

# TALLENE FOR 2017

## ÅRSREGNSKAP SDØE

—		
<b>Ledelseskommantar årsregnskap SDØE</b>		<b>Side 42</b>
—		
<b>Regnskap i kontante størrelser SDØE</b>		
Bevilgningsregnskap		Side 45
Kapitalregnskap – spesifisert		Side 47
Artskontorapportering		Side 48
—		
<b>Virksomhetsregnskapet SDØE</b>		
Resultatregnskap etter NGAAP		Side 50
Balanse per 31. desember		Side 51
Kontantstrømoppstilling		Side 52
Noter		Side 53
—		
<b>Revisorbekreftelse Riksrevisjonen</b>		<b>Side 72</b>

# 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 2017 besto porteføljen av 186 utvinningstillatelser, seks flere enn ved inngangen til året. I januar 2018 mottok Petoro andeler i 17 utvinningstillatelser til forvaltning gjennom Tildeling i forhåndsdefinerte områder (TFO 2017).

### 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 2017.

### VURDERING AV VESENTLIGE FORHOLD

#### BEVILGNINGSREGNSKAPET OG KAPITALREGNSKAPET

I samsvar med supplerende oppdragsbrev datert 21. juni 2017 var SDØEs bevilgning til investeringer<sup>2</sup> 27,0 milliarder kroner. I supplerende oppdragsbrev datert 14. desember 2017 var bevilgning til driftsresultat<sup>3</sup> 86,9 milliarder kroner. Bevilgning til renter av statens kapital<sup>4</sup> var 3,7 milliarder kroner. Driftsresultatet etter kontantprinsippet påvirkes først og fremst av prisen på olje og gass og av solgte volum fra SDØEs produksjon. Det er Statoil som ivaretar avsetningen av SDØEs produkter gjennom en avsetningsinstruks.

**ARTSKONTORRAPPORTERINGEN** etter kontantprinsippet viser netto rapporterte

inntekter inkludert finansinntekter 145 milliarder kroner i 2017 mot 127,9 milliarder kroner i 2016 og består hovedsakelig av inntekter fra olje- og gassalg. Inntektene er påvirket av høyere olje- og gasspriser i 2017 samt høyere gassvolum. Utgifter rapportert til bevilgningsregnskapet omfatter utbetaling til investeringer på 26,6 milliarder kroner og driftsutgifter på 28,8 milliarder kroner. Utbetalinger i 2016 knyttet til investeringer var 27,8 milliarder kroner og til drift 31,2 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 24,6 milliarder kroner i 2017 mot 23,3 milliarder kroner i 2016.

#### VIRKSOMHETSREGNSKAPET FOR SDØE

inkluderer flere vesentlige estimater som er beheftet med usikkerhet og som bygger på skjønsmessige 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.

Årsresultatet i 2017 var 98,9 milliarder kroner, 41,5 milliarder kroner høyere enn i 2016. Netto kontantstrøm overført til staten var 87,2 milliarder kroner i 2017 sammenlignet med 65,9 milliarder i 2016. Kontantstrømmen og årsresultatet er preget av høyere olje- og gasspriser i 2017 sammenlignet med 2016. Gjennomsnittlig realisert oljepris for året var 449 kroner per fat mot 361 kroner per fat i 2016. Gjennomsnittsprisen for gass var 1,72 kroner per Sm<sup>3</sup> i 2017 mot 1,62 kroner per Sm<sup>3</sup> i 2016. Total produksjon var 1,110 millioner fat oljeekvivalenter (o.e) per dag som var om lag 7 prosent høyere enn produksjonen året før. Gassproduksjonen var på rekordhøyt nivå i 2017, 13 prosent høyere enn i 2016. Økningen skyldes hovedsakelig høyere fleksibel gassproduksjon for å utnytte høyere priser. Naturlig produksjonsfall fra eksisterende brønner gjorde at væskeproduksjonen ble nærmere tre prosent lavere enn i 2016.

<sup>2</sup> Kap/post 2440.30

<sup>3</sup> Kap/post 5440.24

<sup>4</sup> Kap/post 5440.80



Sum driftskostnader var 50,9 milliarder kroner mot 61,5 milliarder kroner i 2016 som følge av lavere av- og nedskrivninger. Kostnader til drift av felt, rørledninger og landanlegg var 14,3 milliarder kroner, på nivå med fjoråret. Av- og nedskrivninger beløp seg til 21,2 milliarder kroner, 9,4 milliarder kroner lavere enn året før. Reduksjonen skyldes i hovedsak reversering av tidligere nedskrivninger knyttet til Draugen og Martin Linge som følge av henholdsvis kostnadseffektivisering og økt reservegrunnlag samt forventning om høyere priser. Det er foretatt nedskrivninger av Valemon som følge av redusert reservegrunnlag. Petoro var deltaker i 12 av de 34 letebrønnene som ble ferdigstilt på norsk sokkel i 2017. Det ble gjort totalt 8 nye funn.

Påløpte kostnader til investeringer i 2017 var 25,5 milliarder kroner, om lag 3 milliarder kroner lavere enn året før. Reduksjonen var størst innenfor produksjonsboring som følge av redusert boreaktivitet knyttet til Troll, Martin Linge og Gullfaks.

Ved utgangen av 2017 var porteføljens forventede gjenværende olje-, kondensat-, NGL- og gassreserver 5879 millioner fat o.e., en nedgang på 89 millioner fat o.e. i forhold til utgangen av 2016. Reservetilveksten i 2017 kom først og fremst fra Johan Castberg, men også fra de modne feltene Snorre, Åsgard, Heidrun, og Visund. Tilveksten var likevel ikke tilstrekkelig til å oppveie for reduksjon i gjenværende reserver som følge av årets produksjon.

Bokførte eiendeler var 247 milliarder kroner per 31. desember 2017. Eiendelene

består i hovedsak av driftsmidler tilhørende feltinstallasjoner, rør og landanlegg samt kortsiktige kundefordringer. På basis av høyere prisforventninger og økt reservegrunnlag er tidligere nedskrivninger av eiendelene reversert med til sammen 4,7 milliarder kroner. Dette ble delvis motvirket av nedskrivning til virkelig verdi for et felt med 1 milliard kroner. I 2016 ble eiendelene nedskrevet med om lag 5 milliarder. Egenkapitalen var ved årets slutt 168 milliarder kroner. En tidligere feil ved beregning av uopptjent inntekt for net profit avtale knyttet til forventet fjerningsforpliktelse for Valhall er korrigerert mot egenkapitalen. Korreksjonen utgjorde 3,2 milliarder kroner. Fremtidige fjerningsforpliktelser er estimert til 67,6 milliarder kroner som var på nivå med fjoråret.

