

nordsøfonden



Årsrapport 2015  
Nordsøfonden  
Nordsøenheden

Årsrapporten for 2015 omhandler både Nordsøfonden og Nordsøenheden.

Nordsøfonden ejer statens andele i danske olie- og gaslicenser og administreres af Nordsøenheden, som er en selvstændig offentlig virksomhed under Erhvervs- og Vækstministeriet.

Årsrapporten for 2015 for Nordsøfonden (side 2-45) og for Nordsøenheden (side 46-66) er samlet i dette dokument.



# Årsrapport 2015 Nordsøfonden

# Indholdsfortegnelse

## Nordsøfonden

<b>Oplysninger om Nordsøfonden</b>	4
<b>Nordsøfondens hovedtal</b>	7
<b>Ledelsesberetning</b>	8
<b>Regnskabspraksis</b>	21
<b>Regnskab</b>	27
• Resultatopgørelse	28
• Balance	29
• Pengestrømsopgørelse	31
• Noter til årsregnskabet	32
<b>Påtegninger og erklæringer</b>	39
<b>Licensoversigt</b>	44



# Oplysninger om Nordsøfonden

Nordsøfonden  
Amaliegade 45, 1. sal  
1256 København K

Telefon: 72 26 57 50  
Telefax: 72 26 57 51  
Hjemmeside: [www.nordsoefonden.dk](http://www.nordsoefonden.dk)  
CVR-nr: 29 43 50 65

Hjemstedskommune: København

Regnskabsperiode: 1. januar 2015 - 31. december 2015, 10. regnskabsår

Nordsøfonden administreres af Nordsøenheden

Revision: Rigsrevisionen (ekstern revisor) og PricewaterhouseCoopers,  
Statsautoriseret Revisionspartnerselskab (intern revisor)

Fotos: *Nordsøfonden, Mærsk Olie og Gas, DONG E&P og Wintershall*









# Hovedtal Ledelsesberetning

# Hovedtal

mio. kr.	2015	2014	2013	2012 <sup>*)</sup>	2011
Olieproduktion i tønder pr. dag i gennemsnit (afrundet)	26.000	28.000	31.200	32.000	-
Gasproduktion i millioner m <sup>3</sup> pr. dag (afrundet)	1,9	2,0	2,1	2,3	-
Gennemsnitlig oliepris for året (Brent) kr.	358	577	610	661	598
Nettoomsætning	3.904	7.421	9.016	4.540	-
Resultat før finansielle poster	-3.844	-1.271	3.606	2.195	-128
Resultat af finansielle poster	-179	-174	-200	-140	-13
Nedskrivninger, produktionsanlæg	1.776	2.500	-	-	-
Efterforskningsaktiviteter	276	301	232	187	145
Årets resultat	-1.353	-620	1.277	716	-31
Investering i materielle anlægsaktiver	944	532	426	201	-
Egenkapital	3.027	4.679	6.898	8.921	-69
Balancesum	11.646	16.985	22.750	27.950	525
Betalte skatter	1.755	3.574	3.553	1.497	-
Overført til staten	300	1.600	3.300	550	-

\*) Nordsøfonden indtrådte i Dansk Undergrunds Consortium (DUC) den 9. juli 2012

# Ledelsesberetning

## Resultatudvikling

Nordsøfondens andel af olie- og gasproduktion har i 2015 udgjort 9,5 mio. tønder olie, hvilket svarer til ca. en fjerdedel af det samlede danske olieforbrug, og 702 mio. m<sup>3</sup> gas, ligeledes svarende til ca. en fjerdedel af det samlede danske gasforbrug.

Indtægterne fra salg af Nordsøfondens andel af olie og gas har i 2015 udgjort 4,5 mia. kr. Nordsøfonden har betalt 2 mia. kr. til staten i form af skat og udbytte. I 2015 har Nordsøfonden investeret 1,2 mia. kr. i efterforskning og udbygning af produktionsanlæg og afholdt 1,6 mia. kr. i produktionsomkostninger.

Nordsøfondens nettoresultat for 2015 blev på -1.353 mio. kr. mod -620 mio. kr. i 2014.

Foringelsen af Nordsøfondens resultat er en direkte følge af den kraftigt faldende oliepris, som har medført en nedskrivning af Nordsøfondens andele af bl.a. Dansk Undergrunds Consortium og Ravn udbygningen med 603 mio. kr. netto efter skat.

Nordsøfonden har været part i en voldgiftssag. Udfaldet heraf har haft væsentlig, negativ påvirkning på resultatet for 2015, mens likviditeten påvirkes i 2016.

Olieprisen har betydet mindre omsætning for Nordsøfonden, og udbyttebetalingen til staten i 2015 var derfor 300 mio. kr. mod 1.600 mio. kr. i 2014.

Olieprisfaldet har dog også haft andre og mere positive følgevirkninger. Omkostningsniveauet falder, der er langt større fokus på at finde nye og mere effektive løsninger, og der er en meget højere grad af omkostningsbevidsthed. Eksempelvis er lejeomkostninger for

boretrug næsten halveret i Nordsøen. Dette gælder også i de aktiviteter, Nordsøfonden deltager i. Der er endvidere kommet mere fokus på, at der kan være store økonomiske fordele i at koordinere aktiviteter på tværs af licensgrupperne.

Der er store mængder af olie og gas tilbage i den danske undergrund, og dermed er der fortsat et væsentlig indtjeningsgrundlag for Nordsøfonden. Om produktionen af den resterende olie og gas kan gøres rentabel afhænger af forudsætningerne, og her spiller bl.a. forventningerne til olieprisens udvikling på længere sigt en afgørende rolle.

## Nordsøfonden og Nordsøenheden

Nordsøfonden er Danmarks olie- og gasselskab og deltager på statens vegne som partner med 20 % i alle nyere danske licenser samt i Dansk Undergrunds Consortium (DUC). Nordsøfonden kan ikke være operatør i licenserne og forestår dermed ikke den daglige drift, men er som partner med til at træffe alle centrale beslutninger i de enkelte licenser. Nordsøfonden deltager på lige fod og med samme rettigheder og forpligtelser som de øvrige kommercielle olie- og gasselskaber.

Nordsøfonden er en offentlig fond. Den administreres af Nordsøenheden, som er en selvstændig offentlig virksomhed. Nordsøenheden ejes af den danske stat ved Erhvervs- og Vækstministeriet.



## Nordsøfondens strategi

Nordsøfondens mission er at skabe højst mulig værdi for staten af Nordsøfondens deltagelse i efterforskning og produktion af olie og gas i Danmark, og at sikre at fonden er en aktiv og kompetent samarbejdspartner, der fremmer en sammenhængende og omkostningsbevidst efterforskning og produktion.

Nordsøfondens vision er at arbejde for en langsigtet, idérig og økonomisk bevidst efterforsknings- og produktionsindsats i Danmark.

