

6

Tallene for 2023

Årsregnskap for SDØE

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



Troll A.

Foto: Øyvind Granås/Even Kleppa - Woldcam/©Equinor

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 2023 bestod porteføljen av 175 utvinningstillatelser, tre færre enn ved inngangen til året. I løpet av 2023 ble 12 utvinningstillatelser tilbakelevert. I januar 2023 gjennomførte Olje- og energidepartementet tildeling i forhåndsdefinerte områder (TFO 2023) hvor ytterligere 20 utvinningstillatelser ble tildelt med SDØE-deltakelse.

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. Artskontorrapporteringen 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, forpliktelser og resultat per 31. desember 2023.

Vurdering av vesentlige forhold

Bevilgningsregnskapet og kapitalregnskapet

I samsvar med supplerende oppdragsbrev datert 21. desember 2023 var SDØEs bevilgning til investeringer¹ 30,0 milliarder kroner. Bevilgning til driftsresultat² var 287,1 milliarder kroner. Bevilgning til renter av statens kapital³ var 2,7 milliarder kroner. Driftsresultatet etter kontantprinsippet påvirkes 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.

Artskontorrapporteringen etter kontantprinsippet viser netto rapporterte inntekter på 355,2 milliarder kroner i 2023 mot 630,1 milliarder kroner i 2022, ekskludert finansinntekter. Inntektene er i stor grad påvirket av lavere olje- og gasspriser i 2023. Utgifter rapportert til bevilgningsregnskapet omfatter utbetaling til investeringer på 30,4 milliarder kroner og driftsutgifter på 53,3 milliarder kroner. Utbetalinger i 2022 knyttet til investeringer var 28,4 milliarder kroner og til drift 75,0 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 27,2 milliarder kroner i 2023 mot 26,3 milliarder kroner i 2022.

Virksomhetsregnskapet for SDØE inkluderer flere vesentlige estimater som er beheftet med usikkerhet og som bygger på skjønnsmessige 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 per årsslutt var 277 milliarder kroner, 251 milliarder lavere enn året før. Kontantstrømmen ble i hovedsak påvirket av nedgang i olje- og gassprisene fra ekstraordinære nivåer året før, samt lavere gassalg. Nedgangen ble delvis motvirket av økt kontantstrøm som følge av lavere kostnader knyttet til tredje parts gasskjøp og reduksjon i arbeidskapital. Til tross for betydelig nedgang sammenlignet med 2022, er kontantstrømmen for året den nest høyeste i Petoros historie.

Total produksjon var 994 tusen fat oljeekvivalenter per dag (kboed), en nedgang på 50 kboed sammenlignet med året før.

Gassproduksjonen var på 102 millioner standard kubikkmeter (mill. Sm³) per dag, som er en reduksjon på syv prosent sammenlignet med året før. Nedgangen skyldes i hovedsak revisjonsstans på Troll, samt midlertidig nedstengning av felt tilknyttet prosessanlegget på Nyhamna. Reduksjonen ble delvis motvirket av produksjon fra Snøhvit som var nedstengt første halvår i 2022 og Dvalin som startet produksjon i 2023. Gjennomsnittlig realisert gasspris var 5,76 mot 11,95 NOK per Sm³ forrige år. Årsaken til lavere gasspriser er sammensatt, men skyldes i hovedsak historisk høy import av LNG og lagerfylling i Europa, kombinert med lavere etterspørsel.

Væskeproduksjonen var 354 kboed, en reduksjon på 5 kboed sammenlignet

¹ Kap/post 2440.30

² Kap/post 5440.24

³ Kap/post 5440.80

med året før. Reduksjonen i væskeproduksjon skyldes primært naturlig produksjonsfall på flere modne felt og revisjonsstans på Troll C, delvis motvirket av økt produksjon fra Johan Sverdrup fase 2. Gjennomsnittlig realisert oljepris var 83 mot 104 USD per fat i 2022. Målt i norske kroner ble reduksjonen imidlertid noe motvirket av svak kronekurs slik at oppnådd oljepris var 876 mot 988 NOK per fat året før. Reduksjonen i oljepris skyldes lavere etterspørselsvekst enn forventet grunnet økende renter, lavere økonomisk vekst og frykt for resesjon flere steder i verden. Effekten ble motvirket av økt geopolitisk uro og vedvarende kutt fra OPEC+.

Investeringer var 30 milliarder kroner, 1,6 milliarder kroner høyere enn året før. Økningen i investeringer skyldes høy aktivitet på flere felt med prosjekter i gjennomføringsfasen, delvis motvirket av lavere produksjonsboring på Troll.

Totale driftskostnader var 86 milliarder kroner, 17 milliarder kroner lavere enn året før. Reduksjonen skyldes lavere kostnader for kjøp av tredje parts gass, delvis motvirket av nedskrivninger av felt i drift.

Kostnader for kjøp av tredje parts gass var 15 milliarder kroner, 21 milliarder kroner lavere enn året før. Nedgangen skyldes vesentlig lavere gasspriser i kombinasjon med lavere volumer.

Produksjonskostnadene var 23 milliarder kroner, som er på nivå med forrige år. I 2023 har imidlertid CO₂-kostnadene og

drifts- og vedlikeholdskostnadene økt, men effekten ble motvirket av reduserte strømkostnader.

Transportkostnadene var i underkant av 12 milliarder kroner, som er 0,7 milliarder lavere enn året før.

I 2023 er anleggsmidler nedskrevet med til sammen 5,2 milliarder kroner. Martin Linge, Valemon og Nøkken er skrevet ned med henholdsvis 4,5, 0,5 og 0,2 milliarder. Hoveddriverne for nedskrivningene er oppdatering av produksjonsprofiler og kostnadsestimater.

Totale leteknader i perioden var 1,7 milliarder kroner, hvorav utgiftsføring av tørre brønner boret i løpet av året utgjorde 0,4 milliarder kroner og tidligere balanseførte leteknader før 2023 utgjorde 0,7 milliarder kroner.

Resultat etter finansposter var 266 milliarder kroner, 273 milliarder kroner lavere enn året før. Reduksjonen skyldes i hovedsak lavere inntekter som følge av vesentlig lavere priser, samt lavere gassalgsvolumer.

Bokførte eiendeler var 295 milliarder kroner per 31. desember 2023. 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 reduksjon på 11 milliarder kroner sammenlignet med året før. Reduksjonen skyldes at overføring til Staten er 11 milliarder høyere enn årets

regnskapsmessige resultat. Samlet gjeld utgjorde 107 milliarder kroner, hvorav 75 milliarder var relatert til estimat for fremtidige fjerningsforpliktelse. Fjerningsforpliktelsene økte med 6 milliarder kroner sammenlignet mot 2022, primært som følge av oppdaterte fjerningsestimater.

Ved utgangen av året var porteføljens forventede gjenværende reserver 4 475 millioner fat oljeekvivalenter (o.e.), en nedgang på 304 millioner fat o.e. sammenlignet med utgangen av 2022. Reservetilveksten var 59 millioner fat o.e. og kommer hovedsakelig fra feltene Snorre og Visund som følge av noe forlenget økonomisk haleproduksjon. Med en produksjon på 363 millioner fat o.e. ga dette en reserveerstatningsgrad på 16% sammenlignet med 49% i 2022 og 80% i 2021.

