




ÅRSRAPPORT FOR SDØE OG PETORO 2015





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.

Forside: Johan Sverdrup Field Centre –
Illustrasjon: Statoil
Denne siden: Soloppgang på Oseberg-feltet.
Foto: Harald Pettersen, Statoil

INNHOOLD

Administrerende direktør	Side 4
—	
Styrets årsberetning	Side 6
Nøkkeltall	Side 16
—	
Måloppnåelse og resultat	Side 18
Ressursregnskap 2015	Side 24
—	
Styring og kontroll	Side 28
Styret i Petoro	Side 30
Ledelsen i Petoro	Side 32
Eierstyring og selskapsledelse	Side 34
Redegjørelse for samfunnsansvar	Side 38
—	
Årsregnskap SDØE	Side 42
Årsregnskap Petoro AS	Side 74



Grethe K. Moen - Foto: Emile Ashley

STARTEN PÅ EN NY TID

I 2015 ble konsekvensene av industriens tiltak for å redusere kostnadene tydelige. Vår industri må innstille seg på en radikalt annen virkelighet. Vi er i starten på en ny tid.

Når vi ser tilbake på 2015 må vi først nevne dødsulykken på boreriggen COSL Innovator i arbeid på Trollfeltet like før årsskiftet. Denne ulykken viser at vi ikke er gode nok på HMS-området til tross for god utvikling av HMS-statistikken.

Det avtegner seg nå tydelige permanente endringer på tre fundamentale områder som er avgjørende for verdiskapingen i olje- og gassindustrien. For det første gjør utsiktene til vedvarende lav pris og stor usikkerhet om fremtidig utvikling at industrien har blitt svært opptatt av å beskytte seg mot nedside. For det andre har resultatet fra klimatoppmøtet i Paris i desember 2015 bidratt til økt usikkerhet rundt markedet for produktene våre, samtidig som det er klare forventninger til mer miljø- og klimavennlig produksjon. For det tredje har de siste par årenes omlegging i oljeselskapenes strategier fra volumvekst til marginfokus og lønnsomhet, ført til at vi har dreid ytterligere i retning av all annen konkurranseutsatt industri der produktivitet og effektivitet står i sentrum.

En uunngåelig effekt av å redusere kostnadene generelt er bortfall av inntektsmuligheter for oljebransjen og leverandørindustrien. En synlig konsekvens er nedbemanning og i

ytterste konsekvens nedleggelser. Reduserte kostnader kan bare oppnås ved å redusere innsatsfaktorene og øke effektiviteten. For dem som blir personlig berørt kreves betydelig omstilling, men den store overføringsverdien av kompetanse fra olje- og gassindustrien til andre områder, vil på sikt komme alle til gode.

Petoro kunne stolt levere en kontantstrøm til staten på 94 milliarder kroner i 2015. Dette viser at inntektene fra olje- og gassvirksomheten fortsatt er en bærebjelke i norsk økonomi. Vi ser at sterke valutakurser og god produksjon har bidratt til høye inntekter, til tross for oljeprisfallet. I 2015 har vi allerede sett resultater av effektivitets- og kostnadsforbedringer i Petoros portefølje.

Kostnader for boring på et utvalg av våre faste installasjoner er halvert og den mest påvirkbare delen av driftskostnadene, feltkostnader, er på noen viktige felt redusert med nærmere 20 prosent.

Forbedringene har kommet raskere enn forventet. Det viser at det har vært og fremdeles er, et betydelig forbedringspotensial. Men fra nå trengs nye virkemidler for å realisere gjenværende forbedringspotensial. Redusert

aktivitet og press på marginer vil ikke være nok. Det er derfor oppløftende at vi ser muligheter for ytterligere effektivisering blant annet ved bruk av ny teknologi og nye, mer effektive samarbeidsformer. At det er et stort gjenværende potensial bekreftes eksempelvis av en oppdatert analyse av tidsforbruk i deloperasjoner knyttet til boring. Fra en dobling av tidsforbruk i standard deloperasjoner de siste 20 år har vi nå klart å ta igjen noe av det tapte. Men langt fra alt.

Vi vet at mye av kostnadsforbedringen kommer fra reduserte marginer i forsyningskjedene. Det er avgjørende for vår konkurransekraft at det fortsatt er marginer igjen å leve av. Fremover må vi i større grad utfordre måten operatørene og leverandørindustrien jobber sammen på alle nivå.

Petoro har i lang tid etterlyst innovasjon og radikal endring i alle prosesser i næringen. Til nå har vi ikke sett mange eksempler på dette. I sin årlige innovasjonsstudie på tvers av selskap og bransjer rangerer Boston Consulting Group selskapers evne til innovasjon. Det er et tankekors at ikke noe selskap direkte relatert til vår industri er blant de 50 beste.

Vi er en kompleks bransje der det er vanskelig å bli enige om felles tiltak. Det begrenser oss at vi er så sterkt drevet av konkurranse i alle ledd og i en internasjonal kontekst. Da er det vanskelig å samles om insentiver for felles forbedring og tenke radikalt nytt. Men det må til. Vi må bestemme oss for hva vi skal konkurrere om og hva vi skal samarbeide om. Vi må se til andre bransjer som har kommet mye lengre på områder som standardisering, logistikk og effektive arbeidsprosesser. Akkurat nå sies det mye riktig om forbedring og kostnadseffektivisering. Det gjenstår å se om vi klarer å følge opp med handling i en konservativ bransje.

Vi erfarer at flere selskaper har utsikter til negativ kontantstrøm, og dette er blitt styrende for selskapenes prioriteringer. Tidligere beslutninger blir utfordret på nytt og i flere tilfeller omgjort. Det er derfor viktig å påpeke at vi må løse våre kortsiktige utfordringer i et langsiktig perspektiv og ikke gjøre valg i dag som forringer mulighetene for fremtidig verdiskapning.

Gevinsten fra radikal forbedring vil bli betydelig. Hvis vi sikter mot en 50 prosents reduksjon i investeringskostnadene til nye utbygginger, vil 17 av 23 funn i vår portefølje bli lønnsomme med en oljepris på 40 dollar. Med dagens kostnadsnivå vil bare to av disse være lønnsomme.

Reservepotensialet på norsk sokkel er stort. Interessen for 23. runde er et av bevisene på det. Realiseringen av dette vil i stor grad avhenge av vår evne til å redusere kostnadsnivået. Vi er godt i gang med å tilpasse oss nye realiteter og ytterligere effektivisering er både nødvendig og mulig. Dette vil åpne nye forretningsmuligheter som vil øke konkurransekraften til nye prosjekter og til leverandørene. Det krever åpenhet og tillit. Vi må jobbe sammen, hver for oss vil vi ikke lykkes.

“If you want to go fast, go alone. If you want to go far, go together.”

Afrikansk ordtak



Grethe K. Moen
Administrerende direktør, Petoro AS



A high-angle, close-up photograph of an offshore oil rig structure. The rig is a complex of white metal platforms, walkways, and scaffolding, extending vertically. A large, lattice-structured crane or derrick is visible on the left side. The background shows a clear blue sky and the dark blue ocean. The overall scene is industrial and technical.

STYRETS ÅRSBERETNING

PETORO AS OG SDØE-PORTEFØLJEN

Årsberetning 2015
Nøkkeltall 2015

Side 8
Side 16

ÅRSBERETNING 2015

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

SDØE-ordningen ble opprettet med virkning fra 1985. Ordningen innebærer at staten deltar som direkte investor i petroleumsvirksomheten på norsk sokkel slik at statskassen direkte og utenom det alminnelige systemet for beskatning av petroleumsinntekter, oppbærer inntekter og utgifter forbundet med SDØEs andeler. Petoro opptre som rettighetshaver for statens andeler i utvinningstillatelser, felt, rørledninger og landanlegg og skal ivareta porteføljen på et forretningsmessig grunnlag.

UTVIKLINGSTREKK I OMGIVELSENE

Den globale økonomiske veksten var moderat i 2015 og litt svakere enn forventet. Moderat vekst kombinert med betydelig fall i oljepris har bidratt til økt oljeetterspørsel, men produksjonen har økt mer enn etterspørselen og resultert i svekket markedsbalanse og forsterket press på oljeprisen. Lageroppbyggingen har vært betydelig og var ved slutten av året rekordhøy. OPEC besluttet i november å videreføre sin beslutning fra 2014 om å ikke tilpasse produksjonsnivået. Prisen (Brent) har gjennom året falt til 37 USD per fat, tilnærmet en halvering fra toppnoteringen på 66 USD per fat i mai 2015. I tillegg har volatiliteten i markedet vært høy. Gjennomsnittsprisen for SDØE-porteføljen ble 53 USD per fat, mot 99 USD per fat i 2014. Svakere norsk krone har redusert inntektsnedgangen i norske kroner. Gjennomsnittsprisen i norske kroner ble 420 kroner per fat, 197 kroner lavere enn i 2014.

Etterspørsel etter gass i Europa økte noe i 2015, bl.a. som følge av kaldere vinter enn i 2014, men gass utsettes fremdeles for økt konkurranse fra fornybar energi, kull og konsekvenser av energieffektivisering. Europeisk egenproduksjon av gass falt ytterligere i 2015, forsterket av redusert nederlandsk produksjon som følge av tekniske utfordringer på Groningen-feltet. Økt import fra Russland, Norge og LNG kompenserte for den

fallende egenproduksjonen. Gasseksporten var rekordhøy fra Norge i 2015. Robust forsyning og fallet i oljepris har bidratt til redusert gasspris gjennom året, men svakere norsk krone har motvirket effekten av fallende priser. Gjennomsnittlig oppnådd gasspris for porteføljen ble 2,14 kroner per Sm³ i 2015 mot 2,23 kroner per Sm³ i 2014.

På klimatoppmøtet i Paris i desember 2015 ble det oppnådd enighet om en internasjonal klimaavtale med en klar ambisjon om å redusere de globale utslippene av klimagasser. Dette bidrar til økt usikkerhet på etterspørselssiden.

Det er også betydelig press på olje- og gassnæringen for å redusere totale utslipp i forbindelse med produksjon av olje og gass og det innebærer at industrien må utvikle lavutslippsløsninger og øke energieffektiviteten.

Olje- og gassindustrien er inne i en betydelig omstilling. Situasjonen er preget av stor usikkerhet om fremtidig oljeprisutvikling, lønnsomhet og konkurransedyktighet. Både i Norge og internasjonalt er bransjen preget av investeringsreduksjoner og nedskalering av aktivitetsnivå, noe som reflekteres i redusert tilfang av nye prosjekter.

Innsatsen for kostnadsreduksjoner og høyere effektivitet har økt gjennom 2014 og 2015. Behovet for rask bedring av kontantstrømmen har videre vært rettet mot redusert aktivitet, kost/nyttevurdering av tiltak, forenkling og standardisering av løsninger og arbeidsprosesser, bedre planlegging og reforhandling av rater i kontraktene. Tiltakene som har vært satt i verk har hatt stor effekt på enkelte områder, for eksempel innen boring og feltkostnader. Det er fortsatt stort potensial for ytterligere effektivisering gjennom ny teknologi, bedre samarbeid mellom aktørene og nye driftsmodeller. Dette er tiltak som vil kreve

lengre tid til å identifisere og gjennomføre, da dette krever en betydelig endring i måten industrien arbeider på.

Pågående effektivisering og initiativer for å redusere kostnadsnivå i bransjen er avgjørende for å forbedre lønnsomheten både på kort og lang sikt. Større vekt på økonomisk robusthet utfordrer lønnsomhet og løsningsvalg i prosjektene. Omfanget av og hastigheten på dette forbedringsarbeidet påvirker Petoros mulighet for å realisere verdipotensialet i porteføljen, både når det gjelder modne felt og nye mulige feltutviklinger.

RESULTATSAMMENDRAG SDØE

De økonomiske resultatene for SDØE i 2015 er sterke, til tross for vesentlig lavere råvarepriser enn i 2014. Årsresultatet i 2015 var 89 milliarder kroner, 31 milliarder kroner lavere enn i 2014. Kontantstrøm til staten var 94 milliarder kroner i 2015, 15 prosent lavere enn i 2014 til tross for en halvering av oljeprisen i dollar fra 2014 til 2015.

Svekket kronekurs bidro til å holde inntektene oppe målt i norske kroner. Gassinntektene utgjør en stadig viktigere del av SDØE-inntektene. Relativt stabile gasspriser sammen med økt salg opprettholdt en god inntjening fra gass. Total produksjon var 1,068 million fat oljeekvivalenter (o.e.) per dag, om lag syv prosent høyere enn i 2014, hovedsakelig på grunn av høyere regularitet og ferdigstillelse av flere brønner. I tillegg ble noe gassproduksjon flyttet fra 2014 til 2015. Årets salg var lik produksjonen.

Totale investeringer i 2015 var 28 milliarder kroner, som er 8 milliarder kroner lavere enn i 2014. Nedgangen var som forventet og skyldes i hovedsak lavere utbyggings- og driftsinvesteringer som følge av redusert prosjektaktivitet.

Ved utgangen av 2015 var porteføljens forventede gjenværende olje-, kondensat-, NGL- og gassreserver 6 276 millioner fat o.e. Dette er 130 millioner fat o.e. høyere enn ved utgangen av 2014, hensyntatt årets produksjon og nye reserver. Økningen av reserver i SDØE-porteføljen tilskrives i all hovedsak beslutning om utbygging av Johan Sverdrup.

Bokførte eiendeler var 248 milliarder kroner per 31. desember 2015. Eiendelene består av driftsmidler tilhørende feltinstallasjoner, rør og landanlegg samt kortsiktige

kundefordringer. Eiendelene har vært gjenstand for nedskrivningsvurderinger som følge av lave oljepriser. Om lag 5 milliarder kroner er nedskrevet i 2015. Egenkapitalen var ved årets slutt 161,5 milliarder kroner.

HELSE, MILJØ OG SIKKERHET (HMS)

De generelle forbedringene av HMS-resultatene fortsetter, men ble overskygget av dødsulykken den 30. desember 2015 på boreriggen COSL Innovator som var i arbeid på Troll-feltet.. Alvorlig hendelsesfrekvens ble lavere enn i fjor; 0,5 for 2015 mot 0,7 i 2014. Personskadefrekvensen har også vist en positiv utvikling, og resultatet ble 3,3 i 2015 mot 3,8 året før. Det har i 2015 ikke vært større enkeltutslipp av olje til sjø eller land.

De store omstillings- og endringsprosesser i industrien påvirker risikobildet, og Petoro har i 2015 adressert dette spesielt i forbindelse med oppfølging av HMS og teknisk integritet. Oppmerksomheten har også i år vært spesielt rettet mot storulykkerisiko. Selskapet har også deltatt på flere ledelsesbesøk for helse, miljø og sikkerhet på utvalgte felt og installasjoner i 2015. Det har så langt ikke vært signaler om negative konsekvenser for HMS, vedlikehold og regularitet.

VIRKSOMHETENS HOVEDAKTIVITETER I 2015

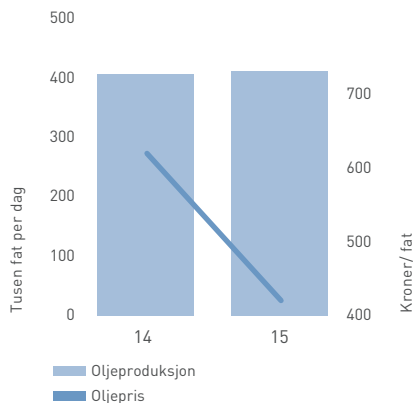
Ved utgangen 2015 besto porteføljen av 174 utvinningstillatelser, åtte færre enn ved inngangen til året. I januar 2016 mottok Petoro andeler i 13 utvinningstillatelser til forvaltning gjennom Tildeling i forhåndsdefinerte områder (TFO 2015).

Selskapets strategi ble sist revidert i 2013 og de vesentlige elementene har vært fokus på modne felt, feltutvikling og nordområdene. Styret valgte høsten 2015 å sette i gang en ny strategiprosess som planlegges avsluttet i løpet av første halvår 2016.

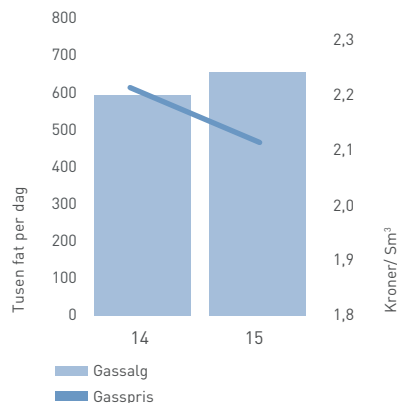
Produksjon fra de modne oljefeltene dominerer fortsatt oljeproduksjonen i SDØE-porteføljen. Feltene Troll, Åsgard, Oseberg, Heidrun, Snorre og Gullfaks sto for om lag 60 prosent av den totale væskeproduksjonen.

Vel 70 prosent av gassproduksjonen kom fra feltene Troll, Ormen Lange og Åsgard. Ny kapasitet ble introdusert i 2015 ved at Åsgard havbunnskompresjon, Valemon, Oseberg Delta 2, Troll gasskompresjon og Eldfisk II

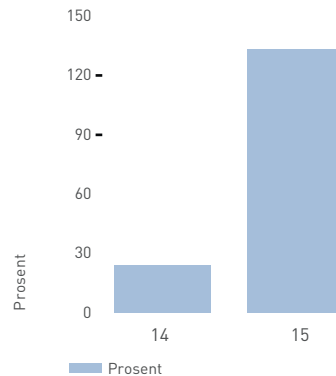
OLJEPRODUKSJON/-PRIS



GASSALG/-PRIS



RESERVEERSTATNINGSGRAD



ble satt i produksjon. I tillegg ble Gullfaks våtgasskompresjon installert i løpet av året, men ikke satt i produksjon.

I tråd med strategien fortsatte arbeidet i 2015 med å realisere reservegrunnlaget og tilleggsressursene i de modne feltene med spesiell innsats rettet mot feltene Snorre, Heidrun og Oseberg.

Med dagens høye kostnadsnivå og lave råvarepriser har selskapene på norsk sokkel stor oppmerksomhet på å bedre lønnsomhet og kontantstrøm. Petoro erfarer at kortsiktige hensyn brytes mot de langsiktige. Det er derfor utfordrende å sikre nødvendige beslutninger som er viktige for langsiktig verdiskaping og ikke minst sørge for at beslutningene tas til rett tid.

Petoro har vært en aktiv pådriver for Snorre 2040-prosjektet og bidratt til å styrke reservepotensialet for en ny stor utbyggingsløsning gjennom eget arbeid i 2015. Utfordrende lønnsomhet førte til nok en utsettelse av beslutning om videreføring til fjerde kvartal 2016 og introduksjon av et nytt konsept basert på havbunnsløsninger som alternativ til en ny Snorre C plattform. Petoro har gjort egne vurderinger av de muligheter som ligger i et nytt konsept for å sikre realisering av størst mulig verdi fra videreutviklingen på feltet. Det planlegges nå for en investeringsbeslutning i 2017 og produksjonsoppstart i 2021. Den nye løsningen muliggjør realisering av Petoros ambisjon.

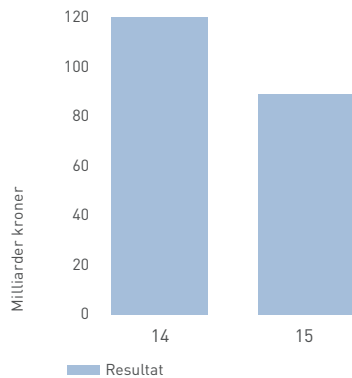
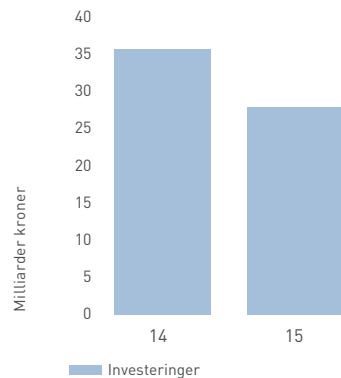
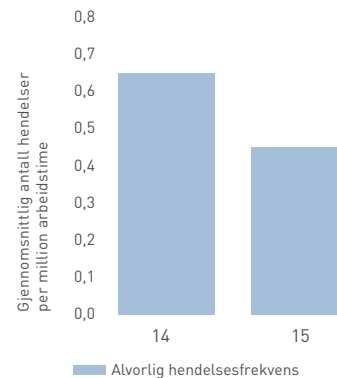
Petoro har gjennom egne simuleringsstudier på Heidrun-feltet økt reservoarforståelsen i de nordre delene av feltet hvor potensialet

for økt utvinning er størst. Dette arbeidet har bidratt til å redusere usikkerhet og styrke reservepotensialet for Heidrun videreutviklingsprosjekt, med planlagt konseptvalg tidlig i 2017.

Petoros innsats i 2015 mot Oseberg-feltet har vært rettet mot å forbedre dreneringsstrategien og sikre robusthet i prosjektet Oseberg videreutvikling. En ny, enkel og ubemannet brønnhodeplattform er besluttet utbygget som fase 1 av prosjektet, Oseberg Vestflanken 2. Denne innovative utbyggingsløsningen er helt i tråd med Petoros syn og vil kunne åpne nye muligheter for øvrig feltutvikling. Plan for utbygging og drift (PUD) ble levert i desember 2015 og det er planlagt produksjonsoppstart i 2018.

Petoros innsats i Johan Sverdrup har i 2015 vært knyttet til en helhetlig utvikling av feltet og å sikre robuste anskaffelsesstrategier for fase 1 av utbyggingen. PUD for fase 1 ble levert i februar 2015 med en utbyggingsløsning som, i tråd med Petoros syn, tilrettelegger for god langsiktig verdiskaping. For fremtidige faser vil utvidelse av prosesskapasitet med en ny plattform på feltet gi størst langsiktig verdiskaping. Petoro har i 2015 arbeidet for å få en slik ny plattform mest mulig kostnadseffektiv og har fått gjennomslag for at den skal modnes videre frem mot DG2 beslutning høsten 2016.

Petoro har videreført egne analyser av verdipotensialet for avansert økt utvinning på Johan Sverdrup og fremmet løsninger for dette. Lisensen planlegger å gjennomføre en pilot for avansert økt utvinning etter oppstart av fase 1. Videre har Petoro vært opptatt av å etablere et robust grunnlag for strømkapasitet som sikrer

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

nok strøm på lang sikt.

Petoro slutførte i 2015 et omfattende arbeid knyttet til samordningen av Johan Sverdrup-feltet, og ved innlevering av PUD i februar 2015 ble en fremforhandlet samordningsavtale overlatt til myndighetene for fastsettelse av de endelige vilkårene.

OED vedtok 1. juli 2015 fordeling av Johan Sverdrup-forekomsten der SDØEs andel i feltet ble satt til 17,36 prosent.

I nordområdene har Petoro fokusert på porteføljen i Barentshavet sør med vekt på Snøhvit, Johan Castberg og Hoop-området.