#### TILLEGGSOPPLYSNINGER

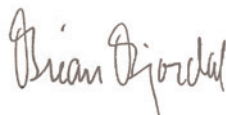
Riksrevisjonen er ekstern revisor og bekrefter årsregnskapet for SDØE. Ved avslutningen av den årlige revisjonen utsteder Riksrevisjonen et avsluttende revisjonsbrev (beretning) som oppsummerer konklusjonen fra revisjonsarbeidet. Resultatet av revisjonen vil bli rapportert innen 1. mai 2018.

Styret har engasjert PwC til å foreta finansiell revisjon av SDØE-regnskapet som ledd i selskapets internrevisjon. PwC gir en skriftlig uttalelse til styret i Petoro AS av årsregnskapet etter kontantprinsippet og etter regnskapsprinsippet som bygger på revisjonsstandard 800 "Særlige hensyn ved revisjon av regnskaper utarbeidet i samsvar med rammeverk med spesielle formål". PwCs revisjonsarbeid danner grunnlag for Riksrevisjonens gjennomgang av årsregnskapet.


Stavanger, 7. mars 2018



**Gunn Wærsted**  
Styreleder



**Brian Bjordal**  
Nestleder



**Per Arvid Schøyen**  
Styremedlem



**Hugo Sandal**  
Styremedlem



**Trude J. H. Fjeldstad**  
Styremedlem



**Ove Skretting**  
Styremedlem,  
valgt av ansatte



**Heidi Iren Nes**  
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 3.4.1, nærmere bestemmelser i Finansdepartementets rundskriv R-115 av november 2016 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 rapporterte utgifter og inntekter for regnskapsåret
- c) Utgifter og inntekter er ført i regnskapet med brutto beløp
- d) Regnskapet er utarbeidet i tråd med kontantprinsippet

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 DFØ, men med tilpasninger grunnet særskilte forhold til forvaltningsbedrifter.

# REGNSKAP I KONTANTSTØRRELSER SDØE

## Bevilgningsregnskap

### Oppstilling av bevilgningsrapportering 31.12.2017 – tall i hele norske kroner

Utgifts- kapittel	Kapittelnavn	Post	Posttekst	Samlet tildeling	Regnskap 2017	Merutgift (-) og mindreutgift
2440	Utgifter	30	Investeringer	27 000 000 000	26 564 054 732	435 945 268
5440	Utgifter	24.02	Driftsutgifter	26 300 000 000	28 774 708 704	-2 474 708 704
5440	Utgifter	24.03	Lete- og feltutviklingsutgifter	1 300 000 000	1 432 243 822	-132 243 822
5440	Utgifter	24.04	Avskrivninger	23 500 000 000	24 648 044 133	-1 148 044 133
5440	Utgifter	24.05	Renter	3 700 000 000	3 567 970 153	132 029 847
<b>Sum utgiftsført</b>				<b>81 800 000 000</b>	<b>84 987 021 543</b>	<b>-3 187 021 543</b>

Inntekts- kapittel	Kapittelnavn	Post	Posttekst	Samlet tildeling	Regnskap 2017	Merinntekt og mindreinntekt (-)
5440	Inntekter	24.01	Driftsinntekter	141 700 000 000	145 043 041 110	3 343 041 110
5440	Utgifter	30	Avskrivninger	23 500 000 000	24 648 044 133	1 148 044 133
5440	Utgifter	80	Renter fast kapital	3 700 000 000	3 580 822 461	-119 177 539
5440	Utgifter	85	Renter mellomregnskap	0	-12 852 308	-12 852 308
<b>Sum inntektsført</b>				<b>168 900 000 000</b>	<b>173 259 055 395</b>	<b>4 359 055 395</b>
<b>5440</b>	<b>24</b>	<b>Driftsresultat</b>		<b>86 900 000 000</b>	<b>86 620 074 299</b>	<b>-279 925 701</b>
<b>Netto rapportert til bevilgningsregnskapet</b>					<b>-88 272 033 852</b>	

### Kapitalkontoer

0677.03.04693	Oppgjørskonto Norges Bank - innbetalinger	139 409 429 575
0677.03.08710	Oppgjørskonto Norges Bank - innbetalinger	15 634 299 814
0677.04.05015	Oppgjørskonto Norges Bank - utbetalinger	-67 886 811 652
	Endring i mellomværende	1 115 116 115
Sum rapportert		0

### Beholdninger rapportert til kapitalregnskapet (31.12)

Konto	Tekst	2017	2016	Endring
	Mellomværende med statskassen	-4 342 444 649	-3 227 328 534	1 115 116 115

### Kommentar endring mellomværende 2016 til 2017:

Endring skyldes i hovedsak endringer i forskuddsbetalinger og arbeidskapital i lisensene.

## REGNSKAP I KONTANTSTØRRELSER SDØE

### Bevilgningsregnskap

<b>NOTE A Forklaring av samlet tildeling</b>			
<b>Kapittel og post</b>	<b>Overført fra i fjor</b>	<b>Årets tildelinger</b>	<b>Samlet tildeling</b>
2440.30		27 000 000 000	27 000 000 000
5440.24.02		26 300 000 000	26 300 000 000
5440.24.03		1 300 000 000	1 300 000 000
5440.24.04		23 500 000 000	23 500 000 000
5440.24.05		3 700 000 000	3 700 000 000
5440.24.01		141 700 000 000	141 700 000 000
5440.30		23 500 000 000	23 500 000 000
5440.80		3 700 000 000	3 700 000 000
5440.85		0	0
5440.24		86 900 000 000	86 900 000 000

#### **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

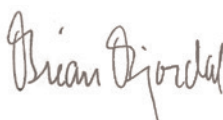
## Kapitalregnskap – spesifisert

SDØE KAPITALREGNSKAP 2017 – tall i norske kroner		
Poster		
Mellomregning staten		4 342 444 649
Realinvestering før nedskrivning	193 634 339 248	
Nedskrivning (-) / reversering (+)	1 186 987 038	
Konto for realinvestering	194 821 326 286	194 821 326 286
<b>Sum</b>		<b>199 163 770 935</b>
Mellomregning staten 01.01.2017		
	-3 227 328 534	
Totale utgifter	26 564 054 732	
Totale inntekter	-114 836 088 584	
Kontantstrøm	-88 272 033 852	-88 272 033 852
Netto overført staten	87 156 917 737	
<b>Mellomregning staten 31.12.2017</b>	<b>-4 342 444 649</b>	<b>-4 342 444 649</b>
Fast kapital 01.01.2017		
	-191 718 328 649	
Årets investering	-26 564 054 732	
Årets avskrivning	24 648 044 133	
Nedskrivning / reversering	-1 186 987 038	
Fast kapital 31.12.2017	-194 821 326 286	-194 821 326 286
<b>Sum</b>		<b>-199 163 770 935</b>

