

6

Tallene for 2021

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



Ledelseskommentar årsregnskap for SDØE

Formål

Petoro er fra opprettelsen i 2001 rettighetshaver for statens andeler i utvinningstillatelser, felt, rørledninger og landanlegg. Petoro skal ivareta SDØE-porteføljen på et forretningsmessig grunnlag. Ved utgangen av 2021 bestod porteføljen av 184 utvinningstillatelser, 10 færre enn ved inngangen til året. I januar 2021 gjennomførte Olje- og energidepartementet tildeling i forhåndsdefinerte områder (TFO 2020) hvor 10 utvinningstillatelser ble tildelt med SDØE-deltakelse. Det ble i løpet av 2021 tilbakelevert 25 utvinningstillatelser.

Bekreftelse

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

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

forpliktelser og resultat per 31. desember 2021.

Vurdering av vesentlige forhold Bevilgningsregnskapet og kapitalregnskapet

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

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

Virksomhetsregnskapet for SDØE inkluderer flere vesentlige estimater som er beheftet med usikkerhet og som bygger på skjønsmessige vurderinger. Dette inkluderer blant annet balanseførte leteknostnader, reserveanslag som grunnlag for avskrivninger, fjerningskostnader basert på estimater for kostnader som vil påløpe langt frem i tid og vurdering av nedskrivning av verdi på varige driftsmidler.

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

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

Væskeproduksjonen var 388 kboed, 14 kboed høyere enn samme periode

¹ Kap/post 2440.30

² Kap/post 5440.24

³ Kap/post 5440.80

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

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

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

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

0,1 milliarder kroner er aktivert som balanseførte letetekostnader.

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

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

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

Tilleggsopplysninger

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

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

Stavanger, 7. mars 2022



Gunn Wærsted

Styreleder



Hugo Sandal

Styremedlem



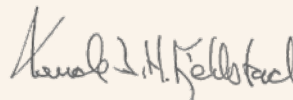
Brian Bjordal

Nestleder



Ragnar Sandvik

Styremedlem,
valgt av ansatte



Trude J. H. Fjeldstad

Styremedlem



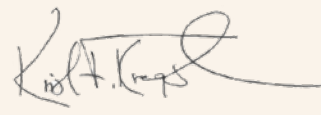
May Linda Glesnes

Styremedlem,
valgt av ansatte



Kristin Skofteland

Styremedlem



Kristin Fejerskov Kragseth

Administrerende direktør

Regnskap i kontante størrelser SDØE

Prinsippnote til kontantregnskapet

Årsregnskap for SDØE er utarbeidet og avlagt etter nærmere retningslinjer fastsatt i bestemmelser om økonomistyring i staten ("bestemmelsene"). Årsregnskapet er i henhold til krav i bestemmelsene punkt 3.4. og nærmere bestemmelser i Finansdepartementets rundskriv R-115 av desember 2019 med de unntak som gjelder for SDØE.

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

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

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

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

Bevilgningsrapporteringen

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

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

Artskontorapporteringen

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

Regnskap i kontante størrelser SDØE

Bevilgningsregnskap

Oppstilling av bevilgningsrapportering 31.12.2021 – tall i hele norske kroner

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

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

Kapitalkontoer

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

Beholdninger rapportert til kapitalregnskapet (31.12)

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

Regnskap i kontante størrelser SDØE

Bevilgningsregnskap

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

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

Ikke aktuell for SDØE som mottar overslagsbevilgninger.