For Johan Castberg-prosjektet har Petoro også i 2015 hatt fokus på å forbedre lønnsomheten og robustgjøre konseptalternativene som har vært vurdert i lisensen. Beslutning om videreføring (DG2) ble i februar 2015 utsatt til tredje kvartal 2016, og lisensen valgte i desember 2015 et produksjonsskip som utbyggingskonsept. Petoro har bidratt til at det valgte konseptet har prosesseringskapasitet som også gir mulighet for tilknytning av eventuelle tilleggsressurser i området.

Gjennom 2015 har Petoro fortsatt med å rette industriens oppmerksomhet mot behovet for økt boretakt gjennom effektivisering og kostnadsreduksjoner innenfor området boring og brønn. Petoro har fulgt utviklingen i boretakt på ti faste installasjoner for fem utvalgte felt over flere år og ser her dobling av antall brønner og halvering i borekostnadene for hver brønn de siste to årene. Dette skyldes en kombinasjon av økt boreeffektivitet, forenkling av brønndesign og økt tilgjengelighet av boreanlegget.

I 2015 har Petoro rettet økende oppmerksomhet mot behovet for effektivisering også innenfor utbygging, drift og vedlikehold. Petoro har arbeidet for at tiltak som iverksettes er bærekraftige både på kort og lang sikt og innebærer en reell effektivisering og ikke bare aktivitetsreduksjon. Hensikten er å øke konkurransekraften og derved sikre lønnsomhet i investeringer i modne felt og nye utbygginger. Petoro observerer at også feltkostnadene knyttet til noen viktige felt er redusert betydelig i 2015 sammenlignet med 2013-nivå. Operatørenes omstillingstiltak har også gitt store reduksjoner i driftsmodifikasjoner. Det forventes at ytterligere kostnadsreduksjoner blir mer krevende å oppnå.

Fire PUD'er med SDØE-deltakelse ble godkjent av myndighetene i 2015: Gullfaks Rimfaksdalen, Johan Sverdrup fase 1, Maria og Gullfaks Shetland/Lista. PUD for Oseberg Vestflanken 2 ble besluttet i lisensen og oversendt OED i desember.

Det har vært høy leteaktivitet på norsk sokkel også i 2015. Petoro var deltaker i 13 av de 57 letebrønnene som ble ferdigstilt i løpet av året. Det ble gjort totalt syv nye, men små funn i SDØE-porteføljen.

Det har vært en betydelig tilvekst av reserver i 2015, først og fremst som følge beslutning om utbygging av Johan Sverdrup-feltet. Samlet reservetilgang var på 520 millioner fat o.e. for SDØE-porteføljen i 2015. Det ble produsert 390 millioner fat o.e i 2015, og reserveerstatningsgraden er beregnet til 133 prosent i 2015. I 2014 var reserveerstatningsgraden 24 prosent.

FORSKNING OG UTVIKLING

Petoro bidrar til forskning og utvikling (FoU) ved at SDØE dekker sin andel av kostnadene i utvinningstillatelsene. Midlene disponeres av de respektive operatørene. Dette utgjorde 581 millioner kroner i 2015. I tillegg kommer prosjekter rettet mot feltspesifikk kvalifisering av nye løsninger eller førstegangs anvendelse der kostnadene belastes eierne som en del av investeringsbudsjettene i interessentskapene. Petoro initierer ikke egne teknologiutviklings- og forskningsprosjekter.

AVSETNING AV PRODUKTENE

All olje og NGL fra 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 olje og gass 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.

Petoro har prioritert arbeidet knyttet til evaluering av formelverket for olje og våtgass for å vurdere om målsettingene i avsetningsinstruksen, som gjelder for Statoils avsetning av statens petroleum, oppnås. I tillegg har Petoro prioritert arbeid knyttet til maksimal verdiskaping i gassporteføljen. Selskapet er opptatt av at tilgjengelig gass blir avsatt i markedet til høyest mulig pris og at fleksibiliteten i produksjonsanlegg og transportkapasitet blir utnyttet for å optimalisere avsetningen. Petoro har også vært opptatt av gassens rolle i Europas fremtidige energimiks og fulgt utviklingen i EUs energi- og klimapolitikk.

Det har blitt gjennomført kontroller for å sikre at SDØE får sin rettmessige andel av kostnader og inntekter relatert til avsetningen.

ARBEIDSMILJØ OG KOMPETANSE

Selskapets personalpolitikk skal sørge for mangfold og likestilling, kompetanseutvikling og tilrettelegging for godt arbeidsmiljø som hindrer diskriminering på grunn av alder, kjønn, kulturell og geografisk bakgrunn.

Petoros ansatte har lang erfaring fra petroleumsvirksomheten og høy faglig kompetanse. Den enkelte ansatte i Petoro er avgjørende for selskapets leveranser og

suksess, og styret legger vekt på at selskapet tilbyr konkurransedyktige betingelser og et stimulerende arbeidsmiljø som tiltrekker personer med riktig kompetanse og gode holdninger. Muligheter for faglig og personlig utvikling skal bidra til å beholde, utvikle og tiltrekke dyktige medarbeidere. I lys av pensjonsreformen har Petoro endret selskapets pensjonsordning gjeldende fra 1.1.2016.

Antall ansatte i Petoro ved utgangen av 2015 var 64, mens det var 67 ansatte ved utgangen av 2014. Petoro mottok tre oppsigelser i 2015 i tillegg til at to personer gikk over i pensjon i løpet av året. Det var to nyansettelser i 2015. Det var ingen arbeidsulykker blant Petoros ansatte i 2015.

Det var 39 prosent kvinner i selskapet i 2015. Andel kvinner i selskapets styre og ledelse var henholdsvis 57 og 38 prosent. Petoro legger vekt på likestilling mellom kjønnene når det gjelder mulighetene for faglig og personlig utvikling, samt lønnsutvikling. Selskapet legger arbeidsforholdene til rette, slik at også ansatte med nedsatt funksjonsevne kan arbeide i Petoro. Sykefraværet var 1,8 prosent i 2015, mot 2,5 prosent i 2014. Petoro har avtale om inkluderende arbeidsliv og legger vekt på tett oppfølging og dialog for å fremme helse og forebygge frafall fra arbeid.

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 2015.

EIERSTYRING OG SELSKAPsledelse

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

Styringsystemet er tilpasset Petoros egenart og er videreutviklet i tråd med endringer i organisasjonen i løpet av året. Det vises for øvrig til eget kapittel i årsrapporten.

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

SAMFUNNSANSVAR

Petoro ivaretar sitt samfunnsansvar i tråd med selskapets retningslinjer for utøvelse av samfunnsansvar som er tilpasset selskapets rolle. Petoros midler til forvalteroppgavene og drift av selskapet tildeles ved bevilgninger fra staten. Petoro har ikke anledning til å gi pengestøtte til samfunnsformål.

Tiltak som sikrer utøvelse av samfunnsansvar i Petoro inkluderer etiske retningslinjer, åpenhet om pengestrømmer, HMS-erklæring og en personalpolitikk som ivaretar mangfold og likestilling. Petoro rapporterer årlige pengestrømmer knyttet til statens portefølje til "Extractive Industries Transparency Initiative". Virksomheten utenfor Norge er svært begrenset. Styret redegjør nærmere for utøvelse av samfunnsansvaret i eget kapittel i årsrapporten.

RISIKOSTYRING OG INTERNKONTROLL

Styret har i 2015 vurdert risikobildet med utgangspunkt i vedtatt strategi og fastsatte mål for kommende år. Det er identifisert risikoreducerende tiltak for de vesentligste risikoene som Petoro har mulighet for å påvirke innenfor de rammene selskapet har. Selskapet har i 2015 oppdatert metodikk og format for risikostyring.

I 2015 ble det gjennomført to internrevisjonsprosjekter som evaluerte henholdsvis leverandører på IT-området og ekstern IT-sikkerhet. Disse er oppsummert i rapport til styret og beskriver foretatte kontrollhandlinger, funn, samt foreslåtte og gjennomførte tiltak. Internrevisjonsprosjektene i 2015 ble gjennomført av Deloitte. Internrevisjonen i Petoro AS er fra 1. juli 2015 satt ut til PricewaterhouseCoopers, som også forestår den interne finansielle revisjonen av SDØE fra regnskapsåret 2015.

STYRETS ARBEID

Styret har avholdt 11 møter i 2015. Styret har utarbeidet en møte- og arbeidsplan med vekt på behandling av strategiske saker, mål, budsjetter og kvartalsresultater. Styret er opptatt av verdiskaping for den samlede porteføljen og 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 resultater mot etablerte forretningsmessige og organisatoriske mål.

Styret behandler store investeringsbeslutninger innenfor porteføljen og følger opp og behandler den forretningsmessige virksomheten, inkludert overvåking av Statoils oppgaver under avsetningsinstruksen. I tillegg følger styret opp selskapets totale risikobilde. Styret sikrer at det er etablert kontrollsystemer, og at virksomheten drives i samsvar med selskapets verdier og forretningsetiske retningslinjer. Styret har utarbeidet erklæring for godtgjørelse til daglig leder og ledende ansatte. Styret har organisert sitt forberedende arbeid knyttet til godtgjørelsesordninger i et underutvalg.

Habilitet er et fast punkt på dagsorden i styremøtene, og eventuell inhabilitet medfører styremedlems fratreden i den aktuelle sak. Styret foretar en årlig vurdering av eget arbeid. Styret gjennomgår i den forbindelse også selskapets forretningsetiske retningslinjer, retningslinjer for samfunnsansvar og styreinstruks. Styret behandlet i 2015 endringer i styreinstruks og i forretningsetiske retningslinjer. Det er presisert i instruksen at styremedlemmer rutinemessig skal opplyse om eie av aksjer eller lignende i andre selskaper som kan medføre, eller som kan oppfattes å kunne være i interessekonflikt med vervet. Videre fremgår det at det skal opplyses om andre relasjoner til rettighetshavere i petroleumsvirksomhet på norsk sokkel, eller til selskaper som er leverandør til rettighetshavere. Styret behandlet også endring i selskapets forretningsetiske retningslinjer der det ble innført forbud mot at ledende ansatte kan eie aksjer i rettighetshaverselskaper.

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 innenfor virksomheten.

Styret i Petoro AS består av Gunn Wærsted som styreleder, nestleder Hilde Myrberg, Per Arvid Schøyen, Trude J. H. Fjeldstad og Per-Olaf Hustad som aksjonærvalgte styremedlemmer, samt styremedlemmer valgt av de ansatte, Marit Ersdal og Lars Kristian Bjørheim.

PETORO AS OG KONSERN

AKSJEKAPITAL OG AKSJONÆRFORHOLD

Petoro AS ble etablert som en del av restruktureringen av statens olje- og gassvirksomhet i 2001, da Statoil ble delprivatisert og forvaltningen av SDØE ble lagt til Petoro AS. Selskapets virksomhet er regulert i petroleumslovens kapittel 11. Selskapets generalforsamling er Olje- og energidepartementet.

Selskapets aksjekapital var 10 millioner kroner per 31. desember 2015, fordelt på 10 000 aksjer som eies av den norske stat, ved Olje- og energidepartementet. Petoro har forretningskontor i Stavanger.

PETORO ICELAND AS

Petoro Iceland AS ble etablert i desember 2012 som et heleid datterselskap av Petoro AS. Selskapet er gjennom filial registrert på Island som rettighetshaver og deltaker i utvinningstillatelser der den norske stat velger å delta. Selskapets aksjekapital var 2 millioner kroner per 31. desember 2015, fordelt på 2 000 aksjer. Selskapet har ingen ansatte og har inngått en forvalteravtale med Petoro AS.

ÅRSRESULTAT OG DISPONERINGER

Petoro AS fører særskilt regnskap for alle transaksjoner knyttet til deltakerandelene i interessentskapene. Inntekter og kostnader fra SDØE-porteføljen holdes adskilt fra driften av Petoro AS. Kontantstrømmen fra porteføljen overføres til statens egne konti i Norges Bank. Porteføljens regnskap avlegges i henhold til statens kontantprinsipp og i henhold til norsk regnskapslov og god regnskapsskikk (NRS).

Midler til driften av Petoro AS og Petoro Iceland AS bevilges av staten, som er direkte ansvarlig for de forpliktelser selskapene pådrar seg. Konsernregnskapet omfatter morselskapet og Petoro Iceland AS. Beløp knyttet til interne transaksjoner er eliminert i konsernregnskapet.

Bevilgning til ordinær drift for Petoro AS var 331,2 millioner kroner for 2015, og bevilgning til Petoro Iceland AS var 22,5 millioner kroner.

Årets driftskostnader for morselskapet var 266,4 millioner kroner og for konsernet 283 millioner kroner. Driftskostnadene består i hovedsak av lønnskostnader, administrasjonskostnader og kjøp av eksterne tjenester. Selskapet har prioritert betydelige ressurser og studiemidler

inn mot modne felt og arbeidet med Johan Sverdrup feltutvikling.

Årsresultatet for morselskapet var 5 millioner kroner. For konsernet var overskuddet 4,5 millioner kroner. Styret foreslår at overskuddet overføres annen egenkapital som utgjør 11,8 millioner kroner per 31. desember 2015. Konsernets fond var 13,4 millioner kroner og består av annen egenkapital i morselskapet, tilskudd fra den norske staten på to millioner kroner i forbindelse med etablering av Petoro Iceland AS og akkumulerte resultater i datterselskapet.

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. Selskapet har en tilfredsstillende egenkapital og lav finansiell risiko.

Styret har i 2015 startet strategiprosess og fulgt opp organisatoriske endringer og effektiviseringstiltak som er iverksatt for å gjøre selskapet best mulig i stand til å ta tak i de utfordringene og mulighetene som ligger i å forvalte porteføljen innenfor tilgjengelige ressurser.

FREMTIDSUTSIKTER

Det ser ut til at tiden fremover også vil være preget av svekket markedsbalanse og press på olje- og gasspriser. Den internasjonale debatten om klimasituasjonen utfordrer posisjonen til fossile brenslere i den fremtidige globale energimiksen, og skaper økt usikkerhet om markedsutsikter for olje og gass.

Styret registrerer at alle aktørene i bransjen jobber med kostnadseffektivisering på bred basis. Dette er et viktig grunnlag for fremtidig lønnsomhet. Styret forventer en styrking av den norske sokkelens konkurransekraft med bakgrunn i pågående forbedringstiltak som forventes å gi en ytterligere reduksjon av kostnadsnivået.

Å sikre lønnsomhet i boring av et høyt antall nye produksjonsbrønner er nødvendig for å realisere verdiene i de modne feltene på sokkelen. For å lykkes med dette innen feltenes levetid, må det oppnås varige kostnadsreduksjoner, høy boretakt og redusert usikkerhet knyttet til volumpotensialene. Reell effektivisering til et betydelig lavere kostnadsnivå vil imidlertid

kreve hardt arbeid i lang tid fremover både hos operatørene og alle ledd i leverandørkjeden. For å lykkes med videre effektiviseringstiltak, må det arbeides med bruk av nye teknologimuligheter og med å videreutvikle et åpent og tillitsfullt samarbeid mellom operatør og leverandører på alle nivå. Dersom denne effektiviseringen lykkes, er det fremdeles et stort potensial for nye forretningsmuligheter på norsk sokkel. Det er også viktig at modning av prosjektene ikke stopper opp og at det drives fram et større antall prosjekter til beslutning enn det som fremmes til partnerskapene nå.

Styret forventer et økt antall porteføljetransaksjoner mellom aktørene på norsk sokkel som følge av et utfordrende marked og endret strategisk fokus blant selskapene, noe som kan få innvirkning på eiersammensetningen i utvinningstillatelsene og mulighetene for å realisere ny produksjon.

Leteaktivitet fra tildelinger i 23. konsesjonsrunde i Barentshavet vil bli avgjørende for tempoet i videre utvikling av nordområdene og sannsynligvis også for tilførsel av nye store prosjekter og ny produksjon etter 2020.

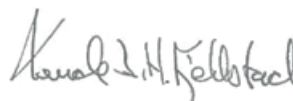
Stavanger, 4. mars 2016



Gunn Wærsted
Styreleder



Hilde Myrberg
Nestleder



Trude J. H. Fjeldstad
Styremedlem



Per Arvid Schøyen
Styremedlem



Per-Olaf Hustad
Styremedlem



Lars Kristian Bjørheim
Styremedlem,
valgt av ansatte



Marit Ersdal
Styremedlem,
valgt av ansatte



Grethe K. Moen
Administrerende direktør

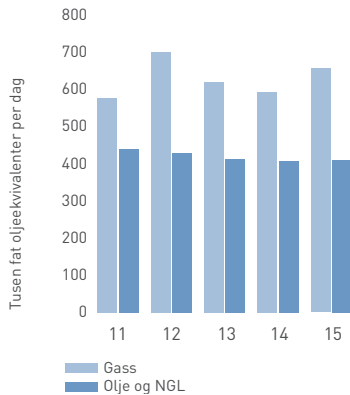
NØKKELTALL 2015

Årsresultatet i 2015 var 89 milliarder kroner sammenlignet med 120 milliarder kroner i 2014. Totale driftsinntekter i 2015 var 158 milliarder kroner mot 180 milliarder kroner året før. Kontantstrømmen til staten ble 94 milliarder kroner i 2015 mot 111 milliarder kroner i 2014. Total produksjon var 1,068 millioner fat oljeekvivalenter (o.e.) per dag som var litt høyere enn produksjonen for 2014 på 1,000 millioner fat o.e. Investeringene var på 28 milliarder mot 36 milliarder året før.

NGAAP

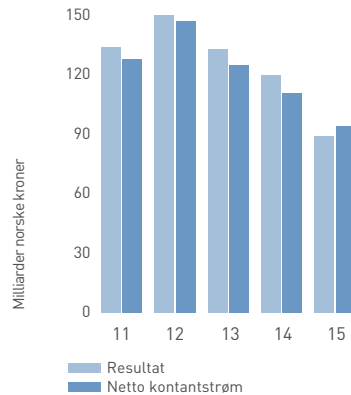
	2015	2014	2013
Driftsinntekter (i millioner kroner)	157 753	179 797	194 308
Årets resultat (i millioner kroner)	88 999	119 671	132 817
Investeringer (i millioner kroner)	27 961	35 742	35 444
Netto kontantstrøm (i millioner kroner)	93 639	111 068	124 825
Produksjon - olje og NGL (tusen fat/dag)	411	407	413
Produksjon - tørrgass (millioner Sm ³ /dag)	105	94	99
Olje-, NGL og tørrgassproduksjon (tusen fat o.e./dag)	1 068	1 000	1 034
Gjenværende reserver (millioner fat o.e.)	6 276	6 145	6 423
Reserveerstatningsgrad (årlig i prosent)	133	24	47
Reservetilgang (millioner fat o.e.)	520	88	177
Oljepris (USD/fat)	53	99	110
Oljepris (NOK/fat)	420	617	647
Gasspris (NOK/Sm ³)	2,14	2,23	2,31

PRODUKSJON



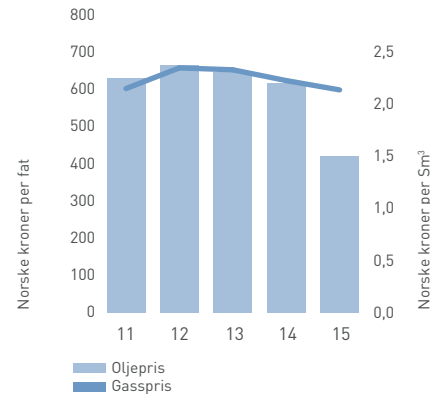
Total produksjon var 1,1 million fat oljeekvivalenter (o.e.) per dag, om lag syv prosent høyere enn i 2014. Både væske – og gassproduksjonen økte med henholdsvis en prosent og 11 prosent. Høyere gassvolum er knyttet til utsatt produksjon fra 2014 til 2015 for å skape økt verdi.

RESULTAT/KONTANTSTRØM



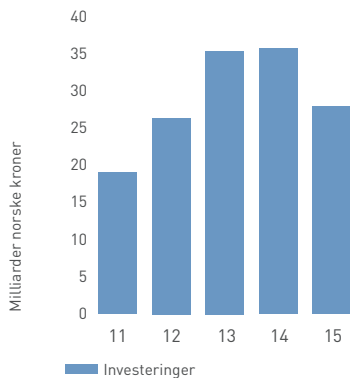
Årsresultatet i 2015¹ var 89 milliarder kroner sammenlignet med 120 milliarder i 2014, om lag 26 prosent lavere. Resultatet er påvirket av utviklingen i olje- og gasspriser og ga en kontantstrøm til staten på 94 milliarder kroner i 2014 mot 111 milliarder i 2014.

OLJE- OG GASSPRIS



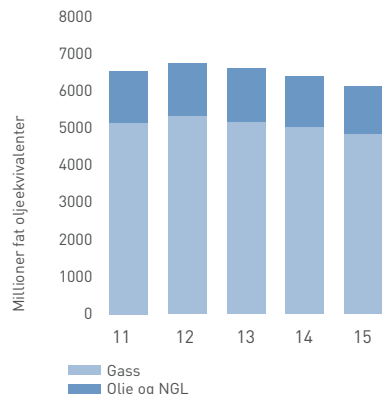
Gjennomsnittlig oljepris for året var 53 USD per fat mot 99 USD per fat i 2014. Nedgangen i oljeprisen i US dollar er delvis oppveid av styrking i verdien av US dollar mot norske kroner. Gjennomsnittlig oljepris i 2015 omregnet til norske kroner var 420 kroner per fat mot 617 kroner per fat i 2014. Gjennomsnittsprisen for gass var 2,14 kroner per Sm³ i 2015 mot 2,23 kroner per Sm³ i 2014.

INVESTINGER



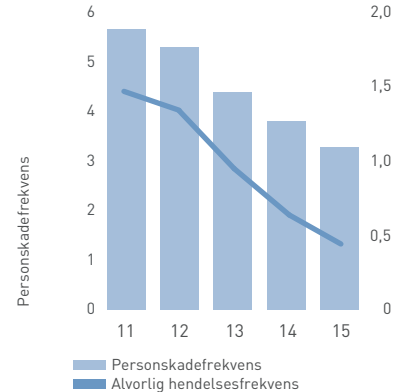
Totale investeringer i 2015 var 28 milliarder kroner, som var om lag 22 prosent lavere enn i 2014. Investeringene i 2015 omfatter blant annet utbyggingsprosjekter som Martin Linge, Johan Sverdrup, Maria, havbunnskompresjon på Åsgard og Gullfaks, og Polarled.

