

6

Tallene for 2022

Årsregnskap for SDØE

Side 44 Ledelseskommentar årsregnskap SDØE

Regnskap i kontante størrelser SDØE

Side 47 Bevilgningsregnskap

Side 49 Kapitalregnskap – spesifisert

Side 50 Artskontorapportering

Virksomhetsregnskapet SDØE

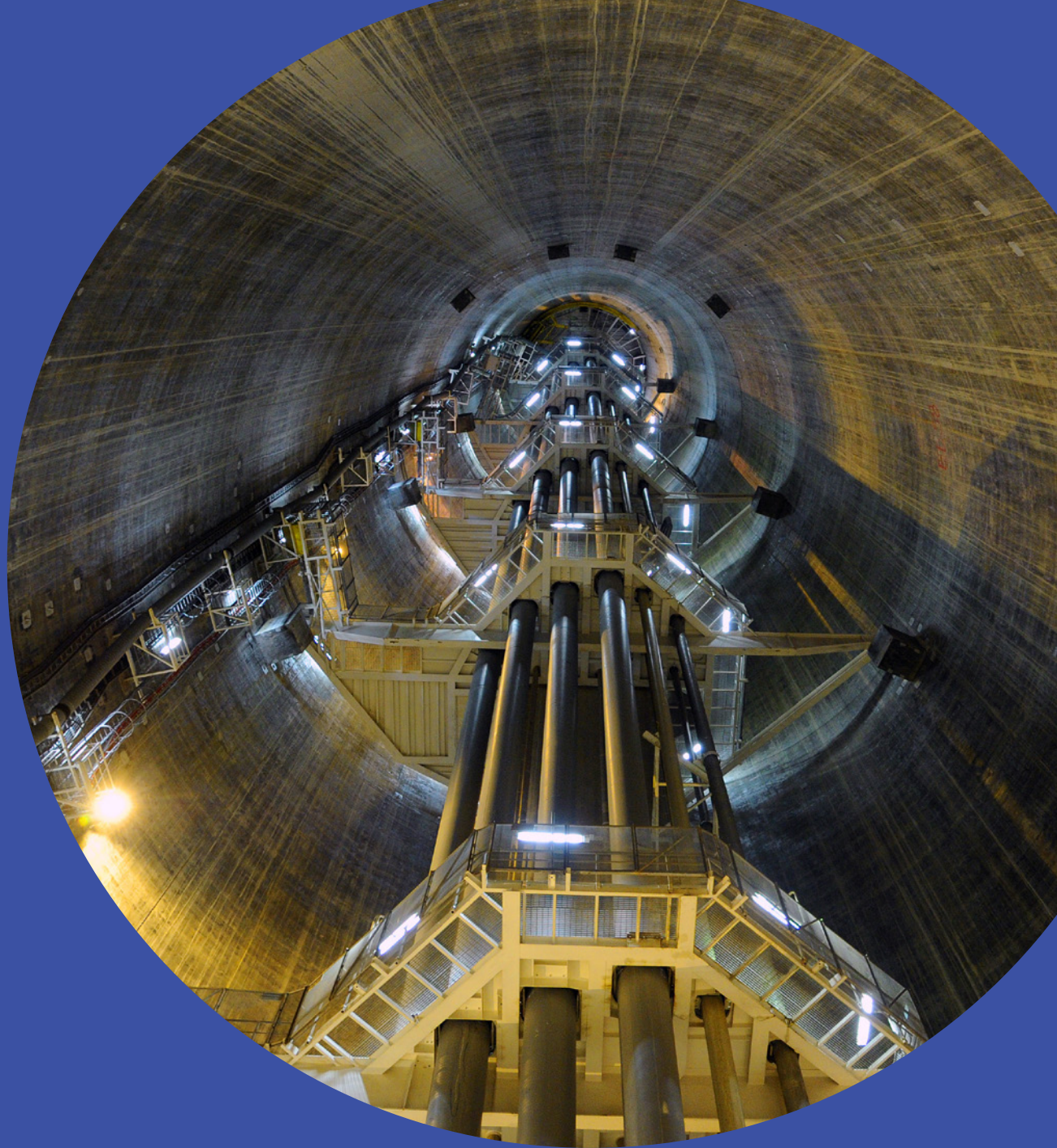
Side 52 Resultatregnskap etter NGAAP

Side 53 Balanse per 31. desember

Side 54 Kontantstrømoppstilling

Side 55 Noter

Side 80 Revisorbekreftelse Riksrevisjonen



Troll A.
Foto: Harald Pettersen / ©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 2022 bestod porteføljen av 178 utvinningstillatelser, 6 færre enn ved inngangen til året. I januar 2022 gjennomførte Olje- og energidepartementet tildeling i forhåndsdefinerte områder (TFO 2021) hvor 7 utvinningstillatelser ble tildelt med SDØE-deltakelse. I løpet av 2022 ble det fradelt 2 utvinningstillatelser fra eksisterende lisenser med SDØE-deltakelse og 15 utvinningstillatelser ble tilbakelevert.

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, forpliktelser og resultat per 31. desember 2022.

Vurdering av vesentlige forhold

Bevilgningsregnskapet og kapitalregnskapet

I samsvar med supplerende oppdragsbrev datert 21. desember 2022 var SDØEs bevilgning til investeringer¹ 28,0 milliarder kroner. Bevilgning til driftsresultat² var 559,3 milliarder kroner. Bevilgning til renter av statens kapital³ var 2,4 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.

Artskontorapporteringen etter kontantprinsippet viser netto rapporterte inntekter inkludert finansinntekter på 630,1 milliarder kroner i 2022 mot 255,8 milliarder kroner i 2021. Inntektene er i stor grad påvirket av vesentlig høyere olje- og gasspriser i 2022. Utgifter rapportert til bevilgningsregnskapet omfatter utbetaling til investeringer på 28,4 milliarder kroner og driftsutgifter på 75,0 milliarder kroner. Utbetalinger i 2021 knyttet til investeringer var 24,8 milliarder kroner og til drift 38,1 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 26,3 milliarder kroner i 2022 mot 25,6 milliarder kroner i 2021.

