

6

Tallene for 2019

Årsregnskap for SDØE

Side 54 Ledelseskommentar årsregnskap SDØE

Regnskap i kontante størrelser SDØE

Side 57 Bevilgningsregnskap

Side 59 Kapitalregnskap – spesifisert

Side 60 Artskontorapportering

Virksomhetsregnskapet SDØE

Side 62 Resultatregnskap etter NGAAP

Side 63 Balanse per 31. desember

Side 64 Kontantstrømoppstilling

Side 65 Noter

Side 90 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 2019 besto porteføljen av 200 utvinningstillatelser, 2 flere enn ved inngangen til året. I januar 2019 mottok Petoro andeler i 14 utvinningstillatelser til forvaltning gjennom Tildeling i forhåndsdefinerte områder (TFO 2018). I løpet av året ble det fradelt én utvinningstillatelse fra eksisterende lisenser med SDØE-deltakelse, én lisens ble overdradd til Petoro og 14 utvinningstillatelser ble tilbakelevert.

Bekreftelse

Årsregnskapet er avlagt i henhold til Bestemmelser om økonomistyring i staten, rundskriv R-115 fra Finansdepartementet og krav i Instruks om økonomistyring av SDØE i Petoro AS med de unntak som er innvilget for SDØE. Styret bekrefter at årsregnskapet, som består av bevilgningsregnskap og kapitalregnskap i kontante størrelser, gir et rettviseende bilde i samsvar med kontantprinsippet. 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 2019.

Vurdering av vesentlige forhold

Bevilgningsregnskapet og kapitalregnskapet

I samsvar med supplerende oppdragsbrev datert 19. desember 2019 var SDØEs bevilgning til investeringer¹ 27,0 milliarder kroner. Bevilgning til driftsresultat² var 95,8 milliarder kroner. Bevilgning til renter av statens kapital³ var 2,8 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 Olje- og energi-departementet.

Artskontorrapporteringen etter kontantprinsippet viser netto rapporterte inntekter inkludert finansinntekter på 153,0 milliarder kroner i 2019 mot 175,7 milliarder kroner i 2018. Inntektene er i stor grad påvirket av lavere gasspriser i 2019 samt lavere salgsvolum. Utgifter rapportert til bevilgningsregnskapet omfatter utbetaling til investeringer på 26,3 milliarder kroner og driftsutgifter på 30,5 milliarder kroner. Utbetalinger

i 2018 knyttet til investeringer var 22,6 milliarder kroner og til drift 32,8 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 22,7 milliarder kroner i 2019 mot 23,6 milliarder kroner i 2018.

Virksomhetsregnskapet for SDØE

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

Netto kontantstrøm overført til staten var 96 milliarder kroner i 2019 sammenlignet med 120 milliarder kroner i 2018. Totalt salgsvolum var 978 millioner fat oljeekvivalenter (o.e.) per dag, vel 11 prosent lavere enn i 2018.

Gassproduksjonen var på 98 millioner standard kubikkmeter (mill. Sm³) per dag i 2019, ned 14 prosent fra et rekordhøyt nivå på 113 millioner Sm³ per dag i fjor. Nedgangen i produksjon sammen med lave gasspriser resulterte i inntekter fra egenprodusert gass på 68 milliarder kroner, om lag 21 milliarder kroner lavere enn året før. Reduksjonen

¹ Kap/post 2440.30

² Kap/post 5440.24

³ Kap/post 5440.80

i gassvolum var i all hovedsak knyttet til bruk av fleksibelt gassuttak for prisoptimalisering på Troll, samt driftsutfordringer knyttet til kompresjon på Ormen Lange.

Væskeproduksjonen var 349 tusen fat o.e. per dag, 6 prosent lavere enn i 2018. Nedgangen skyldtes i hovedsak naturlig produksjonsfall, samt lavere produksjon som følge av problemer med stigerør på Snorre. Nedgangen i væskeproduksjon ble delvis motvirket av oppstarten av Johan Sverdrup i oktober 2019.

Påløpte kostnader til investeringer var 27 milliarder kroner, om lag 4 milliarder kroner høyere enn året før. Økningen i investeringer skyldtes i hovedsak økt aktivitet innen feltutbygging knyttet til Johan Castberg, Troll fase 3, Snøhvit og Martin Linge, samt økt produksjonsboring på flere felt.

Årsresultatet i 2019 var 96 milliarder kroner, om lag 19 milliarder kroner lavere enn året før. Nedgangen i resultat skyldtes i hovedsak reduserte inntekter, delvis motvirket av lavere avskrivninger på grunn av lavere salgsvolum, samt reduksjon i produksjonskostnader.

Produksjonskostnadene var 4 milliarder kroner lavere enn fjoråret. Justert for

avsetning knyttet til dom i rettsak på Troll i 2018 og påfølgende inngåelse av forlik i 2019 var produksjonskostnadene på nivå med fjoråret.

Bokført verdi av Martin Linge er skrevet ned med 1,4 milliarder kroner som følge av kostnadsoverskridelser og utsatt oppstart. Sammenlignet med fjoråret er endring i nedskrivning ikke vesentlig da Maria ble skrevet ned med 1,6 milliarder kroner i 2018.

Bokførte eiendeler var 251 milliarder kroner per 31. desember 2019. Eiendelene består i hovedsak av driftsmidler tilhørende feltinstallasjoner, rør og landanlegg, samt kortsiktige kundefordringer. Egenkapitalen var ved årets slutt 162 milliarder kroner. Samlet gjeld utgjorde 89 milliarder kroner, hvorav 70 milliarder var relatert til estimat for fremtidige fjerningsforpliktelser. Fjerningsforpliktelsene har økt med 4,7 milliarder kroner som følge av oppdaterte fjerningsestimater, lavere diskonteringsrente, samt at fjerningstidspunktet er et år nærmere.

