

A photograph of an offshore oil rig at sea during sunset or sunrise. The rig's tall, lattice-structured derrick is prominent on the left side, extending towards the top of the frame. The sky is a mix of blue and orange, with a calm sea in the foreground. The text 'TALLENE FOR 2015' is overlaid in large, bold, black letters on the right side of the image.

# TALLENE FOR 2015

ÅRSREGNSKAP SDØE

# 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 2015 besto porteføljen av 174 utvinningstillatelser, åtte færre enn ved inngangen til året. I januar 2016 mottok Petoro andeler i 13 utvinningstillatelser til forvaltning gjennom Tildeling i forhåndsdefinerte områder (TFO 2015).

### BEKREFTELSE

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

Styret bekrefter videre at virksomhetsregnskapet er utarbeidet i samsvar med regnskapsloven og norske regnskapsstandarder og gir et rettviseende bilde av SDØEs eiendeler, gjeld og resultat per 31. desember 2015.

### VURDERING AV VESENTLIGE FORHOLD

#### BEVILGNINGSREGNSKAPET OG KAPITALREGNSKAPET

I samsvar med supplerende oppdragsbrev datert 22. juni 2015 er SDØEs bevilgning til investeringer<sup>3</sup> 29 milliarder kroner og i supplerende oppdragsbrev datert 15. desember 2015 til driftsresultat<sup>4</sup> 100,9 milliarder kroner. Bevilgning til renter av statens kapital<sup>5</sup> er

4,1 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.

**ARTSKONTORAPPORTERINGEN** etter kontantprinsippet viser netto rapporterte inntekter inkludert finansinntekter på 158,8 milliarder kroner i 2015 mot 185,5 milliarder kroner i 2014 og består hovedsakelig av inntekter fra olje- og gassalg. Inntektene er særlig påvirket av utviklingen i olje- og gasspriser i 2015. Utgifter rapportert til bevilgningsregnskapet i kontante størrelser omfatter utbetaling til investeringer på 28,9 milliarder kroner og driftsutgifter på 34,7 milliarder kroner. Avskrivninger på felt og anlegg var 23,7 milliarder kroner i 2015 mot 21,8 milliarder kroner i 2014. Utbetalinger til drift er i hovedsak knyttet til drift av felt og anlegg, prosesserings- og transportkostnader samt lete- og feltutgifter. Utbetalinger i 2014 knyttet til investeringer var 35,4 milliarder kroner og til drift 34,8 milliarder kroner.

#### VIRKSOMHETSREGNSKAPET FOR SDØE

inkluderer flere vesentlige estimater som er beheftet med usikkerhet og som bygger på skjønnsmessige vurderinger. Dette inkluderer balanseførte lete- og driftskostnader, 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. Det er gjort en korrigering av tidligere års feil/ effekt av endring knyttet til avsetning for fremtidige forpliktelser i lisenser med Net Profit Avtaler. Korrigering er gjort mot inngående balanse egenkapital 2014 og ingen resultat effekt for 2015.

Årsresultatet i 2015 var 89 milliarder kroner, 31 milliarder kroner lavere enn i 2014. Kontantstrøm til staten var 94 milliarder kroner i 2015, 15 prosent lavere enn i 2014 til tross for en halvering av oljeprisen i dollar fra 2014 til 2015. Svekket kronekurs bidro til

<sup>3</sup> Kap/post 2440.30

<sup>4</sup> Kap/post 5440.24

<sup>5</sup> Kap/post 5440.80

å holde inntektene oppe målt i norske kroner. Gassinntektene utgjør en stadig viktigere del av SDØE-inntektene og relativt stabile gasspriser sammen med økt salg opprettholdt en god inntjening fra gass. Total produksjon var 1,068 million fat oljeekvivalenter (o.e.) per dag, om lag syv prosent høyere enn i 2014, hovedsakelig på grunn av høyere regularitet og ferdigstillelse av flere brønner. I tillegg ble noe gassproduksjon flyttet fra 2014 til 2015. Årets salg var lik produksjonen.

Sum driftskostnader inkludert letekostnader samt avskrivninger og nedskrivninger var 68 milliarder kroner som er om lag 14 prosent høyere enn fjoråret. Produksjonskostnader som omfatter kostnader til drift av felt, rørledninger og landanlegg var 17 milliarder kroner, om lag 13 prosent lavere enn fjoråret. Petoro var deltaker i 13 av de 57 letebrønnene som ble ferdigstilt i løpet av året. Det ble gjort totalt syv nye, men små funn.

Totale investeringer i 2015 var 28 milliarder kroner, som er 8 milliarder kroner lavere enn i 2014. Nedgangen skyldes i hovedsak lavere utbyggings- og driftsinvesteringer som følge av redusert prosjektaktivitet.

Ved utgangen av 2015 var porteføljens forventede gjenværende olje-, kondensat-, NGL- og gassreserver 6 276 millioner fat o.e. Dette er 130 millioner fat o.e. høyere enn ved utgangen av 2014, hensyntatt årets produksjon og nye reserver. Nye reserver tilskrives i all hovedsak beslutning om utbygging av Johan Sverdrup.

Bokførte eiendeler var 248 milliarder kroner per 31. desember 2015. Eiendelene består av driftsmidler tilhørende feltinstallasjoner, rør og landanlegg samt kortsiktige kundefordringer. Eiendelene har vært gjenstand for nedskrivningsvurderinger som følge av lave oljepriser. Om lag 5 milliarder kroner er nedskrevet i 2015. Egenkapitalen var ved årets slutt 161,5 milliarder kroner.

#### TILLEGGSOPPLYSNINGER

Riksrevisjonen er ekstern revisor og bekrefter årsregnskapet for SDØE. Revisjonsberetningen antas å foreligge i løpet av andre kvartal 2016. Ved avslutningen av den årlige revisjonen utsteder Riksrevisjonen et avsluttende revisjonsbrev (beretning) som oppsummerer konklusjonen fra revisjonsarbeidet. Dette blir først offentlig når Riksrevisjonen har rapportert om resultatet av revisjonen til Stortinget, jf. Lov om Riksrevisjonen § 18.