Virksomhetsregnskapet for SDØE inkluderer flere vesentlige estimater som er beheftet med usikkerhet

og som bygger på skjønnsmessige vurderinger. Dette inkluderer blant annet balanseførte letekostnader, 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 528 milliarder kroner, 342 milliarder høyere enn i fjor. Kontantstrømmen ble positivt påvirket av vedvarende høye olje- og gasspriser, og økt salg av gass. Økningen ble delvis motvirket av redusert oljesalg og økte kostnader knyttet til 3. parts gasskjøp for videresalg, samt økte produksjons- og transportkostnader.

Total produksjon var 1 044 tusen fat oljeekvivalenter per dag (kboed), en oppgang på 17 kboed sammenlignet med i fjor.

Gassproduksjonen var på 109 millioner standard kubikkmeter (mill. Sm³) per dag, som er en økning på syv prosent sammenlignet med forrige år. Økningen skyldes i hovedsak økt gassuttak på Troll, et fullt produksjonsår for Martin Linge og oppstart av produksjonen fra Snøhvit etter brannen på Melkøya. Gjennomsnittlig realisert gasspris var 11,95 mot 4,78 NOK per Sm³ i 2021. Årsaken til de høye vedvarende gassprisene skyldes i hovedsak bortfall av russiske gassleveranser til Europa som følge av krigen i Ukraina. Effekten av dette bortfallet er lavere enn fryktet grunnet rekordhøy LNG import og reduksjon i etterspørsel i Europa sammenlignet med 2021.

Væskeproduksjonen var 359 kboed, 29 kboed lavere enn forrige år. Reduksjonen

¹ Kap/post 2440.30

² Kap/post 5440.24

³ Kap/post 5440.80

i væskeproduksjon skyldes primært naturlig produksjonsfall på flere modne felt og revisjonsstanser. I tillegg har uttak av NGL produkter fra gasstrømmen blitt redusert for å optimalisere verdien av gass i det sterke gassmarkedet. Reduksjonen ble delvis motvirket av bidrag fra et fullt produksjonsår for Martin Linge og oppstart av produksjonen fra Snøhvit etter brannen på Melkøya. Gjennomsnittlig realisert oljepris var 104 mot 70 USD per fat i 2021. Prisøkningen i USD ble imidlertid noe forsterket av svekket kronekurs slik at oppnådd oljepris målt i norske kroner var 988 mot 603 NOK per fat i forrige år. Økningen i oljepris sammenlignet med 2021 skyldes sterk etterspørselsvekst samtidig som tilbudet ikke har økt tilsvarende. Utviklingen har delvis snudd i andre halvår grunnet økende renter, lavere økonomisk vekst og frykt for resesjon. I tillegg har stabilt økende produksjon fra USA delvis kompensert for bortfall av russisk oljeimport.

Kontante investeringer var i overkant av 28 milliarder kroner, 3 milliarder kroner høyere enn 2021. Investeringene økte grunnet større aktivitet på Breidablick og Ormen Lange fase III prosjektene og på Oseberg i forbindelse med oppgradering av gasskapasiteten. I tillegg har økt boreaktivitet på Heidrun og Valemon bidratt. Økningen er delvis motvirket av reduserte utbyggingsinvesteringer etter ferdigstillelsen av Martin Linge i 2021.

Totale driftskostnader var 103 milliarder kroner, 40 milliarder kroner høyere

enn samme periode året før. Økningen skyldes i hovedsak økte kostnader for kjøp av 3. parts gass på 22 milliarder kroner samt økte produksjons- og transportkostnader. Økte kostnader for kjøp av 3. parts gass skyldes i hovedsak høyere gasspriser i kombinasjon med høyere volumer. Produksjonskostnadene var 23 milliarder kroner, i underkant av 6 milliarder kroner høyere enn i 2021. Økningen skyldes i hovedsak høyere kraftkostnader og økte CO₂-kvotepriiser, samt økt vedlikeholds-aktivitet på enkelte felt og anlegg.

Totale leteknader i perioden var 2 milliarder kroner, hvorav netto 0,5 milliarder kroner er aktivert som balanseførte leteknader.

Årsresultatet i 2022 var 539 milliarder kroner, 317 milliarder kroner høyere enn i fjor. Økningen skyldes i hovedsak høyere inntekter som følge av vesentlig høyere priser på olje og gass, samt økt salg av gass fra Troll, Martin Linge og Snøhvit.

Bokførte eiendeler var 328 milliarder kroner per 31. desember 2022. Eiendelene består i hovedsak av driftsmidler tilhørende feltinstallasjoner, rør og landanlegg, samt kortsiktige kundefordringer. Egenkapitalen var ved årets slutt 198 milliarder kroner, som er en økning på 11 milliarder kroner sammenlignet med 2021. Økningen skyldes at overføring til Staten er 11 milliarder lavere enn årets regnskapsmessige resultat. Samlet gjeld utgjorde 130 milliarder kroner, hvorav 69 milliarder var relatert til estimat

for fremtidige fjerningsforpliktelser. Fjerningsforpliktelsene ble redusert med 10 milliarder kroner sammenlignet med 2021 som følge av oppdaterte fjerningsestimater og høyere diskonteringsrente.

Ved utgangen av året var porteføljens forventede gjenværende reserver 4779 millioner fat oljeekvivalenter (o.e.), en nedgang på 193 millioner fat o.e. sammenlignet med utgangen av 2021. Reservetilveksten var 188 millioner fat o.e. og kommer hovedsakelig fra prosjektene Dvalin (inkl. Dvalin Nord) og Irpa, samt Gullfaks Sør, Statfjord nedblåsing og Åsgard (Blåbjørn). Med en produksjon på 381 millioner fat o.e. ga dette en reserveerstatningsgrad på 49% sammenlignet med 80% i 2021 og 20% 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 2023.

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.