Ved utgangen av året var porteføljens forventede gjenværende reserver i ressursklasse 1-3, til sammen 5 335 millioner fat o.e., en nedgang på 209 millioner fat o.e. i forhold til utgangen

av 2018. Reservetilveksten var 142 millioner fat o.e. og skyldes i hovedsak økte gassreserver på Gullfaks samt lengre økonomisk levetid på Draugen. Med en produksjon på 352 millioner fat o.e. ga dette en reserveerstatningsgrad på 40 prosent i 2019 mot 16 prosent i 2018.

Tilleggsopplysninger

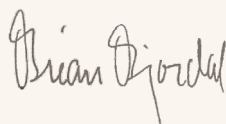
Riksrevisjonen er ekstern revisor og bekrefter årsregnskapet for SDØE. Ved avslutningen av den årlige revisjonen utsteder Riksrevisjonen et avsluttende revisjonsbrev (beretning) som oppsummerer konklusjonen fra revisjonsarbeidet. Resultatet av revisjonen vil bli rapportert innen 1. mai 2020.

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, 5. mars 2020



Gunn Wærsted
Styreleder



Brian Bjordal
Nestleder



Per Arvid Schøyen
Styremedlem



Hugo Sandal
Styremedlem



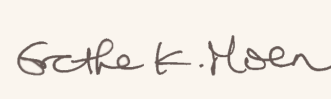
Trude J. H. Fjeldstad
Styremedlem



Ragnar Sandvik
Styremedlem,
valgt av ansatte



Anne-Cathrine Nilsen
Styremedlem,
valgt av ansatte



Grethe K. Moen
Administrerende direktør

Regnskap i kontantstørrelser 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 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 overslagsbevilgninger. Det er ingen mottatte eller avgitte belastningsfullmakter til annen virksomhets kapittel/post.

Artskontorrapporteringen

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

Regnskap i kontantstørrelser SDØE

Bevilgningsregnskap

Oppstilling av bevilgningsrapportering 31.12.2019 – tall i hele norske kroner

Utgifts- kapittel	Kapittel- navn	Post	Posttekst	Samlet tildeling	Regnskap 2019	Merutgift (-) og mindreutgift
2440	Utgifter	30	Investeringer	27 000 000 000	26 330 658 156	669 341 844
5440	Utgifter	24.02	Driftsutgifter	30 500 000 000	30 051 480 854	448 519 146
5440	Utgifter	24.03	Lete- og feltutviklingsutgifter	2 100 000 000	2 245 020 546	-145 020 546
5440	Utgifter	24.04	Avskrivninger	23 200 000 000	22 673 976 264	526 023 736
5440	Utgifter	24.05	Renter	2 800 000 000	2 759 231 562	40 768 438
Sum utgiftsført				85 600 000 000	84 060 367 382	1 539 632 618

Inntekts- kapittel	Kapittel- navn	Post	Posttekst	Samlet tildeling	Regnskap 2019	Merinntekt og mindreinntekt (-)
5440	Inntekter	24.01	Driftsinntekter	154 400 000 000	155 105 753 964	705 753 964
5440	Utgifter	30	Avskrivninger	23 200 000 000	22 673 976 264	-526 023 736
5440	Utgifter	80	Renter fast kapital	2 800 000 000	2 791 024 989	-8 975 011
5440	Utgifter	85	Renter mellomregnskap	0	-31 793 427	-31 793 427
Sum inntektsført				180 400 000 000	180 538 961 790	138 961 790
5440	24	Driftsresultat		95 800 000 000	97 376 044 738	1 576 044 738
Netto rapportert til bevilgningsregnskapet					-96 478 594 408	

Kapitalkontoer

0677.03.04693	Oppgjørskonto Norges Bank - innbetalinger	143 854 322 656
0677.03.08710	Oppgjørskonto Norges Bank - innbetalinger	16 231 429 019
0677.04.05015	Oppgjørskonto Norges Bank - utbetalinger	-63 901 638 344
	Endring i mellomværende	294 481 077
Sum rapportert		0

Beholdninger rapportert til kapitalregnskapet (31.12)

Konto	Tekst	2019	2018	Endring
	Mellomværende med statskassen	-3 658 572 222	-3 364 091 145	-294 481 077

Regnskap i kontantstørrelser SDØE

Bevilgningsregnskap

NOTE A Forklaring av samlet tildeling

Kapittel og post	Overført fra i fjor	Årets tildelinger	Samlet tildeling
2440.30		27 000 000 000	27 000 000 000
5440.24.02		30 500 000 000	30 500 000 000
5440.24.03		2 100 000 000	2 100 000 000
5440.24.04		23 200 000 000	23 200 000 000
5440.24.05		2 800 000 000	2 800 000 000
5440.24.01		154 400 000 000	154 400 000 000
5440.30		23 200 000 000	23 200 000 000
5440.80		2 800 000 000	2 800 000 000
5440.85		0	0
5440.24		95 800 000 000	95 800 000 000

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

Ikke aktuell for SDØE som mottar overslagsbevilgninger.

Regnskap i kontantstørrelser SDØE

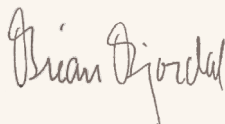
Kapitalregnskap – spesifisert

SDØE KAPITALREGNSKAP 2019 – tall i norske kroner		
Poster		
Mellomregning staten		3 658 572 221
Realinvestering før nedskrivning	196 195 643 290	
Nedskrivning	-1 408 391 994	
Konto for realinvestering	194 787 251 296	194 787 251 296
Sum	Sum	198 445 823 518
Mellomregning staten 01.01.2019		-3 364 091 145
Totale utgifter	26 330 658 155	
Totale inntekter	-122 809 252 563	
Kontantstrøm	-96 478 594 407	-96 478 594 407
Netto overført staten		96 184 113 331
Mellomregning staten 31.12.2019	-3 658 572 222	-3 658 572 222
Fast kapital 01.01.2019		-192 538 961 399
Årets investering		-26 330 658 156
Årets avskrivning		22 673 976 264
Nedskrivning		1 408 391 994
Fast kapital 31.12.2019		-194 787 251 296
Sum		-198 445 823 518

