

6

Tallene for 2024

Årsregnskap for SDØE

Side 44 Ledelseskommentar årsregnskap SDØE

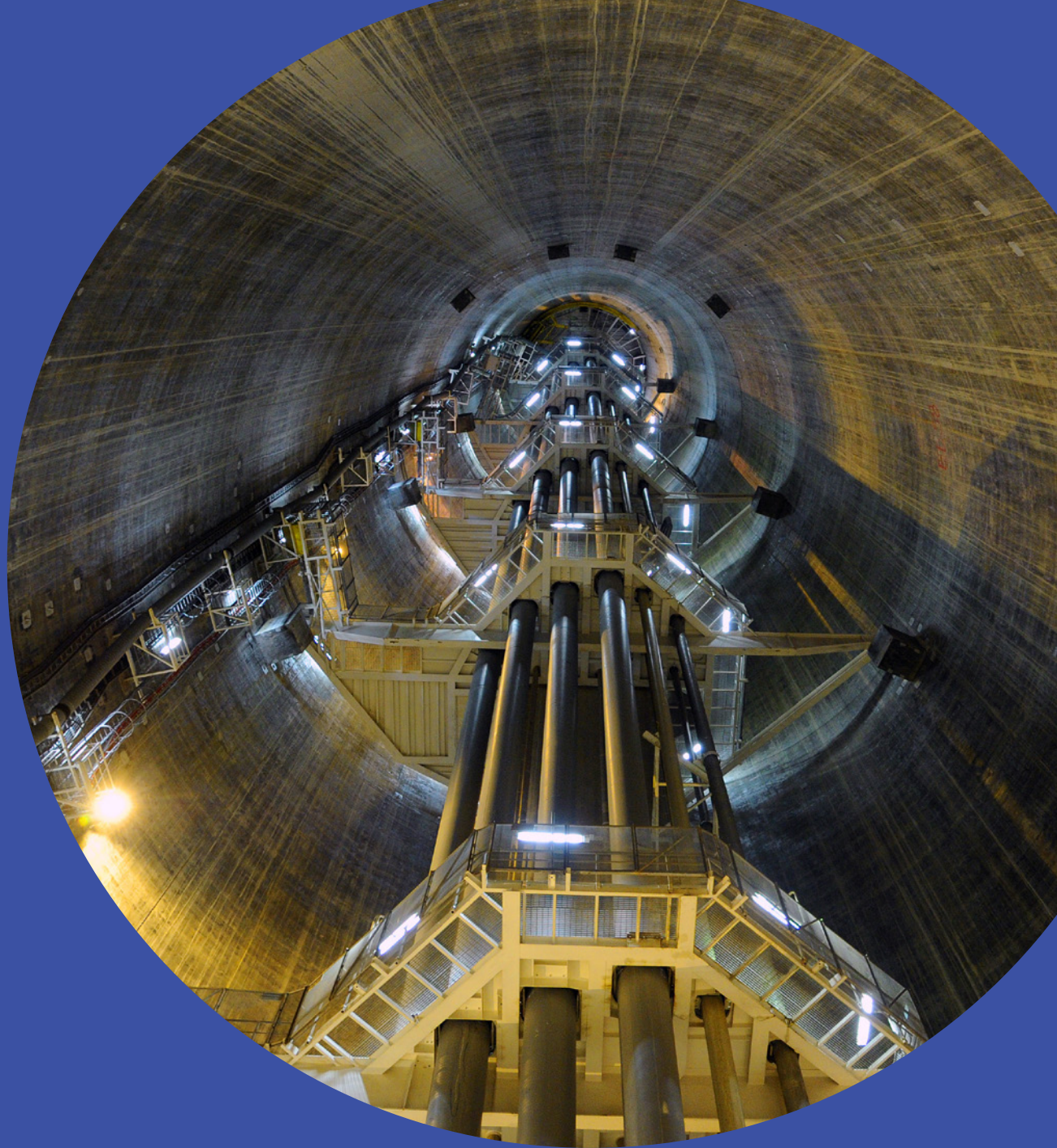
Regnskap i kontante størrelser SDØE

- Side 48 Bevilgningsregnskap
- Side 50 Kapitalregnskap – spesifisert
- Side 51 Artskontorapportering

Virksomhetsregnskapet SDØE

- Side 53 Resultatregnskap etter NGAAP
- Side 54 Balanse per 31. desember
- Side 55 Kontantstrømoppstilling
- Side 56 Noter
- Side 80 Ressursregnskap 2024

Side 82 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 2024 bestod porteføljen av 183 utvinningstillatelser, åtte flere enn ved inngangen til året. I løpet av 2024 ble 15 utvinningstillatelser tilbakelevert. I januar 2025 gjennomførte Energidepartementet tildeling i forhåndsdefinerte områder (TFO 2024) hvor ytterligere 13 utvinningstillatelser ble tildelt med SDØE-deltakelse.

Etter økt statlig eierskap i sentral gassinfrastruktur i 2024, har Petoro fått et oppdatert mandat. I henhold til selskapets oppdaterte vedtekter skal Petoro i forvaltningen av denne infrastrukturen legge vekt på samfunnsøkonomisk lønnsomhet og god forvaltning av petroleumsressursene. Selskapet skal derfor i sine forretningsmessige vurderinger vedrørende denne infrastrukturen hensynta effektiv drift og driftskostnader, og lavest mulig brukerkostnader over tid gitt avveining mot regularitet og fleksibilitet, i tillegg til rimelig avkastning på investeringer hensyntatt risiko. Ved beslutninger knyttet til denne infrastrukturen skal det

ikke legges særskilt vekt på virkningene for verdien av statens deltakerandeler i 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. Artskontorrapporteringen viser regnskapstall for SDØE som rapportert til statsregnskapet etter standard kontoplan for statlige virksomheter.

Styret bekrefter videre at virksomhetsregnskapet er utarbeidet i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk i Norge og gir et rettviseende bilde av SDØEs eiendeler, forpliktelser og resultat per 31. desember 2024.

Vurdering av vesentlige forhold

Bevilgningsregnskapet og kapitalregnskapet

I samsvar med supplerende oppdragsbrev datert 20. desember 2024 var SDØEs bevilgning til investeringer¹ 36,0 milliarder kroner. I tillegg ble det gitt en bevilgning til kjøp av eierandeler² i sentral gassinfrastruktur

på 11,9 milliarder kroner. Bevilgning til driftsresultat³ var 233,3 milliarder kroner. Bevilgning til renter av statens kapital⁴ var 3,8 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 Nærings- og fiskeridepartementet.

Artskontorrapporteringen etter kontantprinsippet viser netto rapporterte inntekter på 311,8 milliarder kroner i 2024 mot 355,2 milliarder kroner i 2023, ekskludert finansinntekter. Inntektene er i stor grad påvirket av lavere gasspriser i 2024. Utgifter rapportert til bevilgningsregnskapet omfatter utbetaling til investeringer på 48,5 milliarder kroner og driftsutgifter på 43,5 milliarder kroner. Utbetalinger i 2023 knyttet til investeringer var 30,4 milliarder kroner og til drift 53,3 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 29,6 milliarder kroner i 2024 mot 27,2 milliarder kroner i 2023.

Virksomhetsregnskapet for SDØE inkluderer flere vesentlige estimater som er beheftet med usikkerhet og som bygger på skjønsmessige

¹ Kap/post 2440.30

² Kap/post 2440.31

³ Kap/post 5440.24

⁴ Kap/post 5440.80

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 220 milliarder kroner, 57 milliarder lavere enn året før. Reduksjonen i kontantstrøm skyldes i hovedsak lavere gasspriser og høyere investeringer. Nedgangen ble delvis motvirket av økt gassalg og lavere utgifter for kjøp av tredjepartsgass. Til tross for betydelig nedgang sammenlignet med 2023, er kontantstrømmen for året den tredje høyeste i Petoros historie.

Total produksjon var 1 063 tusen fat oljeekvivalenter per dag (kboed), en oppgang på 70 kboed sammenlignet med året før.

Gassproduksjonen var på 113 millioner standard kubikkmeter (mill. Sm³) per dag, som er en økning på elleve prosent sammenlignet med året før. Økningen skyldes i hovedsak høyere gassproduksjon fra Troll etter kapasitetsøkning på Kollsnes, men også robust og stabil produksjon fra felt som Oseberg og Dvalin. Gjennomsnittlig realisert gasspris var 4,50 mot 5,76 NOK per Sm³ året før. Årsaken til lavere gasspriser er sammensatt, men skyldes i hovedsak lavere etterspørsel, høy import av LNG og høye lagernivåer i Europa.