Styret har engasjert PricewaterhouseCoopers AS (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, 4. mars 2016



**Gunn Wærsted**  
Styreleder



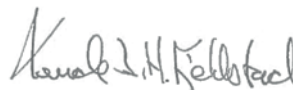
**Hilde Myrberg**  
Nestleder



**Per Arvid Schøyen**  
Styremedlem



**Per-Olaf Hustad**  
Styremedlem



**Trude J. H. Fjeldstad**  
Styremedlem



**Lars Kristian Bjørheim**  
Styremedlem,  
valgt av ansatte



**Marit Ersdal**  
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 2015 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 for forvaltningsbedrifter.

# REGNSKAP I KONTANTSTØRRELSER SDØE

## Bevilgningsregnskap

### Oppstilling av bevilgningsrapportering 31.12.2015 – tall i hele norske kroner

Utgifts- kapittel	Kapittelnavn	Post	Posttekst	Samlet tildeling	Regnskap 2015	Merutgift (-) og mindreutgift
2440	Utgifter	30	Investeringer	29 000 000 000	28 955 295 713	44 704 288
5440	Utgifter	24.02	Driftsutgifter	33 400 000 000	35 222 023 519	-1 822 023 519
5440	Utgifter	24.03	Lete- og feltutviklingsutgifter	2 000 000 000	1 940 412 677	59 587 323
5440	Utgifter	24.04	Avskrivninger	22 400 000 000	23 726 240 274	-1 326 240 274
5440	Utgifter	24.05	Renter	4 100 000 000	4 091 743 742	8 256 258
<b>Sum utgiftsført</b>				<b>90 900 000 000</b>	<b>93 935 715 925</b>	<b>-3 035 715 925</b>

Inntekts- kapittel	Kapittelnavn	Post	Posttekst	Samlet tildeling	Regnskap 2015	Merinntekt og mindreinntekt (-)
5440	Inntekter	24.01	Driftsinntekter	162 800 000 000	158 834 936 240	-3 965 063 760
5440	Utgifter	30	Avskrivninger	22 400 000 000	23 726 240 274	1 326 240 274
5440	Utgifter	80	Renter fast kapital	4 100 000 000	4 114 777 847	14 777 847
5440	Utgifter	85	Renter mellomregnskap	0	-23 034 105	-23 034 105
<b>Sum inntektsført</b>				<b>189 300 000 000</b>	<b>186 652 920 257</b>	<b>-2 647 079 743</b>
<b>5440</b>	<b>24</b>	<b>Driftsresultat</b>		<b>100 900 000 000</b>	<b>93 854 526 932</b>	<b>-7 045 473 068</b>
<b>Netto rapportert til bevilgningsregnskapet</b>					<b>-92 717 204 332</b>	

### Kapitalkontoer

0677.03.04693	Oppgjørskonto Norges Bank - innbetalinger	157 017 835 931
0677.03.08710	Oppgjørskonto Norges Bank - innbetalinger	16 791 035 701
0677.04.05015	Oppgjørskonto Norges Bank - utbetalinger	-80 169 742 466
	Endring i mellomværende	-921 924 835
Sum rapportert		0

### Beholdninger rapportert til kapitalregnskapet (31.12)

Konto	Tekst	2015	2014	Endring
	Mellomværende med statskassen	-2 669 186 144	-3 591 110 979	-921 924 835

## 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		29 000 000 000	29 000 000 000
5440.24.02		33 400 000 000	33 400 000 000
5440.24.03		2 000 000 000	2 000 000 000
5440.24.04		22 400 000 000	22 400 000 000
5440.24.05		4 100 000 000	4 100 000 000
5440.24.01		162 800 000 000	162 800 000 000
5440.30		22 400 000 000	22 400 000 000
5440.80		4 100 000 000	4 100 000 000
5440.85		0	0
5440.24		100 900 000 000	100 900 000 000

#### **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

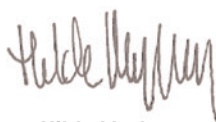
## Kapitalregnskap – spesifisert

SDØE KAPITALREGNSKAP 2015 – tall i norske kroner			
Poster			
Mellomregning staten			2 669 186 144,10
Realinvestering før nedskrivning	194 717 020 870,97		
Nedskrivning	-1 242 678 359,54		
Konto for realinvestering	193 474 342 511,43	193 474 342 511,43	
<b>Sum</b>			<b>196 143 528 655,53</b>
Mellomregning staten 1.1.2015	-3 591 110 978,86	-1 801 770 514	
Totale utgifter	28 955 295 712,50		
Totale inntekter	-121 672 500 044,48		
Kontantstrøm	-92 717 204 331,98	-92 717 204 331,98	
Netto overført staten	93 639 129 166,74	111 067 881 026	
<b>Mellomregning staten 31.12.2015</b>		<b>-2 669 186 144,10</b>	<b>-2 669 186 144,10</b>
Fast kapital 1.1.2015	-189 487 965 432,46		
Årets investering	-28 955 295 712,50		
Årets avskrivning	23 726 240 273,99		
Nedskrivning		1 242 678 359,54	
Fast kapital 31.12.2015		-193 474 342 511,43	-193 474 342 511,43
<b>Sum</b>			<b>-196 143 528 655,53</b>