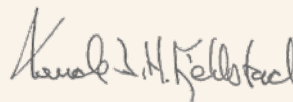
Stavanger, 9. mars 2023



Gunn Wærsted
Styreleder



Brian Bjordal
Nestleder



Trude J. H. Fjeldstad
Styremedlem



Kristin Skofteland
Styremedlem



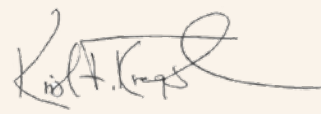
Hugo Sandal
Styremedlem



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.

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 grunnet tilpasninger for særskilte forhold som gjelder for SDØE.

Regnskap i kontante størrelser SDØE

Bevilgningsregnskap

Oppstilling av bevilgningsrapportering 31.12.2022 – tall i hele norske kroner

Utgifts-kapittel	Kapittel-navn	Post	Posttekst	Samlet tildeling	Regnskap 2022	Merutgift (-) og mindreutgift
2440	Utgifter	30	Investeringer	28 000 000 000	28 378 477 690	-378 477 690
5440	Utgifter	24.02	Driftsutgifter	73 100 000 000	74 657 535 672	-1 557 535 672
5440	Utgifter	24.03	Lete- og feltutviklingsutgifter	2 000 000 000	1 955 951 399	44 048 601
5440	Utgifter	24.04	Avskrivninger	26 100 000 000	26 314 129 664	-214 129 664
5440	Utgifter	24.05	Renter	2 400 000 000	2 377 551 850	22 448 150
Sum utgiftsført				131 600 000 000	133 683 646 275	-2 083 646 275

Inntekts-kapittel	Kapittel-navn	Post	Posttekst	Samlet tildeling	Regnskap 2022	Merinntekt og mindreinntekt (-)
5440	Inntekter	24.01	Driftsinntekter	662 900 000 000	634 025 312 218	-28 874 687 782
5440	Utgifter	30	Avskrivninger	26 100 000 000	26 314 129 664	214 129 664
5440	Utgifter	80	Renter fast kapital	2 400 000 000	2 382 902 576	-17 097 424
5440	Utgifter	85	Renter mellomregnskap	0	-5 350 726	-5 350 726
Sum inntektsført				691 400 000 000	662 716 993 732	-28 683 006 268
5440	24	Driftsresultat		559 300 000 000	528 720 143 634	-30 579 856 366
Netto rapportert til bevilgningsregnskapet					-529 033 347 457	

Kapitalkontoer

0677.03.04693	Oppgjørskonto Norges Bank - innbetalinger	625 575 399 529
0677.03.08710	Oppgjørskonto Norges Bank - innbetalinger	18 250 599 361
0677.04.05015	Oppgjørskonto Norges Bank - utbetalinger	-115 655 242 990
	Endring i mellomværende	862 591 557
Sum rapportert		0

Beholdninger rapportert til kapitalregnskapet (31.12)

Konto	Tekst	2022	2021	Endring
	Mellomværende med statskassen	-1 309 114 358	-446 522 801	-862 591 557

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		28 000 000 000	28 000 000 000
5440.24.02		73 100 000 000	73 100 000 000
5440.24.03		2 000 000 000	2 000 000 000
5440.24.04		26 100 000 000	26 100 000 000
5440.24.05		2 400 000 000	2 400 000 000
5440.24.01		662 900 000 000	662 900 000 000
5440.30		26 100 000 000	26 100 000 000
5440.80		2 400 000 000	2 400 000 000
5440.85		0	0
5440.24		559 300 000 000	559 300 000 000

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 2022 gitt til Petoro fra Nærings- og fiskeridepartementet.

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

Regnskap i kontante størrelser SDØE

Kapitalregnskap – spesifisert

SDØE KAPITALREGNSKAP 2022 – tall i norske kroner			
Poster			
Mellomregning staten			1 309 114 358
Realinvestering før nedskrivning		202 816 260 226	
Nedskrivning (-) / Reversering (+)		673 340 886	
Konto for realinvestering		203 489 601 112	203 489 601 112
Sum	Sum		204 798 715 471
Mellomregning staten 01.01.2022		-446 522 801	
Totale utgifter	28 378 477 690		
Totale inntekter	-557 411 825 147		
Kontantstrøm	-529 033 347 457	-529 033 347 457	
Netto overført staten		528 170 755 900	
Mellomregning staten 31.12.2022		-1 309 114 358	-1 309 114 358
Fast kapital 01.01.2022		-200 751 912 200	
Årets investering		-28 378 477 690	
Årets avskrivning		26 314 129 664	
Nedskrivning (+) / Reversering (-)		-673 340 886	
Fast kapital 31.12.2022		-203 489 601 112	-203 489 601 112
Sum			-204 798 715 471

