

Årsrapport
SDØØE og
Petro
2021:

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.

Innhold:

	1. Leders beretning og styrets årsberetning
Side 6	Administrerende direktør
Side 8	Styrets årsberetning
	2. Introduksjon til og hovedtall 2021
Side 20	Introduksjon til virksomheten
Side 22	Hovedtall
	3. Årets aktiviteter og resultater
Side 24	
	4. Styring og kontroll
Side 32	Styret i Petoro
Side 34	Ledelsen i Petoro
Side 36	Eierstyring og selskapsledelse
Side 40	Redegjørelse for samfunnsansvar
	5. Vurdering av fremtidsutsikter
Side 42	
	6. Tallene for 2021
Side 44	Årsregnskap SDØE
Side 84	Årsregnskap Petoro AS

1

Leders beretning og styrets årsberetning

Side 6 Administrerende direktør

Side 8 Styrets årsberetning



Troll A. Foto: Øyvind Gravås og Even Kleppa / Equinor



Kristin Fejerskov Kragseth. Foto: Elisabeth Tønnessen

Rekordhøy verdiskaping og pålitelig leveranse av energi

Det er utfordrende å skrive en innledning til vår årsrapport når vi nå opplever en krig i Europa. Russlands invasjon av Ukraina tegner et bilde av et stort tilbakeslag for internasjonalt samarbeid og stabil politikk. Konflikten kan føre til lavere økonomisk vekst og enda høyere energipriser. Dette får store konsekvenser for energimarkedene og energipolitikken. Med høye energipriser får vi høye inntekter til Norge som jo er bra, men det overskygges av de store lidelsene som kommer i kjølvannet av krig og invasjon. Våre tanker går særlig til sivilbefolkningen som er rammet av denne krigen.

Vi hadde håpet at etter nær to år i pandemiens grep så ville hverdagen sakte, men sikkert komme tilbake. Men i det verden er på vei til normalisering ønsker noen det annerledes. Samtidig skal et år oppsummeres og jeg synes det er grunn til å markere Petoro litt ekstra når 2021 legges bak oss. Ikke

bare ble Petoro 20 år, men vi leverte også en rekordhøy kontantstrøm på 186 milliarder til fellesskapet. Dette gir oss grunn til å være stolte over hva bransjen vår bidrar med av verdiskaping. Tuftet på en enorm innsats og samarbeid gjennom mange tiår.

Samtidig viser dette også hvor store svingningene kan være i vår industri. For bare ett år siden, var kontantstrømmen fra SDØE rekordlav. Det er et stort tankekors, og understreker hvor viktig det er å ha et langsiktig perspektiv på vår virksomhet, noe Petoro er, og fortsatt skal være, en garantist for.

Den rekordhøye kontantstrømmen i 2021 kommer også med en pris. Gassprisene har vært eksepsjonelt høye, særlig i siste halvdel i 2021. Oljeprisen har også styrket seg betraktelig etter å ha vært historisk lav, og på et kort tidspunkt i 2020 negativ. Dette er godt for AS Norge, men ikke godt for alle dem som

er avhengig av våre produkter. Et slikt prisnivå er ikke bærekraftig.

De ekstreme energiprisene skyldes en rekke forhold. Det har lenge vært geopolitisk uro flere steder i verden, og for Europa er invasjonen av Ukraina svært alvorlig. Dette gir ubalanse og usikkerhet i markedene med store prisutslag. I denne sammenheng er det viktig at Norge fremstår som en trygg og pålitelig energileverandør til Europa, særlig av gass.

Vinterens energikrise i Europa var vanskelig å forutse og skyldes at en rekke uheldige forhold slo til samtidig. Økte gasspriser som følge av økt etterspørsel og lavere forsyning fra Russland er en årsak. Energiprisene påvirkes også av økte CO₂-priser, noe som er en villet utvikling for å påskynde tempoet i energiomleggingen. I tillegg kommer nedstenging av kull- og atomkraftverk. Lite vind i Europa,

samtidig som norske vannmagasiner var på et meget lavt nivå, bidro også til press på kraftprisene.

Norge har historisk sett vært velsignet med lave og svært stabile kraftpriser, mens vi i vinter for første gang opplevde det motsatte. Dette gjør at det stilles spørsmål til hvordan vi skal bruke den rene vannkraften vi har. Hva skal prioriteres når hele samfunnet skal elektrifiseres? Debatten om elektrifiseringen av norsk sokkel har det siste halve året satt et kritisk søkelys på kraftbruk fra land for å kutte utslipp offshore.

Elektrifisering av sokkelen med kraft fra land er imidlertid avgjørende for at Norge skal klare å nå de nasjonale klimamålene. En samlet olje- og gassindustri har satt seg som mål å redusere utslippene med 40 prosent i 2030 og til nær null i 2050. I forbindelse med behandling av skattepakken på Stortinget sommeren 2020, ba Stortinget regjeringen om å oppjustere målet om utslippskutt for 2030 til 50 prosent. Næringen har identifisert en rekke tiltak som må til for å nå målene. Konklusjonen er klar: Elektrifisering av eksisterende og nye felt er det viktigste virkemiddelet. Bransjen legger til grunn at nær 90 prosent av utslippsreduksjonen vil måtte skje gjennom elektrifisering.

På lengre sikt er det CO₂-fangst og -lagring, havvind samt eventuell bruk av hydrogen og ammoniakk til kraftproduksjon som vil bidra til vesentlige utslippsreduksjoner. Utfordringen med tiltakene utover elektrifisering er at disse vil gi begrenset effekt og ikke være fullt utviklet til å tas i bruk i stor skala innen 2030. Store endringer i energisystemene, og investeringene i lavkarbonteknologi må opp for at vi skal nå klimamålene. Her er vår industri godt rustet både finansielt, kompetansemessig og

teknologisk. Vi kan være en motor for den transformasjonen som må komme. Omstillingen må skje nå. Den vil kreve mye av oss alle. Modige og klare beslutninger, samt fortsatt godt samarbeid er helt essensielt.

EU-kommisjonen foreslo ved utgangen av 2021 at naturgass skal regnes som bærekraftig etter bestemmelsene i taksonomien, som er kommisjonens forslag til regelverk for bærekraftige investeringer. Riktignok stilles det strenge krav før gassen kan stemples som "bærekraftig", men viser likevel at naturgass er tiltenkt en viktig rolle i overgangsperioden. Dette gjelder både for å sikre energiforsyningen, men også for å utligne svingninger fra mer ustabile energikilder, og da særlig fra sol og vind. Norsk gass dekker i overkant av en fjerdedel av det europeiske gassforbruket, og er en perfekt match sammen med fornybar; lett å transportere, har langt lavere utslipp enn kull og kan raskt skrus av eller på. På sikt kan gass kan også brukes til å produsere utslippsfri blå hydrogen og ammoniakk som vil være viktig for å avkarbonisere den delen av energimarkedet som er krevende å elektrifisere, som eksempelvis innen skipstransport og industri.

Det produseres en stadig større andel gass fra Petoros portefølje. Den største av alle gassprodusentene på norsk sokkel er Troll der Petoros eierandel er 56 %. Trollfeltet regnes som et av verdens største gassfelt og 60 % av gassreservene på norsk sokkel befinner seg her. Troll kan produsere fram mot 2070 og produksjonen gir i dag 24 millioner kroner per time til det norske fellesskapet bare fra Petoros andel i feltet.

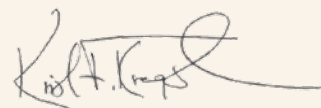
Verdens energibehov vil måtte dekkes av både olje og gass i mange år ennå, da må denne energien produseres med lavest mulig utslipp. Med de krevende

utfordringene verden står overfor blir det avgjørende å bruke de tilgjengelige energibærerne med lavest mulig utslipp og til lavest pris. Norsk olje og gass har her en unik konkurranseposisjon, og denne vil vi fortsette å styrke.

Aktivitetsnivået på norsk sokkel er nå rekordhøyt. Verft og leverandørindustrien har fulle ordrebøker. Dette skaper verdi for alle de menneskene som hver dag går på jobb. Dette gir også oss som bransje et langsiktig perspektiv. Ved å investere rundt og i tilknytning til eksisterende plattformer og rørledninger bygger vi videre på tidligere tiders investeringer og får høy avkastning raskere. Vi oppfyller vårt oppdrag ved å maksimere verdiskapningen og bidrar dermed til hele det norske samfunnet. Denne kompetansen og erfaringen blir nå også brukt i omstillingen til et lavkarbonsamfunn gjennom leveranser til ulike typer prosjekter innen fornybar energiproduksjon.

Norge ønsker å forbli en industriell energigigant. Det vil vi i Petoro bidra til. Vi skal være en drivkraft på norsk sokkel. En drivkraft som jobber for pålitelig og konkurransedyktig produksjon av olje og gass i lang tid framover med nær null utslipp i 2050. Vi er overbevist om at vår industri er godt posisjonert for den viktige og helt nødvendige omstillingen. Vi har satt oss krevende mål før og nådd dem, og vi skal gjøre det igjen. Fordi verden fortsatt trenger energi samtidig som den trenger omstilling. Vi skal få til begge deler. Sammen.

Med vennlig hilsen fra Kristin



Kristin Fejerskov Kragseth
Administrerende direktør, Petoro AS

Årsberetning 2021

Petoro er forvalter av Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE), som representerer om lag en tredjedel av Norges samlede olje- og gassreserver. Selskapet har som mål å skape størst mulig verdi og oppnå høyest mulig inntekt til staten fra SDØE.

SDØE-ordningen ble opprettet i 1985. Ordningen innebærer at staten deltar som direkte investor i petroleumsvirksomheten på norsk sokkel slik at staten mottar inntekter, og pådrar seg kostnader forbundet med SDØE-andelene. Petoro opptrer som rettighetshaver, på lik linje med andre partnere, for statens andeler i utvinningstillatelser, felt, rørledninger og landanlegg.

Petoro bidro som forvalter av SDØE med en kontantstrøm på 186 milliarder kroner i 2021, anslagsvis halvparten av statens totale inntekter fra petroleumsvirksomheten for året.

Utviklingstrekk i omgivelsene

Fjoråret ble for verden og Norge et år fortsatt preget av store utfordringer knyttet til covid-19 pandemien. Parallelt øker også andre globale utfordringer, der klimakrise, proteksjonisme og geopolitiske konflikter er sentrale stikkord. Uroen i Ukraina gjennom 2021 endte med Russlands invasjon og full krig i februar 2022. Dette er en stor humanitær krise, samtidig som det ryster den geopolitiske stabiliteten. Som en konsekvens opplever verden økte forsyningsutfordringer og høyere inflasjon hvor blant annet økte energipriser, spesielt for gass og strøm, gir store utslag.

Olje- og gassindustrien på norsk sokkel har hatt et høyt aktivitetsnivå og levert

gode resultater i et år som har vært preget av de globale utfordringene i energimarkedene. Særlig gassprisene har i 2021 vært ekstraordinært høye, og priser på dette nivået har skapt bekymring for forutsigbar og rimelig tilgang på energi. Samtidig har dette styrket Norges rolle som en pålitelig leverandør av spesielt gass til Europa.

Prisene for både gass, kull og kraft er nå på nivåer de fleste markedsaktørene ikke trodde var mulige for kort tid siden. Konsekvensene for forbrukerne er store og situasjonen omtales som en energikrise. Det er stadig flere aktører som stiller spørsmål rundt organiseringen av markedene med krav om at politikerne i større grad må treffe tiltak. Selv om de høye gassprisene gir betydelig inntektsøkninger for aktører på norsk sokkel vil et langvarig høyt prisnivå kunne bidra til å svekke gassens attraktivitet på sikt. Også oljeprisen har vært relativt høy i 2021, selv om økningen ikke har vært like markant som for gass og elektrisitet. I vinter har en høy regularitet og økt eksport av gass vært viktig for Europa i en situasjon der Russland ikke har levert så store volumer som markedet forventet.

I 2021 har det vært høy aktivitet i olje- og gassindustrien i Norge. Tiltakspakken som ble vedtatt i 2020 for å motvirke en reduksjon i investeringer som følge av covid-pandemien har bidratt til at et rekordhøyt antall planer for utbygging og drift (PUD) planlegges

levert frem til utgangen av 2022. Det er avgjørende at det sikres høyest mulig kvalitet og verdi i disse prosjektene. Det høye aktivitetsnivået setter press på kapasitet i leverandørindustrien, og det er avgjørende og Petoro legger vekt på at planene for gjennomføring av prosjektene hensyntar dette. Det er også viktig at arbeidet med identifikasjon og modning av nye prosjekter fortsetter etter tiltakspakkens utløp for å sikre den videre utvikling av norsk sokkel.

Trenden er at selskapene på norsk sokkel prioriterer felt nær leting, på bekostning av leting i mer umodne områder. Til tross for at Oljedirektoratet forventer at de største gjenværende ressursene på sokkelen ligger i Barentshavet synes selskapene ikke å prioritere leting etter gass i området. Dette som følge av mangel på eksportkapasitet og flere skuffende letebrønner.

Konsolideringen av selskaper på norsk sokkel fortsatte i 2021. Dette har ført til at flere av de mellomstore selskapene styrker sin posisjon. AkerBPs avtale om overtakelse av Lundins virksomhet på norsk sokkel er et godt eksempel på denne utviklingen. Fremveksten av de mellomstore selskapene bidrar positivt til videreutviklingen av norsk sokkel. De siste årenes nedsalg fra de store internasjonale selskapene med betydelig operatørfaring fører til at norsk sokkel får mindre tilgang på verdifull erfaring og ekspertise.

Gjennom 2021 er det oppnådd noe bedring av sikkerhetsresultatene, men fortsatt er antallet alvorlige hendelser for høyt. Fallende gjenstander dominerer fremdeles hendelsesbildet. Etterslepet på vedlikeholdet fra 2020 er i stor grad gjenvunnet, og Petroleumstilsynets årlige kartlegging av risikonivået på norsk sokkel viser en positiv utvikling. Det er viktig at industrien fortsetter forbedringsinnsatsen slik at antallet alvorlige hendelser reduseres ytterligere.

I august ble den nye rapporten fra FNs klimapanel offentliggjort, og konklusjonen var klar; klimautfordringene vi står overfor må behandles som en akutt trussel. FNs generalsekretær António Guterres uttalte samtidig at rapporten er "kode rød" for menneskeheten. FN mener at klimautslipp fra fossile brensler utgjør en umiddelbar trussel for millioner av mennesker.

Det påfølgende klimatoppmøtet i Glasgow (COP 26), understreket også at målet fremdeles er å unngå at den globale oppvarmingen overstiger 1,5 grad. 196 land signerte en avtale som omhandler et system for kvotehandling, nedtrapping av kullkraft samt å kutte subsidier til fossilindustrien. Disse ambisjonene vil kreve en betydelig omlegging av energisystemene for å kutte utslipp. Dette vil på sikt bidra til utfasing av fossile energikilder som kull, olje og gass.

EU har mål om å være klimanøytral innen 2050. I april 2021 ble EU enige om å heve sitt klimamål fra 40 til 55 prosent utslippskutt innen 2030. I sommer la Europakommisjonen fram første del av en omfattende virkemiddelpakke for å nå målene; Fit-for-55-pakken. Parallelt pågår et arbeid med EUs taksonomi for bærekraftig finans. Utviklingen i EU er viktig for SDØE da Norge følger EUs ambisjoner og mål og vil tilpasse norsk klimapolitikk tilsvarende.

En samlet norsk olje- og gassindustri følger opp på klimaveikartet og klimamål for norsk sokkel som ble etablert i 2020. Olje- og gassindustrien forventes å redusere utslippene med 50% innen 2030 målt mot 2005, noe som vil kreve en betydelig innsats de neste årene.

Elektrifisering av eksisterende felt er det viktigste tiltaket for reduksjon i CO₂-utslipp fra produksjonen. De siste årene er det startet arbeid med å modne flere prosjekter for å erstatte gassturbiner med kraft fra land eller havvind. I løpet av 2021 ble det tatt investeringsbeslutning for noen av feltene med lang gjenværende levetid, slik som Troll og Oseberg. Prosjektene er omfattende og krever store investeringer, men vil føre til betydelige reduksjoner i utslipp av CO₂.

I takt med at også andre deler av samfunnet etterspør tilgang til kraft for nye grønne investeringer og tiltak for reduksjon av klimautslipp, stilles det i økende grad spørsmål om hvor den fremtidige kraften skal komme fra og i hvilken grad elektrifisering av sokkelen skal prioriteres. Regjeringen har i Hurdalsplattformen uttalt at elektrifiseringen av sokkelen i størst mulig grad skal skje med havvind eller annen fornybar strøm produsert på sokkelen. Det er utfordrende på kort sikt.

Olje- og gasselskapene endrer strategien for å utvikle virksomheten i møte med en lavkarbon-fremtid. Fornybar energi og avkarbonisering av spesielt naturgass står her sentralt. I tillegg til havvind undersøkes mulighetene for å konvertere naturgass til hydrogen og ammoniakk med karbonfangst og lagring. Nye lisenser for CO₂-lagring på norsk sokkel ble utlyst i 2021. I Barentshavet fremstår dette som en interessant forretningsmulighet på kort sikt da ammoniakkproduksjon ikke bare reduserer klimarisikoen for naturgass,

men også øker eksportkapasiteten for gass ut fra dette området.

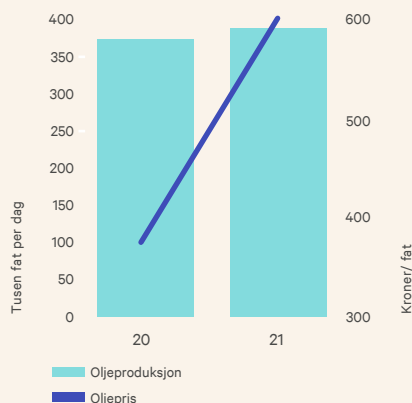
Norsk sokkel har styrket sin konkurransekraft ytterligere i 2021. Her er det tre forhold som er viktige å trekke frem.

Selv med et høyt aktivitetsnivå og en pågående pandemi har aktørene klart å holde driftskostnadene på et stabilt nivå. Det har vært en betydelig økning i kostnadene for CO₂-utslipp og elektrisitet. I sum er norsk sokkel likevel fremdeles konkurransedyktig internasjonalt målt i kostnad per produsert enhet. Petroleumsnæringen har det siste året levd opp til ryktet som en pådriver for utvikling og implementering av ny teknologi med et solid hjemmemarked som fundament. Dette er viktig for å sikre, ikke bare fortsatt konkurransekraft for norsk sokkel, men også betydelig eksport av varer og kompetanse.

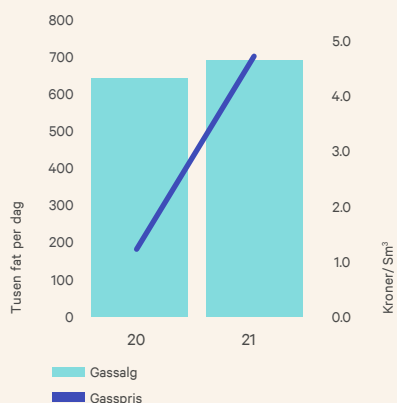
For det andre er flere elektrifiseringstiltak besluttet det siste året og ytterligere tiltak er under planlegging. Dette vil styrke norsk sokkels konkurranseposisjon som verdensledende med lavest klimagassutslipp fra oppstrøms produksjon av hydrokarboner. Det forventes at lave utslipp vil bli en viktig konkurranseparameter som vil tillegges langt større betydning i årene som kommer. Dette gjelder spesielt i de europeiske kjernemarkedene for norsk sokkel.

Avslutningsvis har vinteren 2021/22 med all tydelighet vist viktigheten av stabile og forutsigbare gassforsyninger fra Norge til Europa. Krigen i Ukraina har understreket dette enda tydeligere, og der flere land nå vender seg bort fra Russland og mot mer pålitelige energileverandører. Dette understreker at forsyningssikkerhet

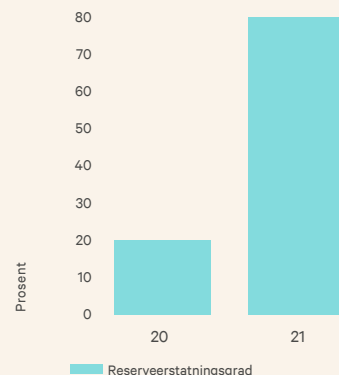
Oljeproduksjon/-pris



Gassalg/-pris



Reserveerstatningsgrad



og pålitelighet igjen er blitt en viktig konkurranseparameter, der spesielt norsk gass har fått en viktig rolle for den geopolitiske stabiliteten i Europa. I dette bildet kan betydningen av SDØEs tungt gassvektede portefølje styrkes.

Resultatsammendrag SDØE

Netto kontantstrøm til staten fra SDØE per årsslutt var 186 milliarder kroner, 127 milliarder høyere enn i fjor. Økningen skyldes i hovedsak vesentlig høyere inntekter som følge av økte olje- og gasspriser. Den positive effekten er motvirket av økt arbeidskapital og tredjeparts gasskjøp.

Total produksjon var 1026 tusen fat oljeekvivalenter per dag (kboed), en oppgang på 38 kboed sammenlignet med samme periode i fjor.

Gassproduksjonen var på 101 millioner standard kubikkmeter (mill. Sm³) per dag, som er en økning på tre prosent sammenlignet med samme periode i fjor. Økningen skyldes i hovedsak økt gassuttak på Troll og Oseberg, delvis motvirket av stans i produksjonen fra Snøhvit etter brannen på Melkøya. Gjennomsnittlig realisert gasspris var 4,78 mot 1,25 NOK per Sm³ i samme periode i fjor. Årsaken til den sterke

økningen i gasspriser skyldes i hovedsak lave nivå på gasslager, sterk LNG etterspørsel fra Asia, samt at LNG-import og fornybarproduksjon i Europa har vært lavere sammenlignet med fjoråret.

Væskeproduksjonen var 388 kboed, 14 kboed høyere enn samme periode i fjor. Økningen skyldes høyere produksjonskapasitet og akselerert produksjon fra Johan Sverdrup samt produksjon fra Snorre Expansion Project. Økningen ble delvis motvirket av naturlig produksjonsfall på flere modne felt. Gjennomsnittlig realisert oljepris var 70 mot 40 USD per fat i 2020. Prisøkningen i USD ble imidlertid noe motvirket av styrket kronekurs slik at oppnådd oljepris målt i norske kroner var 603 mot 376 NOK per fat i fjor. Økningen i oljepris sammenlignet med fjoråret skyldes sterk etterspørselsvekst som følge av gjenåpning av samfunn i store deler av verden, samtidig som økning i tilbud ikke har klart å holde tritt med denne utviklingen.

Kontante investeringer var 25 milliarder kroner, i underkant av 3 milliarder lavere enn i fjor. Reduksjonen skyldes i hovedsak lavere investeringer på utbyggingsprosjektene Johan Sverdrup, Johan Castberg og Troll,

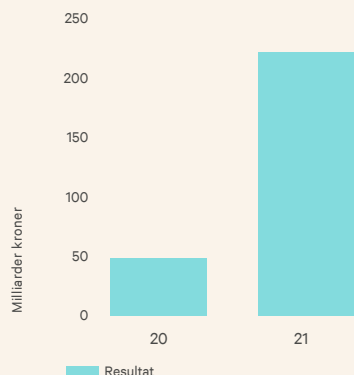
samt lavere boreaktivitet sammenlignet med i fjor. Dette ble delvis utlignet av økte utbyggingsinvesteringer på Breidablikk og Ormen Lange samt økte driftsinvesteringer på Snøhvit og Troll.

Produksjonskostnadene endte på 18 milliarder kroner, 4 milliarder kroner høyere enn i 2020. Økningen skyldes i hovedsak høyere elektrisitetspriser og miljøavgifter, samt økte vedlikeholdsaktiviteter på enkelte felt. Reduksjonen i transportkostnader skyldes i hovedsak reversering av tidligere avsetning for tapskontrakt for transportkapasitet.

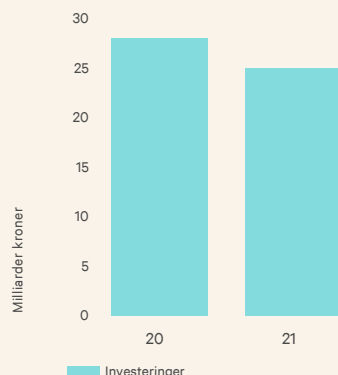
Totale leteknostnader i 2021 var 1,5 milliarder kroner, hvorav netto 0,1 milliarder kroner er aktivert som balanseførte leteknostnader.

Årsresultatet i 2021 var 222 milliarder kroner, 174 milliarder kroner høyere enn i fjor. Økningen skyldes i hovedsak vesentlig høyere inntekter som følge av økte priser på olje og gass, samt reversering av tidligere nedskrivninger av anleggsmidler i 1. og 4. kvartal og noe lavere transportkostnader. Økningen ble delvis motvirket av høyere gasskjøp, avskrivninger i tillegg til økte driftskostnader.