Stavanger, 4. mars 2016



**Gunn Wærsted**  
Styreleder



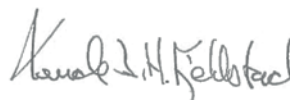
**Hilde Myrberg**  
Nestleder



**Per Arvid Schøyen**  
Styremedlem



**Per-Olaf Hustad**  
Styremedlem



**Trude J. H. Fjeldstad**  
Styremedlem



**Lars Kristian Bjørheim**  
Styremedlem,  
valgt av ansatte



**Marit Ersdal**  
Styremedlem,  
valgt av ansatte



**Grethe K. Moen**  
Administrerende direktør

# REGNSKAP I KONTANTSTØRRELSER SDØE

## Artskontorrapportering

Oppstilling av artskontorrapporteringen 31.12.2015		
	2015	2014
<b>Driftsinntekter rapportert til bevilgningsregnskapet</b>		
Salgs- og leieinntekter	152 001 414 710,78	177 444 779 356,86
Andre innbetalinger	5 813 562 500,24	5 160 322 918,79
<b>Sum innbetalinger fra drift</b>	<b>157 814 977 211,02</b>	<b>182 605 102 275,65</b>
<b>Driftsutgifter rapportert til bevilgningsregnskapet</b>		
Avskrivninger	23 726 240 273,99	21 837 716 225,80
Andre utbetalinger til drift	34 664 327 354,79	34 788 498 687,70
Sum utbetalinger til drift	58 390 567 628,78	56 626 214 913,50
<b>Netto rapporterte driftsutgifter</b>	<b>-99 424 409 582,24</b>	<b>-125 978 887 362,15</b>
<b>Investerings- og finansinntekter rapportert til bevilgningsregnskapet</b>		
Innbetaling av finansinntekter	1 019 959 029,06	2 909 120 473,63
<b>Sum investerings- og finansinntekter</b>	<b>1 019 959 029,06</b>	<b>2 909 120 473,63</b>
<b>Investerings- og finansutgifter rapportert til bevilgningsregnskapet</b>		
Utbetalt til investeringer	28 384 404 067,08	35 680 330 082,51
Utbetaling til kjøp av aksjer	540 889 236,56	-306 117 546,67
Utbetalinger av finansutgifter	6 619 854 992,14	7 438 851 958,12
<b>Sum investerings- og finansutgifter</b>	<b>35 545 148 295,78</b>	<b>42 813 064 493,96</b>
<b>Netto rapporterte investerings- og finansutgifter</b>	<b>34 525 189 266,72</b>	<b>39 903 944 020,33</b>
<b>Inntekter og utgifter rapportert på felleskapitler</b>		
Avskrivninger (ref.kap. 5440 inntekt)	-23 726 240 273,99	-21 837 716 225,80
Renter av statens kapital og mellomværende med statskassen (ref.kap. 5440 inntekt) – note 7	-4 091 743 742,47	-4 944 561 923,16
<b>Netto rapporterte utgifter på felleskapitler</b>	<b>-27 817 984 016,46</b>	<b>-26 782 278 148,96</b>
<b>Netto utgifter rapportert til bevilgningsregnskapet</b>	<b>-92 717 204 331,98</b>	<b>-112 857 221 490,78</b>



# REGNSKAP I KONTANTSTØRRELSER SDØE

## Artskontorapportering

### Oversikt over mellomværende med statskassen

Eiendeler og gjeld*	2015	2014
O/U call	-1 673 092 256,27	1 324 173 641,85
AP Nonop	911 833 471,31	204 719 795,49
AR Nonop	-157 892 878,88	-471 940 376,16
Inventory Nonop	-573 579 172,77	246 856 707,65
Prep Exp Nonop	-79 431 088,36	33 038 031,04
Working cap - Nonop	669 681 601,04	465 959 473,02
Merverdiavgift	-19 444 510,80	-13 466 808,24
Agio	-0,03	-0,19
<b>Sum mellomværende med statskassen</b>	<b>-921 924 834,76</b>	<b>1 789 340 464,46</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

Prer 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 2013 til 2014:

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

Endringer i forhold til rapportering i 2014 gjelder flytting konti fra andre innbetalinger/ utbetalinger til finansinntekter/ finansutgifter, innrapportering av avskrivninger i driftsutgifter og i "inntekter og utgifter rapportert på felleskapitler" samt investering i tilknyttet selskap flyttet fra investering til ny kategori – kjøp av aksjer. Endringene er gjort i tråd med nye retningslinjer med nye grupperinger fra DFØ. Nye grupperinger av inntekter og utgifter er avstemt mot investeringer i kasserapport og bevilgningsregnskapet.

Valutainntekter/ utgifter som tidligere har vært knyttet opp mot investering er flyttet til finansinntekter/ utgifter.

Note 7 omhandler renter inkludert i SDØEs bevilgningsregnskap og i artskontorapportering.

## VIRKSOMHETSREGNSKAPET

### Resultatregnskap etter NGAAP

Alle tall i millioner kroner	Note	2015	2014
<b>DRIFTSINNEKTER</b>			
Driftsinntekter	3, 4, 9, 11	157 753	179 797
<b>Sum driftsinntekter</b>		<b>157 753</b>	<b>179 797</b>
<b>DRIFTSKOSTNADER</b>			
Letekostnader		1 469	1 585
Produksjonskostnader	5	16 709	19 280
Avskrivninger og nedskrivninger	2	34 506	24 276
Andre driftskostnader	5, 9, 10	15 078	14 524
<b>Sum driftskostnader</b>		<b>67 762</b>	<b>59 664</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>89 990</b>	<b>120 133</b>
<b>FINANSPOSTER</b>			
Finansinntekter		11 792	9 098
Finanskostnader	12	12 783	9 559
<b>Netto finansposter</b>	8	<b>-991</b>	<b>-462</b>
<b>ÅRSRESULTAT</b>	19	<b>88 999</b>	<b>119 671</b>

# VIRKSOMHETSREGNSKAPET

## SDØE Balanse per 31. desember

Alle tall i millioner kroner	Note	2015	2014
Immaterielle eiendeler	2	76	510
Varige driftsmidler	1, 2, 18, 21	225 516	238 053
Finansielle anleggsmidler	2, 11	280	101
<b>Anleggsmidler</b>		<b>225 872</b>	<b>238 663</b>
Lager	6	4 287	5 038
Kundefordringer	9, 10	17 870	21 776
Bankinnskudd		84	115
<b>Omløpsmidler</b>		<b>22 241</b>	<b>26 929</b>
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>248 112</b>	<b>265 592</b>
Egenkapital per 1.1		166 165	157 562
Betalt fra/(til) Staten i året		-93 639	-111 068
Årets resultat		88 999	119 671
<b>Egenkapital</b>	19	<b>161 524</b>	<b>166 165</b>
Langsiktige fjerningsforpliktelser	12, 18	70 129	77 520
Annen langsiktig gjeld	13	7 390	7 779
<b>Langsiktig gjeld</b>		<b>77 519</b>	<b>85 299</b>
Leverandørgjeld		1 967	3 845
Annen kortsiktig gjeld	9, 14, 15	7 101	10 283
<b>Kortsiktig gjeld</b>		<b>9 069</b>	<b>14 128</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>248 112</b>	<b>265 592</b>