## Strategiske indsatsområder

- Mere olie ud af den danske kalk
- Ny viden og nye indvindingsteknologier
- Potentialet uden for kalken
- Optimal udnyttelse af infrastrukturen
- Effektiv udbygning af nye felter

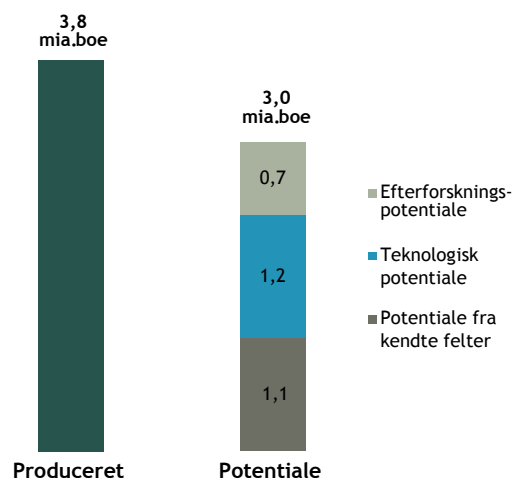
I dag er der produceret 3,8 mia. tønder olieækvivalenter (boe) fra det danske område. Det vurderes, at der herudover kan produceres op til 3,0 mia. tønder olieækvivalenter (se figur over potentialet i Nordsøen). Det kræver en fokuseret indsats at realisere så stor en del af potentialet som muligt.

For at kunne fastholde en væsentlig dansk olie- og gasproduktion i mange år endnu og dermed øge værdiskabelsen for Danmark, mener Nordsøfonden, at selskaberne i det videre arbejde med den danske undergrund bør fokusere på både de producerende felter såvel som udbygning af nye fund og videre

efterforskning. Kun ved at have en klar og tilpasset strategi for efterforsknings- og produktionsarbejdet forskellige stadier kan værdien af den danske undergrund maksimeres.

Nordsøfonden arbejder for, at der indvindes mest mulig olie og gas fra de felter, der allerede er sat i produktion. Det skal bl.a. ske ved, at der i de enkelte licenser arbejdes for at produktions- og injektionsboringer kan gennemføres mere effektivt og til en lavere pris, samt at der fokuseres på muligheden for at afprøve nye teknologier, der kan forbedre indvindingen.

## Potentialet i Nordsøen



Dernæst prioriterer Nordsøfonden arbejdet med at gøre eksisterende fund kommercielle. Her er vilkårene for adgangen til eksisterende infrastruktur en helt central faktor, da omkostningerne for transport og behandling af den producerede olie og gas har stor betydning for, hvorvidt det kan betale sig at sætte et fund i produktion.

Det er afgørende at marginale fund kan tilkøbes eksisterende infrastruktur på rimelige økonomiske betingelser, således at omkostningerne til transport og behandling ikke forhindrer, at produktion fra fundene kan gøres rentabel.

Nordsøfonden ønsker at være med til at facilitere en konstruktiv dialog med og mellem de relevante myndigheder og licensgrupper i spørgsmål om tredjepartss adgang.

Slutteligt ser Nordsøfonden en aktiv efterforskningsindsats som et essentielt og nødvendigt element i det videre arbejde med dansk område. Nordsøfonden vil støtte op om efterforskningen med sit solide indblik i den danske undergrund samt et stærkt netværk inden for olie- og gasbranchen.

Det skønnes, at der ligger uopdagede reserver i det danske område, der kan skabe værdi for Danmark i mange år fremover. Derfor ser Nordsøfonden frem til at komme i gang med arbejdet i licenserne fra 7. udbudsrunde.

## Miljø, sikkerhed og samfundsansvar

Olie- og gasindvindingen fra felter på dansk område skal ske med anvendelse af løsninger, der er *best practice* på dansk sokkel. Dette minimerer miljøbelastningen, nedbringer risiko for uheld og skaber mest værdi for stat og selskaber. Derfor øver Nordsøfonden indflydelse via deltagelse i licensernes rådgivende og beslutende organer, hvor Nordsøfonden aktivt kan påvirke operatørerne til at fokusere på sikkerheds-, miljø- og energiforhold i efterforsknings- og produktionsaktiviteterne.

For at skabe størst mulig værdi for staten støtter Nordsøfonden aktivt udvikling af forbedrede indvindingsmetoder og forskning i øget indvinding.

Nordsøfonden deltager kun i licenser i Danmark, hvor der er etableret lovgivning for bl.a. sikkerhed og miljø, menneskerettigheder, arbejdstagerrettigheder og anti-korruption. Nordsøfonden bestræber sig på at drive sin virksomhed på en forsvarlig måde og leve op til lovgivningen inden for de områder, der udøves virksomhed i. De licenser, Nordsøfonden deltager i, er alle underlagt dansk lovgivning.

## Lovpligtig redegørelse for samfundsansvar, jf. årsregnskabsloven § 99a

Nordsøfondens og Nordsøenhedens redegørelse for samfundsansvar (CSR rapport) for 2015 findes på: [www.nordsoefonden.dk/csr-politik](http://www.nordsoefonden.dk/csr-politik)

Rapporten er udarbejdet i overensstemmelse med kravene i den danske årsregnskabslov om rapportering af virksomheders samfundsansvar og indeholder Nordsøfondens og Nordsøenhedens politikker for samfundsansvar, hvordan disse omsættes til handling samt en vurdering af de opnåede resultater.

# Udvalgte aktiviteter i 2015

**FEBRUAR**  
Prøveproduktion fra  
Lille John-2



## **FEBRUAR**

Solsort søger på baggrund af kommerzialitets-erklæring en 30-årig produktionstilladelse

**AUGUST**  
Vendsyssel-1 boringen  
gennføres og finder  
naturgas i Alunskiferen



## **MARTS**

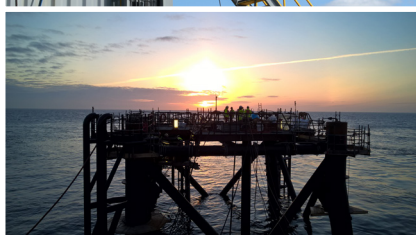
Første produktion fra Tyra Sydøsts videreudbygning



## **SEPTEMBER**

Rolf feltet kommer tilbage i produktion efter 4 års nedlukning

**OKTOBER**  
Første produktionsboring på Ravn feltet



## Aktiviteter

Ved udgangen af 2015 havde Nordsøfonden aktiviteter i 10 licenser, såvel i Nordsøen som på land – se nærmere på licenskortene på de følgende sider samt i licensoversigten på side 44.

### Efterforskning

Udover et forberedende arbejde med vurderingen af nye efterforskningsprospekter samt med lokalisering og planlægning af flere fremtidige borer blev der i 2015 gennemført tre efterforskningsboringer – alle med mindre fund, der efterfølgende skal vurderes.

Mærsk Olie og Gas gennemførte som operatør for licens 8/06B boringen Jude-1 i den sydvestlige del af Nordsøen. Jude-1 blev boret som en lodret dataindsamlingsboring med tre stratigrafiske mål: Nedre Kridt Kalk, Øvre Jura Farsund skifer og dybereliggende sandsten.

Boringen bekræftede tilstedeværelsen af olie i Nedre Kridt Tuxen Formationen i Bo Syd forekomsten, som var påvist med tidligere borer i området, og der blev udtaget borekerner og væskeprøver samt indsamlet data fra Farsund olieskiferen. Boringen fandt ikke de forventede sandsten.

I forlængelse af Jude-1 boringen gennemførte Mærsk Olie og Gas som operatør for licens 9/95 efterforskningsboringen Xana-1X i den nordlige del af Nordsøen. Xana-1X blev boret som en lodret boring. Boringen påviste tilstedeværelsen af kulbrinter i Nedre Kridt sandsten samt i flere lag af Øvre Jurassisk sandsten. Et omfattende data- og prøveindsamlingsprogram blev gennemført for yderligere at kunne karakterisere fundet. Efterfølgende trak Mærsk Olie og Gas samt

Noreco sig fra deltagelse i licensen. DONG E&P overtog selskabernes andele i licensen samt operatørselskabet. Resultaterne fra Xana-1X vil nu blive nærmere vurderet, for at der kan tages stilling til, om kulbrintefundet kan udnyttes kommercielt, evt. i sammenhæng med andre nærliggende fund i området.