Regnskap i kontante størrelser SDØE

Kapitalregnskap – spesifisert

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

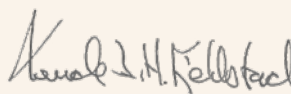
Stavanger, 7. mars 2022



Gunn Wærsted
Styreleder



Brian Bjordal
Nestleder



Trude J. H. Fjeldstad
Styremedlem



Kristin Skofteland
Styremedlem



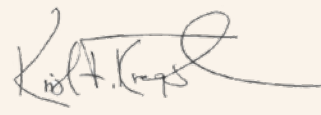
Hugo Sandal
Styremedlem



Ragnar Sandvik
Styremedlem,
valgt av ansatte



May Linda Glesnes
Styremedlem,
valgt av ansatte



Kristin Fejerskov Kragseth
Administrerende direktør

Regnskap i kontante størrelser SDØE

Artskontorrapportering

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

Regnskap i kontante størrelser SDØE

Artskontorapportering

Oversikt over endring mellomværende med statskassen

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

*)

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

AP Nonop – Skyldig beløp i avregning fra operatørene

AR Nonop – Tilgodehavende beløp i avregninger fra operatørene

Inventory Nonop- Beholdning i avregning fra JV operatørene

Prep Exp Nonop – Forhåndsbetalte utgifter til operatørene – avregninger

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

Merverdiavgift - Inngående og utgående merverdiavgift

Agio - Øreavrunding relatert til valutaomregning (agio/disagio)

Kommentar endring mellomværende 2020 til 2021:

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

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

Virksomhetsregnskapet

Resultatregnskap etter NGAAP - SDØE

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

Virksomhetsregnskapet

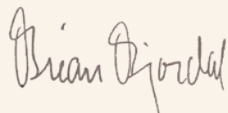
SDØE Balanse per 31. desember

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

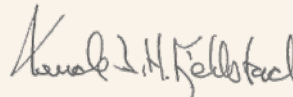
Stavanger, 7. mars 2022



Gunn Wærsted
Styreleder



Brian Bjordal
Nestleder




Trude J. H. Fjeldstad
Styremedlem



Kristin Skofteland
Styremedlem



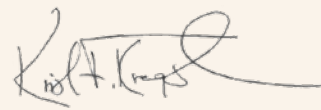
Hugo Sandal
Styremedlem



Ragnar Sandvik
Styremedlem,
valgt av ansatte



May Linda Glesnes
Styremedlem,
valgt av ansatte



Kristin Fejerskov Kragseth
Administrerende direktør

Virksomhetsregnskapet

SDØE Kontantstrømoppstilling

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

Noteinformasjon til virksomhetsregnskapet

Generelt

Petoro AS var per 31. desember 2021 rettighetshaver på vegne av SDØE for andeler i 184 utvinningstillatelser og 16 interessentskap for rørledninger og terminaler, inkludert der Petoro ivaretar de forretningsmessige interessene i Mongstad Terminal DA, Vestprosess DA samt forvaltningen av aksjene i Norpipe Oil AS. Videre har SDØE rett til eventuelt overskudd i utvinningstillatelser med netto overskuddsavtaler. Selskapet har rettigheter og plikter som andre rettighetshavere, og ivaretar statens direkte økonomiske interesser på norsk sokkel på et forretningsmessig grunnlag.

Petoros forvaltning av porteføljen er underlagt Regelverk for økonomistyring i staten og instruks for økonomistyring av SDØE. Porteføljens regnskap avlegges i henhold til statens kontantprinsipp og i henhold til norsk regnskapslov. Petoro fører særskilt regnskap for alle transaksjoner knyttet til deltakerandelene, slik at inntekter og kostnader fra utvinningstillatelser og interessentskap holdes atskilt fra driften av selskapet. Kontantstrømmer fra porteføljen overføres til statens egne konti i Norges Bank. Selskapet avlegger særskilt årsregnskap for SDØE med oversikt over de eierandeler selskapet forvalter og tilhørende ressursregnskap.

Regnskapsprinsipper i virksomhetsregnskapet

Hovedforskjellen mellom resultat etter regnskapsloven og resultat etter kontantprinsippet er at i kontantprinsippet er investeringenes og driftsutgiftenes kontantbetaling inkludert. I tillegg justeres det for tidsavgrensning av inntekter og kostnader til kontante størrelser med tilsvarende justering av fordringer og gjeld i balansen. Realisert valutatap/-gevinst relatert til driftsutgifter og -inntekter blir i kontantprinsippet klassifisert som driftsutgifter og driftsinntekter. Regnskap i henhold til regnskapsloven viser realisert valutatap/-gevinst som finanskostnader/-inntekter og disse postene inngår da ikke i driftsresultatet. Forskjell mellom regnskap i henhold til regnskapsloven (NGAAP) og kontantprinsipp er markert i notene under.