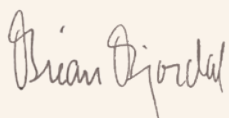
Tilleggsopplysninger

Riksrevisjonen er ekstern revisor og bekrefter årsregnskapet for SDØE. Ved avslutningen av den årlige revisjonen utsteder Riksrevisjonen en beretning som oppsummerer konklusjonen fra revisjonsarbeidet. Resultatet av revisjonen vil bli rapportert innen 1. mai 2024. Styret har engasjert PwC til å foreta finansiell revisjon av SDØE-regnskapet som ledd i selskapets internrevisjon. PwC avgir som intern revisor en revisoruttalelse til styret i Petoro AS om årsregnskapet etter kontantprinsippet og etter regnskapsprinsippet i henhold til internasjonale revisjonsstandarder.

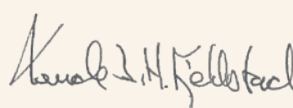
Stavanger, 8. mars 2024



Gunn Wærsted
Styreleder



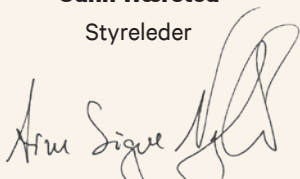
Brian Bjordal
Nestleder



Trude J. H. Fjeldstad
Styremedlem



Kristin Skofteland
Styremedlem



Arne Sigve Nylund
Styremedlem



Jonas Olsson
Styremedlem,
valgt av ansatte



May Linda Glesnes
Styremedlem,
valgt av ansatte



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 2022 med de unntak som gjelder for SDØE, samt bevilgningsreglementet § 7.

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

- a) Regnskapet følger kalenderåret
- b) Regnskapet inneholder alle 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 artskontorrapportering er utarbeidet etter de samme prinsippene, men gruppert etter ulike kontoplaner. Prinsippene samsvarer med krav i bestemmelsene punkt 3.5 til hvordan virksomhetene skal rapportere til statsregnskapet. Sumlinjen "Netto rapportert til bevilgningsregnskapet" er lik i begge oppstillingene.

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

Bevilgningsrapporteringen

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

SDØE mottar årlige bevilgninger fra Stortinget. Det er ingen mottatte eller avgitte belastningsfullmakter til annen virksomhets kapittel/post.

Artskontorrapporteringen

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

Regnskap i kontante størrelser SDØE

Bevilgningsregnskap

Oppstilling av bevilgningsrapportering 31.12.2023 – tall i hele norske kroner

Utgifts- kapittel	Kapittel- navn	Post	Posttekst	Samlet tildeling	Regnskap 2023	Merutgift (-) og mindreutgift
2440	Utgifter	30	Investeringer	30 000 000 000	30 396 449 395	-396 449 395
5440	Utgifter	24.02	Driftsutgifter	56 700 000 000	55 109 741 265	1 590 258 735
5440	Utgifter	24.03	Lete- og feltutviklingsutgifter	1 700 000 000	1 476 141 141	223 858 859
5440	Utgifter	24.04	Avskrivninger	27 600 000 000	27 206 411 972	393 588 028
5440	Utgifter	24.05	Renter	2 700 000 000	2 696 659 333	3 340 667
Sum utgiftsført				118 700 000 000	116 885 403 105	1 814 596 895

Inntekts- kapittel	Kapittel- navn	Post	Posttekst	Samlet tildeling	Regnskap 2023	Merinntekt og mindreinntekt (-)
5440	Inntekter	24.01	Driftsinntekter	375 800 000 000	363 492 331 081	-12 307 668 920
5440	Utgifter	30	Avskrivninger	27 600 000 000	27 206 411 972	-393 588 028
5440	Utgifter	80	Renter fast kapital	2 700 000 000	2 707 840 333	7 840 333
5440	Utgifter	85	Renter mellomregnskap	0	-11 181 000	-11 181 000
Sum inntektsført				406 100 000 000	393 395 402 385	-12 704 597 615
5440	24	Driftsresultat		287 100 000 000	277 003 377 370	-10 096 622 630
Netto rapportert til bevilgningsregnskapet					-276 509 999 280	

Kapitalkontoer

0677.03.04693	Oppgjørskonto Norges Bank - innbetalinger	374 385 636 017
0677.03.08710	Oppgjørskonto Norges Bank - innbetalinger	16 863 225 088
0677.04.05015	Oppgjørskonto Norges Bank - utbetalinger	-114 343 880 145
	Endring i mellomværende	-394 981 680
Sum rapportert		0

Beholdninger rapportert til kapitalregnskapet (31.12)

Konto	Tekst	2023	2022	Endring
	Mellomværende med statskassen	-914 132 678	-1 309 114 358	394 981 680

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		30 000 000 000	30 000 000 000
5440.24.02		56 700 000 000	56 700 000 000
5440.24.03		1 700 000 000	1 700 000 000
5440.24.04		27 600 000 000	27 600 000 000
5440.24.05		2 700 000 000	2 700 000 000
5440.24.01		375 800 000 000	375 800 000 000
5440.30		27 600 000 000	27 600 000 000
5440.80		2 700 000 000	2 700 000 000
5440.85		0	0
5440.24		287 100 000 000	287 100 000 000

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

Petoro er gitt fullmakt til å postere inn- og utbetalinger for SDØE mot mellomværende med statskassen. Mellomværendet omfatter over-/underinnkalling av kontanter fra operatørselskapene (differansen mellom kontantinnkalling og avregning fra operatør), arbeidskapital, avregning fra operatør, merverdiavgift og mellomværende med betalingsformidler m.m. For øvrige fullmakter henvises det til Oppdragsbrev for 2023 gitt til Petoro fra Nærings- og fiskeridepartementet.

Beregning av mulig overførbart beløp til neste år er ikke aktuelt for SDØE som mottar årlige bevilgninger.

Regnskap i kontante størrelser SDØE

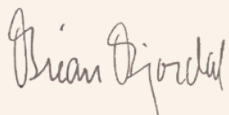
Kapitalregnskap – spesifisert

SDØE KAPITALREGNSKAP 2023 – tall i norske kroner		
Poster		
Mellomregning staten		914 132 678
Realinvestering før nedskrivning	206 679 638 535	
Nedskrivning (-) / Reversering (+)	-5 176 723 109	
Konto for realinvestering	201 502 915 426	201 502 915 426
Sum	Sum	202 417 048 104
Mellomregning staten 01.01.2023		-1 309 114 358
Totale utgifter	30 396 449 395	
Totale inntekter	-306 906 448 675	
Kontantstrøm	-276 509 999 280	-276 509 999 280
Netto overført staten	276 904 980 961	
Mellomregning staten 31.12.2023	-914 132 678	-914 132 678
Fast kapital 01.01.2023		-203 489 601 112
Årets investering		-30 396 449 395
Årets avskrivning		27 206 411 972
Nedskrivning (+) / Reversering (-)		5 176 723 109
Fast kapital 31.12.2023		-201 502 915 426
Sum		-204 798 715 471