I foråret påbegyndte Total E&P som operatør for licens 1/10 efterforskningsboringen Vendsyssel-1 ved Dybvad i Nordjylland. Vendsyssel-1 blev boret som en lodret efterforskningsboring med Alunskiferen som mål. Boringen bekræftede tilstedeværelsen af gas i Alunskiferen (skifergas), men lagtykkelsen var mindre end forventet, og der blev derfor ikke igangsat en prøveproduktion. Der blev udtaget borekerner samt indsamlet data fra Alunskiferen. Boringen blev afsluttet i august, og borepladsen er efterfølgende ryddet og ført tilbage til oprindelig stand.




I årets løb er seks licenser (1/08, 1/09, 2/09, 2/10, 1/12 og 1/13) tilbageleveret, mens der ikke er tildelt nye licenser.

Efter udskillelsen af Solsort Unit fra licens 3/09 og 4/98 i forbindelse med at Solsort fundet blev erklæret kommercielt, har VNG og Bayerngas valgt at træde ud af efterforskningsdelen i licens 4/98, og Danoil Exploration er indtrådt i licensen med 10 %.

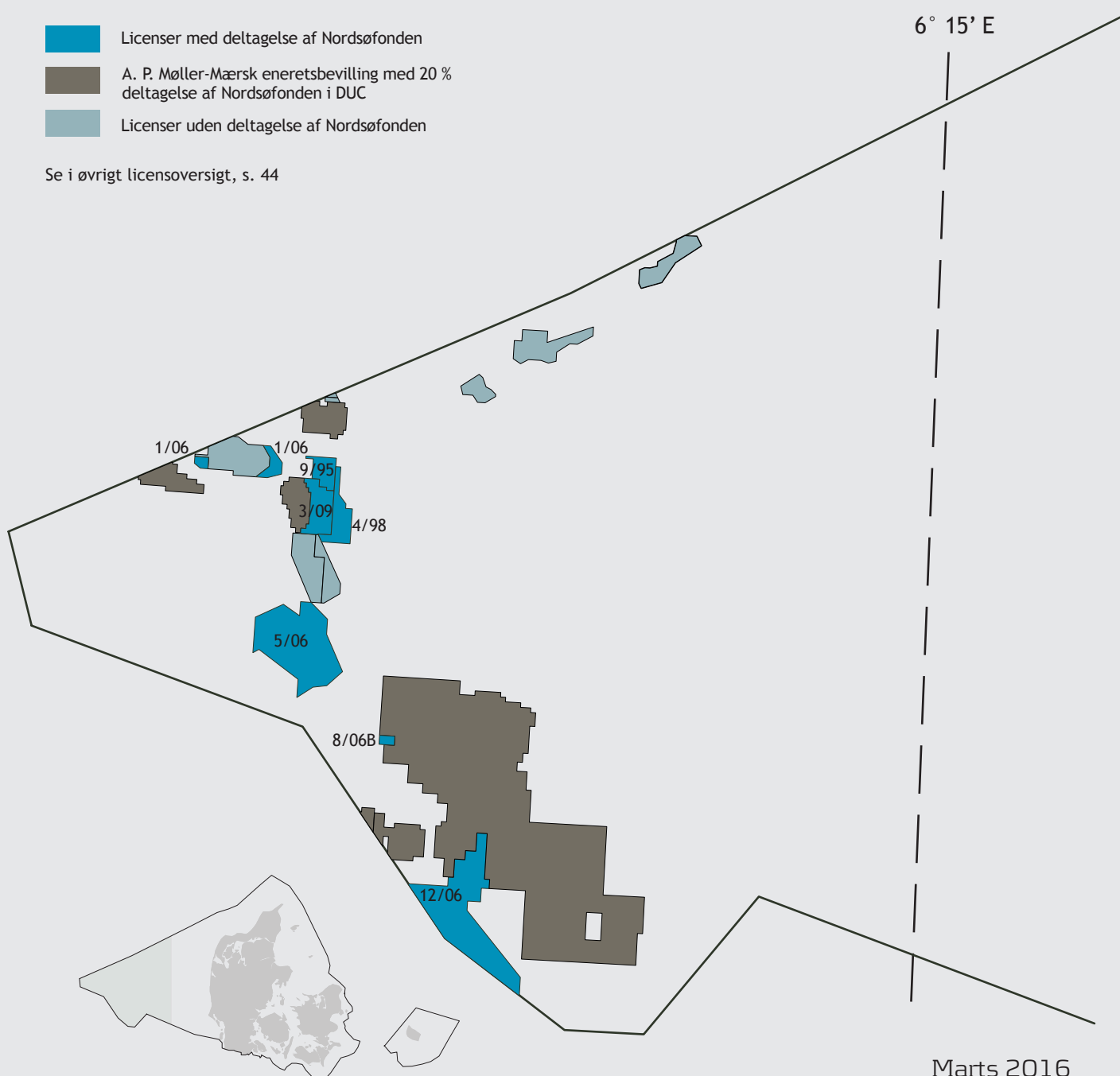
### Vurderingsarbejde

Aktiviteterne i 2015 var præget af det videre arbejde med modning af fundene; Broder Tuck, Lille John og Solsort. Modningen af fundene er udfordret af det nuværende olieprisniveau, men aktiviteterne i 2015 peger frem mod produktion fra alle tre fund.

# Licenser vest for 6° 15' E

-  Licenser med deltagelse af Nordsøfonden
-  A. P. Møller-Mærsk eneretsbevilning med 20 % deltagelse af Nordsøfonden i DUC
-  Licenser uden deltagelse af Nordsøfonden

Se i øvrigt licensoversigt, s. 44





I Solsort (licens 3/09 og 4/98) blev den nødvendige samordning (unitisering) af fundet med Syd Arne licensen (licens 7/89) afsluttet med indgåelse af en aftale om fordeling af fundets olie- og gasressourcer mellem de berørte licenser samt om betingelserne for en fælles udbygning, hvorefter der blev indsendt kommercialitetserklæring for Solsort fundet til Energistyrelsen på vegne af den nye ”Solsort Unit”. Licensen for Solsort Unit blev på baggrund heraf forlænget til 2045. Partnerskabet har arbejdet på, at Solsort fundet skal udbygges med en opkobling til et nærtliggende produktionsanlæg. Det nuværende olieprisniveau nødvendiggør dog, at der overvejes alternative udbygningskoncepter for at opnå et økonomisk bæredygtigt projekt, hvorfor beslutningen om udbygningskoncept har måttet udsættes. Det er hensigten, at fundet sættes i produktion i løbet af de kommende fem år.

I Broder Tuck og Lille John fundene (licens 12/06) er der gennemført analyser af resultater fra vurderingsboringen på Lille John oliefundet. Boringen blev afsluttet i 1. kvartal 2015, efter der var gennemført prøveproduktion fra boringen. Analyserne af fundet af olie og gas i Broder Tuck boringen fra 2011 er også fortsat. Resultaterne har ført til udarbejdelse af en erklæring om at udnytte de to fund kommercielt.

Udbygningen af de to fund planlægges at ske samlet under navnet Robin Hood. Der er derfor i januar 2016 indsendt en kommercialitetserklæring samt en ansøgning til Energistyrelsen om en 30-årig forlængelse af licensen, således at der kan arbejdes videre med at afklare, hvorledes produktionen fra de to fund skal tilrettelægges, herunder udarbejdelsen af en udbygningsplan.