GJENVÆRENDE RESERVER



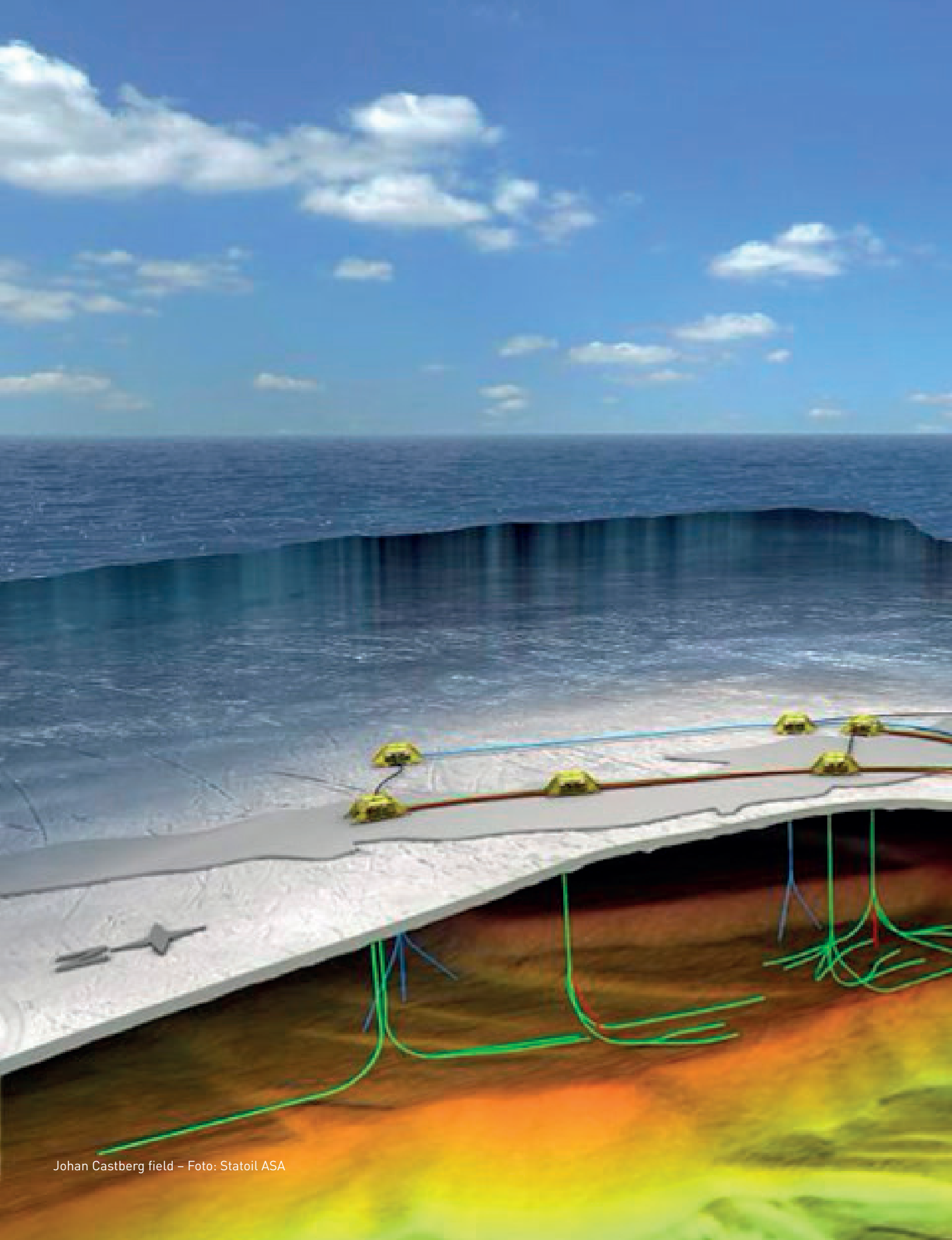
Ved utgangen av 2015 var porteføljens forventede gjenværende olje-, kondensat-, NGL- og gassreserver 6 276 millioner fat o.e. Dette er 130 millioner fat o.e. høyere enn ved utgangen av 2014. Det ble produsert 390 millioner fat o.e i 2015.

SIKKERHET




Petoros hovedparameter for oppfølging av HMS-utviklingen er alvorlig hendelsesfrekvens (AHF) som måler antall alvorlige hendelser per million arbeidstimer. Årets resultat ble 0,5 og er en forbedring fra 2014. Forbedringen ble overskygget av dødsulykken i desember på boreriggen COSL Innovator som arbeidet på Trollfeltet. Personskadefrekvensen (antall personskader per million arbeidstimer) ble 3,3 som også er en forbedring fra tidligere år.

¹ Alle tall er i henhold til norsk regnskaps-lov og god regnskapsskikk (NRS)



Johan Castberg field – Foto: Statoil ASA

MÅLOPPNÅELSE OG RESULTAT

The image is a composite graphic. The top portion shows a blue sky with scattered white clouds over a dark blue ocean. A white and grey offshore supply vessel is visible on the left. The bottom portion is a 3D cutaway view of an offshore oil platform. The platform is a grey, multi-level structure with several yellow and black topside modules. Below the platform, a complex network of subsea infrastructure is shown, including numerous green and blue risers extending down to a brown and yellow seabed. The overall composition is clean and professional, typical of an industry report cover.

—
Måloppnåelse og resultat
Ressursregnskap 2015

Side 20
Side 24

MÅLOPPNÅELSE OG RESULTAT

Det viser til Oppdragsbrev til Petoro AS for 2015, samt plan for virksomheten til Petoro AS.

Nedenfor gjengis målene fra oppdragsbrevet og Petoros ivaretagelse av disse.

OPERASJONELLE MÅL

"Petoro skal utarbeide operasjonelle mål med hensyn til å opprettholde en høy produksjon i 2015"

Total væskeproduksjon i 2015 ble 411 tusen fat per dag, 16 tusen fat per dag over målet på 395 tusen fat per dag. God borefremdrift og høy regularitet har bidratt til den høye væskeproduksjonen. Høy regularitet skyldes blant annet utsatt/reduisert modifikasjons- og vedlikeholdsarbeid, inkludert økning i intervall på planlagte vedlikeholdstanser fra tre til fire år.

Total produksjon var 1,068 million fat oljeekvivalenter (o.e.) per dag, om lag syv prosent høyere enn i 2014, hovedsakelig på grunn av høyere regularitet og ferdigstillelse av flere brønner. I tillegg ble noe gassproduksjon flyttet fra 2014 til 2015.

Utover ordinær lisensoppfølging der operatør og partnere fastlegger produksjonsmål og operatør utfordres på avvikshåndtering og kompensierende tiltak, har Petoros innsats vært spesielt rettet mot tiltak for økt boreeffektivitet. Dette er et viktig virkemiddel for å få gjennomført det planlagte brønnprogrammet og for å opprettholde høy produksjon.

"Petoro skal utarbeide operasjonelle mål med hensyn til å øke reservemodningen gjennom tiltak for økt utvinning i modne felt og utvikling av nye funn"

SDØE-porteføljen består ved utgangen av året av 34 felt i produksjon. På disse feltene er det identifisert en rekke tiltak som kan øke utvinningen og dermed øke reservene på disse feltene, herunder valg av gode løsninger for langsiktig feltutvikling, boring av flere brønner per

år og mer effektiv boring.

Ved utgangen av 2015 var porteføljens forventede gjenværende olje-, kondensat-, NGL- og gassreserver 6 276 millioner fat o.e. Det har vært en betydelig tilvekst av reserver i 2015, først og fremst som følge beslutning om utbygging av Johan Sverdrup-feltet. Samlet reservetilgang var på 520 millioner fat o.e. for SDØE-porteføljen i 2015. Det ble produsert 390 millioner fat o.e i 2015, og reserveerstatningsgraden er beregnet til 133 prosent i 2015. I 2014 var reserveerstatningsgraden 24 prosent.

I flere år opplevde industrien en sterk økning i kostnadene, en utvikling som ikke var bærekraftig. Dette drev frem innsats for å redusere kostnader. De siste årene har store oljeselskaper endret sine forretningsmessige mål fra volumvekst i retning av finansielle parametere som kontantstrøm og utbytte. Dette har medført strammere prioritering av investeringsmidler og økte lønnsomhetskrav for nye prosjekter. Resultatet er at prosjekter som skulle bidra til reservemodning er stanset, utsatt eller er videreført med redusert omfang. Dette vil bidra til å utsette og redusere fremtidig reservetilgang og produksjon.

Petoro har i 2015 hatt spesiell innsats rettet mot å få realisert reservegrunnlaget og tilleggsressurser i modne felt, og har vært pådriver for få modnet frem gode og lønnsomme videreutviklingsprosjekter på felt som Heidrun, Snorre og Oseberg. Petoros innsats har spesielt vært rettet mot å identifisere og sannsynliggjøre det totale gjenværende brønnbehov, øke boretakt for å kunne bore alle lønnsomme brønner innenfor feltenes økonomiske levetid og redusere

brønnekostnadene slik at flere brønner blir lønnsomme. Innsatsen har vært rettet mot et utvalg felt og er beskrevet nærmere i omtalen av modne felt i avsnittet "Prioriterte mål og aktiviteter - Modne felt".

Videre har Petoro i 2015 jobbet for å sikre ny, lønnsom feltutvikling som har fleksibilitet til å ivaretar fremtidige muligheter, spesielt inn mot feltene Johan Sverdrup og Johan Castberg. I Johan Sverdrup har innsatsen vært rettet mot å fremme en helhetlig utvikling av feltet. Videre har Petoro bidratt til å modne og tilrettelegge for bruk av avanserte injeksjonsteknikker for økt utvinning fra tidlig i feltets produksjonsperiode. Se også avsnitt "Prioriterte mål og oppgaver 2015 - Johan Sverdrup".

"Petoro skal utarbeide operasjonelle mål med hensyn til å holde kostnadene på et lavest mulig nivå"

Gjennom 2015 har Petoro fortsatt med å rette industriens oppmerksomhet mot behovet for økt boretakt gjennom effektivisering og kostnadsreduksjoner innenfor området boring og brønn. Petoro har fulgt utviklingen i boretakt på ti faste installasjoner for fem utvalgte felt over flere år og ser her dobling av antall brønner og halvering i borekostnadene for hver brønn de siste to årene.

I 2015 har Petoro rettet økende oppmerksomhet mot behovet for effektivisering også innenfor utbygging, drift og vedlikehold. Petoro har arbeidet for at tiltak som iverksettes er bærekraftige både på kort og lang sikt og innebærer en reell effektivisering og ikke bare aktivitetsreduksjon. Hensikten er å øke konkurransekraften og derved sikre lønnsomhet i investeringer i modne felt

og nye utbygginger.

Petoro har i 2015 engasjert seg spesielt i oppfølgingen av feltkost i lisensene, dvs. den delen av driftskostnader som i stor grad er knyttet til drift og vedlikehold offshore. Petoro har etablert mål for feltkost knyttet til 9 utvalgte felt og har observert at feltkostnadene på disse feltene er betydelig lavere i 2015 sammenlignet med 2013-nivå.

Operatørens omstillingstiltak har også gitt store reduksjoner i driftsmodifikasjoner.

Totale investeringer i 2015 var 28 milliarder kroner, som er 8 milliarder kroner, eller 22 prosent lavere enn i 2014. Nedgangen var som forventet og skyldes i hovedsak lavere utbyggings- og driftsinvesteringer som følge av redusert prosjektaktivitet.

“Petoro skal utarbeide operasjonelle mål med hensyn til å ivareta sikkerhet og miljøhensyn i petroleumssektoren”

De generelle forbedringene av HMS-resultatene fortsetter, men ble overskygget av dødsulykken i desember på boreriggen COSL Innovator som var i arbeid på Troll-feltet. Alvorlig hendelsesfrekvens ble lavere enn i fjor; 0,5 for 2015 mot 0,7 i 2014. Personskadefrekvensen har også vist en positiv utvikling, og resultatet ble 3,3 i 2015 mot 3,8 året før. Det har i 2015 ikke vært større enkeltutslipp av olje til sjø eller land.

De store omstillings- og endringsprosesser i industrien påvirker risikobildet, og Petoro har i 2015 adressert dette spesielt i forbindelse med oppfølging av HMS og teknisk integritet. Oppmerksomheten har også i år vært spesielt rettet mot storulykkerisiko. Selskapet har også deltatt på flere ledelsesbesøk for helse, miljø og sikkerhet på utvalgte felt og installasjoner i 2015. Det har så langt ikke vært signaler i de underliggende KPI'er for HMS, vedlikehold og regularitet som tilsier at HMS-nivået er negativt påvirket.

Petoro rapporterer utslipp til luft og vann fra porteføljen i et eget kapittel om miljø i årsrapporten. Tallene kommer fra operatørens rapportering til Norsk olje og gass og vil bli lagt til årsrapporten når disse foreligger.

PRIORITERTE MÅL OG AKTIVITETER

Modne felt

“Petoro skal bidra til gode løsninger for langsiktig feltutvikling og økt utvinning fra de modne feltene i SDØE-porteføljen, herunder tiltak for boring av flere brønner og mer effektiv boring.”

“Petoro skal arbeide for å redusere usikkerheten i reserve- og ressursgrunnlaget, og å identifisere tilhørende brønnmål.”

“Petoro skal rette innsatsen mot prosjekter for økt utvinning fra Snorre, Heidrun og Oseberg. Disse interessentskapene står i de nærmeste årene overfor viktige beslutninger om investeringer i ny infrastruktur som skal bidra til økt utvinning og redusere risikoen for tap av reserver.”

Petoro har valgt å beskrive initiativ og tiltak, samt oppnådde resultater på disse tre målene samlet. Petoro har prioritert sin innsats i 2015 mot de modne feltene Snorre, Heidrun og Oseberg og har valgt å rapportere innsatsen per felt nedenfor.

Petoros innsats knyttet til de modne feltene har til hensikt å øke utvinningen fra prioriterte felt gjennom valg av gode løsninger for langsiktig feltutvikling, boring av flere brønner per år og mer effektiv boring.

SDØE-porteføljen domineres av store andeler i modne felt. Petoro har i tillegg til det som ligger i dagens planer identifisert mer enn 100 millioner Sm³ i gjenværende reserver og tilleggsressurser med lønnsomhetspotensial i feltene Snorre, Heidrun og Oseberg. Marginal lønnsomhet, tidskriticalitet og behov for investeringer er faktorer som påvirker realisering.

Petoro har over lengre tid arbeidet for å avklare reserve- og ressursgrunnlaget gjennom kartlegging av gjenværende ressurspotensial, og at tilhørende brønnmål blir identifisert slik at feltutviklingsbeslutninger kan tas basert på langsiktige og realistiske planer i lisensene. I disse prioriterte feltene har innsatsen vært:

Snorre

Petoro har vært en aktiv pådriver for Snorre 2040-prosjektet og bidratt til å styrke reservepotensialet for en ny stor utbyggingsløsning gjennom eget arbeid også i 2015. Utfordrende lønnsomhet førte til nok en utsettelse av beslutning om videreføring til fjerde kvartal 2016 og introduksjon av et nytt konsept basert på havbunnsløsninger som alternativ til en ny Snorre C plattform. Petoro har gjort egne vurderinger av de muligheter som ligger i et nytt konsept for å sikre realisering av størst mulig verdi fra videreutviklingen på feltet. Det planlegges nå for en investeringsbeslutning i 2017 og produksjonsoppstart i 2021. Den nye løsningen muliggjør realisering av Petoros ambisjon.

Heidrun

Som en del av DG2 fasen for Heidrun videreutviklingsprosjekt (Heidrun Subsea Extension) har Petoro i 2015 gjennom egne simuleringstudier økt reservoarforståelsen i de nordre delene av feltet hvor potensialet for økt utvinning er størst. Dette arbeidet har bidratt til å redusere usikkerhet og styrke reservepotensialet for Heidrun videreutviklingsprosjekt. Det er planlagt konseptvalg tidlig i 2017.

Oseberg

Petoros innsats i 2015 mot Oseberg-feltet har vært rettet mot å forbedre dreneringsstrategien og sikre robusthet i prosjektet Oseberg videreutvikling. En ny, enkel og ubemannet brønnhodeplattform er besluttet utbygget som fase 1 av prosjektet, Oseberg Vestflanken 2. Denne innovative utbyggingsløsningen er helt i tråd med Petoros syn og vil kunne åpne nye muligheter for øvrig feltutvikling. Plan for utbygging og drift (PUD) ble levert i desember 2015 og det er planlagt

produksjonsoppstart i 2018.

Petoro har i 2015 gjennom eget undergrunnsarbeid vurdert om en ubemannet brønnhodeplattform er egnet som konsept for Oseberg Øst for å øke utvinnings-graden til 40 prosent. Det er et teknisk og økonomisk krevende prosjekt med lite støtte i lisensen. Petoros arbeid har likevel ført til at operatøren har startet et prosjekt for å se på alternative muligheter til å øke antall brønner og gjennomføre selvstendig boring fra plattformen. Konseptvalg er planlagt i slutten av 2016.

Feltutvikling

“Petoro skal bidra til valg av gode løsninger for nye feltutbygginger i SDØE-porteføljen slik at disse har tilstrekkelig fleksibilitet til å ivareta nye muligheter og tilrettelegge for langsiktig, lønnsom produksjon”

Basert på erfaring har Petoro valgt å fokusere på fleksibilitet i utbyggingsløsningene som legger til rette for at fremtidige muligheter ivaretas, at det tilrettelegges for lang, lønnsom levetid, effektiv og rask bruk av teknologimuligheter for økt utvinning, reservoarbeskrivelse og havbunnsprosessering. Petoro har 2015 spesielt brukt ressurser i oppfølgingen av Johan Sverdrup, se egen omtale nedenfor.

“Petoro skal bidra til en god utvikling av Johan Sverdrup-funnet, herunder unitisering.”

Petoros innsats i Johan Sverdrup har i 2015 vært knyttet til en helhetlig utvikling av feltet og å sikre robuste anskaffelsesstrategier for fase 1 av utbyggingen. PUD for fase 1 ble levert i februar 2015 med en utbyggingsløsning som, i tråd med Petoros syn, tilrettelegger for god langsiktig verdiskaping. For fremtidige faser vil utvidelse av prosesskapasitet med en ny plattform på feltsenteret gi størst langsiktig verdiskaping. Petoro har i 2015 arbeidet for å få en slik ny plattform mest mulig kostnadseffektiv og har fått gjennomslag for at den skal modnes videre frem mot DG2 beslutning høsten

2016.

Petoro har videreført egne analyser av verdipotensialet for avansert økt utvinning på Johan Sverdrup og fremmet løsninger for dette. Lisensen planlegger å gjennomføre en pilot for avansert økt utvinning etter oppstart av fase 1. Videre har Petoro vært opptatt av å etablere et robust grunnlag for strømkapasitet som sikrer nok strøm på lang sikt.

Petoro sluttførte i 2015 et omfattende arbeid knyttet til samordningen av Johan Sverdrup-feltet, og ved innlevering av PUD i februar 2015 ble en fremforhandlet samordningsavtale overlatt til myndighetene for fastsettelse av de endelige vilkårene. OED vedtok 1. juli 2015 fordeling av Johan Sverdrup-forekomsten der SDØEs andel i feltet ble satt til 17,36 prosent.

“Petoro skal arbeide for tidlig bruk av teknologi for økt utvinning og god reservoar-beskrivelse.”

Innsatsen rettet mot tidlig bruk av teknologi for økt utvinning har i 2015 vært rettet mot Johan Sverdrup-feltet. Petoro har fokusert innsatsen mot å modne og tilrettelegge for bruk av vannbaserte injeksjonsteknikker (EOR) for økt utvinning fra tidlig i feltets produksjonsperiode. Petoro har videreført egne analyser av potensialet og fremmet løsninger og “business case” for dette. Lisensen planlegger å gjennomføre en EOR pilot etter oppstart av fase 1. Petoro har også bidratt til at EOR og WAG tas inn som en integrert del av fase 2 utbyggingsplan.

Innen temaet teknologi for reservoarbeskrivelse har Petoro videreført innsatsen på Johan Sverdrup for å sikre at det blir installert permanente seismiske sensorer [permanent reservoarmonitorering]. Formålet med kablene er å overvåke endringer i reservoaret gjennom å samle inn seismiske data gjentatte ganger i produksjonsfasen, noe som er viktig for å plassere brønnene bedre for å få mest mulig olje ut av feltet. PRM ble besluttet som teknisk seismisk metode for fase 1

området og skal installeres senest 2020.

Nordområdene – fremme helhetlig utvikling

“Petoro skal, med basis i statens deltakerandeler i Barentshavet sør, bidra til en videreutvikling av området med vekt på felt og funn som Snøhvit og Johan Castberg.”

I nordområdene har Petoro fokusert på porteføljen i Barentshavet sør med vekt på Snøhvit, Johan Castberg og Hoop-området.

Etter mange år med betydelige drifts og regularitetsutfordringer og stort fokus på robustgjøringstiltak, ser det nå ut til at det kan forventes høy framtidig produksjonseffektivitet på Snøhvit LNG. Basert på de eksisterende Snøhvit-brønnene forventes feltet å gå av platåproduksjon tidlig på 2020 tallet. Hvilke tiltak som skal velges som platåforlenger har blitt utredet og vurdert i 2015. Petoro har hatt spesiell fokus på at det første platåforlengelses-tiltaket blir det riktige og at det ses i et helhetlig og langsiktig perspektiv. Modning og rangering/valg av platå forlengelsesprosjekter fortsetter i 2016 og indikerer at det vil være mulig å opprettholde platåproduksjon til ut på 2040-tallet.

For Johan Castberg-prosjektet har Petoro også i 2015 hatt fokus på å forbedre lønnsomheten og robustgjøre konseptalternativene som har vært vurdert i lisensen. Beslutning om videreføring (DG2) ble i februar 2015 utsatt til tredje kvartal 2016, og lisensen valgte i desember 2015 et produksjonsskip som utbyggingskonsept. Petoro har bidratt til at det valgte konseptet har prosesseringskapasitet som også gir mulighet for tilknytning av eventuelle tilleggsressurser i området.

Det ble totalt ferdigstilt 5 letebrønner i Barentshavet i 2015. Av disse var SDØE deltaker i kun en, den tørre Bjaaland brønnen i den OMV opererte Wisting lisensen (PL537). De fire andre brønnene var alle avgrensingsbrønner på Alta funnet i PL609, operert av Lundin.

Det ble startet en sjettede letebrønn, også den i PL609, men lenger nord i lisensen (Neiden prospektet). Dette er et interessant prospekt da det er lokalisert kun 12km øst for Johan Castberg. Brønnen ble midlertidig plugget og forlatt da boreriggen ikke var vinterisert og brønnen må ferdigstilles i 2016.

Overvåking av Statoils avsetning av statens petroleum

"Petoro skal overvåke at Statoil utfører avsetningen av statens petroleum sammen med sin egen i samsvar med avsetningsinstruks gitt til Statoil ASA.

Som en del av selskapets overvåking av Statoils avsetning skal Petoro:

- Overvåke avsetningen av statens petroleum med oppmerksomhet på endret markedssituasjon samt saker av stor verdimessig betydning eller av prinsipiell karakter.

- Vurdere om det nye formelverket for olje oppfyller de målsettingene som lå til grunn for endringene i 2011."

All olje og NGL fra 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.