Stavanger, 5. mars 2020



Gunn Wærsted
Styreleder



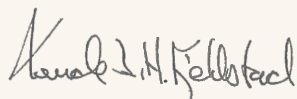
Brian Bjordal
Nestleder



Per Arvid Schøyen
Styremedlem



Hugo Sandal
Styremedlem



Trude J. H. Fjeldstad
Styremedlem



Ragnar Sandvik
Styremedlem,
valgt av ansatte



Anne-Cathrine Nilsen
Styremedlem,
valgt av ansatte



Grethe K. Moen
Administrerende direktør

Regnskap i kontantstørrelser SDØE

Artskontorrapportering

Oppstilling av artskontorrapporteringen 31.12.2019		
	2019	2018
Driftsinntekter rapportert til bevilgningsregnskapet		
Salgs- og leieinnbetalinger	134 844 137 426	165 261 085 854
Andre innbetalinger	18 123 858 820	10 431 743 093
Sum innbetalinger fra drift	152 967 996 246	175 692 828 947
Driftsutgifter rapportert til bevilgningsregnskapet		
Avskrivninger	22 673 976 264	23 636 285 287
Andre utbetalinger til drift	30 539 912 130	32 765 810 337
Sum utbetalinger til drift	53 213 888 394	56 402 095 625
Netto rapporterte driftsutgifter	-99 754 107 852	-119 290 733 322
Investerings- og finansinntekter rapportert til bevilgningsregnskapet		
Innbetaling av finansinntekter	2 137 757 718	-230 094 872
Sum investerings- og finansinntekter	2 137 757 718	-230 094 872
Investerings- og finansutgifter rapportert til bevilgningsregnskapet		
Utbetalt til investeringer	26 339 149 222	22 612 511 194
Utbetaling til kjøp av aksjer	-10 150 360	-62 040 944
Utbetalinger av finansutgifter	4 517 480 126	4 555 477 706
Sum investerings- og finansutgifter	30 846 478 988	27 105 947 955
Netto rapporterte investerings- og finansutgifter	28 708 721 270	27 336 042 828
Inntekter og utgifter rapportert på felleskapitler		
Avskrivninger (ref.kap. 5440 inntekt)	-22 673 976 264	-23 636 285 287
Renter av statens kapital og mellomværende med statskassen (ref.kap. 5440 inntekt)	-2 759 231 562	-3 096 414 481
Netto rapporterte utgifter på felleskapitler	-25 433 207 826	-26 732 699 768
Netto utgifter rapportert til bevilgningsregnskapet	-96 478 594 408	-118 687 390 263

Regnskap i kontantstørrelser SDØE

Artskontorapportering

Oversikt over endring mellomværende med statskassen

Eiendeler og gjeld*	2019	2018
O/U call	1 538 205 263	-520 145 318
AP Nonop	-302 058 421	-127 073 112
AR Nonop	152 439 303	-61 302 117
Inventory Nonop	19 026 800	-92 977 768
Prep Exp Nonop	-110 411 404	-146 686 467
Working cap - Nonop	-972 658 814	-39 167 375
Merverdiavgift	-30 061 650	8 998 653
Agio	0	-0
Sum endring mellomværende med statskassen	294 481 077	-978 353 504

*)

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 2018 til 2019:

Endring skyldes i hovedsak endringer i forskuddsbetaling i lisensene, samt endringer i avsetninger i lisensene.

Virksomhetsregnskapet

Resultatregnskap etter NGAAP - SDØE

Alle tall i millioner kroner	Note	2019	2018
DRIFTSINTEKTER			
Driftsinntekter	3, 4, 9, 11	153 395	177 431
Sum driftsinntekter		153 395	177 431
DRIFTSKOSTNADER			
Letekostnader		1 614	1 780
Produksjonskostnader	5	13 690	17 440
Transport og prosesseringskostnader	5	9 686	9 720
Avskrivninger og nedskrivninger	2	26 050	27 135
Kostnader gass kjøp, lager og admin.	5, 9, 10	5 405	5 815
Sum driftskostnader		56 445	61 890
Driftsresultat		96 950	115 541
FINANSPOSTER			
Finansinntekter		1 837	1 705
Finanskostnader	7, 12	3 140	3 036
Netto finansposter	8	-1 304	-1 331
ÅRSRESULTAT	19	95 647	114 210


Virksomhetsregnskapet SDØE Balanse per 31. desember

Alle tall i millioner kroner	Note	2019	2018
Immaterielle eiendeler	2	61	65
Varige driftsmidler	1, 2, 18, 21	220 986	216 529
Finansielle anleggsmidler	2, 11	1 464	218
Anleggsmidler		222 512	216 811
Lager	6	2 353	3 608
Kundefordringer	9, 10	25 858	26 654
Bankinnskudd		0	61
Omløpsmidler		28 211	30 323
SUM EIENDELER		250 722	247 134
Egenkapital per 1.1		162 607	168 063
Betalt fra/(til) Staten i året		-96 184	-119 666
Årets resultat		95 647	114 210
Egenkapital	19	162 070	162 607
Langsiktige fjerningsforpliktelser	12, 18	69 883	65 190
Annen langsiktig gjeld	13	4 270	3 348
Langsiktig gjeld		74 153	68 538
Leverandørgjeld		2 516	2 315
Annen kortsiktig gjeld	9, 14, 15	11 983	13 674
Kortsiktig gjeld		14 499	15 989
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		250 722	247 134