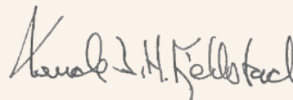
Stavanger, 8. mars 2024



Gunn Wærsted
Styreleder



Brian Bjordal
Nestleder



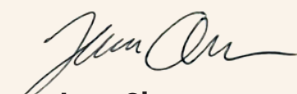
Trude J. H. Fjeldstad
Styremedlem



Kristin Skofteland
Styremedlem



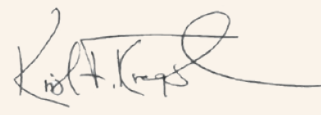
Arne Sigve Nylund
Styremedlem



Jonas Olsson
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 31.12.2023		
	2023	2022
Driftsinntekter rapportert til bevilgningsregnskapet		
Salgs- og leieinnbetalinger	312 016 148 644	646 148 095 491
Andre innbetalinger	43 186 328 447	-16 095 982 525
Sum innbetalinger fra drift	355 202 477 091	630 052 112 965
Driftsutgifter rapportert til bevilgningsregnskapet		
Avskrivninger	27 206 411 972	26 314 129 664
Andre utbetalinger til drift	53 264 561 076	75 002 734 960
Sum utbetalinger til drift	80 470 973 048	101 316 864 624
Netto rapporterte driftsutgifter	-274 731 504 043	-528 735 248 341
Investerings- og finansinntekter rapportert til bevilgningsregnskapet		
Innbetaling av finansinntekter	8 289 853 990	3 973 199 253
Sum investerings- og finansinntekter	8 289 853 990	3 973 199 253
Investerings- og finansutgifter rapportert til bevilgningsregnskapet		
Utbetalt til investeringer	30 375 210 977	28 347 890 748
Utbetaling til kjøp av aksjer	7 183 689	28 582 627
Utbetalinger av finansutgifter	6 032 035 391	3 990 308 275
Sum investerings- og finansutgifter	36 414 430 057	32 366 781 650
Netto rapporterte investerings- og finansutgifter	28 124 576 067	28 393 582 398
Innkrevingsvirksomhet og andre overføringer til staten		
Tilskuddsforvaltning og andre overføringer fra staten		
Inntekter og utgifter rapportert på felleskapitler		
Avskrivninger (ref.kap. 5440 inntekt)	-27 206 411 972	-26 314 129 664
Renter av statens kapital og mellomværende med statskassen (ref.kap. 5440 inntekt)	-2 696 659 333	-2 377 551 850
Netto rapporterte utgifter på felleskapitler	-29 903 071 305	-28 691 681 513
Netto utgifter rapportert til bevilgningsregnskapet	-276 509 999 280	-529 033 347 457

Regnskap i kontante størrelser SDØE

Artskontorapportering

Oversikt over endring mellomværende med statskassen

Eiendeler og gjeld*	2023	2022	Endring
O/U call	6 377 448 460	5 223 091 183	1 154 357 277
AP Nonop	-3 130 003 302	-2 360 814 695	-769 188 607
AR Nonop	999 193 720	824 799 820	174 393 900
Inventory Nonop	1 565 195 990	1 655 026 657	-89 830 667
Prep Exp Nonop	733 876 464	553 817 712	180 058 751
Working cap - Nonop	-5 635 085 292	-4 593 947 580	-1 041 137 712
Merverdiavgift	3 506 917	7 141 540	-3 634 622
Agio	-278	-278	0
Sum mellomværende med statskassen	914 132 678	1 309 114 358	-394 981 680

*)

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 mellomværende fra 2022 til 2023:

Endring skyldes i hovedsak økning i leverandørgjeld og arbeidskapital i lisensene, men blir delvis motvirket av økte kontantinnkallinger fra operatørene.

Virksomhetsregnskapet

Resultatregnskap etter NGAAP - SDØE

Alle tall i millioner kroner	Note	2023	2022
DRIFTSINTEKTER			
Driftsinntekter	2, 3, 13, 10	352 690	640 426
Sum driftsinntekter		352 690	640 426
DRIFTSKOSTNADER			
Letekostnader		1 668	1 461
Produksjonskostnader	4	23 362	23 489
Transport og prosesseringskostnader	4	11 771	12 478
Avskrivninger og nedskrivninger	9	33 504	27 484
Kostnader gass kjøp, lager og administrasjon	4, 12, 13	15 804	37 912
Sum driftskostnader		86 109	102 823
Driftsresultat		266 581	537 603
FINANSPOSTER			
Finansinntekter	7	7 494	10 691
Finanskostnader	7, 15	7 903	9 086
Netto finansposter	7	-409	1 605
ÅRSRESULTAT	14	266 172	539 208

Virksomhetsregnskapet

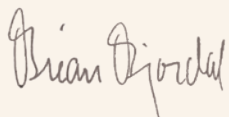
SDØE Balanse per 31. desember

Alle tall i millioner kroner	Note	2023	2022
Immaterielle eiendeler	9	45	49
Varige driftsmidler	1, 9, 21, 22	221 982	220 649
Finansielle anleggsmidler	9, 10	15 016	24 668
Anleggsmidler		237 042	245 366
Varelager	11	2 080	3 013
Kundefordringer	12,13	55 266	79 963
Bankinnskudd		162	100
Omløpsmidler		57 508	83 076
SUM EIENDELER		294 551	328 442
Egenkapital per 1.1		198 227	187 190
Betalt fra/(til) Staten i året		-276 905	-528 171
Årets resultat		266 172	539 208
Egenkapital	14	187 494	198 227
Langsiktige fjerningsforpliktelser	15, 21	74 800	68 677
Annen langsiktig gjeld	16	2 787	22 331
Langsiktig gjeld		77 587	91 008
Leverandørgjeld		3 729	2 860
Annen kortsiktig gjeld	13, 17, 18	25 741	36 346
Kortsiktig gjeld		29 470	39 206
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		294 551	328 442

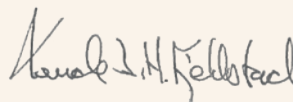
Stavanger, 8. mars 2024



Gunn Wærsted
Styreleder



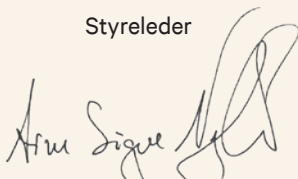
Brian Bjordal
Nestleder



Trude J. H. Fjeldstad
Styremedlem



Kristin Skofteland
Styremedlem



Arne Sigve Nylund
Styremedlem



Jonas Olsson
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	2023	2022
KONTANTSTRØM FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER			
Innbetalinger fra driften	2, 3	363 492	634 025
Utbetalinger fra driften	4, 15	-56 580	-76 617
Endring arbeidskapital i lisensene		1 608	-485
Endring over/under call i lisensene		-1 154	-334
Netto rentebetalinger		-2	-1
Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		307 364	556 588
KONTANTSTRØM INVESTERINGSAKTIVITETER			
Investeringer	9, 10	-30 396	-28 378
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		-30 396	-28 378
KONTANTSTRØM FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER			
Netto overført til staten		-276 905	-528 171
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		-276 905	-528 171
Økning beholdning bankkonto DA-selskap		63	39

Noteinformasjon til virksomhetsregnskapet

Generelt

Petoro AS var per 31. desember 2023 rettighetshaver på vegne av SDØE for andeler i 175 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 produksjonsfellesskap, vurderes til produksjonskostnad, mens tilgodehavende fra de øvrige partnerne i produksjonsfellesskapene 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 2023 utgjør denne reservejusteringsfaktoren 76 prosent av forventede gjenværende oljereserver, mens tilsvarende for gassreserver utgjør 89 prosent. Reserveanslagene revideres årlig og eventuelle endringer påvirker kun fremtidige avskrivningskostnader.

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

Andre eiendeler avskrives lineært over økonomisk levetid.

Immaterielle eiendeler

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

Nedskrivning

Ved hver regnskapsavleggelse testes varige driftsmidler og immaterielle eiendeler for nedskrivning dersom det er indikasjoner på verdifall. 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 NRS 6.