Petoro har i 2015 prioritert arbeidet knyttet til evaluering av formelverket for olje og våtgass for å vurdere om målsettingene i avsetningsinstruksen, som gjelder for Statoils avsetning av statens petroleum, oppnås. I tillegg har Petoro prioritert arbeid knyttet til maksimal verdiskaping i gassporteføljen. Selskapet er opptatt av at tilgjengelig gass blir avsatt i markedet til høyest mulig pris og at fleksibiliteten i produksjonsanlegg og transportkapasitet blir utnyttet for å optimalisere avsetningen. Petoro har også vært opptatt av gassens rolle i Europas fremtidige

energimiks og fulgt utviklingen i EUs energi- og klimapolitikk.

Det er blitt foretatt kontroller av rettmessig fordeling av inntekter og kostnader relatert til avsetningen. Statoil og Petoro har i løpet av året hatt dialog vedrørende etablering av nytt oppfølgingssystem for fellesaktiviteten for bedre utøvelse av selskapenes rolle i henhold til Avsetningsinstruksen.

Petoro skal beskrive hvordan organisasjonen har prioritert ressurser for å adressere prioriterte mål og oppgaver for 2015.

I løpet av 2015 har det skjedd store endringer i omgivelsene til Petoro. Etter en lang periode med sterk vekst i oljepris og kostnader falt oljeprisen til det halve i løpet av høsten 2014. Dette skapte stor usikkerhet om fremtidig oljeprisutvikling og lønnsomhet.

Innsatsen for kostnadsreduksjoner og høyere effektivitet har økt gjennom 2014 og 2015. Behovet for rask bedring av kontantstrømmen har videre vært rettet mot redusert aktivitet, kost/ nyttevurdering av tiltak, forenkling og standardisering av løsninger og arbeidsprosesser, bedre planlegging og reforhandling av rater i kontraktene.

Pågående effektivisering og initiativer for å redusere kostnadsnivå i bransjen er avgjørende for å forbedre lønnsomheten både på kort og lang sikt. Større vekt på økonomisk robusthet utfordrer lønnsomhet og løsningsvalg i prosjektene. Omfanget av og hastigheten på dette forbedringsarbeidet påvirker Petoros mulighet for å realisere verdipotensialet i porteføljen, både når det gjelder modne felt og nye mulige feltutviklinger.

Det har vært nødvendig med raske omprioriteringer og betydelig omstilling fra Petoros side etter hvert som operatørene og næringen for øvrig responderte på endringene i omgivelsene. Petoro har måttet utvise stor grad av fleksibilitet for å kunne tilpasse seg raske endringer både knyttet til beslutninger i enkeltlisenser og

relatert til selskapsinterne og industrielle forbedringstiltak.

For å sikre verdiene i SDØE-porteføljen innenfor eksisterende rammer og ressurser valgte selskapet høsten 2015 å konsentrere seg om følgende;

- Innenfor HMS fortsatt søke å minimalisere og håndtere risiko for storulykker.
- Videreføre arbeidet som pådriver for å sikre lønnsom utvikling og at varige reduksjoner oppnås. Petoro vil være opptatt av at risikoen knyttet til forbedringstiltakene er forstått og tilstrekkelig ivarettatt.
- Identifisere tidskritiske ressurser og realisere tiltak for å øke lønnsom utvinning fra de modne feltene.
- Ha spesiell oppmerksomhet på økt boreeffektivitet som er avgjørende for å få lønnsomhet i boring av brønner på eksisterende felt og nye funn.
- Bidra til valg av gode og lønnsomme løsninger for nye feltutbygginger slik at disse har tilstrekkelig fleksibilitet til å ivareta nye muligheter og tilrettelegge for langsiktig, lønnsom produksjon.

RESSURSREGNSKAP 2015

Vedlagte tabeller viser gjenværende reserver for ressurskategoriene 1 til og med 3 samt ressurser for ressurskategoriene 4 til og med 8.

Ressurskategori 1 til 8		Gjenværende utvinnbare ressurser		
		Olje, NGL og kondensat mill Sm ³	Gass mrd Sm ³	Olje-ekvivalenter mill Sm ³
RK 1-3	Reserver	254,3	743,4	997,7
RK 4	Ressurser i planleggingsfasen	50,9	11,3	62,2
RK 5	Utvinning sannsynlig men uavklart	46,5	65,3	111,7
RK 6	Utbygging lite sannsynlig	13,4	8,0	21,4
RK 7	Ressurser i nye funn som ikke er evaluert og mulige framtidige tiltak for økt utvinning	66,9	39,1	106,0
RK 8	Prospekt	16,8	21,5	38,3
Sum		448,8	888,6	1337,4

Felt	Opprinnelig utvinnbare reserver			Gjenværende reserver		
	Olje og NGL* mill Sm ³	Gass mrd Sm ³	Olje-ekvivalenter mill Sm ³	Olje og NGL mill Sm ³	Gass mrd Sm ³	Olje-ekvivalenter mill Sm ³
ATLA	0,09	0,36	0,45	0,03	0,18	0,21
DRAUGEN	71,78	0,81	72,59	3,86	0,05	3,91
EKOFISK	28,66	7,94	36,60	4,44	0,72	5,16
ELDFISK	6,92	2,12	9,04	1,20	0,11	1,31
EMBLA	0,71	0,30	1,00	0,12	0,10	0,21
FLYNDRE	0,02	0,01	0,03	0,02	0,01	0,03
FRAM H-NORD	0,08	0,00	0,08	0,03	0,00	0,03
GIMLE	0,79	0,22	1,01	0,00	0,02	0,02
GJØA	8,98	10,71	19,69	3,74	5,85	9,59
GRANE	41,59	0,00	41,59	11,98	0,00	11,98
GULLFAKS	114,70	6,93	121,63	4,92	0,00	4,92
GULLFAKS SØR	25,62	25,44	51,06	7,96	12,75	20,71
HEIDRUN	110,24	28,32	138,56	22,13	18,55	40,69
JETTE	0,15	0,00	0,15	0,03	0,00	0,03
JOHAN SVERDRUP	49,74	1,48	51,22	49,74	1,48	51,22

Felt	Opprinnelig utvinnbare reserver			Gjenværende reserver		
	Olje og NGL* mill Sm ³	Gass mrd Sm ³	Olje- ekvivalenter mill Sm ³	Olje og NGL mill Sm ³	Gass mrd Sm ³	Olje- ekvivalenter mill Sm ³
KRISTIN	7,20	5,78	12,98	1,23	1,33	2,56
KVITEBJØRN	16,25	28,41	44,66	6,35	10,50	16,85
MARIA	8,64	0,75	9,39	8,64	0,75	9,39
MARTIN LINGE	3,65	5,85	9,50	3,65	5,85	9,50
NORNE	50,64	5,72	56,36	1,70	1,94	3,65
ORMEN LANGE	6,90	108,14	115,04	2,66	50,82	53,49
OSEBERG	143,14	41,16	184,30	12,65	26,64	39,30
OSEBERG SØR	23,98	7,16	31,14	6,41	3,70	10,11
OSEBERG ØST	9,54	0,13	9,67	2,85	0,03	2,89
REV	0,24	0,78	1,02	0,03	0,00	0,03
SKIRNE	0,69	3,03	3,72	0,09	0,00	0,09
SKULD	1,30	0,07	1,37	0,61	0,02	0,64
SNORRE	82,99	1,98	84,97	19,59	0,09	19,68
SNØHVIT	12,31	67,32	79,63	9,51	56,73	66,24
STATFJORD NORD	13,35	0,66	14,01	1,73	-0,03	1,70
STATFJORD ØST	12,51	1,23	13,74	0,64	0,00	0,64
SVALIN	2,31	0,00	2,31	1,41	0,00	1,41
SYGNA	3,36	0,00	3,36	0,33	0,00	0,33
TORDIS	20,62	1,44	22,06	2,42	0,15	2,57
TROLL	184,36	802,37	986,73	33,14	499,30	532,44
TUNE	1,47	7,40	8,87	-0,08	-0,40	-0,48
URD	1,89	0,10	1,99	0,39	0,02	0,42
VALEMON	2,09	7,29	9,38	2,00	6,84	8,84
VARG	4,89	0,09	4,98	0,03	0,03	0,06
VEGA	5,66	4,79	10,44	3,32	2,89	6,21
VESLEFRIKK	21,47	1,81	23,28	0,51	0,67	1,18
VIGDIS	21,50	0,57	22,07	3,59	0,00	3,59
VISUND	14,77	16,53	31,30	6,18	13,68	19,86
VISUND SØR	1,38	2,25	3,63	0,76	1,65	2,41
ÅSGARD	69,18	74,95	144,13	11,72	20,41	32,14
Totalt	1208,31	1282,39	2490,69	254,29	743,44	997,73

* Inkluderer kondensat

Ressurskategori 4	Utvinnbare ressurser		
	Olje, NGL og kondensat mill Sm ³	Gass mrd Sm ³	Olje-ekvivalenter mill Sm ³
31/2-N-11 H	0,1	0,0	0,1
Asterix	0,1	3,4	3,5
DRAUGEN	0,0	0,0	0,0
GULLFAKS	1,4	0,6	2,0
GULLFAKS SØR	1,5	2,2	3,7
HEIDRUN	5,7	1,0	6,7
JOHAN CASTBERG	17,2	0,0	17,2
JOHAN SVERDRUP	12,9	0,4	13,3
KRISTIN	0,4	0,3	0,7
KVITEBJØRN	0,2	0,5	0,6
SKULD	0,2	0,0	0,2
SNORRE	8,3	0,0	8,3
SNØHVIT	0,2	0,7	0,9
Svale Nord	0,3	0,0	0,4
Tornerose	0,1	1,1	1,2
TROLL	1,3	0,0	1,3
ÅSGARD	1,0	1,1	2,1
Totalt	50,9	11,3	62,2



STYRING OG KONTROLL

—

Styret i Petoro AS	Side 30
Ledelsen i Petoro AS	Side 32
Eierstyring og selskapsledelse	Side 34
Redegjørelse for samfunnsansvar	Side 38

STYRET I PETORO



Bak fra venstre: Hilde Myrberg, Per-Olaf Hustad, Trude J. H. Fjeldstad og Lars Kristian Bjørheim. Sittende fra venstre: Per A. Schøyen, Gunn Wærsted og Marit Ersdal. (Foto: Kjetil Alsvik)

GUNN WÆRSTED

Styreleder

Tid for valg/gjenvalg: 2014/2016**Øvrige styreverv:** Styreleder Telenor; styreleder Nordea SA (Luxembourg)**Utdanning:** Siviløkonom ved Handelshøyskolen BI**Karriere:** Konserndirektør i DnB med ansvar for Kapitalforvaltnings- og Livsforsikringsområdet i tillegg til å være administrerende direktør i Vital Forsikring ASA og medlem av konsernledelsen (1999 - 2002); administrerende direktør i SpareBank 1 Gruppen AS og leder av SpareBank 1 Alliansen (2002 - 2007). Globalt ansvarlig for Wealth Management, leder av Nordea Bank Norge og medlem i konsernledelsen i Nordea (2007-2016).**PER-OLAF HUSTAD**

Styremedlem

Tid for valg/gjenvalg: 2014/2016**Yrkessituasjon:** Selvstendig næringsdrivende.**Øvrige styreverv:** Styreleder i NOBU Group AS**Utdanning:** Sivilingeniør petroleumsteknologi fra NTH (nå NTNU)**Karriere:** Statoil fra 1976 til 1980, deretter over 30 år i Shell med bl. a. lederstillinger i operatørselskap og store prosjekter; som direktør for leting og utvinning for Shell i Norge til 2012.**MARIT ERSDAL**

Styremedlem

(Ansattes representant)

Tid for valg/gjenvalg: 2014/2016**Yrkessituasjon:** Senior rådgiver, Teknologivdeling, Petoro AS**Utdanning:** Sivilingeniør fra NTH (nå NTNU) - Teknisk fysikk/Petroleumsteknologi**Karriere:** Lang erfaring fra norske og internasjonale selskap, hovedsakelig innenfor fagområdet reservoar- og produksjonsteknologi.**HILDE MYRBERG**

Nestleder

Tid for valg/gjenvalg: 2006/2017**Yrkessituasjon:** selvstendig næringsdrivende
Øvrige styreverv: Styremedlem Norges Bank, styremedlem CGG SA; styremedlem Nordic Mining AS; medlem valgkomiteen Det norske ASA**Utdanning:** Juridisk embetseksamen, MBA fra INSEAD**Karriere:** Fra 2002–2006 leder for Markedssektor, Hydro Olje & Energi. En rekke stillinger i Hydro, blant annet innen forretningsutvikling i Hydro Energi, ansvar for Hydros markedsaktiviteter på kraftområdet, som konsernadvokat og styresekretær.**PER A. SCHØYEN**

Styremedlem

Tid for valg/gjenvalg: 2007/2017**Yrkessituasjon:** Rådgiver**Utdanning:** Jurist, div. program for ledelse**Karriere:** Partner i KLUGE fra 2005 – 2014. Ansatt i Esso/ExxonMobil 1977–2004, leder for Corporate Affairs fra 1989; andre stillinger i Norge og utland. For øvrig politi- og dommerfullmektig samt vitenskapelig assistent UiO.**TRUDE J. H. FJELDSTAD**

Styremedlem

Tid for valg/gjenvalg: 2015/2017**Yrkessituasjon:** Administrerende direktør, Statkraft Treasury Centre, Brussel**Utdanning:** Samfunnsøkonom fra Universitet i Oslo, finansanalytiker og MBA i Corporate Finance fra NHH**Karriere:** Tidligere styresekretær i Statkraft, senior gassansvarlig i Statkraft, daglig leder i Plaine de l'Ain Power SAS og porteføljeforvalter for gass i Norsk Hydro ASA**LARS KRISTIAN BJØRHEIM**

Styremedlem

(Ansattes representant)

Tid for valg/gjenvalg: 2014/2016**Yrkessituasjon:** Senior rådgiver, Lisensoppfølging, Petoro AS**Utdanning:** Siviløkonom, Handelshøyskolen BI**Karriere:** Erfaring fra ulike roller i Petoro innen økonomi- og lisensoppfølging. Har vært konsulent i Accenture.

LEDELSEN I PETORO



GRETHE KRISTIN MOEN

Administrerende direktør

Utdanning: Sivilingeniør kjemiteknikk fra NTNU

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



JAN TERJE MATHISEN

Direktør strategi og prosjekter

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

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



KJELL MORISBAK LUND

Direktør lisens

Utdanning: Sivilingeniør innen marinteknologi fra NTNU

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



LAURITS HAGA

Direktør marked og avsetning

Utdanning: Økonom

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



ROY RUSÅ

Direktør teknologi

Utdanning: BSc/Petroleum fra Rogaland Distrikthøgskole

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



MARION SVIHUS

Økonomidirektør

Utdanning: Siviløkonom fra Norges Handelshøyskole, Bergen

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



OLAV BOYE SIVERTSEN

Juridisk direktør

Utdanning: Jurist fra Universitetet i Oslo

Karriere: 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.

EIERSTYRING OG SELSKAPSLLEDELSE

Petoros forvaltning av store verdier på vegne av staten stiller krav til god virksomhetsstyring som ivaretar forventninger fra omgivelsene og samfunnet. Statens portefølje (SDØE-porteføljen) representerer en tredel av Norges olje- og gassreserver.

Petoros styre følger kravene til virksomhetsstyring fastsatt i "Reglement for økonomistyring i staten" og standarder for god eierstyring og selskapsledelse. Styret følger statens prinsipper for god eierstyring som gjengitt i Meld. St. 27, 2013-2014 "Et mangfoldig og verdiskapende eierskap" og de deler av "Norsk anbefaling for eierstyring og selskapsledelse" som anses relevant for selskapets virksomhet og rammene som selskapets organisasjonsform og eierskap setter. I det følgende gis en redegjørelse for de enkelte hovedtemaene som har relevans for Petoro. Styringssystemet er tilpasset Petoros egenart. Petoro rapporterer om oppfølging av sitt samfunnsansvar i eget kapittel.

Styret legger vekt på god eierstyring og selskapsledelse for å sikre at statens portefølje forvaltes på en måte som maksimerer den økonomiske verdiskapingen, og legger grunnlaget for tillit til selskapet fra eier, ansatte, oljeindustrien og andre interessenter samt samfunnet for øvrig.

Petoro har et verdigrunnlag som er integrert i selskapets forretningsmessige virksomhet. Formålet med verdiene er at selskapet og dets ansatte skal ha et felles grunnlag for holdninger og handling i Petoro. Selskapets verdier er handlekraftig, ansvarlig, inkluderende og spennig.

VIRKSOMHET

Hovedoppgavene til Petoro AS følger av petroleumslovens kapittel 11 og selskapets vedtekter, og defineres nærmere av Olje- og energidepartementet i årlige oppdragsbrev.

Petoros formål er på vegne av staten, for statens regning og risiko å ha ansvaret for å ivareta de forretningsmessige forhold knyttet til statens direkte økonomiske

engasjement i petroleumsvirksomhet på norsk kontinentalsokkel og virksomhet i tilknytning til dette.

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

Selskapet har tre hovedoppgaver:

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

Petoros virksomhet er underlagt aksjeloven og petroleumsloven samt reglement for statlig økonomiforvaltning, herunder bevilgnings- og økonomireglementet. Olje- og energidepartementets instruks for økonomistyring av SDØE og årlige oppdragsbrev er styrende for selskapets forvaltning av SDØEs virksomhet. I tillegg er selskapets vedtekter, strategi, verdier og forretningssetiske retningslinjer, samt retningslinjer for utøvelse av selskapets samfunnsansvar, førende for virksomheten i Petoro.

Petoros strategi har fokus på verdipotensialet i porteføljen og der Petoros påvirkningskraft er størst. De strategiske temaene er: Modne felt: investere for økt utvinning, Feltutvikling: ivareta framtidige muligheter, samt Nordområdene: fremme helhetlig utvikling. Med bakgrunn i den betydelige omstillingen som olje – og gassindustrien er inne i, legger styret opp til en strategiprosess i 2016.

Petoro er rettighetshaver for statens portefølje på norsk sokkel med samme rettigheter og plikter som øvrige rettighetshavere. Med utgangspunkt i selskapets kapasitet og nødvendig innsats for ivaretagelse av rettighetshaverrollen har Petoro en differensiert oppfølging av aktivitetene i feltene/ lisensene. Petoro er opptatt av god virksomhetsstyring i interessentskapene og samarbeider med operatørene og partnerne om videreutvikling av gode målstyringsprosesser i utvalgte lisenser.

Selskapet har intern instruks for behandling av innsideinformasjon som mottas i Petoro. Instruksen gjelder for Petoros styre, ansatte, selskapets revisor, rådgivere eller andre knyttet til Petoro som mottar informasjon som ikke er offentlig kjent og/eller der det uttrykkelig opplyses at informasjonen er "innsideinformasjon" i henhold til Lov om verdipapirhandel. Informasjon som kan være børssensitiv, skal behandles som "innsideinformasjon".

Det etablert et eget system for godkjenning av ansattes eksterne styreverv. Ansatte skal påse at det ikke gjennom eie av aksjer oppstår konflikt mellom egne interesser og forvaltningen av statens andeler eller Petoro AS sine interesser. I 2015 er det innført forbud for ledende ansatte (administrerende direktør og ansatte som rapporterer direkte til administrerende direktør) å ha aksjer i rettighetshaverselskaper.

Petoro avlegger særskilt regnskap for SDØE-porteføljens transaksjoner som inngår i statsregnskapet. 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 EITI²-forskriften som trådte i kraft 1. juli 2009.

SELSKAPSKAPITAL OG UTBYTTE

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

Petoro AS etablerte i desember 2012 et heleid

norsk datterselskap, Petoro Iceland AS, med islandsk filial for å forestå den løpende forretningsmessige oppfølgingen av norske deltakerandeler i utvinningstillatelser som er tildelt av islandske myndigheter. Petoro AS konsernregnskap inkluderer aktiviteten i Petoro Iceland AS. Administrasjon av Petoro Iceland AS og midler til statlig deltakelse i petroleumsvirksomhet på islandsk kontinentalsokkel dekkes i egen post over statsbudsjettet.

LIKEBEHANDLING AV AKSJEIERE

Aksjene i Petoro AS eies av staten og selskapet har ingen personlige aksjonærer. Petoro Iceland AS har inngått en kassekredittavtale med Petoro AS.

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

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

GENERALFORSAMLING

Olje- og energidepartementet, ved statsråden, representerer staten som eneeier og er selskapets generalforsamling og øverste myndighet. Generalforsamling innkalles i samsvar med aksjelovens bestemmelser for statsaksjeselskaper. Ordinær generalforsamling avholdes innen utgangen av juni hvert år. Petroleumsløven fastsetter retningslinjer for saker som skal behandles av selskapets generalforsamling. Eierbeslutninger og vedtak foregår på generalforsamlingen som også velger selskapets eksterne revisor. Petoro AS' styre er generalforsamling for datterselskapet Petoro Iceland AS.

² EITI = Extractive Industries Transparency Initiative

VALG AV STYREMEDLEM

Selskapet er underlagt statens prosedyrer for valg av styremedlemmer. Styremedlemmene utpekes av generalforsamlingen som også fastsetter honorar for samtlige medlemmer av styret. Ansattes representanter til styret velges for to år av gangen av og blant de ansatte.

STYRETS SAMMENSETNING OG UAVHENGIGHET

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

Styret vurderer sin sammensetning med hensyn til kompetanse, kapasitet og mangfold til å være hensiktsmessig for oppfølging av selskapets mål og oppgaver. Det enkelte styremedlem og styret som kollegium søker på ulike vis å styrke sin kompetanse løpende. Dette skjer ved egne studieopplegg for styret og gjennom deltakelse på kurs og konferanser.

STYRETS ARBEID

Styret har det overordnede ansvar for forvaltningen i selskapet, herunder å sikre at hensiktsmessige styrings- og kontrollsystemer er på plass og for å føre tilsyn med daglig ledelse og selskapets virksomhet. Styrets arbeid baseres på instruks som beskriver styrets ansvar og saksbehandling. I 2015 ble det avholdt 11 styremøter.

Som vedlegg til "Instruks for Styret" har styret fastsatt "Utfyllende bestemmelser for hvilke saker som skal behandles av styret". For styrets arbeid er det etablert en årsmøteplan med vekt på behandling av tidsaktuelle forretningsstema, oppfølging av strategi, budsjetter og kvartalsresultater. Som et sentralt virkemiddel i resultatoppfølgingen benytter styret måling mot etablerte mål.

Styret behandler store investeringsbeslutninger innenfor porteføljen, oppfølging og behandling innen virksomheten i lisenser og av overvåking av avsetningen, herunder vurdering av det totale risikobildet. Styret har valgt å organisere arbeidet knyttet til godtgjøringsordninger i

et underutvalg sammensatt av to av styrets aksjonærvalgte medlemmer hvorav den ene er styrets nestleder. Det er ikke etablert andre underutvalg. Ved habilitetsspørsmål er det praksis at styremedlem fratrer styrets behandling. Habilitet er fast punkt på dagsorden for styrets møter og saksbehandling.