Stavanger, 5. mars 2020



Gunn Wærsted
Styreleder



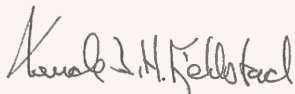
Brian Bjordal
Nestleder



Per Arvid Schøyen
Styremedlem



Hugo Sandal
Styremedlem



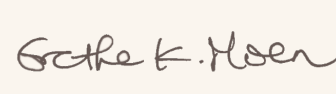
Trude J. H. Fjeldstad
Styremedlem



Ragnar Sandvik
Styremedlem,
valgt av ansatte



Anne-Cathrine Nilsen
Styremedlem,
valgt av ansatte



Grethe K. Moen
Administrerende direktør

Virksomhetsregnskapet

SDØE Kontantstrømoppstilling

Alle tall i millioner kroner	Noter	2019	2018
KONTANTSTRØM FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER			
Innbetalinger fra driften	3, 4	155 106	175 463
Utbetalinger fra driften	5	-30 051	-32 036
Utbetaling fra lete- og feltutvikling		-2 216	-2 193
Endring arbeidskapital i lisensene		1 153	352
Endring over/under call i lisensene		-1 538	520
Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		122 454	142 106
KONTANTSTRØM INVESTERINGSAKTIVITETER			
Investeringer	2, 11	-26 331	-22 555
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		-26 331	-22 555
KONTANTSTRØM FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER			
Netto overført til staten		-96 184	-119 666
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		-96 184	-119 666
Økning beholdning bankkonto DA-selskap		-61	-115

Noteinformasjon til virksomhetsregnskapet

Generelt

Petoro AS var per 31. desember 2019 rettighetshaver på vegne av SDØE for andeler i 200 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 økonomiforvaltning i staten. Porteføljens regnskap avlegges i henhold til statens kontantprinsipp og i henhold til norsk regnskapslov. Petoro fører særskilt regnskap for alle transaksjoner knyttet til deltakerandelene, slik at inntekter og kostnader fra utvinningstillatelser og interessentskap holdes atskilt fra driften av selskapet. Kontantstrømmer fra porteføljen overføres til statens egne konti i Norges Bank. Selskapet avlegger særskilt årsregnskap for SDØE med oversikt over de eierandeler selskapet forvalter og tilhørende ressursregnskap.

Regnskapsprinsipper i virksomhetsregnskapet

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

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

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

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

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

Funksjonell valuta er norske kroner.

Prinsipper for inntektsføring

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

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

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

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

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

Kjøp og salg mellom felt og/eller transportsystemer

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

Utenlandsk valuta

Transaksjoner i utenlandsk valuta er bokført til

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

Klassifisering av eiendeler og gjeld

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

Forskning og utvikling

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

Undersøkelses- og utbyggingskostnader

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

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

Varige driftsmidler

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

Driftsmidler som leies på betingelser som i det vesentlige overfører økonomisk risiko og kontroll til SDØE (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 basisreserver i produksjon. Dette gjøres for både olje- og gassreserver. For 2019 utgjør denne reservejusteringen 79,8 prosent av forventede gjenværende oljereserver, mens tilsvarende for gassreserver utgjør 83,4 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.

Betingede forpliktelser

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 dom foreligger og SDØE er på tapende parts side, uavhengig av om dommen ankes og tvisten er til videre behandling i rettssystemet.

NOTE 1 Overdragelse og endring av eierandeler

I januar 2019 gjennomførte Olje- og energidepartementet tildeling i forhåndsdefinerte områder (TFO 2018) hvor 14 utvinningstillatelser ble tildelt med SDØE-deltakelse. I løpet av 2019 ble det fradelt 1 utvinningstillatelse fra eksisterende lisenser med SDØE-deltakelse, 1 lisens ble overdradd til Petoro og 14 utvinningstillatelser ble tilbakelevert. I januar 2020 gjennomførte Olje- og energidepartementet tildeling i forhåndsdefinerte områder (TFO 2019) hvor ytterligere 14 utvinningstillatelser ble tildelt med SDØE-deltakelse.

NOTE 2 Spesifikasjon av anleggsmidler

Alle tall i millioner kroner	Bokført pr 31.12.18	Historisk anskaffelseskost per 1.1.19	Akkumulert avskrivning 1.1.19	Tilgang 2019	Nedskrivning 2019	Avgang 2019	Overføringer 2019	Avskrivning 2019	Bokført pr 31.12.19
Felt under utvikling	33 212	33 212	0	5 843	-1 408	0	-15 540	0	22 107
Felt i drift	151 071	560 199	-409 128	23 557	0	-64	15 829	-22 069	168 324
Rørledninger og landanlegg	27 890	71 759	-43 869	843	0	0	0	-2 568	26 165
Balanseførte letekostnader	4 355	4 355	0	1 013	0	-689	-289	0	4 390
Sum varige driftsmidler	216 529	669 525	-452 997	31 257	-1 408	-753	0	-24 638	220 986
Immaterielle eiendeler	65	288	-223	0	0	0	0	-4	61
Finansielle anleggsmidler	218	218	0	1 246	0	0	0	0	1 464
Sum anleggsmidler (NGAAP)	216 811	671 071	-454 260	32 504	-1 408	-753	0	-24 642	222 512
Omregning til kontante størrelser	-24 273	-65 254	40 982	-6 173	0	753	0	1 968	-27 725
Sum anleggsmidler kontantprinsippet	192 539	605 817	-413 278	26 331	-1 408	0	0	-22 674	194 787

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). 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 beregnet til 2 prosent årlig. Der bruksverdien er vurdert lavere enn bokført verdi, er eiendelene nedskrevet til bruksverdi.

Generelt er prisforutsetningene som er benyttet i beregning av nedskrivninger:

Nominelle priser/år	2020	2021	2025	2030
Olje NOK/fat	540	539	520	520
Gasspris NOK/Sm ³	1,9	1,9	2,0	2,0

Det er foretatt nedskrivning av Martin Linge på 1 408 millioner kroner som følge av ytterligere kostnadsøkninger i 2019 og utsatt produksjonsstart til tredje kvartal 2020.