## Udbygningsprojekter

### *DUC – Eneretsbevillingen*

På den nye platform på Tyra Sydøst feltet, der blev installeret i 2014, udføres nye produktionsboringer. Produktionen fra den første boring på den nye platform blev startet i marts 2015, og ved udgangen af 2015 var den tredje boring tæt på at blive afsluttet. Projektet forløber fortsat planmæssigt.

På de eksisterende DUC oliefelter er der i 2015 udført en ny boring på Halfdan feltet. På de øvrige DUC felter er der gennemført en række reparationer på ældre brønde. De gennemførte reparationsarbejder har sikret, at der fortsat kan produceres olie fra brøndene, og i nogle tilfælde har de også medført mulighed for at øge indvindingen.


Endvidere blev produktionen fra Rolf feltet genoptaget i september måned efter 4 års nedlukning. Der er gennemført udskiftning af en korroderet rørledning og reparation af to produktionsbrønde. Rolf feltet leverer nu højere produktionsrater end forventet.

En væsentlig aktivitet i DUC er desuden at finde grundlag for en ressourcemæssigt fornuftig fornyelse af offshoreanlæggene på Tyra feltet.

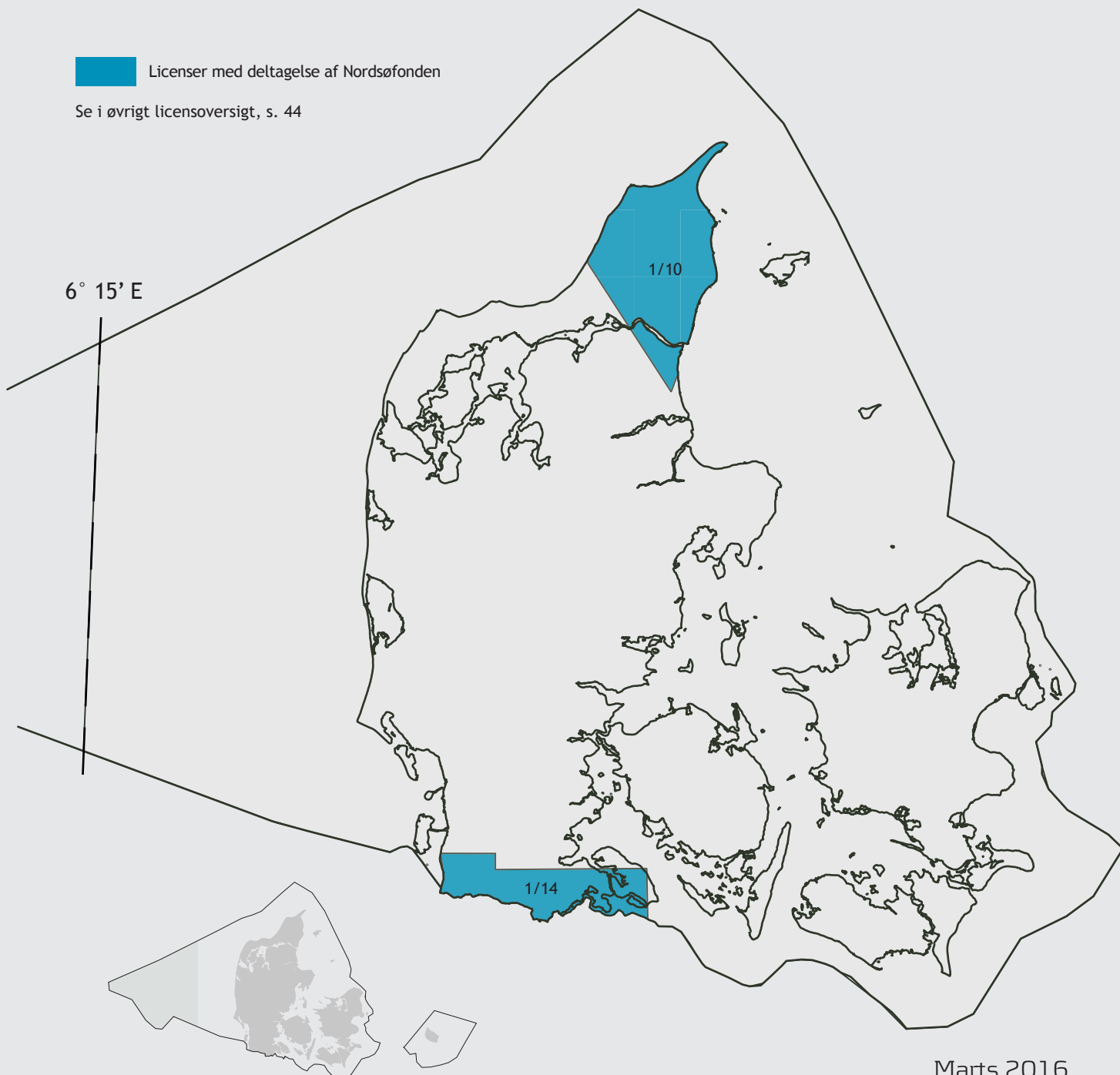
### *Licens 5/06 – Ravn*

Der blev i maj måned installeret en platform på Ravn feltet. Platformen er bygget i Holland og blev leveret til tiden. I løbet af efteråret blev den første produktionsboring på feltet udført, og ved årsskiftet var den næste boring godt i gang.

# Licenser øst for 6° 15' E

 Licenser med deltagelse af Nordsøfonden

Se i øvrigt licensoversigt, s. 44



Marts 2016

Der skal i første fase af udbygningen af Ravn feltet produceres fra disse to borer. Olie fra feltet vil i en ny rørledning blive sendt via A6 platformen på tysk sokkel til F3 platformen på hollandsk sokkel, hvorfra olien skal udskibes. Ombygning af udstyr på A6 platformen har vist sig mere kompliceret end forudsat, hvorfor det forventes, at påbegyndelse af olieproduktion fra Ravn feltet forsinkes med ca. 6 måneder til start i sommeren 2016. Når produktion fra Ravn feltet kommer i gang, vil det være første gang, Nordsøfonden deltager i produktion af olie og gas uden for DUC eneretsbevillingen.

Produktionserfaringerne fra denne udbygning skal indgå i vurderingen af muligheden for at etablere olieproduktion fra det omliggende "Greater Ravn" område.

### **Produktion**

Nordsøfondens produktion af olie og gas kommer indtil videre fra 15 DUC olie- og gasfelter. I takt med, at olien og gassen produceres og trykket aftager i reservoiret, sker der et naturligt fald i produktionen fra felterne. Olieproduktionen er faldet med ca. 7 %, og gasproduktionen er faldet med ca. 4 % fra 2014 til 2015.

Nordsøfonden har fokus rettet mod optimering af produktion fra de eksisterende felter og borer. En løbende kortlægning og vurdering af mulighederne for at forbedre indvinding fra felterne er vigtig for denne optimering. Indsamling af data om effektiviteten af vandinjektionen på oliefelterne bidrager til en kortlægning af mulighederne for at optimere vandinjektionen og dermed forbedre indvinding og olieproduktion. Indsatsen er primært rettet mod de store oliefelter

Dan og Halvdan, som tilsammen står for omkring 2/3-dele af DUC's olieproduktion.

I 2015 har der fortsat været fokus på vedligehold af en række ældre brønde, således at der fortsat kan produceres sikkerhedsmæssigt forsvarligt fra disse.