Væskeproduksjonen var 354 kboed, en reduksjon på 1 kboed sammenlignet med året før. Reduksjonen i væskeproduksjon skyldes primært naturlig produksjonsfall

og revisjonsstanser på flere modne felt. Effekten ble delvis motvirket av ny produksjon fra Breidablikk som startet opp i 2023. Gjennomsnittlig realisert oljepris var 82 mot 83 USD per fat året før. Målt i norske kroner ble oljeprisen 871 mot 876 NOK per fat året før. Den marginale reduksjonen i oljepris sammenlignet med fjoråret skyldes vekst i global oljeproduksjon og lavere etterspørselsvekst, men effekten ble dempet av frivillige produksjonsrestriksjoner blant OPEC+ medlemmene og høyere geopolitisk risiko.

Kontante investeringer var 49 milliarder kroner, 18 milliarder kroner høyere enn året før. Økningen skyldes primært oppkjøpet av sentral gassinfrastruktur på 13 milliarder kroner, samt investering i tilknyttet selskap på 6 milliarder kroner. Ekskludert oppkjøpet og investering i tilknyttet selskap ble investeringer i underkant av 1 milliard kroner lavere enn året før. Reduksjonen skyldes mindre produksjonsboring på Troll, Visund og Statfjord Øst, samt lavere investeringsnivå på Breidablikk og Dvalin etter oppstart. Nedgangen ble delvis motvirket av høy aktivitet på flere prosjekter i gjennomføringsfasen som Troll fase 3, Snøhvit og Ipra. I tillegg har det blitt gjort mer produksjonsboring på felt som Haltenbanken Vest, Tyrving og Johan Castberg.

Totale driftskostnader var 72 milliarder kroner, 14 milliarder kroner lavere enn året før. Reduksjonen skyldes lavere kostnader relatert til kjøp av tredjeparts gass og delvis reversering av tidligere nedskrivninger. Nedgangen ble delvis motvirket av økte produksjonskostnader.

Kostnader for kjøp av tredje parts gass

var 5 milliarder kroner, 10 milliarder kroner lavere enn året før. Nedgangen skyldes i hovedsak lavere gasspriser i kombinasjon med reduserte volumer. Deler av nedgangen skyldes også at man har effektuert ny LNG-modell under avsetningsinstruksen med effekt fra 1. januar 2024. Den nye modellen innebærer at Petoro ikke lenger er med på tredjepartshandelen med LNG, med unntak av Shell-avtalen som ble inngått i 2020 og løper ut 2025.

Produksjonskostnadene var 24 milliarder kroner, 1 milliard kroner høyere enn året før. Økningen skyldes generell økning i drifts- og vedlikeholdskostnader på flere felt, delvis motvirket av reduserte kostnader til strøm og miljøavgifter.

Transportkostnadene var 11 milliarder kroner, som er på nivå med året før.

I 2024 er det reversert tidligere nedskrivninger på Martin Linge på 2 milliarder kroner, mot nedskrivninger på til sammen 5 milliarder i 2023. Hovedårsaken for reverseringen er oppdatert vurdering av gjenværende reserver.

Totale leteutgifter var i underkant av 3 milliarder kroner, hvorav netto 1,4 milliarder kroner er aktivert som balanseførte letekostnader.

Resultat etter finansposter var 232 milliarder kroner, 34 milliarder kroner lavere enn året før. Reduksjonen skyldes i hovedsak lavere inntekter som følge av reduserte gasspriser. Nedgangen ble delvis motvirket av økt salg av gass, reduserte kostnader for kjøp av tredjepartsgass og delvis reversering av tidligere nedskrivninger.

Bokførte eiendeler var 298 milliarder kroner per 31. desember 2024. Eiendelene består i hovedsak av driftsmidler tilhørende feltinstallasjoner, rør og landanlegg, samt kortsiktige kundefordringer. Egenkapitalen var ved årets slutt 200 milliarder kroner, som er en økning på 12 milliarder kroner sammenlignet med året før. Økningen skyldes at overføring til Staten er 12 milliarder lavere enn årets regnskapsmessige resultat. Samlet gjeld utgjorde 98 milliarder kroner, hvorav 72 milliarder var relatert til estimat for fremtidige fjerningsforpliktelser. Fjerningsforpliktelsene falt med 3 milliarder kroner sammenlignet mot 2023, primært som følge av økt diskonteringsrente.

Ved utgangen av året var porteføljens forventede gjenværende reserver 4 129 millioner fat oljeekvivalenter (o.e.), en nedgang på 346 millioner fat o.e. sammenlignet med utgangen av 2023. Reservetilveksten var 43 millioner fat o.e. og kommer hovedsakelig fra Oseberg, Gullfaks og Martin Linge. Med en produksjon på 389 millioner fat o.e. ga dette en reserveerstatningsgrad på 11% sammenlignet med 16% i 2023 og 49% i 2022.


Tilleggsopplysninger

Riksrevisjonen er ekstern revisor og bekrefter årsregnskapet for SDØE. Ved avslutningen av den årlige revisjonen utsteder Riksrevisjonen sin

revisjonsberetning som oppsummerer konklusjonen fra arbeidet. Resultatet av revisjonen vil bli rapportert innen 1. mai 2025.

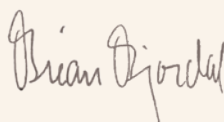
Styret har engasjert PwC til å foreta finansiell revisjon av SDØE-regnskapet som ledd i selskapets internrevisjon. PwC avgir som intern revisor en revisoruttalelse til styret i Petoro AS om årsregnskapet etter kontantprinsippet og etter regnskapsprinsippet i henhold til internasjonale revisjonsstandarder.

Stavanger, 6. mars 2025



Arne Sigve Nylund

Styreleder



Brian Bjordal

Nestleder



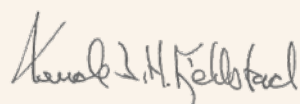
Anne Harris

Styremedlem



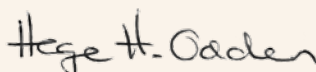
Kristin Skofteland

Styremedlem



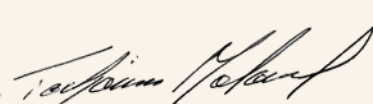
Trude J. H. Fjeldstad

Styremedlem



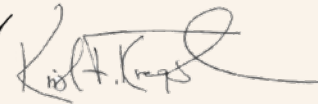
Hege Odden

Styremedlem,
valgt av ansatte



Torbjørn Mæland

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 2024 med de unntak som gjelder for SDØE, samt bevilgningsreglementet § 7.

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

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

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

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

Bevilgningsrapporteringen

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

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

Artskontorrapporteringen

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

Regnskap i kontante størrelser SDØE

Bevilgningsregnskap

Oppstilling av bevilgningsrapportering 31.12.2024 – tall i hele norske kroner

Utgifts- kapittel	Kapittel- navn	Post	Posttekst	Samlet tildeling	Regnskap 2024	Merutgift (-) og mindreutgift
2440	Utgifter	30	Investeringer	36 000 000 000	35 397 186 787	602 813 213
2440	Utgifter	31	Kjøp av eierandeler	11 900 000 000	13 128 886 289	-1 228 886 289
5440	Utgifter	24.02	Driftsutgifter	42 200 000 000	43 198 658 918	-998 658 918
5440	Utgifter	24.03	Lete- og feltutviklingsutgifter	2 500 000 000	2 907 355 969	-407 355 969
5440	Utgifter	24.04	Avskrivninger	29 400 000 000	29 599 681 099	-199 681 099
5440	Utgifter	24.05	Renter	3 800 000 000	4 015 563 717	-215 563 717
Sum utgiftsført				125 800 000 000	128 247 332 780	-2 447 332 780

Inntekts- kapittel	Kapittel- navn	Post	Posttekst	Samlet tildeling	Regnskap 2024	Merinntekt og mindreinntekt (-)
5440	Inntekter	24.01	Driftsinntekter	311 200 000 000	313 874 001 804	2 674 001 804
5440	Utgifter	30	Avskrivninger	29 400 000 000	29 599 681 099	199 681 099
5440	Utgifter	80	Renter fast kapital	3 800 000 000	4 026 080 054	226 080 054
5440	Utgifter	85	Renter mellomregnskap	0	-10 516 337	-10 516 337
Sum inntektsført				344 400 000 000	347 489 246 620	3 089 246 620
5440	24	Driftsresultat		233 300 000 000	234 152 742 101	852 742 101
Netto rapportert til bevilgningsregnskapet					-219 241 913 840	

Kapitalkontoer

0677.03.04693	Oppgjørskonto Norges Bank - innbetalinger	299 485 077 504
0677.03.08710	Oppgjørskonto Norges Bank - innbetalinger	15 903 758 763
0677.04.05015	Oppgjørskonto Norges Bank - utbetalinger	-95 341 019 532
	Endring i mellomværende	-805 902 895
Sum rapportert		0

Beholdninger rapportert til kapitalregnskapet (31.12)

Konto	Tekst	2024	2023	Endring
718002	Mellomværende med statskassen	108 229 783	914 132 678	-805 902 895

Regnskap i kontante størrelser SDØE

Bevilgningsregnskap

NOTE A Forklaring av samlet tildeling			
Kapittel og post	Overført fra året før	Årets tildelinger	Samlet tildeling
2440.30		36 000 000 000	36 000 000 000
2440.31		11 900 000 000	11 900 000 000
5440.24.02		42 200 000 000	42 200 000 000
5440.24.03		2 500 000 000	2 500 000 000
5440.24.04		29 400 000 000	29 400 000 000
5440.24.05		3 800 000 000	3 800 000 000
5440.24.01		311 200 000 000	311 200 000 000
5440.30		29 400 000 000	29 400 000 000
5440.80		3 800 000 000	3 800 000 000
5440.85		0	0
5440.24		233 300 000 000	233 300 000 000

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 2024 gitt til Petoro fra Nærings- og fiskeridepartementet.