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

Finansielle anleggsmidler på 1 464 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 oppkjøp av 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	2019	2018
Lisens	134 186	159 162
Infrastruktur og Marked	23 736	23 001
Netto overskuddsavtaler	193	406
Eliminering internt salg	-4 720	-5 138
Sum driftsinntekter (NGAAP)	153 395	177 431
Omregning til kontante størrelser	1 711	-1 968
Sum kontantprinsippet	155 106	175 463

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

NOTE 4 Spesifikasjon av driftsinntekter per produkt

Alle tall i millioner kroner	2019	2018
Råolje, NGL og kondensat	64 937	70 340
Gass	73 883	94 786
Transport- og prosesseringsinntekter	12 562	11 178
Andre inntekter	1 820	721
Netto overskuddsavtaler	193	406
Sum driftsinntekter (NGAAP)	153 395	177 431
Omregning til kontante størrelser	1 711	-1 968
Sum kontantprinsippet	155 106	175 463

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 30 prosent av årlige gassvolumer er kjøpt av de fem største kundene.

NOTE 5 Spesifikasjon av produksjons- og andre driftskostnader per område

Alle tall i millioner kroner	2019	2018
PRODUKSJONSKOSTNADER		
Lisens	10 265	13 819
Infrastruktur og Marked	3 426	3 621
Sum produksjonskostnader	13 690	17 440
TRANSPORT OG PROSESSERINGSKOSTNADER		
Lisens	14 224	14 907
Infrastruktur og Marked	182	-49
Eliminering internt kjøp	-4 720	-5 138
Sum transport og prosesseringskostnader	9 686	9 720
ANDRE DRIFTSKOSTNADER		
Kostnader til gasskjøp, lager og administrasjon	5 405	5 815
Sum andre driftskostnader	5 405	5 815
Sum driftskostnader	28 780	32 975
Omregning til kontante størrelser	1 271	-939
Sum kontantprinsippet	30 051	32 036

Produksjonskostnader for Lisens inkluderer forlik i sak knyttet til Troll Unit. I 2018 var det inkludert en avsetning for dom i rettsak på 2,2 milliarder kroner. Dommen ble anket, men før endelig rettsbehandling inngikk partene forlik i begynnelsen av januar 2020. Avsetningen for SDØEs andel er tilbakeført i 2019, og det faktiske forliket på 926 millioner kroner er avsatt i 2019. Se for øvrig note 23 om hendelser etter balansedagen.

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

NOTE 6 Varelager

Alle tall i millioner kroner	2019	2018
Petroleumsprodukter	920	2 194
Reservedeler	1 432	1 413
Varelager	2 353	3 608

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 2019 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 likviditetsbevegelser.

Rente på mellomregning med staten er beregnet i samsvar med oppdragsbrev for 2019 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	2019	2018
Renteinntekter	406	5
Andre finansinntekter	1	2
Valutagevinst	1 429	1 698
Valutatap	-886	-1 577
Valutatap/gevinst urealistert	-635	166
Rentekostnader	-48	-56
Andre finanskostnader	115	-171
Renter på fjerningsforpliktelse	-1 686	-1 397
Netto finansposter	-1 304	-1 331

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 65 milliarder kroner (tilsvarende 126 millioner fat o.e.) i 2019 mot 70 milliarder kroner (132 millioner fat o.e.) i 2018.

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 2019 solgte staten tørrgass direkte til Equinor som kjøper til en verdi av 270 millioner kroner mot 387 millioner i 2018. 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 12,6 milliarder kroner i 2019 mot 13,8 milliarder i 2018. Mellomværende med Equinor var 8,3 milliarder kroner i SDØEs favør omregnet til kurs på balansedagen mot 7,3 milliarder i 2018.

Under avsetningsinstruksen er SDØE også 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. I løpet av 2019 har Equinor slutført oppkjøp av Danske Commodities (DC) og SDØE er med som deltaker under avsetningsinstruksen for den del som henføres til gassvirksomheten. Deltakerandelen gir rett på en andel av fremtidig resultat. Investeringene bokføres etter egenkapitalmetoden og 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 har i 2019 innregnet en investering knyttet til Equinors oppkjøp av Danske Commodities (DC) under avsetningsinstruksen. 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. Avtale om oppkjøp ble inngått i 3. kvartal 2018 og 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 bokført med en anskaffelseskost på 1 190 millioner kroner.

I tillegg til ENG og DC er aksjepost i Norpipe Oil AS inkludert i tabellen under. Norseas Gas AS ble avvirket i 2018.

Alle tall i millioner kroner	2019	2018
IB finansielle anleggsmidler	218	238
Årets andel av resultat i tilknyttet selskap	56	-20
Årets tilgang	1 190	0
UB Finansielle anleggsmidler	1 464	218

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, 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 oppjustert med 4,7 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	2019	2018
Forpliktelse per 1.1	65 190	67 647
Nye forpliktelser	23	2
Faktisk fjerning	-409	-174
Endrede estimat	3 393	-3 682
Rentekostnad	1 686	1 397
Forpliktelse per 31.12	69 883	65 190

Det er i 2019 påløpt 409 millioner kroner til nedstengning og fjerning som inngår i regnskap etter kontantprinsippet. Estimerte utgifter for 2020 knyttet til nedstengning og fjerning er 405 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 levering 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 876 millioner kroner per 31.12.2019. Av dette kommer 156 millioner kroner til utbetaling i 2020 og 623 millioner skal betales de påfølgende fire år. Restbeløpet på 97 millioner kroner skal betales etter år 2025.

Forpliktelser for tilbakebetaling av tidligere innbetalt overskuddsandel i lisenser med netto overskuddsavtaler relatert til fjerning er inkludert i langsiktig gjeld og utgjør 1 467 millioner kroner.

Equinor har i 2019 sluttført oppkjøp av Danske Commodities. SDØE ble deltaker i den del av oppkjøpet som knytter seg til gassvirksomheten under avsetningsinstruksen. Investeringsbeløpet for SDØE andel var 1 190 millioner kroner.

Øvrig langsiktig gjeld er på 737 millioner kroner, hvorav 133 millioner kroner har forfall til betaling innen fem år fra balansedagen.

Ikke relevant ved kontantprinsippet.