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

SDØEs deltakelse i Equinors investeringer som faller inn under avsetningsinstruksen, blir vurdert som en investering i tilknyttet selskap eller felleskontrollert virksomhet og bokført

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

SDØEs andeler i aksjeselskap er bokført i balansen etter kostmetoden og eventuelle utbytter blir bokført som finanspost. I tillegg er inntekter fra utvinningstillatelser med netto overskuddsavtaler (gjelder utvinningstillatelser tildelt i andre konsesjonsrunde) ført som andre inntekter.

Funksjonell valuta er norske kroner.

Prinsipper for inntektsføring

SDØE inntektsfører produksjon av olje, NGL og gass basert på salgsmetoden. Salgsmetoden innebærer at salget regnskapsføres i den perioden volumene løftes og selges til kunden.

Inntekter fra eierandeler i transport og prosesseringsanlegg blir inntektsført når tjenesten er levert.

Gassbytte- og gasslåneavtaler hvor oppgjør skjer i form av tilbakelevering av volum periodiseres som hovedregel etter salgsmetoden. Samtidig avsettes det for tilhørende produksjonskostnader dersom SDØE har lånt/byttet til seg gass. Ved utlån fra SDØE aktiveres det laveste av produksjonskostnad og antatt nåverdi av fremtidig salgpris som forskuddsbetalt kostnad på utlånstidspunktet. Videre blir SDØEs andel av lokasjonsbytter knyttet til kjøp eller salg av tredjeparts gass nettoført som driftsinntekter. SDØEs andel av tidsbytter (timeswaps) er bruttoført.

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

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

Kjøp og salg mellom felt og/eller transportsystemer

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

Utenlandsk valuta

Transaksjoner i utenlandsk valuta er bokført til

transaksjonskurs. Pengeposter i utenlandsk valuta omregnes til kursen på balansedagen. Urealisert valutatap og realisert valutatap/-gevinst blir bokført som finansinntekter eller finanskostnader.

Klassifisering av eiendeler og gjeld

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

Forskning og utvikling

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

Undersøkelles- og utbyggingskostnader

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

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

Varige driftsmidler

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

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

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

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

Petoro fastsetter reservegrunnlag for avskrivningsformål ved å ta utgangspunkt i forventede gjenværende reserver per felt som justeres med en faktor beregnet som forholdet mellom Oljedirektoratets sum av lave reserver i produksjon, og sum av forventede reserver i produksjon. Dette gjøres for både olje- og gassreserver. For 2021 utgjør denne reservejusteringsfaktoren 78 prosent av forventede gjenværende oljereserver, mens tilsvarende for gassreserver utgjør 85 prosent. Reserveanslagene revideres årlig og eventuelle endringer påvirker kun fremtidige avskrivningskostnader.

Ordinære avskrivninger for landanlegg og transportsystemer samt 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 NRS6.

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

Lagerbeholdninger

Lager av reservedeler og driftsmateriell vurderes til det laveste av kostpris, etter FIFO prinsippet, og netto salgsverdi. Reservedeler av mindre verdi til bruk i forbindelse med drift av olje- eller gassfelt kostnadsføres ved anskaffelsen. Reservedeler av større verdi lagerføres ved innkjøp og omposteres når de blir benyttet i driften. Petoro tar utgangspunkt i operatørens vurderinger i månedlige avregninger (billinger) av hva som skal balanseføres og hva som skal kostnadsføres av slikt materiell.

Kundefordringer

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

Bankinnskudd

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

Kortsiktig gjeld

Kortsiktig gjeld er vurdert til pålydende beløp.