I tillegg er Petoro i Proposisjon 27 S – «Endringer i statsbudsjettet 2024 under Nærings- og fiskeridepartementet» gitt følgende fullmakt;

1. Belaste kapittel 5440 for eksterne transaksjonsrelaterte utgifter som følge av kjøp av eierandeler i sentral gassinfrastruktur.
2. Overskride bevilgning i 2024 under kapittel 2440, post 31 kjøp av eierandeler i sentral gassinfrastruktur, for å dekke netto utbetalinger ved slutføring av transaksjonene.
3. Overføre nødvendig, ubrukt bevilgning under kapittel 2440, post 31 kjøp av eierandeler i sentral gassinfrastruktur, til 2025. Beløpet er begrenset til å dekke deler av oppgjør som eventuelt blir forskjøvet til 2025.

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

Regnskap i kontante størrelser SDØE

Kapitalregnskap – spesifisert


SDØE KAPITALREGNSKAP 2024 – tall i norske kroner			
Poster			
	Mellomværende med statskassen		108 229 783
	Realinvestering før nedskrivning	220 429 307 403	
	Nedskrivning (-) / Reversering (+)	2 084 013 527	
	Konto for realinvestering	222 513 320 930	222 513 320 930
Sum	Sum		222 621 550 713
	Mellomværende med statskassen 01.01.2024		-914 132 678
	Totale utgifter	48 526 073 077	
	Totale inntekter	-267 767 986 917	
	Kontantstrøm	-219 241 913 840	-219 241 913 840
	Netto overført staten	220 047 816 735	
	Mellomværende med statskassen 31.12.2024		-108 229 783
			-108 229 783
	Fast kapital 01.01.2024		-201 502 915 426
	Årets investering		-48 526 073 077
	Årets avskrivning		29 599 681 099
	Nedskrivning (+) / Reversering (-)		-2 084 013 527
	Fast kapital 31.12.2024		-222 513 320 930
Sum			-222 621 550 713

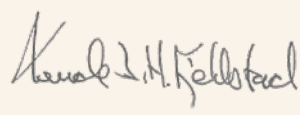
Stavanger, 6. mars 2025

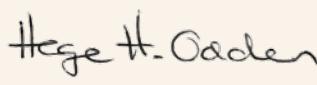

Arne Sigve Nylund
 Styreleder


Brian Bjordal
 Nestleder

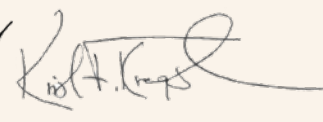

Anne Harris
 Styremedlem


Kristin Skofteland
 Styremedlem


Trude J. H. Fjeldstad
 Styremedlem


Hege Odden
 Styremedlem,
 valgt av ansatte


Torbjørn Mæland
 Styremedlem,
 valgt av ansatte


Kristin Fejerskov Kragseth
 Administrerende direktør

Regnskap i kontante størrelser SDØE

Artskontorapportering

Oppstilling av artskontorapporteringen 31.12.2024		
	2024	2023
Driftsinntekter rapportert til bevilgningsregnskapet		
Salgs- og leieinnbetalinger	303 411 945 615	312 016 148 644
Andre innbetalinger	8 427 160 287	43 186 328 447
Sum innbetalinger fra drift	311 839 105 902	355 202 477 091
Driftsutgifter rapportert til bevilgningsregnskapet		
Avskrivninger	29 599 681 099	27 206 411 972
Andre utbetalinger til drift	43 505 655 079	53 264 561 076
Sum utbetalinger til drift	73 105 336 178	80 470 973 048
Netto rapporterte driftsutgifter	-238 733 769 724	-274 731 504 043
Investerings- og finansinntekter rapportert til bevilgningsregnskapet		
Innbetaling av finansinntekter	2 034 895 902	8 289 853 990
Sum investerings- og finansinntekter	2 034 895 902	8 289 853 990
Investerings- og finansutgifter rapportert til bevilgningsregnskapet		
Utbetalt til investeringer	48 467 428 001	30 375 210 977
Utbetaling til kjøp av aksjer	74 666 905	7 183 689
Utbetalinger av finansutgifter	6 599 901 696	6 032 035 391
Sum investerings- og finansutgifter	55 141 996 602	36 414 430 057
Netto rapporterte investerings- og finansutgifter	53 107 100 700	28 124 576 067
Innkrevingsvirksomhet og andre overføringer til staten		
Tilskuddsforvaltning og andre overføringer fra staten		
Inntekter og utgifter rapportert på felleskapitler		
Avskrivninger (ref.kap. 5440 inntekt)	-29 599 681 099	-27 206 411 972
Renter av statens kapital og mellomværende med statskassen (ref.kap. 5440 inntekt)	-4 015 563 717	-2 696 659 333
Netto rapporterte utgifter på felleskapitler	-33 615 244 816	-29 903 071 305
Netto utgifter rapportert til bevilgningsregnskapet	-219 241 913 840	-276 509 999 280

Regnskap i kontante størrelser SDØE

Artskontorapportering

Oversikt over endring mellomværende med statskassen

Eiendeler og gjeld*	2024	2023	Endring
O/U call	5 338 555 087	6 377 448 460	-1 038 893 374
AP Nonop	-3 474 374 575	-3 130 003 302	-344 371 273
AR Nonop	1 363 415 395	999 193 720	364 221 675
Inventory Nonop	1 775 342 130	1 565 195 990	210 146 140
Prep Exp Nonop	540 757 780	733 876 464	-193 118 684
Working cap - Nonop	-5 438 894 287	-5 635 085 292	196 191 005
Merverdiavgift	3 428 532	3 506 917	-78 386
Agio	-278	-278	0
Sum mellomværende med statskassen	108 229 783	914 132 678	-805 902 895

*)

O/U call – Forskudd beregnet som netto av kontantinnkallinger og avregninger fra operatørene

AP Nonop – Skyldig beløp i avregninger fra operatørene

AR Nonop – Tilgodehavende beløp i avregninger fra operatørene

Inventory Nonop – Beholdning i avregninger fra operatørene

Prep Exp Nonop – Forhåndsbetalte utgifter i avregninger fra operatørene

Working cap – Nonop – Hovedsakelig avsetninger i avregninger fra operatørene

Merverdiavgift – Inngående og utgående merverdiavgift

Agio – Øreavrunding relatert til valutaomregning (agio/disagio)

Kommentar mellomværende fra 2023 til 2024:

Endring skyldes i hovedsak reduksjon i overcall i lisensene. Dette blir imidlertid noe motvirket av reduksjon i arbeidskapital i lisensene.

Virksomhetsregnskapet

Resultatregnskap etter NGAAP - SDØE

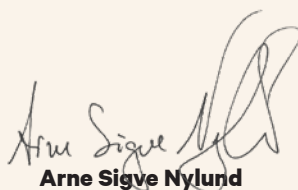
Alle tall i millioner kroner	Note	2024	2023
DRIFTSINTEKTER			
Driftsinntekter	2, 3, 13, 10	304 809	352 690
Sum driftsinntekter		304 809	352 690
DRIFTSKOSTNADER			
Letekostnader		1 448	1 668
Produksjonskostnader	4	24 292	23 362
Transport og prosesseringskostnader	4	11 422	11 771
Avskrivninger og nedskrivninger/(reverseringer)	9	29 646	33 504
Kostnader gass kjøp, lager og administrasjon	4, 12, 13	5 561	15 804
Sum driftskostnader		72 368	86 109
Driftsresultat		232 441	266 581
FINANSPOSTER			
Finansinntekter	7	2 521	7 494
Finanskostnader	7, 15	3 181	7 903
Netto finansposter	7	-333	-409
ÅRSRESULTAT	14	232 108	266 172