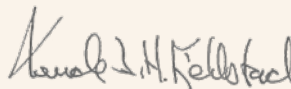
Stavanger, 9. mars 2023



Gunn Wærsted
Styreleder



Brian Bjordal
Nestleder



Trude J. H. Fjeldstad
Styremedlem



Kristin Skofteland
Styremedlem



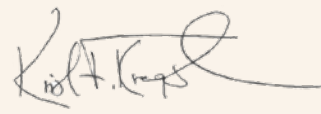
Hugo Sandal
Styremedlem



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 31.12.2022		
	2022	2021
Driftsinntekter rapportert til bevilgningsregnskapet		
Salgs- og leieinnbetalinger	646 148 095 491	270 584 545 129
Andre innbetalinger	-16 095 982 525	-14 780 124 770
Sum innbetalinger fra drift	630 052 112 965	255 804 420 359
Driftsutgifter rapportert til bevilgningsregnskapet		
Avskrivninger	26 314 129 664	25 633 966 699
Andre utbetalinger til drift	75 002 734 960	38 111 073 194
Sum utbetalinger til drift	101 316 864 624	63 745 039 893
Netto rapporterte driftsutgifter	-528 735 248 341	-192 059 380 467
Investerings- og finansinntekter rapportert til bevilgningsregnskapet		
Innbetaling av finansinntekter	3 973 199 253	-6 130 120 048
Sum investerings- og finansinntekter	3 973 199 253	-6 130 120 048
Investerings- og finansutgifter rapportert til bevilgningsregnskapet		
Utbetalt til investeringer	28 347 890 748	24 776 788 081
Utbetaling til kjøp av aksjer	28 582 627	-43 756 236
Utbetalinger av finansutgifter	3 990 308 275	3 991 464 531
Sum investerings- og finansutgifter	32 366 781 650	28 724 496 377
Netto rapporterte investerings- og finansutgifter	28 393 582 398	34 854 616 425
Innkrevingsvirksomhet og andre overføringer til staten		
Tilskuddsforvaltning og andre overføringer fra staten		
Inntekter og utgifter rapportert på felleskapitler		
Avskrivninger (ref.kap. 5440 inntekt)	-26 314 129 664	-25 633 966 699
Renter av statens kapital og mellomværende med statskassen (ref.kap. 5440 inntekt)	-2 377 551 850	-2 331 397 463
Netto rapporterte utgifter på felleskapitler	-28 691 681 513	-27 965 364 163
Netto utgifter rapportert til bevilgningsregnskapet	-529 033 347 457	-185 170 128 204

Regnskap i kontante størrelser SDØE

Artskontorapportering

Oversikt over endring mellomværende med statskassen

Eiendeler og gjeld*	2022	2021	Endring
O/U call	5 223 091 183	4 889 066 822	334 024 361
AP Nonop	-2 360 814 695	-2 614 962 675	254 147 980
AR Nonop	824 799 820	740 476 361	84 323 458
Inventory Nonop	1 655 026 657	1 530 463 309	124 563 349
Prep Exp Nonop	553 817 712	539 139 890	14 677 822
Working cap - Nonop	-4 593 947 580	-4 640 378 698	46 431 118
Merverdiavgift	7 141 540	2 718 071	4 423 469
Agio	-278	-278	0
Sum mellomværende med statskassen	1 309 114 358	446 522 801	862 591 557

*)

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 2021 til 2022:

Endring skyldes i hovedsak økt forskudd, beregnet som netto av kontantinnkalling og avregning fra operatørene, samt reduksjon i skyldig beløp i avregning fra operatørene.

Virksomhetsregnskapet

Resultatregnskap etter NGAAP - SDØE

Alle tall i millioner kroner	Note	2022	2021
DRIFTSINTEKTER			
Driftsinntekter	2, 3, 13, 10	640 426	286 141
Sum driftsinntekter		640 426	286 141
DRIFTSKOSTNADER			
Letekostnader		1 461	1 362
Produksjonskostnader	4	23 489	17 711
Transport og prosesseringskostnader	4	12 478	8 115
Avskrivninger og nedskrivninger	9	27 484	21 600
Kostnader gass kjøp, lager og administrasjon	4, 12, 13	37 912	13 923
Sum driftskostnader		102 823	62 711
Driftsresultat		102 823	62 711
FINANSPOSTER			
Finansinntekter	7	10 691	3 211
Finanskostnader	7, 15	9 086	4 506
Netto finansposter	7	1 605	-1 296
ÅRSRESULTAT	14	539 208	222 135

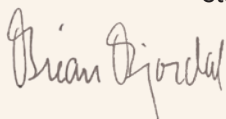
Virksomhetsregnskapet SDØE Balanse per 31. desember

Alle tall i millioner kroner	Note	2022	2021
Immaterielle eiendeler	9	49	53
Varige driftsmidler	1, 9, 21, 22	220 649	229 357
Finansielle anleggsmidler	9, 10	24 668	1 827
Anleggsmidler		245 366	231 237
Lager	11	3 013	2 130
Kundefordringer	12,13	79 963	73 488
Bankinnskudd		100	61
Omløpsmidler		83 076	75 679
SUM EIENDELER		328 442	306 916
Egenkapital per 1.1		187 190	151 113
Betalt fra/(til) Staten i året		-528 171	-186 058
Årets resultat		539 208	222 135
Egenkapital	14	198 227	187 190
Langsiktige fjerningsforpliktelser	15, 21	68 677	78 734
Annen langsiktig gjeld	16	22 331	5 759
Langsiktig gjeld		91 008	84 493
Leverandørgjeld		2 860	2 713
Annen kortsiktig gjeld	13, 17, 18	36 346	32 519
Kortsiktig gjeld		39 206	35 233
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		328 442	306 916

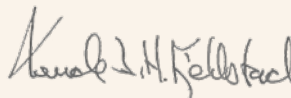
Stavanger, 9. mars 2023



Gunn Wærsted
Styreleder



Brian Bjordal
Nestleder



Trude J. H. Fjeldstad
Styremedlem



Kristin Skofteland
Styremedlem



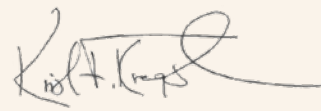
Hugo Sandal
Styremedlem



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	2022	2021
KONTANTSTRØM FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER			
Innbetalinger fra driften	2, 3	634 025	249 674
Utbetalinger fra driften	4, 15	-76 617	-39 768
Endring arbeidskapital i lisensene		-485	1 017
Endring over/under call i lisensene		-334	-179
Netto rentebetalinger		-1	-1
Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		556 588	210 743
KONTANTSTRØM INVESTERINGSAKTIVITETER			
Investeringer	9, 10	-28 378	-24 732
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		-28 378	-24 732
KONTANTSTRØM FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER			
Netto overført til staten		-528 171	-186 058
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		-528 171	-186 058
Økning beholdning bankkonto DA-selskap		39	-47

Noteinformasjon til virksomhetsregnskapet

Generelt

Petoro AS var per 31. desember 2022 rettighetshaver på vegne av SDØE for andeler i 178 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 produksjonsfellelesskap, vurderes til produksjonskostnad, mens tilgodehavende fra de øvrige partnerne i produksjonsfellelesskapene 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 2022 utgjør denne reservejusteringsfaktoren 75 prosent av forventede gjenværende oljereserver, mens tilsvarende for gassreserver utgjør 84 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 2022 gjennomførte Olje- og energidepartementet tildeling i forhåndsdefinerte områder (TFO 2021) hvor 7 utvinningstillatelser ble tildelt med SDØE-deltakelse. I løpet av 2022 ble det fradelt 2 utvinningstillatelser fra eksisterende lisenser med SDØE-deltakelse og 15 utvinningstillatelser ble tilbakelevert. I januar 2023 gjennomførte Olje- og energidepartementet tildeling i forhåndsdefinerte områder (TFO 2022) hvor ytterligere 9 utvinningstillatelser ble tildelt med SDØE-deltakelse.