Skatter og avgifter

SDØE er fritatt for inntektsskatt i Norge. SDØE er registrert

i merverdiavgiftsmanntallet i Norge. SDØEs salg av virksomhetens olje- og gassprodukter finner i all hovedsak sted utenfor merverdiavgiftslovens geografiske virkeområde (sokkel og eksport). SDØE fakturerer dette salget avgiftsfritt til kjøper. Samtidig har SDØE fradrag for eventuell inngående merverdiavgift på fakturerte kostnader som er relevante for virksomheten.

Finansielle instrumenter

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

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

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

Usikre forpliktelser og betingede eiendeler

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

NOTE 1 Overdragelse og endring av eierandeler

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

NOTE 2 Spesifikasjon av anleggsmidler

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

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

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

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

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

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

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

Sensitivitetsanalyse

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

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

Varige driftsmidler på Snøhvit inkluderer balanseføring av en langsiktig finansiell leieavtale for tre skip som benyttes til å frakte LNG fra Snøhvit-feltet. Skipene blir avskrevet over 20 år som er leieperioden.

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

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

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

NOTE 3 Spesifikasjon av driftsinntekter per område

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

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

NOTE 4 Spesifikasjon av driftsinntekter per produkt

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

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

NOTE 5 Spesifikasjon av produksjons- og andre driftskostnader per område

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

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

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

NOTE 6 Varelager

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

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

NOTE 7 Renter inkludert i SDØEs bevilgningsregnskap

Renter av statens faste kapital er inkludert i regnskapet etter kontantprinsippet. Rentebeløpene er beregnet i samsvar med krav i oppdragsbrevet for 2021 gitt til Petoro AS fra Olje- og energidepartementet.

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

Kontantregnskapet inkluderer et mellomværende med staten som utgjør differansen mellom bokført beløp på kapittel/post i bevilgningsregnskapet og inn- og utbetalinger på oppgjørskontoene i Norges Bank.

Rente på mellomregning med staten er beregnet i samsvar med oppdragsbrev for 2021 gitt til Petoro AS fra Olje- og energidepartementet. Rentesatsen som er benyttet er knyttet opp mot renten på kortsiktige statspapirer og tilsvarer rentesats for kortsiktige kontolån til statskassen beregnet med utgangspunkt i månedlig gjennomsnittlig saldo på mellomregningen med staten.

Ikke relevant for regnskap etter regnskapsloven (NGAAP).

NOTE 8 Netto finansposter

Alle tall i millioner kroner	2021	2020
Renteinntekter	0	1
Andre finansinntekter	0	1
Valutagevinst	3 210	2 940
Valutatap	-2 915	-2 535
Valutatap/gevinst urealisert	-32	154
Rentekostnader	-134	-95
Andre finanskostnader	0	0
Renter på fjerningsforpliktelse	-1 426	-1 605
Netto finansposter	-1 296	-1 141

Ikke relevant ved kontantprinsippet.

NOTE 9 Nærstående parter

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

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

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

Under avsetningsinstruksen er SDØE deltaker med en økonomisk andel i Equinor Natural Gas LLC (ENG) i USA. Kontantstrømmene fra ENG gjøres opp løpende på månedsbasis i forbindelse med kjøp og salg av LNG. SDØE er også med som deltaker i Equinors investering i Danske Commodities (DC) under avsetningsinstruksen for den del som henføres til gassvirksomheten. Deltakerandelen gir rett på en andel av fremtidig resultat. Investeringene er nærmere omtalt i note 11.

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

NOTE 10 Kundefordringer

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

NOTE 11 Investeringer i tilknyttet selskap

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

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

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

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

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

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

NOTE 12 Nedstengning/fjerning

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

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

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

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

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

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

NOTE 13 Annen langsiktig gjeld

Annen langsiktig gjeld i NGAAP består av:

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

I 2006 ble det inngått tre finansielle leasing-kontrakter ved leveringen av tre skip for transport av LNG fra Snøhvit. Avtalene har en varighet på 20 år, med opsjon på ytterligere 2 x 5 år. Fremtidige neddiskonterte minimumsbetalinger for finansiell leasing utgjør totalt 754 millioner kroner per 31.12.2021. Av dette kommer 219 millioner kroner til utbetaling i 2022 og 535 millioner skal betales de påfølgende tre år.

