



# TALLENES FOR 2012

ÅRSREGNSKAP SDØE

# INNHOOLD

## Regnskap SDØE

|    |   |
|----|---|
| 41 | Bevilgningsregnskap i kontantstørrelser |
| 42 | Kapitalregnskap i kontantstørrelser     |
| 43 | Resultatregnskap                        |
| 44 | Balanse per 31. desember                |
| 45 | SDØE Kontantstrømpoppstilling           |
| 46 | SDØE Noter (Regnskapsloven)             |

## Noter SDØE

|    |         |   |
|----|---------|---|
| 48 | Note 1  | Overdragelse og endring av eierandeler                            |
| 49 | Note 2  | Spesifikasjon av anleggsmidler                                    |
| 49 | Note 3  | Spesifikasjon av driftsinntekter per område                       |
| 50 | Note 4  | Spesifikasjon av driftsinntekter per produkt                      |
| 50 | Note 5  | Spesifikasjon av produksjons- og andre driftskostnader per område |
| 50 | Note 6  | Varelager   |
| 51 | Note 7  | Renter  |
| 51 | Note 8  | Netto finansposter  |
| 51 | Note 9  | Nærstående parter   |
| 52 | Note 10 | Kundefordringer   |
| 52 | Note 11 | Investeringer i tilknyttet selskap                                |
| 52 | Note 12 | Nedstengning/fjerning   |
| 53 | Note 13 | Annen langsiktig gjeld  |
| 53 | Note 14 | Annen kortsiktig gjeld  |
| 53 | Note 15 | Finansielle instrumenter og risikostyring                         |
| 54 | Note 16 | Leieavtaler/kontraktsforpliktelser                                |
| 55 | Note 17 | Andre forpliktelser   |
| 55 | Note 18 | Vesentlige estimater  |
| 55 | Note 19 | Egenkapital   |
| 56 | Note 20 | Revisor   |
| 56 | Note 21 | Forventede gjenværende olje- og gassreserver                      |
| 57 | Note 22 | Statens deltakerandeler   |

## Revisor

|    |                    |
|----|--------------------|
| 63 | Revisors beretning |
|----|--------------------|

## SDØE BEVILGNINGSREGNSKAP I KONTANTSTØRRELSER

| Alle tall i hele kroner  | Note | 2012                       |
|--|------|----------------------------|
| Investeringer  | 2    | 25 610 149 081,30          |
| <b>Totale utgifter</b>   |      | <b>25 610 149 081,30</b>   |
| Driftsinntekter  | 3, 4 | -213 166 275 923,55        |
| Driftsutgifter   | 5    | 36 808 813 791,85          |
| Lete- og feltutviklingsutgifter  |      | 1 858 059 857,73           |
| Avskrivninger  | 2    | 19 500 976 296,68          |
| Renter   | 7    | 6 552 853 294,21           |
| <b>Driftsresultat</b>  |      | <b>-148 445 572 683,08</b> |
| Avskrivninger  | 2    | -19 500 976 296,68         |
| Renter fast kapital  | 7    | -6 574 687 515,00          |
| Renter mellomregnskapet  | 7    | 21 834 220,79              |
| <b>Totale inntekter</b>  |      | <b>-174 499 402 273,97</b> |
| <b>Kontantstrøm før endring mellomværende<br/>(netto inntekt fra SDØE)</b> |      | <b>-148 889 253 192,67</b> |

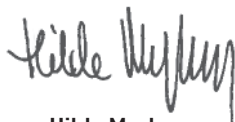
## SDØE KAPITALREGNSKAP I KONTANTSTØRRELSER

| Alle tall i hele kroner                | Note | NOK                 | NOK                      | NOK                        |
|--|------|---------------------|--------------------------|----------------------------|
| Mellomregning staten 31.12.2012        |      |                     |                          | 2 331 348 515,18           |
| Realinvestering før nedskrivning       |      |                     | 164 333 466 917,98       |                            |
| Nedskrivning                           | 2    |                     | -1 122 668 422,48        |                            |
| Konto for realinvestering              | 2    |                     | 163 210 798 495,50       | 163 210 798 495,50         |
| <b>Sum</b>                             |      |                     |                          | <b>165 542 147 010,68</b>  |
| Mellomregning staten 1.1.2012          |      |                     | -372 091 750,58          |                            |
| Totale utgifter                        |      | 25 610 149 081,30   |                          |                            |
| Totale inntekter                       |      | -174 499 402 273,97 |                          |                            |
| Kontantstrøm                           |      | -148 889 253 192,67 | -148 889 253 192,67      |                            |
| Netto overført staten                  |      |                     | 146 929 996 428,07       |                            |
| <b>Mellomregning staten 31.12.2012</b> |      |                     | <b>-2 331 348 515,18</b> | <b>-2 331 348 515,18</b>   |
| Fast kapital 1.1.2012                  |      |                     | -158 224 294 133,36      |                            |
| Årets investering                      |      |                     | -25 610 149 081,30       |                            |
| Årets avskrivning                      |      |                     | 19 500 976 296,68        |                            |
| Nedskrivning                           |      |                     | 1 122 668 422,48         |                            |
| Fast kapital 31.12.2012                |      |                     | -163 210 798 495,50      | -163 210 798 495,50        |
| <b>Sum</b>                             |      |                     |                          | <b>-165 542 147 010,68</b> |

Stavanger, 22. februar 2013



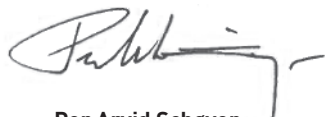
**Gunnar Berge**  
Styreleder



**Hilde Myrberg**  
Nestleder



**Nils-Henrik M. von der Fehr**  
Styremedlem



**Per Arvid Schøyen**  
Styremedlem



**Mari Thjømøe**  
Styremedlem



**Ragnar Sandvik**  
Styremedlem,  
valgt av ansatte



**Anniken Teigen Gravem**  
Styremedlem,  
valgt av ansatte



**Kjell Pedersen**  
Administrerende direktør

## SDØE RESULTATREGNSKAP

| Alle tall i millioner kroner    | Note        | 2012           | 2011           | 2010           |
|---------------------------------|-------------|----------------|----------------|----------------|
| <b>DRIFTSINNETEKTER</b>         |             |                |                |                |
| Driftsinntekter                 | 3, 4, 9, 11 | 213 885        | 188 820        | 159 270        |
| <b>Sum driftsinntekter</b>      |             | <b>213 885</b> | <b>188 820</b> | <b>159 270</b> |
| <b>DRIFTSKOSTNADER</b>          |             |                |                |                |
| Letekostnader                   |             | 1 127          | 988            | 1 192          |
| Produksjonskostnader            | 5           | 16 380         | 15 508         | 15 870         |
| Avskrivninger og nedskrivninger | 2           | 25 450         | 20 051         | 18 056         |
| Andre driftskostnader           | 5, 9, 10    | 18 210         | 17 313         | 16 927         |
| <b>Sum driftskostnader</b>      |             | <b>61 167</b>  | <b>53 860</b>  | <b>52 045</b>  |
| <b>Driftsresultat</b>           |             | <b>152 717</b> | <b>134 959</b> | <b>107 225</b> |
| <b>FINANSPOSTER</b>             |             |                |                |                |
| Finansinntekter                 |             | 4 556          | 6 045          | 6 003          |
| Finanskostnader                 | 12          | 7 287          | 7 284          | 7 849          |
| <b>Netto finansposter</b>       | 8           | <b>-2 731</b>  | <b>-1 239</b>  | <b>-1 846</b>  |
| <b>ÅRSRESULTAT</b>              | 19          | <b>149 986</b> | <b>133 721</b> | <b>105 379</b> |