Virksomhetsregnskapet

SDØE Balanse per 31. desember

Alle tall i millioner kroner	Note	2024	2023
Immaterielle eiendeler	9	41	45
Varige driftsmidler	1, 9, 21, 22	229 947	221 982
Finansielle anleggsmidler	9, 10	3 104	15 016
Anleggsmidler		233 091	237 042
Varelager	11	2 428	2 080
Kundefordringer	12,13	61 885	55 266
Bankinnskudd		138	162
Omløpsmidler		64 451	57 508
SUM EIENDELER		297 542	294 551
Egenkapital per 1.1		187 494	198 227
Betalt fra/(til) Staten i året		-220 048	-276 905
Årets resultat		232 108	266 172
Egenkapital	14	199 554	187 494
Langsiktige fjerningsforpliktelser	15, 21	71 915	74 800
Annen langsiktig gjeld	16	2 260	2 787
Langsiktig gjeld		74 174	77 587
Leverandørgjeld		3 932	3 729
Annen kortsiktig gjeld	13, 17, 18	19 881	25 741
Kortsiktig gjeld		23 813	29 470
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		297 542	294 551

Stavanger, 6. mars 2025



Arne Sigve Nylund

Styreleder



Brian Bjordal

Nestleder



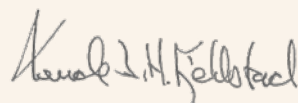
Anne Harris

Styremedlem



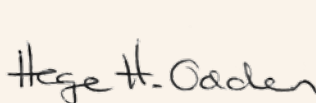
Kristin Skofteland

Styremedlem



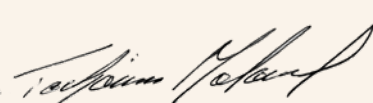
Trude J. H. Fjeldstad

Styremedlem



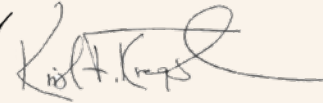
Hege Odden

Styremedlem,
valgt av ansatte



Torbjørn Mæland

Styremedlem,
valgt av ansatte



Kristin Fejerskov Kragseth

Administrerende direktør

Virksomhetsregnskapet

SDØE Kontantstrømoppstilling

Alle tall i millioner kroner	Noter	2024	2023
KONTANTSTRØM FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER			
Innbetalinger fra driften	2, 3	313 862	363 492
Utbetalinger fra driften	4, 15	-46 105	-56 580
Endring arbeidskapital i lisensene		-258	1 608
Endring over/under call i lisensene		1 039	-1 154
Netto rentebetalinger		11	-2
Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		268 549	307 364
KONTANTSTRØM INVESTERINGSAKTIVITETER			
Investeringer	9, 10	-48 526	-30 396
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		-48 526	-30 396
KONTANTSTRØM FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER			
Netto overført til staten		-220 048	-276 905
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		-220 048	-276 905
Økning beholdning bankkonto DA-selskap		-25	63

Noteinformasjon til virksomhetsregnskapet

Generelt

Petoro AS var per 31. desember 2024 rettighetshaver på vegne av SDØE for andeler i 183 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.

Forpliktelse som oppstår på grunn av for mye løftet råolje i forhold til SDØEs andel av produksjonsfelleskap, vurderes til produksjonskostnad, mens tilgodehavende fra de øvrige partnerne i produksjonsfelleskapene vurderes til laveste verdi av produksjonskostnad og antatt nåverdi av fremtidig 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 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 (finansiert 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 2024 utgjør denne reservejusteringsfaktoren 82 prosent av forventede gjenværende oljereserver, mens tilsvarende for gassreserver utgjør 89 prosent. Reserveanslagene revideres årlig og eventuelle endringer påvirker kun fremtidige avskrivningskostnader.

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

Andre eiendeler avskrives lineært over økonomisk levetid.

Immaterielle eiendeler

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

Nedskrivning

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

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

Vedlikeholdskostnader

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

Nedstengnings- og fjerningskostnader

I henhold til konsesjonsvilkårene kan myndighetene pålegge rettighetshaverne å fjerne anleggene til havs ved driftsperiodens utløp. Estimert virkelig verdi av forpliktelse til nedstengning og fjerning regnskapsføres i perioden kravet oppstår, normalt når brønner er boret og installasjoner er bygget og klar for bruk. Forpliktelsen balanseføres som en del

av anskaffelseskost for brønner og installasjoner og avskrives sammen med disse. Endring i estimat for nedstengning og fjerning avsettes og balanseføres tilsvarende og avskrives over gjenværende levetid. Diskonteringsrenten er basert på diskonteringsrente for foretaksobligasjoner (OMF) som oppgitt i NRS 6.

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

Lagerbeholdninger

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

Kundefordringer

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

Bankinnskudd

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

NOTE 1 Overdragelse og endring av eierandeler

I januar 2024 gjennomførte Energidepartementet tildeling i forhåndsdefinerte områder (TFO 2023) hvor 20 utvinningstillatelser ble tildelt med SDØE-deltakelse. I løpet av 2024 ble det fradelt 3 utvinningstillatelser fra eksisterende lisenser med SDØE-deltakelse og 15 utvinningstillatelser ble tilbakelevert. I januar 2025 gjennomførte Energidepartementet tildeling i forhåndsdefinerte områder (TFO 2024) hvor ytterligere 13 utvinningstillatelser ble tildelt med SDØE-deltakelse.

I november 2024 signerte Energidepartementet avtaler med syv selskaper om kjøp av eierandeler i den sentrale gasstransportinfrastrukturen. Transaksjonene medførte at staten etter oppkjøpene eier 100 % av gasstransportsystemet Gassled, 81,3 % av prosessanlegget Nyhamna og 90 % av rørledningen Polarled. Avtalene ble inngått med økonomisk virkning fra 1. januar 2024, mens gjennomføringsdato ble satt til 23. desember 2024. Samlet vederlag var på om lag 18,1 milliarder kroner per verdsettelsestidspunktet. I tillegg ble selgerne kompensert for gjenværende skattebalanser på 0,5 milliarder kroner og renter på 0,9 milliarder kroner. I forbindelse med oppkjøpene ble det gjennomført et pro et contra-oppgjør for å justere for kontantstrømmene i perioden mellom den effektive datoen 1. januar 2024 og gjennomføring av transaksjonene i desember 2024. Ved gjennomføringen av oppkjøpet ble netto kontantstrøm for de ti første månedene av 2024, gjort opp sammen med vederlaget. Kontantstrømmen for november og desember 2024 håndteres som et etteroppgjør i 2025, og forventet etteroppgjør er estimert til 2,1 milliarder

kroner og er avsatt i regnskapet. Netto pro et contra-oppgjør for de ti første månedene ble om lag 6,8 milliarder kroner og trukket fra det opprinnelige brutto vederlaget på 19,5 milliarder kroner, slik at samlet vederlag utbetalt av staten på gjennomføringsdato ble om lag 12,7 milliarder kroner.

I 2024 og med effekt fra 1. januar 2025 gjennomførte Petoro og Equinor en verdinøytral avtale om bytte av deltakerandeler i Haltenbanken-området. Gjennom avtalen mottar Petoro eierandeler på 22,5 prosent i Tyrihans, 3,7 prosent i Johan Castberg, 9,3 prosent i Carmen-funnet og 10 prosent i Beta-funnet og bytter samtidig bort eierandeler på 21,4 prosent i Heidrun og 7,5 prosent i Noatun.

NOTE 2 Spesifikasjon av driftsinntekter per område

Alle tall i millioner kroner	2024	2023
Lisens	281 308	311 158
Infrastruktur og Marked	26 367	44 609
Netto overskuddsavtaler	1 237	1 051
Eliminering internt salg	-4 103	-4 128
Sum driftsinntekter (NGAAP)	304 809	352 690
Omregning til kontante størrelser	9 065	10 803
Sum kontantprinsippet	313 874	363 492

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	2024	2023
Råolje, NGL og kondensat	106 960	106 685
Gass	183 593	231 597
Transport- og prosesseringsinntekter	12 393	12 688
Andre inntekter	626	670
Netto overskuddsavtaler	1 237	1 051
Sum driftsinntekter (NGAAP)	304 809	352 690
Omregning til kontante størrelser	9 065	10 803
Sum kontantprinsippet	313 874	363 492

All olje, NGL, kondensat og LNG fra SDØE selges til Equinor. All tørrgass omsettes av Equinor gjennom avsetningsinstruks gitt til Equinor for SDØEs regning og risiko. Gassen blir i all hovedsak solgt til kunder i Europa via bilaterale salgskontrakter, eller over "trading desk". I 2023 var det under gassinntekter avsatt 1,1 milliarder kroner i netto urealisert tap på utestående finansielle derivater knyttet til gassvolumer. Det urealisert tapet er reversert i 2024. For mer informasjon om finansielle derivater henvises det til note 18 om finansielle instrumenter.