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

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

Øvrig langsiktig gjeld er på 668 millioner kroner.

Ikke relevant ved kontantprinsippet.

NOTE 14 Annen kortsiktig gjeld

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

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

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

Ikke relevant ved kontantprinsippet.

NOTE 15 Finansielle instrumenter og risikostyring

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

Markedsverdi av derivatene var 19 814 millioner kroner i eiendeler og 10 280 millioner kroner i forpliktelser per 31. desember 2021. Tilsvarende tall ved utgangen av 2020 var 2 557 millioner kroner i eiendeler og 1 785 millioner kroner i forpliktelser. Tallene inkluderer markedsverdi av børsnoterte "futures" og ikke børsnoterte instrumenter. Markedsverdien av innebygde derivater var knyttet til sluttbrukerkunder på kontinentet. I 2021 utgjorde dette 188 millioner kroner i eiendeler og 0 millioner kroner i forpliktelser. Tilsvarende tall i 2020 var 187 millioner kroner i eiendeler og 0 millioner kroner i forpliktelser. Netto urealisert gevinst på utestående posisjoner per 31. desember 2021 er under norsk regnskapslov og god regnskapsskikk ikke inntektsført.

Prisrisiko

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

Valutarisiko

Den aller vesentligste del av selskapets inntekter fra salg av olje og gass faktureres i US dollar, euro eller britiske pund. Deler av driftskostnadene og investeringene faktureres også i tilsvarende valuta. Endringer i valutakurser vil ved konvertering til norske kroner få effekt på SDØEs resultat og balanse. SDØE gjennomfører ikke valutasikring på fremtidig salg av petroleum, og SDØEs eksponering i balansen per 31. desember 2021 er i stor grad knyttet til én måneds utestående inntekt.

Renterisiko

SDØE er eksponert mot renterisiko primært gjennom finansielle leasing kontrakter. Disse regnskapsføres i SDØE etter norsk regnskapslov og god regnskapsskikk. Selskapet har en økonomisk forpliktelse sammen med Equinor tilknyttet leasing kontrakter for LNG skip under avsetningsinstruksen. SDØE har ingen annen rentebærende gjeld som er eksponert for endringer i rentenivået.

Kredittrisiko

SDØEs omsetning skjer mot et begrenset antall motparter som vurderes å ha høy kredittverdighet, hvorav all olje, NGL og kondensat selges til Equinor. Under avsetningsinstruksen kjøpes finansielle instrumenter for SDØEs virksomhet av motparter som

vurderes å ha høy kredittverdighet. Finansielle instrumenter etableres bare med større banker eller kredittinstitusjoner innenfor forhåndsgodkjente eksponeringsnivåer. SDØEs kreditt risiko i løpende transaksjoner anses av den grunn å være begrenset.

Likviditetsrisiko

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

NOTE 16 Leieavtaler/kontraktsforpliktelser

Alle tall i millioner kroner	Leieavtaler	Transportkapasitet- og øvrige forpliktelser
2022	3 314	1 272
2023	1 860	1 071
2024	550	785
2025	170	624
2026	150	296
Deretter	211	328

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

Transportkapasitet og øvrige forpliktelser er knyttet til gassalgsaktiviteten og består hovedsakelig av transport- og lagerforpliktelser i Storbritannia og på kontinentet, samt terminalkapasitetsforpliktelser knyttet til Cove Point terminalen i USA. På norsk sokkel er SDØEs eierandel i anlegg og rørledninger gjennomgående høyere eller på nivå med skipingsandelen. Det er således ikke beregnet forpliktelser i disse systemene.