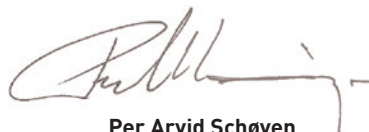
Stavanger, 4. mars 2016



**Gunn Wærsted**  
Styreleder



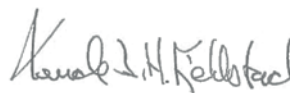
**Hilde Myrberg**  
Nestleder



**Per Arvid Schøyen**  
Styremedlem



**Per-Olaf Hustad**  
Styremedlem



**Trude J. H. Fjeldstad**  
Styremedlem



**Lars Kristian Bjørheim**  
Styremedlem,  
valgt av ansatte



**Marit Ersdal**  
Styremedlem,  
valgt av ansatte



**Grethe K. Moen**  
Administrerende direktør

## VIRKSOMHETSREGNSKAPET SDØE Kontantstrømoppstilling

Alle tall i millioner kroner	Noter	2015	2014
<b>KONTANTSTRØM FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER</b>			
Innbetalinger fra driften	3,4	158 782	185 513
Utbetalinger fra driften	5	-36 993	-37 258
Endring arbeidskapital i lisensene		-802	-486
Endring over/undercall i lisensene		1 673	-1 324
Netto rentebetalinger		-97	-12
<b>Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter</b>		<b>122 563</b>	<b>146 433</b>
<b>KONTANTSTRØM INVESTERINGSAKTIVITETER</b>			
Investeringer	2,11	-28 955	-35 372
<b>Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>		<b>-28 955</b>	<b>-35 372</b>
<b>KONTANTSTRØM FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER</b>			
Netto overført til staten		-93 639	-111 068
<b>Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>		<b>-93 639</b>	<b>-111 068</b>
Økning beholdning bankkonto DA-selskap		-31	-7

# NOTER TIL VIRKSOMHETSREGNSKAPET

## GENERELT

Petoro AS var per 31. desember 2015 rettighetshaver på vegne av SDØE for andeler i 174 utvinningstillatelser og 15 interessentskap for rørledninger og terminaler, inkludert der Petoro ivaretar de forretningsmessige interessene i Mongstad Terminal DA, Vestprosess DA samt forvaltningen av aksjene i Norseas Gas AS og Norpipe Oil AS. Videre har SDØE rett til en andel av eventuelt overskudd i fire 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 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 Norseas Gas AS og Norpipe Oil AS blir utbytter ført 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 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 tredjepartsgass for videresalg utenom 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 valutagevinst og -tap blir bokført som finansinntekter eller finanskostnader.

## Klassifisering av eiendeler og gjeld

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

## Forskning og utvikling

Forsknings- og utviklingskostnader kostnadsføres løpende. I

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

#### **Undersøkelles- og utbyggingskostnader**

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

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

#### **Varige driftsmidler**

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

Driftsmidler som leies på betingelser som i det vesentlige overfører økonomisk risiko og kontroll til SDØE (finansiert leasing), balanseføres under varige driftsmidler og tilhørende leieforpliktelse medtas som forpliktelse under rentebærende langsiktig gjeld til nåverdi av leiebetalinger. 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 ned 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 2015 utgjør denne reservejusteringen 76,5 prosent av forventede gjenværende oljereserver, mens tilsvarende for gassreserver utgjør 86,0 prosent. Reserveanslagene revideres årlig og eventuelle endringer

påvirker kun fremtidige avskrivningskostnader.

Ordinære avskrivninger for landanlegg og transportsystemer samt stigerørplattformen 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. 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. Balansført bankinnskudd inkluderer således bare SDØEs andel av bankinnskudd i selskaper med delt ansvar som SDØE har en eierandel i.

#### 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

Med utgangspunkt i at SDØE inngår som en del av statens samlede risikostyring, anvendes finansielle instrumenter kun i begrenset utstrekning.

Finansielle instrumenter verdsettes til markedsverdi på balansedagen. 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 markeds plass 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 balansført depositum/marginer som samsvarer med derivatenes markedsverdi.

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 2015 ble det tildelt 12 utvinningstillatelser med SDØE-deltakelse. 9 utvinningstillatelser ble formelt tildelt, samt 2 fradelt, av Olje- og energidepartementet i forbindelse med Tildeling i forhåndsdefinerte områder 2014 (TFO 2014), 06. februar 2015. I tillegg ble en utvinningstillatelse fradelt fra eksisterende lisens med SDØE-deltakelse. 20 utvinningstillatelser ble tilbakelevert. I januar 2016 mottok Petoro andeler i 13 utvinningstillatelser til forvaltning gjennom Tildeling i forhåndsdefinerte områder (TFO 2015).

I 2015 ble PUD for feltene Johan Sverdrup og Maria godkjent. PUD for Gullfaks Rimfaksdalen ble også godkjent samt tillegg til PUD i Gullfaks for første fase av Shetland/Lista-utviklingen. Det ble foretatt en samordning (unitisering) av Gullfaks-området.

## NOTE 2

## SPESIFIKASJON AV ANLEGGSMIDLER

Alle tall i millioner kroner	Bokført pr 31.12.14	Historisk anskaff- elseskost per 1.1.15	Akkumulert avskrivning 1.1.15	Tilgang 2015	Ned- skrivning 2015	Avgang 2015	Over- føringer 2015	Avskrivning 2015	Bokført pr 31.12.15
Felt under utvikling	11 044	11 044	0	4 363	0	0	-4 315	0	11 092
Felt i drift	185 581	495 702	-310 121	14 542	-4 746	0	6 392	-27 330	174 439
Rørledninger og landanlegg	34 979	69 209	-34 230	2 250	0	0	0	-2 007	35 222
Balanseførte letekostnader	6 541	6 541	0	1 093	-60	-735	-2 077	0	4 763
<b>Sum varige driftsmidler</b>	<b>238 146</b>	<b>582 497</b>	<b>-344 351</b>	<b>22 248</b>	<b>-4 806</b>	<b>-735</b>	<b>0</b>	<b>-29 337</b>	<b>225 516</b>
Immaterielle eiendeler	417	615	-199	22	-350	0	0	-13	76
Finansielle anleggsmidler	101	101	0	180	0	0	0	0	280
<b>Sum anleggsmidler (NGAAP)</b>	<b>238 663</b>	<b>583 213</b>	<b>-344 550</b>	<b>22 450</b>	<b>-5 157</b>	<b>-735</b>	<b>0</b>	<b>-29 350</b>	<b>225 872</b>
Omregning til kontante størrelser	-49 175	-81 877	32 702	6 505	3 914	735	0	5 623	-32 398
<b>Sum anleggsmidler kontantprinsippet</b>	<b>189 488</b>	<b>501 336</b>	<b>-311 848</b>	<b>28 955</b>	<b>-1 243</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-23 726</b>	<b>193 474</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 vesentlige nedskrivninger i 2015 for enkelte anleggsmidler under felt i drift. Bruksverdi beregnes ved bruk av diskonterte forventede 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 til lavere enn bokført verdi, er eiendelene nedskrevet til bruksverdi.