NOTE 2 Spesifikasjon av driftsinntekter per område

Alle tall i millioner kroner	2022	2021
Lisens	591 764	264 485
Infrastruktur og Marked	52 911	25 434
Netto overskuddsavtaler	1 245	-9
Eliminering internt salg	-5 494	-3 769
Sum driftsinntekter (NGAAP)	640 426	286 141
Omregning til kontante størrelser	-6 401	-36 467
Sum kontantprinsippet	634 025	249 674

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	2022	2021
Råolje, NGL og kondensat	121 144	82 644
Gass	503 924	192 057
Transport- og prosesseringsinntekter	13 689	11 043
Andre inntekter	425	405
Netto overskuddsavtaler	1 245	-9
Sum driftsinntekter (NGAAP)	640 426	286 141
Omregning til kontante størrelser	-6 401	-36 467
Sum kontantprinsippet	634 025	249 674

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 33 prosent av årlige gassvolumer er kjøpt av de fire største kundene. I 2022 er det under gassinntekter avsatt 7,3 milliarder kroner i netto urealisert tap på utestående finansielle derivater knyttet til gassvolumer. For mer informasjon, se note 18 om finansielle instrumenter.

NOTE 4 Spesifikasjon av produksjons- og andre driftskostnader per område

Alle tall i millioner kroner	2022	2021
PRODUKSJONSKOSTNADER		
Lisens	17 050	13 245
Infrastruktur og Marked	6 439	4 466
Sum produksjonskostnader	23 489	17 711
TRANSPORT OG PROSESSERINGSKOSTNADER		
Lisens	17 814	12 939
Infrastruktur og Marked	158	-1 055
Eliminering internt kjøp	-5 494	-3 769
Sum transport og prosesseringskostnader	12 478	8 115
ANDRE DRIFTSKOSTNADER		
Kostnader til gasskjøp, lager og administrasjon	37 912	13 923
Sum andre driftskostnader	37 912	13 923
Sum driftskostnader	73 878	39 749
Omregning til kontante størrelser	779	-1 440
Sum kontantprinsippet	74 658	38 308

Produksjonskostnadene har økt grunnet høyere kraftkostnader og økte CO2-kvotepriiser, samt økt vedlikeholds-aktivitet på enkelte felt og anlegg.

Økning i transport- og prosesseringskostnader skyldes i hovedsak økt gassproduksjon i kombinasjon med økte tariffer. Økte kostnader relatert til gasskjøp, lager og administrasjon skyldes i hovedsak høyere gasspriser i kombinasjon med høyere volumer.

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 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 638 millioner kroner til forskning og utvikling i 2022 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 2022 – 30. april 2023, og resultatet av revisjonen vil bli rapportert i form av en revisjonsberetning innen 1. mai 2023.

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	2022	2021
Renteinntekter	1	0
Andre finansinntekter	2	0
Valutagevinst	10 688	3 210
Valutatap	-7 375	-2 915
Valutatap/gevinst urealisert	-70	-32
Rentekostnader	-153	-134
Andre finanskostnader	0	0
Renter på fjerningsforpliktelse	-1 488	-1 426
Netto finansposter	1 605	-1 296

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 2022 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 2022 gitt til Petoro AS fra Nærings- og fiskeridepartementet. 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 9 Spesifikasjon av anleggsmidler

Alle tall i millioner kroner	Bokført pr 31.12.21	Historisk anskaffelseskost per 1.1.22	Akkumulert avskrivning 1.1.22	Tilgang 2022	Reversering 2022	Avgang 2022	Overføringer 2022	Avskrivning 2022	Bokført pr 31.12.22
Felt under utvikling	13 871	13 871	0	4 631	0	0	0	0	18 502
Felt i drift*	187 159	668 077	-480 918	10 170	673	0	559	-25 266	173 295
Rørledninger og landanlegg	23 069	74 943	-51 873	3 559	0	0	0	-2 887	23 741
Balanseførte letekostnader*	5 258	5 258	0	1 257	0	-845	-559	0	5 112
Sum varige driftsmidler	229 357	762 148	-532 791	19 617	673	-845	0	-28 153	220 649
Immaterielle eiendeler	53	288	-235	0	0	0	0	-4	49
Finansielle anleggsmidler	1 827	1 827	0	22 841	0	0	0	0	24 668
Sum anleggsmidler (NGAAP)	231 237	764 263	-533 026	42 457	673	-845	0	-28 157	245 366
Omregning til kontante størrelser	-30 485	-79 062	48 577	-14 079	0	845	0	1 843	-41 876
Sum anleggsmidler kontantprinsippet	200 752	685 202	-484 450	28 378	673	0	0	-26 314	203 490

*Grunnet reklassifisering av brønnekostnader i 2022 er netto 360 millioner kroner flyttet fra "Felt i drift" til "Balanseførte letekostnader" i inngående balanse.

Det er foretatt reversering av historisk nedskrivning av felt i drift, relatert til Ekofisk, med til sammen 673 millioner kroner som følge av endring i anvendte kortsiktige prisbaner, samt oppdaterte produksjonsprofiler og kostnadsestimater.

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 historisk nedskrivninger er:

Reelle priser/år	2023	2026	2028	2038
Olje NOK/fat	838	631	585	540
Gasspris NOK/Sm ³	13,4	6,7	2,56	2,39

Den langsiktige oljeprisen er noe høyere med det IEA legger til grunn for sitt Sustainable Development Scenario, som er i tråd med Paris-avtalen.