Andre forpliktelser

I forbindelse med tildeling av utvinningstillatelser for leting og produksjon av petroleum kan deltakerne måtte forplikte seg til å bore et visst antall brønner. I tillegg er deltakerne bundet til leteaktivitet gjennom godkjent budsjett og arbeidsprogram. Ved årets slutt er SDØE forpliktet til å delta i 15 brønner med en forventet kostnad i 2022 på 1,1 milliarder kroner.

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

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

SDØE og Equinor leverer gass til kundene under felles gassalgsavtaler. SDØEs gassreserver vil bli trukket på i henhold til SDØEs andel av produksjonen fra de felt som til enhver tid blir valgt til å levere gassen.

Ikke relevant ved kontantprinsippet.

NOTE 17 Andre forpliktelser

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

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

Ikke relevant ved kontantprinsippet.

NOTE 18 Vesentlige estimater

SDØEs regnskap avlegges i henhold til norsk regnskapslov og god regnskapsskikk som innebærer at ledelsen gjør vurderinger og utviser skjønn innenfor en rekke områder. Endringer i de underliggende forutsetninger vil kunne ha stor effekt på regnskapet. I forhold til SDØE-porteføljen er det antatt at vurderinger med hensyn til de bokførte verdiene på varige driftsmidler, reserver, fjerning av installasjoner, undersøkelseskostnader og finansielle instrumenter vil kunne ha størst betydning.

Utvinnbare reserver inkluderer volum av råolje, NGL (inkludert kondensat) og tørrgass som rapportert i ressursklasse 1-3 i henhold til Oljedirektoratets klassifikasjonssystem. Kun reserver hvor rettighetshavernes plan for utbygging og drift (PUD) er godkjent i styringskomiteen og innsendt til myndighetene medregnes i porteføljens forventede reserver. Som grunnlag for avskrivninger legges en andel av feltets gjenværende reserver i produksjon til grunn (ressursklasse 1). Årlig beregnes det en andel for porteføljen for henholdsvis olje og gass som skal representere forholdet mellom lave reserver og forventede reserver. Denne felles andelen benyttes for å kalkulere avskrivningsgrunnlaget for hvert felt. De nedjusterte forventende reservene som danner grunnlag for avskrivningskostnadene, har stor betydning for resultatet og justeringer i reservegrunnlaget kan medføre store endringer på SDØEs resultat.

Utgifter til boring av letebrønner balanseføres midlertidig i påvente av vurdering av om det er gjort funn av olje- eller gassreserver. Vurderinger knyttet til hvorvidt disse kostnadene skal forbli balanseførte eller nedskrives i perioden vil påvirke periodens resultat.

I SDØE-porteføljen er det gjort betydelige investeringer i varige driftsmidler. Ved hver regnskapsavleggelse testes disse for nedskrivning dersom det er indikasjoner på verdifall. Vurderinger av hvorvidt en eiendel må nedskrives bygger i stor grad på skjønnsmessige vurderinger og forventninger til fremtidige markedspriser.

Det vises for øvrig til beskrivelse av selskapets regnskapsprinsipper, note 12 og note 15, som beskriver selskapets behandling av undersøkelseskostnader, usikkerhet med hensyn til fjerning, og finansielle instrumenter.

Ikke relevant ved kontantprinsippet.

NOTE 19 Egenkapital

Alle tall i millioner kroner	2021	2020
Egenkapital per. 1.1	151 113	162 070
Årets resultat	222 135	47 754
Kontantoverføring til staten	-186 058	-58 711
Egenkapital per 31.12	187 190	151 113

Ikke relevant ved kontantprinsippet.

NOTE 20 Revisor

SDØE er underlagt Bevilgningsreglementet samt Reglement og Bestemmelser om økonomistyring i staten. Riksrevisjonen er ekstern revisor for SDØE i henhold til Lov om Riksrevisjonen av 7. mai 2004. Revisjonen foregår i perioden 1. mai 2021 – 30. april 2022, og resultatet av revisjonen vil bli rapportert i form av en revisjonsberetning innen 1. mai 2022.