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 bruttomethoden 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 av 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 derivatenes markedsverdi. Ellers 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 2023 gjennomførte Olje- og energidepartementet (nå Energidepartementet) tildeling i forhåndsdefinerte områder (TFO 2022) hvor ni utvinningstillatelser ble tildelt med SDØE-deltakelse. I løpet av 2023 ble 12 utvinningstillatelser tilbakelevert. I januar 2023 gjennomførte Olje- og energidepartementet tildeling i forhåndsdefinerte områder (TFO 2023) hvor ytterligere 20 utvinningstillatelser ble tildelt med SDØE-deltakelse.

NOTE 2 Spesifikasjon av driftsinntekter per område

Alle tall i millioner kroner	2023	2022
Lisens	311 158	591 764
Infrastruktur og Marked	44 609	52 911
Netto overskuddsavtaler	1 051	1 245
Eliminering internt salg	-4 128	-5 494
Sum driftsinntekter (NGAAP)	352 690	640 426
Omregning til kontante størrelser	10 803	-6 401
Sum kontantprinsippet	363 492	634 025

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 3 Spesifikasjon av driftsinntekter per produkt

Alle tall i millioner kroner	2023	2022
Råolje, NGL og kondensat	106 685	121 144
Gass	231 597	503 924
Transport- og prosesseringsinntekter	12 688	13 689
Andre inntekter	670	425
Netto overskuddsavtaler	1 051	1 245
Sum driftsinntekter (NGAAP)	352 690	640 426
Omregning til kontante størrelser	10 803	-6 401
Sum kontantprinsippet	363 492	634 025

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". I 2023 er det under gassinntekter avsatt 1,1 milliarder kroner i netto urealisert tap på utestående finansielle derivater knyttet til gassvolumer. Tilsvarende tall i 2022 var 7,3 milliarder kroner. For mer informasjon, se note 18 om finansielle instrumenter.

NOTE 4 Spesifikasjon av produksjons- og andre driftskostnader per område

Alle tall i millioner kroner	2023	2022
PRODUKSJONSKOSTNADER		
Lisens	17 988	17 050
Infrastruktur og Marked	5 374	6 439
Sum produksjonskostnader	23 362	23 489
TRANSPORT OG PROSESSERINGSKOSTNADER		
Lisens	15 813	17 814
Infrastruktur og Marked	86	158
Eliminering internt kjøp	-4 128	-5 494
Sum transport og prosesseringskostnader	11 771	12 478
ANDRE DRIFTSKOSTNADER		
Kostnader til gasskjøp, lager og administrasjon	15 804	37 912
Sum andre driftskostnader	15 804	37 912
Sum driftskostnader	50 937	73 878
Omregning til kontante størrelser	4 173	779
Sum kontantprinsippet	55 110	74 658

Produksjonskostnadene var på nivå med forrige år. I 2023 har imidlertid CO₂-kostnadene og drifts- og vedlikeholdskostnadene økt, men effekten ble motvirket av reduserte strømkostnader.

Reduksjonen i transport- og prosesseringskostnader skyldes i hovedsak lavere volumer.

Reduserte kostnader relatert til gasskjøp, lager og administrasjon skyldes i hovedsak lavere gasspriser i kombinasjon med reduserte volumer.

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

NOTE 5 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 703 millioner kroner til forskning og utvikling i 2023 som er belastet fra operatørene i løpet av regnskapsåret.

NOTE 6 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 2023 – 30. april 2024, og resultatet av revisjonen vil bli rapportert i form av en revisjonsberetning innen 1. mai 2024.

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 som intern revisor en revisoruttalelse til styret i henhold til internasjonale revisjonsstandarder. Honoraret til PwC er belastet regnskapet til Petoro AS.

NOTE 7 Netto finansposter

Alle tall i millioner kroner	2023	2022
Renteinntekter	195	1
Andre finansinntekter	1	2
Valutagevinst	7 298	10 688
Valutatap	-3 479	-7 375
Valutatap/gevinst urealisert	-1 544	-70
Rentekostnader	-856	-153
Andre finanskostnader	0	0
Renter på fjerningsforpliktelse	-2 024	-1 488
Netto finansposter	-409	1 605

Ikke relevant ved kontantprinsippet.

NOTE 8 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 2023 gitt til Petoro AS fra Nærings- og fiskeridepartementet.

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 2023 gitt til Petoro AS fra Nærings- og fiskeridepartementet. Rentenesatsen 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 9 Spesifikasjon av anleggsmidler

Alle tall i millioner kroner	Bokført pr 31.12.22	Historisk anskaffelseskost per 1.1.23	Akku- mulert av- skrivning		Ned- skrivning		Over- føringer *	Av- skrivning	Bokført pr 31.12.23
			1.1.23	Tilgang	Avgang				
Felt under utvikling	18 502	18 502	0	6 172	0	0	-9 347	0	15 326
Felt i drift	173 295	680 451	-507 157	25 686	-5 177	0	9 516	-25 356	177 964
Rørledninger og landanlegg	23 741	78 501	-54 761	3 049	0	0	0	-2 968	23 822
Balanseførte letekostnader*	5 112	5 112	0	994	0	-1 068	-169	0	4 870
Sum varige driftsmidler	220 649	782 566	-561 917	35 901	-5 177	-1 068	0	-28 323	221 982
Immaterielle eiendeler	49	288	-239	0	0	0	0	-4	45
Finansielle anleggsmidler	24 668	24 668	0	-9 652	0	0	0	0	15 016
Sum anleggsmidler (NGAAP)	245 366	807 522	-562 156	26 249	-5 177	-1 068	0	-28 327	237 042
Omregning til kontante størrelser	-41 876	-92 296	50 420	4 148	0	1 068	0	1 121	-35 540
Sum anleggsmidler kontantprinsippet	203 490	715 226	-511 737	30 396	-5 177	0	0	-27 206	201 503

*Overføringer gjelder feltene Dvalin og Bredablikk som ble satt i drift i løpet av 2023

Det er foretatt nedskrivning av felt i drift med til sammen 5 177 millioner kroner som følge primært som følge av oppdaterte produksjonsprofiler og kostnadsestimater. Feltene Martin Linge, Valemon og Nøkken er nedskrevet med henholdsvis 4 462, 455 og 259 millioner kroner.

I nedskrivningsvurderingene er Petoros vurdering av forventningsrette kontantstrømmer lagt til grunn (markedspriser, produksjon, investeringer, 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 for 2023 er:

Reelle priser/år	2024	2027	2030	2050
Olje NOK/fat	946	648	612	540
Gasspris NOK/Sm ³	6,9	3,7	2,7	2,5

Ved utarbeidelsen av prisprognosene for olje og gass hensyntas flere ulike scenarier – deriblant scenariene til Det internasjonale energibyrået (IEA) i rapporten World Energy Outlook.

Risikoen for perioder med både lavere og høyere priser er imidlertid fortsatt stor, og volatilitet kan forventes.

Sensitivitetsanalyse

Tabellen under viser alternative beregninger hva nedskrivning og marginal endring ville vært i 2023 under ulike forutsetninger, gitt at alle andre forutsetninger holdes konstant. En prisreduksjon på 10 % på alle produkter ville gitt en ytterligere nedskrivning på 1 641 millioner kroner totalt for SDØE-porteføljen.