Immaterielle eiendeler inkluderer hovedsakelig rettigheter i gasslageret i Aldbrough. Samlet kapasitet for SDØE og Statoil er 100 millioner Sm<sup>3</sup> hvorav SDØEs andel utgjør 48,3 prosent. Investert beløp avskrives lineært over anslått økonomisk levetid 25 år. Aldbrough er nedskrevet med 350 millioner kroner i 2015, hovedsakelig som følge av lavere priser og lavere volatilitet samt økte driftskostnader. Investeringer i videre utvikling av Etzel gasslager og et mindre beløp på Åsgard Transport er inkludert i immaterielle eiendeler.

Finansielle anleggsmidler på 280 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 som fra og med 2009 er reklassifisert som en finansiell eiendel. 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.
- Aksjeposter er bokført med en verdi på 3,98 millioner kroner totalt for Norseas Gas AS Norpipe Oil AS.



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

Alle tall i millioner kroner	2015	2014
Lisens	150 690	172 007
Marked	11 096	11 503
Netto overskuddsavtaler	567	986
Eliminering internt salg	-4 600	-4 699
<b>Sum driftsinntekter (NGAAP)</b>	<b>157 753</b>	<b>179 797</b>
Omregning til kontante størrelser	1 082	5 718
<b>Sum kontantprinsippet</b>	<b>158 835</b>	<b>185 514</b>

Marked består i all hovedsak av inntekter fra videresalg av gass og tariffinntekter.

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

Alle tall i millioner kroner	2015	2014
Råolje, NGL og kondensat	59 436	85 642
Gass	86 097	81 477
Transport- og prosesseringsinntekter	11 113	11 137
Andre inntekter	540	554
Netto overskuddsavtaler	567	986
<b>Sum driftsinntekter (NGAAP)</b>	<b>157 753</b>	<b>179 797</b>
Omregning til kontante størrelser	1 082	5 718
<b>Sum kontantprinsippet</b>	<b>158 835</b>	<b>185 514</b>

All olje, NGL og kondensat fra SDØE selges til Statoil og all gass avsettes av Statoil for SDØEs regning og risiko. Gassen blir i all hovedsak solgt til kunder i Europa og omlag 30 prosent av årlige volumer kjøpes på langtidskontrakter av de fire største kundene.

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

Alle tall i millioner kroner	2015	2014
<b>PRODUKSJONSKOSTNADER</b>		
Lisens	15 264	17 375
Annen infrastruktur	1 445	1 904
<b>Sum produksjonskostnader</b>	<b>16 709</b>	<b>19 280</b>
<b>ANDRE DRIFTSKOSTNADER</b>		
Lisens	13 500	13 419
Marked	6 178	5 804
Eliminering internt kjøp	-4 600	-4 699
<b>Sum andre driftskostnader</b>	<b>15 078</b>	<b>14 524</b>
<b>Sum driftskostnader</b>	<b>31 787</b>	<b>33 804</b>
Omregning til kontante størrelser	3 435	862
<b>Sum kontantprinsippet</b>	<b>35 222</b>	<b>34 666</b>

Marked består hovedsakelig av utgifter til kjøp av gass for videresalg og tariffkostnader.

**NOTE 6****VARELAGER**

Alle tall i millioner kroner	2015	2014
Petroleumsprodukter	2 370	2 548
Reservedeler	1 916	2 490
<b>Varelager</b>	<b>4 287</b>	<b>5 038</b>

Petroleumsprodukter omfatter LNG og gass. SDØE fører ikke varelager på råolje, som selges i sin helhet til Statoil

Ikke relevant ved kontantprinsippet.

**NOTE 7****RENTER INKLUDERT I SDØE BEVILGNINGSREGNSKAP**

Renter av statens faste kapital er inkludert i regnskapet etter kontantprinsippet. Rentebeløpene er beregnet i samsvar med krav i oppdragsbrevet for 2015 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 2015 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	2015	2014
Renteinntekter	53	1
Andre finansinntekter	42	42
Valutagevinst	11 697	9 055
Valutatap	-10 754	-7 251
Rentekostnader	-397	-397
Renter på fjerningsforpliktelse	-1 632	-1 910
<b>Netto finansposter</b>	<b>-991</b>	<b>-462</b>

Ikke relevant ved kontantprinsippet.

**NOTE 9****NÆRSTÅENDE PARTER**

Staten ved Olje- og energidepartementet eier 67 prosent i Statoil og 100 prosent av Gassco. Selskapene defineres som nærstående parter til SDØE. Petoro har vesentlige eierandeler 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 59,9 milliarder kroner (tilsvarende 152 millioner fat o.e.) i 2015 mot 86,4 milliarder kroner (150 millioner fat o.e.) i 2014.

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 2015 solgte staten tørrgass direkte til Statoil som kjøper til en verdi av 550 millioner kroner mot 461 millioner i 2014. Staten har dekket sin relative andel av Statoils kostnader forbundet med transport, lagring og prosessering av tørrgass, for kjøp av tørrgass for videresalg samt gasssalgsadministrasjon, totalt 15,1 milliarder kroner i 2015 mot 15,4 milliarder i 2014. Mellomværende med Statoil var 4,2 milliarder kroner i SDØEs favør omregnet til kurs på balansedagen mot 5,7 milliarder i 2014.