Stavanger, 7. mars 2018



**Gunn Wærsted**  
Styreleder



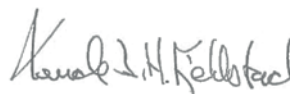
**Brian Bjordal**  
Nestleder



**Per Arvid Schøyen**  
Styremedlem



**Hugo Sandal**  
Styremedlem



**Trude J. H. Fjeldstad**  
Styremedlem



**Ove Skretting**  
Styremedlem,  
valgt av ansatte



**Heidi Iren Nes**  
Styremedlem,  
valgt av ansatte



**Grethe K. Moen**  
Administrerende direktør

# REGNSKAP I KONTANTSTØRRELSER SDØE

## Artskontorrapportering

Oppstilling av artskontorrapporteringen 31.12.2017		
	2017	2016
<b>Driftsinntekter rapportert til bevilgningsregnskapet</b>		
Salgs- og leieinnbetalinger	132 997 435 409	116 916 966 237
Andre innbetalinger	12 881 184 463	11 518 725 781
<b>Sum innbetalinger fra drift</b>	<b>145 878 619 872</b>	<b>128 435 692 018</b>
<b>Driftsutgifter rapportert til bevilgningsregnskapet</b>		
Avskrivninger	24 648 044 133	23 276 647 734
Andre utbetalinger til drift	28 658 993 411	31 997 464 222
Sum utbetalinger til drift	53 307 037 544	55 274 111 956
<b>Netto rapporterte driftsutgifter</b>	<b>-92 571 582 328</b>	<b>-73 161 580 062</b>
<b>Investerings- og finansinntekter rapportert til bevilgningsregnskapet</b>		
Innbetaling av finansinntekter	-835 578 762	-527 088 497
<b>Sum investerings- og finansinntekter</b>	<b>-835 578 762</b>	<b>-527 088 497</b>
<b>Investerings- og finansutgifter rapportert til bevilgningsregnskapet</b>		
Utbetalt til investeringer	26 658 459 248	27 725 735 798
Utbetaling til kjøp av aksjer	-90 945 423	90 825 760
Utbetalinger av finansutgifter	5 112 470 175	5 445 073 553
<b>Sum investerings- og finansutgifter</b>	<b>31 679 983 999</b>	<b>33 261 635 110</b>
<b>Netto rapporterte investerings- og finansutgifter</b>	<b>32 515 562 761</b>	<b>33 788 723 607</b>
<b>Inntekter og utgifter rapportert på felleskapitler</b>		
Avskrivninger (ref.kap. 5440 inntekt)	-24 648 044 133	-23 276 647 734
Renter av statens kapital og mellomværende med statskassen (ref.kap. 5440 inntekt)	-3 567 970 153	-3 805 803 940
<b>Netto rapporterte utgifter på felleskapitler</b>	<b>-28 216 014 285</b>	<b>-27 082 451 674</b>
<b>Netto utgifter rapportert til bevilgningsregnskapet</b>	<b>-88 272 033 852</b>	<b>-66 455 308 130</b>



# REGNSKAP I KONTANTSTØRRELSER SDØE

## Artskontorapportering

### Oversikt over mellomværende med statskassen

Eiendeler og gjeld*	2017	2016
O/U call	-353 144 900	2 296 729 921
AP Nonop	56 487 435	-331 626 638
AR Nonop	-1 133 674 872	-417 271 621
Inventory Nonop	-159 124 367	-250 731 282
Prep Exp Nonop	936 171 349	17 232 618
Working cap - Nonop	1 752 400 542	-758 899 586
Merverdiavgift	16 000 927	2 708 978
Agio	-	-0
<b>Sum mellomværende med statskassen</b>	<b>1 115 116 115</b>	<b>558 142 390</b>

\*)

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 2016 til 2017:

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

## VIRKSOMHETSREGNSKAPET

### Resultatregnskap etter NGAAP

Alle tall i millioner kroner	Note	2017	2016
<b>DRIFTSINNEKTER</b>			
Driftsinntekter	3, 4, 9, 11	150 720	121 224
<b>Sum driftsinntekter</b>		<b>150 720</b>	<b>121 224</b>
<b>DRIFTSKOSTNADER</b>			
Letekostnader		1 554	1 371
Produksjonskostnader	5	14 262	14 616
Transport og prosesseringskostnader	5	9 078	8 955
Avskrivninger og nedskrivninger	2	21 209	30 652
Andre driftskostnader	5, 9, 10	4 770	5 867
<b>Sum driftskostnader</b>		<b>50 874</b>	<b>61 460</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>99 846</b>	<b>59 765</b>
<b>FINANSPOSTER</b>			
Finansinntekter		1 989	5 057
Finanskostnader	12	2 916	7 396
<b>Netto finansposter</b>	8	<b>-928</b>	<b>-2 339</b>
<b>ÅRSRESULTAT</b>	19	<b>98 919</b>	<b>57 426</b>

# VIRKSOMHETSREGNSKAPET

## SDØE Balanse per 31. desember

Alle tall i millioner kroner	Note	2017	2016
Immaterielle eiendeler	2	68	72
Varige driftsmidler	1, 2, 18, 21	224 161	220 996
Finansielle anleggsmidler	2, 11	238	362
<b>Anleggsmidler</b>		<b>224 467</b>	<b>221 430</b>
Lager	6	2 534	2 737
Kundefordringer	9, 10	20 249	16 839
Bankinnskudd		176	149
<b>Omløpsmidler</b>		<b>22 958</b>	<b>19 726</b>
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>247 426</b>	<b>241 156</b>
Egenkapital per 1.1		156 302	164 773
Betalt fra/(til) Staten i året		-87 157	-65 897
Årets resultat		98 919	57 426
Egenkapitaljusteringer		0	0
<b>Egenkapital</b>	19	<b>168 063</b>	<b>156 302</b>
Langsiktige fjerningsforpliktelser	12, 18	67 647	67 546
Annen langsiktig gjeld	13	3 629	4 020
<b>Langsiktig gjeld</b>		<b>71 276</b>	<b>71 566</b>
Leverandørgjeld		1 987	2 411
Annen kortsiktig gjeld	9, 14, 15	6 100	10 878
<b>Kortsiktig gjeld</b>		<b>8 087</b>	<b>13 289</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>247 426</b>	<b>241 156</b>