Resultat



Investeringer



Alvorlig hendelsesfrekvens



Bokførte eiendeler var 307 milliarder kroner per 31. desember 2021. Eiendelene består i hovedsak av driftsmidler tilhørende feltinstallasjoner, rør og landanlegg, samt kortsiktige kundefordringer. Egenkapitalen var ved årets slutt 187 milliarder kroner, som er en økning på 36 milliarder kroner sammenlignet med fjoråret. Økningen skyldes overføring til staten er 36 milliarder lavere enn årets regnskapsmessige resultat. Samlet gjeld utgjorde 120 milliarder kroner, hvorav 79 milliarder var relatert til estimat for fremtidige fjerningsforpliktelsener. Fjerningsforpliktelsene ble redusert med i overkant av 5 milliarder kroner sammenlignet med 2020 primært som følge av oppdaterte fjerningsestimater og høyere diskonteringsrente.

Helse, miljø og sikkerhet (HMS)

I 2021 var det totalt 22 alvorlige hendelser i SDØE-porteføljen, som gir en alvorlig hendelsesfrekvens på 0,7. Dette representerer en forbedring fra 0,9 i 2020. Fallende gjenstander dominerer fortsatt hendelsesbildet. Personskadefrekvensen er på 3,8, som er om lag på samme nivå som i 2020. Petoro setter alltid sikkerhet først, og denne holdningen blir tydelig kommunisert gjennom

selskapets forventninger til HMS-ledelse og HMS-kultur i lisensene. I et storulykkesperspektiv er Petoro opptatt av læring på tvers av porteføljen, samt å sikre kvalitet i risikovurderinger. Petoro har i løpet av året gjennomført flere digitale ledelsesbesøk med fokus på HMS på utvalgte felt og landanlegg.

Virksomhetens hovedaktiviteter i 2021

Ved utgangen av 2021 bestod porteføljen av 184 andeler i utvinningstillatelser, 10 færre enn ved inngangen til året. I januar 2022 gjennomførte Olje- og energidepartementet tildeling i forhåndsdefinerte områder hvor ytterligere 7 utvinningstillatelser ble tildelt med SDØE-deltakelse. Som den største partneren på norsk sokkel, og med det en unik oversikt, er Petoro i en særstilling for å bidra til verdiskapning ved å se muligheter og bidra til læring på tvers av porteføljen.

Ved utgangen av året bestod porteføljen av 37 felt i produksjon. Martin Linge feltet ble satt i drift i juni 2021. Johan Castberg, Dvalin og Breidablikk er under utbygging.

I 2021 ble det sendt inn plan for

utbygging og drift (PUD) for Kristin Sør fase 1, endring til PUD for Ormen Lange fase 3, Troll Vest elektrifisering samt Oseberg økt gasskapasitet og del-elektrifisering.

- Prosjektet Kristin Sør fase 1 er en felles havbunnsutbygging av Lavransfunnet og den sørlige delen Kristin-feltet.
- Prosjektet Ormen Lange fase 3 har som hensikt å øke utvinningen fra Ormen Lange feltet. Løsningen består av en undervanns våtgass kompressor som skal gi trykkstøtte til transporten av gassen fra feltet til landanlegget på Nyhamna. Det er flere elementer av ny teknologi i prosjektet, og løsningen skaper muligheter for bruk på andre felt i Petoros portefølje.
- Prosjektet Troll Vest elektrifisering innebærer å endre kraftforsyning på installasjonene Troll B og Troll C fra gassturbindrift til kraft fra land. Tiltaket vil redusere CO₂-utslippene fra feltet med 466.000 tonn per år og bidra til at produksjonen på Troll vil ha svært lave utslipp i forventet gjenværende levetid fram mot 2060.
- Prosjektet Oseberg økt gasskapasitet og del-elektrifisering vil øke utvinningen av gass på Oseberg-feltet ved å installere elektrisk drevne kompressorer på Oseberg feltcenter,

i tillegg til å bygge en kraftkabel fra land. Den nye kompressorkapasiteten oppnås uten CO₂-utslipp, og tilgangen på elektrisk kraft fra land bidrar i tillegg til å redusere CO₂-utslippene fra feltet med 316.000 tonn per år.

Det er i tillegg tatt investeringsbeslutning for Askeladd Vest som del av utviklingen av Snøhvit-feltet og som vil bidra til å sikre gassforsyningen til LNG-anlegget på Melkøya.

Produksjon fra de modne oljefeltene dominerer fortsatt væskeproduksjonen fra SDØE-porteføljen, selv om Johan Sverdrup utgjorde 23 prosent av produksjonen i 2021. Feltene Troll, Oseberg, Åsgard, Heidrun, Gullfaks og Grane, stod for 46 prosent av den totale væskeproduksjonen for året. Gassens andel av total produksjon utgjorde to tredjedeler i 2021. Over 70 prosent av gassproduksjonen kom fra feltene Troll, Ormen Lange og Oseberg.

Petoros strategi beskriver selskapets målrettede innsats for å skape størst mulig verdi, samtidig som ivaretagelse av bærekraft og klima står sentralt. Strategien har fire prioriteringer: (1) flere brønner gjennom å øke boreeffektiviteten, (2) bedre forståelse av reservoarene spesielt gjennom å utnytte digitaliseringsmulighetene, (3) løsningsvalg med langsiktig perspektiv i utviklingen av felt, og å (4) øke utnyttelsen av anleggene gjennom sikker og effektiv drift.

Gjennom en fokusert oppfølging understøttet av faglig dybdeinnsats, jobber Petoro for å forsterke mulighetene for verdiskaping med vekt på langsiktig forretningsutvikling.

I tråd med strategien har selskapet rettet spesiell innsats mot feltene og funnene Grane, Heidrun, Maria,

Oseberg, Åsgard, Gullfaks, Grosbeak og Wisting. I tillegg har boreeffektivitet blitt adressert som særskilte tema for hele feltporteføljen.

På Åsgard har selskapet i 2021 gjennom egne studier identifisert og konkretisert prosjekter som kan bidra til å øke utvinningsgraden. I lys av skuffende produksjon etter oppstart på Maria har Petoro tatt en aktiv rolle i å identifisere tiltak og konsepter for å øke produksjonen, dette endte opp med et konseptvalg for videreutvikling ihht Petoros foretrukne løsning. På Grane har Petoro utført studier for identifikasjon av tilleggsressurser, dette ble gjort gjennom en ny metodikk som medførte en betydelig effektivisering av denne type studier. På Gullfaks, Oseberg og Snorre har selskapet utført egne studier for å identifisere og robustgjøre volumgrunnlag fra nye boremaal. Petoro har og i 2021 utført egne studier og analyser for å sikre rettmessig eierandel i forbindelse med unitiseringen av Breidablikk.

For nye felt i porteføljen knyttes selskapets innsats til vurdering av ulike utbyggingsløsninger frem mot konseptvalg. Petoro legger vekt på å velge utbyggingsløsninger som har kapasitet og utvidelsesmuligheter til å realisere hele verdipotensialet i feltene. For nye utbyggingsprosjekt med stor usikkerhet i ressurspotensialet har selskapet gjennomført egne vurderinger. Eksempler på dette er Grosbeak og Wisting.

Selskapet har i 2021 hatt oppfølging av en betydelig portefølje av større utbyggingsprosjekter som har vært i gjennomføringsfase, herunder Johan Sverdrup fase 2, Johan Castberg, Martin Linge og Troll fase 3. Oppfølgingen har vært rettet mot forhold som påvirker HMS-, klima- og gjennomføringsrisiko samt å sikre gode driftsforberedelser. I

tillegg til disse har reparasjonsprosjektet Cold Return på Snøhvit vært fulgt opp tett, med søkelys på å robustgjøre anlegget for videre drift og en sikker gjennomføring av arbeidet.

Tidlig teknologianvendelse og teknologiforbedringer er viktig for å øke konkurransekraften. Viktige teknologiområder som Petoro retter innsatsen mot, er teknologi for radikal økning av boretakt, optimalisering av utvinningsstrategi ved bruk av nye digitale verktøy, neste generasjons utbygginger med fjernstyring og lavbemannet drift, samt teknologi som reduserer klimautslipp.

Petoro har fulgt opp boreeffektivitet på 10 av de faste boreanleggene på de modne feltene i porteføljen over lang tid. 2021 ble et svakt år for antall nye brønner fra de faste anleggene, og kostnadene per brønn var på samme nivå som i forrige år. Årsaken var at flere boreanlegg i store deler av året ikke var tilgjengelig for boring av nye brønner. Dette skyldtes dels prioritering av annen aktivitet som større prosjekter og brønnvedlikehold, men var også en konsekvens av tekniske utfordringer. Skal ressursene i de modne feltene realiseres og utvinningsgraden økes, må boreeffektiviteten økes og kostnaden per brønn reduseres.

Digitalisering som virkemiddel for forbedring og økt konkurransekraft står høyt på den strategiske agendaen til de fleste olje- og gasselskap og leverandører. Petoro bruker aktivt sin rolle i interessentskapene og på norsk sokkel til å forsterke forbedringsdrivet og bidra til endringsprosesser, samt legge til rette for effektiv datadeling. I tillegg har Petoro gjennom strategisk samarbeid med Schlumberger, rettet spesiell innsats mot å øke kvalitet og effektivisere arbeidsprosesser innen reservoarmodellering.

I 2021 har Petoro hatt stor aktivitet knyttet til modning av elektrifiseringstiltak som vil bidra til betydelige reduksjoner i klimautslipp fra SDØE-porteføljen. Elektrifisering av modne felt er et tidskritisk tiltak da inntektspotensialet for prosjektene reduseres når gjenværende driftstid blir kortere. Petoro jobber derfor aktivt med operatører og partnerskap for å holde fremdrift på disse prosjektene. Flere store elektrifiseringsprosjekter på Snøhvit, Kårstø og Draugen har blitt modnet videre i løpet av året mot planlagte investeringsbeslutninger i 2022 og 2023. Det gjøres i tillegg vurderinger av muligheten for elektrifisering av andre felt i porteføljen, inkludert Åsgard, Heidrun og Grane. Dersom alle elektrifiseringsprosjektene som evalueres lar seg realisere vil de sammen med Hywind Tampen, planlagte nedstengninger og nedskaleringer på felt samlet kunne bidra til at SDØEs andel av utslipp fra feltporteføljen reduseres opp mot 55% innen 2030.

Petoro var deltaker i 9 letebrønner i 2021. Disse resulterte i tre funn som er vurdert som økonomisk drivverdige, gassfunnene Dvalin Nord og Røver Nord, samt oljefunnet Isflak. Alle funnene antas å kunne knyttes opp til eksisterende infrastruktur.

Ved utgangen av året var porteføljens forventede gjenværende reserver 4 972 millioner fat oljeekvivalenter (o.e.), en nedgang på 73 millioner fat o.e. sammenlignet med utgangen av 2020. Reservetilveksten var 301 millioner fat o.e. og kommer hovedsakelig fra prosjektbeslutninger som Ormen Lange fase 3, Oseberg økt gasskapasitet og Åsgard B lavtrykksproduksjon fase 3, i tillegg til forlengelse av boreaktiviteter på Heidrun. Med en produksjon på 375 millioner fat o.e. ga dette en reserveerstatningsgrad på 80 prosent sammenlignet med 20 prosent i 2020.

Forskning og utvikling

Petoro bidrar til forskning og utvikling (FoU) ved at SDØE dekker sin andel av operatørens kostnader til generell forskning og utvikling i henhold til regnskapsavtalen. Midlene disponeres av de respektive operatørene. Dette utgjorde totalt 562 millioner kroner for SDØE i 2021. I tillegg kommer prosjekter rettet mot feltspesifikk kvalifisering av nye løsninger eller førstegangs anvendelse av teknologi i lisenser der kostnadene belastes interessentskapene. Petoro initierer ikke egne teknologiutviklings- og forskningsprosjekter.

Avsetning av produktene

All olje og NGL fra SDØE-porteføljen selges til Equinor. SDØEs naturgass avsettes av Equinor sammen med Equinors egen naturgass for statens regning og risiko. Petoro har som oppgave å overvåke at Equinor utfører avsetningen av statens petroleum sammen med sin egen i samsvar med avsetningsinstruks gitt til Equinor. Målsettingen i avsetningsinstruksen er å oppnå en høyest mulig verdi for Equinors og statens petroleum og sikre en rettmessig fordeling av den samlede verdiskaping. Petoro følger spesielt opp saker med stor verdi, saker av prinsipiell karakter og mulige interesseulikheter.

I 2021 har Petoro prioritert saker innenfor avsetning av både olje og gass. Selskapet har hatt særlig søkelys på tiltak for å optimalisere gassproduksjonen for å levere mest mulig gass til det europeiske markedet, som har vært preget av svært høye priser i spesielt andre halvdel av 2021. I tillegg har selskapet hatt særlig oppmerksomhet på i hvilken grad avsetningsmodellene oppfyller målene i Avsetningsinstruksen om maksimal verdiskaping og rettmessig fordeling mellom Equinor og SDØE.

Petoro er opptatt av at produktene avsettes på en slik måte at høyest pris oppnås, og at porteføljens fleksibilitet blir benyttet til å oppnå en høyest mulig verdiskaping. I denne sammenheng er optimal videreutvikling, regularitet, utnyttelse av kapasitet og fleksibilitet i produksjonsanlegg og infrastruktur av stor betydning.

Det har blitt gjennomført utvalgte kontroller for å sikre at SDØE får sin rettmessige andel av kostnader og inntekter relatert til avsetningen. Gjennom året har Petoro hatt dialog med Olje- og energidepartementet for avklaringer relatert til Avsetningsinstruksen, og disse vil fortsette med Nærings- og fiskeridepartementet som er ny eier fra 2022. Videre har selskapet hatt utstrakt dialog med Equinor knyttet til overvåking av avsetningen, herunder oppfølging av felles mål for kostnader og verdiskaping.

Arbeidsmiljø og kompetanse

Menneskene i Petoro er selskapets viktigste ressurs, og selskapets verdier ligger til grunn for visjonen om å være en drivkraft på norsk sokkel. Selskapets personalpolitikk skal sørge for at Petoro er en attraktiv arbeidsplass for eksisterende og fremtidige ansatte.

Covid-19 pandemien har også i 2021 medført utfordringer som følge av nasjonale og lokale smitteverntiltak. Medarbeideres sikkerhet og smittevern har vært den fremste prioriteten i 2021, og iverksatte tiltak har vært hjemlet i myndighetenes retningslinjer. Kontorlokalene har vært stengt for normal drift store deler av året. Selskapet har tilrettelagt for hjemmekontor og iverksatt ulike virtuelle og fysiske tiltak både for å sikre kontinuitet og opprettholdelse av virksomhetskritiske funksjoner samt ivaretagelse av arbeidsmiljø og trivsel.

Petoros ansatte har lang erfaring fra petroleumsvirksomheten og høy faglig kompetanse. Den enkelte ansatte 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. Muligheter for faglig og personlig utvikling bidrar til å beholde, utvikle og tiltrekke dyktige medarbeidere.

Når det gjelder mangfold, inkludering og likestilling utarbeides det hvert år en plan for kommende år med konkrete tiltak, som dekker disse områdene. Dette sikrer at selskapet jobber aktivt, målrettet og planmessig for å fremme mangfold, inkludering og likestilling. Mer utfyllende informasjon om disse områdene redegjøres i selskapets bærekraftsrapport som publiseres senere i år.

Antall ansatte i Petoro ved utgangen av 2021 var 70, seks flere enn ved utgangen av 2020. Økningen skyldes delvis kompetanseoverlapp for å hensynta fremtidige avganger, samt at ansettelse har erstattet innleie. Det var åtte nyansettelser i 2021. Andel kvinner i selskapet var 33 prosent ved utgangen av året, 57 prosent i selskapets ledelse og 57 prosent i selskapets styre.

Kvinneandelen i Petoro har siden 2009 vært i overkant av 30 prosent og var 33 prosent i 2021. Snittalder i Petoro er 51,4 år; for menn 51,7 år og for kvinner 50,6 år.

Petoro har hatt minst 40 prosent kvinner i selskapets styre etter oppstart. Reglene for valg av ansattes representanter til styret krever en representant for hvert kjønn. I dag er andel kvinner i selskapets ledelse 57 prosent, sammenlignet med 43 prosent i 2020. I AMU og SAMU er det to kvinner av totalt seks representanter.

Kvinnens representasjon i de ulike lønnsgruppene i selskapet er i samsvar med andel kvinner i selskapet totalt. 83 prosent av Petoros ansatte tilhører stillingskategori "senior rådgiver", mens 7 prosent tilhører stillingskategori "rådgiver". I ledelsen utgjør kvinners fastlønn 90 prosent av menns fastlønn. Når man ser på den totale kompensasjonspakken, utgjør kvinners andel 92 prosent av menns. For seniorrådgivere er kvinners fastlønn 101 prosent av menns fastlønn, Kvinners totale kompensasjonspakke for senior rådgivere utgjør 102 prosent av menns. For rådgivere utgjør kvinners fastlønn 92 prosent av menns fastlønn. Når man ser på den totale kompensasjonspakken for rådgiver nivå, utgjør kvinners andel 91 prosent av menns.

I 2021 gjaldt 21 prosent av forfremmelser kvinner. Selskapet har flere medarbeidere med ulik kulturell og etnisk bakgrunn. Blant selskapets ansatte er det syv nasjonaliteter.

Det var i 2021 to tilfeller av deltid i Petoro, begge tilfellene er frivillig deltid og begge kjønn er representert. I 2021 var det ingen midlertidige ansatte. De siste tre årene har det vært syv personer som har tatt ut foreldrepermisjon. Alle disse har vært menn og de har i gjennomsnitt tatt ut 62 dager.

Sykefraværet var 2,4 prosent, mot 2,1 prosent året før. Selskapet vurderer dette som lavt. Petoro legger vekt på tett oppfølging og dialog som beskrevet i avtalen om inkluderende arbeidsliv for å fremme helse og forebygge frafall fra arbeid. Det var ingen arbeidsulykker blant Petoros ansatte i løpet av året. Som et ledd i arbeidet med å ivareta et godt arbeidsmiljø gjennomfører selskapet årlige medarbeiderundersøkelser som følges opp med tiltak.

Samarbeidet i selskapets arbeidsmiljøutvalg (AMU) og samarbeidsutvalg (SAMU) danner et viktig fundament for et godt arbeidsmiljø i selskapet. Samarbeidet i utvalgene vurderes som godt.

Eierstyring og selskapsledelse

Eierstyringen ble i 2021 flyttet fra Olje- og energidepartementet til Nærings- og fiskeridepartementet. Næringsministeren representerer staten som eier og er selskapets generalforsamling og øverste myndighet.

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 helhetsperspektiv. Kravene til virksomhetsstyring er 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. 8, 2019-2020 "Statens direkte eierskap i selskaper - Bærekraftig verdiskaping" og de deler av "Norsk anbefaling for eierstyring og selskapsledelse" som anses relevant for selskapets virksomhet og rammene som selskapets organisasjonsform og eierskap setter.

Verdigrunnlag og etikk er forankret gjennom selskapets verdier og forretningssetiske retningslinjer.

Styringssystemet er tilpasset Petoros egenart, og virksomhetsstyringen bygger på balansert målstyring hvor det etableres mål som understøtter selskapets strategi.

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 forretningsetiske retningslinjer, HMS-erklæring, selskapets strategi og en personalpolitikk som ivaretar mangfold, inkludering og likestilling. Petoro har ingen egen virksomhet utenfor Norge, men deltar indirekte i enkelte utenlandsaktiviteter som rettighetshaver og gjennom avsetningsinstruksen. Styret redegjør nærmere for utøvelse av samfunnsansvaret i eget kapittel i årsrapporten og mer utfyllende i selskapets bærekraftsrapport senere i år.

Risikostyring og internkontroll

Risikostyring i form av å unngå trusler og ivareta muligheter, er en integrert del av Petoros virksomhetsstyring og er knyttet tett opp mot selskapets strategi- og forretningsprosesser. Selskapets overordnede risikomatrix med tilhørende risikofaktorer vurderes løpende og identifiserte tiltak følges opp. Bærekraft og klima er reflektert i selskapets strategi, mål og risikomatrixe. I 2021 har styret hatt spesiell oppmerksomhet på to risikoen knyttet til klima: Risiko for ikke å klare å realisere tiltak for CO₂-reduksjon i SDØE-porteføljen samt risiko for at verdien av porteføljen kan påvirkes på lengre sikt.

I 2021 ble det gjennomført tre internrevisjonsprosjekter rettet mot oppfølging av avsetningsområdet, etterlevelse av retningslinjer for informasjonssikkerhet og anskaffelsesprosessen. Styret har mottatt en rapport som oppsummerer og beskriver foretatte kontrollhandlinger, funn, samt foreslåtte og gjennomførte

tiltak for internrevisjonsprosjektene. Resultatet er tilfredsstillende på alle disse områdene og internkontrollen møter generelt akseptable standarder. Internrevisjonsprosjektene ble gjennomført av PwC som også har forestått den interne finansielle revisjonen av SDØE for regnskapsåret 2021.

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. I 2021 ble det avholdt 8 styremøter. For styrets arbeid er det etablert en årsmøteplan med vekt på behandling av tidsaktuelle forretnings tema, oppfølging av strategi, budsjetter og kvartalsresultater. Som et sentralt virkemiddel i resultatoppfølgingen benytter styret balansert målstyring. Bærekraft og klima har vært sentralt i styrets behandling av ulike saker gjennom året.

Styret behandler store investeringsbeslutninger i porteføljen. I tillegg følger styret opp virksomheten i lisensene, overvåkingen av avsetningen og økonomistyring, herunder vurdering av det totale risikobildet.

Styret har valgt å organisere arbeidet knyttet til godtgjørelsesordninger i et undervalg sammensatt av to av styrets aksjonærvalgte medlemmer, hvorav den ene er styrets nestleder. Det er ikke etablert andre undervalg. Styret har utarbeidet erklæring for godtgjørelse til daglig leder og ledende ansatte.

Habilitet er fast punkt på dagsorden for styrets møter og saksbehandling, og eventuell inhabilitet medfører at styremedlem fratrer styrets behandling i den aktuelle sak.

Styret gjennomfører årlig en egevaluering som innbefatter en vurdering av eget arbeid og arbeidsform, samt samarbeidet med selskapets ledelse. Egevalueringen for 2021 er gjennomført.

Styrets arbeid baseres på "Instruks for styret", som beskriver styrets ansvar og saksbehandling. Styret har som vedlegg til instruksen fastsatt utfyllende bestemmelser for hvilke saker som skal behandles av styret. Styret gjennomgår årlig også selskapets forretningsetiske retningslinjer, retningslinjer for samfunnsansvar og styreinstruks. Styremedlemmer skal rutinemessig 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 skal det opplyses om andre relasjoner til rettighetshavere i petroleumsvirksomhet på norsk sokkel, eller til selskaper som er leverandør til rettighetshavere.

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 oppdatere seg innenfor virksomheten.

Kristin Fejerskov Kragseth ble i desember 2020 ansatt som ny administrerende direktør og tiltrådte stillingen 1. juni 2021. Samtidig som tiltredelsen fratrådte Kjell Morisbak Lund som konstituert administrerende direktør.

Styret i Petoro AS består av Gunn Wærsted som styreleder, nestleder Brian Bjordal, Trude J. H. Fjeldstad, Hugo Sandal og Kristin Skofteland som aksjonærvalgte styremedlemmer. Styremedlemmene May Linda Glesnes og Ragnar Sandvik er valgt av de ansatte.

Det er tegnet styre- og

ledelsesansvarsforsikring på markedsmessige vilkår. Forsikringen dekker sikredes rettslige ansvar for formuesskade pådratt i egenskap av deres stillinger, med de begrensninger og utvidelser som følger av vilkårene.

PETORO AS

Aksjekapital og aksjonærforhold

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

Selskapets aksjekapital var 10 millioner kroner per 31. desember 2021, fordelt på 10 000 aksjer som eies av den norske stat, ved Nærings- og fiskeridepartementet. Petoro har forretningskontor i Stavanger.

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.

Midler til drift av Petoro AS bevilges av staten, som er direkte ansvarlig for de forpliktelsene selskapet pådrar seg. Bevilgning til ordinær drift for Petoro AS var 356,6 millioner kroner inkludert merverdiavgift for 2021 sammenlignet med 360 millioner kroner i 2020.

Totale kostnader for året var innenfor rammen av styregodkjent budsjett,

selskapets bevilgning og oppdragsbrev. Årsresultatet for Petoro AS var på -0,4 millioner kroner. Styret foreslår at underskuddet i Petoro AS dekkes av annen egenkapital. Inkludert årets resultat var annen egenkapital på 17,6 millioner kroner per 31. desember 2021.

I henhold til regnskapslovens § 3-2a bekrefter styret at porteføljens og aksjeselskapets årsregnskap gir et rettviseende 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.

Fremtidsutsikter

Når verden har lagt pandemien bak seg, var det en forventning om mer normale tider med hensyn til økonomisk vekst og utvikling globalt. Uavhengig av pandemien, har også økt proteksjonisme og nasjonalisme over lengre tid bidratt til å skape utfordringer for internasjonal samhandling. Med Russlands nylige innmarsj i Ukraina er det for første gang på tiår igjen krig i Europa. Dette er en svært alvorlig utvikling som skaper frykt og usikkerhet, ikke bare for den ukrainske befolkningen, men også for det geopolitiske samarbeidet. Når dette skrives er utfallet av krigen helt uvisst. Den pågående krigen og pandemien har med all tydelighet synliggjort hvor sårbar den globale økonomien er. Om de forsyningsproblemer som ikke bare råvare- og energimarkedene i dag opplever vil løse seg, gjenstår å se.