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**

Det er ikke konstatert eller ført tap på kundefordringer i 2015. Kundefordringer og øvrige fordringer er oppført til pålydende i NGAAP.

**NOTE 11****INVESTERINGER I TILKNYTTET SELSKAP**

SDØEs deltakelse i Statoil Natural Gas LLC (SNG) i USA er med virkning fra 1.1.2009 vurdert som investering i tilknyttet selskap og bokføres etter egenkapitalmetoden. Investeringen ble ved anskaffelsestidspunkt i 2003 ført som en investering i immaterielle eiendeler 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.

Statoil konsoliderer sitt eierskap i SNG med øvrige aktiviteter i USA og benytter SNG som markedsføringselskap for avsetning av gass i det amerikanske markedet. 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 Norse Gas AS og Norpipe Oil AS inkludert i tabellen under.

Alle tall i millioner kroner	2015	2014
IB finansielle anleggsmidler	101	393
Årets andel av resultat i tilknyttet selskap	180	-293
<b>UB Finansielle anleggsmidler</b>	<b>280</b>	<b>101</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 estimer 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.

Estimatet for fjerningskostnader er nedjustert med 7,4 milliarder kroner som følge av endring i fremtidige estimerte kostnader fra operatør og endring av tidspunkt for nedstengning og fjerning. Endringen inkluderer 9,3 milliarder kroner i reduserte estimer for plugging og nedstengning av brønner og nedstengning av installasjoner samt avslutning av pågående fjerningsprosjekt. Fjerningsestimatene inkluderer driftskostnader for rigger og andre fartøy som er nødvendige for komplekse fjerningsoperasjoner. Noe lavere diskonteringsrente gir en økning i forpliktelsen på 1,6 milliarder kroner.

Alle tall i millioner kroner	2015	2014
Forpliktelse per 1.1	77 520	52 580
Nye forpliktelser/Avgang		130
Faktisk fjerning	-1 355	-1 243
Endrede estimat	-9 312	4 853
Endrede diskonteringsrenter	1 591	19 247
Endring eierandel	52	44
Rentekostnad	1 632	1 910
<b>Forpliktelse per 31.12</b>	<b>70 129</b>	<b>77 520</b>

Det er i 2015 påløpt 1 355 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 finansiell leasing av tre LNG skip levert i 2006
- Gjeld i forbindelse med endelig oppgjør av kommersielle arrangement ved overgang til selskapsbasert gassalg
- Gjeld i forbindelse med uopptjent inntekt i netto overskuddsavtaler. For 2015 er det ført 4,8 milliarder kroner.

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 1 357 millioner kroner. Av dette kommer 199 millioner kroner til utbetaling i 2016 og 799 millioner skal betales de påfølgende fire år. Restbeløpet på 359 millioner kroner skal betales etter år 2021.

Øvrig langsiktig gjeld er på 1 202 millioner kroner, av dette forfaller 733 millioner kroner til betaling etter 5 år fra balansedagen.

Ikke relevant ved kontantprinsippet.

**NOTE 14****ANNEN KORTSIKTIG GJELD**

Annen kortsiktig gjeld i NGAAP som forfaller i løpet av 2015 omfatter i hovedsak:

- avsetninger for påløpte, ikke betalte kostnader per 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 prissisiko ved salg til faste priser eller ved utsatt gassproduksjon, er relatert til terminkontrakter og futures. Markedsverdi av de finansielle instrumentene var 3 759 millioner kroner i eiendeler og 331 millioner kroner i forpliktelser per 31. desember 2015. Tilsvarende tall ved utgangen av 2014 var 1 959 millioner kroner i eiendeler og 404 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 2015 utgjorde dette i tillegg 410 millioner kroner i eiendeler og 507 millioner kroner i gjeld. Tilsvarende tall i 2014 var 1 089 millioner kroner i eiendeler. Det er etter NGAAP i 2015 ikke resultatført netto urealisert gevinst.

**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 prissisiko 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 2015 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
2016	7 201	1 916
2017	6 156	1 929
2018	5 471	1 929
2019	4 731	1 649
2020	4 305	1 565
Deretter	8 703	7 457

Leieavtaler representerer driftsrelaterte kontraktsforpliktelser ved leie av rigger, forsyningskip, produksjonsskip, helikoptre, beredskapsfartøy, 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 11 brønner med en forventet kostnad for SDØE på 1 290 millioner kroner, hvorav 1 184 millioner kroner forventes å påløpe i 2016.

Selskapet har også inngått kontraktsmessige forpliktelser relatert til investeringer i nye og eksisterende felt. I 2015 er SDØE gjennom godkjente budsjetter og arbeidsprogram forpliktet til drifts- og investeringskostnader for 2016. Totalt beløper dette seg til 29,0 milliarder kroner i 2016.

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.

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 bli påvirket av mulige rettssaker og tvister som deltaker i utvinningstillatelser, felt, rørledninger og landanlegg, og gjennom felles salg av gass sammen med Statoil. SDØE er involvert i pågående tvister knyttet til forhold i interessentskap hvor Petoro er rettighetshaver. Det er foretatt avsetning i regnskapet for forhold hvor det anses å være sannsynlighetsovervekt for et negativt utfall for SDØE-porteføljen.

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	2015	2014
Egenkapital per. 1.1	166 165	157 562
Årets resultat	88 999	119 671
Kontantoverføring til staten	-93 639	-111 068
<b>Egenkapital per 31.12</b>	<b>161 524</b>	<b>166 165</b>

I regnskapet for 2014 ble det ikke gjort avsetning på 5 296 millioner kroner for forventet utbetaling av netto overskuddsavtaler (NPI) for netto kontantunderskudd for felter omfattet av disse reglene. I 2015 avklarte Olje- og Energidepartementet at det skal foretas slik utbetaling til selskaper med netto kontantunderskudd på NPI-lisenser. Som følge av denne avklaringen har SDØE foretatt full avsetning av forventet utbetaling av tidligere innbetalt NPI for felter omfattet av dette. Avsetningen utgjør 10 til 17,5 prosent av forventede fjerningsutgifter på felter omfattet av de aktuelle lisensene.