Den langsiktige gassprisen reflekterer økt sannsynlighet for scenarier med høyere etterspørsel, bortfall av russisk gass og generelt økte priser i det globale gassmarkedet. Den anslåtte gassprisen noe høyere enn prisbanen IEA legger til grunn i sitt Sustainable Development Scenario.

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

Sensitivitetsanalyse

Tabellen under viser marginal endring på hva nedskrivning eller reversering av tidligere nedskrivning ville vært i 2022 under ulike alternative forutsetninger, forutsatt at alle andre forutsetninger holdes konstant. En prisreduksjon på 30% på alle produkter ville gitt en nedskrivning på 595 millioner kroner totalt for SDØE-porteføljen. Analysen som er utført indikerer at risikoen for eventuelle strandede eiendeler i SDØEs portefølje er relativt begrenset under gjeldende markedsforutsetninger.

Forutsetninger	Endring	Alternative beregninger av nedskrivning (-) / reversering av nedskrivning (+) for 2022	
		Økning av forutsetning	Reduksjon av forutsetning
Gass- og væskepriser	+/- 30 %	0	-595
Diskonteringsrente	+/- 1 %	0	0

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 24 668 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.

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 langsiktig gjeld mot Equinor. Se note 16 for mer informasjon.

Alle tall i millioner kroner	2022		2021	
	DC	ENG	DC	ENG
Finansielle anleggsmidler 1.1	1 704	123	1 122	167
Årets andel av resultat i tilknyttet selskap	6 122	5 631	-936	-44
Utbytte	0	-5 602	0	0
Årets tilgang	16 690	0	1 518	0
Finansielle anleggsmidler 31.12*	24 516	152	1 704	123

*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	2022	2021
Petroleumsprodukter	1 358	599
Reservevedeler	1 655	1 530
Varelager	3 013	2 130

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 Olje- og 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 121 milliarder kroner (tilsvarende 130 millioner fat o.e.) i 2022 mot 83 milliarder kroner (143 millioner fat o.e.) i 2021.

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 2022 solgte staten tørrgass direkte til Equinor som kjøper til en verdi av 2 447 millioner kroner mot 763 millioner i 2021. 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 48,7 milliarder kroner i 2022 mot 21,8 milliarder i 2021. Mellomværende med Equinor var 16,0 milliarder kroner i SDØEs favør omregnet til kurs på balansedagen mot 16,7 milliarder i 2021.

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 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	2022	2021
Egenkapital per. 1.1	187 190	151 113
	539 208	222 135
Årets resultat	-528 171	-186 058
Kontantoverføring til staten	198 227	187 190
Egenkapital per 31.12	187 190	151 113

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 2022 var diskonteringsrenten 3,0 % mot 1,9 % i 2021.

Estimatet for fjerningskostnader er netto nedjustert med 10,0 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	2022	2021
Forpliktelse per 1.1	78 734	84 029
Nye forpliktelser	4 321	0
Faktisk fjerning	-782	-364
Endring estimat	-940	-3 483
Endring diskonteringsrente	-14 144	-2 874
Rentekostnad	1 488	1 426
Forpliktelse per 31.12	68 677	78 734

Det er i 2022 påløpt 782 millioner kroner til nedstengning og fjerning som inngår i regnskap etter kontantprinsippet under driftsutgifter. Estimerte utgifter for 2023 knyttet til nedstengning og fjerning er 830 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
- 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 633 millioner kroner per 31.12.2022. Av dette kommer 245 millioner kroner til utbetaling i 2023 og 388 millioner skal betales de påfølgende to år. Utbetalingen for 2023 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 1 851 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 mot Equinor knyttet til investeringen for SDØE andel var per årsslutt 19 461 millioner kroner, hvorav 1 190 millioner kroner er historisk anskaffelseskost og resterende beløp knytter seg til investeringer i gassvirksomheten.

Øvrig langsiktig gjeld er på 632 millioner kroner.

Ikke relevant ved kontantprinsippet.

NOTE 17 Annen kortsiktig gjeld

Annen kortsiktig gjeld i NGAAP som forfaller i løpet av 2023 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 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 12 406 millioner kroner i eiendeler og 19 684 millioner kroner i forpliktelser per 31. desember 2022. Tilsvarende tall ved utgangen av 2021 var 19 814 millioner kroner i eiendeler og 10 280 millioner kroner i forpliktelser. Tallene inkluderer markedsverdi av børsnoterte "futures" og ikke børsnoterte instrumenter. Markedsverdien av innebygde derivater er knyttet til kontrakter inngått med sluttbrukerkunder på kontinentet. I 2022 utgjorde dette 239 millioner kroner i eiendeler og 219 millioner kroner i forpliktelser. Tilsvarende tall i 2021 var 188 millioner kroner i eiendeler og 0 millioner kroner i forpliktelser. Netto urealisert tap på utestående posisjoner per 31. desember 2022 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 gassalgporteføljen 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. SDØE gjennomfører ikke valutasingring på fremtidig salg av petroleum, og SDØEs eksponering i balansen per 31. desember 2022 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 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
2023	2 232	1 981
2024	692	1 043
2025	263	909
2026	178	762
2027	85	484
Deretter	179	514

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 13 brønner med en forventet kostnad i 2023 på 1,7 milliarder kroner.

For SDØE er det også inngått kontraktsmessige forpliktelser relatert til investeringer i nye og eksisterende felt. Totalt beløper dette seg til 10 milliarder kroner for 2023 og 22 milliarder kroner for senere perioder, totalt 32 milliarder kroner. SDØE er gjennom godkjente budsjetter og arbeidsprogram forpliktet til drifts- og investeringskostnader for 2023. De nevnte forpliktelser er inkludert i budsjett og arbeidsprogram for 2023.

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 978 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 2022.

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 2022.