NOTE 4 Spesifikasjon av produksjons- og andre driftskostnader per område

Alle tall i millioner kroner	2024	2023
PRODUKSJONSKOSTNADER		
Lisens	18 688	17 988
Infrastruktur og Marked	5 604	5 374
Sum produksjonskostnader	24 292	23 362
TRANSPORT OG PROSESSERINGSKOSTNADER		
Lisens	15 457	15 813
Infrastruktur og Marked	68	86
Eliminering internt kjøp	-4 103	-4 128
Sum transport og prosesseringskostnader	11 422	11 771
ANDRE DRIFTSKOSTNADER		
Kostnader til gasskjøp, lager og administrasjon	5 561	15 804
Sum andre driftskostnader	5 561	15 804
Sum driftskostnader	41 275	50 937
Omregning til kontante størrelser	1 924	4 173
Sum kontantprinsippet	43 199	55 110

Produksjonskostnadene var 24 milliarder kroner, 1 milliard kroner høyere enn året før. Økningen skyldes generell økning i drifts- og vedlikeholdskostnader på flere felt, delvis motvirket av reduserte kostnader til strøm og miljøavgifter.

Transportkostnadene var 11 milliarder kroner, som er på nivå med året før.

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

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

NOTE 5 Forskning og utvikling

Petoro bidrar til forskning og utvikling (FoU) ved at SDØE dekker sin andel av operatørens kostnader til generell forskning og utvikling i henhold til regnskapsavtalen. SDØE har kostnadsført 736 millioner kroner til forskning og utvikling i 2024 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 2024 – 30. april 2025, og resultatet av revisjonen vil bli rapportert i form av en revisjonsberetning innen 1. mai 2025.

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	2024	2023
Renteinntekter	167	195
Andre finansinntekter	0	1
Valutagevinst	3 175	7 298
Valutatap	-2 014	-3 479
Valutatap/gevinst urealisert	762	-1 544
Rentekostnader	-117	-856
Andre finanskostnader	0	0
Renter på fjerningsforpliktelse	-2 306	-2 024
Netto finansposter	-333	-409

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 2024 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 2024 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 31.12.23	Historisk anskaffelseskost per 1.1.24	Akkumulert avskrivning 1.1.24	Tilgang 2024	Reversering 2024	Avgang 2024	Overføringer* 2024	Avskrivning 2024	Bokført pr 31.12.24
Felt under utvikling	15 326	15 326	0	5 307	0	0	-925	0	19 709
Felt i drift	177 964	710 576	-532 612	17 068	2 084	0	2 155	-28 236	171 034
Rørledninger og landanlegg	23 822	81 550	-57 728	13 852	0	0	0	-3 489	34 185
Balanseførte letekostnader	4 870	4 870	0	1 999	0	-620	-1 230	0	5 019
Sum varige driftsmidler	221 982	812 322	-590 341	38 226	2 084	-620	0	-31 726	229 947
Immaterielle eiendeler	45	288	-243	0	0	0	0	-4	41
Finansielle anleggsmidler	15 016	15 016	0	-11 912	0	0	0	0	3 104
Sum anleggsmidler (NGAAP)	237 042	827 626	-590 584	26 314	2 084	-620	0	-31 730	233 091
Omregning til kontante størrelser	-35 540	-87 080	51 541	22 212	0	620	0	2 130	-10 578
Sum anleggsmidler kontantprinsippet	201 503	740 546	-539 043	48 526	2 084	0	0	-29 600	222 513

*Overføringer gjelder feltene Haltenbanken Vest og Tyrving som ble satt i drift i løpet av 2024. I tillegg er balanseførte letekostnader knyttet til Johan Castberg overført til felt under utvikling.

Tilgang i 2024 for rørledninger og landanlegg inkluderer kjøp av eierandeler i sentral gassinfrastruktur på 11 milliarder kroner. Arbeidskapitalposter på netto 0,4 milliarder kroner er klassifisert som omløpsmidler og kortsiktig gjeld. For ytterligere omtale av transaksjonene henvises det til note 1.

Det er foretatt reversering av historiske nedskrivninger på Martin Linge feltet på 2 084 millioner kroner, primært som følge av oppdaterte produksjonsprofiler.

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

Prisforutsetningene benyttet i beregning av nedskrivninger for 2024 er:

Reelle priser/år	2025	2027	2030	2050
Olje NOK/fat	787	714	697	615
Gasspris NOK/Sm ³	5,0	3,5	3,1	2,9

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

Risikoen for perioder med både lavere og høyere priser er imidlertid betydelig og volatilitet kan forventes.

Sensitivitetsanalyse

Tabellen under viser alternative beregninger av reversering (+)/nedskrivning (-) i 2024 under ulike forutsetninger for hele SDØE-porteføljen, gitt at alle andre forutsetninger holdes konstant. En prisreduksjon på 10 % på alle produkter ville gitt en redusert reversering av historiske nedskrivninger på 1 713 millioner kroner totalt for SDØE-porteføljen.

Forutsetninger	Endring	Alternative beregninger av reversering/nedskrivning for 2024		Økning / reduksjon (-) av reversering/nedskrivning for 2024	
		Økning av forutsetning	Reduksjon av forutsetning	Økning av forutsetning	Reduksjon av forutsetning
Gass- og væskepriser	+/- 10 %	3 759	371	1 675	-1 713
Diskonteringsrente	+/- 1 %	1 806	2 338	-278	254

I tillegg er SDØE porteføljen testet for verdifall basert på scenarier fra IEA. Prisene fra disse scenariene er oppgitt i reelle 2024-termer for 2030, 2040 og 2050. Fremtidige forventede priser er anvendt for 2025, og de er lineært interpolert fra pris for 2025 til IEAs scenario-priser for 2030, 2040 og 2050. Tallene til venstre representerer alternative beregninger av reversering av historiske nedskrivninger, og tallene til høyre viser endringer fra rapportert reversering av historisk nedskrivning for 2024 på 2 084 millioner kroner.

IEA scenario	Priser for 2030, 2040 og 2050	Alternative beregninger av reversering/nedskrivning for 2024	Økning / reduksjon (-) av reversering/nedskrivning for 2024
Net zero	Olje 431-308-256 NOK/fat, Gass 1,7-1,6-1,6 NOK/sm ³	-1 024	- 3 108
Announced pledges	Olje 738-646-595 NOK/fat, Gass 2,3-2,0-2,0 NOK/sm ³	2 150	66
Stated policies	Olje 810-789-769 NOK/fat, Gass 2,5-3,0-3,0 NOK/sm ³	2 728	644

Kun «net zero»-scenariet resulterer i nedskrivninger sammenlignet med det gjeldende grunnscenariet for SDØEs portefølje. Analysen som er utført indikerer at risikoen for eventuelle strandede eiendeler i SDØEs portefølje er begrenset under gjeldende markedsforutsetninger.

Finansielle anleggsmidler på 3 104 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.

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

SDØE innregnet en investering knyttet til Equinors oppkjøp av Danske Commodities (DC) under avsetningsinstruksen i 2019. DC er et av Europas største selskaper innen kortsiktig elektrisitetshandel. 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. 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. Kontantstrømmer knyttet til investeringen gjøres opp etterskuddsvis per kvartal. Investeringen ble ved anskaffelsestidspunktet i 2019 ført til opprinnelig anskaffelseskost 1 190 millioner kroner. SDØEs andel av investeringer i gassvirksomheten i DC regnskapsføres som økt netto kapitalinnskudd eller -uttak.

Alle tall i millioner kroner	2024			2023		
	DC	GFT	ENG	DC	ENG	GFT
Finansielle anleggsmidler 1.1	14 857	33	126	24 517	151	-
Årets andel av resultat i tilknyttet selskap	171	4 102	227	1 902	2 838	126
Utbytte	- 7 143	- 4 019	0	0	- 2 957	0
Netto kapitalinnskudd/uttak	- 5 249	0	0	- 11 562	0	0
Finansielle anleggsmidler 31.12	2 636	115	353	14 857	33	126

*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	2024	2023
Petroleumsprodukter	653	515
Reservedeler	1 775	1 565
Varelager	2 428	2 080

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. Kundefordringer inkluderer avsetning for forventet etteroppgjør knyttet til oppkjøp av sentral gassinfrastruktur på 2,1 milliarder kroner. Oppkjøpene er nærmere omtalt i note 1.

NOTE 13 Nærstående parter

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

Equinor er kjøper av statens olje, kondensat og NGL. Samlet salg av olje, kondensat og NGL fra SDØE til Equinor beløp seg til 107 milliarder kroner (tilsvarende 131 millioner fat o.e.) i 2024 mot 106 milliarder kroner (130 millioner fat o.e.) i 2023. Fra og med januar 2024 begynte Equinor også å kjøpe LNG fra SDØE. Samlet salg av LNG volumer beløp seg til 8,3 milliarder kroner.