## SDØE BALANSE PER 31. DESEMBER

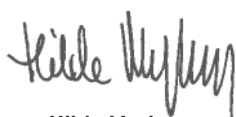
| Alle tall i millioner kroner       | Note         | 2012           | 2011           | 2010           |
|------------------------------------|--------------|----------------|----------------|----------------|
| Immaterielle eiendeler             | 2            | 649            | 864            | 800            |
| Varige driftsmidler                | 1, 2, 18, 21 | 196 365        | 194 702        | 179 953        |
| Finansielle anleggsmidler          | 2, 11        | 1 102          | 1 746          | 1 382          |
| <b>Anleggsmidler</b>               |              | <b>198 116</b> | <b>197 312</b> | <b>182 136</b> |
| Lager                              | 6            | 3 507          | 2 812          | 2 074          |
| Kundefordringer                    | 9, 10        | 26 776         | 25 752         | 23 102         |
| Bankinnskudd                       |              | 97             | 83             | 81             |
| <b>Omløpsmidler</b>                |              | <b>30 380</b>  | <b>28 647</b>  | <b>25 257</b>  |
| <b>SUM EIENDELER</b>               |              | <b>228 496</b> | <b>225 959</b> | <b>207 392</b> |
| Egenkapital per 1.1                |              | 152 029        | 146 456        | 144 649        |
| Betalt fra/(til) Staten i året     |              | -146 930       | -128 083       | -103 572       |
| Årets resultat                     |              | 149 986        | 133 721        | 105 379        |
| Egenkapitaljustering*              |              | 0              | -64            | 0              |
| <b>Egenkapital</b>                 | 19           | <b>155 085</b> | <b>152 029</b> | <b>146 456</b> |
| Langsiktige fjerningsforpliktelser | 12, 18       | 58 349         | 57 906         | 45 186         |
| Annen langsiktig gjeld             | 13           | 2 081          | 2 449          | 1 827          |
| <b>Langsiktig gjeld</b>            |              | <b>60 430</b>  | <b>60 355</b>  | <b>47 012</b>  |
| Leverandørgjeld                    |              | 3 244          | 3 049          | 1 920          |
| Annen kortsiktig gjeld             | 9, 14, 15    | 9 736          | 10 526         | 12 003         |
| <b>Kortsiktig gjeld</b>            |              | <b>12 980</b>  | <b>13 575</b>  | <b>13 924</b>  |
| <b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>    |              | <b>228 496</b> | <b>225 959</b> | <b>207 392</b> |

\* Knyttet til tilbakeføring av tidligere egenkapitaljusteringer i forbindelse med bytteavtale med Faroe Petroleum Norge AS og omregningsdifferanse og avvikling av Etanor DA i forbindelse med overføring til Gassled

Stavanger, 22. februar 2013



**Gunnar Berge**  
Styreleder



**Hilde Myrberg**  
Nestleder



**Nils-Henrik M. von der Fehr**  
Styremedlem



**Per Arvid Schøyen**  
Styremedlem



**Mari Thjømøe**  
Styremedlem



**Ragnar Sandvik**  
Styremedlem, valgt av ansatte



**Anniken Teigen Gravem**  
Styremedlem, valgt av ansatte



**Kjell Pedersen**  
Administrerende direktør

## SDØE KONTANTSTRØMOPPSTILLING

| Alle tall i millioner kroner                      | 2012           | 2011            | 2010            |
|---|----------------|-----------------|-----------------|
| <b>KONTANTSTRØM FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER</b> |                |                 |                 |
| Innbetalinger fra driften                         | 213 095        | 183 881         | 157 311         |
| Utbetalinger fra driften                          | -38 650        | -34 742         | -34 060         |
| Netto rentebetalinger                             | -54            | -66             | -41             |
| <b>Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter</b> | <b>174 499</b> | <b>149 205</b>  | <b>123 210</b>  |
| <b>KONTANTSTRØM INVESTERINGSAKTIVITETER</b>       |                |                 |                 |
| Investeringer                                     | -25 610        | -21 437         | -18 443         |
| <b>Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>   | <b>25 610</b>  | <b>-21 437</b>  | <b>-18 443</b>  |
| <b>KONTANTSTRØM FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER</b>  |                |                 |                 |
| Endring arbeidskapital i lisensene                | -789           | 621             | -1 740          |
| Endring over/under call i lisensene               | -1 157         | -303            | 498             |
| Netto overført til staten                         | -146 930       | -128 083        | -103 572        |
| <b>Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>  | <b>148 876</b> | <b>-127 766</b> | <b>-104 814</b> |
| Økning beholdning bankkonto DA-selskap            | 13             | 3               | -46             |

## SDØE NOTER (REGNSKAPSLOVEN)

### GENERELT

Petoros formål er på vegne av staten, for statens regning og risiko, å ha ansvaret for å ivareta de forretningsmessige forhold knyttet til statens direkte økonomiske engasjement i petroleumsvirksomheten på norsk kontinentalsokkel (SDØE) og virksomhet i tilknytning til dette. Selskapets overordnede mål er å skape størst mulig økonomiske verdier fra porteføljen.

Petoro var per 31. desember 2012 rettighetshaver for statens andeler i 158 utvinningstillatelser og 15 interessentskap for rørledninger og terminaler. Petoro ivaretar også interessene i Mongstad Terminal DA, Vestprosess DA samt forvaltningen av aksjene i Norse Sea Gas AS og Norpipe Oil AS. Selskapet har rettigheter og plikter som andre rettighetshavere, og ivaretar statens direkte økonomiske interesser på norsk sokkel på et forretningsmessig grunnlag. 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.

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.

Hovedforskjellen mellom resultat etter regnskapsloven og resultat etter kontantprinsippet er at i kontantprinsippet er investeringenes kontantbetaling inkludert og avskrivninger ekskludert. 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.