Stavanger, 7. mars 2018



**Gunn Wærsted**  
Styreleder



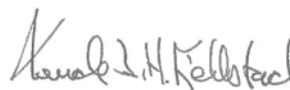
**Brian Bjordal**  
Nestleder



**Per Arvid Schøyen**  
Styremedlem



**Hugo Sandal**  
Styremedlem



**Trude J. H. Fjeldstad**  
Styremedlem



**Ove Skretting**  
Styremedlem,  
valgt av ansatte



**Heidi Iren Nes**  
Styremedlem,  
valgt av ansatte



**Grethe K. Moen**  
Administrerende direktør

## VIRKSOMHETSREGNSKAPET SDØE Kontantstrømoppstilling

Alle tall i millioner kroner	Noter	2017	2016
<b>KONTANTSTRØM FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER</b>			
Innbetalinger fra driften	3, 4	145 043	127 828
Utbetalinger fra driften	5	-30 222	-33 634
Endring arbeidskapital i lisensene		-1 426	1 807
Endring over/under call i lisensene		353	-2 297
Netto rentebetalinger		0	75
<b>Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter</b>		<b>113 747</b>	<b>93 778</b>
<b>KONTANTSTRØM INVESTERINGSAKTIVITETER</b>			
Investeringer	2,11	-26 564	-27 815
<b>Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>		<b>-26 564</b>	<b>-27 815</b>
<b>KONTANTSTRØM FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER</b>			
Netto overført til staten		-87 157	-65 897
<b>Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>		<b>-87 157</b>	<b>-65 897</b>
Økning beholdning bankkonto DA-selskap		26	66

# NOTER TIL VIRKSOMHETSREGNSKAPET

## GENERELT

Petoro AS var per 31. desember 2017 rettighetshaver på vegne av SDØE for andeler i 186 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 Norse Gas AS og 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 aksjeselskap og selskap med delt ansvar vedrørende utvinning av petroleum, er inkludert under de respektive poster i resultatregnskapet og er bokført i balansen etter bruttometoden 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 Statoil Natural Gas LLC (SNG) blir vurdert som en investering i tilknyttet selskap og bokført etter egenkapitalmetoden. SDØEs andel av egenkapitalen inngår i balansen under finansielle anleggsmidler og resultatandel er ført som driftsinntekter i resultatregnskapet.

For aksjer i Norse Gas AS og Norpipe Oil AS blir utbyttet ført som finanspost. I tillegg er inntekter fra utvinningstillatelser med netto overskuddsavtaler (gjelder utvinningstillatelser tildelt

i andre konsesjonsrunder) 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 salgspris 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 salgspris.

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

## Kjøp og salg mellom felt og/eller transportsystemer

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

## Utenlandsk valuta

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

## Klassifisering av eiendeler og gjeld

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



### Forskning og utvikling

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

### Undersøkelles- og utbyggingskostnader

Petoro bruker "successful efforts" metoden for å regnskapsføre undersøkelles- og utforskningskostnader i olje- og gassvirksomheten for SDØE. Metoden innebærer at utgifter til geologiske og geofysiske undersøkelles 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 (finansieell leasing), balanseføres under varige driftsmidler og tilhørende leieforpliktelse medtas som forpliktelse under rentebærende langsiktig gjeld til nåverdi av leiebetalningene. 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 2017 utgjør denne reservejusteringen 77,8 prosent av forventede gjenværende oljereserver,

mens tilsvarende for gassreserver utgjør 88,2 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 kontraktsperiode 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. Olje- og gassfelt 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 diskonterte kontantstrømmer som neddiskonteres ved bruk av diskonteringsrente basert på SDØEs kalkulatoriske kapitalkostnad (WACC).

Nedskrivning reverseres dersom vilkåret for nedskrivning ikke lengre er til stede.

### 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 forpliktelser 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 som benyttes ved beregning av virkelig verdi av fjerningsforpliktelsen er basert på rente på norske statsobligasjoner med tilnærmet samme forfall som fjerningsforpliktelsen.

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 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 (søkkel 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 Statoils optimalisering av gassalg.

Finansielle instrumenter verdsettes etter laveste verdis prinsipp, med mindre gitte kriterier er oppfylt. Urealiserte tap knyttet til finansielle instrumenter kostnadsføres. Urealiserte gevinster blir inntektsført når alle følgende kriterier oppfylles; instrumentet er klassifisert som omløpsmiddel; inngår i en handelsportefølje med henblikk på videresalg; omsettes på børs, autorisert markedsplass eller tilsvarende regulert marked i utlandet; og har god eierspredning og likviditet. 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. For øvrig inntektsføres gevinster ved realisasjon.

Finansielle instrumenter som ikke er omløpsmiddel 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.

#### NOTE 1

#### OVERDRAGELSE OG ENDRING AV EIERANDELER

I januar 2017 gjennomførte Olje- og energidepartementet tildeling i forhåndsdefinerte områder (TFO 2016) hvor 13 utvinningstillatelser ble tildelt med SDØE-deltakelse. I løpet av 2017 ble det fradelte 4 utvinningstillatelser fra eksisterende lisenser med SDØE-deltakelse og 11 utvinningstillatelser ble tilbakelevert. I januar 2018 gjennomførte Olje- og energidepartementet tildeling i forhåndsdefinerte områder (TFO 2017) hvor ytterligere 17 utvinningstillatelser ble tildelt med SDØE-deltakelse.

**NOTE 2**
**SPESIFIKASJON AV ANLEGGSMIDLER**

Alle tall i millioner kroner	Bokført pr 31.12.16	Historisk anskaff- elseskost per 1.1.17	Akkumulert avskrivning 1.1.17	Tilgang 2017	Ned- skrivning 2017	Avgang 2017	Over- føringer 2017	Avskrivning 2017	Bokført pr 31.12.17
Felt under utvikling	16 625	16 625	0	11 278	2 568	0	381	0	30 852
Felt i drift	166 791	528 347	-361 556	10 575	943	0	564	-19 810	159 064
Rørledninger og landanlegg	32 307	71 060	-38 753	723	-362	0	0	-2 582	30 086
Balanseførte letekostnader	5 273	5 273	0	784	0	-952	-945	0	4 159
<b>Sum varige driftsmidler</b>	<b>220 996</b>	<b>621 306</b>	<b>-400 309</b>	<b>23 360</b>	<b>3 149</b>	<b>-952</b>	<b>0</b>	<b>-22 392</b>	<b>224 161</b>
Immaterielle eiendeler	72	287	-215	0	0	0	0	-4	68
Finansielle anleggsmidler	362	362	0	-123	0	0	0	0	238
<b>Sum anleggsmidler (NGAAP)</b>	<b>221 430</b>	<b>621 955</b>	<b>-400 524</b>	<b>23 236</b>	<b>3 149</b>	<b>-952</b>	<b>0</b>	<b>-22 396</b>	<b>224 467</b>
Omregning til kontante størrelser	-29 712	-69 046	39 334	3 328	-1 962	952	0	-2 252	-29 646
<b>Sum anleggsmidler kontantprinsippet</b>	<b>191 718</b>	<b>552 908</b>	<b>-361 190</b>	<b>26 564</b>	<b>1 187</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-24 648</b>	<b>194 821</b>

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.