### **Salg**

Nordsøfonden har også i 2015 solgt sin andel af olieproduktionen på en kontrakt med Shell baseret på spotprisen på olie. Hovedparten af denne olie leveres til Shells raffinaderi i Fredericia.

Nordsøfonden overtog i forbindelse med indtræden i DUC langtidskontrakter med DONG Energy, som derved modtager størstedelen af Nordsøfondens gas. Disse kontrakter har i sin nuværende form en løbetid til 2042. I udgangspunktet er al gas – også nye fund – fra DUC området solgt til DONG Energy på disse kontrakter.

En mindre del af gassen fra DUC området kan dog sælges til andre. I første del af 2015 solgte Nordsøfonden denne del af gassen til HMN Naturgas og fra 1. oktober til Naturgas Fyn. Fra 2019 vil Nordsøfonden ikke længere råde over "frie" gasmængder fra DUC området.







## Regnskabsberetning

Nordsøfondens andel af produktionen i DUC i 2015 udgjorde 9,5 mio. tønder olie svarende til 26.000 tønder pr. dag. Det er et fald på 7 % i forhold til produktionen i 2014. Gasproduktionen i 2015 var samlet 702 mio. m<sup>3</sup> gas, hvilket er ca. 4 % mindre end gasproduktionen i 2014.

Med en gennemsnitlig Brent oliepris i 2015 på USD 53 pr. tønde blev Nordsøfondens samlede omsætning på 3,9 mia. kr. Nordsøfonden foretager ikke finansiel afdækning af olie- og gaspriserne.

Nordsøfonden har været part i en voldgiftssag. Udfaldet heraf har haft væsentlig, negativ påvirkning på resultatet for 2015, mens likviditeten påvirkes i 2016.

Nordsøfondens andel af produktionsomkostningerne udgjorde 1,6 mia. kr., og andelen af investeringer i produktionsboringer m.m. beløb sig til 0,9 mia. kr. Der er i årets løb afsluttet 4 nye produktionsboringer.

Nordsøfonden har endvidere anvendt 276 mio. kr. på efterforsknings- og vurderingsaktiviteter. Der blev i 2015 gennemført tre efterforskningsboringer og afsluttet én vurderingsboring i de licenser, Nordsøfonden deltager i.

Som følge af det væsentlige fald i olieprisen, der ved udgangen af 2015 var 37 USD pr. tønde, har Nordsøfonden gennemført en nedskrivningstest af værdiansættelsen af Nordsøfondens produktionsanlæg.

Nedskrivningstesten er baseret på skøn for produktionsmængder og -perioder, driftsomkostninger samt nedlukningsomkostninger og nedlukningstidspunkter. Alle disse skøn rækker langt ud i fremtiden og er behæftet med væsentlig usikkerhed. Den største usikkerhed knytter sig til de fremtidige olie- og gaspriser. Nedskrivningstesten tager udgangspunkt i forward-priserne for Brent-olie og for europæiske gaspriser ultimo 2015. Efter de første fem år inflateres priserne.

Nutidsværdiberegningen omfatter alene produktion fra eksisterende produktionsanlæg samt allerede besluttede investeringer i nye produktionsanlæg. Udskudt skat og skatteaktiver relateret til aktiviteten er medtaget i overensstemmelse med Nordsøfondens regnskabspraksis.

Nedskrivningstesten viste et behov for nedskrivning af anlægsaktiverne med 1,8 mia. kr. Nedskrivningen påvirker årets resultat og egenkapital negativt med 603 mio. kr. netto efter skat.

I Nordsøfondens regnskab indgår betalte selskabs- og kulbrinteskatter med 1,7 mia. kr. Der er desuden overført 300 mio. kr. i udbytte til staten, hvilket samlet betyder en pengestrøm på 2,0 mia. kr. til staten.



## Forventninger til 2016

Resultatet i 2016 vil være stærkt påvirket af olieprisens udvikling. Omfanget af efterforskning i 2016 er svært forudsigteligt i lyset af olieprisens niveau og udskydelsen af licenstildelingen efter 7. udbudsrunde.

I DUC forventes olie- og gasproduktionen i 2016 noget under niveauet i 2015 som følge af felternes naturlige produktionsfald. Igangsætning af produktion fra renoverede brønde vil afbøde produktionsfaldet noget.

Nordsøfondens investeringer i 2016 forventes at blive omkring 800 mio. kr., hvilket er lidt mindre end i 2015. Investeringerne omfatter bl.a. projektmodningen af en eventuel genopbygning af Tyra, færdiggørelse af udbygningen af første fase af Ravn fundet og den igangværende videreudbygning af Tyra Sydøst feltet.

Produktionsomkostningerne forventes at være på samme niveau som i 2015, bl.a. på grund af fortsat væsentlige omkostninger til brøndvedligeholdelse og produktionsoptimering.

I de kommende år forventes alt andet lige lavere gaspriser end hidtil.

Alt i alt forventer Nordsøfonden ved nuværende oliepriser, 40 USD pr. tønde, der er ca. 25 % lavere end olieprisen i 2015, et resultat på omkring -800 mio. kr. for 2016.

## Efterfølgende begivenheder

Der er i 2016 afsagt kendelse i den voldgiftssag om gaspriser, som Nordsøfonden har været part i. I resultatet for 2015 er udfaldet heraf indarbejdet med en væsentlig, negativ påvirkning, jf. s. 18.

Herudover er der ikke konstateret efterfølgende begivenheder, som påvirker årsrapporten for 2015.





# Regnskabspraksis



# Regnskabspraksis

## Regnskabsgrundlag

Årsrapporten for Nordsøfonden for 2015 er udarbejdet i overensstemmelse med årsregnskabslovens bestemmelser for store virksomheder i regnskabsklasse C og anerkendte regnskabsprincipper for branchen.

Den anvendte regnskabspraksis er uændret i forhold til tidligere år.

Opstillingsform, klassifikation og benævnelser i resultatopgørelse (funktionsopdelt) og balance er tilpasset Nordsøfondens særlige karakter.

Indgangsværdier for DUC-indtræden i 2012 er baseret på en nutidsværdiberegning, som herefter er kostprisen pr. 9. juli 2012.

### Generelt om indregning og måling

Regnskabet er udarbejdet med udgangspunkt i det historiske kostprisprincip.

Indtægter indregnes i resultatopgørelsen i takt med, at de indtjenes. Endvidere indregnes i resultatopgørelsen alle omkostninger, der er afholdt for at opnå årets indtjening, herunder afskrivninger, nedskrivninger og hensatte forpligtelser samt tilbageførsler som følge af ændrede regnskabsmæssige skøn af beløb, der tidligere har været indregnet i resultatopgørelsen.

Ved første indregning måles aktiver og forpligtelser til kostpris. Efterfølgende måles aktiver og forpligtelser som beskrevet for hver enkelt regnskabspost nedenfor.

Visse finansielle aktiver og forpligtelser måles til amortiseret kostpris, hvorved der indregnes en konstant effektiv rente over løbetiden.

Amortiseret kostpris opgøres som oprindelig kostpris med fradrag af afdrag og tillæg/fradrag af den akkumulerede afskrivning af forskellen mellem kostprisen og det nominelle beløb. Herved fordeles kurstab og -gevinst over løbetiden.

Som målevaluta benyttes danske kroner. Alle andre valutaer anses som fremmed valuta.

### Joint ventures

Joint ventures omfatter fællesopererede licenser inden for efterforskning og produktion af olie og gas.