### REGNSKAPSPRINSIPPER

SDØEs andeler i aksjeselskap og selskap med delt ansvar vedrørende utvinning av petroleum er normalt inkludert under de respektive poster i resultatregnskapet og balansen etter bruttometoden for SDØEs andel av inntekter, kostnader, eiendeler og gjeld. Det samme gjelder ideelle andeler i olje- og gassvirksomhet inklusive rørledningstransport, som ikke er organisert som selskap.

For aksjer i Norse Sea Gas AS og Norpipe Oil AS blir utbytte ført som finanspost. I tillegg er inntekter og kostnader fra utvinningstillatelser med netto overskuddsavtaler (gjelder utvinningstillatelser tildelt i andre lisensrunde) ført som andre inntekter etter nettometoden per utvinningstillatelse.

SDØEs deltakelse i Statoil Natural Gas LLC (SNG) blir vurdert som en investering i tilknyttet selskap og bokført etter egenkapitalmetoden. Det vil si at SDØEs andel av egenkapitalen inngår i balansen under finansielle anleggsmidler og at resultatandel er ført som driftsinntekter i resultatregnskapet.

Funksjonell valuta er norske kroner.

### Prinsipper for inntektsføring

Selskapet inntektsfører produksjon av olje, NGL og gass basert på salgsmetoden. Salgsmetoden innebærer at selget 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 en 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 produksjonsfellesskap, vurderes til produksjonskostnad, mens tilgodehavende fra de øvrige partene i produksjonsfellesskapene vurderes til laveste verdi av produksjonskostnad og antatt nåverdi av fremtidig salgspris.

Kjøp av tredjepartsgass for videresalg 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 selskapet (finansiert 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 produksjonshetsmetoden. 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 2012 utgjør denne reservejusteringen 70,3 prosent av forventede gjenværende oljereserver, mens

tilsvarende for gassfelt utgjør 87,3 prosent. Reserveanslagene revideres årlig og eventuelle endringer påvirker kun fremtidige avskrivningskostnader.

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

Andre eiendeler avskrives lineært over økonomisk levetid.

## Immaterielle eiendeler

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

## Nedskrivning

Ved hver regnskapsavleggelse testes varige driftsmidler og immaterielle eiendeler for nedskrivning dersom det er indikasjon 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 selskapets kalkulatoriske kapitalkostnad (WACC).

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

## Vedlikeholdskostnader

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

## Nedstengings- og fjerningskostnader

I henhold til konsesjonsvilkårene kan myndighetene pålegge rettighetshaverne å fjerne anleggene til havs ved driftsperiodens utløp. Estimert virkelig verdi av forpliktelser til nedstenging 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 nedstenging 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. Reserveredeler av mindre verdi til bruk i forbindelse med drift av olje- eller gassfelt kostnadsføres ved anskaffelsen. Reserveredeler 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.

### **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 balanseført depositum/marginer som samsvarer med derivatenes markedsverdi.

Finansielle instrumenter som ikke er omløpsmiddel følger vurderingsreglene for anleggsmidler.

### **Betingede forpliktelser**

Sannsynlige og kvantifiserbare tap kostnadsføres.

## **NOTE 1**

## **OVERDRAGELSE OG ENDRING AV EIERANDELER**

I 2012 ble det tildelt 18 utvinningstillatelser med SDØE deltakelse. 14 utvinningstillatelser ble formelt tildelt av Olje- og energidepartementet i forbindelse med Tildeling i forhåndsdefinerte områder 2011 (TFO 2011), 17. januar 2012. I tillegg ble 4 utvinningstillatelser fradelt fra eksisterende lisenser med SDØE deltakelse. I 2012 ble 7 utvinningstillatelser tilbakelevert.

Som følge av medhold i glideskalavedtak og voldgiftsdom er eierandelen på Heidrun Unit endret fra 57,40288 til 57,79339 prosent.

## NOTE 2

## SPESIFIKASJON AV ANLEGGSMIDLER

| Alle tall i millioner kroner                   | Historisk                        | Akkumulert              | Tilgang<br>2012 | Nedskrivning<br>2012 | Avgang<br>2012 | Overføringer<br>2012 | Avskrivning<br>2012 | Bokført per<br>31.12.2012 |
|--|----------------------------------|-------------------------|-----------------|----------------------|----------------|----------------------|---------------------|---------------------------|
|  | anskaffelseskost<br>per 1.1.2012 | avskrivning<br>1.1.2012 |                 |                      |                |                      |                     |                           |
| Felt under utvikling                           | 1 214                            | 0                       | 2 954           | -391                 | 0              | 88                   | 0                   | 3 865                     |
| Felt i drift                                   | 400 652                          | -243 187                | 21 354          | -547                 | 0              | 357                  | -22 495             | 156 134                   |
| Rørledninger og landanlegg                     | 60 538                           | -28 824                 | 1 605           | 2                    | -2             | 0                    | -1 737              | 31 582                    |
| Balanseførte letekostnader                     | 4 309                            | 0                       | 1 374           | 0                    | -455           | -446                 | 0                   | 4 783                     |
| <b>Sum varige driftsmidler</b>                 | <b>466 713</b>                   | <b>-272 011</b>         | <b>27 287</b>   | <b>-935</b>          | <b>-457</b>    | <b>0</b>             | <b>-24 232</b>      | <b>196 365</b>            |
| Immaterielle eiendeler                         | 960                              | -96                     | 70              | -243                 | 0              | 0                    | -42                 | 649                       |
| Finansielle anleggsmidler                      | 1 746                            | 0                       | -644            | 0                    | 0              | 0                    | 0                   | 1 102                     |
| <b>Sum anleggsmidler<br/>(NGAAP)</b>           | <b>469 419</b>                   | <b>-272 107</b>         | <b>26 713</b>   | <b>-1 179</b>        | <b>-457</b>    | <b>0</b>             | <b>-24 273</b>      | <b>198 116</b>            |
| Omregning<br>til kontante størrelser           | -51 909                          | 23 693                  | -1 038          | 0                    | 455            | 0                    | 4 766               | -34 905                   |
| <b>Sum anleggsmidler<br/>kontantprinsippet</b> | <b>417 510</b>                   | <b>-248 414</b>         | <b>25 675</b>   | <b>-1 179</b>        | <b>-2</b>      | <b>0</b>             | <b>-19 507</b>      | <b>163 211</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.

Immaterielle eiendeler på 649 millioner kroner inkluderer hovedsakelig rettigheter i gasslageret i Aldbrough. Anlegget ble satt i kommersiell drift i 2009. Hele anlegget med 9 lagerkaverner er nå i drift. 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. På basis av tekniske rapporter om lavere utnyttelse av lagerkapasiteten og redusert volatilitet har Statoil foretatt en nedskrivning av verdien i anlegget i desember 2012. Verdien av SDØEs andel er tilsvarende skrevet ned i regnskapet for SDØE i 2012. Investeringer i videre utvikling av Etzel gasslager og et mindre beløp på Åsgard Transport er inkludert i immaterielle eiendeler.