Hvordan disse forholdene i sum vil påvirke den fremtidige utviklingen i olje- og gassmarkedene er vanskelig å forutse. Samtidig vil FN's bærekraftsmål og Parisavtalens ambisjoner kreve en betydelig energiomlegging til ren energi som utfordrer fossil energi som kull, olje og gass. Retningsmessig må forbruket av gass og olje ned skal klimamålene

nås. Men den grønne omstillingen tar tid, og i mellomtiden viser spesielt utviklingen i gassmarkedet det siste året hvor viktig stabile leveranser fra norsk sokkel og SDØEs portefølje er. Tiår med målrettet arbeid med miljø, klima og sikkerhet på norsk sokkel bidrar også til å styrke konkurransekraften for SDØEs olje og gass.

Troll og de andre modne feltene på norsk sokkel, med tillegg av Johan Sverdrup-feltet utgjør ryggraden i norsk petroleumsindustri generelt og SDØE-porteføljen spesielt. Det er disse feltene som er hovedårsaken til den høye og stabile produksjonen som kjennetegner SDØE-porteføljen, og det vil i årene som kommer være knyttet betydelige verdiskapingsmuligheter herfra.

Men det kreves en omfattende innsats for at disse verdiene skal realiseres. Gjennom tett samarbeid med alle aktørene på sokkelen er det flere områder som blir viktige fremover for å sikre verdiene som ligger her.

På norsk sokkel er det nå 94 felt i produksjon, et historisk høyt antall. Det vil kreve kontinuerlig innsats knyttet til videreutvikling av feltporteføljen for å realisere de enorme verdiene som fortsatt ligger i bakken. Samtidig vil nye utbygginger, spesielt fra nærfeltseleting, men også etter hvert en gradvis konsolidering av innretninger måtte tas hensyn til. Dette forutsetter et helhetlig og langsiktig perspektiv for at norsk sokkel fremdeles skal opprettholde, og helst styrke sin konkurranseposisjon. Høyest mulig sikkerhet, lavest mulig produksjonskostnader og lave utslipp vil bli avgjørende i framtiden.

Gjennom bedre boreprosesser kan flere brønner bores og dermed utvinningsgraden økes. En stadig større andel av oljeproduksjonen kommer etter hvert fra modne felt. Brønnvedlikehold

og boring av nye produksjonsbrønner er svært viktig for å realisere det gjenværende potensialet på feltene. Dette gir god utnyttelse av eksisterende infrastruktur ved at nye identifiserte ressurser raskt kan fases inn.

For å kunne identifisere mulighetene for flere brønner kreves det inngående reservoarforståelse. Nyskapende løsninger innen spesielt digitalisering vil bli avgjørende. Her har oljeindustrien på norsk sokkel historisk ligget i forkant, en egenskap som bransjen må sørge for å videreutvikle. Det er viktig at industrien ikke slipper tak i det langsiktige arbeidet som er satt i gang for ytterligere effektivisering, herunder teknologiutvikling, digitalisering av arbeidsprosesser og datadeling på tvers av industrien.

Norsk sokkel har allerede lave klimagassutslipp i internasjonal sammenheng. Både felt, anlegg, infrastruktur og olje- og gass kan være gjenstand for klimareducerende tiltak. Ytterligere reduksjon av klimagassutslipp vil i stor grad kreve videre elektrifisering med kraft fra land eller eventuelt havvind. Reduksjoner kan også oppnås gjennom energieffektivisering, samt anvendelse av hydrogen og ammoniakk til

produksjon av kraft. Løsninger med områdeperspektiv bidrar til å realisere tiltak som er vanskelig å gjennomføre for enkeltfelt.

Produksjon av hydrogen og ammoniakk fra naturgass forutsetter tilgang på karbonlager. På norsk sokkel har selskapene lang erfaring med karbonlagring og det er kartlagt en rekke nye områder for lagring av CO₂. Flere lisenser til CO₂-lagring forventes å bli tildelt de neste årene.

Vi står overfor store utfordringer knyttet til klima, grønn omstilling og forsyningsikkerhet for energi. Det er et omfattende energisamarbeid, særlig i Europa, og det er viktig at dette også fortsetter inn mot en lavkarbon-framtid. Selv om dette haster, er det viktig finne en god balanse mellom fossil og fornybar energi. Olje og gass kan ikke fases ut før bærekraftige alternativer er på plass. En slik situasjon kan bidra til å skape høye priser og økt volatilitet, som igjen gir et marked i ubalanse. Det er et utfall som verken produsenter, konsumenter og ikke minst klima er tjent med.

Med store ressurser og høy kompetanse innen sentrale områder som blant annet offshoreaktiviteter, store industriprosjekter og teknologiutvikling

har vår industri gode forutsetningene for å lykkes i omstillingen. Gjennom dette vil det kunne skapes verdier og økt sysselsetting både nasjonalt og internasjonalt. Norsk sokkel er svært konkurransedyktig som følge av et godt tilpasset rammeverk, et mangfold av selskaper og godt samarbeid blant myndigheter, selskaper og arbeidstakere.

Olje- og gassindustrien skal fortsette arbeidet med å levere bærekraftig og sikker energi til våre kjernemarkeder. SDØE-porteføljen har et konkurransefortrinn i form av lave utslipp fra produksjon og transport sammenlignet med annen olje og gass internasjonalt. Dette gir det et godt utgangspunkt for å videreutvikle karbonnøytrale verdikjeder som igjen vil kunne styrke norsk sokkels konkurransekraft i et generasjonsperspektiv.

Den nødvendige avkarboniseringen av energisystemene vil kreve økt integrasjon i verdikjedene. Opprettholdelse av Norge som en industriell energi-gigant vil kreve betydelig evne til omstilling. SDØE og Petoro vil fortsette å være en drivkraft på norsk sokkel, også i det fremtidige energibildet.

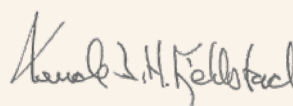
Stavanger, 7. mars 2022



Gunn Wærsted
Styreleder



Brian Bjordal
Nestleder



Trude J. H. Fjeldstad
Styremedlem



Kristin Skofteland
Styremedlem



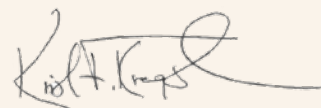
Hugo Sandal
Styremedlem



Ragnar Sandvik
Styremedlem,
valgt av ansatte



May Linda Glesnes
Styremedlem,
valgt av ansatte



Kristin Fejerskov Kragseth
Administrerende direktør

2

Introduksjon til virksomheten og hovedtall 2021

Side 20 Introduksjon til virksomheten

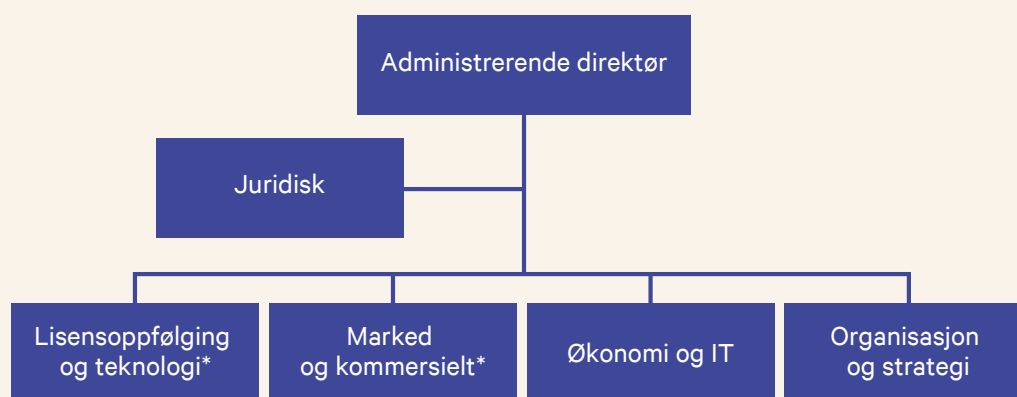
Side 22 Hovedtall 2021



Melkøya, Hammerfest
Foto: Einar Aslaksen / Equinor

Petoro as

Petoro er forvalter av Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE). Selskapets hovedmål er å skape størst mulig økonomiske verdier fra SDØE-porteføljen. Ved utgangen av året hadde selskapet 70 ansatte.



Nærings- og fiskeridepartementet, ved statsråden, representerer staten som eiere og er selskapets generalforsamling og øverste myndighet. Styret har det overordnede ansvar for forvaltningen i selskapet. Petoros organisasjon er som vist i figuren over.

**per 1.1.2022 er tidligere Lisensoppfølging og kommersielt fordelt mellom Lisensoppfølging og teknologi og Marked og kommersielt*

Nøkkeltall for Petoro AS			
	2021	2020	2019
Samlet tildeling/ administrasjonstilskudd (millioner kroner)*	285	288	287
Antall ansatte 31.12	70	64	65
Årsverk (gjennomsnittlig antall årsverk sysselsatt)	65,9	62,8	62,9
Lønnsandel av administrasjonstilskudd (prosent)**	41	37	37
Lønnsutgifter per årsverk (millioner kroner)**	1,77	1,71	1,71
Konsulentandel av administrasjonstilskudd (prosent)	18	19	20
IKT utgifter (millioner kroner)	31	30	35
Utgifter til lokalleie inkl. felleskostnader	11,1	10,7	10,8

* eksklusiv merverdiavgift

** Lønn i note 3 ekskl. avsetning avtalt etterlønn

Statens Direkte Økonomiske Engasjement (SDØE)

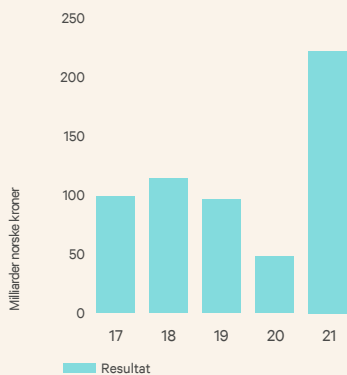
SDØE-ordningen ble opprettet i 1985. Ordningen innebærer at staten deltar som direkte investor i petroleumsvirksomheten på norsk sokkel slik at staten får inntekter og utgifter forbundet med SDØEs andeler. Petoro opptrer som rettighetshaver for statens andeler i utvinningstillatelser, felt, rørledninger og landanlegg, og skal ivareta porteføljen på et forretningsmessig grunnlag. Ved utgangen av 2021 bestod porteføljen av 184 utvinningstillatelser, 37 produserende felt og 16 rørledninger og landanlegg samt oppfølging av 12 utvinningstillatelser med netto-overskuddsavtale.

SDØE-porteføljen representerer om lag en tredjedel av Norges samlede olje- og gassreserver og ga en kontantstrøm på 186 milliarder kroner i 2021.

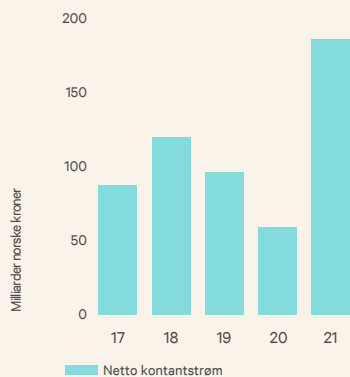
Nøkkeltall for SDØE			
	2021	2020	2019
Netto kontantstrøm (i millioner kroner)	186 058	58 711	96 184
Driftsinntekter (i millioner kroner) (NGAAP)	286 141	108 940	153 395
Produksjonskostnader (millioner kroner) (NGAAP)	17 711	14 074	13 690
Årets resultat (i millioner kroner) (NGAAP)	222 135	47 754	95 647
Investeringer (i millioner kroner) (kontant)	24 732	27 601	26 331
Produksjon - olje og NGL (tusen fat/dag)	388	374	349
Produksjon - tørrgass (millioner Sm ³ /dag)	101	98	98
Produksjon - total (tusen fat o.e./dag)	1 026	988	964
Gjenværende reserver (millioner fat o.e.)	4 972	5 045	5 335
Reserveerstatningsgrad (årlig i prosent)	80	20	40
Reservetilgang (millioner fat o.e.)	301	72	142
Oljepris (USD/fat)	70	40	65
Oljepris (NOK/fat)	603	376	572
Gasspris (NOK/Sm ³)	4,78	1,25	1,92

Hovedtall 2021

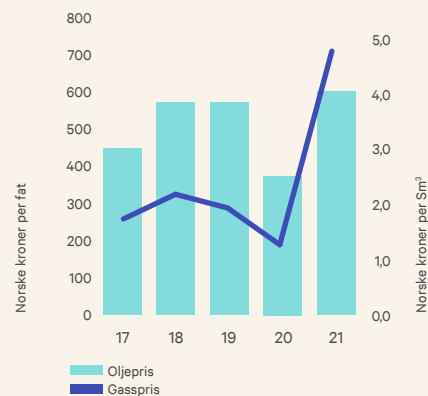
Resultat



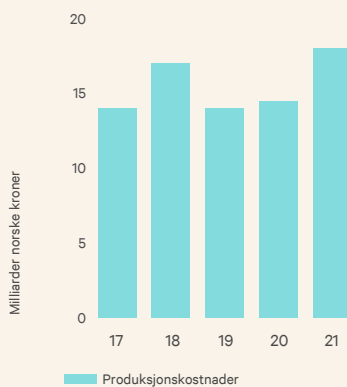
Kontantstrøm



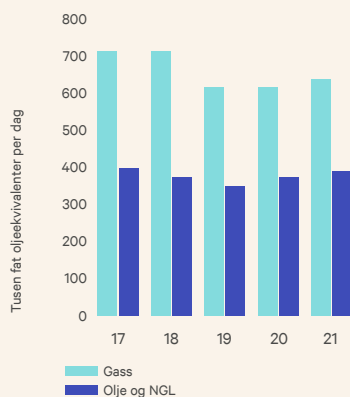
Olje- og gasspris



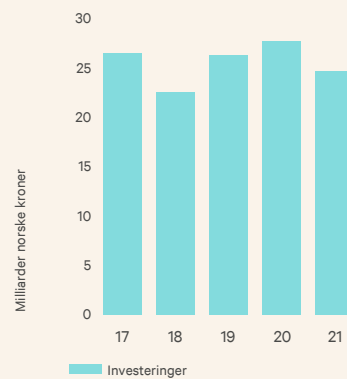
Produksjonsskostnader



Produksjon



Investeringer



3

Årets aktiviteter og resultater



Shorre A.
Foto: Bo B. Randulff & Even Kleppa / Equinor

Årets aktiviteter og resultater

Det vises til “Oppdragsbrev til Petoro AS for 2021”, samt plan for virksomheten til Petoro AS. Nedenfor gjengis målene fra oppdragsbrevet og Petoros ivaretagelse av disse.

Ivaretagelse av statens direkte deltakerandeler

Petoro skal være en aktiv partner som gjennom helhetsvurderinger skal bidra til å maksimere verdien av SDØE-porteføljen. Arbeidet skal orienteres mot områder og oppgaver der selskapet med utgangspunkt i porteføljen, og i samspill med øvrige aktører på norsk sokkel, i særlig grad kan bidra til å øke verdiskapingen, hensyntatt statens samlede økonomiske interesser. Petoro vil i 2021 følge opp en rekke større prosjekter for økt utvinning fra modne felt, nye utbyggingsprosjekter og funn.

Operasjonelle mål

“Petoro skal utarbeide operasjonelle mål med hensyn til å opprettholde en høy produksjon i 2021.”

Styringsparametere: Volumtall. Utvikling over tid og beskrivelse av avvik

Total produksjon var 1 026 tusen fat oljeekvivalenter per dag (kboed), en oppgang på 38 kboed sammenlignet med forrige år.

Gassproduksjonen var på 101 millioner standard kubikkmeter (mill. Sm³) per dag, som er en økning på tre prosent sammenlignet med samme periode i fjor. Økningen skyldes i hovedsak økt gassuttak på Troll og Oseberg, delvis motvirket av stans i produksjonen fra Snøhvit etter brannen på Melkøya.

Væskeproduksjonen var 388 kboed, 14 kboed høyere enn forrige år. Økningen skyldes i hovedsak høyere produksjonskapasitet og akselerert produksjon på Johan Sverdrup samt produksjon fra Snorre Expansion Project. Økningen ble delvis motvirket

av naturlig produksjonsfall på flere modne felt.

Produksjon fra de modne oljefeltene dominerer fortsatt væskeproduksjonen fra SDØE-porteføljen. Petoros strategi har fire prioriteringer: (1) flere brønner gjennom å øke boreeffektiviteten, (2) bedre forståelse av reservoarene spesielt gjennom å utnytte digitaliseringsmulighetene, (3) løsningsvalg med langsiktig perspektiv i utviklingen av felt, og å (4) øke utnyttelsen av anleggene gjennom sikker og effektiv drift. Gjennom en fokusert oppfølging understøttet av faglig dybdeinnsats, jobber Petoro for å forsterke mulighetene for verdiskaping med vekt på langsiktig forretningsutvikling.

“Petoro skal utarbeide operasjonelle mål med hensyn til effektiv drift.”

Styringsparametere: Utvikling i driftskostnader med beskrivelse av avvik

Effektivisering av felt i drift har også i 2021 vært en viktig del av Petoros arbeid. Selskapet har vært en pådriver for effektivisering og kostnadsreduksjoner spesielt innenfor området boring og brønn, samt drift- og vedlikehold.

Petoro følger utviklingen i produksjonskostnader tett, herunder kostnader til drift og vedlikehold av felt og infrastruktur. Petoro gjør vurderinger av kostnadsnivået på de ulike postene i lisensenes budsjetter og etterspør effektiviseringstiltak, blant med utgangspunkt i uavhengige benchmark-analyser.

Behovet for effektivisering og kostnadsreduksjoner innenfor området boring og brønn har vært en viktig sak for Petoro gjennom flere år. Selskapet har over tid fulgt utviklingen i boreeffektivitet på ti faste installasjoner på fem utvalgte felt i porteføljen. 2021 ble nok et svakt år for antall nye brønner fra de faste anleggene, og kostnadene per brønn var på samme nivå som i forrige år. Årsaken var at flere boreanlegg i store deler av året ikke var tilgjengelig for boring av nye brønner. Dette skyldtes dels prioritering av annen aktivitet som større prosjekter og brønnvedlikehold, men var også en konsekvens av tekniske utfordringer. Skal ressursene i de modne feltene realiseres og utvinningsgraden økes, må boreeffektiviteten økes og kostnaden per brønn reduseres.

Digitalisering som virkemiddel for forbedring og økt konkurransekraft står høyt på den strategiske agendaen til de fleste olje- og gasselskap og leverandører. Petoro bruker aktivt sin rolle i interessentskapene og på norsk sokkel til å forsterke forbedringsdrivet og bidra til endringsprosesser, samt legge til rette for effektiv datadeling. I tillegg har Petoro gjennom strategisk samarbeid med Schlumberger, rettet spesiell innsats mot å øke kvalitet og effektivisere arbeidsprosesser innen reservoarmodellering.

“Petoro skal utarbeide operasjonelle mål med hensyn til ivaretagelse av sikkerhet og miljøhensyn.”

Styringsparametere: Alvorlige hendelser, CO₂-utslipp. Utvikling over tid og beskrivelse av avvik.

Alvorlig hendelsesfrekvens, definert

som antall faktiske og potensielle tilløp til alvorlige hendelser per million arbeidstimer, er fremdeles for høy. Det var i 2021 totalt 22 alvorlige hendelser i SDØE-porteføljen, som gir en alvorlig hendelsesfrekvens på 0,7. Dette representerer en forbedring fra 0,9 i 2020. Fallende gjenstander dominerer fortsatt hendelsesbildet. Personskadefrekvensen er på 3,8, som er om lag på samme nivå som i 2021. Arbeidet med å forbedre sikkerheten prioriteres av Petoro. Denne holdningen blir tydelig kommunisert gjennom selskapets forventninger til HMS-ledelse og HMS-kultur i lisensene. I et storulykkeperspektiv er Petoro opptatt av læring på tvers av porteføljen, samt å sikre kvalitet i risikovurderinger. Petoro har i løpet av året gjennomført flere digitale ledelsesbesøk med fokus på HMS på utvalgte felt og landanlegg Covid-19-pandemien har medført betydelige utfordringer, men operatørene har greid å opprettholde stabil og sikker drift gjennom året. Pandemien har medført enkelte utsettelse av planlagt vedlikehold. Dette vil bli fulgt opp i 2022.

Det viktigste tiltaket for å oppnå betydelige reduksjoner i CO₂-utslipp fra produksjonen på norsk sokkel er elektrifisering av installasjoner. Industrien har iverksatt en rekke initiativer for å identifisere og modne frem elektrifiseringsprosjekter. Petoro har i 2021 hatt betydelig aktivitet knyttet til modning av elektrifiseringstiltak som vil bidra til betydelige reduksjoner i klimautslipp fra SDØE-porteføljen. Elektrifisering av modne felt er et tidskritisk tiltak da inntekspotensialet for prosjektene reduseres når gjenværende driftstid blir kortere. Petoro jobber derfor aktivt med operatører og partnerskap for å holde fremdrift på disse prosjektene. Flere store elektrifiseringsprosjekter på Snøhvit, Kårstø og Draugen har blitt modnet videre i løpet av året mot planlagte investeringsbeslutninger i 2022 og 2023. Det gjøres i tillegg vurderinger av muligheten for

elektrifisering av andre felt i porteføljen, inkludert Åsgard, Heidrun og Grane. Dersom alle elektrifiseringsprosjektene som evalueres lar seg realisere vil de sammen med Hywind Tampen, planlagte nedstengninger og nedskaleringer på felt samlet kunne bidra til at SDØEs andel av utslipp fra feltporteføljen reduseres opp mot 55% innen 2030.

Petoro vil i løpet av året publisere en egen bærekraftsrapport som vil inneholde utslipp til luft og sjø fra SDØE-porteføljen. Utslippene av karbondioksid (CO₂) fra SDØE-porteføljen var 2,81 millioner tonn i 2020, en nedgang på fem prosent fra 2019. Utslipp av CO₂ per produsert enhet ble også redusert fra 8,4 kg/boe i 2019 til 7,7 kg/boe i 2020. Nedgangen skyldes i stor grad nedstengning av Melkøya i fjerde kvartal. Det ble i 2020 implementert totalt 23 nye tiltak for å redusere utslipp av CO₂ fra SDØE-porteføljen. Tiltakene er forventet å gi en reduksjon i CO₂-utslipp på 100 000 tonn.

Prioriterte mål og oppgaver for 2021

“Petoro skal gjennom eget dybdearbeid, studier og verifikasjoner bidra til gode løsninger for videreutvikling av de modne feltene med viktige milepæler i 2021.”

Styringsparametere: Initiativ, tiltak og arbeid som er iverksatt av Petoro og oppnådde resultater og effekt disse har hatt.

I tråd med strategien har selskapet rettet spesiell innsats mot feltene Grane, Heidrun, Maria, Oseberg, Åsgard og Gullfaks. Tidlig teknologianvendelse og teknologiforbedringer er viktig for å øke konkurransekraften. Viktige teknologiområder som Petoro retter innsatsen mot, er teknologi for radikal økning av boretakt, optimalisering av utvinningsstrategi ved bruk av nye digitale verktøy, neste generasjons utbygginger med fjernstyring og lavbemannet drift, samt teknologi som reduserer klimautslipp.

På Åsgard har selskapet i 2021 gjennom egne studier identifisert og konkretisert prosjekter som kan bidra til å øke utvinningsgraden. I lys av skuffende produksjon etter oppstart på Maria har Petoro tatt en aktiv rolle i å identifisere tiltak og konsepter for å øke produksjonen, dette endte opp med et konseptvalg for videreutvikling iht. Petoros foretrukne løsning. På Grane har Petoro utført studier for identifikasjon av tilleggsressurser, dette ble gjort gjennom en ny metodikk som medførte en betydelig effektivisering av denne type studier. På Gullfaks, Oseberg og Snorre har selskapet utført egne studier for å identifisere og robustgjøre volumgrunnlag fra nye boremaal. Petoro har og i 2021 utført egne studier og analyser for å sikre rettmessig eierandel i forbindelse med unitiseringen av Breidablikk.

“Petoro skal gjennom eget dybdearbeid, studier og verifikasjoner bidra til gode driftsforberedelser for prosjekter i gjennomføringsfasen.”

Styringsparametere: Initiativ, tiltak og arbeid som er iverksatt av Petoro og oppnådde resultater og effekt disse har hatt.

Selskapet har i 2021 hatt oppfølging av en betydelig portefølje av større utbyggingsprosjekter som har vært i gjennomføringsfase, herunder Johan Sverdrup fase 2, Johan Castberg, Martin Linge og Troll fase 3. Oppfølgingen har vært rettet mot forhold som påvirker HMS-, klima- og gjennomføringsrisiko samt å sikre gode driftsforberedelser. I tillegg til disse har reparasjonsprosjektet Cold Return på Snøhvit vært fulgt opp tett, med søkelys på å robustgjøre anlegget for videre drift og en sikker gjennomføring av arbeidet.

“Petoro skal gjennom eget dybdearbeid, studier og verifikasjoner bidra til redusert usikkerhet i ressurs- og reservegrunnlag for funn og felt i planleggingsfasen og helhetlige løsninger som ivaretar fremtidig fleksibilitet.”