Styret gjennomfører årlig en egevaluering som innbefatter en vurdering av eget arbeid og arbeidsform samt samarbeidet med selskapets ledelse. Egevalueringen for 2015 er gjennomført med ekstern bistand. Styret har i 2015 gjennomgått selskapets samfunnsansvar, forretningsetiske retningslinjer og instruks for styret. Selskapets forretningsetiske retningslinjer er endret i 2015. Endringene er knyttet til at ledende ansatte ikke kan eier aksjer eller andeler i rettighetshaverselskaper og presiseringer vedrørende håndtering av innsideinformasjon.

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.

Identifikasjon og håndtering av risikoforhold og risikoeksponering er en del av Petoros forretningsprosesser. Selskapet arbeider med risikostyring for å håndtere de forhold som vil kunne påvirke selskapets evne til å nå fastsatte mål og gjennomføre valgte strategier, samt de forhold som kan påvirke selskapets evne til å avlegge korrekt regnskap. Risikostyring er integrert i Petoros målstyring.

Selskapets internkontroll bygger på et internasjonalt anerkjent rammeverk for internkontroll som 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

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

GODTGJØRELSE TIL STYRET OG LEDENDE ANSATTE

Generalforsamlingen fastsetter godtgjørelsen til styret. Styret fastsetter godtgjørelsen til administrerende direktør. Administrerende direktør fastsetter godtgjørelse til de andre medlemmer av selskapets ledelse. Styret har i 2015 endret retningslinjer for godtgjørelse til ledende ansatte i Petoro i samsvar med rammer gitt i nye "Retningslinjer for lønn og annen godtgjørelse til ledende ansatte i foretak og selskaper med statlig eierandel" gjeldende fra 13. februar 2015. Faktisk godtgjørelse i 2015 er nærmere beskrevet i note til årsregnskapet.

Styret vedtok i 2015 ny pensjonsordning i Petoro som med virkning fra 1.1.2016, innebærer overgang fra opptjening av pensjon i ytelsesordning til innskuddsordning for ansatte med lønn inntil 12 G og avvikling av pensjonsordning for lønn som overstiger 12 G. Ny pensjonsordning gjelder for ansatte med mer enn 15 år igjen til pensjonsopptjeningsalder 67 år. Selskapet har i 2015 ingen nye ledende ansatte ansatt etter 13. februar 2015.

INFORMASJON OG KOMMUNIKASJON

Styret i Petoro har fastlagt en kommunikasjonsstrategi som skal sikre at det er en åpen dialog både innad og utad slik at selskapets ansatte og øvrige interessegrupper får god informasjon om selskapets forretningsvirksomhet.

Selskapet publiserer informasjon via selskapets internettside, herunder pressemeldinger og kvartals- og helårsrapportering av selskapets resultater. Selskapets årsrapport gir en fylldig beskrivelse av selskapets virksomhet, i tillegg til årsregnskap og styrets årsberetning. Styrets redegjørelse for selskapets samfunnsansvar inngår i selskapets årsrapport.

REVISOR

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

I tillegg har styret engasjert PricewaterhouseCoopers (PwC) til å foreta finansiell revisjon av SDØE-regnskapet som ledd i selskapets internrevisjon. PwC 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. Selskapet gjennomfører i denne rollen revisjon av internkontrollsystemene i henhold til instruks og årlig plan godkjent av styret. PwC ivaretar funksjonen i selskapet for mottak av varsler.

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

REDEGJØRELSE FOR SAMFUNNSANSVAR

Petoros redegjørelse for samfunnsansvar bygger på selskapets retningslinjer for utøvelse av samfunnsansvar og er tilpasset selskapets virksomhet som rettighetshaver på norsk sokkel. Med samfunnsansvar menes hvilket ansvar selskapene forventes å påta seg for mennesker, samfunn og miljø som påvirkes av virksomheten. Petoros midler til forvalteroppgavene og drift av selskapet tildeles ved bevilgninger fra staten. Petoro har i henhold til sitt mandat ikke anledning til å gi pengestøtte til samfunnsformål.

Eiers forventninger til samfunnsansvar er uttrykt i Meld. St. 27 (2013-2014) som viser til FN's Global Compact. Tilpasset Petoros rolle og mandat gir styret her sin redegjørelse forankret i eiers forventninger og i selskapets retningslinjer for samfunnsansvar.

Petoro forplikter seg til å utøve sin forretningsvirksomhet på en etisk forsvarlig, bærekraftig og ansvarlig måte. Styret legger vekt på at Petoros samfunnsansvar er en integrert del av selskapets virksomhet og strategi, og reflekteres i selskapets verdier som inkluderer handlekraftig, ansvarlig, inkluderende og spenstig. Selskapets forretningssetiske retningslinjer bygger opp om disse verdiene.

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 i Petoros styringssystem. 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.

For nye felt og større ombygginger skal kraft fra land vurderes, gitt teknisk mulig løsning innenfor en akseptabel tiltakskostnad. Petoro er rettighetshaver i Martin Linge og Johan Sverdrup fase I som begge bygges ut med strøm fra land. Strøm fra land inngår også som del av den foreslåtte løsningen for neste utbyggingsfase i Johan Sverdrup. Dette vil minimalisere de totale CO₂-utslippene fra disse feltene.

Petoro bidrar til å skape miljøbevisste holdninger hos alle ansatte gjennom kildesortering for avfall og insentivordning for økt bruk av kollektive og miljøvennlige transportmidler. Selskapet vektlegger effektive IKT-løsninger og gode kommunikasjonsløsninger som kan erstatte reiser til 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.

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 forretningsetiske retningslinjer

Selskapets forretningsetiske retningslinjer er offentlig tilgjengelige. Formålet med retningslinjene er å klargjøre prinsipper som skal være styrende for selskapets forretningsdrift og ansattes adferd. Alle medarbeidere signerer årlig selskapets etiske retningslinjer, som omfatter forhold som taushetsplikt, mulige interessekonflikter og spørsmål knyttet til mottak av gaver og tjenester. I 2015 er det i retningslinjene innført forbud for ledende ansatte (administrerende direktør og ansatte som rapporterer direkte til administrerende direktør) å ha aksjer i rettighetshaverselskaper. Petoro har fastsatt krav til informasjons- og IKT sikkerhet for sin virksomhet.

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 de ulike arrangementene.

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

Petoro legger vekt på likestilling mellom kjønnene når det gjelder mulighetene for faglig og personlig utvikling, lønn og avansement. Selskapet legger til rette for fleksibel tilpasning av arbeidstiden. Ved fastsettelse av lønn og lønnsoppgjør er selskapet oppmerksom på at kvinner og menn skal behandles likt, og det er ingen systematiske eller vesentlige forskjeller i

lønnen til kvinnelige og mannlige medarbeidere i Petoro. Selskapet har flere medarbeidere med ulik kulturell og etnisk bakgrunn. Selskapet legger arbeidsforholdene til rette slik at også ansatte med nedsatt funksjonsevne kan arbeide i Petoro.

Selskapet har rutiner for varsling om kritikkverdige forhold.

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

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

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



Troll A – Foto: Harald Pettersen, Statoil



TALLENE FOR 2015

ÅRSREGNSKAP SDØE OG PETORO AS

—		
Ledelseskommantar årsregnskap SDØE		Side 42
—		
Regnskap i kontante størrelser SDØE		
Bevilgningsregnskap		Side 45
Kapitalregnskap – spesifisert		Side 47
Artskontorapportering		Side 48
—		
Virksomhetsregnskapet SDØE		
Resultatregnskap etter NGAAP		Side 50
Balanse per 31. desember		Side 51
Kontantstrømoppstilling		Side 52
Noter		Side 53
—		
Revisorbekreftelse Riksrevisjonen		Side 73
—		
Årsregnskap Petoro AS		
Resultatregnskap		Side 74
Balanse per 31. desember		Side 75
Kontantstrømoppstilling		Side 76
Noter		Side 77
—		
Revisors beretning		Side 85

LEDELSESKOMMENTAR

ÅRSREGNSKAP FOR SDØE

FORMÅL

Petoro er fra opprettelsen i 2001 rettighetshaver for statens andeler i utvinningstillatelser, felt, rørledninger og landanlegg. Petoro skal ivareta SDØE-porteføljen på et forretningsmessig grunnlag. Ved utgangen 2015 besto porteføljen av 174 utvinningstillatelser, åtte færre enn ved inngangen til året. I januar 2016 mottok Petoro andeler i 13 utvinningstillatelser til forvaltning gjennom Tildeling i forhåndsdefinerte områder (TFO 2015).

BEKREFTELSE

Årsregnskapet er avlagt i henhold til Bestemmelser om økonomistyring i staten, rundskriv R-115 fra Finansdepartementet og krav i Instruks om økonomistyring av SDØE i Petoro AS med de unntak som er innvilget for SDØE. Styret bekrefter at årsregnskapet, som består av bevilgningsregnskap og kapitalregnskap i kontante størrelser, gir et rettviseende bilde i samsvar med kontantprinsippet. Artskontorapporteringen viser regnskapstall for SDØE som rapportert til statsregnskapet etter standard kontoplan for statlige virksomheter. Artskontorapporteringen er ikke satt opp i henhold til metodikk fra DFØ, men med tilpasninger grunnet særskilte forhold for forvaltningsbedrifter.

Styret bekrefter videre at virksomhetsregnskapet er utarbeidet i samsvar med regnskapsloven og norske regnskapsstandarder og gir et rettviseende bilde av SDØEs eiendeler, gjeld og resultat per 31. desember 2015.

VURDERING AV VESENTLIGE FORHOLD

BEVILGNINGSREGNSKAPET OG KAPITALREGNSKAPET

I samsvar med supplerende oppdragsbrev datert 22. juni 2015 er SDØEs bevilgning til investeringer³ 29 milliarder kroner og i supplerende oppdragsbrev datert 15. desember 2015 til driftsresultat⁴ 100,9 milliarder kroner. Bevilgning til renter av statens kapital⁵ er

4,1 milliarder kroner. Driftsresultatet etter kontantprinsippet påvirkes først og fremst av prisen på olje og gass og av solgte volum fra SDØEs produksjon. Det er Statoil som ivaretar avsetningen av SDØEs produkter gjennom en avsetningsinstruks.

ARTSKONTORAPPORTERINGEN etter kontantprinsippet viser netto rapporterte inntekter inkludert finansinntekter på 158,8 milliarder kroner i 2015 mot 185,5 milliarder kroner i 2014 og består hovedsakelig av inntekter fra olje- og gassalg. Inntektene er særlig påvirket av utviklingen i olje- og gasspriser i 2015. Utgifter rapportert til bevilgningsregnskapet i kontante størrelser omfatter utbetaling til investeringer på 28,9 milliarder kroner og driftsutgifter på 34,7 milliarder kroner. Avskrivninger på felt og anlegg var 23,7 milliarder kroner i 2015 mot 21,8 milliarder kroner i 2014. Utbetalinger til drift er i hovedsak knyttet til drift av felt og anlegg, prosesserings- og transportkostnader samt lete- og feltutgifter. Utbetalinger i 2014 knyttet til investeringer var 35,4 milliarder kroner og til drift 34,8 milliarder kroner.

VIKRSOMHETSREGNSKAPET FOR SDØE

inkluderer flere vesentlige estimater som er beheftet med usikkerhet og som bygger på skjønnsmessige vurderinger. Dette inkluderer balanseførte leteknostnader, reserveanslag som grunnlag for avskrivninger, fjerningskostnader basert på estimater for kostnader som vil påløpe langt frem i tid og vurdering av nedskrivning av verdi på varige driftsmidler. Det er gjort en korrigerende av tidligere års feil/ effekt av endring knyttet til avsetning for fremtidige forpliktelser i lisenser med Net Profit Avtaler. Korrigerende er gjort mot inngående balanse egenkapital 2014 og ingen resultat effekt for 2015.

Årsresultatet i 2015 var 89 milliarder kroner, 31 milliarder kroner lavere enn i 2014. Kontantstrøm til staten var 94 milliarder kroner i 2015, 15 prosent lavere enn i 2014 til tross for en halvering av oljeprisen i dollar fra 2014 til 2015. Svekket kronekurs bidro til

³ Kap/post 2440.30

⁴ Kap/post 5440.24

⁵ Kap/post 5440.80

å holde inntektene oppe målt i norske kroner. Gassinntektene utgjør en stadig viktigere del av SDØE-inntektene og relativt stabile gasspriser sammen med økt salg opprettholdt en god inntjening fra gass. Total produksjon var 1,068 million fat oljeekvivalenter (o.e.) per dag, om lag syv prosent høyere enn i 2014, hovedsakelig på grunn av høyere regularitet og ferdigstillelse av flere brønner. I tillegg ble noe gassproduksjon flyttet fra 2014 til 2015. Årets salg var lik produksjonen.

Sum driftskostnader inkludert leteknostnader samt avskrivninger og nedskrivninger var 68 milliarder kroner som er om lag 14 prosent høyere enn fjoråret. Produksjonskostnader som omfatter kostnader til drift av felt, rørledninger og landanlegg var 17 milliarder kroner, om lag 13 prosent lavere enn fjoråret. Petoro var deltaker i 13 av de 57 letebrønnene som ble ferdigstilt i løpet av året. Det ble gjort totalt syv nye, men små funn.

Totale investeringer i 2015 var 28 milliarder kroner, som er 8 milliarder kroner lavere enn i 2014. Nedgangen skyldes i hovedsak lavere utbyggings- og driftsinvesteringer som følge av redusert prosjektaktivitet.

Ved utgangen av 2015 var porteføljens forventede gjenværende olje-, kondensat-, NGL- og gassreserver 6 276 millioner fat o.e. Dette er 130 millioner fat o.e. høyere enn ved utgangen av 2014, hensyntatt årets produksjon og nye reserver. Nye reserver tilskrives i all hovedsak beslutning om utbygging av Johan Sverdrup.

Bokførte eiendeler var 248 milliarder kroner per 31. desember 2015. Eiendelene består av driftsmidler tilhørende feltinstallasjoner, rør og landanlegg samt kortsiktige kundefordringer. Eiendelene har vært gjenstand for nedskrivningsvurderinger som følge av lave oljepriser. Om lag 5 milliarder kroner er nedskrevet i 2015. Egenkapitalen var ved årets slutt 161,5 milliarder kroner.

TILLEGGSOPPLYSNINGER

Riksrevisjonen er ekstern revisor og bekrefter årsregnskapet for SDØE. Revisjonsberetningen antas å foreligge i løpet av andre kvartal 2016. Ved avslutningen av den årlige revisjonen utsteder Riksrevisjonen et avsluttende revisjonsbrev (beretning) som oppsummerer konklusjonen fra revisjonsarbeidet. Dette blir først offentlig når Riksrevisjonen har rapportert om resultatet av revisjonen til Stortinget, jf. Lov om Riksrevisjonen § 18.

Styret har engasjert PricewaterhouseCoopers AS (PwC) til å foreta finansiell revisjon av SDØE-regnskapet som ledd i selskapets internrevisjon. PwC gir en skriftlig uttalelse til styret i Petoro AS av årsregnskapet etter kontantprinsippet og etter regnskapsprinsippet som bygger på revisjonsstandard 800 "Særlige hensyn ved revisjon av regnskaper utarbeidet i samsvar med rammeverk med spesielle formål". PwCs revisjonsarbeid danner grunnlag for Riksrevisjonens gjennomgang av årsregnskapet.

Stavanger, 4. mars 2016



Gunn Wærsted
Styreleder



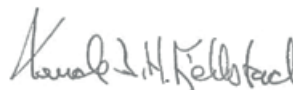
Hilde Myrberg
Nestleder



Per Arvid Schøyen
Styremedlem



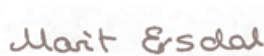
Per-Olaf Hustad
Styremedlem



Trude J. H. Fjeldstad
Styremedlem



Lars Kristian Bjørheim
Styremedlem,
valgt av ansatte



Marit Ersdal
Styremedlem,
valgt av ansatte



Grethe K. Moen
Administrerende direktør

REGNSKAP I KONTANTSTØRRELSER SDØE

Prinsippnote til kontantregnskapet

Årsregnskap for SDØE er utarbeidet og avlagt etter nærmere retningslinjer fastsatt i bestemmelser om økonomistyring i staten ("bestemmelsene"). Årsregnskapet er i henhold til krav i bestemmelsene punkt 3.4.1, nærmere bestemmelser i Finansdepartementets rundskriv R-115 av november 2015 med de unntak som gjelder for SDØE.

Oppstillingen av bevilgningsrapporteringen og artskontorrapporteringen er utarbeidet med utgangspunkt i bestemmelsene punkt 3.4.2 – de grunnleggende prinsippene for årsregnskapet:

- a) Regnskapet følger kalenderåret
- b) Regnskapet inneholder alle rapporterte utgifter og inntekter for regnskapsåret
- c) Utgifter og inntekter er ført i regnskapet med brutto beløp
- d) Regnskapet er utarbeidet i tråd med kontantprinsippet

Oppstillingene av bevilgnings- og artskontorrapportering er utarbeidet etter de samme prinsippene, men gruppert etter ulike kontoplaner. Prinsippene samsvarer med krav i bestemmelsene punkt 3.5 til hvordan virksomhetene skal rapportere til statsregnskapet. Sumlinjen "Netto rapportert til bevilgningsregnskapet" er lik i begge oppstillingene.

Virksomheten er tilknyttet statens konsernkontoordning i Norges Bank i henhold til krav i bestemmelsene pkt. 3.7.1.

BEVILGNINGSRAPPORTERINGEN

Oppstillingen av bevilgningsrapporteringen omfatter en øvre del med bevilgningsrapporteringen og en nedre del som viser beholdninger virksomheten står oppført med i kapitalregnskapet. Bevilgningsrapporteringen viser regnskapstall som virksomheten har rapportert til statsregnskapet. Det stilles opp etter de kapitler og poster i bevilgningsregnskapet virksomheten har fullmakt til å disponere. Kolonnen samlet tildeling viser hva virksomheten har fått stilt til disposisjon i oppdragsbrev for hver statskonto (kapittel/post). Oppstillingen viser i tillegg alle finansielle eiendeler og forpliktelser virksomheten står oppført med i statens kapitalregnskap.

SDØE mottar overslagsbevilgninger. Det er ingen mottatte eller avgitte belastningsfullmakter til annen virksomhets kapittel/post.

ARTSKONTORRAPPORTERINGEN

Oppstillingen av artskontorrapporteringen har en øvre del som viser hva som er rapportert til statsregnskapet etter standard kontoplan for statlige virksomheter og en nedre del som viser eiendeler og gjeld som inngår i mellomværende med statskassen. Artskontorrapporteringen viser regnskapstall virksomheten har rapportert til statsregnskapet etter standard kontoplan for statlige virksomheter. Artskontorrapporteringen er ikke satt opp i henhold til metodikk fra DFØ, men med tilpasninger grunnet særskilte forhold for forvaltningsbedrifter.

REGNSKAP I KONTANTSTØRRELSER SDØE

Bevilgningsregnskap

Oppstilling av bevilgningsrapportering 31.12.2015 – tall i hele norske kroner

Utgifts- kapittel	Kapittelnavn	Post	Posttekst	Samlet tildeling	Regnskap 2015	Merutgift (-) og mindreutgift
2440	Utgifter	30	Investeringer	29 000 000 000	28 955 295 713	44 704 288
5440	Utgifter	24.02	Driftsutgifter	33 400 000 000	35 222 023 519	-1 822 023 519
5440	Utgifter	24.03	Lete- og feltutviklingsutgifter	2 000 000 000	1 940 412 677	59 587 323
5440	Utgifter	24.04	Avskrivninger	22 400 000 000	23 726 240 274	-1 326 240 274
5440	Utgifter	24.05	Renter	4 100 000 000	4 091 743 742	8 256 258
Sum utgiftsført				90 900 000 000	93 935 715 925	-3 035 715 925

Inntekts- kapittel	Kapittelnavn	Post	Posttekst	Samlet tildeling	Regnskap 2015	Merinntekt og mindreinntekt (-)
5440	Inntekter	24.01	Driftsinntekter	162 800 000 000	158 834 936 240	-3 965 063 760
5440	Utgifter	30	Avskrivninger	22 400 000 000	23 726 240 274	1 326 240 274
5440	Utgifter	80	Renter fast kapital	4 100 000 000	4 114 777 847	14 777 847
5440	Utgifter	85	Renter mellomregnskap	0	-23 034 105	-23 034 105
Sum inntektsført				189 300 000 000	186 652 920 257	-2 647 079 743
5440		24	Driftsresultat	100 900 000 000	93 854 526 932	-7 045 473 068
Netto rapportert til bevilgningsregnskapet					-92 717 204 332	

Kapitalkontoer

0677.03.04693	Oppgjørskonto Norges Bank - innbetalinger	157 017 835 931
0677.03.08710	Oppgjørskonto Norges Bank - innbetalinger	16 791 035 701
0677.04.05015	Oppgjørskonto Norges Bank - utbetalinger	-80 169 742 466
	Endring i mellomværende	-921 924 835
Sum rapportert		0

Beholdninger rapportert til kapitalregnskapet (31.12)

Konto	Tekst	2015	2014	Endring
	Mellomværende med statskassen	-2 669 186 144	-3 591 110 979	-921 924 835

REGNSKAP I KONTANTSTØRRELSER SDØE

Bevilgningsregnskap

NOTE A Forklaring av samlet tildeling			
Kapittel og post	Overført fra i fjor	Årets tildelinger	Samlet tildeling
2440.30		29 000 000 000	29 000 000 000
5440.24.02		33 400 000 000	33 400 000 000
5440.24.03		2 000 000 000	2 000 000 000
5440.24.04		22 400 000 000	22 400 000 000
5440.24.05		4 100 000 000	4 100 000 000
5440.24.01		162 800 000 000	162 800 000 000
5440.30		22 400 000 000	22 400 000 000
5440.80		4 100 000 000	4 100 000 000
5440.85		0	0
5440.24		100 900 000 000	100 900 000 000

NOTE B Forklaring til brukte fullmakter og beregning av mulig overførbart beløp til neste år

Ikke aktuell for SDØE som mottar overslagsbevilgninger.