Finansielle anleggsmidler på 1 102 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) Det er tilbakeført opptjent resultatandel frem til 30.9.2012 som er bokført som et utbytte mot balansen per 31.12.2012
- Aksjepost i Norseas Gas AS med bokført verdi på 3,98 millioner kroner og en aksjepost i Norpipe Oil AS.

## NOTE 3

## SPESIFIKASJON AV DRIFTSINNTEKTER PER OMRÅDE

| Alle tall i millioner kroner | 2012           | 2011           | 2010           |
|------------------------------|----------------|----------------|----------------|
| Modne oljefelt               | 61 690         | 59 494         | 58 352         |
| Gassfelt/Nye utbygginger*    | 142 416        | 121 481        | 95 576         |
| Annen infrastruktur          | 2 548          | 2 566          | 2 275          |
| Netto overskuddsavtaler      | 1 085          | 951            | 876            |
| Øvrige inntekter             | 10 785         | 9 080          | 6 566          |
| Eliminering internt salg     | -4 640         | -4 752         | -4 375         |
| <b>Sum driftsinntekter</b>   | <b>213 885</b> | <b>188 820</b> | <b>159 270</b> |

- \*Inkluderer Gassled

Øvrige inntekter består i all hovedsak av inntekter fra videresalg av kjøpt gass.

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

| Alle tall i millioner kroner         | 2012           | 2011           | 2010           |
|--------------------------------------|----------------|----------------|----------------|
| Råolje, NGL og kondensat             | 96 320         | 95 375         | 81 019         |
| Gass                                 | 106 442        | 81 683         | 67 964         |
| Transport- og prosesseringsinntekter | 9 913          | 10 178         | 8 989          |
| Andre inntekter                      | 124            | 633            | 422            |
| Netto overskuddsavtaler              | 1 085          | 951            | 876            |
| <b>Sum driftsinntekter</b>           | <b>213 855</b> | <b>188 820</b> | <b>159 270</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 de tre største kundene kjøper omlag 30 prosent av årlige volumer på langtidskontrakter.

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

| Alle tall i millioner kroner                     | 2012          | 2011          | 2010          |
|--|---------------|---------------|---------------|
| <b>PRODUKSJONSKOSTNADER</b>                      |               |               |               |
| Modne oljefelt                                   | 8 722         | 7 752         | 8 929         |
| Gassfelt/nye utbygginger*                        | 7 003         | 6 948         | 6 765         |
| Annen infrastruktur                              | 655           | 808           | 175           |
| <b>Sum produksjonskostnader</b>                  | <b>16 380</b> | <b>15 508</b> | <b>15 870</b> |
| <b>ANDRE DRIFTSKOSTNADER</b>                     |               |               |               |
| Modne oljefelt                                   | 2 748         | 2 866         | 3 210         |
| Gassfelt/nye utbygginger*                        | 10 332        | 9 906         | 10 280        |
| Annen infrastruktur                              | -233          | 129           | 81            |
| Øvrige driftsutgifter                            | 10 003        | 9 164         | 7 731         |
| Eliminering internt kjøp                         | -4 640        | -4 752        | -4 375        |
| <b>Sum andre driftskostnader</b>                 | <b>18 210</b> | <b>17 313</b> | <b>16 927</b> |
| <b>Sum produksjons- og andre driftskostnader</b> | <b>34 590</b> | <b>32 821</b> | <b>32 797</b> |

\*inkluderer Gassled

Øvrige driftsutgifter består hovedsakelig av utgifter til kjøp av gass for videresalg.

**NOTE 6**
**VARELAGER**

| Alle tall i millioner kroner | 2012         | 2011         | 2010         |
|------------------------------|--------------|--------------|--------------|
| Petroleumsprodukter          | 1 460        | 1 031        | 168          |
| Reservedeler                 | 2 047        | 1 781        | 1 906        |
| <b>Sum varelager</b>         | <b>3 507</b> | <b>2 812</b> | <b>2 074</b> |

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

**NOTE 7****RENTER (KONTANTPRINSIPPET)**

Renter av statens faste kapital er inkludert i regnskapet etter kontantprinsippet. Rentebeløpene er beregnet i samsvar med St.prp. nr. 1 Tillegg nr. 7 (1993-94) og punkt 5.7 i tildelingsbrev for 2012 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 bevilgningssregnskapet og likviditetsbevegelser.

Rente på mellomregning med staten er beregnet i samsvar med punkt 5.6 i tildelingsbrev for 2012 gitt til Petoro AS fra Olje- og energidepartementet. Rentesesatsen som er benyttet er knyttet opp mot renten på kortsiktige statspapirer og tilsvarer rentesesats for kortsiktige kontolån til statskassen beregnet med utgangspunkt i månedlig gjennomsnittlig saldo på mellomregningen med staten.

**NOTE 8****NETTO FINANSPOSTER**

| Alle tall i millioner kroner    | 2012          | 2011          | 2010          |
|---------------------------------|---------------|---------------|---------------|
| Renteinntekter                  | 71            | 101           | 4             |
| Andre finansinntekter           | 58            | 432           | 101           |
| Valutagevinst                   | 4 427         | 5 512         | 5 898         |
| Valutatap                       | -5 331        | -5 287        | -6 123        |
| Rentekostnader                  | -74           | -171          | -151          |
| Andre finanskostnader           | -256          |               |               |
| Renter på fjerningsforpliktelse | -1 626        | -1 826        | -1 575        |
| <b>Netto finansposter</b>       | <b>-2 731</b> | <b>-1 239</b> | <b>-1 846</b> |

**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.

Statoil er kjøper av statens olje, kondensat og NGL. Samlet salg av olje, kondensat og NGL fra SDØE til Statoil beløp seg til 96,6 milliarder kroner (tilsvarende 158 millioner fat o.e.) i 2012 mot 95,5 milliarder kroner (161 millioner fat o.e.) i 2011.

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 2012 solgte staten tørrgass direkte til Statoil som kjøper til en verdi av 407 millioner kroner mot 441 millioner i 2011. 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 19,5 milliarder kroner i 2012 mot 18,7 milliarder i 2011. Mellomværende med Statoil var 8,4 milliarder kroner i SDØEs favør omregnet til kurs på balansedagen mot 10,7 milliarder i 2011.

Under avsetningsinstruksen er SDØE også deltaker med en økonomisk andel i Statoil Natural Gas LLC (SNG) i USA. Kontantstrømmene fra SNG per 30.9.2012 er gjort opp og overført SDØE i 2012 med NOK 1,3 milliarder. Gjenstående opptjent kontantstrøm for 4. kvartal gjøres opp i 2013. 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 i løpet av året konstatert og kostnadsført et mindre tap på 4,9 millioner kroner for SDØEs andel på kundefordringer for handelsvirksomheten i Storbritannia under avsetningsinstruksen.