NOTE 14 Annen kortsiktig gjeld

Annen kortsiktig gjeld i NGAAP som forfaller i løpet av 2019 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

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 i begrenset grad avledede finansielle instrumenter (derivater) for å styre risiko i SDØE-porteføljen. Dette skyldes hovedsakelig at SDØE er eid av den norske stat og derfor er en del av statens samlede risikostyring. 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 2 300 millioner kroner i eiendeler og 2 252 millioner kroner i forpliktelser per 31. desember 2019. Tilsvarende tall ved utgangen av 2018 var 1 008 millioner kroner i eiendeler og 1 863 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 2019 utgjorde dette 145 millioner kroner i eiendeler og 148 millioner kroner

i forpliktelser. Tilsvarende tall i 2018 var 133 millioner kroner i eiendeler og 283 millioner kroner i forpliktelser. Netto urealisert gevinst på utestående posisjoner per 31. desember 2019 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 resultatsvingninger 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 valutasingning på fremtidig salg av petroleum, og SDØEs eksponering i balansen per 31. desember 2019 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 hvorav all olje, NGL og kondensat selges til Equinor. Under avsetningsinstruksen kjøpes finansielle instrumenter for SDØEs virksomhet av motparter som vurderes å ha høy kredittverdighet. Finansielle instrumenter etableres bare med større banker eller kredittinstitusjoner innenfor forhåndsgodkjente eksponeringsnivåer. SDØEs kredittrisiko i løpende transaksjoner anses av den grunn å være begrenset.

Likviditetsrisiko

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

NOTE 16 Leieavtaler/kontraktsforpliktelser

Alle tall i millioner kroner	Leieavtaler	Transportkapasitet- og øvrige forpliktelser
2020	4 080	1 620
2021	3 345	1 542
2022	2 340	1 454
2023	1 384	1 335
2024	199	1 051
Deretter	225	2 816

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

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

Andre forpliktelser

I forbindelse med tildeling av utvinningstillatelser for leting og produksjon av petroleum kan deltakerne måtte forplikte seg til å bore et visst antall brønner. I tillegg er deltakerne bundet til leteaktivitet gjennom godkjent budsjett og arbeidsprogram. Ved årets slutt er SDØE forpliktet til å delta i 13 brønner med en forventet kostnad i 2020 på 1 milliard kroner.

For SDØE er det også inngått kontraktsmessige forpliktelser relatert til investeringer i nye og eksisterende felt. Totalt beløper dette seg til 12,3 milliarder kroner for 2020 og 13,4 milliarder kroner for senere perioder, totalt 25,7 milliarder kroner. SDØE er gjennom godkjente budsjetter og arbeidsprogram forpliktet til drifts- og investeringskostnader for 2020. De nevnte forpliktelser er inkludert i budsjett og arbeidsprogram for 2020.

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 1 milliard 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 rettsvister eller uavklarte tvister. 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.

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 avsetninger i årsregnskapet for 2019. Tidspunkt for avklaring av utfall er usikkert, men forholdene forventes avklart i løpet av 2020.

Forpliktelser relatert til rettsvister innregnes når dom foreligger og SDØE er på tapende parts side, uavhengig av om dommen ankes og tvisten er til videre behandling i rettssystemet. I 2018 var det inkludert en avsetning for en forpliktelse knyttet til dom i rettsak på 2,4 milliarder kroner inkludert renter. Dommen ble anket, men før endelig rettsbehandling inngikk partene forlik i begynnelsen av januar 2020. Opprinnelig avsetning for SDØEs andel er tilbakeført og det faktiske forliket er avsatt i 2019.

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 basisreserver. Denne felles andelen benyttes for å kalkulere avskrivningsgrunnlaget for hvert felt. De nedjusterte basisreservene 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 skjønsmessige 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	2019	2018
Egenkapital per. 1.1	162 607	168 063
Årets resultat	95 647	114 210
Egenkapital justeringer	-	-
Kontantoverføring til staten	-96 184	-119 666
Egenkapital per 31.12	162 070	162 607

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 2019 – 30. april 2020, og resultatet av revisjonen vil bli rapportert i form av en revisjonsberetning innen 1. mai 2020.

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 Sm ³	2019		2018		2017	
	olje	gass	olje	gass	olje	gass
Forventede reserver ved begynnelsen av året	1572	632	1615	678	1489	712
Korrekasjoner av tidligere år	3	1	-9	0	0	0
Endring av anslag	37	7	-33	-6	30	3
Utvidelser og funn	0	0	127	0	112	0
Forbedret utvinning	48	1	7	1	129	4
Produksjon	-127	-36	-136	-41	-145	-41
Forventede gjenværende reserver per 31.12.	1533	604	1572	632	1615	678

* Olje inkluderer NGL og kondensat

Ved utgangen av 2019 var porteføljens forventede totale gjenværende reserver 5 335 millioner fat o.e., en nedgang på 210 millioner fat o.e. i forhold til utgangen av 2018. Det ble produsert 352 millioner fat o.e. i 2019. Reservetilveksten på 142 millioner fat o.e. kom først og fremst fra økte gassreserver på Gullfaks og lengre økonomisk levetid på Draugen. Dette gir en reserveerstatningsgrad for 2019 på 40 prosent mot 16 prosent i 2018.

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 512 millioner kroner til forskning og utvikling i 2019 som er belastet fra operatørene i løpet av regnskapsåret.

NOTE 23 Hendelser etter balansedagen

Partene inngikk forlik i begynnelsen av januar 2020 i pågående sak knyttet til Troll Unit. Forliket er innarbeidet i regnskapet for 2019 og vil få kontanteffekt i 2020.