Forutsetninger	Endring	Alternative beregninger av nedskrivning for 2023		Økning / reduksjon (-) av nedskrivning for 2023	
		Økning av forutsetning	Reduksjon av forutsetning	Økning av forutsetning	Reduksjon av forutsetning
Gass- og væskepriser	+/- 10 %	3 530	6 818	-1 647	1 641
Diskonteringsrente	+/- 1 %	5 419	4 924	243	-252

I tillegg er SDØE porteføljen testet for verdifall basert på scenarier fra IEA. Prisene fra disse scenariene er oppgitt i reelle 2023-termer for 2030 og 2050. Fremtidige forventede priser er anvendt for 2024, og de er lineært interpolert fra pris for 2024 til IEAs scenario-pris for 2030, og deretter lineært interpolert fra IEAs scenario-priser for 2030 til IEAs scenario-priser for 2050. Tallene til venstre representerer alternative beregninger av nedskrivninger, og tallene til høyre viser endringer fra rapportert nedskrivning for 2023 på 5 177 millioner kroner.

IEA scenario	Priser for 2030 og 2050	Alternative beregninger av nedskrivning for 2023	Økning / reduksjon (-) av nedskrivning for 2023
Net zero	Olje 395-235 NOK/fat, Gass 1,5-1,5 NOK/sm ³	7 459	2 282
Announced pledges	Olje 696-564 NOK/fat, Gass 2,3-1,9 NOK/sm ³	3 812	-1 365
Stated policies	Olje 799-781 NOK/fat, Gass 2,5-2,5 NOK/sm ³	3 730	-1 446

Kun «net zero»-scenariet resulterer i økte nedskrivninger sammenlignet med det gjeldende grunnscenariet for SDØEs portefølje. I de to andre scenarioene vil imidlertid verdifallet bli redusert. Analysen som er utført indikerer at risikoen for eventuelle strandede eiendeler i SDØEs portefølje er begrenset under gjeldende markedsforutsetninger.

Finansielle anleggsmidler på 15 016 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 10).

NOTE 10 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.

I 2023 har SDØE innregnet investering knyttet til Equinors finansielle handelsvirksomhet, herunder Global Financial Trading (GFT). GFT drives fra Storbritannia og er formelt eid av Equinor, men SDØE deltar i investeringen gjennom avsetningsinstruksen for en andel av virksomheten som berører det europeiske gassmarkedet. SDØEs deltakelse i GFT er vurdert som investering i tilknyttet selskap og bokføres etter egenkapitalmetoden.

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 relaterer 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. SDØEs andel av investeringer i gassvirksomheten i DC bokføres som økt anskaffelseskost og kortsiktig gjeld mot Equinor. Se note 17 for mer informasjon.

Alle tall i millioner kroner	2023			2022	
	DC	GFT	ENG	DC	ENG
Finansielle anleggsmidler 1.1	24 516	0	152	1 704	123
Årets andel av resultat i tilknyttet selskap	1 902	126	2 838	6 122	5 631
Utbytte	0	0	-2 957	0	-5 602
Årets tilgang	-11 561	0	0	16 690	0
Finansielle anleggsmidler 31.12*	14 857	126	33	24 516	152

*Bokført verdi av aksjeposten i Norpipe Oil AS utgjør null kroner og inngår derfor ikke i tabellen ovenfor.

NOTE 11 Varelager

Alle tall i millioner kroner	2023	2022
Petroleumsprodukter	515	1 358
Reservedeler	1 565	1 655
Varelager	2 080	3 013

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

NOTE 12 Kundefordringer

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

NOTE 13 Nærstående parter

Staten ved Nærings- og fiskeridepartementet eier 67 prosent i Equinor og 100 prosent i Gassco ved Energidepartementet. 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 106 milliarder kroner (tilsvarende 130 millioner fat o.e.) i 2023 mot 121 milliarder kroner (130 millioner fat o.e.) i 2022.

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 2023 solgte staten tørrgass direkte til Equinor som kjøper til en verdi av 817 millioner kroner mot 2 447 millioner i 2022. 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 27,0 milliarder kroner i 2023 mot 48,7 milliarder i 2022. Mellomværende med Equinor var 11,2 milliarder kroner i SDØEs favør omregnet til kurs på balansedagen mot 16,0 milliarder i 2022.

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) og Global Financial Trading (GFT) under avsetningsinstruksen for den del som henføres til gassvirksomheten. Deltakerandelen gir rett på en andel av fremtidig resultat. Investeringene er nærmere omtalt i note 10.

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 14 Egenkapital

Alle tall i millioner kroner	2023	2022
Egenkapital per. 1.1	198 227	187 190
Årets resultat	266 172	539 208
Kontantoverføring til staten	-276 905	-528 171
Egenkapital per 31.12	187 494	198 227

Ikke relevant ved kontantprinsippet.

NOTE 15 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. I 2023 var diskonteringsrenten 3,1 % mot 3,0 % i 2022.

Estimatet for fjerningskostnader er netto oppjustert med 6,1 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	2023	2022
Forpliktelse per 1.1	68 677	78 734
Nye forpliktelser	80	4 321
Faktisk fjerning	-417	-782
Endring estimat	5 734	-940
Endring diskonteringsrente	-1 298	-14 144
Rentekostnad	2 024	1 488
Forpliktelse per 31.12	74 800	68 677

Det er i 2023 påløpt 417 millioner kroner til nedstengning og fjerning som inngår i regnskap etter kontantprinsippet under driftsutgifter. Estimerte utgifter for 2024 knyttet til nedstengning og fjerning er 877 millioner kroner SDØE andel.

NOTE 16 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

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 414 millioner kroner per 31.12.2023. Av dette kommer 252 millioner kroner til utbetaling i 2024 og 162 millioner skal betales påfølgende år. Utbetalingen for 2024 er klassifisert som kortsiktig gjeld i balansen.

Forpliktelser for tilbakebetaling av tidligere innbetalt overskuddsandel i lisenser med netto overskuddsavtaler relatert til fjerning er inkludert i langsiktig gjeld og utgjør 1 963 millioner kroner.

Øvrig langsiktig gjeld er på 663 millioner kroner.

Ikke relevant ved kontantprinsippet.

NOTE 17 Annen kortsiktig gjeld

Annen kortsiktig gjeld som forfaller i løpet av 2024 omfatter følgende:

- avsetninger for påløpte, ikke betalte kostnader, justert for kontantinnkalling i desember utgjorde 15 100 millioner kroner per årsslutt i 2023 mot 14 479 i 2022.
- mellomværende mot Equinor relatert til finansielle instrumenter under avsetningsinstruksen utgjorde 1 062 millioner kroner per årsslutt i 2023 mot 15 436 millioner kroner i 2023.
- utestående gjeld mot Equinor relatert til investering i Danske Commodities utgjorde per årsslutt i 2023 8 135 millioner kroner. Gjelden er i år klassifisert som kortsiktig da oppgjør forventes gjennomført i løpet av 2024.
- andre avsetninger for påløpte, ikke betalte kostnader, som ikke er inkludert i avregningene fra operatørene utgjorde 1 444 millioner kroner i 2023 mot 6 431 millioner kroner i 2022.

Fordringer mot lisensoperatører er klassifisert som omløpsmidler i rapporten.

Ikke relevant ved kontantprinsippet.

NOTE 18 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 5 079 millioner kroner i eiendeler og 6 141 millioner kroner i forpliktelser per 31. desember 2023. Tilsvarende tall ved utgangen av 2022 var 12 406 millioner kroner i eiendeler og 19 684 millioner kroner i forpliktelser. Tallene inkluderer markedsverdi av børsnoterte "futures", ikke børsnoterte instrumenter og innebygde derivater. Markedsverdien av innebygde derivater er knyttet til kontrakter inngått med sluttbrukerkunder på kontinentet. I 2023 utgjorde dette 104 millioner kroner i eiendeler og 666 millioner kroner i forpliktelser. Tilsvarende tall i 2022 var 239 millioner kroner i eiendeler og 219 millioner kroner i forpliktelser. Netto urealisert tap på utestående posisjoner per 31. desember 2023 er under norsk regnskapslov og god regnskapsskikk kostnadsført.