Utover dette er kundefordringer og øvrige fordringer oppført til pålydende.

**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 eierdeler til opprinnelig anskaffelseskost 798 millioner kroner. Aktiviteten er tidligere år vurdert som en felles kontrollert virksomhet og bokført etter bruttometoden.

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 markedsføringsselskap for avsetning av gass i det amerikanske markedet. SDØE deltar i SNG under Avsetningsinstruksen i aktiviteter knyttet til avsetning av statens LNG fra Snøhvit. Det er ikke indikasjoner som krever ny nedskrivningstest. I løpet av 2012 er det tilbakeført akkumulert kontantstrøm per 30.9.12 til SDØE tilsvarende 1,3 milliarder kroner.

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

| Alle tall i millioner kroner                 | 2012        | 2011        | 2010        | 2009       |
|--|-------------|-------------|-------------|------------|
| IB finansielle anleggsmidler (justert andel) | 1746        | 1382        | 908         | 1003       |
| Inntektsført årets resultat før nedskrivning | 692         | 363         | 291         | 88         |
| Nedskrivning                                 |             |             | 183         | -183       |
| Tilbakeført resultatandel i utbytte          | -1336       |             |             |            |
| <b>UB Finansielle anleggsmidler</b>          | <b>1102</b> | <b>1746</b> | <b>1382</b> | <b>908</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 22.

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 3,2 milliarder kroner som følge av endring i framtidige estimerte kostnader fra operatør, endring av tidspunkt for nedstengning og endring i forventet prisstigning. Endringen inkluderer økte estimater for plugging og nedstengning av brønner og for nedstengning av installasjoner, som er motvirket av lavere forventet prisstigning. Fjerningsestimatene inkluderer driftskostnader for rigger og andre fartøy som er nødvendige for komplekse fjerningsoperasjoner. Lavere diskonteringsrente gir en økning i forpliktelsen på 1,3 milliarder kroner.

| Alle tall i millioner kroner  | 2012          | 2011          | 2010          |
|-------------------------------|---------------|---------------|---------------|
| Forpliktelse per 1.1          | 57 906        | 45 186        | 37 313        |
| Nye forpliktelser/Avgang      | 1 176         | -756          | 775           |
| Faktisk fjerning              | -635          | -576          | -107          |
| Endrede estimat               | -3 179        | 1 462         | 5 269         |
| Endrede diskonteringsrenter   | 1 313         | 10 847        | 360           |
| Rentekostnad                  | 1 626         | 1 743         | 1 575         |
| <b>Forpliktelse per 31.12</b> | <b>58 207</b> | <b>57 906</b> | <b>45 186</b> |

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

Annen langsiktig gjeld 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

I 2006 ble det inngått tre finansielle leasingkontrakter ved levering av tre skip for transport av LNG fra Snøhvit. Avtalene har en varighet på 20 år, med opsjon på ytterligere 2 x 5 år. Fremtidige neddiskonterte minimumsbetalinger for finansiell leasing utgjør totalt 1140 millioner kroner. Av dette kommer 142 millioner kroner til utbetaling i 2013 og 567 millioner skal betales de påfølgende fire år. Restbeløpet på 431 millioner kroner skal betales etter år 2017.

Annen langsiktig gjeld er på 942 millioner kroner, av dette forfaller 759 millioner kroner til betaling etter 5 år fra balansedagen.

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

Annen kortsiktig gjeld som forfaller i løpet av 2013 omfatter i hovedsak:

- avsetninger for påløpte, ikke betalte kostnader som lisensoperatørene har foretatt i avregningene per november
- 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
- kortsiktig andel av langsiktig gjeld

**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 all sin olje, NGL og kondensat til Statoil. Instrumentene som benyttes for å sikre fremtidig gassalg, er relatert til terminkontrakter og futures. Markedsverdi av de finansielle instrumentene var 350 millioner kroner i eiendeler og 360 millioner kroner i forpliktelser per 31. desember 2012. Tilsvarende tall ved utgangen av 2011 var 1 701 millioner kroner i eiendeler og 548 millioner kroner i forpliktelser. Tallene inkluderer markedsverdi av ikke børsnoterte instrumenter. Markedsverdien av innebygde derivater var knyttet til sluttbrukerkunder på kontinentet. I 2012 utgjorde dette i tillegg 1 438 kroner i eiendeler og 18 millioner kroner i forpliktelser. Tilsvarende tall i 2011 var 1 988 millioner kroner i eiendeler og 17 millioner kroner i forpliktelser. Urealisert gevinst for trading porteføljen er tilnærmet lik urealisert tap ved utgangen av 2012. Ut i fra en porteføljeverdning er det ikke gjort avsetning i regnskapet.

**Prisrisiko**

SDØE er eksponert for endringer i olje- og gasspriser i verdensmarkedet. Statoil kjøper all olje, NGL og kondensat fra SDØE til markedsbaserte priser. SDØEs inntekter fra salg av gass til sluttbruker reflekterer markedsverdi. Basert på arrangement knyttet til avsetningsinstruksen samt det forhold at SDØE inngår som del av statens samlede risikostyring, er det SDØEs strategi å ta i bruk finansielle instrumenter (derivater) for å motvirke resultatsvingninger forårsaket av endringer i råvarepriser kun i begrenset grad.

**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 2012 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 |
|------------------------------|-------------|---|
| 2013                         | 5 912       | 1 531                                       |
| 2014                         | 4 781       | 1 497                                       |
| 2015                         | 4 949       | 800   |
| 2016                         | 4 396       | 1 460                                       |
| 2017                         | 2 901       | 1 280                                       |
| Deretter                     | 10 513      | 12 376                                      |

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. Ved årets slutt er selskapet forpliktet til å delta i 12 brønner med en forventet kostnad for SDØE på 1,2 milliard kroner, hvorav 829 millioner kroner forventes å påløpe i 2013.

Selskapet har også inngått kontraktmessige forpliktelser relatert til investeringer i nye og eksisterende felt. Totalt beløper dette seg til 11,4 milliarder kroner for 2013 og 7,6 milliarder kroner for senere perioder, totalt 19,0 milliarder kroner. Totalt for 2013 er SDØE gjennom godkjente budsjetter og arbeidsprogram forpliktet til kommende års drift- og investeringskostnader. De nevnte forpliktelser for 2013 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.

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.

**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 en sannsynlighetsovervekt for et negativt utfall for SDØE-porteføljen.

**NOTE 18****VESENTLIGE ESTIMATER**

SDØE 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 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 forutsetninger om fremtiden.

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.