I tillegg er PricewaterhouseCoopers AS (PwC) engasjert av styret i Petoro for å utføre finansiell revisjon av SDØE som en del av virksomhetens internrevisjonsoppgaver. PwC avgir revisoruttalelse til styret i henhold til internasjonale revisjonsstandarder. Honoraret til PwC er belastet regnskapet til Petoro AS.

NOTE 21 Forventede gjenværende olje- og gassreserver - ikke revidert

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

* Olje inkluderer NGL og kondensat

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

NOTE 22 Forskning og utvikling

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

NOTE 23 Hendelser etter balansedagen

Det har ikke vært noen betydelige hendelser etter balansedagen.

NOTE 24 Statens deltakerandeler

Utvinningsstillatelse	Per. 31.12.2021 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2020 Deltakerandel (%)
018	5,00000	5,00000
018 B	5,00000	5,00000
028 C	30,00000	30,00000
034	40,00000	40,00000
036 BS	20,00000	20,00000
036 E	20,00000	20,00000
036 F	20,00000	20,00000
037	30,00000	30,00000
037 B	30,00000	30,00000
037 E	30,00000	30,00000
038 C	30,00000	30,00000
038 D	30,00000	30,00000
040	30,00000	30,00000
043	30,00000	30,00000
043 BS	30,00000	30,00000
050	30,00000	30,00000
050 B	30,00000	30,00000
050 C	-	30,00000
050 D	30,00000	30,00000
050 DS	30,00000	30,00000
050 ES	30,00000	30,00000
050 FS	30,00000	30,00000
050 GS	30,00000	30,00000
050 HS	30,00000	30,00000
050 IS	30,00000	30,00000

Utvinningsstillatelse	Per. 31.12.2021 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2020 Deltakerandel (%)
052	37,00000	37,00000
053	33,60000	33,60000
053 C	-	33,60000
054	40,80000	40,80000
055 C	33,60000	33,60000
057	30,00000	30,00000
062	19,95000	19,95000
064	30,00000	30,00000
074	19,95000	19,95000
074 B	19,95000	19,95000
074 CS	19,95000	-
074 DS	19,95000	-
074 ES	19,95000	-
077	30,00000	30,00000
078	30,00000	30,00000
079	33,60000	33,60000
085	62,91866	62,91866
085 B	62,91866	62,91866
085 C	56,00000	56,00000
089	30,00000	30,00000
093	47,88000	47,88000
093 B	47,88000	47,88000
093 C	47,88000	47,88000
093 D	47,88000	47,88000
093 F	47,88000	47,88000
094	14,95000	14,95000
094 B	35,69000	35,69000
095	59,00000	59,00000
097	30,00000	30,00000
099	30,00000	30,00000
100	30,00000	30,00000
102	30,00000	30,00000
102 C	30,00000	30,00000
102 D	30,00000	30,00000
102 E	30,00000	30,00000
102 F	30,00000	30,00000
102 G	30,00000	30,00000
102 H	30,00000	30,00000

Utvinningsstillatelse	Per. 31.12.2021 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2020 Deltakerandel (%)
104	33,60000	33,60000
104 B	33,60000	33,60000
107 B	7,50000	7,50000
107 D	7,50000	7,50000
110	30,00000	30,00000
110 B	30,00000	30,00000
120	16,93548	16,93548
120 B	16,93548	16,93548
120 CS	16,93548	16,93548
124	27,08962	27,08962
128	24,54546	24,54546
128 B	54,00000	54,00000
128 D	24,54546	24,54546
128 E	24,54546	24,54546
134	13,55000	13,55000
152	30,00000	30,00000
153	30,00000	30,00000
153 B	30,00000	30,00000
153 C	30,00000	30,00000
158	47,88000	47,88000
169	30,00000	30,00000
169 B1	37,50000	37,50000
169 B2	30,00000	30,00000
171 B	33,60000	33,60000
176	47,88000	47,88000
190	40,00000	40,00000
193	30,00000	30,00000
193 B	30,00000	30,00000
193 C	30,00000	30,00000
193 D	30,00000	30,00000
193 E	30,00000	30,00000
193 FS	30,00000	30,00000
193 GS	30,00000	30,00000
195	35,00000	35,00000
195 B	35,00000	35,00000
199	27,00000	27,00000
208	30,00000	30,00000
209	35,00000	35,00000