REGNSKAP I KONTANTSTØRRELSER SDØE

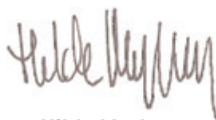
Kapitalregnskap – spesifisert

SDØE KAPITALREGNSKAP 2015 – tall i norske kroner			
Poster			
Mellomregning staten			2 669 186 144,10
Realinvestering før nedskrivning	194 717 020 870,97		
Nedskrivning	-1 242 678 359,54		
Konto for realinvestering	193 474 342 511,43	193 474 342 511,43	
Sum			196 143 528 655,53
Mellomregning staten 1.1.2015	-3 591 110 978,86	-1 801 770 514	
Totale utgifter	28 955 295 712,50		
Totale inntekter	-121 672 500 044,48		
Kontantstrøm	-92 717 204 331,98	-92 717 204 331,98	
Netto overført staten	93 639 129 166,74	111 067 881 026	
Mellomregning staten 31.12.2015		-2 669 186 144,10	-2 669 186 144,10
Fast kapital 1.1.2015	-189 487 965 432,46		
Årets investering	-28 955 295 712,50		
Årets avskrivning	23 726 240 273,99		
Nedskrivning		1 242 678 359,54	
Fast kapital 31.12.2015		-193 474 342 511,43	-193 474 342 511,43
Sum			-196 143 528 655,53

Stavanger, 4. mars 2016



Gunn Wærsted
Styreleder




Hilde Myrberg
Nestleder



Per Arvid Schøyen
Styremedlem



Per-Olaf Hustad
Styremedlem



Trude J. H. Fjeldstad
Styremedlem



Lars Kristian Bjørheim
Styremedlem,
valgt av ansatte



Marit Ersdal
Styremedlem,
valgt av ansatte



Grethe K. Moen
Administrerende direktør

REGNSKAP I KONTANTSTØRRELSER SDØE

Artskontorrapportering

Oppstilling av artskontorrapporteringen 31.12.2015		
	2015	2014
Driftsinntekter rapportert til bevilgningsregnskapet		
Salgs- og leieinntekter	152 001 414 710,78	177 444 779 356,86
Andre innbetalinger	5 813 562 500,24	5 160 322 918,79
Sum innbetalinger fra drift	157 814 977 211,02	182 605 102 275,65
Driftsutgifter rapportert til bevilgningsregnskapet		
Avskrivninger	23 726 240 273,99	21 837 716 225,80
Andre utbetalinger til drift	34 664 327 354,79	34 788 498 687,70
Sum utbetalinger til drift	58 390 567 628,78	56 626 214 913,50
Netto rapporterte driftsutgifter	-99 424 409 582,24	-125 978 887 362,15
Investerings- og finansinntekter rapportert til bevilgningsregnskapet		
Innbetaling av finansinntekter	1 019 959 029,06	2 909 120 473,63
Sum investerings- og finansinntekter	1 019 959 029,06	2 909 120 473,63
Investerings- og finansutgifter rapportert til bevilgningsregnskapet		
Utbetalt til investeringer	28 384 404 067,08	35 680 330 082,51
Utbetaling til kjøp av aksjer	540 889 236,56	-306 117 546,67
Utbetalinger av finansutgifter	6 619 854 992,14	7 438 851 958,12
Sum investerings- og finansutgifter	35 545 148 295,78	42 813 064 493,96
Netto rapporterte investerings- og finansutgifter	34 525 189 266,72	39 903 944 020,33
Inntekter og utgifter rapportert på felleskapitler		
Avskrivninger (ref.kap. 5440 inntekt)	-23 726 240 273,99	-21 837 716 225,80
Renter av statens kapital og mellomværende med statskassen (ref.kap. 5440 inntekt) – note 7	-4 091 743 742,47	-4 944 561 923,16
Netto rapporterte utgifter på felleskapitler	-27 817 984 016,46	-26 782 278 148,96
Netto utgifter rapportert til bevilgningsregnskapet	-92 717 204 331,98	-112 857 221 490,78

REGNSKAP I KONTANTSTØRRELSER SDØE

Artskontorapportering

Oversikt over mellomværende med statskassen

Eiendeler og gjeld*	2015	2014
O/U call	-1 673 092 256,27	1 324 173 641,85
AP Nonop	911 833 471,31	204 719 795,49
AR Nonop	-157 892 878,88	-471 940 376,16
Inventory Nonop	-573 579 172,77	246 856 707,65
Prep Exp Nonop	-79 431 088,36	33 038 031,04
Working cap - Nonop	669 681 601,04	465 959 473,02
Merverdiavgift	-19 444 510,80	-13 466 808,24
Agio	-0,03	-0,19
Sum mellomværende med statskassen	-921 924 834,76	1 789 340 464,46

*)

O/U call - Forskudd beregnet som netto av kontantinnkalling og avregning fra operatørene

AP Nonop – Skyldig beløp i avregning fra operatørene

AR Nonop – Tilgodehavende beløp i avregninger fra operatørene

Inventory Nonop- Beholdning i avregning fra JV operatørene

Prer Exp Nonop – Forhåndsbetalte utgifter til operatørene – avregninger

Working cap – Nonop - Hovedsakelig avsetninger i månedlige avregninger fra operatørene

Merverdiavgift - Inngående og utgående merverdiavgift

Agio - Øreavrunding relatert til valutaomregning (agio/disagio)

Kommentar endring mellomværende 2013 til 2014:

Endring skyldes i hovedsak endringer i avsetninger i lisensene, samt endringer forskuddsbetaling i lisensene.

Endringer i forhold til rapportering i 2014 gjelder flytting konti fra andre innbetalinger/ utbetalinger til finansinntekter/ finansutgifter, innrapportering av avskrivninger i driftsutgifter og i "inntekter og utgifter rapportert på felleskapitler" samt investering i tilknyttet selskap flyttet fra investering til ny kategori – kjøp av aksjer. Endringene er gjort i tråd med nye retningslinjer med nye grupperinger fra DFØ. Nye grupperinger av inntekter og utgifter er avstemt mot investeringer i kasserapport og bevilgningsregnskapet.

Valutainntekter/ utgifter som tidligere har vært knyttet opp mot investering er flyttet til finansinntekter/ utgifter.

Note 7 omhandler renter inkludert i SDØEs bevilgningsregnskap og i artskontorapportering.

VIRKSOMHETSREGNSKAPET

Resultatregnskap etter NGAAP

Alle tall i millioner kroner	Note	2015	2014
DRIFTSINNEKTER			
Driftsinntekter	3, 4, 9, 11	157 753	179 797
Sum driftsinntekter		157 753	179 797
DRIFTSKOSTNADER			
Letekostnader		1 469	1 585
Produksjonskostnader	5	16 709	19 280
Avskrivninger og nedskrivninger	2	34 506	24 276
Andre driftskostnader	5, 9, 10	15 078	14 524
Sum driftskostnader		67 762	59 664
Driftsresultat		89 990	120 133
FINANSPOSTER			
Finansinntekter		11 792	9 098
Finanskostnader	12	12 783	9 559
Netto finansposter	8	-991	-462
ÅRSRESULTAT	19	88 999	119 671

VIRKSOMHETSREGNSKAPET

SDØE Balanse per 31. desember

Alle tall i millioner kroner	Note	2015	2014
Immaterielle eiendeler	2	76	510
Varige driftsmidler	1, 2, 18, 21	225 516	238 053
Finansielle anleggsmidler	2, 11	280	101
Anleggsmidler		225 872	238 663
Lager	6	4 287	5 038
Kundefordringer	9, 10	17 870	21 776
Bankinnskudd		84	115
Omløpsmidler		22 241	26 929
SUM EIENDELER		248 112	265 592
Egenkapital per 1.1		166 165	157 562
Betalt fra/(til) Staten i året		-93 639	-111 068
Årets resultat		88 999	119 671
Egenkapital	19	161 524	166 165
Langsiktige fjerningsforpliktelser	12, 18	70 129	77 520
Annen langsiktig gjeld	13	7 390	7 779
Langsiktig gjeld		77 519	85 299
Leverandørgjeld		1 967	3 845
Annen kortsiktig gjeld	9, 14, 15	7 101	10 283
Kortsiktig gjeld		9 069	14 128
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		248 112	265 592

Stavanger, 4. mars 2016



Gunn Wærsted
Styreleder



Hilde Myrberg
Nestleder



Per Arvid Schøyen
Styremedlem



Per-Olaf Hustad
Styremedlem



Trude J. H. Fjeldstad
Styremedlem



Lars Kristian Bjørheim
Styremedlem,
valgt av ansatte



Marit Ersdal
Styremedlem,
valgt av ansatte



Grethe K. Moen
Administrerende direktør

VIRKSOMHETSREGNSKAPET SDØE Kontantstrømoppstilling

Alle tall i millioner kroner	Noter	2015	2014
KONTANTSTRØM FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER			
Innbetalinger fra driften	3,4	158 782	185 513
Utbetalinger fra driften	5	-36 993	-37 258
Endring arbeidskapital i lisensene		-802	-486
Endring over/undercall i lisensene		1 673	-1 324
Netto rentebetalinger		-97	-12
Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		122 563	146 433
KONTANTSTRØM INVESTERINGSAKTIVITETER			
Investeringer	2,11	-28 955	-35 372
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		-28 955	-35 372
KONTANTSTRØM FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER			
Netto overført til staten		-93 639	-111 068
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		-93 639	-111 068
Økning beholdning bankkonto DA-selskap		-31	-7

NOTER TIL VIRKSOMHETSREGNSKAPET

GENERELT

Petoro AS var per 31. desember 2015 rettighetshaver på vegne av SDØE for andeler i 174 utvinningstillatelser og 15 interessentskap for rørledninger og terminaler, inkludert der Petoro ivaretar de forretningsmessige interessene i Mongstad Terminal DA, Vestprosess DA samt forvaltningen av aksjene i Norseas Gas AS og Norpipe Oil AS. Videre har SDØE rett til en andel av eventuelt overskudd i fire utvinningstillatelser med netto overskuddsavtaler. Selskapet har rettigheter og plikter som andre rettighetshavere, og ivaretar statens direkte økonomiske interesser på norsk sokkel på et forretningsmessig grunnlag.

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. 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.

REGNSKAPSPRINSIPPER I VIRKSOMHETSREGNSKAPET

Hovedforskjellen mellom resultat etter regnskapsloven og resultat etter kontantprinsippet er at i kontantprinsippet er investeringenes og driftsutgiftenes kontantbetaling inkludert. 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. Forskjell mellom regnskap i henhold til regnskapsloven (NGAAP) og kontantprinsipp er markert i notene under.

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

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

For aksjer i Norseas Gas AS og Norpipe Oil AS blir utbytter ført som finanspost. I tillegg er inntekter fra utvinningstillatelser med netto overskuddsavtaler (gjelder utvinningstillatelser tildelt i andre konsesjonsrunde) ført som andre inntekter.

Funksjonell valuta er norske kroner.

Prinsipper for inntektsføring

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

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

Kjøp av tredjepartsgass for videresalg utenom kjøp av gass til lager for optimalisering bruttoføres som driftskostnader. Tilhørende inntekt inngår i driftsinntekter.

Kjøp og salg mellom felt og/eller transportsystemer

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

Utenlandsk valuta

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

Klassifisering av eiendeler og gjeld

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

Forskning og utvikling

Forsknings- og utviklingskostnader kostnadsføres løpende. I

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

Undersøkelles- og utbyggingskostnader

Petoro bruker "successful efforts" metoden for å regnskapsføre undersøkelles- og utforskningskostnader i olje- og gassvirksomheten for SDØE. Metoden innebærer at utgifter til geologiske og geofysiske undersøkelles 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 SDØE (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 produksjonsenhetsmetoden. Metoden innebærer at anskaffelseskost avskrives over forholdet mellom solgte volum i perioden og reserver ved periodens begynnelse. Brønninvesteringer avskrives over de reserver som er gjort tilgjengelig med de brønner som er boret.

Petoro fastsetter reservegrunnlag for avskrivningsformål ved å ta utgangspunkt i forventede gjenværende reserver per felt som justeres ned med en faktor beregnet som forholdet mellom Oljedirektoratets sum av lave reserver i produksjon, og sum av basisreserver i produksjon. Dette gjøres for både olje- og gassreserver. For 2015 utgjør denne reservejusteringen 76,5 prosent av forventede gjenværende oljereserver, mens tilsvarende for gassreserver utgjør 86,0 prosent. Reserveanslagene revideres årlig og eventuelle endringer

påvirker kun fremtidige avskrivningskostnader.

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

Andre eiendeler avskrives lineært over økonomisk levetid.

Immaterielle eiendeler

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

Nedskrivning

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

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

Vedlikeholdskostnader

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

Nedstengnings- og fjerningskostnader

I henhold til konsesjonsvilkårene kan myndighetene pålegge rettighetshaverne å fjerne anleggene til havs ved driftsperiodens utløp. Estimert virkelig verdi av forpliktelser til nedstengning 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 nedstengning og fjerning avsettes og balanseføres tilsvarende og avskrives over gjenværende levetid. Diskonteringsrenten som benyttes ved beregning av virkelig verdi av fjerningsforpliktelsen er basert på rente på norske statsobligasjoner med tilnærmet samme forfall som fjerningsforpliktelsen.

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

Lagerbeholdninger

Lager av reservedeler og driftsmateriell vurderes til det laveste av kostpris, etter FIFO prinsippet, og netto salgsverdi. Reservedeler av mindre verdi til bruk i forbindelse med drift av

olje- eller gassfelt kostnadsføres ved anskaffelsen. Reservedeler av større verdi lagerføres ved innkjøp og omposteres når de blir benyttet i driften. Petoro tar utgangspunkt i operatørens vurderinger av hva som skal balanseføres og hva som skal kostnadsføres av slikt materiell.

Kundefordringer

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

Bankinnskudd

Bankinnskudd inkluderer kontanter, bankinnskudd og andre betalingsmidler med forfallsdato som er kortere enn tre måneder fra anskaffelse. Kontantstrømmer fra olje- og gassalg overføres staten på daglig basis. Balansført bankinnskudd inkluderer således bare 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 markedsplass 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 balansført depositum/marginer som samsvarer med derivatenes markedsverdi.

Finansielle instrumenter som ikke er omløpsmiddel følger vurderingsreglene for anleggsmidler.

Betingede forpliktelser

Sannsynlige og kvantifiserbare tap kostnadsføres. Betingede eiendeler innregnes ikke med mindre det er rimelig sikkert at eiendelen kommer til oppgjør.

NOTE 1

OVERDRAGELSE OG ENDRING AV EIERANDELER

I 2015 ble det tildelt 12 utvinningstillatelser med SDØE-deltakelse. 9 utvinningstillatelser ble formelt tildelt, samt 2 fradelt, av Olje- og energidepartementet i forbindelse med Tildeling i forhåndsdefinerte områder 2014 (TFO 2014), 06. februar 2015. I tillegg ble en utvinningstillatelse fradelt fra eksisterende lisens med SDØE-deltakelse. 20 utvinningstillatelser ble tilbakelevert. I januar 2016 mottok Petoro andeler i 13 utvinningstillatelser til forvaltning gjennom Tildeling i forhåndsdefinerte områder (TFO 2015).

I 2015 ble PUD for feltene Johan Sverdrup og Maria godkjent. PUD for Gullfaks Rimfaksdalen ble også godkjent samt tillegg til PUD i Gullfaks for første fase av Shetland/Lista-utviklingen. Det ble foretatt en samordning (unitisering) av Gullfaks-området.

NOTE 2

SPESIFIKASJON AV ANLEGGSMIDLER

Alle tall i millioner kroner	Bokført pr 31.12.14	Historisk anskaff- elseskost per 1.1.15	Akkumulert avskrivning 1.1.15	Tilgang 2015	Ned- skrivning 2015	Avgang 2015	Over- føringer 2015	Avskrivning 2015	Bokført pr 31.12.15
Felt under utvikling	11 044	11 044	0	4 363	0	0	-4 315	0	11 092
Felt i drift	185 581	495 702	-310 121	14 542	-4 746	0	6 392	-27 330	174 439
Rørledninger og landanlegg	34 979	69 209	-34 230	2 250	0	0	0	-2 007	35 222
Balanseførte letekostnader	6 541	6 541	0	1 093	-60	-735	-2 077	0	4 763
Sum varige driftsmidler	238 146	582 497	-344 351	22 248	-4 806	-735	0	-29 337	225 516
Immaterielle eiendeler	417	615	-199	22	-350	0	0	-13	76
Finansielle anleggsmidler	101	101	0	180	0	0	0	0	280
Sum anleggsmidler (NGAAP)	238 663	583 213	-344 550	22 450	-5 157	-735	0	-29 350	225 872
Omregning til kontante størrelser	-49 175	-81 877	32 702	6 505	3 914	735	0	5 623	-32 398
Sum anleggsmidler kontantprinsippet	189 488	501 336	-311 848	28 955	-1 243	0	0	-23 726	193 474

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.

Det er foretatt vesentlige nedskrivninger i 2015 for enkelte anleggsmidler under felt i drift. Bruksverdi beregnes ved bruk av diskonterte forventede kontantstrømmer som neddiskonteres ved bruk av diskonteringsrente basert på kapitalkostnad (WACC). I nedskrivningsvurderingene er Petoros vurdering av forventningsrette kontantstrømmer lagt til grunn (markedspriser, produksjon, kostnader og valutaforutsetninger). Der bruksverdien er vurdert til lavere enn bokført verdi, er eiendelene nedskrevet til bruksverdi.

Immaterielle eiendeler inkluderer hovedsakelig rettigheter i gasslageret i Aldbrough. Samlet kapasitet for SDØE og Statoil er 100 millioner Sm³ hvorav SDØEs andel utgjør 48,3 prosent. Investert beløp avskrives lineært over anslått økonomisk levetid 25 år. Aldbrough er nedskrevet med 350 millioner kroner i 2015, hovedsakelig som følge av lavere priser og lavere volatilitet samt økte driftskostnader. Investeringer i videre utvikling av Etzel gasslager og et mindre beløp på Åsgard Transport er inkludert i immaterielle eiendeler.

Finansielle anleggsmidler på 280 millioner kroner inkluderer:

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

NOTE 3**SPESIFIKASJON AV DRIFTSINTEKTER PER OMRÅDE**

Alle tall i millioner kroner	2015	2014
Lisens	150 690	172 007
Marked	11 096	11 503
Netto overskuddsavtaler	567	986
Eliminering internt salg	-4 600	-4 699
Sum driftsinntekter (NGAAP)	157 753	179 797
Omregning til kontante størrelser	1 082	5 718
Sum kontantprinsippet	158 835	185 514

Marked består i all hovedsak av inntekter fra videresalg av gass og tariffinntekter.

NOTE 4**SPESIFIKASJON AV DRIFTSINTEKTER PER PRODUKT**

Alle tall i millioner kroner	2015	2014
Råolje, NGL og kondensat	59 436	85 642
Gass	86 097	81 477
Transport- og prosesseringsinntekter	11 113	11 137
Andre inntekter	540	554
Netto overskuddsavtaler	567	986
Sum driftsinntekter (NGAAP)	157 753	179 797
Omregning til kontante størrelser	1 082	5 718
Sum kontantprinsippet	158 835	185 514

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 omlag 30 prosent av årlige volumer kjøpes på langtidskontrakter av de fire største kundene.

NOTE 5

SPESIFIKASJON AV PRODUKSJONS- OG ANDRE DRIFTSKOSTNADER PER OMRÅDE

Alle tall i millioner kroner	2015	2014
PRODUKSJONSKOSTNADER		
Lisens	15 264	17 375
Annen infrastruktur	1 445	1 904
Sum produksjonskostnader	16 709	19 280
ANDRE DRIFTSKOSTNADER		
Lisens	13 500	13 419
Marked	6 178	5 804
Eliminering internt kjøp	-4 600	-4 699
Sum andre driftskostnader	15 078	14 524
Sum driftskostnader	31 787	33 804
Omregning til kontante størrelser	3 435	862
Sum kontantprinsippet	35 222	34 666

Marked består hovedsakelig av utgifter til kjøp av gass for videresalg og tariffkostnader.

NOTE 6

VARELAGER

Alle tall i millioner kroner	2015	2014
Petroleumsprodukter	2 370	2 548
Reservedeler	1 916	2 490
Varelager	4 287	5 038

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

Ikke relevant ved kontantprinsippet.

NOTE 7

RENTER INKLUDERT I SDØE BEVILGNINGSREGNSKAP

Renter av statens faste kapital er inkludert i regnskapet etter kontantprinsippet. Rentebeløpene er beregnet i samsvar med krav i oppdragsbrevet for 2015 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 bevilgningsregnskapet og likviditetsbevegelser.

Rente på mellomregning med staten er beregnet i samsvar med oppdragsbrev for 2015 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.

Ikke relevant for regnskap etter regnskapsloven (NGAAP)

NOTE 8**NETTO FINANSPOSTER**

Alle tall i millioner kroner	2015	2014
Renteinntekter	53	1
Andre finansinntekter	42	42
Valutagevinst	11 697	9 055
Valutatap	-10 754	-7 251
Rentekostnader	-397	-397
Renter på fjerningsforpliktelse	-1 632	-1 910
Netto finansposter	-991	-462

Ikke relevant ved kontantprinsippet.

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. Petoro har vesentlige eierandeler i rørledninger og landanlegg som opereres av Gassco.

Statoil er kjøper av statens olje, kondensat og NGL. Samlet salg av olje, kondensat og NGL fra SDØE til Statoil beløp seg til 59,9 milliarder kroner (tilsvarende 152 millioner fat o.e.) i 2015 mot 86,4 milliarder kroner (150 millioner fat o.e.) i 2014.

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 2015 solgte staten tørrgass direkte til Statoil som kjøper til en verdi av 550 millioner kroner mot 461 millioner i 2014. 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 15,1 milliarder kroner i 2015 mot 15,4 milliarder i 2014. Mellomværende med Statoil var 4,2 milliarder kroner i SDØEs favør omregnet til kurs på balansedagen mot 5,7 milliarder i 2014.

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

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

NOTE 10**KUNDEFORDRINGER**

Det er ikke konstatert eller ført tap på kundefordringer i 2015. Kundefordringer og øvrige fordringer er oppført til pålydende i NGAAP.

NOTE 11**INVESTERINGER I TILKNYTTET SELSKAP**

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

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 markedsføringselskap for avsetning av gass i det amerikanske markedet. SDØE deltar i SNG under avsetningsinstruksen i aktiviteter knyttet til avsetning av statens LNG fra Snøhvit. Kontantstrømmene fra SNG gjøres opp løpende på månedsbasis i forbindelse med kjøp og salg av LNG.

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

Alle tall i millioner kroner	2015	2014
IB finansielle anleggsmidler	101	393
Årets andel av resultat i tilknyttet selskap	180	-293
UB Finansielle anleggsmidler	280	101

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 estimer 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 23.

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 7,4 milliarder kroner som følge av endring i fremtidige estimerte kostnader fra operatør og endring av tidspunkt for nedstengning og fjerning. Endringen inkluderer 9,3 milliarder kroner i reduserte estimer for plugging og nedstengning av brønner og nedstengning av installasjoner samt avslutning av pågående fjerningsprosjekt. Fjerningsestimatene inkluderer driftskostnader for rigger og andre fartøy som er nødvendige for komplekse fjerningsoperasjoner. Noe lavere diskonteringsrente gir en økning i forpliktelsen på 1,6 milliarder kroner.