**NOTE 19****EGENKAPITAL**

| Alle tall i millioner kroner          | 2012           | 2011           | 2010           |
|---------------------------------------|----------------|----------------|----------------|
| Egenkapital per. 1.1                  | 152 029        | 146 456        | 144 649        |
| Årets resultat                        | 149 986        | 133 721        | 105 379        |
| Kontantoverføring til staten          | -146 930       | -128 083       | -103 572       |
| Poster ført direkte mot egenkapitalen |                | -64            |                |
| <b>Egenkapital per 31.12</b>          | <b>155 085</b> | <b>152 029</b> | <b>146 456</b> |

Egenkapital per. 1.1. inkluderer kapitalinnskudd på 9,1 milliarder kroner som ble betalt til Statoil 1. januar 1985 for deltakerandeler SDØE overtok av Statoil. Forøvrig inngår akkumulert resultat redusert for netto kontantoverføringer til staten.

**NOTE 20**

**REVISOR**

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 Deloitte AS engasjert av styret i Petoro for å utføre finansiell revisjon av SDØE som en del av virksomhetens intern-revisjonsoppgaver. Deloitte avgir revisoruttalelse til styret i henhold til norske revisjonsstandarder. Honoraret til Deloitte er belastet regnskapet til Petoro AS.

**NOTE 21**

**FORVENTEDE GJENVÆRENDE OLJE- OG GASSRESERVER**

| Olje* mill fat, Gass mrd Sm <sup>3</sup> | 2012        |            | 2011        |            | 2010        |            |
|--|-------------|------------|-------------|------------|-------------|------------|
|  | olje        | gass       | olje        | gass       | olje        | gass       |
| Forventede reserver per 1.1              | 1429        | 847        | 1397        | 817        | 1511        | 839        |
| Korreksjoner av tidligere år**           |             |            |             | -1         | -2          | -6         |
| Endring av anslag                        | 62          | 8          | 43          | -3         | -4          | 3          |
| Utvidelser og funn                       | 34          | 6          | 74          | 7          | 16          | 8          |
| Forbedret utvinning                      | 89          | 1          | 86          | 61         | 48          | 9          |
| Salg av reserver                         |             |            | -10         | -1         |             |            |
| Produksjon                               | -157        | -41        | -161        | -33        | -172        | -35        |
| <b>Forventede reserver per 31.12</b>     | <b>1458</b> | <b>821</b> | <b>1429</b> | <b>847</b> | <b>1397</b> | <b>817</b> |

\* Olje inkluderer NGL og kondensat

\*\* Korreksjon i 2011 på grunn av avstemming mot offisielle produksjonstall fra Oljedirektoratet

SDØE ble tilført 290 millioner fat o.e. i nye reserver i 2012. Det største bidraget kom fra beslutningen om utbygging av Martin Linge feltet. Samtidig skjedde det justeringer på enkelte felt som førte til en netto reserveøkning på 278 millioner fat o.e.

Ved utgangen av 2012 bestod porteføljens forventede gjenværende olje-, kondensat-, NGL- og gassreserver av 6 623 millioner fat o.e. Dette er 136 millioner fat o.e. lavere enn ved utgangen av 2011. Petoro rapporterer porteføljens forventede reserver i henhold til Oljedirektoratets klassifikasjonssystem med utgangspunkt i ressursklassene 1 – 3.

Netto reserveerstatningsgrad for 2012 ble dermed 67 prosent, mot 160 prosent for 2011. Porteføljens gjennomsnittlige reserveerstatningsgrad siste tre år har vært 86 prosent. Tilsvarende for perioden 2009 - 2011 var 49 prosent.

**NOTE 22**

**STATENS DELTAKERANDELER**

| Utvinningsstillatelse | Per. 31.12.2012<br>Deltakerandel (%) | Per. 31.12.2011<br>Deltakerandel (%) |
|-----------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|
| 018                   | 5,0000                               | 5,0000                               |
| 018 B                 | 5,0000                               | 5,0000                               |
| 018 C                 | 5,0000                               | 5,0000                               |
| 018 DS                | 5,0000                               | 5,0000                               |
| 028 C                 | 30,0000                              | 30,0000                              |
| 034                   | 40,0000                              | 40,0000                              |
| 036 BS                | 20,0000                              | 20,0000                              |
| 037                   | 30,0000                              | 30,0000                              |
| 037 B                 | 30,0000                              | 30,0000                              |
| 037 E                 | 30,0000                              | 30,0000                              |
| 038                   | 30,0000                              | 30,0000                              |
| 038 C                 | 30,0000                              | 30,0000                              |
| 038 D                 | 30,0000                              | 30,0000                              |
| 040                   | 30,0000                              | 30,0000                              |
| 043                   | 30,0000                              | 30,0000                              |
| 043 BS                | 30,0000                              | 30,0000                              |
| 050                   | 30,0000                              | 30,0000                              |
| 050 B                 | 30,0000                              | 30,0000                              |
| 050 C                 | 30,0000                              | 30,0000                              |
| 050 D                 | 30,0000                              | 30,0000                              |
| 050 DS                | 30,0000                              | 30,0000                              |
| 050 ES                | 30,0000                              | -                                    |
| 050 FS                | 30,0000                              | -                                    |
| 050 GS                | 30,0000                              | -                                    |
| 050 HS                | 30,0000                              | -                                    |
| 051                   | 31,4000                              | 31,4000                              |
| 052                   | 37,0000                              | 37,0000                              |
| 052 B                 | 37,0000                              | 37,0000                              |
| 053                   | 33,6000                              | 33,6000                              |
| 054                   | 40,8000                              | 40,8000                              |
| 055 C                 | 33,6000                              | 33,6000                              |
| 057                   | 30,0000                              | 30,0000                              |
| 062                   | 19,9500                              | 19,9500                              |
| 064                   | 30,0000                              | 30,0000                              |
| 074                   | 19,9500                              | 19,9500                              |
| 074 B                 | 19,9500                              | 19,9500                              |
| 077                   | 30,0000                              | 30,0000                              |
| 078                   | 30,0000                              | 30,0000                              |
| 079                   | 33,6000                              | 33,6000                              |
| 085                   | 62,9187                              | 62,9187                              |
| 085 B                 | 62,9187                              | 62,9187                              |