Det er foretatt reversering i 2017 av tidligere nedskrivninger for enkelte eiendeler knyttet til Draugen og Martin Linge som følge av henholdsvis kostnadseffektivisering og økt reservegrunnlag samt forventning om høyere priser. Det er foretatt nedskrivninger av Valemon som følge av redusert reservegrunnlag. Bruksverdi beregnes ved bruk av diskonterte fremtidige kontantstrømmer som 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). Der bruksverdien er vurdert lavere enn bokført verdi, er eiendelene nedskrevet til bruksverdi.

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

Finansielle anleggsmidler på 238 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 Statoil Natural Gas LLC (SNG) i USA. Virksomheten vurderes som en investering i tilknyttet selskap og bokføres etter egenkapitalmetoden (se for øvrig note 11). SDØE deltar i SNG under avsetningsinstruksen i aktiviteter knyttet til avsetning av statens LNG fra Snøhvit. Kontantstrømmene fra SNG gjøres opp løpende på månedsbasis i forbindelse med kjøp og salg av LNG.
- Aksjepost i Norsea Gas AS og Norpipe Oil AS.

**NOTE 3****SPESIFIKASJON AV DRIFTSINTEKTER PER OMRÅDE**

<b>Alle tall i millioner kroner</b>	<b>2017</b>	<b>2016</b>
Lisens	131 937	110 766
Marked	23 120	15 165
Netto overskuddsavtaler	428	8
Eliminering internt salg	-4 765	-4 715
<b>Sum driftsinntekter (NGAAP)</b>	<b>150 720</b>	<b>121 224</b>
Omregning til kontante størrelser	-5 677	6 684
<b>Sum kontantprinsippet</b>	<b>145 043</b>	<b>127 909</b>

Marked består i all hovedsak av inntekter fra videresalg av gass, tariffinntekter, urealisert tap og inntekter trading varelager. Trading varelager omhandler i hovedsak fysiske volumer. Gassled og annen gass infrastruktur er fra 2017 organisatorisk plassert under Marked. Sammenligningstallene for 2016 er korrigert tilsvarende.

**NOTE 4****SPESIFIKASJON AV DRIFTSINTEKTER PER PRODUKT**

<b>Alle tall i millioner kroner</b>	<b>2017</b>	<b>2016</b>
Råolje, NGL og kondensat	61 171	49 322
Gass	77 398	60 927
Transport- og prosesseringsinntekter	10 674	10 597
Andre inntekter	1 050	369
Netto overskuddsavtaler	428	8
<b>Sum driftsinntekter (NGAAP)</b>	<b>150 720</b>	<b>121 224</b>
Omregning til kontante størrelser	-5 677	6 684
<b>Sum kontantprinsippet</b>	<b>145 043</b>	<b>127 909</b>

All olje, NGL og kondensat fra SDØE selges til Statoil og all gass omsettes av Statoil (gjennom avsetningsinstruks gitt til Statoil) for SDØEs regning og risiko. Gassen blir i all hovedsak solgt til kunder i Europa via bilaterale salgskontrakter, eller over trading desk. Omlag 30 prosent av årlige gassvolumer er kjøpt av de fire største kundene.

**NOTE 5****SPESIFIKASJON AV PRODUKSJONS- OG ANDRE DRIFTSKOSTNADER PER OMRÅDE**

Alle tall i millioner kroner	2017	2016
<b>PRODUKSJONSKOSTNADER</b>		
Lisens	11 204	11 947
Annen infrastruktur	3 058	2 668
<b>Sum produksjonskostnader</b>	<b>14 262</b>	<b>14 616</b>
<b>TRANSPORT OG PROSESSERINGSKOSTNADER</b>		
Lisens	13 634	13 352
Marked	209	318
Eliminering internt kjøp	-4 765	-4 715
<b>Sum transport og prosesseringskostnader</b>	<b>9 078</b>	<b>8 955</b>
<b>ANDRE DRIFTSKOSTNADER</b>		
Marked	4 770	5 866
<b>Sum andre driftskostnader</b>	<b>4 770</b>	<b>5 866</b>
<b>Sum driftskostnader</b>	<b>28 110</b>	<b>29 437</b>
Omregning til kontante størrelser	664	1 723
<b>Sum kontantprinsippet</b>	<b>28 775</b>	<b>31 160</b>

Marked består hovedsakelig av utgifter til kjøp av gass for videresalg og kjøp til varelager for optimalisering av gassalg. Gassled og annen gass infrastruktur er fra 2017 organisatorisk plassert under Marked. Sammenligningstallene for 2016 er korrigert tilsvarende.

**NOTE 6****VARELAGER**

Alle tall i millioner kroner	2017	2016
Petroleumsprodukter	1 028	1 072
Reservedeler	1 506	1 665
<b>Varelager</b>	<b>2 534</b>	<b>2 737</b>

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 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 2017 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 føring på kapittel/post i bevilgningsregnskapet og likviditetsbevegelser.

Rente på mellomregning med staten er beregnet i samsvar med oppdragsbrev for 2017 gitt til Petoro AS fra Olje- og energidepartementet. Rentesaften 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	2017	2016
Renteinntekter	2	81
Andre finansinntekter	1	72
Valutagevinst, realisert	1 986	4 904
Valutatap, realisert	-1 595	-4 091
Valutatap/gevinst urealisert	33	-1 797
Rentekostnader	45	-122
Renter på fjerningsforpliktelse	-1 400	-1 386
<b>Netto finansposter</b>	<b>-928</b>	<b>-2 339</b>

Ikke relevant ved kontantprinsippet.

**NOTE 9****NÆRSTÅENDE PARTER**

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

Statoil er kjøper av statens olje, kondensat og NGL. Samlet salg av olje, kondensat og NGL fra SDØE til Statoil beløp seg til 61,2 milliarder kroner (tilsvarende 145 millioner fat o.e.) i 2017 mot 49,3 milliarder kroner (147 millioner fat o.e.) i 2016.