Alle tall i millioner kroner	2015	2014
Forpliktelse per 1.1	77 520	52 580
Nye forpliktelser/Avgang		130
Faktisk fjerning	-1 355	-1 243
Endrede estimat	-9 312	4 853
Endrede diskonteringsrenter	1 591	19 247
Endring eierandel	52	44
Rentekostnad	1 632	1 910
Forpliktelse per 31.12	70 129	77 520

Det er i 2015 påløpt 1 355 millioner kroner til nedstengning og fjerning som inngår i regnskap etter kontantprinsippet.

NOTE 13**ANNEN LANGSIKTIG GJELD**

Annen langsiktig gjeld i NGAAP 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
- Gjeld i forbindelse med uopptjent inntekt i netto overskuddsavtaler. For 2015 er det ført 4,8 milliarder kroner.

I 2006 ble det inngått tre finansielle leasingkontrakter ved leveringen av tre skip for transport av LNG fra Snøhvit. Avtalene har en varighet på 20 år, med opsjon på ytterligere 2 x 5 år. Fremtidige neddiskonterte minimumsbetalinger for finansiell leasing utgjør totalt 1 357 millioner kroner. Av dette kommer 199 millioner kroner til utbetaling i 2016 og 799 millioner skal betales de påfølgende fire år. Restbeløpet på 359 millioner kroner skal betales etter år 2021.

Øvrig langsiktig gjeld er på 1 202 millioner kroner, av dette forfaller 733 millioner kroner til betaling etter 5 år fra balansedagen.

Ikke relevant ved kontantprinsippet.

NOTE 14**ANNEN KORTSIKTIG GJELD**

Annen kortsiktig gjeld i NGAAP som forfaller i løpet av 2015 omfatter i hovedsak:

- avsetninger for påløpte, ikke betalte kostnader per desember, justert for kontantinnkalling i desember
- andre avsetninger for påløpte, ikke betalte kostnader, som ikke er inkludert i avregningene fra operatørene

Ikke relevant ved kontantprinsippet.

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 primært olje, gass og våtgass til løpende priser. Instrumentene som benyttes for å styre prissisiko ved salg til faste priser eller ved utsatt gassproduksjon, er relatert til terminkontrakter og futures. Markedsverdi av de finansielle instrumentene var 3 759 millioner kroner i eiendeler og 331 millioner kroner i forpliktelser per 31. desember 2015. Tilsvarende tall ved utgangen av 2014 var 1 959 millioner kroner i eiendeler og 404 millioner kroner i forpliktelser. Tallene inkluderer markedsverdi av børsnoterte "futures" og ikke børsnoterte instrumenter. Markedsverdien av innebygde derivater var knyttet til sluttbrukerkunder på kontinentet. I 2015 utgjorde dette i tillegg 410 millioner kroner i eiendeler og 507 millioner kroner i gjeld. Tilsvarende tall i 2014 var 1 089 millioner kroner i eiendeler. Det er etter NGAAP i 2015 ikke resultatført netto urealisert gevinst.

Prisrisiko

SDØE er eksponert for endringer i olje- og gasspriser i det globale markedet. Statoil kjøper all olje, NGL og kondensat fra SDØE til markedsbaserte priser. SDØEs inntekter fra salg av gass er faktiske oppnådde priser. Basert på arrangement knyttet til Avsetningsinstruksen samt det forhold at SDØE inngår som del av statens samlede risikostyring, tas finansielle instrumenter (derivater) i bruk kun i begrenset grad og primært for å styre prissisiko ved salg til faste priser eller ved utsatt gassproduksjon for å motvirke resultatvingninger forårsaket av endringer i råvarepriser.

Valutarisiko

Den aller vesentligste del av selskapets inntekter fra salg av olje og gass faktureres i US dollar, euro eller britiske pund. Deler av driftskostnadene og investeringene faktureres også i tilsvarende valuta. Endringer i valutakurser vil ved konvertering til norske kroner få effekt på SDØEs resultat og balanse. SDØE gjennomfører ikke valutasikring på fremtidig salg av petroleum, og SDØEs eksponering i balansen per 31. desember 2015 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
2016	7 201	1 916
2017	6 156	1 929
2018	5 471	1 929
2019	4 731	1 649
2020	4 305	1 565
Deretter	8 703	7 457

Leieavtaler representerer driftsrelaterte kontraktsforpliktelser ved leie av rigger, forsyningskip, produksjonsskip, helikoptre, beredskapsfartøy, 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. I tillegg er deltakerne bundet til leteaktivitet gjennom godkjent budsjett og arbeidsprogram. Ved årets slutt er selskapet forpliktet til å delta i 11 brønner med en forventet kostnad for SDØE på 1 290 millioner kroner, hvorav 1 184 millioner kroner forventes å påløpe i 2016.

Selskapet har også inngått kontraktsmessige forpliktelser relatert til investeringer i nye og eksisterende felt. I 2015 er SDØE gjennom godkjente budsjetter og arbeidsprogram forpliktet til drifts- og investeringskostnader for 2016. Totalt beløper dette seg til 29,0 milliarder kroner i 2016.

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.

Ikke relevant ved kontantprinsippet.

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 sannsynlighetsovervekt for et negativt utfall for SDØE-porteføljen.

Ikke relevant ved kontantprinsippet.

NOTE 18**VESENTLIGE ESTIMATER**

SDØEs 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 de bokførte verdiene på varige driftsmidler, 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 forventninger til fremtidige markedspriser.

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.

Ikke relevant ved kontantprinsippet.

NOTE 19**EGENKAPITAL**

Alle tall i millioner kroner	2015	2014
Egenkapital per. 1.1	166 165	157 562
Årets resultat	88 999	119 671
Kontantoverføring til staten	-93 639	-111 068
Egenkapital per 31.12	161 524	166 165

I regnskapet for 2014 ble det ikke gjort avsetning på 5 296 millioner kroner for forventet utbetaling av netto overskuddsavtaler (NPI) for netto kontantunderskudd for felter omfattet av disse reglene. I 2015 avklarte Olje- og Energidepartementet at det skal foretas slik utbetaling til selskaper med netto kontantunderskudd på NPI-lisenser. Som følge av denne avklaringen har SDØE foretatt full avsetning av forventet utbetaling av tidligere innbetalt NPI for felter omfattet av dette. Avsetningen utgjør 10 til 17,5 prosent av forventede fjerningsutgifter på felter omfattet av de aktuelle lisensene.

Ettersom avsetningen anses som vesentlig for SDØE og gjelder for tidligere perioder, er avsetningen justert mot egenkapitalen per 1.1.2014 som en feil. Motposten er annen langsiktig gjeld som er justert for tilsvarende beløp i inngående balanse i fjoråret

Ikke relevant ved kontantprinsippet.

NOTE 20

REVISOR

SDØE er underlagt Bevilgningsreglementet samt Reglement og Bestemmelser om økonomistyring i staten. 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 PricewaterhouseCoopers AS (PwC) engasjert av styret i Petoro for å utføre finansiell revisjon av SDØE som en del av virksomhetens internrevisjonsoppgaver. PwC avgir revisoruttalelse til styret i henhold til internasjonale revisjonsstandarder. Honoraret til PwC er belastet regnskapet til Petoro AS.

NOTE 21

FORVENTEDE GJENVÆRENDE OLJE- OG GASSRESERVER - UREVIDERT

Olje* mill fat, Gass mrd Sm ³	2015		2014		2013		2012	
	olje	gass	olje	gass	olje	gass	olje	gass
Forventede reserver pr. 01.01	1318	767	1395	799	1458	821	1429	847
Korrekksjoner av tidligere år**	-10							
Endring av anslag	17	7	68	1	41	6	62	8
Utvidelser og funn	367	2	4	1	12	3	34	6
Forbedret utvinning	57	4	0	0	35	5	89	1
Kjøp av reserver								
Salg av reserver								
Produksjon	-150	-38	-148	-34	-151	-36	-157	-41
Forventede reserver pr. 31.12	1599	743	1318	767	1395	799	1458	821

* Olje inkluderer NGL og kondensat

** Avstemming mot offisielle reserver

Ved utgangen av 2015 var porteføljens forventede gjenværende olje-, kondensat-, NGL- og gassreserver 6 276 millioner fat o.e. Dette er 130 millioner fat o.e. høyere enn ved utgangen av 2014.

Det har vært en samlet reservetilgang på 520 millioner fat o.e. i 2015. Reserveøkningen er i hovedsak knyttet til beslutning om utbygging og drift av Johan Sverdrup fase 1. I tillegg kommer forbedret utvinning av eksisterende felt i SDØE-porteføljen i 2015. Samtidig skjedde det justeringer på enkelte felt.

Det ble produsert 390 millioner fat o.e. i 2015, dette gir en reserveerstatningsgrad for 2015 på 133 prosent. Reserveerstatningsgraden var 24 prosent for 2014.

NOTE 22

FORSKNING OG UTVIKLING

Petoro bidrar til forskning og utvikling (FoU) ved at SDØE dekker sin andel av kostnadene i utvinningstillatelsene. SDØE har kostnadsført i 581 millioner kroner til forskning og utvikling i 2015 som er belastet fra operatørene i løpet av regnskapsåret 2015.

NOTE 23

STATENS DELTAKERANDELER

Utvinningsstillatelse	Per. 31.12.2015 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2014 Deltakerandel (%)
018	5,00000	5,00000
018 B	5,00000	5,00000
018 C	5,00000	5,00000
018 DS	5,00000	5,00000
028 C	30,00000	30,00000
034	40,00000	40,00000
036 BS	20,00000	20,00000
037	30,00000	30,00000
037 B	30,00000	30,00000
037 E	30,00000	30,00000
037 F	-	30,00000
038	30,00000	30,00000
038 C	30,00000	30,00000
038 D	30,00000	30,00000
038 E	30,00000	30,00000
040	30,00000	30,00000
043	30,00000	30,00000
043 BS	30,00000	30,00000
050	30,00000	30,00000
050 B	30,00000	30,00000
050 C	30,00000	30,00000
050 D	30,00000	30,00000
050 DS	30,00000	30,00000
050 ES	30,00000	30,00000
050 FS	30,00000	30,00000
050 GS	30,00000	30,00000
050 HS	30,00000	30,00000
051	-	31,40000
052	37,00000	37,00000
052 B	-	37,00000
053	33,60000	33,60000
054	40,80000	40,80000
055 C	33,60000	33,60000
057	30,00000	30,00000
062	19,95000	19,95000
064	30,00000	30,00000
074	19,95000	19,95000
074 B	19,95000	19,95000
077	30,00000	30,00000
078	30,00000	30,00000
079	33,60000	33,60000
085	62,91866	62,91866
085 B	62,91866	62,91866
085 C	56,00000	56,00000
089	30,00000	30,00000
093	47,88000	47,88000
093 B	47,88000	47,88000

Utvinningsstillatelse	Per. 31.12.2015 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2014 Deltakerandel (%)
093 C	47,88000	47,88000
093 D	47,88000	47,88000
093 E	47,88000	47,88000
094	14,95000	14,95000
094 B	35,69000	35,69000
095	59,00000	59,00000
097	30,00000	30,00000
099	30,00000	30,00000
100	30,00000	30,00000
102	30,00000	30,00000
102 C	30,00000	30,00000
102 D	30,00000	30,00000
102 E	30,00000	30,00000
102 F	30,00000	30,00000
102 G	30,00000	30,00000
104	33,60000	33,60000
104 B	33,60000	33,60000
107 B	7,50000	7,50000
107 D	7,50000	7,50000
110	30,00000	30,00000
110 B	30,00000	30,00000
120	16,93548	16,93548
120 B	16,93548	16,93548
124	27,09000	27,09000
128	24,54546	24,54546
128 B	54,00000	54,00000
134	13,55000	13,55000
152	30,00000	30,00000
153	30,00000	30,00000
153 B	30,00000	30,00000
158	47,88000	47,88000
169	30,00000	30,00000
169 B1	37,50000	37,50000
169 B2	30,00000	30,00000
169 C	50,00000	50,00000
171 B	33,60000	33,60000
176	47,88000	47,88000
190	40,00000	40,00000
190 B	40,00000	40,00000
193	30,00000	30,00000
193 B	30,00000	30,00000
193 C	30,00000	30,00000
193 D	30,00000	30,00000
193 E	30,00000	30,00000
195	35,00000	35,00000
195 B	35,00000	35,00000
199	27,00000	27,00000
208	30,00000	30,00000
209	35,00000	35,00000

Utvinningstillatelse	Per. 31.12.2015 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2014 Deltakerandel (%)
237	35,69000	35,69000
248	40,00000	40,00000
248 B	40,00000	40,00000
248 C	40,00000	40,00000
248 D	40,00000	40,00000
248 E	40,00000	40,00000
248 F	40,00000	-
250	45,00000	45,00000
255	30,00000	30,00000
263C	19,95000	19,95000
265	30,00000	30,00000
275	5,00000	5,00000
277	30,00000	30,00000
309 C	33,60000	33,60000
318	20,00000	20,00000
318 B	20,00000	20,00000
318 C	20,00000	20,00000
327	20,00000	20,00000
327 B	20,00000	20,00000
393	20,00000	20,00000
393 B	-	20,00000
438	20,00000	20,00000
448	30,00000	30,00000
473	19,95000	19,95000
475 BS	30,00000	30,00000
475 CS	30,00000	30,00000
479	14,95000	14,95000
489	20,00000	20,00000
502	33,33333	33,33333
504	52,40700	52,40700
504 BS	-	4,28600
504 CS	-	46,04300
506 BS	-	20,00000
506 CS	-	20,00000
506 DS	-	20,00000
506 S	-	20,00000
516	24,54545	24,54545
527	-	20,00000
532	20,00000	20,00000
537	20,00000	20,00000
558	-	20,00000
598	-	20,00000
602	20,00000	20,00000
608	20,00000	20,00000
611	20,00000	20,00000
612	20,00000	20,00000
615	20,00000	20,00000
615 B	20,00000	20,00000
618	20,00000	20,00000

Utvinningsstillatelse	Per. 31.12.2015 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2014 Deltakerandel (%)
625	20,00000	20,00000
628	-	20,00000
638	20,00000	20,00000
639	-	20,00000
642	20,00000	20,00000
656	20,00000	20,00000
657	-	20,00000
659	30,00000	30,00000
660	20,00000	20,00000
663	20,00000	20,00000
676 S	-	20,00000
676 BS	-	-
681	20,00000	20,00000
682	20,00000	20,00000
684	30,00000	30,00000
685	20,00000	20,00000
686	-	20,00000
687	20,00000	20,00000
694	20,00000	20,00000
695	20,00000	20,00000
696	20,00000	20,00000
698	36,47500	36,47500
699	36,47500	36,47500
706	-	20,00000
712	20,00000	20,00000
714	20,00000	20,00000
716	20,00000	20,00000
718	20,00000	20,00000
720	20,00000	20,00000
723	20,00000	20,00000
726	20,00000	20,00000
728	20,00000	20,00000
728 B	20,00000	-
739 S	30,00000	30,00000
741	30,00000	30,00000
745 S	30,00000	30,00000
749	20,00000	20,00000
751	20,00000	20,00000
762	20,00000	20,00000
768	20,00000	20,00000
775	20,00000	-
776	20,00000	-
777	20,00000	-
789	20,00000	-
793	20,00000	-
795	20,00000	-
797	20,00000	-
805	20,00000	-
806	20,00000	-

Utvinningstillatelser med netto overskuddsavtaler*

027		
027 B		
027 C		
028		
028 B		
028 C		
028 S		
029		
029 B		
029 C		
033		
033 B		

Samordnede felt	Per. 31.12.2015 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2014 Deltakerandel (%)	Gjenværende produksjonsperiode	Konsesjonsperiode
Fram H-Nord Unit	11,2000	11,2000	2025	2024
Gimle Unit	24,1863	24,1863	2034	2023
Grane Unit	28,9425	28,9425	2043	2030
Gullfaks Unit	30,0000	30,0000	2036	2036
Haltenbanken Vest Unit (Kristin)	19,5770	19,5770	2034	2027
Heidrun Unit	57,7934	57,7934	2044	2024
Jette Unit	30,0000	30,0000	2016	2021
Johan Sverdrup Unit	17,3600	-	2058	2037
Martin Linge Unit	30,0000	30,0000	2046	2027
Norne Inside	54,0000	54,0000	2031	2026
Ormen Lange Unit	36,4850	36,4850	2036	2040
Oseberg Area Unit	33,6000	33,6000	2039	2031
Snorre Unit	30,0000	30,0000	2039	2016
Snøhvit Unit	30,0000	30,0000	2044	2035
Statfjord Øst Unit	30,0000	30,0000	2025	2024
Sygna Unit	30,0000	30,0000	2025	2024
Tor Unit	3,6874	3,6874	2050	2028
Troll Unit	56,0000	56,0000	2069	2030
Valemon Unit	30,0000	30,0000	2030	2031
Vega Unit	28,3200	28,3200	2026	2024
Visund Inside	30,0000	30,0000	2034	2034
Åsgard Unit	35,6900	35,6900	2032	2027

Felt	Per. 31.12.2015 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2014 Deltakerandel (%)	Gjenværende produksjonsperiode	Konsesjonsperiode
Atla	30,0000	30,0000	2018	2025
Draugen	47,8800	47,8800	2027	2024
Ekofisk	5,0000	5,0000	2049	2028
Eldfisk	5,0000	5,0000	2049	2028
Embla	5,0000	5,0000	2049	2028
Flyndre (deltakerandel norsk side)	5,0000	5,0000	2025	2028

Gjøa	30,0000	30,0000	2026	2028
Heimdal	20,0000	20,0000	2030	2021
Kvitebjørn	30,0000	30,0000	2042	2031
Maria	30,0000	30,0000	2046	2036
Rev	30,0000	30,0000	-	2021
Skirne	30,0000	30,0000	2021	2025
Skuld	24,5455	24,5455	2031	2026
Statfjord Nord	30,0000	30,0000	2025	2026
Svalin	30,0000	30,0000	2043	2030
Tordis	30,0000	30,0000	2029	2024
Tune	40,0000	40,0000	2019	2020
Urd	24,5455	24,5455	2031	2026
Varg	30,0000	30,0000	2019	2021
Veslefrikk	37,0000	37,0000	2019	2020
Vigdis	30,0000	30,0000	2029	2024

Nedstengte felt	Per. 31.12.2015 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2014 Deltakerandel (%)	Konsesjonsperiode
Huldra Unit	31,9553	31,9553	2015
Yttergryta	19,9500	19,9500	2027

RØRLEDNINGER OG LANDANLEGG

Oljerør	Per. 31.12.2015 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2014 Deltakerandel (%)	Konsesjonsperiode
Oseberg Transport System (OTS)	48,3838	48,3838	2028
Troll Oljerør I + II	55,7681	55,7681	2023
Grane oljerør	42,0631	42,0631	2030
Kvitebjørn Oljerør	30,0000	30,0000	2020
Norpipe Oil AS (Eierandel)	5,0000	5,0000	2028
Olje - Landanlegg			
Mongstad Terminal DA	35,0000	35,0000	-

Gassrør

Gassled**	45,7930	45,7930	2028
Haltenpipe	57,8125	57,8125	2028
Mongstad Gassrør (EMV)	56,0000	56,0000	2030
Polarled (NSGI)	11,9460	11,9460	-
Troll Gassrør	56,0000	56,0000	

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 og finansiell eiendel i tilknyttet selskap i USA (SNG)

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

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

Petoro andel Gassled	45,7930 %
Norsea Gas- andel av Gassled:	2,2610 %
Petoro andel Norsesea Gas	40,0060 %
Petoro andel Gassled ex Norsesea Gas	45,7930 %
Petoro andel Gassled inkl Norsesea Gas	46,6975 %



Vår saksbehandler
Lene Simonsen 21540887
Vår dato 23.02.2016
Deres dato
Vår referanse 2015/01277-5
Deres referanse

STATENS DIREKTE ØKONOMISKE
ENGASJEMENT SDØE
Postboks 300 Sentrum
4002 STAVANGER

Revisjon av regnskapet for 2015 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 en revisjonsberetning som oppsummerer revisjonsarbeidet. Resultatet av 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

A handwritten signature in blue ink that reads 'Jan Fredrik Lied'.

Jan Fredrik Lied
fung.ekspedisjonssjef

A handwritten signature in blue ink that reads 'Lars Christian Møller'.