Ettersom avsetningen anses som vesentlig for SDØE og gjelder for tidligere perioder, er avsetningen justert mot egenkapitalen per 1.1.2014 som en feil. Motposten er annen langsiktig gjeld som er justert for tilsvarende beløp i inngående balanse i fjoråret

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. Riksrevisjonen utsteder et avsluttende revisjonsbrev vedrørende SDØE regnskap og budsjett som blir offentlig etter at Statsregnskapet er avlagt og når Riksrevisjonens årlige rapport, Dokument nr. 1, legges frem for Stortinget.

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 - UREVIDERT

Olje* mill fat, Gass mrd Sm <sup>3</sup>	2015		2014		2013		2012	
	olje	gass	olje	gass	olje	gass	olje	gass
Forventede reserver pr. 01.01	1318	767	1395	799	1458	821	1429	847
Korreksjoner av tidligere år**	-10							
Endring av anslag	17	7	68	1	41	6	62	8
Utvidelser og funn	367	2	4	1	12	3	34	6
Forbedret utvinning	57	4	0	0	35	5	89	1
Kjøp av reserver								
Salg av reserver								
Produksjon	-150	-38	-148	-34	-151	-36	-157	-41
<b>Forventede reserver pr. 31.12</b>	<b>1599</b>	<b>743</b>	<b>1318</b>	<b>767</b>	<b>1395</b>	<b>799</b>	<b>1458</b>	<b>821</b>

\* Olje inkluderer NGL og kondensat

\*\* Avstemming mot offisielle reserver

Ved utgangen av 2015 var porteføljens forventede gjenværende olje-, kondensat-, NGL- og gassreserver 6 276 millioner fat o.e. Dette er 130 millioner fat o.e. høyere enn ved utgangen av 2014.

Det har vært en samlet reservetilgang på 520 millioner fat o.e. i 2015. Reserveøkningen er i hovedsak knyttet til beslutning om utbygging og drift av Johan Sverdrup fase 1. I tillegg kommer forbedret utvinning av eksisterende felt i SDØE-porteføljen i 2015. Samtidig skjedde det justeringer på enkelte felt.

Det ble produsert 390 millioner fat o.e. i 2015, dette gir en reserveerstatningsgrad for 2015 på 133 prosent. Reserveerstatningsgraden var 24 prosent for 2014.

## NOTE 22

### FORSKNING OG UTVIKLING

Petoro bidrar til forskning og utvikling (FoU) ved at SDØE dekker sin andel av kostnadene i utvinningstillatelsene. SDØE har kostnadsført i 581 millioner kroner til forskning og utvikling i 2015 som er belastet fra operatørene i løpet av regnskapsåret 2015.



**NOTE 23**
**STATENS DELTAKERANDELER**

Utvinningsstillatelse	Per. 31.12.2015 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2014 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
037	30,00000	30,00000
037 B	30,00000	30,00000
037 E	30,00000	30,00000
037 F	-	30,00000
038	30,00000	30,00000
038 C	30,00000	30,00000
038 D	30,00000	30,00000
038 E	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
051	-	31,40000
052	37,00000	37,00000
052 B	-	37,00000
053	33,60000	33,60000
054	40,80000	40,80000
055 C	33,60000	33,60000
057	30,00000	30,00000
062	19,95000	19,95000
064	30,00000	30,00000
074	19,95000	19,95000
074 B	19,95000	19,95000
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

Utvinningsstillatelse	Per. 31.12.2015 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2014 Deltakerandel (%)
093 C	47,88000	47,88000
093 D	47,88000	47,88000
093 E	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
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
124	27,09000	27,09000
128	24,54546	24,54546
128 B	54,00000	54,00000
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
190 B	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
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

Utvinningstillatelse	Per. 31.12.2015 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2014 Deltakerandel (%)
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	-
250	45,00000	45,00000
255	30,00000	30,00000
263C	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
393 B	-	20,00000
438	20,00000	20,00000
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
504 BS	-	4,28600
504 CS	-	46,04300
506 BS	-	20,00000
506 CS	-	20,00000
506 DS	-	20,00000
506 S	-	20,00000
516	24,54545	24,54545
527	-	20,00000
532	20,00000	20,00000
537	20,00000	20,00000
558	-	20,00000
598	-	20,00000
602	20,00000	20,00000
608	20,00000	20,00000
611	20,00000	20,00000
612	20,00000	20,00000
615	20,00000	20,00000
615 B	20,00000	20,00000
618	20,00000	20,00000

Utvinningsstillatelse	Per. 31.12.2015 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2014 Deltakerandel (%)
625	20,00000	20,00000
628	-	20,00000
638	20,00000	20,00000
639	-	20,00000
642	20,00000	20,00000
656	20,00000	20,00000
657	-	20,00000
659	30,00000	30,00000
660	20,00000	20,00000
663	20,00000	20,00000
676 S	-	20,00000
676 BS	-	-
681	20,00000	20,00000
682	20,00000	20,00000
684	30,00000	30,00000
685	20,00000	20,00000
686	-	20,00000
687	20,00000	20,00000
694	20,00000	20,00000
695	20,00000	20,00000
696	20,00000	20,00000
698	36,47500	36,47500
699	36,47500	36,47500
706	-	20,00000
712	20,00000	20,00000
714	20,00000	20,00000
716	20,00000	20,00000
718	20,00000	20,00000
720	20,00000	20,00000
723	20,00000	20,00000
726	20,00000	20,00000
728	20,00000	20,00000
728 B	20,00000	-
739 S	30,00000	30,00000
741	30,00000	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
775	20,00000	-
776	20,00000	-
777	20,00000	-
789	20,00000	-
793	20,00000	-
795	20,00000	-
797	20,00000	-
805	20,00000	-
806	20,00000	-