Statoil selger og markedsfører statens naturgass for statens regning og risiko, men i Statoils navn og sammen med Statoils egen gass. Staten mottar markedsverdi for salget av disse volumene. I 2017 solgte staten tørrgass direkte til Statoil som kjøper til en verdi av 311 millioner kroner mot 369 millioner i 2016. Staten har dekket sin relative andel av Statoils kostnader forbundet med transport, lagring og prosessering av tørrgass, for kjøp av tørrgass for videresalg samt gassalgsadministrasjon, totalt 11,7 milliarder kroner i 2017 mot 12,6 milliarder i 2016. Mellomværende med Statoil var 8,4 milliarder kroner i SDØEs favør omregnet til kurs på balansedagen mot 5,2 milliarder i 2016.

Under avsetningsinstruksen er SDØE også deltaker med en økonomisk andel i Statoil Natural Gas LLC (SNG) i USA.

Kontantstrømmene fra SNG gjøres opp løpende på månedsbasis i forbindelse med kjøp og salg av LNG. Investeringen 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 Statoil 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 Statoil Natural Gas LLC (SNG) 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 Statoil Norsk LNG AS som reflekterer SDØEs eierinteresser under Avsetningsinstruksen. Resterende 43,5 prosent eies av Statoil North America Inc. Som en følge av fusjonen mellom Statoil og Hydros petroleumsvirksomhet i 2007, blir resultatet fordelt etter en skjevfordelingsmodell med 48,4 prosent til SDØE.

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

I tillegg til SNG er aksjeposter i Norseas Gas AS og Norpipe Oil AS inkludert i tabellen under.

<b>Alle tall i millioner kroner</b>	<b>2017</b>	<b>2016</b>
IB finansielle anleggsmidler	362	280
Årets andel av resultat	-123	82
<b>UB Finansielle anleggsmidler</b>	<b>238</b>	<b>362</b>

**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 23.

Rentekostnad på forpliktelsen klassifiseres som en finanskostnad i resultatregnskapet. Diskonteringsrenten er basert på rente på norske statsobligasjoner med tilnærmet samme forfall som fjerningsforpliktelsen. For forpliktelser utover lengste forfall på statsobligasjoner benyttes ekstrapolert rente avledet fra utenlandske renter.

Nye forpliktelser omfatter i hovedsak feltene Johan Sverdrup, Martin Linge og Maria og utgjør til sammen om lag 2,5 milliarder kroner. Samtidig er estimatet for fjerningskostnader nedjustert med 3,5 milliarder kroner som følge av endring i fremtidige estimerte kostnader fra operatør og endring av tidspunkt for nedstengning og fjerning. Endringen inkluderer reduserte estimater for plugging og nedstengning av brønner og nedstengning av installasjoner.

<b>Alle tall i millioner kroner</b>	<b>2017</b>	<b>2016</b>
Forpliktelse per 1.1	67 546	70 129
Nye forpliktelser/Avgang	2 565	0
Faktisk fjerning	-298	-584
Endrede estimat	-3 501	-2 717
Endrede diskonteringsrenter	130	-666
Endring eierandel	-195	-2
Rentekostnad	1 400	1 386
<b>Forpliktelse per 31.12</b>	<b>67 647</b>	<b>67 546</b>

Det er i 2017 påløpt 298 millioner kroner til nedstengning og fjerning som inngår i regnskap etter kontantprinsippet.

**NOTE 13****ANNEN LANGSIKTIG GJELD**

Annen langsiktig gjeld i NGAAP består av:

- gjeld i forbindelse med finansiell leasing av tre LNG skip levert i 2006
- gjeld i forbindelse med endelig oppgjør av kommersielle arrangementer ved overgang til selskapsbasert gassalg
- uopptjent inntekt ved forventet tilbakebetaling av overskuddsandel i lisenser med netto overskuddsavtaler

I 2006 ble det inngått tre finansielle leasingkontrakter ved leveringen av tre skip for transport av LNG fra Snøhvit. Avtalene har en varighet på 20 år, med opsjon på ytterligere 2 x 5 år. Fremtidige neddiskonterte minimumsbetalinger for finansiell leasing utgjør totalt 1 145 millioner kroner per 31.12.2017. Av dette kommer 119 millioner kroner til utbetaling i 2018 og 475 millioner skal betales de påfølgende fire år. Restbeløpet på 551 millioner kroner skal betales etter år 2023.

Forpliktelser for tilbakebetaling av tidligere innbetalt overskuddsandel i lisenser med netto overskuddsavtaler relatert til fjerning er inkludert i langsiktig gjeld og utgjør 1 624 millioner kroner.

Øvrig langsiktig gjeld er på 860 millioner kroner, hvorav 266 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 2017 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

Ikke relevant ved kontantprinsippet.

**NOTE 15****FINANSIELLE INSTRUMENTER OG RISIKOSTYRING**

Det benyttes kun 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 596 millioner kroner i eiendeler og 2 275 millioner kroner i forpliktelser per 31. desember 2017. Tilsvarende tall ved utgangen av 2016 var 277 millioner kroner i eiendeler og 4 899 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 2017 utgjorde dette 498 millioner kroner i eiendeler. Tilsvarende tall i 2016 var 199 millioner kroner i eiendeler og 83 millioner i forpliktelser. Netto urealisert tap på utestående posisjoner per 31. desember 2017 er kostnadsført.

**Prisrisiko**

SDØE er eksponert for endringer i olje- og gasspriser i det globale markedet. Statoil 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 kun i begrenset grad og primært for å styre prisrisiko ved salg til faste priser eller ved utsatt gassproduksjon for å motvirke resultatvingninger forårsaket av endringer i råvarepriser.

**Valutarisiko**

Den aller vesentligste del av selskapets inntekter fra salg av olje og gass faktureres i US dollar, euro eller britiske pund. Deler av driftskostnadene og investeringene faktureres også i tilsvarende valuta. Endringer i valutakurser vil ved konvertering til norske kroner få effekt på SDØEs resultat og balanse. SDØE gjennomfører ikke valutasikring på fremtidig salg av petroleum, og SDØEs eksponering i balansen per 31. desember 2017 er i stor grad knyttet til én måneds utestående inntekt.

**Renterisiko**

SDØE er eksponert mot renterisiko primært gjennom finansielle leasingkontrakter. Selskapet har en økonomisk forpliktelse sammen med Statoil tilknyttet leasingkontrakter 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 Statoil. 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/KONTRAKTSFORPLIKTELSE**

Alle tall i millioner kroner	Leieavtaler	Transportkapasitet- og øvrige forpliktelser
2018	5 219	2 096
2019	4 444	1 562
2020	3 915	1 392
2021	2 994	1 321
2022	2 525	1 297
Deretter	1 391	5 382

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 selskapet forpliktet til å delta i 23 brønner med en forventet kostnad for SDØE i 2018 på 1,4 milliarder kroner.