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 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. 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	2022		2021		2020	
	olje	gass	olje	gass	olje	gass
Forventede gjenværende reserver pr. 01.01	1400	568	1463	569	1533	604
Endring i reserver	2	30	79	35	67	1
Produksjon	-131	-40	-142	-37	-137	-36
Forventede gjenværende reserver pr. 31.12	1271	558	1400	568	1463	569

* Olje inkluderer NGL og kondensat

Ved utgangen av året var porteføljens forventede gjenværende reserver 4779 millioner fat oljeekvivalenter (o.e.), en nedgang på 193 millioner fat o.e. sammenlignet med utgangen av 2021. Reservetilveksten var 188 millioner fat o.e. og kommer hovedsakelig fra prosjektene Dvalin (inkl. Dvalin Nord) og Irpa, samt Gullfaks Sør, Statfjord nedblåsing og Åsgard (Blåbjørn). Med en produksjon på 381 millioner fat o.e. ga dette en reserveerstatningsgrad på 49% sammenlignet med 80% i 2021 og 20% i 2020.

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. 31.12.2022 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2021 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
040	30,00000	30,00000
043	30,00000	30,00000
043 BS	30,00000	30,00000

Utvinningstillatelse	Per. 31.12.2022 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2021 Deltakerandel (%)
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
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
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

Utvinningsstillatelse	Per. 31.12.2022 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2021 Deltakerandel (%)
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
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

Utvinningstillatelse	Per. 31.12.2022 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2021 Deltakerandel (%)
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	-
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 I	40,00000	40,00000
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	5,00000
277	30,00000	30,00000
277 C	-	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

Utvinningsstillatelse	Per. 31.12.2022 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2021 Deltakerandel (%)
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
537	20,00000	20,00000
537 B	20,00000	20,00000
608	20,00000	20,00000
685	-	20,00000
815	20,00000	20,00000
830	20,00000	20,00000
837	-	20,00000
858	-	20,00000
885	20,00000	20,00000
886	20,00000	20,00000
886 B	20,00000	20,00000
892	-	20,00000
894	20,00000	20,00000
896	20,00000	20,00000
923	20,00000	20,00000
923 B	20,00000	-
935	20,00000	20,00000
958	20,00000	20,00000
960	-	20,00000
968	20,00000	20,00000
970	20,00000	20,00000
973	20,00000	20,00000
973 B	20,00000	20,00000
976	20,00000	20,00000
983	-	20,00000
985	20,00000	20,00000
986	-	30,00000
1025 S	20,00000	20,00000
1025 SB	20,00000	-
1026	-	30,00000
1028	-	20,00000

Utvinningstillatelse	Per. 31.12.2022 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2021 Deltakerandel (%)
1044	-	20,00000
1046	-	30,00000
1049	20,00000	20,00000
1049 B	20,00000	20,00000
1049 C	20,00000	-
1051	20,00000	20,00000
1071	-	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	-
1162	20,00000	-
1169	20,00000	-
1170	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

Samordnede felt	Per. 31.12.2022 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2021 Deltakerandel (%)	Gjenværende produksjonsperiode	Konsesjonsperiode
Breidablikk Unit	22,20000	22,20000	2044	2030
Fram H-Nord Unit	11,20000	11,20000	2032	2024
Gimle Unit***	24,18630	24,18630	2036	2022
Grane Unit	28,90500	28,90500	2044	2030
Haltenbanken Vest Unit	22,52000	22,52000	2040	2027
Halten Øst Unit	5,90000	5,90000	2039	-
Heidrun Unit	57,79339	57,79339	2046	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	2047	2040
Oseberg Area Unit	33,60000	33,60000	2040	2031
Sindre Unit***	27,09000	27,09000	2036	2022
Snorre Unit	30,00000	30,00000	2040	2040
Snøhvit Unit	30,00000	30,00000	2049	2035
Statfjord Øst Unit	30,00000	30,00000	2038	2026
Sygna Unit	30,00000	30,00000	2038	2026
Tor Unit	3,68744	3,68744	2049	2028
Trell & Trine Unit	26,84000	26,84000	2040	-
Troll Unit	56,00000	56,00000	2054	2030
Valemon Unit	30,00000	30,00000	2032	2031
Vega Unit	31,20000	31,20000	2035	2024
Visund Inside	30,00000	30,00000	2036	2034
Åsgard Unit	35,69000	35,69000	2034	2027

Felt	Per. 31.12.2022 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2021 Deltakerandel (%)	Gjenværende produksjonsperiode	Konsesjonsperiode
Atla	30,00000	30,00000	2022	2025
Draugen	47,88000	47,88000	2040	2024
Dvalin	35,00000	35,00000	2038	2041
Ekofisk	5,00000	5,00000	2049	2048
Eldfisk	5,00000	5,00000	2049	2048
Embla	5,00000	5,00000	2028	2048
Gjøa	30,00000	30,00000	2031	2028
Gullfaks	30,00000	30,00000	2036	2036
Gullfaks Sør	30,00000	30,00000	2036	2025
Heimdal	20,00000	20,00000	2020	2024
Johan Castberg	20,00000	20,00000	2054	2049
Kvitebjørn	30,00000	30,00000	2036	2031
Maria	30,00000	30,00000	2040	2036
Oseberg	33,60000	33,60000	2040	2031
Oseberg Sør	33,60000	33,60000	2040	2031
Oseberg Øst	33,60000	33,60000	2029	2031
Rev	30,00000	30,00000	2024	2026
Skirne	30,00000	30,00000	2022	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	2036	2040
Tune	40,00000	40,00000	2032	2025
Urd	24,54546	24,54546	2036	2026
Vigdis	30,00000	30,00000	2040	2040
Visund Sør	30,00000	30,00000	2036	2034

RØRLEDNINGER OG LANDANLEGG

Oljeinfrastruktur	Per. 31.12.2022 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2021 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

*** Inkluderes i Brime Unit pr 01.01.2023

Ressursregnskap 2022

- 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	202,1	557,7	759,8
RK 4	Ressurser i planleggingsfasen	26,2	17,3	43,5
RK 5	Utvinning sannsynlig men uavklart	27,0	35,1	62,1
RK 6	Utbygging lite sannsynlig	4,4	0,1	4,4
RK 7	Ressurser i nye funn som ikke er evaluert og mulige framtidige tiltak for økt utvinning	59,4	66,9	126,4
RK 8	Prospekt	23,3	16,7	40,1
Sum		342,4	693,9	1036,3