Styringsparametere: Initiativ, tiltak og arbeid som er iverksatt av Petoro og oppnådde resultater og effekt disse har hatt.

For nye felt i porteføljen knyttes selskapets innsats til vurdering av ulike utbyggingsløsninger frem mot konseptvalg. Petoro legger vekt på å velge utbyggingsløsninger som har kapasitet og utvidelsesmuligheter til å realisere hele verdipotensialet i feltene.

For nye utbyggingsprosjekt med stor usikkerhet i ressurspotensialet har selskapet gjennomført egne vurderinger. Eksempler på dette er Grosbeak og Wisting.

Det er i tillegg tatt investeringsbeslutning for Askeladd Vest som del av utviklingen av Snøhvit-feltet og som vil bidra til å sikre gassforsyningen til LNG-anlegget på Melkøya.

“Petoro skal gjennom eget dybdearbeid, studier og verifikasjoner bidra til fremdrift og modning av funn og nye prosjekter, herunder tiltak for reduksjon av klimagassutslipp.”

Styringsparametere: Initiativ, tiltak og arbeid som er iverksatt av Petoro og oppnådde resultater og effekt disse har hatt.

Tidlig teknologianvendelse og teknologiforbedringer er viktig for å øke konkurransekraften. Viktige teknologiområder som Petoro retter innsatsen mot, er teknologi for radikal økning av boretakt, optimalisering av utvinningsstrategi ved bruk av nye digitale verktøy, neste generasjons utbygginger med fjernstyring og lavbemannet drift, samt teknologi som reduserer klimautslipp.

Det ble i 2021 sendt inn plan for utbygging og drift (PUD) for Kristin Sør fase 1 og endring til PUD for Ormen Lange fase 3, Troll Vest elektrifisering samt Oseberg økt gasskapasitet og del-elektrifisering

- Prosjektet Kristin Sør fase 1 er en felles havbunnsutbygging av Lavransfunnet og den sørlige delen Kristin-feltet.
- Prosjektet Ormen Lange fase 3 har som hensikt å øke utvinningen fra Ormen Lange feltet. Løsningen består av en undervanns våtgass kompressor som skal gi trykkstøtte til transporten av gassen fra feltet til landanlegget på Nyhamna. Det er flere elementer av ny teknologi i prosjektet, og løsningen skaper muligheter for bruk på andre felt i Petoros portefølje.
- Prosjektet Troll Vest elektrifisering innebærer å endre kraftforsyning på installasjonene Troll B og Troll C fra gassturbindrift til kraft fra land. Tiltaket vil redusere CO₂-utslippene fra feltet med 466.000 tonn per år og bidra til at produksjonen på Troll vil ha svært lave utslipp i forventet gjenværende levetid fram mot 2060.
- Prosjektet Oseberg økt gasskapasitet og del-elektrifisering vil øke utvinningen av gass på Oseberg-feltet ved å installere elektrisk drevne kompressorer på Oseberg feltcenter, i tillegg til å bygge en kraftkabel fra land. Den nye kompressorkapasiteten oppnås uten CO₂-utslipp, og tilgangen på elektrisk kraft fra land bidrar i tillegg til å redusere CO₂-utslippene fra feltet med 316.000 tonn per år.

“Petoro skal gjennom eget dybdearbeid, studier og verifikasjoner bidra til økt boreeffektivitet på feltene i porteføljen.”

Styringsparametere: Initiativ, tiltak og arbeid som er iverksatt av Petoro og oppnådde resultater og effekt disse har hatt.

Boreeffektivitet har i 2021 blitt adressert som særskilte tema for hele feltporteføljen.

Petoro har fulgt opp boreeffektivitet

på 10 av de faste boreanleggene på de modne feltene i porteføljen over lang tid. 2021 ble et svakt år for antall nye brønner fra de faste anleggene, og kostnadene per brønn var på samme nivå som i forrige år. Årsaken var at flere boreanlegg i store deler av året ikke var tilgjengelig for boring av nye brønner. Dette skyldtes dels prioritering av annen aktivitet som større prosjekter og brønnvedlikehold, men var også en konsekvens av tekniske utfordringer. Skal ressursene i de modne feltene realiseres og utvinningsgraden økes, må boreeffektiviteten økes og kostnaden per brønn reduseres.

I 2021 har Petoro påvirket til etablering av konkrete forbedringsagendaer for boring og brønn på utvalgte felt. På Oseberg, Snorre og Gullfaks setter disse boreeffektivitet i et strategisk perspektiv og inneholder konkrete områder/aktiviteter for forbedring inkludert planer for implementering.

Overvåking av Equinors avsetning av statens petroleum

Petoro skal overvåke at Equinor utfører avsetningen av statens petroleum sammen med sin egen i samsvar med avsetningsinstruks gitt til Equinor ASA, herunder bidra til en rettmessig fordeling av inntekter og kostnader mellom staten og Equinor.

“Petoro skal overvåke avsetningen av statens petroleum med oppmerksomhet på markedssituasjonen, potensielle interesseulikheter, samt saker av stor verdimeessig betydning.”

Styringsparametere: Hvilke initiativ og aktiviteter som er gjennomført og hvilke hensyn som er lagt til grunn for selskapets prioriteringer. Hvilke resultater som er oppnådd gjennom aktivitetene og hvilke verdimeessige effekter disse har hatt.

I 2021 har Petoro prioritert saker innenfor avsetning av både olje og gass. Selskapet har hatt særlig søkelys på tiltak for å optimalisere

gassproduksjonen for å levere mest mulig gass til det europeiske markedet, som har vært preget av svært høye priser i spesielt andre halvdel av 2021. I tillegg har selskapet hatt oppmerksomhet på i hvilken grad avsetningsmodellene oppfyller målene i Avsetningsinstruksen om maksimal verdiskaping og rettmessig fordeling mellom Equinor og SDØE.

Petoro er opptatt av at produktene avsettes på en slik måte at høyest pris oppnås og at porteføljens fleksibilitet blir benyttet til å oppnå en høyest mulig verdiskaping. I denne sammenheng er optimal videreutvikling, regularitet, utnyttelse av kapasitet og fleksibilitet i produksjonsanlegg og infrastruktur av stor betydning for å kunne oppnå maksimal verdiskaping.

Det har blitt gjennomført utvalgte kontroller for å sikre at SDØE får sin rettmessige andel av kostnader og inntekter relatert til avsetningen. Videre har selskapet hatt utstrakt dialog med Equinor knyttet til overvåking av avsetningen, herunder oppfølging av felles mål for kostnader og verdiskaping.

Økonomistyring

“Petoro skal;

- **ivareta god økonomistyring og kontroll av SDØE i samsvar med regelverk for økonomistyring i staten og instruks for økonomistyring av SDØE**
- **utarbeide og følge opp budsjett og prognoser, forestå regnskapsføring og foreta periodiske avviksanalyser og rapportering av SDØEs finansielle tilstand og utvikling.”**

Petoro har i 2021 ivaretatt god økonomistyring og kontroll av SDØE i samsvar med Økonomiregelverket i staten og instruks for økonomistyring av SDØE.

Selskapet har videre utarbeidet og fulgt opp budsjett og prognoser, vært ansvarlig for regnskapsføring gjennom ekstern regnskapsfører og

foretatt periodiske avviksanalyser og rapportering av SDØEs finansielle tilstand og utvikling i henhold til de frister som er spesifisert i Oppdragsbrevet.

Petoro fikk også for 2020 ren beretning fra Riksrevisjonen.

Effektiv drift

Petoro skal arbeide systematisk med å utnytte tildelte ressurser effektivt. Selskapet skal utarbeide operasjonelle mål og indikatorer som gir uttrykk for effektiviteten ved selskapets drift og som lar seg sammenligne over tid.

“Petoro skal utføre sine hovedoppgaver på en effektiv måte, herunder utnytte mulighetene for effektiv drift ved anvendelse av digitale løsninger og digital datadeling”

Styringsparametere: Initiativ, tiltak og arbeid som er iverksatt av Petoro og vise til effekten av disse.

Petoro har som mål å drive virksomheten så effektivt som mulig. Selskapet har implementert et rammeverk for effektivisering og forbedring. Rammeverket er en integrert del av selskapets virksomhetsstyring og består av følgende aktiviteter:

1. Effektivisering og forbedring er definert i målsettinger og strategier
2. Toppledelsen er engasjert og fronter forbedringsarbeidet
3. Forbedringsarbeidet er forankret og involverer hele organisasjonen
4. Det er utviklet en lærings- og endringskultur
5. Forbedringsmålsettinger og aktiviteter er definert og blir løpende evaluert
6. Effekter av forbedringsarbeidet blir målt og fulgt opp

Selskapet har organisert sine hovedoppgaver slik at nye andeler som selskapet mottar til forvaltning ivaretas uten økt ressursbruk. Petoro har valgt å organisere sin virksomhet med en lav basisbemanning. 45 prosent av

selskapets kostnadsforbruk er knyttet til kjøp av eksterne varer og tjenester, hvor de største områdene er IKT, regnskaps- og revisjonstjenester, samt innkjøp av prosjektrettet kompetanse og studier innenfor Petoros strategiske prioriteringer. Selskapet er opptatt av å legge til rette for høy konkurranse i sine anbudsprosesser slik at Petoro oppnår de beste betingelsene tilgjengelige i markedet, samt tett kostnadsoppfølging av eksisterende avtaler.

I tråd med selskapets digitale strategiplan arbeider Petoro kontinuerlig med å utnytte muligheten for effektivisering og forbedring ved bruk av digitale verktøy. Formålet er å bedre kvalitet og tilgjengelighet av informasjon, redusere bruk av tid på rutineoppgaver og manuelle operasjoner, effektivisere rapporterings- og påseoppgaver, samt forbedre selskapets påvirkningskraft gjennom bedre innsikt, analyser og beslutningsgrunnlag. Eksempler siste år er implementeringen av digital behandling av lisensavregninger og kontantinnkallinger for SDØE. Dette har Petoro jobbet for i mange år og det vil redusere omfanget av manuell behandling og faren for feil. Et annet eksempel er overgang til egenutviklet system for målstyring ved bruk av eksisterende funksjonalitet i Office 365 som har medført at Petoro ikke lenger trenger å engasjere ekstern leverandør.

Petoro er også opptatt av effektivisering og forbedring i interessentskapene ved å følge opp kostnader og effektiviseringstiltak, blant annet gjennom sine strategiske prioritering innen boreeffektivitet og effektiv drift. Effektiviseringstiltakene i interessentskapene gir utslag i Petoros regnskaper, men gjennom økt kontantstrøm fra SDØE. På samme måte er det et stort potensial i å bruke digitale løsninger og økt datadeling i og mellom interessentskapene for å øke verdien for SDØE-porteføljen. Petoro er en aktiv pådriver for dette arbeidet.

4

Styring og kontroll

Side 32	Styret i Petoro AS
Side 34	Ledelsen i Petoro AS
Side 36	Eierstyring og selskapsledelse
Side 40	Redegjørelse for samfunnsansvar
Side 52	Vurdering av fremtidsutsikter



Johan Sverdrup.
Foto: Ole Jørgen Bratland / Equinor

Styret i Petoro



Gunn Wærsted

Styreleder

Valgt inn i styret: 2014

Øvrige styreverv: Styreleder Telenor; styreleder i Obton AS, styremedlem i FIL Ltd – group holding company for Fidelity International and Eight Roads Limited

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).



Brian Bjordal

Nestleder

Valgt inn i styret: 2016

Yrkessituasjon: Selvstendig næringsdrivende

Øvrige styreverv: Nestleder Helse Fonna, medlem i Sikkerhetsutvalget oppnevnt av regjeringen

Utdanning: Sivilingeniør, BSc, Heriot-Watt University, Edinburgh

Karriere: Fra 1977 -79: Stoltz Røthing (bygg & anlegg); 1979 - 84: Taugbøl & Øverland; 1984 - 2001: Statoil ASA, overingeniør rør & strukturer; leder Rør og Platform Inspeksjon, oppdragsleder Europipe utbygging, leder tidligfaseutredninger Europipe II, Åsgard Transport, Ekofisk by-pass, Franpipe, direktør Prosessanlegg Kårstø, direktør Troll / Sleipner området (Utbygging og Produksjon Norge); 2001 - 2015: Gassco AS, administrerende direktør.



Kristin Skofteland

Styremedlem

Valgt inn i styret: 2020

Yrkessituasjon: Chief Commercial Officer & Legal Counsel Beyonder AS

Utdanning: Jurist fra Universitetet i Tromsø, Advokat og TRIUM Executive MBA

Karriere: Ulike stillinger i Total Norge AS, herunder Juridisk Direktør og deretter Direktør for Gass og olje salg, Strategi, forretningsutvikling og R&D.



Trude J. H. Fjeldstad

Styremedlem

Valgt inn i styret: 2015

Yrkessituasjon: Vice President Portfolio Management New Business/ Managing director Statkraft Tofte AS

Utdanning: Samfunnsøkonom fra Universitet i Oslo, finansanalytiker og MBA i Corporate Finance fra NHH

Karriere: Ulike stillinger i Statkraft og Hydro, herunder daglig leder i Statkraft Treasury Centre SA, styresekretær i Statkraft AS, senior gassansvarlig i Statkraft, daglig leder i Plaine de l'Ain Power SAS og porteføljeforvalter for gass i Norsk Hydro.



Hugo Sandal

Styremedlem

Valgt inn i styret: 2017

Yrkessituasjon: Selvstendig næringsdrivende.

Utdanning: Sivilingeniør fra NTH (nå NTNU) og Degree of Engineer fra Stanford University.

Karriere: Diverse stillinger i Saga Petroleum i perioden 1976 -1987. Konsulent i Railo International fra 1987-89. Administrerende direktør i Sabico AS 1989-91, hovedvirksomhet akvakultur og bioteknologi. Arbeidet i Deminex, senere DEA fra 1991, administrerende direktør siden 1996 til oppnådd pensjonsalder i 2016. Styremedlem Saga Petroleum 1983-85. Styreleder OLF, (nå NOROG), 1999-2003. Medlem NHOs arbeidsutvalg 2000-2004.



May Linda Glesnes

Styremedlem (Ansattes representant)

Valgt inn i styret: 2020

Yrkessituasjon: Seniorrådgiver økonomi, Petoro AS

Utdanning: Siviløkonom fra University of Edinburgh, Mastergrad i finans fra University of Wollongong.

Karriere: Seniorrådgiver økonomi i Petoro, senior prosjektøkonom i Subsea 7, økonomisk rådgiver Sparebank1 i Kongsberg.



Ragnar Sandvik

Styremedlem (Ansattes representant)

Valgt inn i styret: 2018

Yrkessituasjon: Senior rådgiver, Strategi og Analyse, Petoro AS.

Utdanning: Siviløkonom med fordypning innen finans fra NHH

Karriere: Bred erfaring som senior rådgiver i Strategi, Kommersiell og Økonomi i Petoro samt konsulent i Accenture innen endringsledelse, strategi og digitalisering ved systemutvikling og prosessforbedring

Ledelsen i Petoro



Kristin Fejerskov Kragseth

Administrerende direktør

Utdanning: Utdannet marineingeniør med mastergrad fra Texas A&M University.

Karriere: Har nesten 30 års erfaring fra olje og gassindustrien, og kommer fra stillingen som Administrerende direktør i Vår Energi. Har tidligere jobbet som Vice President for Production i Point Resources og Technical Manager for norsk søkkel i ExxonMobil. Hun har også besatt en rekke stillinger innen ExxonMobil både nasjonalt og internasjonalt.



Kjell Morisbak Lund

Direktør lisensoppfølging og teknologi

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. Konstituert administrerende direktør i Petoro AS i perioden september 2020 – juni 2021.



Ole Njærheim

Direktør marked og kommersielt

Utdanning: Siviløkonom fra Universitetet i Agder, MSc University of Surrey og Autorisert Finansanalytiker fra NHH

Karriere: Har bred erfaring innen finansiell og kommersiell rådgivning som Managing Director i ECON Consulting Group. Njærheim har også vært investeringsdirektør i IKM Invest AS og Spring Capital AS. Han har tidligere blant annet jobbet i Lyse Energi og Standard and Poor's/DRI.



Jonny Mæland

Direktør økonomi og IT

Utdanning: Siviløkonom fra Universitetet i Agder og spesialisering innenfor bedriftsøkonomisk analyse fra Norges Handelshøyskole (NHH) i Bergen

Karriere: Har lang erfaring fra ulike stillinger nasjonalt og internasjonalt i ConocoPhillips siden 1998, samt to år som Finance Manager i Norwegian Energy Company ASA. Kommer fra stillingen som Director Financial Reporting and Analysis i ConocoPhillips Norge. Ansatt i Petoro siden 2018.



Kjersti Bergsåker-Aspøy

Direktør juridisk

Utdanning: Jurist fra Universitetet i Bergen og Oslo med konkurranserett i EU som spesialfelt

Karriere: Har over 15 års erfaring fra oljebransjen og kom til Petoro fra stillingen som juridisk sjef i DEA Norge AS, en stilling hun hadde hatt siden januar 2017. Før det var hun juridisk sjef i Engie i nesten seks år og over seks år i juridisk avdeling i Statoil der hun blant annet jobbet med Hydrofusjonen. Før hun kom til Statoil i 2005 var hun både advokat og dommerfullmektig. Bergsåker-Aspøy har også vært leder for juridisk utvalg i Norsk Olje- og Gass.



Heidi Iren Nes

Direktør organisasjon og strategi

Utdanning: Siviløkonom fra Norges Handelshøyskole, Bergen

Karriere: Startet i økonomiavdelingen i Petoro i 2008 etter noen år i Subsea 7 Norway. Gikk deretter over i ny rolle i markedsavdelingen i Petoro fra 2013 til 2019. Har i tillegg vært ansattrepresentant i styret i Petoro fra 2016 til 2018.

Eierstyring og selskapsledelse

Statens direkte økonomiske engasjement i petroleumsvirksomheten på norsk kontinentalsokkel (SDØE) representerer en tredel av Norges olje- og gassreserver. Petoro forvalter store verdier på vegne av Den norske stat. Dette stiller krav til god virksomhetsstyring som ivaretar forventninger fra eier, omgivelsene og samfunnet.

Petoros styre følger kravene til virksomhetsstyring fastsatt i "Reglement for økonomistyring i staten" og standarder for god eierstyring og selskapsledelse. Selskapet følger statens prinsipper for god eierstyring med særlig oppmerksomhet knyttet til statens forventning til selskapene som gjengitt i Meld. St. 8, 2019-2020 "Statens direkte eierskap i selskaper. Bærekraftig verdiskaping". Selskapet følger 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.

Styret legger vekt på god eierstyring og selskapsledelse for å sikre at SDØE-porteføljen forvaltes på en måte som maksimerer den økonomiske verdiskapingen, og legger grunnlaget for tillit til selskapet fra eier, ansatte, petroleumsindustrien og andre interessenter samt samfunnet for øvrig. Virksomhetsstyringen i Petoro bygger på balansert målstyring med etablerte mål som fastsettes årlig og understøtter selskapets strategi. Selskapets styringssystem er tilpasset virksomhetens egenart og inneholder styrende dokumentasjon som skal bidra til at Petoro realiserer sine mål og strategier og gjennomfører sine

hovedoppgaver på en effektiv og systematisk måte innenfor gitte rammer og en akseptabel risikoprofil. Styret har ansvaret for å fastsette de overordnede rammene for internkontroll, og deretter følge opp at disse etterleves, slik at risikoen til enhver tid er tilfredsstillende håndtert. Samtlige styrende dokumenter på virksomhetsnivå gjennomgås årlig, og det er oppmerksomhet på kontinuerlig forbedring av prosesser og kontroller. Selskapets personvernerklæring er inkludert i styringssystemet. Selskapet rapporterer oppnådde resultater til eier og har regelmessige møter med eier gjennom året.

Petoro har et verdigrunnlag som er integrert i selskapets forretningsmessige virksomhet. Petoros verdier - handlekraftig, ansvarlig, inkluderende og spenstig - er fundamentet som skal prege måten de ansatte arbeider på og slik støtte opp under selskapets mål og strategi.

Retningslinjer for utøvelse av samfunnsansvar er forankret i selskapets styre og er en integrert del av Petoros virksomhet, strategi og verdier. Petoro rapporterer om oppfølging av sitt samfunnsansvar i eget kapittel og mer utfyllende i selskapets bærekraftsrapport våren 2022.

Virksomhet

Hovedoppgavene til Petoro AS følger av petroleumslovens kapittel 11 og selskapets vedtekter.

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

Selskapet har tre hovedoppgaver:

- Ivaretagelse av statens direkte deltakerandeler i de interessentskap der staten til enhver tid har slike.
- Overvåking av Equinors avsetning av den petroleum som produseres fra statens direkte deltakerandeler, i tråd med Equinors avsetningsinstruks.
- Økonomistyring for statens direkte deltakerandeler.

Petoros virksomhet er underlagt aksjeloven og petroleumsloven samt reglement for statlig økonomiforvaltning, herunder bevilgnings- og økonomireglementet. 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 er utarbeidet med utgangspunkt i SDØE-porteføljen og endringer i omgivelsene. Strategien tar utgangspunkt i selskapets visjon og overordnede mål. Målet er å skape størst mulig verdi og oppnå høyest mulig inntekt til staten fra SDØE, samtidig som ivaretagelse av bærekraft og klima står sentralt. Strategien har fire prioriteringer: (1) flere brønner gjennom å øke boreeffektiviteten, (2) bedre forståelse av reservoarene spesielt gjennom å utnytte digitaliseringsmulighetene, (3) løsningsvalg med langsiktig perspektiv i utviklingen av felt, og å (4) øke utnyttelsen av anleggene gjennom sikker og effektiv drift.

Petoro er rettighetshaver for statens portefølje på norsk sokkel med samme rettigheter og plikter som øvrige rettighetshavere. SDØE-porteføljens bredde gir Petoro oversikt og innsikt til å være en drivkraft på norsk sokkel. Gjennom en fokusert oppfølging understøttet av faglig dybdeinnsats arbeider selskapet med å forsterke mulighetene for verdiskaping med vekt på langsiktig forretningsutvikling. Med utgangspunkt i Petoros kapasitet og nødvendig innsats for ivaretagelse av rettighetshaverrollen har selskapet en differensiert oppfølging av aktivitetene i interessentskapene. Petoro er opptatt av god virksomhetsstyring i interessentskapene og samarbeider med operatørene og partnerne om videreutvikling av gode målstyringsprosesser.

Det er, i samsvar med avtaleverket for petroleumsvirksomhet, taushetsplikt for den forretningsinformasjonen selskapet mottar. 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 er 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. Ledende ansatte (administrerende direktør og ansatte som rapporterer direkte til administrerende direktør) tillates ikke 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.

Selskapskapital og utbytte

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

Likebehandling av aksjeeiere

Aksjene i Petoro AS eies av staten og selskapet har ingen personlige aksjonærer.

Staten har en felles eierskapsstrategi for å maksimere den samlede verdien

av sine eierinteresser i Equinor ASA og statens egne olje- og gassinteresser. Med dette som utgangspunkt forestår Equinor ASA avsetningen av statens petroleum nedfelt i egen avsetningsinstruks vedtatt i Equinor ASA sin generalforsamling. Staten har gjennom Petoro AS vedtekter, petroleumslovens kapittel 11 og avsetningsinstruksen for Equinor ASA, tillagt Petoro ansvaret for å påse at Equinor ASA utfører sine oppgaver i samsvar med denne instruksen.

Det er forretningsmessig taushetsplikt for den informasjonen Petoro mottar knyttet til sin overvåking av Equinor 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 Equinor ASAs verdipapirer, så lenge slike opplysninger ikke er alminnelig kjent.

Generalforsamling

Nærings- og fiskeridepartementet, ved Næringsministeren, 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.

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 å styrke sin kompetanse løpende. Dette skjer ved deltakelse på kurs og konferanser og ved generelt å oppdatere seg innenfor virksomheten.

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, herunder skal styret legge vekt på at utøvelse av samfunnsansvar er integrert i virksomheten og i styrets beslutninger. I 2021 ble det avholdt 8 ordinære 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 SDØE-porteføljen, oppfølging og behandling innen virksomheten i interessentskap og av overvåking av avsetningen, herunder vurdering av det totale risikobildet, inkludert klimarisiko. 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 egenevaluering som innbefatter en vurdering av eget arbeid og arbeidsform samt samarbeidet med selskapets ledelse. Egenevaluering for 2021 er gjennomført. Styret har gjennomgått retningslinjer for selskapets samfunnsansvar, forretningssetiske retningslinjer og instruks for styret. I 2021 har selskapet utarbeidet retningslinjer for mangfold, inkludering og likestilling.

Risikostyring og intern kontroll

Risikostyring i Petoro er en kontinuerlig prosess der ledelsen og styret identifiserer og prioriterer relevante risikoer for Petoros måloppnåelse. Styret foretar årlig en gjennomgang av

selskapets viktigste risikoområder og internkontroll. 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 interessentskap. Selskapet arbeider kontinuerlig med 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 målstyringssystem. I løpet av 2021 har klimarisikoen for SDØE blitt tydeligere og er integrert i selskapets risikobilde. Det er identifisert risiko for at Petoro ikke klarer å realisere tiltak for CO₂ reduksjon i porteføljen og at verdien av SDØE-porteføljen kan påvirkes på lengre sikt. Selskapet har identifisert tiltak for å imøtekomme risikoen. Dette blir nærmere beskrevet i egen bærekraftsrapport til våren.