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 2024 solgte staten tørrgass direkte til Equinor som kjøper til en verdi av 218 millioner kroner mot 817 millioner i 2023. Staten har dekket sin relative andel av Equinors kostnader forbundet med transport, lagring og prosessering av tørrgass, for kjøp av tørrgass for videresalg samt gasssalgsadministrasjon, totalt 16,9 milliarder kroner i 2024 mot 27,0 milliarder i 2023. Mellomværende med Equinor var 13,4 milliarder kroner i SDØEs favør omregnet til kurs på balansedagen mot 11,2 milliarder i 2023.

Under avsetningsinstruksen er SDØE deltaker med en økonomisk andel i Equinor Natural Gas LLC (ENG) i USA. Kontantstrømmene fra ENG gjøres opp løpende på månedsbasis i forbindelse med kjøp og salg av LNG. SDØE er også med som deltaker i Equinors investering i Danske Commodities (DC) og Global Financial Trading (GFT) under avsetningsinstruksen for den del som henføres til gassvirksomheten. Deltakerandelen gir rett på en andel av fremtidig resultat. Investeringene er nærmere omtalt i note 10.

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

NOTE 14 Egenkapital

Alle tall i millioner kroner	2024	2023
Egenkapital per. 1.1	187 494	198 227
Årets resultat	232 108	266 172
Kontantoverføring til staten	-220 048	-276 905
Egenkapital per 31.12	199 554	187 494

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 2024 var diskonteringsrenten 3,9 % mot 3,1 % i 2023.

Estimatet for fjerningskostnader er netto nedjustert med 2,9 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	2024	2023
Forpliktelse per 1.1	74 800	68 677
Nye forpliktelser	717	80
Faktisk fjerning	-865	-417
Endring estimat	6 404	5 734
Endring diskonteringsrente	-11 447	-1 298
Rentekostnad	2 306	2 024
Forpliktelse per 31.12	71 915	74 800

Det er i 2024 påløpt 865 millioner kroner til nedstengning og fjerning som inngår i regnskap etter kontantprinsippet under driftsutgifter. Estimerte utgifter for 2025 knyttet til nedstengning og fjerning er 1,4 milliarder kroner SDØE andel.

NOTE 16 Annen langsiktig gjeld

Annen langsiktig gjeld består av i hovedsak av forpliktelser for tilbakebetaling av tidligere innbetalt overskuddsandel i lisenser med netto overskuddsavtaler relatert til fjerning er inkludert i langsiktig gjeld og utgjør 1 740 millioner kroner.

Øvrig langsiktig gjeld er på 520 millioner kroner.

Ikke relevant ved kontantprinsippet.

NOTE 17 Annen kortsiktig gjeld

Annen kortsiktig gjeld som forfaller i løpet av 2025 omfatter følgende:

- avsetninger for påløpte, ikke betalte kostnader, justert for kontantinnkalling i desember utgjorde 16 366 millioner kroner per årsslutt i 2024 mot 15 100 i 2023.
- utestående gjeld mot Equinor relatert til finansielle instrumenter under avsetningsinstruksen utgjorde 0 millioner kroner per årsslutt i 2024 mot 1 062 millioner kroner i 2023.
- utestående gjeld mot Equinor relatert til investering i tilknyttet selskap utgjorde per årsslutt i 2024 0 millioner kroner mot 8 135 millioner kroner i 2023.
- andre avsetninger for påløpte, ikke betalte kostnader, som ikke er inkludert i avregningene fra operatørene utgjorde 3 515 millioner kroner i 2024 mot 1 444 millioner kroner i 2023.

Fordringer mot lisensoperatører er klassifisert som omløpsmidler i rapporten.

Ikke relevant ved kontantprinsippet.

NOTE 18 Finansielle instrumenter og risikostyring

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

Markedsverdi av derivatene var 2 205 millioner kroner i eiendeler og 1 280 millioner kroner i forpliktelser per 31. desember 2024. Tilsvarende tall ved utgangen av 2023 var 5 079 millioner kroner i eiendeler og 6 141 millioner kroner i forpliktelser. Tallene inkluderer markedsverdi av børsnoterte "futures", ikke børsnoterte instrumenter og innebygde derivater. Markedsverdien av innebygde derivater er knyttet til kontrakter inngått med sluttbrukerkunder på kontinentet. I 2024 utgjorde dette 113 millioner kroner i eiendeler og 415 millioner kroner i forpliktelser. Tilsvarende tall i 2023 var 104 millioner kroner i eiendeler og 666 millioner kroner i forpliktelser. Netto urealisert gevinst på utestående posisjoner per 31. desember 2024 er under norsk regnskapslov og god regnskapsskikk ikke inntektsført.

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 gassalgsporføljen er eksponert mot ulike prisindekser og mot en kombinasjon av lange og kortsiktige prispunkter. Equinor kjøper all olje, NGL, kondensat og LNG fra SDØE til markedsbaserte priser.

Valutarisiko

Den aller vesentligste del av selskapets inntekter fra salg av olje og gass faktureres i US dollar, euro eller britiske pund. Deler av driftskostnadene og investeringene faktureres også i tilsvarende valuta. Endringer i valutakurser vil ved konvertering til norske kroner få effekt på SDØEs resultat og balanse. Petoro utøver ikke valutasikring på fremtidig salg av petroleum fra SDØE, og eksponering i balansen per 31. desember 2023 er i stor grad knyttet til én måneds utestående inntekt.

Renterisiko

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

Kredittrisiko

SDØEs omsetning skjer mot et begrenset antall motparter som vurderes å ha høy kredittverdighet, hvorav all olje, NGL, kondensat og LNG selges til Equinor. Under avsetningsinstruksen kjøpes finansielle instrumenter for SDØEs virksomhet av motparter som vurderes å ha høy kredittverdighet. Finansielle instrumenter etableres bare med større banker eller kredittinstitusjoner innenfor forhåndsgodkjente eksponeringsnivåer og marginkrav. SDØEs kredittrisiko i løpende transaksjoner anses av den grunn å være begrenset.

Likviditetsrisiko

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

NOTE 19 Leieavtaler/kontraktsforpliktelser

Alle tall i millioner kroner	Leieavtaler	Transportkapasitet og øvrige forpliktelser
2025	1 268	1 513
2026	901	951
2027	183	643
2028	116	403
2029	65	241
Deretter	63	623

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 gassalgaktiviteten og består hovedsakelig av transport- og lagerforpliktelser i Storbritannia og på kontinentet. På norsk sokkel er SDØEs eierandel i anlegg og rørledninger gjennomgående høyere eller på nivå med skipingsandelen. Det er således ikke beregnet forpliktelser i disse systemene.

Andre forpliktelser

I forbindelse med tildeling av utvinningstillatelser for leting og produksjon av petroleum kan deltakerne måtte forplikte seg til å bore et visst antall brønner. I tillegg er deltakerne bundet til leteaktivitet gjennom godkjent budsjett og arbeidsprogram. Ved årets slutt er SDØE forpliktet til å delta i 12 brønner med en forventet kostnad i 2025 på 1,0 milliarder kroner.

For SDØE er det også inngått kontraktsmessige forpliktelser relatert til investeringer i nye og eksisterende felt. Totalt beløper dette seg til 12 milliarder kroner for 2025 og 14 milliarder kroner for senere perioder, totalt 25 milliarder kroner. SDØE er gjennom

godkjente arbeidsprogram og budsjett forpliktet til drifts- og investeringskostnader for 2025. De nevnte forpliktelser er inkludert i arbeidsprogram og budsjett for 2025.

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 784 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 2024.

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 2024.

Ikke relevant ved kontantprinsippet.

NOTE 21 Vesentlige estimater

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

I SDØE-porteføljen er det gjort betydelige investeringer i varige driftsmidler. Ved hver regnskapsavleggelse testes disse for nedskrivning dersom det er indikasjoner på verdifall. Vurderinger av hvorvidt en eiendel må nedskrives bygger i stor grad på skjønnsmessige vurderinger og forventninger til fremtidige markedspriser. Verdivurderingen er iboende usikker grunnet den skjønnsmessige karakteren til de underliggende estimatene. Denne risikoen har de senere år økt som følge av de nåværende markedsforholdene med raske svingninger i tilbud og etterspørsel etter olje og gass som forårsaker mer volatilitet i prisene.

Utvinnbare reserver inkluderer volum av råolje, NGL (inkludert kondensat) og tørrgass som rapportert i ressursklasse 1-3 i henhold til Oljedirektoratets klassifikasjonssystem. Kun reserver hvor rettighetshavernes plan for utbygging og drift (PUD) er godkjent i styringskomiteen og innsendt til myndighetene medregnes i porteføljens forventede reserver. Som grunnlag for avskrivninger legges en andel av feltets gjenværende reserver i produksjon til grunn (ressursklasse 1). Årlig beregnes det en andel

for porteføljen for henholdsvis olje og gass som skal representere forholdet mellom lave reserver (P90) og forventede reserver (P50) i produksjon. Denne felles andelen benyttes for å kalkulere avskrivningsgrunnlaget for hvert felt. De nedjusterte forventede reservene som danner grunnlag for avskrivningskostnadene, har stor betydning for resultatet og justeringer i reservegrunnlaget kan medføre store endringer på SDØEs resultat.