| Utvinningsstillatelse | Per. 31.12.2012<br>Deltakerandel (%) | Per. 31.12.2011<br>Deltakerandel (%) |
|-----------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|
| 085 C                 | 56,0000                              | 56,0000                              |
| 089                   | 30,0000                              | 30,0000                              |
| 093                   | 47,8800                              | 47,8800                              |
| 093 B                 | 47,8800                              | 47,8800                              |
| 094                   | 14,9500                              | 14,9500                              |
| 094 B                 | 35,6900                              | 35,6900                              |
| 095                   | 59,0000                              | 59,0000                              |
| 097                   | 30,0000                              | 30,0000                              |
| 099                   | 30,0000                              | 30,0000                              |
| 100                   | 30,0000                              | 30,0000                              |
| 102                   | 30,0000                              | 30,0000                              |
| 102 C                 | 30,0000                              | 30,0000                              |
| 102 D                 | 30,0000                              | -                                    |
| 102 E                 | 30,0000                              | -                                    |
| 104                   | 33,6000                              | 33,6000                              |
| 104 B                 | 33,6000                              | -                                    |
| 107 B                 | 7,5000                               | 7,5000                               |
| 107 D                 | 7,5000                               | 7,5000                               |
| 110                   | 30,0000                              | 30,0000                              |
| 110 B                 | 30,0000                              | 30,0000                              |
| 110 C                 | 30,0000                              | 30,0000                              |
| 120                   | 16,9355                              | 16,9355                              |
| 120 B                 | 16,9355                              | 16,9355                              |
| 124                   | 27,0900                              | 27,0900                              |
| 128                   | 24,5455                              | 24,5455                              |
| 128 B                 | 54,0000                              | 54,0000                              |
| 134                   | 13,5500                              | 13,5500                              |
| 152                   | 30,0000                              | 30,0000                              |
| 153                   | 30,0000                              | 30,0000                              |
| 153 B                 | 30,0000                              | 30,0000                              |
| 158                   | 47,8800                              | 47,8800                              |
| 169                   | 30,0000                              | 30,0000                              |
| 169 B1                | 37,5000                              | 37,5000                              |
| 169 B2                | 30,0000                              | 30,0000                              |
| 169 C                 | 50,0000                              | 30,0000                              |
| 169 D                 | 30,0000                              | 30,0000                              |
| 171 B                 | 33,6000                              | 33,6000                              |
| 176                   | 47,8800                              | 47,8800                              |
| 190                   | 40,0000                              | 40,0000                              |
| 193                   | 30,0000                              | 30,0000                              |
| 193 B                 | 30,0000                              | 30,0000                              |
| 193 C                 | 30,0000                              | 30,0000                              |
| 193 D                 | 30,0000                              | 30,0000                              |

| Utvinningsstillatelse | Per. 31.12.2012<br>Deltakerandel (%) | Per. 31.12.2011<br>Deltakerandel (%) |
|-----------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|
| 193 E                 | 30,0000                              | -                                    |
| 195                   | 35,0000                              | 35,0000                              |
| 195 B                 | 35,0000                              | 35,0000                              |
| 199                   | 27,0000                              | 27,0000                              |
| 208                   | 30,0000                              | 30,0000                              |
| 209                   | 35,0000                              | 35,0000                              |
| 237                   | 35,6900                              | 35,6900                              |
| 248                   | 40,0000                              | 40,0000                              |
| 248 B                 | 40,0000                              | 40,0000                              |
| 250                   | 45,0000                              | 45,0000                              |
| 255                   | 30,0000                              | 30,0000                              |
| 263C                  | 19,9500                              | 19,9500                              |
| 264*                  | 30,0000                              | 30,0000                              |
| 265                   | 30,0000                              | 30,0000                              |
| 275                   | 5,0000                               | 5,0000                               |
| 277                   | 30,0000                              | 30,0000                              |
| 277 B*                | 30,0000                              | 30,0000                              |
| 283                   | -                                    | 20,0000                              |
| 309                   | 33,6000                              | 33,6000                              |
| 309 B                 | 33,6000                              | 33,6000                              |
| 309 C                 | 33,6000                              | 33,6000                              |
| 318                   | 20,0000                              | 20,0000                              |
| 318 B                 | 20,0000                              | 20,0000                              |
| 318 C                 | 20,0000                              | 20,0000                              |
| 327                   | 20,0000                              | 20,0000                              |
| 327 B                 | 20,0000                              | 20,0000                              |
| 374 S                 | 20,0000                              | 20,0000                              |
| 393                   | 20,0000                              | 20,0000                              |
| 393 B                 | 20,0000                              | 20,0000                              |
| 395                   | 20,0000                              | 20,0000                              |
| 396                   | -                                    | 20,0000                              |
| 400                   | -                                    | 20,0000                              |
| 402                   | 20,0000                              | 20,0000                              |
| 402 B                 | 20,0000                              | 20,0000                              |
| 438                   | 20,0000                              | 20,0000                              |
| 439                   | -                                    | 20,0000                              |
| 448                   | 30,0000                              | 30,0000                              |
| 473                   | 19,9500                              | 19,9500                              |
| 475 BS                | 30,0000                              | 30,0000                              |
| 475 CS                | 30,0000                              | 30,0000                              |
| 479                   | 14,9500                              | 14,9500                              |
| 482                   | 20,0000                              | 20,0000                              |
| 488                   | 30,0000                              | 30,0000                              |

| Utvinningstillatelse                                       | Per. 31.12.2012<br>Deltakerandel (%) | Per. 31.12.2011<br>Deltakerandel (%) |
|--|--------------------------------------|--------------------------------------|
| 489  | 20,0000                              | 20,0000                              |
| 502  | 33,3333                              | 33,3333                              |
| 504  | 32,2300                              | 3,0000                               |
| 504 BS   | 3,0000                               | 3,0000                               |
| 506 BS   | 20,0000                              | 20,0000                              |
| 506 CS   | 20,0000                              | 20,0000                              |
| 506 DS   | 20,0000                              | -                                    |
| 506 S  | 20,0000                              | 20,0000                              |
| 511  | 20,0000                              | 20,0000                              |
| 516  | 24,5455                              | 24,5455                              |
| 522  | 20,0000                              | 20,0000                              |
| 527  | 20,0000                              | 20,0000                              |
| 532  | 20,0000                              | 20,0000                              |
| 536  | -                                    | 20,0000                              |
| 537  | 20,0000                              | 20,0000                              |
| 538  | -                                    | 20,0000                              |
| 545  | -                                    | 20,0000                              |
| 552  | 30,0000                              | 30,0000                              |
| 558  | 20,0000                              | 20,0000                              |
| 562  | 20,0000                              | 20,0000                              |
| 566 S  | 20,0000                              | 20,0000                              |
| 568  | 20,0000                              | 20,0000                              |
| 598  | 20,0000                              | 20,0000                              |
| 602  | 20,0000                              | 20,0000                              |
| 605  | 20,0000                              | 20,0000                              |
| 608  | 20,0000                              | 20,0000                              |
| 611  | 20,0000                              | 20,0000                              |
| 612  | 20,0000                              | 20,0000                              |
| 615  | 20,0000                              | 20,0000                              |
| 618  | 20,0000                              | -                                    |
| 625  | 20,0000                              | -                                    |
| 628  | 20,0000                              | -                                    |
| 638  | 20,0000                              | -                                    |
| 639  | 20,0000                              | -                                    |
| 642  | 20,0000                              | -                                    |
| 656  | 20,0000                              | -                                    |
| 657  | 20,0000                              | -                                    |
| 659  | 30,0000                              | -                                    |
| <b>Utvinningstillatelser med netto overskuddsavtaler**</b> |                                      |                                      |
| 027  |                                      |                                      |
| 028  |                                      |                                      |
| 029  |                                      |                                      |
| 033  |                                      |                                      |