Selskapets internkontroll 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 styringssystemet er effektivt. I 2021 har internkontrollen vært rettet mot oppfølging av avsetningsområdet, etterlevelse av retningslinjer for informasjonssikkerhet og anskaffelsesprosessen. Resultatet er tilfredsstillende på alle disse områdene

og internkontrollen møter generelt akseptable standarder.

Rammeverket for internkontroll er utformet for å gi rimelig grad av sikkerhet for måloppnåelse 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. Varsling er også inntatt i selskapets forretningsetiske retningslinjer. 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. Selskapets verdier og forretningsetiske retningslinjer klargjør prinsipper som skal være styrende for selskapets forretningsdrift og ansattes adferd.

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. Nærings- og fiskeridepartementet fastsatte nye retningslinjer for lederlønn i selskaper med statlig eierandel 30. april 2021. Selskapets vedtekter ble sist endret 25. juni 2021. Retningslinjer i samsvar med allmennaksjeloven § 6-16a og forskriften skal senest legges frem for godkjenning for ordinær generalforsamling i 2022. Lønnsrapport i samsvar med allmennaksjeloven § 6-16b og forskriften skal senest legges frem for ordinær generalforsamling i 2023. I selskapets årsrapport for 2021 oppgis lønn og annen godtgjørelse til

ledende ansatte i tråd med gjeldende retningslinjer. Ledergruppen bestod i 2021 av 7 personer, inkludert administrerende direktør. Faktisk lønn og annen godtgjørelse til ledende ansatte er nærmere beskrevet i note til årsregnskapet på tilsvarende måte som i 2020.

Informasjon og kommunikasjon

Selskapet har fastlagt en kommunikasjonsstrategi som skal sikre at det er en åpen dialog både innad og utad, slik at de 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. Selskapet utarbeider i tillegg en egen bærekraftsrapport fra 2021. Denne offentliggjøres på selskapets internettside våren 2022.

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 PwC til å foreta finansiell revisjon av SDØE-regnskapet som ledd i selskapets internrevisjon. PwC utfører finansiell revisjon av porteføljens regnskap

og avgir en uavhengig uttalelse om hvorvidt årsregnskapene etter regnskapsprinsippet og kontantprinsippet, er avgitt i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapskikk i Norge samt lov, forskrifter og regler for statlig regnskapsførsel i samsvar med kontantprinsippet. 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. Internrevisor ivaretar funksjonen i selskapet for mottak av varsler.

KPMG AS er valgt av generalforsamlingen som ekstern revisor for Petoro AS.

Retningslinjer for mangfold, inkludering og likestilling.

Selskapet vektlegger mangfold, inkludering og likestilling og jobber målrettet med dette både i forhold til sammensetning av lederteam og generelt. Petoro har hatt minst 40 prosent kvinner i selskapets styre etter oppstart. Reglene for valg av ansattes representanter til styret krever en representant for hvert kjønn. Eksterne styrerepresentanter utpekes av ansvarlig departement. Selskapet deltar i Ernst and Youngs SHE Index fra og med 2021. Petoro har retningslinjer for mangfold, inkludering og likestilling. I redegjørelse for selskapets utøvelse av samfunnsansvar presiseres at *Petoro ikke diskriminerer på grunnlag av kjønn, religion, nasjonal eller etnisk tilhørighet, samfunnsgruppe eller politisk oppfatning.* En mer detaljert redegjørelse om selskapets arbeid med mangfold, inkludering og likestilling vil bli gitt i egen bærekraftsrapport våren 2022.

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, klima og miljø som påvirkes av virksomheten. Arbeidet med samfunnsansvar er forankret i selskapets styre. 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 eierskapsmeldingen, Meld. St.8 (2019-2020) "Statens direkte eierskap i selskaper. Bærekraftig verdiskaping." 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.

Gjennom HMS-forskriftene stilles det krav til Petoro som rettighetshaver på sokkelen og deltaker i enkelte landanlegg på vegne av staten som eier. Sentralt er kravet om et eget styringssystem og påseplikt. Gjennom utøvelsen av påseplikten bidrar Petoro til kontinuerlig forbedring av HMS-resultatene for felt og anlegg der Petoro er rettighetshaver. Petoro forvalter en stor og bredt sammensatt portefølje, og prioriterer oppfølgingsnivå på de forskjellige lisensene/feltene/landanleggene ut ifra forretningsmessige kriterier, inkludert aktiviteter og resultater relatert til HMS. Som del av selskapets årlige planprosess gjøres det en HMS-risikovurdering i porteføljen. Vurderingen gjøres med basis i historisk utvikling av HMS resultater, utvikling i anleggets tekniske tilstand (TIMP, oppetid), endringer i operatørsituasjonen, samt aktiviteter som beskrevet i arbeidsprogrammet for kommende år som påvirker risikobildet. Gjennomføring av årlige storulykkerisiko workshops er en viktig del av interessentskapenes sikkerhetsarbeid. Petoro deltar i tillegg hvert år på ledelsesbesøk for helse, miljø og sikkerhet på utvalgte felt og anlegg.

Petoro utøver sin virksomhet på en bærekraftig måte som

minimaliserer negativ påvirkning av natur og miljø. Petoro anerkjenner at klimautfordringer gjør det nødvendig å begrense menneskeskapt påvirkning av klimasystemet. Selskapet vil bidra til at olje- og gassindustrien på norsk sokkel blir ledende i å møte klimautfordringene. Klima er en integrert del av Petoros virksomhetsstyring. Petoro skal arbeide for at et bredt spekter av klimaeffektive løsninger og ny teknologi vurderes i utvalgte lisenser. I 2021 formulerte styret en egen strategi innenfor bærekraft og klima. Den klimarelaterte markedsrisikoen som følger av endringer i klimapolitikk, kundebehov og kundepreferanser må i økende grad tas hensyn til i selskapets tiltak og beslutninger. Ved klimarelaterte beslutninger ivaretas opsjonalitet som sikrer eller øker verdien av porteføljen ved endringer i markedsbehov (reducere risiko). Beslutningene tas med et verdikjedeperspektiv for å sikre en mulig merverdi for produktene på lengre sikt. Selskapets arbeid med klimarelaterte problemstillinger prioriteres innen temaene "Avkarbonisere felt", "Produkt differensiering" og "Avkarboniserte produkter".

I løpet av 2021 har klimarisikoen for SDØE blitt tydeligere, dette gjelder spesielt gass som selges til land i Europa med høye ambisjoner om reduksjon i utslipp av klimagasser. Petoro har det siste året vurdert hvilke utfordringer og muligheter omleggingen til et lavutslippssamfunn kan få for SDØE-verdiene på lengre sikt. Selskapet har identifisert tiltak som vil bli gjennomført de nærmeste årene sammen med partnere og operatører gjennom å bidra til å identifisere og modne frem en rekke elektrifiseringsprosjekter som på

sikt vil redusere utslippene fra SDØE-porteføljen. Dette omtales nærmere i Petoros bærekraftsrapport.

Petoro rapporterer utslipp til luft og vann fra porteføljen i selskapets bærekraftsrapport 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. Forretningsetiske retningslinjer definerer hva som anses som korrupsjon, og konsekvenser av brudd på disse retningslinjene er særskilt omhandlet. Det er ikke registrert brudd på disse retningslinjene.

Ansatte i Petoro mottar ikke urettmessige pengegaver eller andre ytelse eller tilbyr dette for å oppnå en fordel privat, for Petoro eller andre. Ansattes styreverv og bierverv må godkjennes av administrerende direktør for å unngå mulig interessekonflikt. Forretningsetiske retningslinjer omhandler konsekvenser av brudd. Det er hittil ikke registrert brudd på retningslinjene.

Ansatte i Petoro følger selskapets forretningsetiske retningslinjer. Selskapets forretningsetiske retningslinjer er offentlig tilgjengelige. Formålet med retningslinjene er å klargjøre prinsipper som skal være styrende for selskapets forretningsdrift og ansattes adferd. Alle medarbeidere signerer årlig selskapets etiske retningslinjer. Retningslinjene setter krav til at den enkelte skal utvise en atferd det ikke kan settes spørsmål ved, forankret i kravet til høy etisk

standard. Det følger av retningslinjene at det forventes at den enkelte bidrar til et inkluderende arbeidsfellesskap. Den enkelte har et medansvar for et godt miljø som ivaretar helse og sikkerhet. Retningslinjene adresserer også forhold som taushetsplikt, mulige interessekonflikter og spørsmål knyttet til mottak av gaver og tjenester. Ledende ansatte (administrerende direktør og ansatte som rapporterer direkte til administrerende direktør) tillates ikke 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 mål om et godt psykisk og fysisk arbeidsmiljø for alle ansatte. Selskapet skal ha en selskapsstruktur som fremmer gode resultater innen helse, miljø og sikkerhet. Petoro vil være en aktiv pådriver for kontinuerlig HMS-forbedring og mener at alle hendelser kan forebygges. Ansattes forening 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. Ytterligere redegjørelse for mangfold, inkludering og likestilling vil gis i selskapets bærekraftsrapport.

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. Rett til å varsle om kritikkverdige forhold i virksomheten omfatter også konsulenter som utfører oppdrag for Petoro.

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.

5

Vurdering av fremtidsutsikter

Vurdering av fremtidsutsikter er beskrevet
i styrets årsberetning, kapitel 1.2.



Johan Castberg hull sail away from Sembcorp, Singapore 8. February 2022.
Foto: Ong Tze Wei Justin & Chua Chee Hou / Equinor

6

Tallene for 2021

Årsregnskap for SDØE og Petoro AS

Side 46 Ledelseskommentar årsregnskap SDØE

Regnskap i kontante størrelser SDØE

Side 49 Bevilgningsregnskap

Side 51 Kapitalregnskap – spesifisert

Side 52 Artskontorapportering

Virksomhetsregnskapet SDØE

Side 54 Resultatregnskap etter NGAAP

Side 55 Balanse per 31. desember

Side 56 Kontantstrømoppstilling

Side 57 Noter

Side 82 Revisorbekreftelse Riksrevisjonen

Årsregnskap Petoro AS

Side 84 Resultatregnskap

Side 85 Balanse per 31. desember

Side 86 Kontantstrømoppstilling

Side 87 Noter

Side 96 Revisors beretning



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 av 2021 bestod porteføljen av 184 utvinningstillatelser, 10 færre enn ved inngangen til året. I januar 2021 gjennomførte Olje- og energidepartementet tildeling i forhåndsdefinerte områder (TFO 2020) hvor 10 utvinningstillatelser ble tildelt med SDØE-deltakelse. Det ble i løpet av 2021 tilbakelevert 25 utvinningstillatelser.

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.

Styret bekrefter videre at virksomhetsregnskapet er utarbeidet i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk i Norge og gir et rettviseende bilde av SDØEs eiendeler,

forpliktelse og resultat per 31. desember 2021.

Vurdering av vesentlige forhold Bevilgningsregnskapet og kapitalregnskapet

I samsvar med supplerende oppdragsbrev datert 20. desember 2021 var SDØEs bevilgning til investeringer¹ 26,0 milliarder kroner. Bevilgning til driftsresultat² var 168,5 milliarder kroner. Bevilgning til renter av statens kapital³ var 2,3 milliarder kroner. Driftsresultatet etter kontantprinsippet påvirket først og fremst av prisen på olje og gass og av solgte volum fra SDØEs produksjon. Det er Equinor som ivaretar avsetningen av SDØEs produkter gjennom avsetningsinstruks gitt av Olje- og energidepartementet.

Artskontorapporteringen etter kontantprinsippet viser netto rapporterte inntekter inkludert finansinntekter på 255,8 milliarder kroner i 2021 mot 113,7 milliarder kroner i 2020. Inntektene er i stor grad påvirket av vesentlig høyere gass- og væskepriser i 2021. Utgifter rapportert til bevilgningsregnskapet omfatter utbetaling til investeringer på 24,8 milliarder kroner og driftsutgifter på 38,1 milliarder kroner. Utbetalinger i 2020 knyttet til investeringer var 27,6 milliarder kroner og til drift 28,0 milliarder kroner. Utbetalinger til drift er i hovedsak knyttet til drift av felt og anlegg, prosesserings- og transportkostnader samt lete- og feltutviklingsutgifter. Utbetaling av finansutgifter kommer i tillegg. Avskrivninger på felt og anlegg var 25,6 milliarder kroner i 2021 mot 22,4 milliarder kroner i 2020.

Virksomhetsregnskapet for SDØE inkluderer flere vesentlige estimater som er beheftet med usikkerhet og som bygger på skjønsmessige vurderinger. Dette inkluderer blant annet 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.

Netto kontantstrøm til staten fra SDØE var 186 milliarder kroner i 2021, 127 milliarder kroner høyere enn i 2020. Økningen skyldes i hovedsak vesentlig høyere inntekter som følge av økte olje- og gasspriser, men ble delvis motvirket av økt arbeidskapital og tredjeparts gasskjøp. Total produksjon var 1026 tusen fat oljeekvivalenter per dag (kboed), en oppgang på 38 kboed sammenlignet med samme periode i fjor.

Gassproduksjonen var på 101 millioner standard kubikkmeter (mill. Sm³) per dag, som er en økning på tre prosent sammenlignet med samme periode i fjor. Økningen skyldes i hovedsak økt gassuttak på Troll og Oseberg, delvis motvirket av stans i produksjonen fra Snøhvit etter brannen på Melkøya. Gjennomsnittlig realisert gasspris var 4,78 mot 1,25 NOK per Sm³ i samme periode i fjor. Årsaken til den sterke økningen i gasspriser skyldes i hovedsak lave nivå på gasslager, sterk LNG etterspørsel fra Asia, samt at LNG-import og fornybarproduksjon i Europa har vært mye lavere sammenlignet med fjoråret.

Væskeproduksjonen var 388 kboed, 14 kboed høyere enn samme periode

¹ Kap/post 2440.30

² Kap/post 5440.24

³ Kap/post 5440.80

i fjor. Økningen skyldes høyere produksjonskapasitet og akselerert produksjon fra Johan Sverdrup samt produksjon fra Snorre Expansion Project. Økningen ble delvis motvirket av naturlig produksjonsfall på flere modne felt. Gjennomsnittlig realisert oljepris var 70 mot 40 USD per fat i fjor. Prisøkningen i USD ble imidlertid noe motvirket av styrket kronekurs slik at oppnådd oljepris målt i norske kroner var 603 mot 376 NOK per fat i fjor.

Kontante investeringer var 25 milliarder kroner, i underkant av 3 milliarder lavere enn i fjor. Reduksjonen skyldes i hovedsak lavere utbyggingsinvesteringer på Johan Sverdrup, Johan Castberg og Troll samt redusert produksjonsboring, men ble delvis utlignet av økte utbyggingsinvesteringer på Breidablikk og Ormen Lange samt driftsinvesteringer på Snøhvit og Troll.

Produksjonskostnadene endte på 18 milliarder kroner, 4 milliarder kroner høyere enn i fjor. Økningen skyldes i hovedsak høyere kraftpriser og miljøavgifter, samt økt vedlikeholdsaktivitet på enkelte felt. Reduksjonen i transportkostnader skyldes i hovedsak reversering av tidligere avsetning for tapsekontrakt for transportkapasitet.

Totale letetekostnader i perioden var 1,5 milliarder kroner, hvorav netto

0,1 milliarder kroner er aktivert som balanseførte letetekostnader.

Årsresultatet i 2021 var 222 milliarder kroner, 174 milliarder kroner høyere enn i fjor. Økningen skyldes i hovedsak vesentlig høyere inntekter som følge av økte priser på olje og gass, samt reversering av tidligere nedskrivning av anleggsmidler i 1. og 4. kvartal og noe lavere transportkostnader. Økningen ble delvis motvirket av høyere gasskjøp, avskrivninger i tillegg til økte driftskostnader.

Bokførte eiendeler var 307 milliarder kroner per 31. desember 2021. Eiendelene består i hovedsak av driftsmidler tilhørende feltinstallasjoner, rør og landanlegg, samt kortsiktige kundefordringer. Egenkapitalen var ved årets slutt 187 milliarder kroner, som er en økning på 36 milliarder kroner sammenlignet med fjoråret. Økningen skyldes overføring til Staten er 36 milliarder lavere enn årets regnskapsmessige resultat. Samlet gjeld utgjorde 120 milliarder kroner, hvorav 79 milliarder var relatert til estimat for fremtidige fjerningsforpliktelse. Fjerningsforpliktelsene ble redusert med i overkant av 5 milliarder kroner sammenlignet med 2020 som følge av oppdaterte fjerningsestimater, lavere diskonteringsrente, samt at fjerningstidspunktet er et år nærmere.

Ved utgangen av året var porteføljens forventede gjenværende reserver 4 972 millioner fat oljeekvivalenter (o.e.), en nedgang på 73 millioner fat o.e. sammenlignet med utgangen av 2020. Reservetilveksten var 301 millioner fat o.e. og kommer hovedsakelig fra prosjektbeslutninger som Ormen Lange phase 3, Oseberg Gas Project og Åsgard B low pressure phase 3, i tillegg til forlengelse av boreaktiviteter på Heidrun. Med en produksjon på 375 millioner fat o.e. ga dette en reserveerstatningsgrad på 80 prosent sammenlignet med 20 prosent i 2020.

Tilleggsopplysninger

Riksrevisjonen er ekstern revisor og bekrefter årsregnskapet for SDØE. Ved avslutningen av den årlige revisjonen utsteder Riksrevisjonen et avsluttende revisjonsbrev (beretning) som oppsummerer konklusjonen fra revisjonsarbeidet. Resultatet av revisjonen vil bli rapportert innen 1. mai 2022.

Styret har engasjert PwC til å foreta finansiell revisjon av SDØE-regnskapet som ledd i selskapets internrevisjon. PwC avgir revisoruttalelse til styret i Petoro AS om årsregnskapet etter kontantprinsippet og etter regnskapsprinsippet i henhold til internasjonale revisjonsstandarder. PwCs revisjonsarbeid danner grunnlag for Riksrevisjonens gjennomgang av årsregnskapet.

Stavanger, 7. mars 2022




Gunn Wærsted

Styreleder



Hugo Sandal

Styremedlem



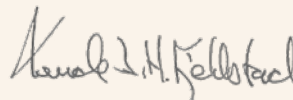
Brian Bjordal

Nestleder



Ragnar Sandvik

Styremedlem,
valgt av ansatte



Trude J. H. Fjeldstad

Styremedlem



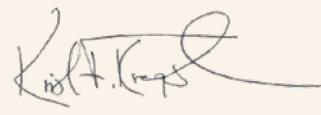
May Linda Glesnes

Styremedlem,
valgt av ansatte



Kristin Skofteland

Styremedlem



Kristin Fejerskov Kragseth

Administrerende direktør

Regnskap i kontante størrelser 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. og nærmere bestemmelser i Finansdepartementets rundskriv R-115 av desember 2019 med de unntak som gjelder for SDØE.

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

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

Oppstillingene av bevilgnings- og artskontorapportering 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.

Artskontorapporteringen

Oppstillingen av artskontorapporteringen 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. Artskontorapporteringen viser regnskapstall virksomheten har rapportert til statsregnskapet etter standard kontoplan for statlige virksomheter. Artskontorapporteringen er ikke satt opp i henhold til metodikk fra Direktoratet for økonomistyring, men med tilpasninger grunnet særskilte forhold til forvaltningsbedrifter.

Regnskap i kontante størrelser SDØE

Bevilgningsregnskap

Oppstilling av bevilgningsrapportering 31.12.2021 – tall i hele norske kroner

Utgifts-kapittel	Kapittel-navn	Post	Posttekst	Samlet tildeling	Regnskap 2021	Merutgift (-) og mindretgift
2440	Utgifter	30	Investeringer	26 000 000 000	24 731 940 247	1 268 059 753
5440	Utgifter	24.02	Driftsutgifter	35 100 000 000	38 308 415 683	-3 208 415 683
5440	Utgifter	24.03	Lete- og feltutviklingsutgifter	1 800 000 000	1 463 816 178	336 183 822
5440	Utgifter	24.04	Avskrivninger	25 100 000 000	25 633 966 699	-533 966 699
5440	Utgifter	24.05	Renter	2 300 000 000	2 331 397 463	-31 397 463
Sum utgiftsført				90 300 000 000	92 469 536 270	-2 169 536 270

Inntekts-kapittel	Kapittel-navn	Post	Posttekst	Samlet tildeling	Regnskap 2021	Merinntekt og mindreinntekt (-)
5440	Inntekter	24.01	Driftsinntekter	232 800 000 000	249 674 300 311	16 874 300 311
5440	Utgifter	30	Avskrivninger	25 100 000 000	25 633 966 699	533 966 699
5440	Utgifter	80	Renter fast kapital	2 300 000 000	2 331 385 785	31 385 785
5440	Utgifter	85	Renter mellomregnskap	0	11 678	11 678
Sum inntektsført				260 200 000 000	277 639 664 474	17 439 664 474
5440	24	Driftsresultat		168 500 000 000	181 936 704 288	13 436 704 288
Netto rapportert til bevilgningsregnskapet					-185 170 128 204	

Kapitalkontoer

0677.03.04693	Oppgjørskonto Norges Bank - innbetalinger	244 282 591 333
0677.03.08710	Oppgjørskonto Norges Bank - innbetalinger	14 067 999 763
0677.04.05015	Oppgjørskonto Norges Bank - utbetalinger	-72 292 915 770
	Endring i mellomværende	-887 547 122
Sum rapportert		0

Beholdninger rapportert til kapitalregnskapet (31.12)

Konto	Tekst	2021	2020	Endring
	Mellomværende med statskassen	-446 522 801	-1 334 069 923	887 547 122

Regnskap i kontante størrelser SDØE

Bevilgningsregnskap

NOTE A Forklaring av samlet tildeling			
Kapittel og post	Overført fra i fjor	Årets tildelinger	Samlet tildeling
2440.30		26 000 000 000	26 000 000 000
5440.24.02		35 100 000 000	35 100 000 000
5440.24.03		1 800 000 000	1 800 000 000
5440.24.04		25 100 000 000	25 100 000 000
5440.24.05		2 300 000 000	2 300 000 000
5440.24.01		232 800 000 000	232 800 000 000
5440.30		25 100 000 000	25 100 000 000
5440.80		2 300 000 000	2 300 000 000
5440.85		0	0
5440.24		168 500 000 000	168 500 000 000

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

Ikke aktuell for SDØE som mottar overslagsbevilgninger.

Regnskap i kontante størrelser SDØE

Kapitalregnskap – spesifisert

SDØE KAPITALREGNSKAP 2021 – tall i norske kroner		
Poster		
Mellomregning staten		446 522 801
Realinvestering før nedskrivning	193 310 890 236	
(Nedskrivning)/reversering	7 441 021 964	
Konto for realinvestering	200 751 912 200	200 751 912 200
Sum	Sum	201 198 435 001
Mellomregning staten 01.01.2021		-1 334 069 923
Totale utgifter	24 731 940 247	
Totale inntekter	-209 902 068 450	
Kontantstrøm	-185 170 128 204	-185 170 128 204
Netto overført staten		186 057 675 326
Mellomregning staten 31.12.2021		-446 522 801
Fast kapital 01.01.2021		-194 212 916 689
Årets investering		-24 731 940 247
Årets avskrivning		25 633 966 699
Nedskrivning/(reversering)		-7 441 021 964
Fast kapital 31.12.2021		-200 751 912 200
Sum		-201 198 435 001

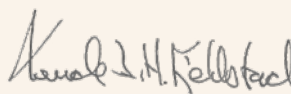
Stavanger, 7. mars 2022



Gunn Wærsted
Styreleder



Brian Bjordal
Nestleder



Trude J. H. Fjeldstad
Styremedlem



Kristin Skofteland
Styremedlem



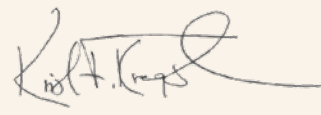
Hugo Sandal
Styremedlem



Ragnar Sandvik
Styremedlem,
valgt av ansatte



May Linda Glesnes
Styremedlem,
valgt av ansatte



Kristin Fejerskov Kragseth
Administrerende direktør

Regnskap i kontante størrelser SDØE

Artskontorrapportering

Oppstilling av artskontorrapporteringen 31.12.2021		
	2021	2020
Driftsinntekter rapportert til bevilgningsregnskapet		
Salgs- og leieinnbetalinger	270 584 545 129	101 154 121 164
Andre innbetalinger	-14 780 124 770	12 539 270 486
Sum innbetalinger fra drift	255 804 420 359	113 693 391 649
Driftsutgifter rapportert til bevilgningsregnskapet		
Avskrivninger	25 633 966 699	22 438 630 777
Andre utbetalinger til drift	38 111 073 194	28 027 059 450
Sum utbetalinger til drift	63 745 039 893	50 465 690 227
Netto rapporterte driftsutgifter	-192 059 380 467	-63 227 701 422
Investerings- og finansinntekter rapportert til bevilgningsregnskapet		
Innbetaling av finansinntekter	-6 130 120 048	100 580 507
Sum investerings- og finansinntekter	-6 130 120 048	100 580 507
Investerings- og finansutgifter rapportert til bevilgningsregnskapet		
Utbetalt til investeringer	24 776 788 081	27 641 882 871
Utbetaling til kjøp av aksjer	-43 756 236	-41 198 749
Utbetalinger av finansutgifter	3 991 464 531	4 253 755 799
Sum investerings- og finansutgifter	28 724 496 377	31 854 439 921
Netto rapporterte investerings- og finansutgifter	34 854 616 425	31 753 859 414
Innkrevingsvirksomhet og andre overføringer til staten		
Tilskuddsforvaltning og andre overføringer fra staten		
Inntekter og utgifter rapportert på felleskapitler		
Avskrivninger (ref.kap. 5440 inntekt)	-25 633 966 699	-22 438 630 777
Renter av statens kapital og mellomværende med statskassen (ref.kap. 5440 inntekt)	-2 331 397 463	-2 474 387 043
Netto rapporterte utgifter på felleskapitler	-27 965 364 163	-24 913 017 820
Netto utgifter rapportert til bevilgningsregnskapet	-185 170 128 204	-56 386 859 828

Regnskap i kontante størrelser SDØE

Artskontorapportering

Oversikt over endring mellomværende med statskassen

Eiendeler og gjeld*	2021	2020
O/U call	179 248 168	-2 810 556 994
AP Nonop	-804 529 698	561 316 837
AR Nonop	367 246 798	-139 103 151
Inventory Nonop	68 422 115	29 727 085
Prep Exp Nonop	-86 289 021	-97 139 650
Working cap - Nonop	-608 207 356	132 837 112
Merverdiavgift	-3 437 852	-1 583 538
Agio	-276	0
Sum endring mellomværende med statskassen	-887 547 122	-2 324 502 299

*)

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

Prep 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 2020 til 2021:

Endring skyldes i hovedsak økte avsetninger i lisensene og skyldig beløp i avregning fra operatørene.