Joint ventures indregnes ved prorata konsolidering af de fælles kontrollerede aktiver og forpligtelser, klassificeret efter aktivernes og forpligtelsernes art samt andel af de omkostninger, som er afholdt af den fælles kontrollerede aktivitet.

### **Regnskabsmæssig behandling af efterforskning og produktion**

Nordsøfonden anvender ”successful efforts-metoden” ved indregning af efterforskningsomkostninger. Erhvervede andele i efterforsknings- og vurderingslicenser aktiveres som udgangspunkt licens for licens.

Efterforskningsomkostninger, som ikke direkte kan henføres til individuelle efterforskningsbrønde, samt efterforskningsbrønde, der vurderes at være resultatløse (tørre), omkostningsføres ved afholdelsen. Omkostninger til øvrige efterforskningsbrønde aktiveres licens for licens under efterforskningsaktiver og afskrives ikke.

Resultatet af efterfølgende vurderingsaktiviteter vurderes på grundlag af hver enkelt licens. Vurderingsbrønde omkostningsføres sammen med de tilhørende aktiverede efterforskningsomkostninger ved færdiggørelsen af en brønd, medmindre resultaterne indikerer, at det er rimeligt sandsynligt, at der er reserver, som kan udnyttes kommercielt. Såfremt der efterfølgende ikke gennemføres vurderingsaktiviteter, nedskrives de aktiverede efterforskningsomkostninger.

Når der er taget beslutning om en udbygnings- og driftsplan for en licens, og denne er godkendt af de relevante myndigheder, overføres efterforsknings- og vurderingsomkostningerne til materielle anlæg under udførelse.

Når feltet er klar til at påbegynde kommerciel produktion, overføres disse aktiverede omkostninger samt øvrige investeringer i produktionsanlæg i balancen til produktionsanlæg.

Kostpris for produktionsanlæg omfatter direkte og indirekte omkostninger medgået til felter, der vurderes kommercielle.

Afskrivninger påbegyndes, når feltet går i produktion. Produktionsanlæg afskrives over den økonomiske levetid, der vurderes på basis af produktionsforventningerne for det individuelle felt/procescenter.

### **Omregning af fremmed valuta**

Transaktioner i fremmed valuta omregnes til kursen på transaktionsdagen. Gevinster og tab, der opstår på grund af forskelle mellem transaktionsdagens kurs og kursen på betalingsdagen, indregnes i resultatopgørelsen som en finansiel post.

Tilgodehavender, gæld og andre monetære poster i fremmed valuta, som ikke er afregnet på balancedagen, omregnes til balancedagens kurs. Forskelle mellem balancedagens kurs og transaktionsdagens kurs indregnes i resultatopgørelsen som en finansiel post.

## **Resultatopgørelsen**

Nettoomsætningen omfatter værdien af selskabets andel af olie- og gasproduktion. I det omfang der sælges mere end andelen af den producerede olie (overløft), reserveres herfor til opnået salgspris i balancen under periodeafgrænsningsposter (passiv).

I posten produktionsomkostninger indgår omkostninger til produktion og transport af olie og gas frem til leveringspunktet. I det omfang der sælges mindre end andelen af den producerede olie (underløft), indregnes dette til kostpris under periodeafgrænsningsposter (aktiv).



Efterforskningsomkostninger omfatter væsentligst omkostninger til geologiske og geofysiske analyser samt resultatløse efterforskningsboringer.

Administrationsomkostninger omfatter væsentligst administrationsvederlag, omkostninger til forsikring og rådgivning mv.

Finansielle indtægter og omkostninger omfatter renter, realiserede og urealiserede valutakursreguleringer, tidsværdien af reetableringsforpligtelser samt rentetilæg og godtgørelse under a conto skatteordningen.

Skat af årets resultat omfatter det beløb, der forventes betalt for året tillige med regulering vedrørende tidligere år samt regulering af udskudt skat. I beløbet indgår de særlige skatter, der betales i forbindelse med indvinding og produktion af kulbrinter.

Udskudt skat hensættes på basis af forskel mellem regnskabsmæssig og skattemæssig værdi af aktiver og passiver. Der indregnes ikke udskudt skat på midlertidige forskelle, der på transaktionstidspunktet ikke har effekt på hverken regnskabsmæssigt resultat eller skattepligtig indkomst. Udskudt skatteaktiv indregnes alene i den udstrækning, det er sandsynligt, at skatteaktivet vil kunne udnyttes gennem fremtidige skattepligtige indtægter.

## Balancen

Licensgebyrer afskrives lineært over licensens forventede levetid.

Aktiverede efterforskningsomkostninger omfatter væsentligst brønde, hvor der er gjort fund, men endnu ikke er taget stilling til fundets kommercialitet og derfor følgende feltudbygning.

Materielle anlægsaktiver værdiansættes til kostpris med fradrag af akkumulerede af- og nedskrivninger.

Kostpris for produktionsanlæg mv. omfatter direkte og indirekte omkostninger medgået til vurderings- og produktionsbrønde samt produktionsudstyr mv. for felter, der vurderes kommercielle. Kostpris inkluderer nutidsværdi af skønnede omkostninger til nedtagning og bortskaffelse af aktivet samt reetablering. Afskrivning på produktionsanlæg mv. foretages inden for den forventede produktionsperiode/økonomiske levetid, der fastlægges individuelt for det enkelte felt/procescenter.

Afskrivningsperioder og restværdier for immaterielle og materielle anlægsaktiver revurderes årligt.

Den regnskabsmæssige værdi af immaterielle og materielle anlægsaktiver gennemgås årligt for at afgøre, om der er indikation af værdiforringelse ud over det, som udtrykkes ved afskrivning. Hvis dette er tilfældet, gennemføres en nedskrivningstest til afgørelse af, om genindvindingsværdien er lavere end den regnskabsmæssige værdi, og der nedskrives til denne lavere genindvindingsværdi. Denne nedskrivningstest gennemføres årligt på igangværende udviklingsprojekter, uanset om der er indikationer for værdifald.

Genindvindingsværdien for aktivet opgøres som den højeste værdi af nettosalgsværdien og kapitalværdien. Er det ikke muligt at fastsætte en genindvindingsværdi for det enkelte aktiv, vurderes aktiverne samlet i den mindste gruppe af aktiver, hvor der ved en samlet vurdering kan fastsættes en pålidelig genindvindingsværdi.

Råvarer og hjælpematerialer samt råolielager måles til gennemsnitlig kostpris eller nettorealiseringsværdi, hvis denne er lavere, og indregnes under lageret.

Tilgodehavender indregnes i balancen til amortiseret kostpris, hvilket i al væsentlighed svarer til pålydende værdi. Der nedskrives efter en konkret vurdering af de enkelte tilgodehavender til imødegåelse af forventede tab.

Periodeafgrænsningsposter indregnet under aktiver omfatter forudbetalte omkostninger og underløft.

Likvide beholdninger omfatter indestående i såvel pengeinstitutter som Statens Koncern Bank.

Under forpligtelser indregnes hensættelse til reetablering. Hensatte forpligtelser indregnes på basis af et konkret skøn og til nutidsværdi. Forudsætninger for hensættelsen revurderes årligt. En betydelig del af forpligtelsen udløses først om 20-30 år, hvorfor der er stor usikkerhed knyttet til opgørelsen af forpligtelsen, herunder de anvendte forudsætninger - navnlig felternes økonomiske levetid, der afhænger af den fremtidige oliepris.