Prisrisiko

SDØEs mest betydelige prisrisiko er relatert til fremtidige markedspriser på olje og naturgass. Gjennom avsetningsinstruksen gitt til Equinor er SDØE eksponert for både positive og negative prisbevegelser. For å styre prisrisiko knyttet til naturgass inngår Equinor på vegne av fellesporteføljen råvarebaserte derivatkontrakter som inkluderer futures, ikke-børsnoterte (over-the-counter – OTC) terminkontrakter og ulike typer bytteavtaler. Kontraktene som inngås har normalt en løpetid på under tre år. Den bilaterale gassalgspoteføljen er eksponert mot ulike prisindekser og mot en kombinasjon av lange og kortsiktige prispunkter. Equinor kjøper all olje, NGL og kondensat fra SDØE til markedsbaserte priser.

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. Petoro utøver ikke valutasikring på fremtidig salg av petroleum fra SDØE, og eksponering i balansen per 31. desember 2023 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 og marginkrav. SDØEs kredittrisiko i løpende transaksjoner anses av den grunn å være begrenset.

Likviditetsrisiko

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

NOTE 19 Leieavtaler/kontraktsforpliktelser

Alle tall i millioner kroner	Leieavtaler	Transportkapasitet- og øvrige forpliktelser
2024	1 170	1 571
2025	926	1 088
2026	276	874
2027	112	593
2028	99	260
Deretter	117	709

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. 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 14 brønner med en forventet kostnad i 2024 på 1,3 milliarder kroner.

For SDØE er det også inngått kontraktsmessige forpliktelser relatert til investeringer i nye og eksisterende felt. Totalt beløper dette seg til 12 milliarder kroner for 2024 og 14 milliarder kroner for senere perioder, totalt 26 milliarder kroner. SDØE er gjennom

godkjente arbeidsprogram og budsjett forpliktet til drifts- og investeringskostnader for 2024. De nevnte forpliktelser er inkludert i arbeidsprogram og budsjett for 2024.

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 894 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 20 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 nåværende tidspunkt. Det antas ikke at SDØEs økonomiske stilling vil bli vesentlig negativt påvirket av utfallet av slike tvister. Det blir 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. Det er ikke avsatt for slike forhold i årsregnskapet for 2023.

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 2023.

Ikke relevant ved kontantprinsippet.

NOTE 21 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 bokførte verdier på varige driftsmidler, reserver, nedstengning og fjerning av installasjoner, undersøkelseskostnader og finansielle instrumenter vil kunne ha størst betydning.

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. Verdivurderingen er iboende usikker grunnet den skjønnsmessige karakteren til de underliggende estimatene. Denne risikoen har de senere år økt som følge av de nåværende markedsforholdene med raske svingninger i tilbud og etterspørsel etter olje og gass som forårsaker mer volatilitet i prisene.

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 i produksjon. Denne felles andelen benyttes for å kalkulere avskrivningsgrunnlaget for hvert felt. De nedjusterte forventede reservene som danner grunnlag for avskrivningskostnadene, har stor betydning for resultatet og justeringer i reservegrunnlaget kan medføre store endringer på SDØEs resultat.

For nedstengings- og fjerningsforpliktelser vil det være knyttet stor estimatusikkerhet til flere faktorer i fjerningsestimatene, inkludert forutsetninger for fjerning og estimeringsmetode, samt teknologi og fjerningstidspunkt. I tillegg kan endringer i diskonteringsrente og anvendte valutakurser påvirke estimatene i vesentlig grad, og den etterfølgende justeringen av forpliktelsen involverer dermed betydelig skjønn.

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.

Det vises for øvrig til beskrivelse av selskapets regnskapsprinsipper, note 15 og note 18, som beskriver selskapets behandling av undersøkelseskostnader, usikkerhet med hensyn til fjerning, og finansielle instrumenter.

Ikke relevant ved kontantprinsippet.

NOTE 22 Forventede gjenværende olje- og gassreserver - ikke revidert

Olje* mill fat, Gass mrd Sm ³	2023		2022		2021	
	olje	gass	olje	gass	olje	gass
Forventede gjenværende reserver pr. 01.01	1271	558	1400	568	1463	569
Endring i reserver	41	3	2	30	79	35
Produksjon	-129	-37	-131	-40	-142	-37
Forventede gjenværende reserver pr. 31.12	1183	523	1271	558	1400	568

* Olje inkluderer NGL og kondensat

Ved utgangen av året var porteføljens forventede gjenværende reserver 4 475 millioner fat oljeekvivalenter (o.e.), en nedgang på 304 millioner fat o.e. sammenlignet med utgangen av 2022. Reservetilveksten var 59 millioner fat o.e. og kommer hovedsakelig fra feltene Snorre og Visund som følge av noe forlenget økonomisk haleproduksjon. Med en produksjon på 363 millioner fat o.e. ga dette en reserveerstatningsgrad på 16% sammenlignet med 49% i 2022 og 80% i 2021.

NOTE 23 Hendelser etter balansedagen

Det har ikke vært noen vesentlige hendelser etter balansedagen som har påvirkning på de rapporterte tallene i regnskapet.

NOTE 24 Statens deltakerandeler

Utvinningstillatelse	Per. 31.12.2023 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2022 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
040	30,00000	30,00000
043	30,00000	30,00000
043 BS	30,00000	30,00000
043 FS	30,00000	-
050	30,00000	30,00000
050 B	30,00000	30,00000
050 D	30,00000	30,00000
050 DS	30,00000	30,00000
050 ES	30,00000	30,00000
050 FS	30,00000	30,00000
050 GS	30,00000	30,00000
050 HS	30,00000	30,00000
050 IS	30,00000	30,00000
052	37,00000	37,00000
053	33,60000	33,60000
054	40,80000	40,80000
055 C	33,60000	33,60000
057	30,00000	30,00000
062	19,95000	19,95000
064	30,00000	30,00000
074	19,95000	19,95000
074 B	19,95000	19,95000
074 CS	19,95000	19,95000
074 DS	19,95000	19,95000
074 ES	19,95000	19,95000

Utvinningsstillatelse	Per. 31.12.2023 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2022 Deltakerandel (%)
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
094	14,95000	14,95000
094 B	34,53000	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
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

Utvinningstillatelse	Per. 31.12.2023 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2022 Deltakerandel (%)
134	13,55000	13,55000
134 E	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
209 BS	-	35,00000
211	35,00000	35,00000
211 CS	35,00000	35,00000
237	34,53000	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 I	40,00000	40,00000
248 K	40,00000	-

Utvinningsstillatelse	Per. 31.12.2023 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2022 Deltakerandel (%)
250	45,00000	45,00000
255	30,00000	30,00000
255 B	30,00000	30,00000
255 C	30,00000	30,00000
263 C	19,95000	19,95000
265	30,00000	30,00000
275	-	5,00000
277	30,00000	30,00000
309 C	33,60000	33,60000
318	20,00000	20,00000
318 B	20,00000	20,00000
318 C	20,00000	20,00000
327	20,00000	20,00000
327 B	20,00000	20,00000
327 C	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	34,53000	14,95000
489	20,00000	20,00000
502	33,33333	33,33333
532	20,00000	20,00000
537	20,00000	20,00000
537 B	20,00000	20,00000
608	20,00000	20,00000
815	20,00000	20,00000
830	-	20,00000
885	-	20,00000
886	20,00000	20,00000
886 B	20,00000	20,00000
894	20,00000	20,00000
896	-	20,00000
923	20,00000	20,00000
923 B	20,00000	20,00000
935	20,00000	20,00000