Dette blir imidlertid delvis motvirket av økt netto forskudd i lisensene og tilgodehavende beløp i avregninger fra operatørene.

Virksomhetsregnskapet

Resultatregnskap etter NGAAP - SDØE

Alle tall i millioner kroner	Note	2021	2020
DRIFTSINTEKTER			
Driftsinntekter	3, 4, 9, 11	286 141	108 940
Sum driftsinntekter		286 141	108 940
DRIFTSKOSTNADER			
Letekostnader		1 362	1 368
Produksjonskostnader	5	17 711	14 074
Transport og prosesseringskostnader	5	8 115	10 247
Avskrivninger og nedskrivninger	2	21 600	30 395
Kostnader gass kjøp, lager og administrasjon	5, 9, 10	13 923	3 962
Sum driftskostnader		62 711	60 045
Driftsresultat		223 430	48 895
FINANSPOSTER			
Finansinntekter		3 211	2 941
Finanskostnader	7, 12	4 506	4 082
Netto finansposter	8	-1 296	-1 141
ÅRSRESULTAT	19	222 135	47 754

Virksomhetsregnskapet

SDØE Balanse per 31. desember

Alle tall i millioner kroner	Note	2021	2020
Immaterielle eiendeler	2	53	57
Varige driftsmidler	1, 2, 18, 21	229 357	231 410
Finansielle anleggsmidler	2, 11	1 827	1 289
Anleggsmidler		231 237	232 756
Lager	6	2 130	1 698
Kundefordringer	9, 10	73 488	21 922
Bankinnskudd		61	108
Omløpsmidler		75 679	23 728
SUM EIENDELER		306 916	256 484
Egenkapital per 1.1		151 113	162 070
Betalt fra/(til) Staten i året		-186 058	-58 711
Årets resultat		222 135	47 754
Egenkapital	19	187 190	151 113
Langsiktige fjerningsforpliktelser	12, 18	78 734	84 029
Annen langsiktig gjeld	13	5 759	4 394
Langsiktig gjeld		84 493	88 423
Leverandørgjeld		2 713	1 912
Annen kortsiktig gjeld	9, 14, 15	32 519	15 037
Kortsiktig gjeld		35 233	16 948
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		306 916	256 484

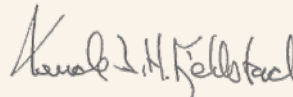
Stavanger, 7. mars 2022



Gunn Wærsted
Styreleder



Brian Bjordal
Nestleder



Trude J. H. Fjeldstad
Styremedlem



Kristin Skofteland
Styremedlem



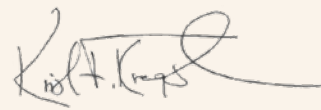
Hugo Sandal
Styremedlem



Ragnar Sandvik
Styremedlem,
valgt av ansatte



May Linda Glesnes
Styremedlem,
valgt av ansatte



Kristin Fejerskov Kragseth
Administrerende direktør

Virksomhetsregnskapet

SDØE Kontantstrømoppstilling

Alle tall i millioner kroner	Noter	2021	2020
KONTANTSTRØM FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER			
Innbetalinger fra driften	3, 4	249 674	113 794
Utbetalinger fra driften	5	-39 768	-29 804
Endring arbeidskapital i lisensene		1 017	-380
Endring over/under call i lisensene		-179	2 811
Netto rentebetalinger		-1	0
Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		210 743	86 420
KONTANTSTRØM INVESTERINGSAKTIVITETER			
Investeringer	2, 11	-24 732	-27 601
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		-24 732	-27 601
KONTANTSTRØM FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER			
Netto overført til staten		-186 058	-58 711
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		-186 058	-58 711
Økning beholdning bankkonto DA-selskap		-47	107

Noteinformasjon til virksomhetsregnskapet

Generelt

Petoro AS var per 31. desember 2021 rettighetshaver på vegne av SDØE for andeler i 184 utvinningstillatelser og 16 interessentskap for rørledninger og terminaler, inkludert der Petoro ivaretar de forretningsmessige interessene i Mongstad Terminal DA, Vestprosess DA samt forvaltningen av aksjene i Norpipe Oil AS. Videre har SDØE rett til eventuelt overskudd i 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 økonomistyring i staten og instruks for økonomistyring av SDØE. 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 basert på relativ eierandel 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 Equinors investeringer som faller inn under avsetningsinstruksen, blir vurdert som en investering i tilknyttet selskap eller felleskontrollert virksomhet og bokført

etter egenkapitalmetoden. SDØEs andel av egenkapitalen inngår i balansen under finansielle anleggsmidler og resultatandel er ført som driftsinntekter i resultatregnskapet.

SDØEs andeler i aksjeselskap er bokført i balansen etter kostmetoden og eventuelle utbytter blir bokført 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 salgpris 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.

Forpliktelser 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 salgpris.

Kjøp av tredjepartsgass for videresalg og 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 valutatap/-gevinst 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.

Undersøkelses- og utbyggingskostnader

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

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

Varige driftsmidler

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

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

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

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

Petoro fastsetter reservegrunnlag for avskrivningsformål ved å ta utgangspunkt i forventede gjenværende reserver per felt som justeres med en faktor beregnet som forholdet mellom Oljedirektoratets sum av lave reserver i produksjon, og sum av forventede reserver i produksjon. Dette gjøres for både olje- og gassreserver. For 2021 utgjør denne reservejusteringsfaktoren 78 prosent av forventede gjenværende oljereserver, mens tilsvarende for gassreserver utgjør 85 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. Produserende felt 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 forventede fremtidige kontantstrømmer neddiskonteres ved bruk av diskonteringsrente basert på SDØEs kalkulatoriske kapitalkostnad (WACC).

Nedskrivning reverseres dersom vilkåret for nedskrivning ikke lengre er til stede, begrenset oppad til hva verdien ville vært om nedskrivning ikke var blitt foretatt.

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 forpliktelse 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 er basert på diskonteringsrente for foretaksobligasjoner (OMF) som oppgitt i NRS6.

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 i månedlige avregninger (billinger) av hva som skal balanseføres og hva som skal kostnadsføres av slikt materiell.

Kundefordringer

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

Bankinnskudd

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

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

SDØE inngår som en del av statens samlede risikostyring. Finansielle instrumenter anvendes som del Equinors optimalisering av gassalg.

Finansielle instrumenter verdsettes etter laveste verdis prinsipp, med mindre gitte kriterier er oppfylt. Urealiserte tap knyttet til finansielle instrumenter kostnadsføres. Porteføljevurdering er lagt til grunn der dette ut fra de finansielle instrumentenes natur anses som mest fornuftig og porteføljen er balansert i mengde og tid. Eliminering foretas der det er juridiske rettigheter til motregning av urealiserte tap og vinning eller der det er betalt og balanseført depositum/marginer som samsvarer med derivatens markedsverdi. For øvrig inntektsføres gevinster ved realisasjon.

Finansielle instrumenter som ikke er omløpsmidler, følger vurderingsreglene for anleggsmidler.

Usikre forpliktelser og betingede eiendeler

Sannsynlige og kvantifiserbare tap kostnadsføres. Betingede eiendeler innregnes ikke med mindre det er rimelig sikkert at eiendelen kommer til oppgjør. Forpliktelser relatert til rettstvister innregnes når det er sannsynlighetsovervekt for at SDØE er på tapende parts side eller dom foreligger, uavhengig av om dommen ankes og tvisten er til videre behandling i rettssystemet.

NOTE 1 Overdragelse og endring av eierandeler

I januar 2021 gjennomførte Olje- og energidepartementet tildeling i forhåndsdefinerte områder (TFO 2020) hvor 10 utvinningstillatelser ble tildelt med SDØE-deltakelse. I 25. konsesjonsrunde ble 2 utvinningstillatelser tildelt med SDØE-deltakelse. I løpet av 2021 ble det fradelt 3 utvinningstillatelser fra eksisterende lisenser med SDØE-deltakelse og 25 utvinningstillatelser ble tilbakelevert. I januar 2022 gjennomførte Olje- og energidepartementet tildeling i forhåndsdefinerte områder (TFO 2021) hvor ytterligere 7 utvinningstillatelser ble tildelt med SDØE-deltakelse.

NOTE 2 Spesifikasjon av anleggsmidler

Alle tall i millioner kroner	Bokført pr 31.12.20	Historisk anskaffelseskost per 1.1.20	Akkumulert avskrivning 1.1.20	Tilgang 2021	Reservering 2021	Avgang 2021	Overføringer 2021	Avskrivning 2021	Bokført pr 31.12.21
Felt under utvikling	24 278	24 278	0	9 850	0	0	-20 260	0	13 868
Felt i drift	177 401	631 773	-454 372	8 466	7 743	0	20 454	-26 546	187 519
Rørledninger og landanlegg	24 936	74 016	-49 080	926	0	0	0	-2 793	23 069
Balanseførte letekostnader	4 795	4 795	0	948	0	-647	-194	0	4 902
Sum varige driftsmidler	231 410	734 862	-503 452	20 190	7 743	-647	0	-29 339	229 357
Immaterielle eiendeler	57	288	-231	0	0	0	0	-4	53
Finansielle anleggsmidler	1 289	1 289	0	539	0	0	0	0	1 827
Sum anleggsmidler (NGAAP)	232 756	736 439	-503 683	20 729	7 743	-647	0	-29 343	231 237
Omregning til kontante størrelser	-38 543	-83 713	45 169	4 003	-302	647	0	3 709	-30 485
Sum anleggsmidler kontantprinsippet	194 213	652 727	-458 514	24 732	7 441	0	0	-25 634	200 752

Det er foretatt reversering av tidligere nedskrivning av felt i drift med til sammen 7 743 millioner kroner som følge av endring i anvendte kortsiktige prisbaner, samt oppdaterte produksjonsprofiler og kostnadsestimater. For feltene Ekofisk, Maria, Martin Linge og Valemon er tidligere nedskrivninger reversert med henholdsvis 705, 844, 4 921 og 1 273 millioner kroner.

I nedskrivningsvurderingene er Petoros vurdering av forventningsrette kontantstrømmer lagt til grunn (markedspriser, produksjon, kostnader og valutaforutsetninger). Diskonteringsrenten ved beregning av bruksverdi er 7-8 prosent reelt. Inflasjon er anslått til 2 prosent årlig. Der bruksverdien er vurdert lavere enn bokført verdi, er eiendelene nedskrevet til bruksverdi.

Prisforutsetningene benyttet i beregning av nedskrivninger/reversering av tidligere nedskrivninger er:

Reelle priser/år	2022	2024	2026	2030
Olje NOK/fat	654	549	468	468
Gasspris NOK/Sm ³	5,00	2,87	1,93	1,93

Den langsiktige oljeprisen er på nivå med det IEA legger til grunn for sitt Sustainable Development Scenario, som er i tråd med Paris-avtalen. Risikoen for perioder med både noe lavere og høyere priser er imidlertid fortsatt stor, og volatilitet kan forventes.

Den langsiktige gassprisen reflekterer økt sannsynlighet for scenarier med lavere etterspørsel, økt forsyningskonkurransen og prispress i det globale gassmarkedet. Den anslåtte gassprisen noe høyere enn prisbanen IEA legger til grunn i sitt Sustainable Development Scenario. Imidlertid er det vurdert at gassprisforventningen er konsistent med oppnåelse av målene i Paris-avtalen.

Sensitivitetsanalyse

Tabellen under viser marginal endring på hva nedskrivning eller reversering av tidligere nedskrivning ville vært i 2021 under ulike alternative forutsetninger, forutsatt at alle andre forutsetninger holdes konstant. De feltene som blir påvirket er Ekofisk, Maria, Martin Linge og Valemon.

Forutsetninger	Endring	Alternative beregninger av nedskrivning/ reversering av nedskrivning for 2021	
		Økning av forutsetning	Reduksjon av forutsetning
Gass- og væskepriser	+/- 10 %	661	-4 533
Diskonteringsrente	+/- 1 %	-822	-

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.

I nedskrivningsvurderinger beregnes bruksverdi ved at fremtidige kontantstrømmer neddiskonteres ved bruk av diskonteringsrente basert på kapitalkostnad (WACC).

Immaterielle eiendeler inkluderer investeringer i videreutvikling av Etzel gasslager og et mindre beløp på Åsgard Transport.

Finansielle anleggsmidler på 1 827 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 Equinor Natural Gas LLC (ENG) i USA, samt SDØEs andel av Equinors investering i Danske Commodities (DC). SDØE deltar i ENG under avsetningsinstruksen i aktiviteter knyttet til avsetning av statens LNG fra Snøhvit. Kontantstrømmene fra ENG gjøres opp løpende på månedsbasis i forbindelse med kjøp og salg av LNG. SDØEs andel av DC knytter seg til gassvirksomhet under avsetningsinstruksen. Virksomhetene vurderes som investeringer i tilknyttede selskaper og bokføres etter egenkapitalmetoden (se for øvrig note 11).

NOTE 3 Spesifikasjon av driftsinntekter per område

Alle tall i millioner kroner	2021	2020
Lisens	264 485	94 316
Infrastruktur og Marked	25 434	19 185
Netto overskuddsavtaler	-9	-228
Eliminering internt salg	-3 769	-4 333
Sum driftsinntekter (NGAAP)	286 141	108 940
Omregning til kontante størrelser	-36 467	4 854
Sum kontantprinsippet	249 674	113 794

Infrastruktur og Marked består i all hovedsak av inntekter fra videresalg av gass, tariffinntekter for transport og prosessering, urealisert tap og inntekter trading varelager. Trading varelager omhandler i hovedsak fysiske volumer.

NOTE 4 Spesifikasjon av driftsinntekter per produkt

Alle tall i millioner kroner	2021	2020
Råolje, NGL og kondensat	82 644	47 613
Gass	192 057	47 460
Transport- og prosesseringsinntekter	11 043	12 170
Andre inntekter	405	1 926
Netto overskuddsavtaler	-9	-228
Sum driftsinntekter (NGAAP)	286 141	108 940
Omregning til kontante størrelser	-36 467	4 854
Sum kontantprinsippet	249 674	113 794

All olje, NGL og kondensat fra SDØE selges til Equinor. All gass omsettes av Equinor gjennom avsetningsinstruks gitt til Equinor for SDØEs regning og risiko. Gassen blir i all hovedsak solgt til kunder i Europa via bilaterale salgskontrakter, eller over "trading desk". Om lag 35 prosent av årlige gassvolumer er kjøpt av de fire største kundene.

NOTE 5 Spesifikasjon av produksjons- og andre driftskostnader per område

Alle tall i millioner kroner	2021	2020
PRODUKSJONSKOSTNADER		
Lisens	13 245	11 261
Infrastruktur og Marked	4 466	2 813
Sum produksjonskostnader	17 711	14 074
TRANSPORT OG PROSESSERINGSKOSTNADER		
Lisens	12 939	13 206
Infrastruktur og Marked	-1 055	1 374
Eliminering internt kjøp	-3 769	-4 333
Sum transport og prosesseringskostnader	8 115	10 247
ANDRE DRIFTSKOSTNADER		
Kostnader til gasskjøp, lager og administrasjon	13 923	3 962
Sum andre driftskostnader	13 923	3 962
Sum driftskostnader	39 749	28 282
Omregning til kontante størrelser	-1 440	-219
Sum kontantprinsippet	38 308	28 063

Under transport og prosesseringskostnader er det i 2020 regnskapsført en tapsavsetning knyttet til en fremtidig transportkapasitetsavtale på 1,3 milliarder kroner. Tapsavsetningen er reversert i 2021.

Over/ underløft er inkludert i tallet for Infrastruktur og Marked under produksjonskostnader. Gassled og annen gass infrastruktur er organisatorisk plassert under Infrastruktur og Marked for rapportering av produksjonskostnader og transport- og prosesseringskostnader.

NOTE 6 Varelager

Alle tall i millioner kroner	2021	2020
Petroleumsprodukter	599	236
Reservedeler	1 530	1 462
Varelager	2 130	1 698

Petroleumsprodukter omfatter LNG og gass. SDØE fører ikke varelager på råolje da forskjellen mellom produsert og solgt volum inngår i over/ underløft. Ikke relevant ved kontantprinsippet.

NOTE 7 Renter inkludert i SDØEs bevilgningsregnskap

Renter av statens faste kapital er inkludert i regnskapet etter kontantprinsippet. Rentebeløpene er beregnet i samsvar med krav i oppdragsbrevet for 2021 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 bokført beløp på kapittel/post i bevilgningsregnskapet og inn- og utbetalinger på oppgjørskontoene i Norges Bank.

Rente på mellomregning med staten er beregnet i samsvar med oppdragsbrev for 2021 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	2021	2020
Renteinntekter	0	1
Andre finansinntekter	0	1
Valutagevinst	3 210	2 940
Valutatap	-2 915	-2 535
Valutatap/gevinst urealisert	-32	154
Rentekostnader	-134	-95
Andre finanskostnader	0	0
Renter på fjerningsforpliktelse	-1 426	-1 605
Netto finansposter	-1 296	-1 141

Ikke relevant ved kontantprinsippet.

NOTE 9 Nærstående parter

Staten ved Olje- og energidepartementet eier 67 prosent i Equinor og 100 prosent i Gassco. Selskapene defineres som nærstående parter til SDØE. Petoro, som rettighetshaver for SDØE, har vesentlige deltakerandeler i rørledninger og landanlegg som opereres av Gassco.

Equinor er kjøper av statens olje, kondensat og NGL. Samlet salg av olje, kondensat og NGL fra SDØE til Equinor beløp seg til 83 milliarder kroner (tilsvarende 143 millioner fat o.e.) i 2021 mot 48 milliarder kroner (135 millioner fat o.e.) i 2020.

Equinor selger og markedsfører statens naturgass for statens regning og risiko, men i Equinors navn og sammen med Equinors egen gass. Staten mottar markedsverdi for salget av disse volumene. I 2021 solgte staten tørrgass direkte til Equinor som kjøper til en verdi av 763 millioner kroner mot 167 millioner i 2020. Staten har dekket sin relative andel av Equinors kostnader forbundet med transport, lagring og prosessering av tørrgass, for kjøp av tørrgass for videresalg samt gassalgsadministrasjon, totalt 21,8 milliarder kroner i 2021 mot 13,2 milliarder i 2020. Mellomværende med Equinor var 16,7 milliarder kroner i SDØEs favør omregnet til kurs på balansedagen mot 5,2 milliarder i 2020.

Under avsetningsinstruksen er SDØE deltaker med en økonomisk andel i Equinor Natural Gas LLC (ENG) i USA. Kontantstrømmene fra ENG gjøres opp løpende på månedsbasis i forbindelse med kjøp og salg av LNG. SDØE er også med som deltaker i Equinors investering i Danske Commodities (DC) under avsetningsinstruksen for den del som henføres til gassvirksomheten. Deltakerandelen gir rett på en andel av fremtidig resultat. Investeringene 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 Equinor eller Gassco. SDØE deltar som partner i utvinningstillatelser på norsk sokkel. Disse regnskapsføres etter bruttometoden.

NOTE 10 Kundefordringer

Kundefordringer og øvrige fordringer er oppført til pålydende i NGAAP etter fradrag for påregnelige tap.

NOTE 11 Investeringer i tilknyttet selskap

SDØEs deltakelse i Equinor Natural Gas LLC (ENG) i USA er med virkning fra 1. januar 2009 vurdert som investering i tilknyttet selskap og bokføres etter egenkapitalmetoden. Investeringen ble ved anskaffelsestidspunkt i 2003 ført til opprinnelig anskaffelseskost 798 millioner kroner.

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

SDØE deltar i ENG under avsetningsinstruksen i aktiviteter knyttet til avsetning av statens LNG fra Snøhvit. Kontantstrømmene fra ENG gjøres opp løpende på månedsbasis i forbindelse med kjøp og salg av LNG.

SDØE innregnet en investering knyttet til Equinors oppkjøp av Danske Commodities (DC) under avsetningsinstruksen i 2019. DC er et av Europas største selskaper innen kortsiktig elektrisitetshandel. Kortsiktig gasshandel inngår også i aktiviteten til selskapet. Selskapet har hovedkontor i Aarhus, Danmark. Selskapet er formelt eid av Equinor, men SDØE deltar i investeringen gjennom avsetningsinstruksen for den delen av virksomheten som relatere seg til gassvirksomhet. Avtale om oppkjøp ble sluttført 1. februar 2019. SDØEs deltakelse i DC er vurdert som investering i tilknyttet selskap og bokføres etter egenkapitalmetoden. SDØE har etter transaksjonstidspunktet rett på en andel av resultatet fra gassvirksomheten som faller inn under avsetningsinstruksen. Investeringen ble ved anskaffelsestidspunktet i 2019 ført til opprinnelig anskaffelseskost 1 190 millioner kroner.

I tillegg til ENG og DC er aksjepost i Norpipe Oil AS inkludert i tabellen under.

Alle tall i millioner kroner	2021	2020
Finansielle anleggsmidler 1.1	1 289	1 464
Årets andel av resultat i tilknyttet selskap	-979	-202
Årets tilgang	1 518	27
Finansielle anleggsmidler 31.12	1 827	1 289

NOTE 12 Nedstengning/fjerning

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

Operatørens estimater blir lagt til grunn ved beregning av forpliktelsen. Det vil være knyttet stor usikkerhet til flere faktorer i fjerningsestimatet, inkludert forutsetninger for fjerning og estimeringsmetode, samt teknologi og fjerningstidspunkt. Fjerningstidspunkt antas i hovedsak å inntreffe ett til to år etter produksjonsslutt, se note 24.

Rentekostnad på forpliktelsen klassifiseres som en finanskostnad i resultatregnskapet. Diskonteringsrenten er basert på diskonteringsrente for foretaksobligasjoner (OMF) som oppgitt i NRS6.

Estimatet for fjerningskostnader er nedjustert med 5,3 milliarder kroner som følge av endring i fremtidige estimerte kostnader fra operatør, endring av tidspunkt for nedstengning og fjerning samt endring i diskonteringsrente.

Alle tall i millioner kroner	2021	2020
Forpliktelse per 1.1	84 029	69 883
Nye forpliktelser	0	146
Faktisk fjerning	-364	-310
Endring estimat og diskonteringsrente	-6 357	12 704
Rentekostnad	1 426	1 605
Forpliktelse per 31.12	78 734	84 029

Det er i 2021 påløpt 364 millioner kroner til nedstengning og fjerning som inngår i regnskap etter kontantprinsippet. Estimerte utgifter for 2022 knyttet til nedstengning og fjerning er 700 millioner kroner SDØE andel.

NOTE 13 Annen langsiktig gjeld

Annen langsiktig gjeld i NGAAP består av:

- gjeld i forbindelse med finansielle leieavtaler av tre LNG-skip levert i 2006
- uopptjent inntekt ved forventet tilbakebetaling av overskuddsandel i lisenser med netto overskuddsavtaler
- gjeld til Equinor i forbindelse med oppkjøp av Danske Commodities

I 2006 ble det inngått tre finansielle leasing-kontrakter 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 754 millioner kroner per 31.12.2021. Av dette kommer 219 millioner kroner til utbetaling i 2022 og 535 millioner skal betales de påfølgende tre år.

Forpliktelser for tilbakebetaling av tidligere innbetalt overskuddsandel i lisenser med netto overskuddsavtaler relatert til fjerning er inkludert i langsiktig gjeld og utgjør 1 782 millioner kroner.

Equinor slutførte oppkjøpet av Danske Commodities i 2019. SDØE ble deltaker i den del av oppkjøpet som knytter seg til gassvirksomheten under avsetningsinstruksen. Utestående gjeld knyttet til investeringen for SDØE andel var på årsslutt 2 772 millioner kroner.