Periodeafgrænsningsposter indregnet under forpligtelser omfatter overløft til salgspris.

Udskudt skat måles på grundlag af de skatteregler og skattesatser, der med balancedagens lovgivning vil være gældende, når den udskudte skat forventes udløst som aktuel skat.

Udskudte skatteaktiver og -forpligtelser præsenteres modregnet i det omfang, der er legal modregningsadgang, og posterne forventes afregnet netto eller samtidig.

Aktuelle skattetilgodehavender og -forpligtelser indregnes i balancen med det beløb, der kan beregnes på grundlag af årets forventede skattepligtige indkomst reguleret for skat af tidligere års skattepligtige indkomster. Skattetilgodehavender og -forpligtelser præsenteres modregnet i det omfang, der er legal modregningsadgang, og posterne forventes afregnet netto eller samtidig.

Kortfristet gæld måles til amortiseret kostpris, som i al væsentlighed svarer til pålydende værdi.

## Pengestrømsopgørelse

Pengestrømsopgørelsen viser Nordsøfondens pengestrømme for året opdelt på pengestrøm fra driften, pengestrøm vedrørende investeringer og pengestrøm vedrørende finansiering.

Likvide beholdninger mv. omfatter likvide beholdninger samt indestående i Statens Koncern Bank.









# Regnskab

## Resultatopgørelse

Note	mio. kr.	2015	2014
1	Nettoomsætning	3.904,3	7.421,2
	Produktionsomkostninger	-1.657,8	-1.842,6
7	Afskrivninger på produktionsanlæg mv.	-3.792,2	-4.127,9
7	Nedskrivninger på produktionsanlæg mv.	-1.775,6	-2.500,0
	Øvrige indtægter	49,0	47,1
	<b>Bruttoresultat</b>	<b>-3.272,3</b>	<b>-1.002,2</b>
	Efterforskningsomkostninger	-251,0	-238,4
6	Nedskrivning af efterforskningsaktiver	-292,2	0,0
2	Administrationsomkostninger	-28,7	-30,6
	<b>Resultat før finansielle poster</b>	<b>-3.844,2</b>	<b>-1.271,2</b>
3	Finansielle indtægter	69,6	48,6
4	Finansielle omkostninger	-248,4	-222,8
	<b>Resultat før skat</b>	<b>-4.023,0</b>	<b>-1.445,4</b>
5	Skat af årets resultat	2.670,5	825,9
	<b>Årets resultat</b>	<b>-1.352,5</b>	<b>-619,5</b>
	Forslag til resultatdisponering:		
	<b>Overført resultat</b>	<b>-1.352,5</b>	<b>-619,5</b>

## Balance 31. december

### Aktiver

Note	mio. kr.	2015	2014
6	Immaterielle anlægsaktiver		
	Efterforskningsaktiver	-	267,6
		-	<b>267,6</b>
7	Materielle anlægsaktiver		
	Produktionsanlæg mv.	9.898,7	14.449,5
	Produktionsanlæg mv. under udførelse	531,6	840,0
		<b>10.430,3</b>	<b>15.289,5</b>
	<b>Anlægsaktiver i alt</b>	<b>10.430,3</b>	<b>15.557,1</b>
	Lager, råolie og reservedele	298,1	305,0
	Tilgodehavender		
	Tilgodehavender fra olie- og gassalg	275,1	515,3
	Andre tilgodehavender, inkl. hos operatører	23,5	41,0
	Periodeafgrænsningsposter	155,0	203,0
		<b>751,7</b>	<b>1.064,3</b>
	Likvide beholdninger	463,9	363,9
	<b>Omsætningsaktiver i alt</b>	<b>1.215,6</b>	<b>1.428,2</b>
	<b>Aktiver i alt</b>	<b>11.645,9</b>	<b>16.985,3</b>



## Balance 31. december

### Passiver

Note	mio. kr.	2015	2014
8	Egenkapital	3.026,6	4.679,1
	<b>Egenkapital i alt</b>	<b>3.026,6</b>	<b>4.679,1</b>
9	Hensættelse til reetablering	5.484,0	5.473,8
5	Udskudt skat	1.587,4	5.608,3
	<b>Hensatte forpligtelser i alt</b>	<b>7.071,4</b>	<b>11.082,1</b>
	Anden gæld, inkl. til operatører	1.144,4	323,5
5	Skyldig skat	271,5	675,9
	Periodeafgrænsningsposter	132,0	224,7
	<b>Kortfristede gældsforpligtelser i alt</b>	<b>1.547,9</b>	<b>1.224,1</b>
	<b>Gældsforpligtelser i alt</b>	<b>1.547,9</b>	<b>1.224,1</b>
	<b>Passiver i alt</b>	<b>11.645,9</b>	<b>16.985,3</b>

10 Eventualforpligtelser og andre økonomiske forpligtelser

11 Nærtstående parter og ejerforhold

## Pengestrømsopgørelse

Note	mio. kr.	2015	2014
	Resultat før finansielle poster	-3.844,2	-1.271,2
	Af- og nedskrivninger	5.860,0	6.627,9
	Ændring i driftskapital mv.	1.083,9	359,9
5	Betalte skatter	-1.754,8	-3.574,1
	Renteindbetalinger	9,3	17,0
	Renteudbetalinger	-2,4	-0,9
	<b>Pengestrøm fra driftsaktivitet</b>	<b>1.351,8</b>	<b>2.158,6</b>
	Investering i immaterielle anlægsaktiver	-24,6	-62,7
	Investering i materielle anlægsaktiver	-944,0	-531,9
	<b>Pengestrøm fra investeringsaktivitet</b>	<b>-968,6</b>	<b>-594,6</b>
	Overført til staten	-300,0	-1.600,0
	<b>Pengestrøm fra finansieringsaktivitet</b>	<b>-300,0</b>	<b>-1.600,0</b>
	<b>Netto pengestrømme</b>	<b>83,2</b>	<b>-36,0</b>
	Likvider 1. januar	363,9	404,1
	Kursregulering vedrørende likvider	16,8	-4,2
	<b>Likvide beholdninger 31. december</b>	<b>463,9</b>	<b>363,9</b>

## Noter til årsregnskabet

Note	mio. kr.	2015	2014
1	<b>Nettoomsætning</b>		
	Nordsøfondens omsætning omfatter fondens andel af olie- og gasproduktion i den danske sektor		
	Salg af olie	3.400,7	5.742,5
	Salg af gas, inkl. regulering af tidligere år	503,6	1.695,8
	Køb af substitutionsgas	-	-17,1
	<b>Nettoomsætning</b>	<b>3.904,3</b>	<b>7.421,2</b>
2	<b>Administrationsomkostninger</b>		
	Nordsøenheden administrerer Nordsøfonden og oppebærer et vederlag herfor. Vederlaget fra Nordsøfonden fastlægges på finansloven og er omkostningsført i fondens regnskab for 2015 med 28,7 mio. kr. (30,6 mio. kr. i 2014).		
	Rigsrevisionen opkræver ikke honorar for udført revision.		
3	<b>Finansielle indtægter</b>		
	Renteindtægter i bank	7,0	15,8
	Renteindtægter i joint ventures	2,3	1,2
	Valutakursreguleringer mv.	60,3	31,6
	<b>Total</b>	<b>69,6</b>	<b>48,6</b>