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.
Breidablikk	6,71	0,00	6,71	6,71	0,00	6,71
Draugen	75,30	1,65	76,96	3,70	0,85	4,55
Dvalin ¹	0,56	10,88	11,44	0,55	10,86	11,41
Ekofisk ²	38,19	11,96	50,16	3,47	0,35	3,82
Fram H-Nord	0,08	0,00	0,08	0,01	0,00	0,01
Gimle	0,89	0,31	1,20	0,10	0,08	0,18
Gjøa	10,89	13,37	24,26	1,05	2,03	3,08
Grane	43,68	0,00	43,68	5,01	0,00	5,01
Gullfaks ³	144,98	37,98	182,95	7,32	7,04	14,36
Halten Øst	0,37	0,53	0,90	0,37	0,53	0,90
Haltenbanken Vest	9,94	7,93	17,86	1,36	1,76	3,12
Heidrun	120,56	29,25	149,81	19,67	13,75	33,42
Irpa 6705/10-1	0,08	4,01	4,09	0,08	4,01	4,09
Johan Castberg	17,78	0,00	17,78	17,79	0,00	17,79

Johan Sverdrup	70,97	1,98	72,95	55,45	1,45	56,91
Kvitebjørn	12,05	33,45	45,50	1,18	5,08	6,26
Maria	4,88	0,34	5,23	3,46	0,32	3,78
Martin Linge	3,13	5,40	8,53	2,08	4,32	6,41
Norne	52,41	6,62	59,03	1,22	1,22	2,43
Norne Satellitter ⁴	3,77	0,23	4,00	0,65	0,07	0,73
Nøkken 34/11-2 S	0,02	0,05	0,07	0,02	0,05	0,07
Ormen Lange	7,20	125,97	133,17	1,05	34,38	35,44
Oseberg	177,97	53,18	231,15	9,85	31,28	41,13
Rev	0,28	0,81	1,09	0,00	0,00	0,00
Sindre Unit	0,03	0,02	0,05	0,03	0,01	0,04
Snorre	93,53	2,00	95,52	19,73	0,00	19,73
Snøhvit	11,81	62,92	74,73	6,89	42,71	49,60
Statfjord Nord	13,89	0,70	14,59	1,28	0,07	1,35
Statfjord Øst	13,61	1,69	15,30	1,10	0,30	1,40
Svalin	3,16	0,00	3,16	0,99	0,00	0,99
Sygna	3,46	0,00	3,46	0,14	0,00	0,14
Tor	1,24	0,44	1,69	0,20	0,02	0,22
Tordis/Vigdis	45,73	2,01	47,74	4,32	0,07	4,39
Trell/Trine	0,92	0,00	0,92	0,92	0,00	0,92
Troll	195,71	799,38	995,09	12,36	372,17	384,53
Tune	1,50	7,56	9,06	0,00	0,03	0,04
Valemon	0,86	4,94	5,80	0,23	1,01	1,24
Vega	7,29	8,40	15,69	1,89	3,19	5,08
Verdande	1,08	0,22	1,30	1,08	0,22	1,30
Visund ⁵	18,30	20,47	38,77	2,94	7,09	10,03
Åsgard ⁶	148,79	86,38	235,17	5,85	11,34	17,18
Totalt	1363,6	1343,0	2706,6	202,1	557,7	759,8

1) Dvalinggruppen består av Dvalin og Dvalin Nord

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

3) Gullfaksgruppen består av Gullfaks og Gullfaks Sør

4) Norne satellitter består av Skuld og Urd

5) Visundgruppen består av Visund og Visund Sør

6) Åsgardgruppen består av Åsgard og Blåbjørn

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



Riksrevisjonen

STATENS DIREKTE ØKONOMISKE ENGASJEMENT
SDØE
Org. Nr.: 980977269

Riksrevisjonens beretning

Konklusjon

Riksrevisjonen har revidert årsregnskapsoppstillingene for Statens direkte økonomiske engasjement SDØE for regnskapsåret 1. januar - 31. desember 2022. Årsregnskapsoppstillingene består av oppstilling av bevilgnings- og artskontorrapportering, virksomhetsregnskap og noter, herunder sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Oppstilling av bevilgnings- og artskontorrapporteringen viser at -529 033 347 457 kroner er rapportert netto til bevilgningsregnskapet. Oppstilling av virksomhetsregnskapet viser et årsresultat på 539 208 millioner kroner.

Etter Riksrevisjonens mening

- oppfyller årsregnskapsoppstillingene gjeldende krav, og
- gir oppstilling av bevilgnings- og artskontorrapporteringen med noter et dekkende bilde av virksomhetens disponible bevilgninger, inntekter og utgifter for 2022 og kapitalposter per 31. desember 2022, i samsvar med regelverket for økonomistyring i staten, og
- gir oppstilling av virksomhetsregnskapet med noter et rettviseende bilde av virksomhetens resultater for 2022 og av eiendeler, gjeld og egenkapital per 31. desember 2022, i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk.

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 (del 6.1) og annen øvrig informasjon (del 1-5) 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

Ledelsen, styrets og det overordnede departementets ansvar for årsregnskapsoppstillingene

Ledelsen og styret er ansvarlige for å utarbeide årsregnskapsoppstillingene som gir et dekkende bilde i samsvar med regelverket for økonomistyring i staten og rettviseende bilde i samsvar med regnskapsloven

og god regnskapsskikk. Ledelsen og styret er også ansvarlige for slik intern kontroll som de finner nødvendig for å kunne utarbeide årsregnskapsoppstillingene 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

Målet med revisjonen 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 rettvise bilde i samsvar med regnskapsloven god regnskapsskikk.

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 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, 21.06.2023

Etter fullmakt

Tor Digranes
ekspedisjonssjef

Lisbeth Nybø
avdelingsdirektør

Beretningen er godkjent og ekspedert digitalt.