**Utvinningstillatelser med netto overskuddsavtaler\***

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

<b>Samordnede felt</b>	<b>Per. 31.12.2015 Deltakerandel (%)</b>	<b>Per. 31.12.2014 Deltakerandel (%)</b>	<b>Gjenværende produksjonsperiode</b>	<b>Konsesjonsperiode</b>
Fram H-Nord Unit	11,2000	11,2000	2025	2024
Gimle Unit	24,1863	24,1863	2034	2023
Grane Unit	28,9425	28,9425	2043	2030
Gullfaks Unit	30,0000	30,0000	2036	2036
Haltenbanken Vest Unit (Kristin)	19,5770	19,5770	2034	2027
Heidrun Unit	57,7934	57,7934	2044	2024
Jette Unit	30,0000	30,0000	2016	2021
Johan Sverdrup Unit	17,3600	-	2058	2037
Martin Linge Unit	30,0000	30,0000	2046	2027
Norne Inside	54,0000	54,0000	2031	2026
Ormen Lange Unit	36,4850	36,4850	2036	2040
Oseberg Area Unit	33,6000	33,6000	2039	2031
Snorre Unit	30,0000	30,0000	2039	2016
Snøhvit Unit	30,0000	30,0000	2044	2035
Statfjord Øst Unit	30,0000	30,0000	2025	2024
Sygna Unit	30,0000	30,0000	2025	2024
Tor Unit	3,6874	3,6874	2050	2028
Troll Unit	56,0000	56,0000	2069	2030
Valemon Unit	30,0000	30,0000	2030	2031
Vega Unit	28,3200	28,3200	2026	2024
Visund Inside	30,0000	30,0000	2034	2034
Åsgard Unit	35,6900	35,6900	2032	2027

<b>Felt</b>	<b>Per. 31.12.2015 Deltakerandel (%)</b>	<b>Per. 31.12.2014 Deltakerandel (%)</b>	<b>Gjenværende produksjonsperiode</b>	<b>Konsesjonsperiode</b>
Atla	30,0000	30,0000	2018	2025
Draugen	47,8800	47,8800	2027	2024
Ekofisk	5,0000	5,0000	2049	2028
Eldfisk	5,0000	5,0000	2049	2028
Embla	5,0000	5,0000	2049	2028
Flyndre (deltakerandel norsk side)	5,0000	5,0000	2025	2028

Gjøa	30,0000	30,0000	2026	2028
Heimdal	20,0000	20,0000	2030	2021
Kvitebjørn	30,0000	30,0000	2042	2031
Maria	30,0000	30,0000	2046	2036
Rev	30,0000	30,0000	-	2021
Skirne	30,0000	30,0000	2021	2025
Skuld	24,5455	24,5455	2031	2026
Statfjord Nord	30,0000	30,0000	2025	2026
Svalin	30,0000	30,0000	2043	2030
Tordis	30,0000	30,0000	2029	2024
Tune	40,0000	40,0000	2019	2020
Urd	24,5455	24,5455	2031	2026
Varg	30,0000	30,0000	2019	2021
Veslefrikk	37,0000	37,0000	2019	2020
Vigdis	30,0000	30,0000	2029	2024

<b>Nedstengte felt</b>	<b>Per. 31.12.2015 Deltakerandel (%)</b>	<b>Per. 31.12.2014 Deltakerandel (%)</b>	<b>Konsesjonsperiode</b>
Huldra Unit	31,9553	31,9553	2015
Yttergryta	19,9500	19,9500	2027

#### RØRLEDNINGER OG LANDANLEGG

<b>Oljerør</b>	<b>Per. 31.12.2015 Deltakerandel (%)</b>	<b>Per. 31.12.2014 Deltakerandel (%)</b>	<b>Konsesjonsperiode</b>
Oseberg Transport System (OTS)	48,3838	48,3838	2028
Troll Oljerør I + II	55,7681	55,7681	2023
Grane oljerør	42,0631	42,0631	2030
Kvitebjørn Oljerør	30,0000	30,0000	2020
Norpipe Oil AS (Eierandel)	5,0000	5,0000	2028
<b>Olje - Landanlegg</b>			
Mongstad Terminal DA	35,0000	35,0000	-

**Gassrør**

Gassled**	45,7930	45,7930	2028
Haltenpipe	57,8125	57,8125	2028
Mongstad Gassrør (EMV)	56,0000	56,0000	2030
Polarled (NSGI)	11,9460	11,9460	-
Troll Gassrør	56,0000	56,0000	

**Gass - Landanlegg**

Dunkerque Terminal DA	29,7652	29,7652	2028
Zeepipe Terminal J.V.	22,4384	22,4384	2028
Vestprosess DA	41,0000	41,0000	-
Kollsnes (gassbehandlingsanlegg, drift)	45,7930	45,7930	-
Norsea Gas AS (Eierandel)	40,0060	40,0060	2028
Ormen Lange Eiendom DA	36,4750	36,4750	2035

I tillegg har SDØE immaterielle eiendeler vedrørende lagringskapasitet i gasslager 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

\*\* Deltakerandel i Gassled inkludert Norsesea Gas AS er 46,698 %

Petoro andel Gassled	45,7930 %
Norsea Gas- andel av Gassled:	2,2610 %
Petoro andel Norsesea Gas	40,0060 %
Petoro andel Gassled ex Norsesea Gas	45,7930 %
Petoro andel Gassled inkl Norsesea Gas	46,6975 %



Vår saksbehandler  
Lene Simonsen 21540887  
Vår dato 23.02.2016  
Deres dato  
Vår referanse 2015/01277-5  
Deres referanse

STATENS DIREKTE ØKONOMISKE  
ENGASJEMENT SDØE  
Postboks 300 Sentrum  
4002 STAVANGER

**Revisjon av regnskapet for 2015 for Statens direkte økonomiske engasjement i petroleumsvirksomheten**

I henhold til lov av 7. mai 2004 nr. 21 om Riksrevisjonen er Riksrevisjonen revisor for Statens direkte økonomiske engasjement i petroleumsvirksomheten.

Ved avslutningen av den årlige revisjonen utsteder Riksrevisjonen en revisjonsberetning som oppsummerer revisjonsarbeidet. Resultatet av revisjonsarbeidet blir først offentlig når Riksrevisjonen har rapportert om resultatet av revisjonen til Stortinget, jf. lov om Riksrevisjonen §18.

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

Etter fullmakt

Handwritten signature of Jan Fredrik Lied in blue ink.

Jan Fredrik Lied  
fung.ekspedisjonssjef

Handwritten signature of Lars Christian Møller in blue ink.

Lars Christian Møller  
avdelingsdirektør