| <b>Samordnede felt</b>           | <b>Per. 31.12.2012<br/>Deltakerandel (%)</b> | <b>Per. 31.12.2011<br/>Deltakerandel (%)</b> | <b>Gjenværende<br/>produksjonsperiode</b> | <b>Konsesjonsperiode</b> |
|----------------------------------|--|--|---|--------------------------|
| Gimle Unit                       | 24,1863                                      | 24,1863                                      | 2023                                      | 2023                     |
| Grane Unit                       | 28,9425                                      | 28,9425                                      | 2030                                      | 2030                     |
| Haltenbanken Vest Unit (Kristin) | 19,5770                                      | 19,5770                                      | 2032                                      | 2027                     |
| Heidrun Unit                     | 57,7934                                      | 57,4029                                      | 2044                                      | 2024                     |
| Huldra Unit                      | 31,9553                                      | 31,9553                                      | 2015                                      | 2015                     |
| Jette Unit                       | 30,0000                                      | -  | 2019                                      | 2030                     |
| Martin Linge Unit                | 30,0000                                      | 30,0000                                      | 2027                                      | 2027                     |
| Norne Inside                     | 54,0000                                      | 54,0000                                      | 2030                                      | 2026                     |
| Ormen Lange Unit                 | 36,4750                                      | 36,4750                                      | 2036                                      | 2040                     |
| Oseberg Area Unit                | 33,6000                                      | 33,6000                                      | 2041                                      | 2031                     |
| Snorre Unit                      | 30,0000                                      | 30,0000                                      | 2039                                      | 2015                     |
| Snøhvit Unit                     | 30,0000                                      | 30,0000                                      | 2054                                      | 2035                     |
| Statfjord Øst Unit               | 30,0000                                      | 30,0000                                      | 2025                                      | 2024                     |
| Sygna Unit                       | 30,0000                                      | 30,0000                                      | 2025                                      | 2024                     |
| Tor Unit                         | 3,6874                                       | 3,6874                                       | 2049                                      | 2028                     |
| Troll Unit                       | 56,0000                                      | 56,0000                                      | 2058                                      | 2030                     |
| Valemon Unit                     | 30,0000                                      | 30,0000                                      | 2042                                      | 2031                     |
| Vega Unit                        | 24,0000                                      | 24,0000                                      | 2024                                      | 2035                     |
| Visund Inside                    | 30,0000                                      | 30,0000                                      | 2034                                      | 2034                     |
| Åsgard Unit                      | 35,6900                                      | 35,6900                                      | 2029                                      | 2027                     |
| <b>Felt</b>                      |  |  |   |                          |
| Atla                             | 30,0000                                      | 30,0000                                      | 2017                                      | 2025                     |
| Draugen                          | 47,8800                                      | 47,8800                                      | 2034                                      | 2024                     |
| Ekofisk                          | 5,0000                                       | 5,0000                                       | 2049                                      | 2028                     |
| Eldfisk                          | 5,0000                                       | 5,0000                                       | 2049                                      | 2028                     |
| Embla                            | 5,0000                                       | 5,0000                                       | 2050                                      | 2028                     |
| Gjøa                             | 30,0000                                      | 30,0000                                      | 2027                                      | 2028                     |
| Gullfaks                         | 30,0000                                      | 30,0000                                      | 2040                                      | 2036                     |
| Gullfaks Sør                     | 30,0000                                      | 30,0000                                      | 2036                                      | 2036                     |
| Heimdal                          | 20,0000                                      | 20,0000                                      | 2015                                      | 2021                     |
| Kvitebjørn                       | 30,0000                                      | 30,0000                                      | 2045                                      | 2031                     |
| Rev                              | 30,0000                                      | 30,0000                                      | 2014                                      | 2021                     |
| Skirne                           | 30,0000                                      | 30,0000                                      | 2017                                      | 2025                     |
| Skuld                            | 24,5455                                      | -  | 2030                                      | 2026                     |
| Statfjord Nord                   | 30,0000                                      | 30,0000                                      | 2025                                      | 2026                     |
| Svalin                           | 30,0000                                      | -  | 2030                                      | 2030                     |
| Tordis                           | 30,0000                                      | 30,0000                                      | 2030                                      | 2024                     |
| Tune                             | 40,0000                                      | 40,0000                                      | 2015                                      | 2032                     |
| Urd                              | 24,5455                                      | 24,5455                                      | 2030                                      | 2026                     |
| Varg                             | 30,0000                                      | 30,0000                                      | 2021                                      | 2021                     |
| Veslefrikk                       | 37,0000                                      | 37,0000                                      | 2023                                      | 2020                     |
| Vigdis                           | 30,0000                                      | 30,0000                                      | 2031                                      | 2024                     |
| Yttergryta                       | 19,9500                                      | 19,9500                                      | -   | 2027                     |

**RØRLEDNINGER OG LANDANLEGG**

| <b>Oljerør</b>                          | <b>Per. 31.12.2012<br/>Deltakerandel (%)</b> | <b>Per. 31.12.2011<br/>Deltakerandel (%)</b> | <b>Konsesjonsperiode</b> |
|---|--|--|--------------------------|
| Oseberg Transport System (OTS)          | 48,3838                                      | 48,3838                                      | 2014                     |
| 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                                      | -                        |
| <b>Gassrør</b>                          |  |  |                          |
| Gassled***                              | 45,7930                                      | 45,7930                                      | 2028                     |
| Haltenpipe                              | 57,8125                                      | 57,8125                                      | 2020                     |
| Mongstad Gassrør (EMV)                  | 56,0000                                      | 56,0000                                      | 2030                     |
| Polarled (NSGI)                         | 11,9460                                      | -  | -                        |
| Kristin Gasseksport                     | 35,6000                                      | -  | -                        |
| <b>Gass - Landanlegg</b>                |  |  |                          |
| 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 samt finansiell eiendel i tilknyttet selskap i USA (SNG)

\* Tilbakelevert 01.01.2013

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

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





**Riksrevisjonen**

Vår saksbehandler  
Stig Allan Snähre 21540881  
Vår dato  
20.02.2013 Vår referanse  
2012/02201-4  
Deres dato Deres referanse

STATENS DIREKTE ØKONOMISKE  
ENGASJEMENT SDØE  
Postboks 300 Sentrum, Petoro AS  
4002 STAVANGER

**Revisjon av regnskapet for 2012 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 et avsluttende revisjonsbrev (beretning) som oppsummerer konklusjonen fra revisjonsarbeidet. 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

Hans Conrad Hansen  
ekspedisjonssjef

Lars Christian Møller  
avdelingsdirektør