Utvinningsstillatelse	Per. 31.12.2023 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2022 Deltakerandel (%)
958	20,00000	20,00000
968	-	20,00000
970	-	20,00000
973	-	20,00000
973 B	-	20,00000
976	20,00000	20,00000
985	20,00000	20,00000
1025 S	20,00000	20,00000
1025 SB	20,00000	20,00000
1049	20,00000	20,00000
1049 B	-	20,00000
1049 C	-	20,00000
1051	-	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	20,00000
1086	20,00000	20,00000
1090	20,00000	20,00000
1091	20,00000	20,00000
1093	30,00000	30,00000
1096	20,00000	20,00000
1106	20,00000	20,00000
1128	20,00000	20,00000
1131	20,00000	20,00000
1133	20,00000	20,00000
1134	20,00000	20,00000
1155	20,00000	20,00000
1155 B	20,00000	-
1162	20,00000	20,00000
1169	20,00000	20,00000
1170	20,00000	20,00000
1174 S	20,00000	-
1188	34,53000	-
1189	34,53000	-
1197	20,00000	-

Utvinningstillatelser med netto overskuddsavtaler*

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

Avtalebasert område	Per. 31.12.2023 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2022 Deltakerandel (%)
Breidablikk Unit	22,20000	22,20000
Brime Unit	25,34000	-
Fram H-Nord Unit	11,20000	11,20000
Gimle Unit	-	24,18630
Grane Unit	28,90500	28,90500
Haltenbanken Vest Unit	22,52000	22,52000
Halten Øst Unit	5,90000	5,90000
Heidrun Unit	57,79339	57,79339
Johan Sverdrup Unit	17,36000	17,36000
Martin Linge Unit	30,00000	30,00000
Norne Inside	54,00000	54,00000
Ormen Lange Unit	36,48500	36,48500
Oseberg Area Unit	33,60000	33,60000
Sindre Unit	-	27,09000
Snorre Unit	30,00000	30,00000
Snøhvit Unit	30,00000	30,00000
Statfjord Øst Unit	30,00000	30,00000
Sygna Unit	30,00000	30,00000
Tor Unit	3,68744	3,68744
Troll Unit	56,00000	56,00000
Tyrving	26,84000	26,84000
Valemon Unit	30,00000	30,00000
Vega Unit	31,20000	31,20000
Verdande Unit	22,40670	-
Visund Inside	30,00000	30,00000
Åsgard Unit	34,53000	35,69000

Felt	Per. 31.12.2023 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2022 Deltakerandel (%)	Gjenværende produksjonsperiode	Konsesjonsperiode
Breidablikk	22,20000	22,20000	2060	2030
Draugen	47,88000	47,88000	2040	2024
Dvalin	35,00000	35,00000	2039	2041
Ekofisk	5,00000	5,00000	2048	2048
Eldfisk	5,00000	5,00000	2048	2048
Embla	5,00000	5,00000	2028	2048
Fram H-Nord	11,20000	11,20000	2032	2024
Gimle	25,34000	24,18630	2040	2026
Gjøa	30,00000	30,00000	2031	2028
Grane	28,90500	28,90500	2060	2030
Gullfaks	30,00000	30,00000	2040	2036
Gullfaks Sør	30,00000	30,00000	2040	2025
Halten Øst	5,90000	5,90000	2032	2027
Heidrun	57,79339	57,79339	2046	2024
Irpa	20,00000	-	2039	2041
Johan Castberg	20,00000	20,00000	2054	2049
Johan Sverdrup	17,36000	17,36000	2054	2036
Kristin	22,52000	22,52000	2042	2027
Kvitebjørn	30,00000	30,00000	2034	2031
Maria	30,00000	30,00000	2042	2036
Martin Linge	30,00000	30,00000	2036	2027
Norne	54,00000	54,00000	2036	2026
Ormen Lange	36,48500	36,48500	2046	2040
Oseberg	33,60000	33,60000	2040	2031
Oseberg Sør	33,60000	33,60000	2040	2031
Oseberg Øst	33,60000	33,60000	2026	2031
Rev	30,00000	30,00000	2025	2026
Sindre	25,34000	27,09000	2040	2026
Skuld	24,54546	24,54546	2036	2026
Snorre	30,00000	30,00000	2050	2040
Snøhvit	30,00000	30,00000	2049	2035
Statfjord Nord	30,00000	30,00000	2038	2026
Statfjord Øst	30,00000	30,00000	2038	2026
Svalin	30,00000	30,00000	2060	2030
Sygna	30,00000	30,00000	2038	2026
Tor	3,68744	3,68744	2048	2028
Tordis	30,00000	30,00000	2040	2040
Troll	56,00000	56,00000	2054	2030

Tune	40,00000	40,00000	2040	2031
Tyrving	26,84000	26,84000	2040	2025
Urd	24,54546	24,54546	2036	2026
Valemon	30,00000	30,00000	2028	2031
Vega	31,20000	31,20000	2035	2024
Verdande	22,40670	-	2035	2023
Vigdis	30,00000	30,00000	2041	2040
Visund	30,00000	30,00000	2042	2034
Visund Sør	30,00000	30,00000	2040	2034
Åsgard	34,53000	34,53000	2038	2027

RØRLEDNINGER OG LANDANLEGG

Oljeinfrastruktur	Per. 31.12.2023 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2022 Deltakerandel (%)	Konsesjonsperiode
Oseberg Transport System (OTS)	48,38379	48,38379	2031
Troll Oljerør I + II	55,76808	55,76808	2030/2040
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	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 2023

- ikke revidert

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	188,0	523,5	711,5
RK 4	Ressurser i planleggingsfasen	9,9	15,6	25,4
RK 5	Utvinning sannsynlig men uavklart	47,7	62,3	110,0
RK 6	Utbygging lite sannsynlig	4,2	0,3	4,5
RK 7	Ressurser i nye funn som ikke er evaluert og mulige framtidige tiltak for økt utvinning	50,3	48,7	99,1
RK 8	Prospekt	24,5	17,5	42,0
Sum		324,7	667,9	992,5

Felt	Opprinnelig 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.
Breidablikk	6,71	0,00	6,71	6,66	0,00	6,66
Brime Unit	1,02	0,35	1,37	0,17	0,11	0,28
Draugen	76,23	1,76	77,98	4,24	0,93	5,17
Dvalin ¹	0,57	10,88	11,45	0,56	10,63	11,19
Ekofisk ²	38,14	12,00	50,14	3,07	0,33	3,40
Fram H-Nord	0,08	0,00	0,08	0,00	0,00	0,00
Gjøa	10,49	13,57	24,06	0,43	1,53	1,96
Grane	43,83	0,00	43,83	4,62	3,67	8,28
Gullfaks ³	145,22	38,43	183,66	6,41	5,94	12,35
Halten Øst	0,35	0,54	0,88	0,35	0,54	0,88
Haltenbanken Vest	10,29	8,38	18,67	1,63	2,12	3,75
Heidrun	121,77	30,32	152,09	19,49	13,70	33,19
Irpa 6705/10-1	0,08	4,01	4,09	0,08	4,01	4,09
Johan Castberg	17,79	0,00	17,79	17,79	0,00	17,79