Lars Christian Møller
avdelingsdirektør

PETORO AS RESULTATREGNSKAP

MORSELSKAP				KONSERN			
2014	2015	NOTER	Alle tall i tusen kroner	NOTER	2015	2014	
277 230	267 292	1	Inntektsført offentlig tilskudd	1	284 636	288 843	
5 504	3 884	1, 16, 17	Annen inntekt	1, 16, 17	2 509	3 712	
-11	-1 416	2	Endring utsatt inntektsføring	2	-1 416	-11	
282 723	269 760		Sum driftsinntekter		285 730	292 544	
149 474	158 006	3,11	Lønnskostnad	3, 11	158 006	149 474	
2 739	1 991	4	Avskrivning	4	1 991	2 739	
16 241	14 457	13,15,16	Regnskaps- og forretningsførerhonorar	13, 15, 16	14 419	16 241	
9 555	9 456	14	Kontorhold	14	9 456	9 555	
23 434	24 051	15	IKT-kostnad	15	24 051	23 434	
90 301	58 477	13,16	Annen driftskostnad	13, 16, 18	75 072	100 099	
291 744	266 437		Sum driftskostnader		282 995	301 541	
-9 021	3 323		Driftsresultat		2 734	-8 997	
3 448	2 180	5	Finansinntekt	5	2 324	3 560	
-442	-462	5	Finanskostnad	5	-510	-482	
3 006	1 718		Netto finansresultat		1 813	3 078	
-6 015	5 040		Resultat før skattekostnad		4 548	-5 919	
			Skattekostnad på ordinært resultat	19	28	34	
-6 015	5 040		ÅRSRESULTAT		4 520	-5 953	
			OVERFØRINGER				
-6 015	5 040		Overført fra annen egenkapital				
-6 015	5 040		Sum overføringer				

PETORO AS BALANSE PER 31. DESEMBER

MORSELSKAP				KONSERN			
2014	2015	NOTER	Alle tall i tusen kroner	NOTER	2015	2014	
			EIENDELER				
			Anleggsmidler				
			Varige driftsmidler				
3 442	4 858	4	Driftsløsøre, inventar, kontormaskiner o.l	4	4 858	3 442	
3 442	4 858		Varige driftsmidler		4 858	3 442	
			Finansielle anleggsmidler				
0	0	6	Aksjer i datterselskap		0	0	
0	0		Sum finansielle eiendeler		0	0	
3 442	4 858		Sum anleggsmidler		4 858	3 442	
			Omløpsmidler				
1 998	408	17	Kundefordringer		305	1 920	
11 088	12 395	7	Andre fordringer	7	12 396	11 089	
173 484	197 665	8	Bankinnskudd	8	199 049	178 328	
186 569	210 467		Sum omløpsmidler		211 750	191 337	
190 011	215 326		SUM EIENDELER		216 609	194 780	
			EGENKAPITAL OG GJELD				
			Egenkapital				
			Innskutt egenkapital				
10 000	10 000	9	Selskapskapital (10 000 aksjer à NOK 1 000)	9	10 000	10 000	
			Opptjent egenkapital				
6 749	11 789	10	Annen egenkapital/ Konsernets fond	10	13 378	8 858	
16 749	21 789		Sum egenkapital		23 378	18 858	
			Gjeld				
			Avsetning for forpliktelser				
112 983	130 425	11	Pensjonsforpliktelser	11	130 425	112 983	
3 442	4 858	2	Utsatt inntektsføring offentlig tilskudd	2	4 858	3 442	
116 425	135 284		Sum avsetning for forpliktelser		135 284	116 425	
			Kortsiktig gjeld				
19 898	19 747		Leverandørgjeld		19 751	19 901	
0	0		Betalbar skatt	19	0	26	
9 450	9 165		Skyldige offentlige avgifter		9 165	9 450	
27 490	29 341	12	Annen kortsiktig gjeld	12	29 032	30 119	
56 838	58 253		Sum kortsiktig gjeld		57 947	59 497	
173 263	193 537		Sum gjeld		193 231	175 922	
190 011	215 326		SUM EGENKAPITAL OG GJELD		216 609	194 780	

Stavanger, 4. mars 2016



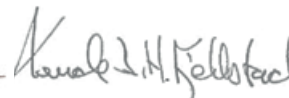
 Gunn Wærsted
Styreleder



 Hilde Myrberg
Nestleder



 Per Arvid Schøyen
Styremedlem



 Trude J. H. Fjeldstad
Styremedlem



 Per-Olaf Hustad
Styremedlem



 Lars Kristian Bjørheim
Styremedlem,
valgt av ansatte



 Marit Ersdal
Styremedlem,
valgt av ansatte



 Grethe K. Moen
Administrerende direktør

PETORO AS KONTANTSTRØMOPPSTILLING

MORSELSKAP			KONSERN	
2014	2015	Alle tall i tusen kroner	2015	2014
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ VIRKSOMHETEN				
-6 015	5 040	Resultat før skattkostnad	4 548	-5 919
2 739	1 991	+ Avskrivning	1 991	2 739
0	0	+ Betalte skatter	-54	-26
-563	1 590	+/- Endring i kundefordringer	1 616	-563
-1 224	-151	+/- Endring i leverandørgjeld	-151	-2 515
9 885	19 118	+/- Endring tidsavgrensede poster	16 178	9 515
4 822	27 588	Netto likviditetsendring fra virksomheten	24 128	3 231
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ INVESTERINGER				
-2 750	-3 407	- Investert i varige driftsmidler	-3 407	-2 750
2 750	3 407	Netto likviditetsendring fra investeringer	-3 407	-2 750
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ FINANSIERING				
0	0	+ Innbetaling av egenkapital	0	0
0	0	- Korrigering egenkapital 01.01.	0	-18
0	0	Korrigering egenkapital 01.01.	0	-18
2 072	24 181	Netto endring i likvider gjennom året	20 721	464
171 411	173 484	+ Likviditetsbeholdning pr. 01.01.	178 328	177 864
173 483	197 665	Likviditetsbeholdning pr. 31.12.	199 049	178 328

PETORO AS NOTER

REGNSKAPSPRINSIPPER

BESKRIVELSE AV SELSKAPETS VIRKSOMHET

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

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

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

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

KONSERN OG KONSOLIDERING

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

KLASSIFISERING AV EIENDELER OG GJELD

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

ANLEGGSMIDLER

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

AKSJER I DATTERSELSKAP

Investering i datterselskap er vurdert etter kostmetoden.

FORDRINGER

Kundefordringer og andre fordringer er oppført til pålydende.

BANKINNSKUDD

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

PENSJONER

Ytelsesbasert ordning

Selskapets pensjonsordning for ansatte var i 2015 ytelsesbasert. Den balanseførte forpliktelsen knyttet til ytelsesplanen er nåverdien av de definerte ytelsene på balansedatoen minus virkelig verdi av pensjonsmidlene, justert for ikke resultatført estimatavvik. Pensjonsforpliktelsen beregnes årlig av en uavhengig aktuar ved bruk av en lineær opptjeningsmetode og forventet sluttlønn. Pensjonsordningens midler verdsettes til antatt markedsverdi. Bokført netto forpliktelse er inkludert arbeidsgiveravgift.

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

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

Innskuddsbasert ordning

Premier til innskuddsbasert ordning kostnadsføres løpende. Pensjonsordningen i selskapet er endret til innskuddsbasert ordning med virkning fra 1.1.2016 med en overgangsordning for ansatte med mindre enn 15 år igjen til pensjonsalder.

KORTSIKTIG GJELD

Kortsiktig gjeld er vurdert til pålydende.

SKATTER

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

DRIFTSINNTEKTER

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

Tilskudd til spesielle prosjekter inntektsføres i takt med kostnadsbruken i prosjektene (sammenstillingsprinsippet).

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

Petoro AS har i 2015 inntektsført driftstilskudd fra den norske stat med totalt 267,3 millioner kroner eksklusiv merverdiavgift. For konsernet utgjør beløpet 284,6 millioner kroner. Årets bevilgning eksklusiv merverdiavgift er 265 millioner kroner for Petoro AS og 16,5 millioner kroner for Petoro Iceland AS, totalt kr 281,5 millioner kroner for konsernet. Differansen mellom inntektsført driftstilskudd og årets tilførte bevilgning er periodisering mellom regnskapsår.

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 3,4 millioner kroner i 2015, samt avskrivninger av årets og tidligere års investeringer, totalt 2,0 millioner kroner.

NOTE 3
LØNSKOSTNAD, ANTALL ANSATTE, GODTGJØRELSE MM

Lønnskostnad *) (Alle tall i NOK tusen)	2015	2014
Lønn	98 681	99 806
Styregodtgjørelse	1 737	1 690
Arbeidsgiveravgift	15 044	13 998
Pensjonskostnader (se note 11)	38 881	30 227
Andre ytelser	3 663	3 753
Sum	158 006	149 474

Antall ansatte pr 31.12	64	67
Antall ansatte med signert arbeidsavtale, ikke tiltrådt pr 31.12	0	0
Gjennomsnittlig antall årsverk sysselsatt	65,5	66

Ytelse til ledende personer (Alle tall i tusen kroner)	Lønn	Annen godtgjørelse	Samlet godtgjørelse	Kostnadsført pensjon
Adm.dir. Grethe Moen	3 221	179	3 400	1 850
Ledergruppen for øvrig (syv personer):				
Olav Boye Sivertsen	1 840	156	1 996	436
Marion Svihus	2 373	154	2 527	962
Laurits Haga	2 528	154	2 682	690
Roy Tore Ruså	2 468	154	2 622	585
Jan Terje Mathisen	2 362	151	2 513	899
Nashater Solheim	1 729	158	1 887	701
Kjell Morisbak Lund	2 323	151	2 474	678
Ledergruppen for øvrig (syv personer):	15 623	1 078	16 701	4 952

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

LEDERLØNNSERKLÆRING FOR PETORO AS

Erklæring vedrørende godtgjørelse til administrerende direktør og ledende ansatte er i tråd med allmennaksjelovens regler, samt retningslinjer for statlig eierskap, herunder "Retningslinjer for lønn og annen godtgjørelse til ledende ansatte i foretak og selskaper med statlig eierandel", gjeldende fra og med 13.02.2015. Disse retningslinjene erstatter tidligere "Retningslinjer for ansettelsesvilkår for ledere i statlig foretak og selskaper" fastsatt 31.03.2011.

Retningslinjer for godtgjørelse

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

Beslutningsprosess

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

Hovedprinsippene for godtgjørelse kommende regnskapsår

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

Hovedelement i Petoros kompensasjonsordning er grunnlønn. Ledende ansatte er i tillegg berettiget ytelser på linje med andre i selskapet, herunder bilgodtgjørelse, pensjon- og forsikringsordninger, men med en noe utvidet ordning for kommunikasjongsgodtgjørelse. Ledergruppen, eksklusiv administrerende direktør, har også en lojalitetsordning lik øvrige ansatte. Ordningen følger kalenderåret. I ordningen avsettes årlig fem prosent av årslønn pr 01.01. oppad begrenset til 24G. Til beregning benyttes G pr 01.01.

1/3-del av det innestående beløp pr 31.12. utbetales første gang etter minimum 3 års opptjening. Første utbetaling var i januar 2016 for ansatte som oppfyller vilkårene. Deretter utbetales årlig 1/3 av det til enhver tid innestående beløp. De oppsparte midler faller bort dersom vedkommende sier opp i selskapet eller er i oppsigelse på utbetalingstidspunkt. Ved pensjonering vil innestående beløp bli utbetalt i sin helhet ved fratreden. Utbetalt beløp rapporteres som lønnskostnad.

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

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

Petoro hadde i 2015 ytelsesbasert pensjonsordning. Pensjonsalder til administrerende direktør er 67 år. I henhold til ansettelsesavtalen gjelder en gjensidig oppsigelsestid på seks måneder. Det er inngått avtale om etterlønn utover oppsigelsestid på 12 måneder. En person i ledergruppen har anledning til å fratre med full pensjon ved fylte 62 år. To personer i ledergruppen kan velge å fratre ved fylte 65 år med reduserte ytelser. Den øvrige ledelse har 67 år som pensjonsalder. Pensjonsytelsen er beregnet til ca. 66 % av pensjonsgrunnlaget fratrukket en beregnet ytelse fra folketrygden. Petoro hadde også en ytelsesbasert driftspensjonsordning for lønn over 12G i 2015. Pensjonsavtalene 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.

Styret vedtok i 2015 ny pensjonsordning for Petoro gjeldende fra 1.01.2016 som er innskuddsordning etter lov om innskuddspensjon. Petoro har fra samme dato ingen kollektiv pensjonsordning for ansatte med lønn over 12 G. Petoro har en overgangsordning som er lik for ledende og andre ansatte som har mindre enn 15 år til opptjeningsalder (67 år). For ledende ansatte med ansettelsesavtale inngått før 13.02.2015 gjelder samme overgangsordning som for andre ansatte.

Nye ledende ansatte etter ikrafttreden av nye retningslinjer 13.02.2015 vil kun omfattes av selskapets innskuddspensjonsordning som gjelder for lønn under 12 G. Det følger av dette at Petoro etter disse retningslinjenes ikrafttreden verken vil ha nye ledende ansatte under ytelsespensjon eller at det vil påløpe pensjonskostnader ut over det som følger av skattefavourisert ytelsesordning.

Godtgjørelsesprinsipper og implementering foregående år

Den årlige vurdering av grunnlønn for administrerende direktør og øvrig ledelse gjennomføres med virkning fra 1. juli. I 2015 ble vurderingen av øvrige ledere gjennomført i 2. kvartal. Styret behandlet administrerende direktørs lønsvurdering i styremøte 03.09.2015. Dato for administrerende direktørs lønnsregulering er 01.07.2016.

NOTE 4
VARIGE DRIFTSMIDLER

Alle tall i tusen kroner	Fast inventar	Driftsløsøre	IKT	Sum
Anskaffelseskost 01.01.15	4 310	8 520	26 543	39 373
Tilgang driftsmidler	125	-	3 282	3 407
Avgang driftsmidler/utrangering	-	-	-	-
Anskaffelseskost 31.12.15	4 434	8 520	29 825	42 780
Akk. avskrivninger 01.01.15	4 064	7 707	24 160	35 931
Tilbakeført akkumulert avskrivning				-
Årets avskrivninger	80	17	1 694	1 991
Akk. avskrivninger 31.12.15	4 144	7 924	25 853	37 921
Bokført verdi 31.12.15	291	596	3 971	4 858
Økonomisk levetid	Til leiekontrakt går ut i 2020	3/5 år	3 år	
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær	

Operasjonelle leasingkontrakter inkluderer kontorinventar og kontormaskiner. Initiale leieperioder er mellom 3 og 5 år.

NOTE 5
FINANSPOSTER

Alle tall i tusen kroner	2015	2014
Finansinntekter		
Renteinntekter	2 093	3 399
Valutagevinst agio	86	49
Finanskostnader		
Rentekostnader	33	3
Valutatap disagio	428	436
Annen finanskostnad	-	3
Netto finansresultat Petoro AS	1 718	3 006
Netto finansresultat fra datter	95	72
Netto finansresultat konsern	1 813	3 078

NOTE 6
INVESTERING I DATTERSELSKAP

Firma	Anskaffelstidspunkt	Forretningskontor	Eierandel	Stemmeandel	Egenkapital 31.12.	Resultat 2015
Petoro Iceland AS	11.12.2012	Stavanger	100 %	100 %	1 589	-521

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

Selskapet får egne bevilgninger over statsbudsjettet for driften. Selskapet har også inngått en avtale om trekkrettighet med morselskapet, Petoro AS, på tre millioner kroner. Avtalen er etablert etter armlengdes prinsipp og er grunnet på vanlige forretningsmessige vilkår og prinsipper, slik det er vurdert å være i tråd med prisingen av tilsvarende finansieringstjenester i markedet. Det er ikke trukket på denne rettigheten per 31.12.2015.

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 199,1 millioner kroner for konsernet utgjør Petoro AS 197,7 millioner kroner, hvorav bundne skattetrekksmidler og pensjonsmidler er 145,0 millioner kroner.

NOTE 9**AKSJEKAPITAL OG AKSJONÆRINFORMASJON**

Aksjekapitalen i selskapet pr 31.12.15 består av 10.000 aksjer à NOK 1.000. Alle aksjene eies av den norske stat ved Olje- og energidepartementet, og alle aksjene har samme rettigheter.

NOTE 10**EGENKAPITAL**

Petoro AS (Alle tall i tusen kroner)	Aksjekapital	Annen EK	Sum
Egenkapital 01.01.2015	10 000	6 749	16 749
Årets endring i egenkapital:			
Årets resultat		5 040	5 040
Egenkapital 31.12.2015	10 000	11 789	21 789

Konsern (Alle tall i tusen kroner)	Aksjekapital	Konsernets fond	Sum
Egenkapital 01.01.2015	10 000	8 858	18 858
Årets endring i egenkapital:			
Årets resultat		4 520	4 520
Egenkapital 31.12.2015	10 000	13 378	23 378

I konsernets fond er det inkludert et tilskudd fra den norske stat på to millioner kroner i forbindelse med etablering av Petoro Iceland AS.

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

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

Selskapet hadde i 2015 ytelsespensjonsordninger som omfattet alle selskapets ansatte, med unntak av en ansatt som har innskuddsbasert pensjonsordning. 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.

Petoro innførte med virkning fra 1.01.2016 innskuddsbasert pensjonsordning. Ansatte som per 31.12.2015 hadde mindre enn 15 år til opptjeningsalder fortsetter i gjeldende ytelsesordninger under og over 12 G. For øvrige ansatte er Petoros kollektive pensjonsordning for lønn over 12 G avviklet med virkning fra 1.01.2016. Det er etablert overgangsordning for ansatte som går over til innskuddsbasert pensjonsordning.

Netto pensjonskostnad (Alle tall i tusen kroner)	2015	2014
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	29 569	22 486
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	5 278	8 798
Avkastning på pensjonsmidler	-3 409	-3 609
Resultatført estimatavvik	5 369	-693
Resultatført endring pensjonsordning	-2 766	0
Arbeidsgiveravgift	4 770	3 171
Pensjonskostnad ytelse	38 811	30 154
Pensjonskostnad innskuddsordning	70	73
Sum pensjonskostnad	38 881	30 227

Balanseført pensjonsforpliktelse	2015	2014
Beregnet pensjonsforpliktelse 31.12	281 649	293 218
Pensjonsmidler til markedsverdi	-99 919	-105 821
Netto pensjonsforpliktelse før arbeidsgiveravgift	181 730	187 397
Ikke resultatført estimatavvik	-60 975	-88 493
Arbeidsgiveravgift	9 671	14 078
Balanseført pensjonsforpliktelse	130 425	112 983

Ved beregning av årets netto pensjonskostnad er forutsetningene per foregående år lagt til grunn. Netto pensjonsforpliktelse er beregnet på basis av forutsetninger inneværende år. Endringer i pensjonsordningene ved utgangen av 2015 er reflektert i balanseførte pensjonsforpliktelse ved utgangen av året.

	2015	2014
Diskonteringsrente	2,5 %	2,3 %
Forventet avkastning på fondsmidler	3,3 %	3,2 %
Forventet lønnsregulering	2,25 %	2,75 %
Forventet pensjonsøkning	0,0 %	0,0 %
Forventet G-regulering	2,5 %	2,5 %

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, skyldig lønn og feriepenger.

NOTE 13**GODTGJØRELSE TIL REVISOR**

Konsernets valgte revisor er Erga Revisjon as. Kostnadsført honorar for ordinær revisjon av konsernets finansregnskap utgjorde 0,4 millioner kroner i 2015. For Petoro AS er beløpet 0,3 millioner kroner.

Riksrevisjonen er i henhold til Lov om Riksrevisjonen av 7. mai 2004 ekstern revisor for SDØE-porteføljen. Frem til 30.06.2015 var Deloitte AS engasjert for å gjøre finansiell revisjon av SDØE regnskapet som et ledd i selskapets internrevisjon. Deloitte AS har fakturert 0,5 millioner kroner for dette arbeidet i 2015. Deloitte AS har også gjennomført internrevisjonsprosjekter og levert tjenester innenfor partnerrevisjon for til sammen 1,1 millioner kroner. Fra 01.07.2015 er PricewaterhouseCoopers AS (PwC) engasjert som selskapets finansielle revisor. PwC har fakturert 0,3 millioner kroner for finansiell revisjon i 2015. PwC har også levert tjenester innenfor partnerrevisjon for til sammen 0,9 millioner kroner.

NOTE 14**LEIEAVTALER**

Petoro AS inngikk kontrakt om leie av kontorlokaler med Smedvig Eiendom AS høsten 2003. Den ordinære kontrakten gikk ut i 31.12.2014. Petoro AS valgte å utøve opsjonen på å forlenge leiekontrakten til 31.12.2020. Gjenstående varighet av leiekontrakt er 5 år med opsjon på ytterligere en periode på 5 år. Årets leiekostnad var 8,9 millioner kroner og inkluderer alle drifts- og felleskostnader.

NOTE 15**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 gjelder fra 01.03.2014 og har en varighet på 5 år med opsjon for Petoro på 1 års forlengelse. Evry er underleverandør av IKT-tjenester. Kostnadsført regnskapshonorar til UPAX i 2015 var 13,2 millioner kroner. Øvrige kjøpte tjenester fra leverandøren utgjorde 0,6 millioner kroner.

NOTE 16**NÆRSTÅENDE PARTER**

Statoil ASA og Petoro AS har felles eier ved Olje- og energidepartementet og er nærstående parter. Petoro AS har i 2015 kjøpt tjenester knyttet til revisjon av lisensregnskap, forsikringstjenester samt andre mindre tjenester. Tjenestene er kjøpt til markedspris basert på timeforbruk. Det er fakturert 0,4 millioner kroner som er solgte tjenester til Statoil ASA til markedspris basert på timeforbruk til internt og eksternt personell.

NOTE 17**KONSERNTRANSASJONER**

Petoro Iceland AS har inngått en forvalteravtale med Petoro AS. Formålet med avtalen er at Petoro AS skal forvalte Petoro Iceland AS sin virksomhet på de vilkår som fremgår av avtalen. I 2015 er det fakturert 1,4 millioner kroner knyttet til kjøp av timer og tjenester. Tjenestene er beregnet til markedspris basert på timeforbruk og statens satser for reiser. Fordring i morselskap mot datterselskapet er 0,1 millioner kroner. Beløpene er eliminert i konsernregnskapet.

NOTE 18**LISENS/EIENDEL**

Islandske myndigheter tildelte 4. januar 2013 to utvinningstillatelser for leting og utvinning av hydrokarboner på islandsk sokkel. En tredje utvinningstillatelse ble tildelt i januar 2014. Den norske stat har besluttet at Petoro Iceland AS ved filial i Island skal ivareta den norske deltakerinteressen på 25 prosent i utvinningstillatelsene. Arbeidsprogram i lisensene er inndelt i tre faser og lisenspartnerne kan velge å tilbakelevere utvinningstillatelsene på slutten av hver fase. Per 31.12.2015 har Petoro Iceland AS deltakerandel i to utvinningstillatelser.

NOTE 19

SKATT - KONSERN

Årets skattekostnad fordeler seg på:	2015	2014
Betalbar skatt	0	26
For mye avsatt skatt 2013	0	-6
Islandsk skatt	28	13
Sum skattekostnad	28	34
Beregning av årets skattegrunnlag:		
Resultat før skattekostnad	-493	96
Permanente forskjeller	0	0
Endring i midlertidige forskjeller	0	0
Årets skattegrunnlag	-493	96
Betalbar skatt	0	26

ERGA REVISJON as


ER
 1998

Tlf: +47 51 51 03 70
 Fax: +47 51 51 03 71
 Jens Zetlitzgt. 47
 Postboks 672
 N-4003 Stavanger
 Org. nr. 980 024 679 · mva
 Statsautorisert revisor
 medlem av Den norske Revisorforening

Til generalforsamlingen i Petoro AS

REVISORS BERETNING

Uttalelse om årsregnskapet

Vi har revidert årsregnskapet for Petoro AS, som består av selskapsregnskap, som viser et overskudd på kr 5 040 000, og konsernregnskap, som viser et overskudd på kr 4 520 000. Selskapsregnskapet og konsernregnskapet består av balanse per 31. desember 2015, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen, og en beskrivelse av vesentlige anvendte regnskapsprinsipper og andre noteopplysninger.

Styret og daglig leders ansvar for årsregnskapet

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

Revisors oppgaver og plikter

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

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

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

Konklusjon

Etter vår mening er årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av selskapet og konsernet Petoro AS' finansielle stilling per 31. desember 2015 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

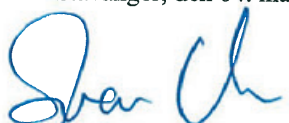
Konklusjon om årsberetningen

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, mener vi at opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til anvendelse av overskuddet 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 bokføringsskikk i Norge.

Stavanger, den 04. mars 2016



Sven Erga
Statsautorisert revisor

PETOROS FINANSKALENDER 2016

16. mars	Årsresultat 2015 / 4. kvartalsrapport 2015
4. mai	1. kvartalsrapport 2016
4. august	2. kvartalsrapport / 1. halvår 2016
3. november	3. kvartalsrapport 2016

ADRESSER

Petoro AS

Øvre Strandgate 124
Postboks 300 Sentrum
4002 Stavanger

Telefon: 51 50 20 00

E-post: post@petoro.no

Hjemmeside: www.petoro.no

Foretaksregisteret: Org.nr. NO 983 382 355

REDAKSJON/PRODUKSJON

Redaksjon: Marianne Eskeland og Sissel Smith

Produksjon: Megabite

Foto: Harald Pettersen / Statoil, Øyvind Hagen / Statoil og Kjetil Alsvik