NOTE 24 Statens deltakerandeler

Utvinningstillatelse	Per. 31.12.2019 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2018 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
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
043 ES	30,00000	30,00000
050	30,00000	30,00000
050 B	30,00000	30,00000
050 C	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
053 C	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
077	30,00000	30,00000

Utvinningstillatelse	Per. 31.12.2019 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2018 Deltakerandel (%)
078	30,00000	30,00000
079	33,60000	33,60000
085	62,91866	62,91866
085 B	62,91866	62,91866
085 C	56,00000	56,00000
089	30,00000	30,00000
093	47,88000	47,88000
093 B	47,88000	47,88000
093 C	47,88000	47,88000
093 D	47,88000	47,88000
094	14,95000	14,95000
094 B	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
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	27,09000	27,09000
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

Utvinningsstillatelse	Per. 31.12.2019 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2018 Deltakerandel (%)
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
169 C	-	50,00000
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	-
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	-
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	40,00000
248 I	40,00000	40,00000
248 J	40,00000	40,00000
250	45,00000	45,00000
255	30,00000	30,00000

Utvinningsstillatelse	Per. 31.12.2019 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2018 Deltakerandel (%)
255 B	30,00000	30,00000
255 C	30,00000	30,00000
255 D	30,00000	30,00000
263 C	19,95000	19,95000
265	30,00000	30,00000
275	5,00000	5,00000
277	30,00000	30,00000
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
504	-	52,40700
516	24,54545	24,54545
532	20,00000	20,00000
537	20,00000	20,00000
537 B	20,00000	20,00000
602	20,00000	20,00000
608	20,00000	20,00000
615	20,00000	20,00000
615 B	20,00000	20,00000
659	-	30,00000
682	-	20,00000
685	20,00000	20,00000
695	20,00000	20,00000
749	20,00000	20,00000
751	-	20,00000
762	20,00000	20,00000

Utvinningsstillatelse	Per. 31.12.2019 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2018 Deltakerandel (%)
768	-	20,00000
768 B	-	20,00000
775	-	20,00000
775 B	-	20,00000
776	-	20,00000
777	20,00000	20,00000
777 B	20,00000	20,00000
777 C	20,00000	20,00000
777 D	20,00000	20,00000
793	-	20,00000
795	-	20,00000
815	20,00000	20,00000
829	20,00000	20,00000
830	20,00000	20,00000
831	-	20,00000
832	20,00000	20,00000
832 B	20,00000	20,00000
837	20,00000	20,00000
841	20,00000	20,00000
844	20,00000	20,00000
854	20,00000	20,00000
855	20,00000	20,00000
857	20,00000	20,00000
858	20,00000	20,00000
859	20,00000	20,00000
860	20,00000	20,00000
864	20,00000	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
899	-	20,00000
902	20,00000	20,00000
902 B	20,00000	-
904	30,00000	30,00000
907	20,00000	20,00000

Utvinningstillatelse	Per. 31.12.2019 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2018 Deltakerandel (%)
916	20,00000	20,00000
921	20,00000	20,00000
923	20,00000	20,00000
934	20,00000	20,00000
935	20,00000	20,00000
949	20,00000	20,00000
950	20,00000	20,00000
954	20,00000	20,00000
958	20,00000	20,00000
959	20,00000	20,00000
959 B	20,00000	-
960	20,00000	20,00000
961	20,00000	20,00000
964	25,00000	25,00000
968	20,00000	-
970	20,00000	-
973	20,00000	-
976	20,00000	-
983	20,00000	-
985	20,00000	-
986	30,00000	-
993	20,00000	-
1025 S	20,00000	-
1026	30,00000	-
1028	20,00000	-
1031	20,00000	-

Utvinningsstillatelser med netto overskuddsavtaler*

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

Samordnede felt	Per. 31.12.2019 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2018 Deltakerandel (%)	Gjenværende produksjonsperiode	Konsesjonsperiode
Fram H-Nord Unit	11,20000	11,20000	2030	2024
Gimle Unit	24,18630	24,18630	2031	2023
Grane Unit	28,90500	28,90500	2043	2030
Gullfaks Unit	30,00000	30,00000	2035	2036
Haltenbanken Vest Unit (Kristin)	19,57700	19,57700	2034	2027
Heidrun Unit	57,79339	57,79339	2044	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	2041	2040
Oseberg Area Unit	33,60000	33,60000	2040	2031
Sindre Unit	27,09000	27,09000	2031	2023
Snorre Unit	30,00000	30,00000	2040	2040
Snøhvit Unit	30,00000	30,00000	2048	2035
Statfjord Øst Unit	30,00000	30,00000	2025	2026
Sygna Unit	30,00000	30,00000	2025	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	30,00000	28,32000	2030	2024
Visund Inside	30,00000	30,00000	2034	2034
Åsgard Unit	35,69000	35,69000	2032	2027

Felt	Per. 31.12.2019 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2018 Deltakerandel (%)	Gjenværende produksjonsperiode	Konsesjonsperiode
Atla	30,00000	30,00000	2019	2025
Draugen	47,88000	47,88000	2035	2024
Dvalin	35,00000	35,00000	2032	2041
Ekofisk	5,00000	5,00000	2050	2028
Eldfisk	5,00000	5,00000	2050	2028
Embla	5,00000	5,00000	2028	2028
Gjøa	30,00000	30,00000	2028	2028
Heimdal	20,00000	20,00000	2021	2021
Johan Castberg	20,00000	20,00000	2052	2049
Kvitebjørn	30,00000	30,00000	2035	2031
Maria	30,00000	30,00000	2036	2036
Rev	30,00000	30,00000	2020	2023
Skirne	30,00000	30,00000	2022	2025
Skuld	24,54546	24,54546	2036	2026
Statfjord Nord	30,00000	30,00000	2025	2026
Svalin	30,00000	30,00000	2043	2030
Tordis	30,00000	30,00000	2030	2040
Tune	40,00000	40,00000	2021	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. 31.12.2019 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2018 Deltakerandel (%)	Konsesjonsperiode
Jette Unit	-	30,00000	-
Varg	-	30,00000	-
Yttergryta	19,95000	19,95000	2027

RØRLEDNINGER OG LANDANLEGG

Oljeinfrastruktur	Per. 31.12.2019 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2018 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	2020
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	2020
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 2019