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

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

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

Ikke relevant ved kontantprinsippet.

NOTE 22 Forventede gjenværende olje- og gassreserver - ikke revidert

Olje i mill fat, Gass i mrd Sm ³	2024		2023		2022	
	olje	gass	olje	gass	olje	gass
Forventede gjenværende reserver pr. 01.01	1183	523	1271	558	1400	568
Endring i reserver	34	1	41	3	2	30
Produksjon	-130	-41	-129	-37	-131	-40
Forventede gjenværende reserver pr. 31.12	1087	484	1183	523	1271	558

* Olje inkluderer NGL og kondensat

Ved utgangen av året var porteføljens forventede gjenværende reserver 4 129 millioner fat oljeekvivalenter (o.e.), en nedgang på 346 millioner fat o.e. sammenlignet med utgangen av 2023. Reservetilveksten var 43 millioner fat o.e. og kommer hovedsakelig fra Oseberg, Gullfaks og Martin Linge. Med en produksjon på 389 millioner fat o.e. ga dette en reserveerstatningsgrad på 11% sammenlignet med 16% i 2023 og 49% i 2022.

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

Utvinningsstillatelse	Per. 31.12.2024 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2023 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
036 E	20,00000	20,00000
036 F	20,00000	20,00000
037	30,00000	30,00000
037 B	30,00000	30,00000
037 E	30,00000	30,00000
038 C	30,00000	30,00000
040	30,00000	30,00000
043	30,00000	30,00000
043 BS	30,00000	30,00000
043 FS	30,00000	30,00000
050	30,00000	30,00000
050 B	30,00000	30,00000
050 D	30,00000	30,00000
050 DS	30,00000	30,00000
050 ES	30,00000	30,00000
050 FS	30,00000	30,00000
050 GS	30,00000	30,00000
050 HS	30,00000	30,00000
050 IS	30,00000	30,00000
052	37,00000	37,00000
053	33,60000	33,60000
054	40,80000	40,80000
055 C	33,60000	33,60000
057	30,00000	30,00000
062	19,95000	19,95000
064	30,00000	30,00000
074	19,95000	19,95000
074 B	19,95000	19,95000
074 CS	19,95000	19,95000
074 DS	19,95000	19,95000
074 ES	19,95000	19,95000

Utvinningstillatelse	Per. 31.12.2024 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2023 Deltakerandel (%)
077	30,00000	30,00000
078	30,00000	30,00000
079	33,60000	33,60000
085	62,91866	62,91866
085 B	62,91866	62,91866
085 C	56,00000	56,00000
089	30,00000	30,00000
089 BS	30,00000	-
089 CS	30,00000	-
093	47,88000	47,88000
093 B	47,88000	47,88000
093 C	47,88000	47,88000
093 D	47,88000	47,88000
094	14,95000	14,95000
094 B	34,53000	34,53000
095	59,00000	59,00000
097	30,00000	30,00000
099	30,00000	30,00000
100	30,00000	30,00000
102	-	30,00000
102 C	-	30,00000
102 D	30,00000	30,00000
102 E	-	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
124 B	27,08962	-
128	24,54546	24,54546

Utvinningsstillatelse	Per. 31.12.2024 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2023 Deltakerandel (%)
128 B	54,00000	54,00000
128 D	24,54546	24,54546
128 E	24,54546	24,54546
134	13,55000	13,55000
134 E	27,18000	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
211	35,00000	35,00000
211 CS	35,00000	35,00000
211 DS	35,00000	-
237	34,53000	34,53000
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

Utvinningstillatelse	Per. 31.12.2024 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2023 Deltakerandel (%)
248 GS	40,00000	40,00000
248 I	40,00000	40,00000
248 K	40,00000	40,00000
250	45,00000	45,00000
255	30,00000	30,00000
255 B	-	30,00000
255 C	-	30,00000
263 C	19,95000	19,95000
265	30,00000	30,00000
277	30,00000	30,00000
309 C	33,60000	33,60000
318	20,00000	20,00000
318 B	20,00000	20,00000
318 C	20,00000	20,00000
327	20,00000	20,00000
327 B	20,00000	20,00000
327 C	20,00000	20,00000
393	20,00000	20,00000
435	35,00000	35,00000
448	30,00000	30,00000
473	19,95000	19,95000
475 BS	30,00000	30,00000
475 CS	30,00000	30,00000
479	34,53000	34,53000
489	20,00000	20,00000
502	33,33333	33,33333
532	20,00000	20,00000
537	20,00000	20,00000
537 B	20,00000	20,00000
608	20,00000	20,00000
815	-	20,00000
886	20,00000	20,00000
886 B	20,00000	20,00000
894	20,00000	20,00000
923	20,00000	20,00000
923 B	20,00000	20,00000
935	20,00000	20,00000
958	-	20,00000

Utvinningsstillatelse	Per. 31.12.2024 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2023 Deltakerandel (%)
976	-	20,00000
985	-	20,00000
1025 S	20,00000	20,00000
1025 SB	20,00000	20,00000
1049	20,00000	20,00000
1078	20,00000	20,00000
1079	20,00000	20,00000
1080	20,00000	20,00000
1083	-	30,00000
1085	20,00000	20,00000
1086	20,00000	20,00000
1090	20,00000	20,00000
1091	-	20,00000
1093	30,00000	30,00000
1093 B	30,00000	-
1096	-	20,00000
1106	-	20,00000
1128	20,00000	20,00000
1128 B	20,00000	-
1131	20,00000	20,00000
1133	20,00000	20,00000
1134	20,00000	20,00000
1155	20,00000	20,00000
1155 B	20,00000	20,00000
1162	20,00000	20,00000
1169	-	20,00000
1170	20,00000	20,00000
1174 S	20,00000	20,00000
1188	34,53000	34,53000
1189	34,53000	34,53000
1197	20,00000	20,00000
1198	20,00000	-
1202 S	20,00000	-
1203	20,00000	-
1214	30,00000	-
1217	20,00000	-
1223	47,88000	-
1225 S	30,00000	-

Utvinningstillatelse	Per. 31.12.2024 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2023 Deltakerandel (%)
1227	34,53000	-
1230	20,00000	-
1236	20,00000	-
1237	20,00000	-
1238	20,00000	-
1239	20,00000	-
1240	20,00000	-
1241	20,00000	-
1242	20,00000	-
1243	20,00000	-

Utvinningstillatelser med netto overskuddsavtaler*

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

Avtalebasert område	Per. 31.12.2024 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2023 Deltakerandel (%)
Breidablikk Unit	22,20000	22,20000
Brime Unit	25,34000	25,34000
Fram H-Nord Unit	11,20000	11,20000
Grane Unit	28,90500	28,90500
Haltenbanken Vest Unit	22,52000	22,52000
Halten Øst Unit	5,90000	5,90000
Heidrun Unit	57,79339	57,79339
Johan Sverdrup Unit	17,36000	17,36000
Martin Linge Unit	30,00000	30,00000
Norne Inside	54,00000	54,00000
Ormen Lange Unit	36,48500	36,48500
Oseberg Area Unit	33,60000	33,60000
Snorre Unit	30,00000	30,00000
Snøhvit Unit	30,00000	30,00000
Statfjord Øst Unit	30,00000	30,00000
Sygna Unit	30,00000	30,00000
Tor Unit	3,68744	3,68744
Troll Unit	55,92838	56,00000
Tyrving Unit	26,84000	26,84000
Valemon Unit	30,00000	30,00000
Vega Unit	31,20000	31,20000
Verdande Unit	22,40670	22,40670
Visund Inside	30,00000	30,00000
Åsgard Unit	34,53000	34,53000
Visund Inside	30,00000	30,00000
Åsgard Unit	34,53000	35,69000