Johan Sverdrup	68,83	1,87	70,71	46,19	1,11	47,30
Kvitebjørn	11,85	32,95	44,80	0,80	3,78	4,58
Maria	5,35	0,51	5,86	3,52	0,34	3,86
Martin Linge	2,93	4,92	7,85	1,48	3,30	4,78
Norne	52,29	6,65	58,93	0,96	0,85	1,81
Norne Satellitter ⁴	3,66	0,23	3,89	0,50	0,07	0,57
Nøkken 34/11-2 S	0,02	0,00	0,02	0,02	0,00	0,02
Ormen Lange	7,16	122,13	129,28	0,89	28,10	28,99
Oseberg	179,58	53,80	233,38	8,05	29,67	37,72
Rev	0,28	0,81	1,09	0,00	0,00	0,00
Snorre	98,52	2,00	100,51	22,98	0,00	22,98
Snøhvit	12,32	62,51	74,84	7,04	40,54	47,58
Statfjord Nord	13,88	0,71	14,59	1,15	0,07	1,22
Statfjord Øst	13,59	1,72	15,32	1,03	0,30	1,32
Svalin	3,17	0,00	3,17	0,86	0,00	0,86
Sygna	3,44	0,00	3,44	0,11	0,00	0,11
Tor	1,24	0,43	1,67	0,17	0,02	0,19
Tordis/Vigdis	46,32	2,05	48,37	4,22	0,09	4,31
Troll	196,35	799,47	995,82	10,91	350,68	361,59
Tune	1,50	7,61	9,11	0,01	0,08	0,09
Tyrving	1,01	0,01	1,01	1,01	0,01	1,01
Valemon	0,74	4,44	5,18	0,10	0,42	0,52
Vega	7,06	8,61	15,67	1,37	2,82	4,19
Verdande	0,99	0,19	1,18	0,99	0,19	1,18
Visund ⁵	18,58	23,24	41,82	2,76	8,15	10,91
Åsgard ⁶	72,38	83,43	155,81	5,43	9,36	14,78
Totalt	1295,6	1340,5	2636,1	188,0	523,5	711,5

1) Dvalin-gruppen består av Dvalin og Dvalin Nord

2) Ekofisk-gruppen består av Ekofisk, Eldfisk, Embla (i produksjon), samt Vest Ekofisk, Cod og Edda (nedstengt)

3) Gullfaks-gruppen består av Gullfaks og Gullfaks Sør

4) Norne satellitter består av Skuld og Urd

5) Visund-gruppen består av Visund og Visund Sør

6) Åsgard-gruppen består av Åsgard og Blåbjørn

* Gjenværende reserver i Atla, Skirne, Heimdal, Veslefrikk er 0, og derfor ikke inkludert i listen

Riksrevisjonen

Riksrevisjonens beretning

Konklusjon

Riksrevisjonen har revidert årsregnskapsoppstillingene for Statens direkte økonomiske engasjement for regnskapsåret 1. januar - 31. desember 2023. Årsregnskapsoppstillingene består av oppstilling av bevilgnings- og artskontorrapportering, virksomhetsregnskap og noter, herunder sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Oppstilling av bevilgnings- og artskontorrapporteringen viser at - 276 509 999 280 kroner er rapportert netto til bevilgningsregnskapet. Oppstilling av virksomhetsregnskapet viser et årsresultat på 266 172 000 000 kroner.

Etter Riksrevisjonens mening

- oppfyller årsregnskapsoppstillingene gjeldende krav,
- gir oppstilling av bevilgnings- og artskontorrapporteringen med noter et dekkende bilde av virksomhetens disponible bevilgninger, inntekter og utgifter for 2023 og kapitalposter per 31. desember 2023, i samsvar med regelverket for økonomistyring i staten, og
- gir oppstilling av virksomhetsregnskapet med noter et dekkende bilde av virksomhetens resultater for 2023 og av eiendeler, gjeld og statens kapital per 31. desember 2023, i samsvar med statlige regnskapsstandarder (SRS).

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-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til lov, instruks og disse standardene er beskrevet nedenfor under Riksrevisjonens oppgaver og plikter ved revisjonen. Vi er uavhengige av virksomheten i samsvar med kravene i lov og instruks om Riksrevisjonen og ISSAI 130 Code of Ethics utstedt av International Organisation of Supreme Audit Institutions (INTOSAI's etikkregler), 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 i årsrapporten

Ledelsen er ansvarlig for informasjonen i årsrapporten. Øvrig informasjon består av ledelseskomentarer (i del VI) og annen øvrig informasjon (del I–V) i årsrapporten. Riksrevisjonens konklusjon ovenfor om årsregnskapsoppstillingene dekker ikke informasjonen i øvrig informasjon.

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

Basert på kunnskapen vi har opparbeidet oss i revisjonen, mener vi at den øvrige informasjonen i årsrapporten:

- er konsistent med årsregnskapsoppstillingene og
- inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende regelverk

Ledelsens, styrets og det overordnede departementets ansvar for årsregnskapet

Ledelsen og styret er ansvarlige for å utarbeide årsregnskapet som gir et dekkende bilde i samsvar med regelverket for økonomistyring i staten og de statlige regnskapsstandardene (SRS). Ledelsen og styret er også ansvarlige for slik intern kontroll som de finner nødvendig for å kunne utarbeide årsregnskapet 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 intern kontroll.

Riksrevisjonens oppgaver og plikter ved revisjon av årsregnskapsoppstillingene

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapsoppstillingene som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som gir uttrykk for Riksrevisjonens konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med *lov om Riksrevisjonen, instruks om Riksrevisjonens virksomhet* og internasjonale standarder for offentlig finansiell revisjon, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon er å anse som vesentlig dersom den, enkeltvis eller samlet, med rimelighet kan forventes å påvirke de beslutningene brukerne foretar på grunnlag av årsregnskapsoppstillingene.

Som del av en revisjon i samsvar med *lov om Riksrevisjonen, instruks om Riksrevisjonens virksomhet* og internasjonale standarder for offentlig finansiell revisjon, utøver vi profesjonelt skjønn og utviser profesjonell skepsis gjennom hele revisjonen. I tillegg:

- identifiserer og vurderer vi risikoene for vesentlig feilinformasjon i årsregnskapsoppstillingene, 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 intern kontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av internkontroll 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 virksomhetens interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige, og om tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- dersom vi gjennom revisjonen av årsregnskapsoppstillingene 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.
- evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet i årsregnskapsoppstillingene, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapsoppstillingene gir uttrykk for de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et dekkende bilde i samsvar med regelverket for økonomistyring i staten og de statlige regnskapsstandardene (SRS).

Vi kommuniserer med ledelsen og styret blant annet om det planlagte innholdet i og tidspunkt for revisjonsarbeidet og eventuelle vesentlige funn i revisjonen, herunder vesentlige svakheter i den interne kontrollen som vi avdekker gjennom revisjonen. Vi informerer overordnede departementet om funn og svakheter.

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 årsregnskapsoppstillingene som beskrevet ovenfor, og kontrollhandlinger vi finner nødvendige.

Basert på revisjonen av årsregnskapsoppstillingene og kontrollhandlinger vi har funnet nødvendige i henhold til ISSAI 4000, 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, 2.mai 2024

Etter fullmakt

Tor Digranes
ekspedisjonssjef

Lisbeth Nybø
avdelingsdirektør

Beretningen er godkjent og ekspedert digitalt.