Vedlagte tabeller viser gjenværende reserver for ressurskategoriene 1 - 3 samt ressurser for ressurskategoriene 4 - 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	243,7	604,2	848,0
RK 4	Ressurser i planleggingsfasen	43,2	51,3	94,5
RK 5	Utvinning sannsynlig men uavklart	21,8	39,8	61,6
RK 6	Utbygging lite sannsynlig	4,9	1,0	6,0
RK 7	Ressurser i nye funn som ikke er evaluert og mulige framtidige tiltak for økt utvinning	67,1	60,1	127,2
RK 8	Prospekt	19,2	14,3	33,5
	Sum	399,9	770,8	1170,7

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	0,04	0,01	0,05
Draugen	74,78	0,80	75,59	4,44	0,00	4,43
Dvalin	0,30	6,28	6,58	0,30	6,28	6,58
Ekofisk-gruppen ¹⁾	37,29	10,75	48,04	5,02	1,05	6,07
Fram H-Nord	0,08	0,00	0,08	0,01	0,00	0,01
Gimle	0,79	0,22	1,02	0,00	0,00	0,00
Gjøa	10,44	12,17	22,61	2,40	3,07	5,47
Grane	43,48	-1,91	41,56	7,78		7,78
Gullfaks-gruppen ²⁾	143,79	34,89	178,68	10,01	8,99	19,01
Kristin	7,29	5,85	13,14	0,51	0,69	1,20
Heidrun	117,27	26,77	144,04	21,69	14,84	36,52
Heimdal	1,34	9,24	10,58	0,00	0,00	0,00
Johan Castberg	17,78	0,00	17,78	17,78	0,00	17,78
Johan Sverdrup	72,07	1,78	73,85	71,38	1,75	73,14

Kvitebjørn	15,48	29,87	45,34	3,07	4,97	8,04
Maria	2,68	0,12	2,79	2,16	0,12	2,28
Martin Linge	4,58	7,93	12,50	4,58	7,93	12,50
Norne	53,00	7,02	60,02	2,77	2,65	5,42
Norne Satellitter ³⁾	3,65	0,16	3,81	0,79	0,01	0,79
Nøkken 34/11-2 S	0,02	0,04	0,05	0,02	0,04	0,05
Ormen Lange	6,88	109,74	116,61	1,39	29,89	31,28
Oseberg	143,93	39,37	183,30	7,69	20,76	28,45
Oseberg Sør	24,29	8,40	32,69	4,33	4,46	8,79
Oseberg Øst	8,05	0,12	8,18	0,58	0,01	0,59
Rev	0,27	0,80	1,07	0,01	0,00	0,02
Sindre Unit	0,01	0,01	0,02	0,01	0,01	0,02
Skirne	0,73	3,20	3,93	0,10	-0,12	-0,03
Snorre	96,13	1,99	98,12	27,08	0,06	27,15
Snøhvit	12,10	64,82	76,91	7,59	46,83	54,43
Statfjord Nord	12,69	0,64	13,33	0,42	-0,10	0,32
Statfjord Øst	12,42	1,36	13,77	0,35	0,12	0,47
Svalin	2,89	0,00	2,89	0,95	0,00	0,95
Sygna	3,40	0,00	3,40	0,16	0,00	0,16
Tordis	20,94	1,43	22,37	1,43	0,03	1,45
Troll	187,62	802,19	989,80	18,07	422,72	440,79
Tune	1,49	7,52	9,01	-0,05	-0,36	-0,41
Valemon	0,67	4,47	5,15	0,17	1,28	1,45
Vega	7,66	7,32	14,98	3,60	3,56	7,16
Veslefrikk	21,84	2,01	23,85	0,27	0,55	0,81
Vigdis	22,96	0,51	23,48	3,28	-0,06	3,22
Visund-gruppen ⁴⁾	17,75	19,78	37,53	4,72	11,07	15,78
Åsgard	72,10	79,28	151,38	6,82	11,14	17,97
	1283,03	1307,35	2590,38	243,72	604,24	847,96

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

Til Statens direkte økonomiske engasjement

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

Konklusjon

Riksrevisjonen har revidert årsregnskapet for Statens direkte økonomiske engasjement for 2019. Årsregnskapet består av ledelseskommentarer, oppstilling av bevilgningsrapportering med note A og B, oppstilling av artskontorrapportering og oppstilling av virksomhetsregnskap med resultat, balanse og noter for regnskapsåret avsluttet 31. desember 2019.

Bevilgnings- og artskontorrapporteringen viser at 96.478.594.408 kroner er rapportert netto til bevilgningsregnskapet. Årsresultatet i virksomhetsregnskapet er 95.647 millioner kroner.

Etter Riksrevisjonens mening gir årsregnskapet til Statens direkte økonomiske engasjement et dekkende bilde av virksomhetens disponible bevilgninger, inntekter og utgifter for 2019 og kapitalposter pr 31. desember 2019, i samsvar med regelverket for økonomistyring i staten. Vi mener videre at virksomhetsregnskapet gir et dekkende bilde av virksomhetens resultat for 2019 og av eiendeler, gjeld og egenkapital per 31. desember 2019, i samsvar med norsk regnskapslov og god regnskapsskikk.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med *lov om Riksrevisjonen*, *instruks om Riksrevisjonens virksomhet* og internasjonale standarder for offentlig finansiell revisjon (ISSAI 1000–2999). 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 de etiske kravene i ISSAI 30 fra International Organization of Supreme Audit Institutions (INTOSAI's etikkregler), og vi har overholdt de øvrige etiske forpliktelsene våre i samsvar med disse kravene og INTOSAI's etikkregler. 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 og norsk regnskapslov og god regnskapsskikk. 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 som gir uttrykk for Riksrevisjonens konklusjon. Betryggende 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 knyttet til 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-serien for etterlevelserevisjon. Moderat sikkerhet for uttalelsen oppnår vi gjennom revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, og kontrollhandlinger vi finner nødvendige.

Basert på revisjonen av årsregnskapet og kontrollhandlinger vi har funnet nødvendige i henhold til ISSAI 4000-serien, 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; 23.04.2020

Etter fullmakt

Tora Struve Jarlsby
ekspedisjonssjef

Lars Torvund-Storvand
avdelingsdirektør

Brevet er ekspedert digitalt og har derfor ingen håndskreven signatur