Felt	Per. 31.12.2024 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2023 Deltakerandel (%)	Gjenværende produksjonsperiode	Konsesjonsperiode
Breidablikk	22,20000	22,20000	2060	2030
Draugen	47,88000	47,88000	2040	2040
Dvalin	35,00000	35,00000	2039	2032
Ekofisk	5,00000	5,00000	2048	2048
Eldfisk	5,00000	5,00000	2048	2048
Embla	5,00000	5,00000	2028	2048
Fram H-Nord	11,20000	11,20000	2032	2035
Gimle	25,34000	25,34000	2040	2034
Gjøa	30,00000	30,00000	2034	2028
Grane	28,90500	28,90500	2060	2030
Gullfaks	30,00000	30,00000	2040	2036
Gullfaks Sør	30,00000	30,00000	2040	2036
Halten Øst	5,90000	5,90000	2032	2027
Heidrun	57,79339	57,79339	2053	2045
Irpa	20,00000	20,00000	2039	2041
Johan Castberg	20,00000	20,00000	2054	2049
Johan Sverdrup	17,36000	17,36000	2055	2037
Kristin	22,52000	22,52000	2044	2027
Kvitebjørn	30,00000	30,00000	2036	2031
Maria	30,00000	30,00000	2042	2036
Martin Linge	30,00000	30,00000	2035	2027
Norne	54,00000	54,00000	2036	2026
Ormen Lange	36,48500	36,48500	2049	2040
Oseberg	33,60000	33,60000	2041	2031
Oseberg Sør	33,60000	33,60000	2041	2031
Oseberg Øst	33,60000	33,60000	2026	2031
Rev	30,00000	30,00000	2026	2026
Sindre	25,34000	25,34000	2040	2036
Skuld	24,54546	24,54546	2036	2026
Snorre	30,00000	30,00000	2060	2040
Snøhvit	30,00000	30,00000	2049	2035
Statfjord Nord	30,00000	30,00000	2038	2040
Statfjord Øst	30,00000	30,00000	2038	2040
Svalin	30,00000	30,00000	2060	2030
Sygna	30,00000	30,00000	2038	2040
Tor	3,68744	3,68744	2048	2048
Tordis	30,00000	30,00000	2040	2040
Troll	55,92838	56,00000	2054	2030

Tune	40,00000	40,00000	2041	2032
Tyrving	26,84000	26,84000	2040	2040
Urd	24,54546	24,54546	2036	2026
Valemon	30,00000	30,00000	2028	2031
Vega	31,20000	31,20000	2032	2035
Verdande	22,40670	22,40670	2035	2026
Vigdis	30,00000	30,00000	2040	2040
Visund	30,00000	30,00000	2044	2034
Visund Sør	30,00000	30,00000	2038	2034
Åsgard	34,53000	34,53000	2045	2027

RØRLEDNINGER OG LANDANLEGG

Oljeinfrastruktur	Per. 31.12.2024 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2023 Deltakerandel (%)	Konsesjonsperiode
Oseberg Transport System (OTS)	48,38379	48,38379	2031
Troll Oljerør I + II	55,92838	55,76808	2030/2040
Grane oljerør	42,06310	42,06310	2030
Kvitebjørn Oljerør	30,00000	30,00000	2031
Norpipe Oil AS (Eierandel)	5,00000	5,00000	2028
Mongstad Terminal DA	35,00000	35,00000	-
Johan Sverdrup Eiendom DA	17,36000	17,36000	-
Gassinfrastruktur			
Gassled**	100,00000	46,69700	2028
Haltenpipe	57,81250	57,81250	2045
Mongstad Gassrør	55,92838	56,00000	2030
Nyhamna	81,30020	26,13840	2041
Polarled	90,00000	11,94600	2041
Valemon Rikgassrør	30,00000	30,00000	2031
Dunkerque Terminal DA	65,00000	30,35317	2028
Zeepipe Terminal J.V.	49,00000	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 2024 - 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	172,9	483,6	656,4
RK 4	Ressurser i planleggingsfasen	23,4	7,1	30,5
RK 5	Utvinning sannsynlig men uavklart	28,1	75,2	103,3
RK 6	Utbygging lite sannsynlig	0,2	0,1	0,3
RK 7	Ressurser i nye funn som ikke er evaluert og mulige framtidige tiltak for økt utvinning	51,2	41,4	92,6
RK 8	Prospekt	25,5	14,0	39,5
Sum		301,2	621,4	922,6

Felt	Opprinnelig reserver			Gjenværende reserver		
	Olje, NGL, kond mill Sm ³ o.e	Gass G Sm ³	Olje-ekvivalenter mill Sm ³ o.e.	Olje, NGL, kond mill Sm ³ o.e	Gass G Sm ³	Olje-ekvivalenter mill Sm ³ o.e.
Breidablikk	6,71	0,00	6,71	5,95	0,00	5,95
Brime Unit	0,94	0,31	1,25	0,09	0,06	0,15
Draugen	76,72	1,80	78,52	4,25	0,87	5,11
Dvalin ¹	0,51	10,84	11,36	0,45	9,67	10,13
Ekofisk ²	38,39	12,79	51,18	2,54	0,31	2,85
Fram H-Nord	0,07	0,00	0,07	0,00	0,00	0,00
Gjøa	10,89	13,28	24,17	0,53	0,93	1,46
Grane	43,98	0,00	43,98	4,19	3,13	7,32
Gullfaks ³	145,87	39,36	185,22	6,03	5,46	11,49
Halten Øst	0,37	0,54	0,91	0,37	0,54	0,91
Haltenbanken Vest	10,00	8,04	18,03	1,29	1,68	2,97
Heidrun	121,20	30,52	151,72	17,43	12,91	30,34
Irpa 6705/10-1	0,09	4,28	4,37	0,09	4,28	4,37

Johan Castberg	17,79	0,00	17,79	17,79	0,00	17,79
Johan Sverdrup	69,38	1,87	71,25	39,40	0,89	40,28
Kvitebjørn	11,81	32,65	44,46	0,50	2,73	3,23
Maria	4,97	0,48	5,45	2,94	0,29	3,23
Martin Linge	3,61	5,61	9,22	1,79	3,48	5,28
Norne	52,07	6,62	58,69	0,52	0,15	0,67
Norne Satellitter ⁴	3,57	0,22	3,78	0,37	0,05	0,43
Nøkken 34/11-2 S	0,02	0,00	0,02	0,02	0,00	0,02
Ormen Lange	7,14	120,98	128,12	0,75	24,10	24,85
Oseberg	181,04	54,96	236,00	8,23	27,75	35,98
Rev	0,29	0,82	1,11	0,00	0,00	0,01
Snorre	99,23	2,00	101,22	22,39	0,00	22,39
Snøhvit	12,22	63,58	75,80	6,54	39,70	46,24
Statfjord Nord	13,89	0,71	14,60	1,02	0,06	1,08
Statfjord Øst	13,47	1,66	15,13	0,74	0,18	0,92
Svalin	3,52	0,00	3,52	1,10	0,00	1,10
Sygna	3,45	0,00	3,45	0,10	0,00	0,10
Tor	1,18	0,42	1,61	0,10	0,01	0,11
Tordis/Vigdis	46,46	2,06	48,51	3,85	0,08	3,93
Troll	196,56	798,89	995,46	10,42	327,15	337,57
Tune	1,50	7,62	9,13	0,01	0,04	0,05
Tyrving	1,04	0,02	1,05	0,95	0,02	0,97
Valemon	0,75	4,50	5,26	0,08	0,36	0,43
Vega	7,04	8,19	15,23	0,98	1,72	2,69
Verdande	1,03	0,19	1,23	1,03	0,19	1,23
Visund ⁵	18,46	23,29	41,75	2,26	7,07	9,34
Åsgard	73,58	83,14	156,72	5,77	7,70	13,47
Totalt	1300,8	1342,2	2643,1	172,9	483,6	656,4

1) Dvalin-gruppen består av Dvalin og Dvalin Nord

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

3) Gullfaks-gruppen består av Gullfaks og Gullfaks Sør

4) Norne satellitter består av Skuld og Urd

5) Visund-gruppen består av Visund og Visund Sør

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



Riksrevisjonen

Vår saksbehandler
Per Øyvind Jakobsen 21540916
Vår dato 06.03.2025 Vår referanse 2024/00762-39
Deres dato Deres referanse

Utsatt offentlighet jf. rrevl (2024) § 7-4 (4)

STATENS DIREKTE ØKONOMISKE ENGASJEMENT
SDØE
Postboks 300 Sentrum
4002 STAVANGER

Revisjon av regnskapet for 2024 for Statens direkte økonomiske engasjement SDØE

I henhold til lov av 13. desember 2024 om Riksrevisjonen er Riksrevisjonen ekstern revisor for Statens direkte økonomiske engasjement SDØE.

Riksrevisjonen avslutter den årlige revisjonen innen 30. april 2025 og avgir deretter en revisjonsberetning. Vi gjør oppmerksom på at dere kan offentliggjøre revisjonsberetningen sammen med regnskapet.

Styret i Petoro AS vil bli orientert om resultatet av årets revisjon.

Etter fullmakt

Tor Digranes
ekspedisjonssjef

Lisbeth Nybøe
avdelingsdirektør

Brevet er godkjent og ekspedert digitalt.

Liste over kopimottakere:

NÆRINGS- OG FISKERIDEPARTEMENTET

Postadresse	Kontoradresse	Telefon	E-post	Nettside	Bankkonto	Org.nr.
Postboks 6835 St Olavs plass 0130 Oslo	Storgata 16	22 24 10 00	postmottak@riksrevisjonen.no	www.riksrevisjonen.no	7694 05 06774	974760843