For SDØE er det også inngått kontraktsmessige forpliktelser relatert til investeringer i nye og eksisterende felt. Totalt beløper dette seg til 9,0 milliarder kroner for 2018 og 22,5 milliarder kroner for senere perioder, totalt 31,5 milliarder kroner. SDØE er gjennom godkjente budsjetter og arbeidsprogram forpliktet til drifts- og investeringskostnader for 2018. De nevnte forpliktelser for 2018 er inkludert i denne totalen.

I forbindelse med avsetningen av SDØEs olje og gass har Statoil utstedt garantier til leverandører og eiere av transportnett, og i tilknytning til virksomheten i USA, Storbritannia og på kontinentet. Garantier i forbindelse med tradingvirksomhet er stilt som sikkerhet for manglende finansielt oppgjør. Totalt utgjør garantiene i størrelsesorden 1,8 milliarder kroner for SDØEs andel.

SDØE og Statoil 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 Statoils 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.

Det foreligger et søksmål fra COSL Offshore Management som på tidspunkt for avleggelse av årsregnskapet for SDØE står for domstolen. Saken gjelder heving av riggkontrakt knyttet til Troll hvor SDØE har 56 prosent deltakerandel.

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 skjønnsmessige vurderinger og forventninger til fremtidige markedspriser.

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

Ikke relevant ved kontantprinsippet.

**NOTE 19****EGENKAPITAL**

Alle tall i millioner kroner	2017	2016
Egenkapital per. 1.1	156 302	161 524
Poster ført direkte mot egenkapitalen per 1.1.2016		3 248
Årets resultat	98 919	57 426
Kontantoverføring til staten	- 87 157	- 65 897
<b>Egenkapital per 31.12</b>	<b>168 063</b>	<b>156 302</b>

Poster ført direkte mot egenkapital gjelder korrigerende av tidligere feil ved beregning av uopptjent inntekt for net profit avtale knyttet til forventet fjerningsforpliktelse Valhall.

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 2017 – 30. april 2018, og resultatet av revisjonen vil bli rapportert i form av en revisjonsberetning innen 1. mai 2018.

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 <sup>3</sup>	2017		2016		2015	
	olje	gass	olje	gass	olje	gass
Forventede gjenværende reserver pr. 01.01	1489	712	1599	743	1318	767
Korreksjoner av tidligere år**			-3	-1	-10	
Endring av anslag	30	3	18	-1	17	7
Utvidelser og funn	112	0	1	0	367	2
Forbedret utvinning	129	4	20	1	57	4
Kjøp av reserver			2	6		
Salg av reserver						
Produksjon	-145	-41	-150	-37	-150	-38
<b>Forventede gjenværende reserver pr. 31.12</b>	<b>1615</b>	<b>678</b>	<b>1489</b>	<b>712</b>	<b>1599</b>	<b>743</b>

\* Olje inkluderer NGL og kondensat

\*\* Korreksjonen skyldes at enkelte felt rapporterer negative reserver. Produksjon måles eksakt mens gjenværende reserver er estimat.

Ved utgangen av 2017 var porteføljens forventede gjenværende olje-, kondensat-, NGL- og gassreserver 5879 millioner fat o.e., en nedgang på 89 millioner fat o.e. i forhold til utgangen av 2016. Reservetilveksten i 2017 kom først og fremst fra Johan Castberg, men også fra de modne feltene Snorre, Åsgard, Heidrun, og Visund. Tilveksten var likevel ikke tilstrekkelig til å oppveie for reduksjon i gjenværende reserver som følge av årets produksjon.

Det ble produsert 405 millioner fat o.e. i 2017, dette gir en reserveerstatningsgrad for 2017 på 78 prosent. Reserveerstatningsgraden var 22 prosent for 2016.

**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 507 millioner kroner til forskning og utvikling i 2017 som er belastet fra operatørene i løpet av regnskapsåret 2017.

## NOTE 23

## STATENS DELTAKERANDELER

Utvinningstillatelse	Per. 31.12.2017 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2016 Deltakerandel (%)
018	5,00000	5,00000
018 B	5,00000	5,00000
018 C	5,00000	5,00000
018 DS	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	-
037	30,00000	30,00000
037 B	30,00000	30,00000
037 E	30,00000	30,00000
038	30,00000	30,00000
038 C	30,00000	30,00000
038 D	30,00000	30,00000
040	30,00000	30,00000
043	30,00000	30,00000
043 BS	30,00000	30,00000
050	30,00000	30,00000
050 B	30,00000	30,00000
050 C	30,00000	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	-
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
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

Utvinningstillatelse	Per. 31.12.2017 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2016 Deltakerandel (%)
093 D	47,88000	47,88000
093 E	-	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
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	-
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	-
134	13,55000	13,55000
152	30,00000	30,00000
153	30,00000	30,00000
153 B	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	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	-
195	35,00000	35,00000
195 B	35,00000	35,00000

Utvinningsstillatelse	Per. 31.12.2017 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2016 Deltakerandel (%)
199	27,00000	27,00000
208	30,00000	30,00000
209	35,00000	35,00000
237	35,69000	35,69000
248	40,00000	40,00000
248 B	40,00000	40,00000
248 C	40,00000	40,00000
248 D	40,00000	40,00000
248 E	40,00000	40,00000
248 F	40,00000	40,00000
248 GS	40,00000	40,00000
248 HS	40,00000	40,00000
248 I	40,00000	-
250	45,00000	45,00000
255	30,00000	30,00000
255 B	30,00000	30,00000
255 C	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	52,40700
516	24,54545	24,54545
532	20,00000	20,00000
537	20,00000	20,00000
602	20,00000	20,00000
608	20,00000	20,00000
611	-	20,00000
612	20,00000	20,00000
615	20,00000	20,00000
615 B	20,00000	20,00000
618	20,00000	20,00000
625	-	20,00000

Utvinningsstillatelse	Per. 31.12.2017 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2016 Deltakerandel (%)
638	-	20,00000
659	30,00000	30,00000
682	20,00000	20,00000
685	20,00000	20,00000
694	-	20,00000
695	20,00000	20,00000
714	-	20,00000
716	-	20,00000
718	20,00000	20,00000
720	20,00000	20,00000
728	20,00000	20,00000
728 B	20,00000	20,00000
739 S	-	30,00000
745 S	30,00000	30,00000
749	20,00000	20,00000
751	20,00000	20,00000
762	20,00000	20,00000
768	20,00000	20,00000
768 B	20,00000	20,00000
775	20,00000	20,00000
776	20,00000	20,00000
777	20,00000	20,00000
777 B	20,00000	20,00000
777 C	20,00000	-
789	-	20,00000
793	20,00000	20,00000
795	20,00000	20,00000
797	-	20,00000
805	20,00000	20,00000
806	-	20,00000
815	20,00000	20,00000
829	20,00000	20,00000
830	20,00000	20,00000
831	20,00000	20,00000
832	20,00000	20,00000
837	20,00000	20,00000
841	20,00000	20,00000
844	20,00000	20,00000
848	20,00000	20,00000
849	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	-
864	20,00000	-
885	20,00000	-