Utvinningsstillatelse	Per. 31.12.2021 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2020 Deltakerandel (%)
211	35,00000	35,00000
237	35,69000	35,69000
248	40,00000	40,00000
248 B	40,00000	40,00000
248 C	40,00000	40,00000
248 D	40,00000	40,00000
248 E	40,00000	40,00000
248 F	40,00000	40,00000
248 GS	40,00000	40,00000
248 HS	-	40,00000
248 I	40,00000	40,00000
248 J	-	40,00000
250	45,00000	45,00000
255	30,00000	30,00000
255 B	30,00000	30,00000
255 C	30,00000	30,00000
255 D	-	30,00000
263 C	19,95000	19,95000
265	30,00000	30,00000
275	5,00000	5,00000
277	30,00000	30,00000
277 C	30,00000	30,00000
309 C	33,60000	33,60000
318	20,00000	20,00000
318 B	20,00000	20,00000
318 C	20,00000	20,00000
327	20,00000	20,00000
327 B	20,00000	20,00000
393	20,00000	20,00000
435	35,00000	35,00000
448	30,00000	30,00000
473	19,95000	19,95000
475 BS	30,00000	30,00000
475 CS	30,00000	30,00000
479	14,95000	14,95000
489	20,00000	20,00000
502	33,33333	33,33333
532	20,00000	20,00000

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

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

Utvinningsstillatelser med netto overskuddsavtaler*

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

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

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

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

RØRLEDNINGER OG LANDANLEGG

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

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

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

** Gassled har flere transporttillatelser med ulike lisensperioder

Ressursregnskap 2021

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

Ressurskategori 1 til 8		Gjenværende utvinnbare ressurser		
		Olje, NGL og kondensat mill Sm ³	Gass mrd Sm ³	Olje-ekvivalenter mill Sm ³
RK 1-3	Reserver	222.1	567.8	790.0
RK 4	Ressurser i planleggingsfasen	35.5	31.0	66.5
RK 5	Utvinning sannsynlig men uavklart	33.6	46.4	80.1
RK 6	Utbygging lite sannsynlig	7.1	0.4	7.5
RK 7	Ressurser i nye funn som ikke er evaluert og mulige framtidige tiltak for økt utvinning	58.6	67.5	126.1
RK 8	Prospekt	19.7	14.7	34.4
Sum		376.7	727.8	1104.5

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

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

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

2) Gullfaks-gruppen: Gullfaks og Gullfaks Sør

3) Norne satellitter: Skuld og Urd

4) Visund-gruppen: Visund og Visund Sør



Riksrevisjonen

STATENS DIREKTE ØKONOMISKE
ENGASJEMENT SDØE
Org. nr.: 980977269

Riksrevisjonens beretning

Konklusjon

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

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

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

Grunnlag for konklusjonen

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

Øvrig informasjon i årsrapporten

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

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

Det er ingenting å rapportere i så måte.

Ledelsens, styrets og det overordnede departementets ansvar for årsregnskapet

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

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

Riksrevisjonens oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

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

¹ International Organization of Supreme Audit Institutions

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

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

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

Vi gjør også følgende:

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

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

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

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

Uttalelse om øvrige forhold

Konklusjon om etterlevelse av administrative regelverk for økonomistyring

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

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

Oslo; 22.04.2022

Etter fullmakt

Tora Struve Jarlsby
ekspedisjonssjef

Bernt Nordmark
avdelingsdirektør

Beretningen er godkjent og ekspedert digitalt