Øvrig langsiktig gjeld er på 668 millioner kroner.

Ikke relevant ved kontantprinsippet.

NOTE 14 Annen kortsiktig gjeld

Annen kortsiktig gjeld i NGAAP som forfaller i løpet av 2021 omfatter i hovedsak:

- avsetninger for påløpte, ikke betalte kostnader for desember, justert for kontantinnkalling i desember
- andre avsetninger for påløpte, ikke betalte kostnader, som ikke er inkludert i avregningene fra operatørene
- mellomværende mot Equinor relatert til finansielle instrumenter under avsetningsinstruksen

Fordring mot lisensoperatører er flyttet fra kortsiktig gjeld til omløpsmidler i rapporten.

Ikke relevant ved kontantprinsippet.

NOTE 15 Finansielle instrumenter og risikostyring

Under avsetningsinstruksen gitt til Equinor benyttes avledede finansielle instrumenter (derivater) for å styre risiko i SDØE-porteføljen. SDØE har ikke rentebærende gjeld av betydning og selger primært olje, gass og våtgass til løpende priser. Instrumentene som benyttes for å styre prisrisiko ved salg til faste priser eller ved utsatt gassproduksjon, er relatert til terminkontrakter og futures.

Markedsverdi av derivatene var 19 814 millioner kroner i eiendeler og 10 280 millioner kroner i forpliktelser per 31. desember 2021. Tilsvarende tall ved utgangen av 2020 var 2 557 millioner kroner i eiendeler og 1 785 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 2021 utgjorde dette 188 millioner kroner i eiendeler og 0 millioner kroner i forpliktelser. Tilsvarende tall i 2020 var 187 millioner kroner i eiendeler og 0 millioner kroner i forpliktelser. Netto urealisert gevinst på utestående posisjoner per 31. desember 2021 er under norsk regnskapslov og god regnskapsskikk ikke inntektsført.

Prisrisiko

SDØE er eksponert for endringer i olje- og gasspriser i det globale markedet. Equinor 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 i begrenset grad og primært for å styre prisrisiko 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 2021 er i stor grad knyttet til én måneds utestående inntekt.

Renterisiko

SDØE er eksponert mot renterisiko primært gjennom finansielle leasing kontrakter. Disse regnskapsføres i SDØE etter norsk regnskapslov og god regnskapsskikk. Selskapet har en økonomisk forpliktelse sammen med Equinor tilknyttet leasing kontrakter 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 som vurderes å ha høy kredittverdighet, hvorav all olje, NGL og kondensat selges til Equinor. 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 kreditt risiko 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
2022	3 314	1 272
2023	1 860	1 071
2024	550	785
2025	170	624
2026	150	296
Deretter	211	328

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

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 SDØE forpliktet til å delta i 15 brønner med en forventet kostnad i 2022 på 1,1 milliarder kroner.

For SDØE er det også inngått kontraktmessige forpliktelser relatert til investeringer i nye og eksisterende felt. Totalt beløper dette seg til 9 milliarder kroner for 2022 og 17 milliarder kroner for senere perioder, totalt 26 milliarder kroner. SDØE er gjennom godkjente budsjetter og arbeidsprogram forpliktet til drifts- og investeringskostnader for 2022. De nevnte forpliktelser er inkludert i budsjett og arbeidsprogram for 2022.

I forbindelse med avsetningen av SDØEs olje og gass har Equinor utstedt garantier til leverandører og eiere av transportnett, og i tilknytning til virksomheten i USA, Storbritannia og på kontinentet. Garantier i forbindelse med trading virksomhet er stilt som sikkerhet for manglende finansielt oppgjør. Totalt utgjør garantiene i størrelsesorden 870 millioner kroner for SDØEs andel.

SDØE og Equinor 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 som deltaker i utvinningstillatelser, rørledninger og landanlegg, og gjennom Equinors salg av felles gass for den norske stats regning og risiko, bli påvirket av pågående rettstvister eller uavklarte tvister og krav. Det endelige omfanget av SDØEs forpliktelser eller eiendeler knyttet til slike tvister og krav lar seg ikke beregne på det nåværende tidspunkt. Det antas ikke at SDØEs økonomiske stilling vil bli vesentlig negativt påvirket av utfallet av slike tvister. Det er foretatt avsetning i regnskapet for forhold hvor det anses å være sannsynlighetsovervekt for et negativt utfall for SDØE-porteføljen, eller når dom foreligger og SDØE er på tapende parts side, uavhengig av om dommen ankes og tvisten er til videre behandling i rettssystemet. I 2021 er det reversert en tapsavsetning knyttet til en fremtidig transportkapasitetsavtale fra 2020 på 1,3 milliarder kroner.

Enkelte langsiktige gassalgsavtaler inneholder prisrevisjonsklausuler som kan føre til krav som blir gjenstand for voldgift. SDØEs eksponering knyttet til pågående prisrevisjon er vurdert til ikke å ha vesentlig effekt på SDØEs resultat eller økonomiske stilling. Basert på SDØEs vurderinger er det ikke gjort noen vesentlige avsetninger for prisrevisjon i årsregnskapet for 2021.

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 forventede reserver. Denne felles andelen benyttes for å kalkulere avskrivningsgrunnlaget for hvert felt. De nedjusterte forventende reservene 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	2021	2020
Egenkapital per. 1.1	151 113	162 070
Årets resultat	222 135	47 754
Kontantoverføring til staten	-186 058	-58 711
Egenkapital per 31.12	187 190	151 113

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. Revisjonen foregår i perioden 1. mai 2021 – 30. april 2022, og resultatet av revisjonen vil bli rapportert i form av en revisjonsberetning innen 1. mai 2022.

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 - ikke revidert

Olje* mill fat, Gass mrd Sm³	2021		2020		2019	
	olje	gass	olje	gass	olje	gass
Forventede gjenværende reserver pr. 01.01	1463	569	1533	604	1572	632
Endring i reserver	79	35	67	1	88	9
Produksjon	-142	-37	-137	-36	-127	-36
Forventede gjenværende reserver pr. 31.12	1400	568	1463	569	1533	604

* Olje inkluderer NGL og kondensat

Ved utgangen av året var porteføljens forventede gjenværende reserver 4 972 millioner fat oljeekvivalenter (o.e.), en nedgang på 73 millioner fat o.e. sammenlignet med utgangen av 2020. Reservetilveksten var 301 millioner fat o.e. og kommer hovedsakelig fra prosjektbeslutninger som Ormen Lange fase 3, Oseberg økt gasskapasitet og Åsgard B lavtrykksproduksjon fase 3, i tillegg til forlengelse av boreaktiviteter på Heidrun. Med en produksjon på 375 millioner fat o.e. ga dette en reserveerstatningsgrad på 80 prosent sammenlignet med 20 prosent i 2020.

NOTE 22 Forskning og utvikling

Petoro bidrar til forskning og utvikling (FoU) ved at SDØE dekker sin andel av operatørens kostnader til generell forskning og utvikling i henhold til regnskapsavtalen. SDØE har kostnadsført 562 millioner kroner til forskning og utvikling i 2021 som er belastet fra operatørene i løpet av regnskapsåret.

NOTE 23 Hendelser etter balansedagen

Det har ikke vært noen betydelige hendelser etter balansedagen.

NOTE 24 Statens deltakerandeler

Utvinningsstillatelse	Per. 31.12.2021 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2020 Deltakerandel (%)
018	5,00000	5,00000
018 B	5,00000	5,00000
028 C	30,00000	30,00000
034	40,00000	40,00000
036 BS	20,00000	20,00000
036 E	20,00000	20,00000
036 F	20,00000	20,00000
037	30,00000	30,00000
037 B	30,00000	30,00000
037 E	30,00000	30,00000
038 C	30,00000	30,00000
038 D	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
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
050 IS	30,00000	30,00000

Utvinningsstillatelse	Per. 31.12.2021 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2020 Deltakerandel (%)
052	37,00000	37,00000
053	33,60000	33,60000
053 C	-	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
074 CS	19,95000	-
074 DS	19,95000	-
074 ES	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
093 C	47,88000	47,88000
093 D	47,88000	47,88000
093 F	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
102 H	30,00000	30,00000

Utvinningsstillatelse	Per. 31.12.2021 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2020 Deltakerandel (%)
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
120 CS	16,93548	16,93548
124	27,08962	27,08962
128	24,54546	24,54546
128 B	54,00000	54,00000
128 D	24,54546	24,54546
128 E	24,54546	24,54546
134	13,55000	13,55000
152	30,00000	30,00000
153	30,00000	30,00000
153 B	30,00000	30,00000
153 C	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
171 B	33,60000	33,60000
176	47,88000	47,88000
190	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
193 FS	30,00000	30,00000
193 GS	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. 31.12.2021 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2020 Deltakerandel (%)
211	35,00000	35,00000
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	40,00000
248 GS	40,00000	40,00000
248 HS	-	40,00000
248 I	40,00000	40,00000
248 J	-	40,00000
250	45,00000	45,00000
255	30,00000	30,00000
255 B	30,00000	30,00000
255 C	30,00000	30,00000
255 D	-	30,00000
263 C	19,95000	19,95000
265	30,00000	30,00000
275	5,00000	5,00000
277	30,00000	30,00000
277 C	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
435	35,00000	35,00000
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
532	20,00000	20,00000

Utvinningsstillatelse	Per. 31.12.2021 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2020 Deltakerandel (%)
537	20,00000	20,00000
537 B	20,00000	20,00000
602	-	20,00000
608	20,00000	20,00000
685	20,00000	20,00000
695	-	20,00000
815	20,00000	20,00000
829	-	20,00000
830	20,00000	20,00000
832	-	20,00000
832 B	-	20,00000
837	20,00000	20,00000
854	-	20,00000
858	20,00000	20,00000
860	-	20,00000
885	20,00000	20,00000
886	20,00000	20,00000
886 B	20,00000	20,00000
892	20,00000	20,00000
894	20,00000	20,00000
896	20,00000	20,00000
902	-	20,00000
902 B	-	20,00000
904	-	30,00000
907	-	20,00000
923	20,00000	20,00000
934	-	20,00000
935	20,00000	20,00000
954	-	20,00000
958	20,00000	20,00000
959	-	20,00000
959 B	-	20,00000
960	20,00000	20,00000
961	-	20,00000
964	-	25,00000
968	20,00000	20,00000
970	20,00000	20,00000
973	20,00000	20,00000

Utvinningstillatelse	Per. 31.12.2021 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2020 Deltakerandel (%)
973 B	20,00000	20,00000
976	20,00000	20,00000
983	20,00000	20,00000
985	20,00000	20,00000
986	30,00000	30,00000
993	-	20,00000
1025 S	20,00000	20,00000
1026	30,00000	30,00000
1028	20,00000	20,00000
1031	-	20,00000
1044	20,00000	20,00000
1046	30,00000	30,00000
1049	20,00000	20,00000
1049 B	20,00000	-
1051	20,00000	20,00000
1056	-	20,00000
1071	20,00000	20,00000
1078	20,00000	20,00000
1079	20,00000	20,00000
1080	20,00000	20,00000
1083	30,00000	30,00000
1085	20,00000	-
1086	20,00000	-
1090	20,00000	-
1091	20,00000	-
1093	30,00000	-
1096	20,00000	-
1106	20,00000	-
1128	20,00000	-
1131	20,00000	-
1133	20,00000	-
1134	20,00000	-

Utvinningsstillatelser med netto overskuddsavtaler*

027
027 C
027 FS
027 HS
028
028 B
028 S
029
029 B
029 C
033
033 B

Samordnede felt	Per. 31.12.2021 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2020 Deltakerandel (%)	Gjenværende produksjonsperiode	Konsesjonsperiode
Breidablikk Unit	22,20000	-	2044	2030
Fram H-Nord Unit	11,20000	11,20000	2034	2024
Gimle Unit	24,18630	24,18630	2033	2023
Grane Unit	28,90500	28,90500	2044	2030
Gullfaks Unit	30,00000	30,00000	2034	2036
Haltenbanken Vest Unit (Kristin)	22,52000	19,57700	2039	2027
Heidrun Unit	57,79339	57,79339	2045	2024
Johan Sverdrup Unit	17,36000	17,36000	2058	2036
Martin Linge Unit	30,00000	30,00000	2032	2027
Norne Inside	54,00000	54,00000	2036	2026
Ormen Lange Unit	36,48500	36,48500	2043	2040
Oseberg Area Unit	33,60000	33,60000	2040	2031
Sindre Unit	27,09000	27,09000	2033	2023
Snorre Unit	30,00000	30,00000	2040	2040
Snøhvit Unit	30,00000	30,00000	2051	2035
Statfjord Øst Unit	30,00000	30,00000	2038	2026
Sygnå Unit	30,00000	30,00000	2038	2026
Tor Unit	3,68744	3,68744	2049	2028
Troll Unit	56,00000	56,00000	2054	2030
Valemon Unit	30,00000	30,00000	2030	2031
Vega Unit	31,20000	31,20000	2035	2024
Visund Inside	30,00000	30,00000	2035	2034
Åsgard Unit	35,69000	35,69000	2032	2027

Felt	Per. 31.12.2021 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2020 Deltakerandel (%)	Gjenværende produksjonsperiode	Konsesjonsperiode
Atla	30,00000	30,00000	2019	2025
Draugen	47,88000	47,88000	2035	2024
Dvalin	35,00000	35,00000	2034	2041
Ekofisk	5,00000	5,00000	2050	2028
Eldfisk	5,00000	5,00000	2049	2028
Embla	5,00000	5,00000	2028	2028
Gjøa	30,00000	30,00000	2028	2028
Heimdal	20,00000	20,00000	2022	2021
Johan Castberg	20,00000	20,00000	2053	2049
Kvitebjørn	30,00000	30,00000	2036	2031
Maria	30,00000	30,00000	2040	2036
Rev	30,00000	30,00000	2024	2023
Skirne	30,00000	30,00000	2023	2025
Skuld	24,54546	24,54546	2036	2026
Statfjord Nord	30,00000	30,00000	2038	2026
Svalin	30,00000	30,00000	2044	2030
Tordis	30,00000	30,00000	2032	2040
Tune	40,00000	40,00000	2032	2025
Urd	24,54546	24,54546	2036	2026
Veslefrikk	37,00000	37,00000	2022	2025
Vigdis	30,00000	30,00000	2040	2040

Nedstengte felt	Per. 31.12.2021 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2020 Deltakerandel (%)	Konsesjonsperiode
Jette Unit		-	-
Varg		-	-
Yttergryta		-	-

RØRLEDNINGER OG LANDANLEGG

Oljeinfrastruktur	Per. 31.12.2021 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2020 Deltakerandel (%)	Konsesjonsperiode
Oseberg Transport System (OTS)	48,38379	48,38379	2031
Troll Oljerør I + II	55,76808	55,76808	2023
Grane oljerør	42,06310	42,06310	2030
Kvitebjørn Oljerør	30,00000	30,00000	2031
Norpipe Oil AS (Eierandel)	5,00000	5,00000	2028
Mongstad Terminal DA	35,00000	35,00000	-
Johan Sverdrup Eiendom DA	17,36000	17,36000	-
Gassinfrastruktur			
Gassled**	46,69700	46,69700	2028
Haltenpipe	57,81250	57,81250	2024
Mongstad Gassrør (EMV)	56,00000	56,00000	2030
Nyhamna	26,13840	26,13840	2041
Polarled	11,94600	11,94600	2041
Valemon Rikgassrør	30,00000	30,00000	2031
Dunkerque Terminal DA	30,35317	30,35317	2028
Zeepipe Terminal J.V.	22,88161	22,88161	2028
Vestprosess DA	41,00000	41,00000	-
Ormen Lange Eiendom DA	36,48500	36,48500	-

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

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

** Gassled har flere transporttillatelser med ulike lisensperioder

Ressursregnskap 2021

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	222.1	567.8	790.0
RK 4	Ressurser i planleggingsfasen	35.5	31.0	66.5
RK 5	Utvinning sannsynlig men uavklart	33.6	46.4	80.1
RK 6	Utbygging lite sannsynlig	7.1	0.4	7.5
RK 7	Ressurser i nye funn som ikke er evaluert og mulige framtidige tiltak for økt utvinning	58.6	67.5	126.1
RK 8	Prospekt	19.7	14.7	34.4
Sum		376.7	727.8	1104.5

Felt	Opprinnelig utvinnbare reserver			Gjenværende reserver		
	Olje, NGL, kond mill Sm ³ o.e	Gass G Sm ³	Olje-ekvivalenter mill Sm ³ o.e.	Olje, NGL, kond mill Sm ³ o.e	Gass G Sm ³	Olje-ekvivalenter mill Sm ³ o.e.
Atla	0.12	0.42	0.54	0.00	0.00	0.00
Breidablikk	6.71	0.00	6.71	6.71	0.00	6.71
Draugen	75.34	1.43	76.77	4.16	0.62	4.78
Dvalin	0.30	6.28	6.58	0.30	6.28	6.58
Ekofisk ¹	37.53	11.87	49.40	4.27	2.05	6.31
Fram H-Nord	0.08	0.00	0.08	0.01	0.00	0.01
Gimle	0.92	0.30	1.23	0.13	0.08	0.21
Gjøa	10.38	12.53	22.91	1.10	1.95	3.05
Grane	43.80	0.00	43.80	5.89	0.00	5.89
Gullfaks ²	144.13	35.21	179.33	7.63	5.99	13.62
Heidrun	120.86	28.34	149.21	21.78	13.83	35.61
Heimdal	1.33	9.24	10.57	0.00	0.00	0.00
Johan Castberg	17.78	0.00	17.78	17.78	0.00	17.78
Johan Sverdrup	71.81	1.85	73.66	61.54	1.49	63.03

Haltenbanken Vest	9.28	7.85	17.13	2.40	2.45	4.85
Kvitebjørn	15.86	30.75	46.60	1.99	5.12	7.11
Maria	4.17	0.26	4.43	3.00	0.20	3.19
Martin Linge	4.49	7.95	12.44	4.49	7.95	12.44
Norne	53.05	6.94	59.99	2.12	1.74	3.86
Norne Satellitter ³	3.91	0.20	4.11	0.90	0.04	0.93
Nøkken 34/11-2 S	0.02	0.05	0.07	0.02	0.05	0.07
Ormen Lange	7.25	126.51	133.76	1.28	38.14	39.42
Oseberg	180.10	52.93	233.03	12.27	26.41	38.67
Rev	0.28	0.82	1.10	0.01	0.01	0.01
Sindre Unit	0.03	0.02	0.05	0.03	0.02	0.04
Skirne	0.72	3.18	3.90	0.00	0.02	0.02
Snorre	94.28	2.00	96.27	22.22	0.00	22.22
Snøhvit	11.86	63.55	75.42	7.42	44.47	51.89
Statfjord Nord	13.77	0.70	14.46	1.33	0.07	1.40
Statfjord Øst	13.57	1.65	15.22	1.13	0.28	1.41
Svalin	2.98	0.00	2.98	0.84	0.00	0.84
Sygna	3.45	0.00	3.45	0.16	0.00	0.16
Tor	1.26	0.44	1.70	0.24	0.04	0.28
Tordis/Vigdis	44.99	1.97	46.96	4.34	0.06	4.39
Troll	187.04	804.31	991.35	12.38	383.46	395.85
Tune	1.48	7.52	9.00	0.00	0.01	0.01
Valemon	0.86	5.52	6.38	0.28	1.78	2.06
Vega	7.48	8.05	15.54	2.44	3.31	5.75
Veslefrikk	21.77	1.99	23.76	0.00	0.00	0.00
Visund ⁴	18.05	20.16	38.21	3.30	8.42	11.72
Åsgard	74.09	83.15	157.24	6.28	11.50	17.78
Totalt	1307.19	1345.92	2653.12	222.14	567.84	789.99

1) Ekofisk-gruppen består av Ekofisk, Eldfisk og Embla

2) Gullfaks-gruppen: Gullfaks og Gullfaks Sør

3) Norne satellitter: Skuld og Urd

4) Visund-gruppen: Visund og Visund Sør



Riksrevisjonen

STATENS DIREKTE ØKONOMISKE
ENGASJEMENT SDØE
Org. nr.: 980977269

Riksrevisjonens beretning

Konklusjon

Riksrevisjonen har revidert Statens direkte økonomiske engasjements årsregnskap for 2021. Årsregnskapet består av ledelseskommenterer, oppstilling av bevilgningsrapportering med note A og B, oppstilling av artskontorrapportering og oppstilling av virksomhetsregnskap med resultat, balanse og noter for regnskapsåret avsluttet per 31. desember 2021.

Bevilgnings- og artskontorrapporteringen viser at 185.170.128.204 kroner er rapportert netto til bevilgningsregnskapet. Årsresultatet i virksomhetsregnskapet er 222.135 millioner kroner.

Etter Riksrevisjonens mening gir årsregnskapet til Statens direkte økonomiske engasjement et dekkende bilde av virksomhetens disponible bevilgninger, inntekter og utgifter for 2021 og kapitalposter pr 31. desember 2021, i samsvar med regelverket for økonomistyring i staten. Vi mener videre at virksomhetsregnskapet gir et dekkende bilde av virksomhetens resultat for 2021 og av eiendeler, gjeld og egenkapital per 31. desember 2021, i samsvar med norsk regnskapslov og god regnskapskikk.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med *lov om Riksrevisjonen, instruks om Riksrevisjonens virksomhet* og internasjonale standarder for offentlig finansiell revisjon (ISSAI 2000–2899). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet under «Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet». Vi er uavhengige av virksomheten slik det kreves i lov og instruks om Riksrevisjonen og ISSAI 130 (INTOSAI¹ etikkregler), og har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Etter vår oppfatning er revisjonsbevisene vi har innhentet tilstrekkelige og hensiktsmessige som grunnlag for vår konklusjon.

Øvrig informasjon i årsrapporten

Ledelsen er ansvarlig for årsrapporten, som består av årsregnskapet (del VI) og øvrig informasjon (del I–V). Riksrevisjonens uttalelse omfatter revisjon av årsregnskapet og virksomhetens etterlevelse av administrative regelverk for økonomistyring, ikke øvrig informasjon i årsrapporten (del I–V). Vi attesterer ikke den øvrige informasjonen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese den øvrige informasjonen i årsrapporten. Formålet er å vurdere om det foreligger vesentlig inkonsistens mellom den øvrige informasjonen, årsregnskapet og kunnskapen vi har opparbeidet oss under revisjonen. Vi vurderer også om den øvrige informasjonen ser ut til å inneholde vesentlig feilinformasjon. Dersom vi konkluderer med at den øvrige informasjonen inneholder vesentlig feilinformasjon, er vi pålagt å rapportere dette i revisjonsberetningen.

Det er ingenting å rapportere i så måte.

Ledelsens, styrets og det overordnede departementets ansvar for årsregnskapet

Ledelsen og styret er ansvarlige for å utarbeide et årsregnskap som gir et dekkende bilde i samsvar med regelverket for økonomistyring i staten. Ledelsen og styret er også ansvarlige for å etablere den interne kontrollen som de mener er nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Det overordnede departementet og styret har det overordnede ansvaret for at virksomheten rapporterer relevant og pålitelig resultat- og regnskapsinformasjon og har forsvarlig internkontroll.

Riksrevisjonens oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Målet med revisjonen er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning

¹ International Organization of Supreme Audit Institutions

som gir uttrykk for Riksrevisjonens konklusjon. Betyggende sikkerhet er et høyt sikkerhetsnivå, men det er ingen garanti for at en revisjon som er utført i samsvar med *lov om Riksrevisjonen, instruks om Riksrevisjonens virksomhet* og internasjonale standarder for offentlig finansiell revisjon, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon som eksisterer. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon blir ansett som vesentlig dersom den, enkeltvis eller samlet, med rimelighet kan forventes å påvirke de beslutningene brukere treffer på grunnlag av årsregnskapet.

Vi utøver profesjonelt skjønn og utviser profesjonell skepsis gjennom hele revisjonen, i samsvar med *lov om Riksrevisjonen, instruks om Riksrevisjonens virksomhet* og internasjonale standarder for offentlig finansiell revisjon.

Vi identifiserer og anslår risikoene for vesentlig feilinformasjon i årsregnskapet, enten den skyldes misligheter eller utilsiktede feil. Videre utformer og gjennomfører vi revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer og innhenter tilstrekkelig og hensiktsmessig revisjonsbevis som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon ikke blir avdekket, er høyere for feilinformasjon som skyldes misligheter, enn for feilinformasjon som skyldes utilsiktede feil. Grunnen til det er at misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, feilpresentasjoner eller overstyring av intern kontroll.

Vi gjør også følgende:

- opparbeider oss en forståelse av den interne kontrollen som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige ut fra omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om hvor effektiv virksomhetens interne kontroll er
- evaluerer om regnskapsprinsippene som er brukt, er hensiktsmessige, og om tilhørende opplysninger som er utarbeidet av ledelsen, er rimelige
- evaluerer den totale presentasjonen, strukturen og innholdet i årsregnskapet, inkludert tilleggsopplysningene
- evaluerer om årsregnskapet representerer de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et dekkende bilde i samsvar med regelverket for økonomistyring i staten

Vi kommuniserer med ledelsen, blant annet om det planlagte omfanget av revisjonen og når revisjonsarbeidet skal utføres. Vi vil også ta opp forhold av betydning som er avdekket i løpet av revisjonen, for eksempel svakheter av betydning i den interne kontrollen, og informerer det overordnede departementet om dette.