Utvinningsstillatelse	Per. 31.12.2017 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2016 Deltakerandel (%)
886	20,00000	-
892	20,00000	-
894	20,00000	-
896	20,00000	-
899	20,00000	-
902	20,00000	-

**Utvinningsstillatelser med netto overskuddsavtaler\***

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

Samordnede felt	Per. 31.12.2017 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2016 Deltakerandel (%)	Gjenværende produksjonsperiode	Konsesjonsperiode
Flyndre Unit**	0,35400	5,00000	2022	2028
Fram H-Nord Unit	11,20000	11,20000	2024	2031
Gimle Unit	24,18630	24,18630	2034	2023
Grane Unit	28,90500	28,90500	2042	2030
Gullfaks Unit	30,00000	30,00000	2034	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	2035	2026
Ormen Lange Unit	36,48500	36,48500	2047	2040
Oseberg Area Unit	33,60000	33,60000	2039	2031
Sindre Unit	27,09000	0,00000	2034	2023
Snorre Unit	30,00000	30,00000	2040	2018
Snøhvit Unit	30,00000	30,00000	2051	2035
Statfjord Øst Unit	30,00000	30,00000	2025	2024
Sygna Unit	30,00000	30,00000	2025	2024
Troll Unit	56,00000	56,00000	2054	2030
Valemon Unit	30,00000	30,00000	2028	2031
Vega Unit	28,32000	28,32000	2029	2024
Visund Inside	30,00000	30,00000	2036	2034
Åsgard Unit	35,69000	35,69000	2032	2027

<b>Felt</b>	<b>Per. 31.12.2017 Deltakerandel (%)</b>	<b>Per. 31.12.2016 Deltakerandel (%)</b>	<b>Gjenværende produksjonsperiode</b>	<b>Konsesjonsperiode</b>
Atla	30,00000	30,00000	2018	2025
Draugen	47,88000	47,88000	2027	2024
Dvalin	35,00000	0,00000	2032	2041
Ekofisk	5,00000	5,00000	2049	2028
Eldfisk	5,00000	5,00000	2049	2028
Embla	5,00000	5,00000	2049	2028
Gjøa	30,00000	30,00000	2026	2028
Heimdal	20,00000	20,00000	2028	2021
Johan Castberg	20,00000	0,00000	2052	2018
Kvitebjørn	30,00000	30,00000	2032	2031
Maria	30,00000	30,00000	2045	2036
Rev	30,00000	30,00000	2018	2021
Skirne	30,00000	30,00000	2019	2025
Skuld	24,54546	24,54546	2035	2026
Statfjord Nord	30,00000	30,00000	2025	2026
Svalin	30,00000	30,00000	2043	2030
Tordis	30,00000	30,00000	2029	2024
Tune	40,00000	40,00000	2019	2020
Urd	24,54546	24,54546	2035	2026
Veslefrikk	37,00000	37,00000	2025	2020
Vigdis	30,00000	30,00000	2029	2024

<b>Nedstengte felt</b>	<b>Per. 31.12.2017 Deltakerandel (%)</b>	<b>Per. 31.12.2016 Deltakerandel (%)</b>	<b>Konsesjonsperiode</b>
Huldra Unit	31,95534	31,95534	2015
Jette Unit	30,00000	30,00000	2021
Jotun (027 B)	-	-	-
Tor Unit	3,68744	3,68740	2028
Varg	30,00000	30,00000	2021
Yttergryta	19,95000	19,95000	2027

**RØRLEDNINGER OG LANDANLEGG**

<b>Oljeinfrastruktur</b>	<b>Per. 31.12.2017 Deltakerandel (%)</b>	<b>Per. 31.12.2016 Deltakerandel (%)</b>	<b>Konsesjonsperiode</b>
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	-



**Gassinfrastruktur**

Gassled***	46,69700	45,79300	2028
Haltenpipe	57,81250	57,81250	2020
Mongstad Gassrør (EMV)	56,00000	56,00000	2030
Nyhamna	26,13840	0,00000	2041
Polarled (NSGI)	11,94600	11,94600	2041
Valemon Gassrør	30,00000	30,00000	2031
Dunkerque Terminal DA	30,35317	29,76519	2028
Zeepipe Terminal J.V.	22,88161	22,43837	2028
Vestprosess DA	41,00000	41,00000	-
Norsea Gas AS (Eierandel)	40,00600	40,00600	2028
Ormen Lange Eiendom DA	36,48500	36,48500	2035

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

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

\*\* Andel Flyndre i 2016 oppgitt med norsk andel

\*\*\* Gassled har flere transporttillatelser med ulike lisensperioder



## 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 Statens direkte økonomiske engasjements årsregnskap for 2017. Årsregnskapet består av ledelseskomentarer og oppstilling av bevilgningsrapportering inklusiv noter, artskontorrapportering og virksomhetsregnskap inklusiv noter til årsregnskapet for regnskapsåret avsluttet per 31. desember 2017.

Bevilgnings- og artskontorrapporteringen viser at 88 272 033 852 kroner er rapportert netto til bevilgningsregnskapet.

Etter Riksrevisjonens mening gir Statens direkte økonomiske engasjements årsregnskap et dekkende bilde av virksomhetens disponible bevilgninger, inntekter og utgifter i 2017 og av mellomværende med statskassen per 31. desember 2017, i samsvar med regelverk for statlig økonomistyring.

#### Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med *lov om Riksrevisjonen, instruks om Riksrevisjonens virksomhet* og internasjonale standarder for offentlig 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

Styret 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.

#### Styrets og det overordnede departementets ansvar for årsregnskapet

Ledelsen og styret er ansvarlig for å utarbeide et årsregnskap som gir et dekkende bilde i samsvar med regelverk for økonomistyring i staten. Ledelsen og styret er også ansvarlig 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

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 revisjon (ISSAI 1000–2999), 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 ISSAI 1000–2999.

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

Vi kommuniserer med ledelsen og informerer det overordnede departementet, 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.

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 for økonomistyring, 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 med moderat sikkerhet 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 for økonomistyring. Uttalelsen 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 for økonomistyring.

Oslo; 29.04.2018

Etter fullmakt

Tora Struve Jarlsby  
ekspedisjonssjef

Lars Christian Møller  
avdelingsdirektør

Brevet er ekspedert digitalt og har derfor ingen håndskreven signatur