Når det gjelder forholdene som vi tar opp med ledelsen, og informerer det overordnede departementet om, tar vi standpunkt til hvilke som er av størst betydning ved revisjonen av årsregnskapet, og avgjør om disse skal regnes som sentrale forhold ved revisjonen. De beskrives i så fall i et eget avsnitt i revisjonsberetningen, med mindre lov eller forskrift hindrer offentliggjøring. Forholdene omtales ikke i beretningen hvis Riksrevisjonen beslutter at det er rimelig å forvente at de negative konsekvensene av en slik offentliggjøring vil være større enn offentlighetens interesse av at saken blir omtalt. Dette vil bare være aktuelt i ytterst sjeldne tilfeller.

Dersom vi gjennom revisjonen av årsregnskapet får indikasjoner på vesentlige brudd på administrative regelverk med betydning for økonomistyring i staten, gjennomfører vi utvalgte revisjonshandlinger for å kunne uttale oss om hvorvidt det er vesentlige brudd på slike regelverk.

Uttalelse om øvrige forhold

Konklusjon om etterlevelse av administrative regelverk for økonomistyring

Vi uttaler oss om hvorvidt vi er kjent med forhold som tilsier at virksomheten har disponert bevilgningene på en måte som i vesentlig grad strider mot administrative regelverk med betydning for økonomistyring i staten. Uttalelsen gis med moderat sikkerhet og bygger på ISSAI 4000 for etterlevelsesrevisjon. Moderat sikkerhet for uttalelsen oppnår vi gjennom revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, og kontrollhandlinger vi finner nødvendige.

Basert på revisjonen av årsregnskapet, er vi ikke kjent med forhold som tilsier at virksomheten har disponert bevilgningene i strid med administrative regelverk med betydning for økonomistyring i staten.

Oslo; 22.04.2022

Etter fullmakt

Tora Struve Jarlsby
ekspedisjonssjef

Bernt Nordmark
avdelingsdirektør

Beretningen er godkjent og ekspedert digitalt

Petoro AS Resultatregnskap

Alle tall i tusen kroner	NOTER	2021	2020
Inntektsført offentlig tilskudd	1	285 312	288 000
Annen inntekt	1,15	1 703	2 187
Endring utsatt inntektsføring	2	1 452	926
Sum driftsinntekter		288 467	291 113
Lønnskostnad	3,10	171 630	165 467
Avskrivning	4	1 542	2 295
Regnskapshonorar	14	13 591	15 472
Kontorhold	13	11 463	10 737
IKT-kostnader	14	30 799	29 107
Andre driftskostnader	12	61 559	65 239
Sum driftskostnader		290 584	288 316
Driftsresultat		-2 117	2 797
Finansinntekt	5	2 033	2 540
Finanskostnad	5	-275	-1 361
Netto finansresultat		1 758	1 179
ÅRSRESULTAT		-358	3 976
OVERFØRINGER			
Overført fra/til annen egenkapital		-358	3 976
Sum overføringer		-358	3 976

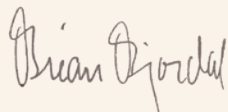
Petoro AS Balanse per 31. desember

Alle tall i tusen kroner	NOTER	2021	2020
EIENDELER			
Anleggsmidler			
Varige driftsmidler			
Driftsløsøre, inventar, kontormaskiner o.l	4	1 305	2 757
Sum varige driftsmidler		1 305	2 757
Sum anleggsmidler	4	1 305	2 757
Omløpsmidler			
Kundefordringer		672	0
Andre fordringer	6	21 437	20 013
Bankinnskudd	7	252 841	248 024
Sum omløpsmidler		274 950	268 037
SUM EIENDELER		276 255	270 793
EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital (10 000 aksjer à NOK 1 000)	8	10 000	10 000
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	9	17 591	17 949
Sum egenkapital		27 591	27 949
Gjeld			
Avsetning for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelser	10	187 012	185 386
Utsatt inntektsføring offentlig tilskudd	2	1 305	2 757
Sum avsetning for forpliktelser		188 317	188 143
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		20 784	18 312
Skyldige offentlige avgifter		11 644	11 157
Annen kortsiktig gjeld	11	27 920	25 232
Sum kortsiktig gjeld		60 347	54 701
Sum gjeld		248 664	242 844
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		276 255	270 793

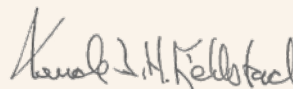
Stavanger, 7. mars 2022



Gunn Wærsted
Styreleder



Brian Bjordal
Nestleder



Trude J. H. Fjeldstad
Styremedlem



Kristin Skofteland
Styremedlem



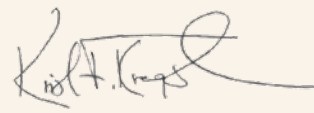
Hugo Sandal
Styremedlem



Ragnar Sandvik
Styremedlem,
valgt av ansatte



May Linda Glesnes
Styremedlem,
valgt av ansatte



Kristin Fejerskov Kragseth
Administrerende direktør

Petoro AS kontantstrømoppstilling

Alle tall i tusen kroner	2021	2020
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ VIRKSOMHETEN		
Årets resultat	-358	3 977
+ Avskrivning	1 542	2 295
+/- Endring i kundefordringer	-672	968
+/- Endring i leverandørgjeld	2 472	2 382
+/- Endring pensjonsforpliktelser	1 626	9 733
+/- Endring øvrige tidsavgrensede poster	297	-1 600
Netto likviditetsendring fra virksomheten	4 907	17 754
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ INVESTERINGER		
- Investert i varige driftsmidler	90	1 369
Netto likviditetsendring fra investeringer	90	1 369
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ FINANSIERING		
+ Innbetaling av egenkapital	0	0
Netto likviditetsendring fra finansiering	0	0
Netto endring i likvider gjennom året	4 817	16 386
+ Likviditetsbeholdning pr. 01.01.	248 024	231 638
Likviditetsbeholdning pr. 31.12.	252 841	248 024

Petoro AS Noteinformasjon

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 Equinor ASA og eier av SDØE. Med dette som utgangspunkt forestår Equinor ASA avsetningen av statens petroleum i henhold til instruks. Petoro AS har ansvaret for å påse at Equinor ASA 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.

Generelt

Årsregnskapet for Petoro AS er satt opp i samsvar med regnskapslovens bestemmelser og norske regnskapsstandarder for øvrige foretak.

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, vil anleggsmidlet nedskrives til virkelig verdi. Anleggsmidler med begrenset økonomisk levetid avskrives lineært over den økonomiske levetiden.

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

Petoro AS har en innskuddsbasert pensjonsordning etter lov om innskuddspensjon. Premier til innskuddsbasert ordning kostnadsføres løpende.

Selskapet har en overgangsordning som fortsatt er ytelsesbasert for ansatte med mindre enn 15 år igjen til pensjonsalder per 01.01.2016. Den balanseførte forpliktelsen knyttet til ytelsesplanen for gjenværende ansatte i ordningen, 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 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 fra ytelsesbasert ordning samt premier til innskuddsbasert ordning.

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

Kortsiktig gjeld

Kortsiktig gjeld er vurdert til pålydende.

Skatter

Selskapet er fritatt for skatteplikt etter Skatteloven § 2-30.

Driftsinntekter

Selskapet mottar bevilgninger fra staten for tjenester utført for Olje- og energidepartementet i samsvar med selskapets

formål. Dette driftstilskuddet bevilges årlig av Stortinget. Driftstilskuddet er presentert som driftsinntekt i regnskapet.

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.

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

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 inntekter

Årets bevilgning til driften av Petoro AS eksklusiv merverdiavgift er 285,3 millioner kroner. Beløpet er inntektsført som offentlig tilskudd fra den norske stat.

Annen inntekt er hovedsakelig knyttet til tjenester i forbindelse med forhandlingsledelse i SDØE-porteføljen.

NOTE 2 Utsatt inntekt

Endring utsatt inntektsføring består av utsatt inntekt knyttet til investeringer foretatt i løpet av året, totalt 90 tusen kroner i 2021, samt avskrivninger av årets og tidligere års investeringer, totalt 1,5 millioner kroner, ref. note 4.

NOTE 3 Lønnskostnad, antall ansatte, godtgjørelser mm

Lønnskostnad (Alle tall i NOK tusen)	2021	2020
Lønn ¹	118 602	111 788
Styregodtgjørelse	1 995	1 856
Styreansvarsforsikring (gjelder hele styret)	148	105
Arbeidsgiveravgift	17 173	15 706
Pensjonskostnader (se note 10)	30 115	32 569
Andre ytelser	3 597	3 443
Sum	171 630	165 467

Antall ansatte per 31.12	70	64
Antall ansatte med signert arbeidsavtale, ikke tiltrådt per 31.12	2	1
Gjennomsnittlig antall årsverk sysselsatt	65,85	62,8

¹⁾ 2021 inkluderer avsetning for en sluttavtale samt avsetning for variabel lønn basert på bedre måloppnåelse enn i 2020.

Ytelse til ledende personer (Alle tall i tusen kroner)	Fast lønn¹	Kontant- godtgjørelse²	Andre skatte- pliktige ytelser³	Skattbar lønn	Kostnadsført pensjon⁴
Kristin Fejerskov Kragseth ⁵	2 241	0	98	2 339	121
Ledergruppen for øvrig:					
Heidi Iren H Nes	1 545	42	151	1 737	195
Hilde Fey Lunde	1 884	59	149	2 093	199
Ole Njærheim	2 568	81	154	2 803	196
Jonny Mæland	2 538	80	155	2 773	193
Kjell Morisbak Lund ⁶	3 151	76	151	3 378	194
Kjersti Bergsåker-Aspøy	1 672	22	151	1 845	200
Ledergruppen for øvrig	13 358	360	911	14 628	1 177

1. Fastlønn består av grunnlønn og feriepenger.
2. Kontantgodtgjørelse er variabel lønn. Dette inngår ikke i pensjonsgrunnlaget.
3. Andre skattepliktige ytelser inkluderer bilgodtgjørelse samt mindre godtgjørelser for nyhets- abonnement og tele-fon. Inngår ikke i feriepenge- og pensjonsgrunnlaget.
4. Kostnadsført pensjon representerer årets premie i innskuddsbasert ordning. Alle i ledergruppen har nå inn-skuddspensjon.
5. Kristin Fejerskov Kragseth overtok som administrerende direktør 1.06.2021.
6. Konstituert administrerende direktør til 1.06.2021. Fastlønn inkluderer fungeringstillegg samt kontantgodtgjørelse som kompensasjon for bortfall av ytelsespensjon beregnet basert på aktuarmessige forutsetninger og pensjonsgi-vende inntekt.

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 "Statens retningslinjer for leder lønn i selskaper med statlig eierandel", gjeldende fra og med 30.04.2021. Den delen av retningslinjene som gjelder krav til lønnsrapport får ikrafttredelse etter ordinær generalforsamling i juni 2022 og fremlegges for godkjenning første gang i juni 2023.

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 AS har en enhetlig lønnspolitikk og lønnsystem for hele selskapet og har som mål å være konkurransedyktig, men ikke lønnsledende og viser til moderasjon med hensyn til total kompensasjon i forhold til relevant marked for petroleumsindustrien.

Beslutningsprosess

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

Hovedprinsippene for godtgjørelse

Petoros lønnspolitikk er å være konkurransedyktig, men ikke lønnsledende med hensyn til total kompensasjon inkludert

selskapets pensjonsordninger. Samtidig skal hensynet til moderasjon ivaretas.

Samlet vederlag 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.

Hovedelementet i Petoros kompensasjonsordning er grunnlønn. Ledende ansatte er i tillegg berettiget ytelser på linje med andre i selskapet, herunder bilgodtgjørelse, pensjon- og forsikringsordninger samt ordning for kommunikasjongsgodtgjørelse.

Lønn i en referansegruppe bestående av relevante selskap i petroleumsindustrien 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 AS har ordning for variabel lønn for å fremme oppnåelse av selskapets mål. Prinsipp og rammer for variabel lønn er fastsatt av styret og forankret i "Retningslinjer for lønn og annen godtgjørelse til ledende ansatte i foretak og selskaper med statlig eierandel". Ordningen gjelder alle ansatte inklusiv administrerende direktør med samme proportsats.

Styret fastsetter variabel lønn i henhold til vurdert måloppnåelse innenfor rammen på maksimalt 10 prosent av grunnlønn. Målene som inngår i vurdering av variabel lønn består av et utvalg kvantitative mål knyttet til operasjonelle og finansielle aktiviteter, samt mål knyttet til selskapets prioriterte aktiviteter. Målene skal være basert på objektive, definerbare og målbare kriterier som ledelsen kan påvirke og fastsettes med utgangspunkt i selskapets strategi og risikobilde, samt føringer gitt i Oppdragsbrev fra eier.

For 2021 inngikk følgende mål i vurderingen av variabel lønn; Alvorlige hendelser (frekvens), væskeproduksjon (kboed), tiltak for CO₂-reduksjon og prosjektfremdrift (beslutningsmilepæler), samt konkrete mål og milepæler knyttet til forbedring av boreeffektivitet i utvalgte lisenser, optimalisert utvinning, digital datadeling gjennom implementering av e-billing og cash call samt utredning av det forretningsmessige potensiale for avkarboniserte produkter som del av selskapets prioritering innenfor bærekraft og klima. Variabel lønn for 2021 ble behandlet av styret etter at årsregnskapet var utarbeidet. Det er i regnskapet for 2021 avsatt et estimert beløp for variabel lønn for året. Variabel lønn utbetalt i 2021 var 3,25 prosent av grunnlønn basert på selskapets måloppnåelse i 2020.

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

Petoro AS har en innskuddsbasert pensjonsordning etter lov om innskuddspensjon. Selskapet har ingen kollektiv pensjonsordning for ansatte med lønn over 12 G. Ordningen ble innført 01.01.2016. Petoro AS har en overgangsordning som fortsatt er ytelsesbasert også for lønn over 12 G. Denne er lik for ledende og andre ansatte med mindre enn 15 år til pensjonsopptjeningsalder (67 år) per 01.01.2016. For ledende ansatte med ansettelsesavtale inngått før 13.02.2015 gjelder samme overgangsordning som for øvrige ansatte.

Ledende ansatte omfattes av selskapets innskuddspensjonsordning som gjelder for lønn under 12 G. Det følger av dette at Petoro AS verken har ledende ansatte under ytelsespensjon eller at det vil påløpe pensjonskostnader ut over det som følger av innskuddspensjon for disse (i henhold til lov om innskuddspensjon). Intern aldersgrense i Petoro er 70 år. Administrerende direktør har i henhold til ansettelsesavtalen en gjensidig oppsigelsestid på seks måneder, samt seks måneders etterlønn.

Godtgjørelsesprinsipper og implementering foregående år

Den årlige vurdering av grunnlønn for administrerende direktør og øvrig ledelse gjennomføres med virkning fra 1. juli. I 2021 ble lønnsvurderingen av ledere gjennomført i 3. kvartal.

NOTE 4 Varige driftsmidler

Alle tall i tusen kroner	Fast inventar	Driftsløsøre	IKT	Sum
Anskaffelseskost 01.01.21	4 979	10 373	40 331	55 683
Tilgang driftsmidler	-	90	-	90
Avgang driftsmidler/utrangering	-	-	-	-
Anskaffelseskost 31.12.21	4 979	10 463	40 331	55 773
Akk. avskrivninger 01.01.21	4 652	8 954	39 320	52 926
Tilbakeført akkumulert avskrivning	-	-	-	-
Årets avskrivninger	54	537	951	1 542
Akk. avskrivninger 31.12.21	4 706	9 491	40 271	52 926
Bokført verdi 31.12.21	273	972	60	1 305

	Leiekontraktens løpetid	3/5 år	3 år
Økonomisk levetid			
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær

Operasjonelle leasing kontrakter inkluderer kontorinventar og kontormaskiner. Initielle leieperioder er mellom 3 og 5 år.

NOTE 5 Finansposter

Alle tall i tusen kroner	2021	2020
Finansinntekter		
Renteinntekter	1 897	2 395
Valutagevinst agio	136	145
Finanskostnader		
Rentekostnader	-	-
Valutatap disagio	275	1361
Netto finansresultat	1 758	1 179

NOTE 6 Andre fordringer

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

NOTE 7 Bankinnskudd

Bankinnskudd er totalt 253 millioner kroner, herav bundne skattetrekksmidler på 9 millioner kroner og midler til å dekke usikrede pensjonsforpliktelser på 206 millioner kroner.

NOTE 8 Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Aksjekapitalen i selskapet per 31.12.2021 består av 10.000 aksjer à NOK 1.000. Alle aksjene eies av den norske stat og alle aksjene har samme rettigheter.

NOTE 9 Egenkapital

Petoro AS (Alle tall i tusen kroner)	Aksjekapital	Annen EK	Sum
Egenkapital 01.01.2021	10 000	17 949	27 949
Årets resultat		-358	-358
Egenkapital 31.12.2021	10 000	17 591	27 591

NOTE 10 Pensjonskostnader, - midler og – forpliktelser

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

Petoro AS innførte ny pensjonsordning for selskapet gjeldende fra 01.01.2016 som er innskuddsordning etter lov om innskuddspensjon. Selskapet har en overgangsordning for ansatte som hadde mindre enn 15 år igjen til pensjonsalder per 01.01.2016. Premier til innskuddsbasert ordning kostnadsføres løpende.

Netto pensjonskostnad (Alle tall i tusen kroner)	2021	2020
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	12 842	14 216
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	6 204	7 844
Avkastning på pensjonsmidler	-3 592	-4 488
Resultatført estimatavvik	4 939	5 909
Arbeidsgiveravgift	1 550	1 819
Pensjonskostnad ytelse	21 943	25 300
Pensjonskostnad innskuddsordning inkl. arbeidsgiveravgift	8 172	7 269
Sum pensjonskostnad	30 115	32 569

Balanseført pensjonsforpliktelse	2021	2020
Beregnet pensjonsforpliktelser 31.12	357 870	364 999
Pensjonsmidler til markedsverdi	-142 312	-128 106
Netto pensjonsforpliktelser	215 558	236 893
Ikke resultatført estimatavvik	-28 546	-51 507
Balanseført pensjonsforpliktelse	187 012	185 386

Ved beregning av årets netto pensjonskostnad er forutsetningene per foregående år lagt til grunn. Netto pensjonsforpliktelse er beregnet på basis av forutsetninger inneværende år. Petoro AS har avsatt egne midler til å dekke usikrede pensjonsforpliktelser, ref. note 7.

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

	2021	2020
Diskonteringsrente	1,90 %	1,70 %
Forventet avkastning på fondsmidler	3,10 %	2,70 %
Forventet lønnsregulering	2,75 %	2,25 %
Forventet pensjonsøkning	0,00 %	0,00 %
Forventet G-regulering	2,50 %	2,00 %

NOTE 11 Annen kortsiktig gjeld

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

NOTE 12 Godtgjørelse til revisor

Selskapets valgte revisor er KPMG AS. Kostnadsført honorar for ordinær revisjon av finansregnskap utgjorde 0,3 millioner kroner i 2021. Videre er det kostnadsført konsulenttjenester fra KPMG på 32 900 kroner knyttet til støtte i digital samhandlingsløsning. Riksrevisjonen er i henhold til Lov om Riksrevisjonen av 7. mai 2004 ekstern revisor for SDØE-porteføljen.

PricewaterhouseCoopers AS (PwC) er engasjert som selskapets finansielle revisor for å utføre finansiell revisjon av SDØE-regnskapet som et ledd i selskapets internrevisjon. PwC har fakturert 0,7 millioner kroner for finansiell revisjon og 0,5 millioner kroner for intern revisjon i 2021. Videre er det kostnadsført fakturerte tjenester fra PwC for revisjon av interessentskap for til sammen 2,6 million kroner.

NOTE 13 Leieavtaler

Petoro AS inngikk kontrakt om leie av kontorlokaler med Smedvig Eiendom AS høsten 2003. Petoro AS har valgt å utøve den siste opsjonen i leiekontrakten fra 2021. Gjenstående varighet av leiekontrakten er nå 4 år. Årets leiekostnad utgjør 11,1 millioner kroner, hvilket inkluderer alle drifts- og felleskostnader.

NOTE 14 Vesentlige avtaler

Petoro AS har avtale med Azets Insights AS (Azets) om levering av regnskapstjenester og tilhørende IKT-tjenester knyttet til regnskapsføringen av SDØE. Avtalen gjelder fra 01.03.2020 med en varighet på 5 år og med opsjon for Petoro AS på 2 års forlengelse. Kostnadsført regnskapshonorar til Azets i 2021 for regnskapsføringen av SDØE utgjorde 12,4 millioner kroner.

Petoro AS har avtale med TietoEVERY ASA om levering av IT driftstjenester for kontorstøtte, administrative og petroleumstekniske løsninger samt konsulentbistand. Avtalen gjelder fra 01.01.2017 med en varighet på 5 år og med opsjon for Petoro AS på 1+1 års forlengelse. Kostnadene under IT driftsavtalen for 2021 var 10,8 millioner kroner.

NOTE 15 Nærstående parter

Equinor ASA og Petoro AS har felles eier ved Nærings- og fiskeridepartementet og er således nærstående parter. Det har ikke vært vesentlige transaksjoner i 2021 mellom Equinor ASA og Petoro AS. Petoro AS har vært forhandlingsleder for enkelte felt knyttet til SDØE-porteføljen hvor Equinor ASA er operatør, ref. note 1.



KPMG AS
Forusparken 2
Postboks 57
4068 Stavanger

Telephone +47 45 40 40 63
Fax
Internet www.kpmg.no
Enterprise 935 174 627 MVA

Til generalforsamlingen i Petoro AS

Uavhengig revisors beretning

Konklusjon

Vi har revidert Petoro AS' årsregnskap som består av balanse per 31. desember 2021, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav,
- gir årsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2021, og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med de internasjonale revisjonsstandardene International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet nedenfor under *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet*. Vi er uavhengige av selskapet slik det kreves i lov, forskrift og International Code of Ethics for Professional Accountants (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarder) utstedt av the International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglene), og vi har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Innhentet revisjonsbevis er etter vår vurdering tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Øvrig informasjon

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlige for informasjonen i årsberetningen. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker ikke informasjonen i årsberetningen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese årsberetningen. Formålet er å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom årsberetningen og årsregnskapet og den kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen av årsregnskapet, eller hvorvidt informasjon i årsberetningen ellers fremstår som vesentlig feil. Vi har plikt til å rapportere dersom årsberetningen fremstår som vesentlig feil. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Basert på kunnskapen vi har opparbeidet oss i revisjonen, mener vi at årsberetningen

- er konsistent med årsregnskapet og
- inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav.

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge. Ledelsen er også ansvarlig for slik internkontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avviklet.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon som eksisterer. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon blir vurdert som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke økonomiske beslutninger som brukerne foretar basert på årsregnskapet.

Som del av en revisjon i samsvar med ISA-ene, utøver vi profesjonelt skjønn og utviser profesjonell skepsis gjennom hele revisjonen. I tillegg:

- identifiserer og vurderer vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i regnskapet, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes utilsiktede feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av internkontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av den interne kontroll som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimaterne og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på hensiktsmessigheten av ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen ved avleggelsen av årsregnskapet, basert på innhentede revisjonsbevis, og hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape tvil av betydning om selskapets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifierer vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet inntil datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet ikke fortsetter driften.
- evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet i årsregnskapet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet gir uttrykk for de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettviseende bilde.

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte omfanget av revisjonen og til hvilken tid revisjonsarbeidet skal utføres. Vi utveksler også informasjon om forhold av betydning som vi har avdekket i løpet av revisjonen, herunder om eventuelle svakheter av betydning i den interne kontrollen.

Stavanger, 8. mars 2022
KPMG AS

Mads Hermansen
Statsautorisert revisor
(elektronisk signert)

PENNEO

*Signaturene i dette dokumentet er juridisk bindende. Dokument signert med "Penneo™ - sikker digital signatur".
De signerende parter sin identitet er registrert, og er listet nedenfor.*

"Med min signatur bekrefter jeg alle datoer og innholdet i dette dokument."

Mads Aleksander Hermansen

Partner

På vegne av: KPMG AS

Serienummer: 9578-5997-4-280077

IP: 80.232.xxx.xxx

2022-03-08 15:13:35 UTC



Mads Aleksander Hermansen

Statsautorisert revisor

På vegne av: KPMG AS

Serienummer: 9578-5997-4-280077

IP: 80.232.xxx.xxx

2022-03-08 15:13:35 UTC



Petoros finanskalender 2022

9. mars	Årsresultat 2021 / 4. kvartalsrapport 2021
11. mai	1. kvartalsrapport 2022
3. august	2. kvartalsrapport / 1. halvår 2022
2. november	3. kvartalsrapport 2022

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: Eirik Skjæveland og Christian Buch Hansen

Produksjon: Megabite

Foto: Anne Lise Norheim, Kjetil Alsvik, Elisabeth Tønnesen, Øyvind Gravås / Even Kleppa, Einar Aslaksen, Bo B. Randulff & Even Kleppa, Ole Jørgen Bratland, Ong Tze Wei Justin & Chua Chee Hou, Equinor og Shutterstock