## Noter til årsregnskabet

Note	mio. kr.	2015	2014
4	Finansielle omkostninger		
	Renteelement vedrørende reetableringsforpligtigelser	246,0	221,9
	Renteudgifter i joint ventures	2,4	0,9
	<b>Total</b>	<b>248,4</b>	<b>222,8</b>
5	Skat af årets resultat		
	Årets aktuelle skat	1.359,7	3.050,9
	Årets udskudte skatteaktiv regulering, jf. nedenfor	-602,7	-150,7
	Årets udskudte skattepassiv regulering, jf. nedenfor	-3.418,2	-3.728,2
	Regulering af tidligere års skat	-9,3	2,1
	<b>Årets skat i alt</b>	<b>-2.670,5</b>	<b>-825,9</b>
	<b>Der specificeres således:</b>		
	Beregnet kulbrinteselskabsskat	589,3	1.235,2
	Beregnet kulbrinteskot	770,4	1.815,7
	Regulering af udskudt kulbrinteselskabsskat	-1.602,0	-1.547,8
	Regulering af udskudt kulbrinteskot	-2.418,9	-2.331,1
	Regulering af tidligere års skat	-9,3	2,1
	<b>I alt</b>	<b>-2.670,5</b>	<b>-825,9</b>



## Noter til årsregnskabet

Note	mio. kr.	2015	Årets regulering	2014
5	Udskudt skat			
	<b>Aktiv vedr. reetableringsforpligtigelser m.v.</b>			
	Kulbrinteselskabsskat	1.076,6	238,7	837,9
	Kulbrinteskatt	1.687,7	364,0	1.323,7
	<b>I alt aktiv</b>	<b>2.764,3</b>	<b>602,7</b>	<b>2.161,6</b>
	<b>Passiv vedr. forskelsværdier mellem regnskabs- og skattemæssige værdier af anlægsaktiver</b>			
	Kulbrinteselskabsskat	1.753,0	1.363,3	3.116,3
	Kulbrinteskatt	2.598,7	2.054,9	4.653,6
	<b>I alt passiv</b>	<b>4.351,7</b>	<b>3.418,2</b>	<b>7.769,9</b>
	<b>Årets bevægelse udskudt skat</b>	<b>1.587,4</b>	<b>4.020,9</b>	<b>5.608,3</b>
			<b>2015</b>	<b>2014</b>
	<b>Skyldig skat</b>			
	Saldo pr. 1. januar		675,9	1.197,0
	Skat af årets resultat		1.359,7	3.050,9
	Betalt skat		-1.754,8	-3.574,1
	Regulering af tidligere års skat		-9,3	2,1
	<b>Skyldig skat pr. 31. december</b>		<b>271,5</b>	<b>675,9</b>

## Noter til årsregnskabet

Note	mio. kr.	Efterforskningsaktiver
6	Immaterielle anlægsaktiver	
	Kostpris 1. januar 2015	422,5
	Tilgang i årets løb	24,6
	Overførsel	-
	<b>Kostpris 31. december 2015</b>	<b>447,1</b>
	Af- og nedskrivninger 1. januar 2015	154,9
	Periodens af- og nedskrivninger	292,2
	<b>Af- og nedskrivninger 31. december 2015</b>	<b>447,1</b>
	<b>Regnskabsmæssig værdi 31. december 2015</b>	<b>0,0</b>

## Noter til årsregnskabet

Note	mio. kr.	Produktions- anlæg mv. under udførelse	Produktions- anlæg mv.	I alt
7	Materielle anlægsaktiver			
	Kostpris 1. januar 2015	840,0	26.654,0	27.494,0
	Tilgang i årets løb	886,7	-178,1	708,6
	Overførsel	-520,1	520,1	-
	<b>Kostpris 31. december 2015</b>	<b>1.206,6</b>	<b>26.996,0</b>	<b>28.202,6</b>
	Af- og nedskrivninger 1. januar 2015	-	12.204,5	12.204,5
	Periodens afskrivninger	-	3.792,2	3.792,2
	Periodens nedskrivninger	675,0	1.100,6	1.775,6
	<b>Af- og nedskrivninger 31. december 2015</b>	<b>675,0</b>	<b>17.097,3</b>	<b>17.772,3</b>
	<b>Regnskabsmæssig værdi 31. december 2015</b>	<b>531,6</b>	<b>9.898,7</b>	<b>10.430,3</b>

## Noter til årsregnskabet

Note	mio. kr.	2015	2014
8	Egenkapital		
	Saldo 1. januar	4.679,1	6.898,6
	Årets resultat	-1.352,5	-619,5
	Overført til staten	-300	-1.600,0
	<b>Egenkapital pr. 31. december</b>	<b>3.026,6</b>	<b>4.679,1</b>
9	Hensættelse til reetablering		
	Reetableringsforpligtigelse 1. januar	5.473,8	4.936,4
	Årets ændring i nutidsværdi	246,0	221,9
	Regulering af forpligtelse*)	-235,8	315,5
	<b>Reetableringsforpligtigelse 31. december</b>	<b>5.484,0</b>	<b>5.473,8</b>

\*) Regulering i 2014 og 2015 som følge af dels ændret skøn over omkostninger til reetablering samt tilgang af nye anlæg.



# Noter til årsregnskabet

## Note

---

### 10 Eventualforpligtelser og andre økonomiske forpligtelser

Der påhviler Nordsøfonden arbejdsforpligtelser i henhold til licenser til efterforskning og indvinding af kulbrinter udstedt af klima-, energi- og bygningsministeren. Nordsøfonden hæfter solidarisk med de øvrige rettighedshavere for eventuelle erstatningskrav og for opfyldelsen af forpligtelser over for staten i henhold til licenser til efterforskning og indvinding.

Nordsøfonden hæfter solidarisk med de øvrige partnere i Dansk Undergrunds Consortium og andre licenser overfor operatøren for kontrakter om feltudbygning, indchartering af bore-rigge mv. under aftaler indgået af operatøren.

### 11 Nærtstående parter og ejerforhold

Nordsøfonden er en offentlig fond til varetagelse af statens deltagelse i kulbrintelicenser. Nordsøfondens nærtstående parter er hermed andre statslige enheder.

Aflønning af direktion og andre ansatte, lokaleomkostninger mv. afholdes af Nordsøenheden og indgår derfor ikke i regnskabet for Nordsøfonden. Dog betales et administrationsvederlag fra Nordsøfonden til Nordsøenheden for dennes varetagelse af disse funktioner.

# Ledelsespåtegning

Som bestyrelse og direktion for Nordsøenheden, der er ansvarlig for administrationen af Nordsøfonden, har vi dags dato godkendt årsrapporten for regnskabsåret 2015 for Nordsøfonden.

Årsrapporten er aflagt i overensstemmelse med årsregnskabsloven. Vi anser den valgte regnskabspraksis for hensigtsmæssig og de udøvede regnskabsmæssige skøn for forsvarlige. Årsregnskabet giver efter vor opfattelse et retvisende billede af Nordsøfondens aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2015 samt resultatet af Nordsøfondens aktiviteter og pengestrømme for 2015.

Ledelsesberetningen indeholder efter vor opfattelse en retvisende redegørelse for udviklingen i Nordsøfon-

dens aktiviteter og økonomiske forhold, årets resultat og finansielle stilling.

Det er ligeledes vor opfattelse, at der er etableret forretningsgange og interne kontroller, der i videst muligt omfang sikrer, at de dispositioner, der er omfattet af regnskabet, er i overensstemmelse med love, andre forskrifter samt indgåede aftaler og sædvanlig praksis. Det er endelig vor opfattelse, at forvaltningen i 2015 er varetaget på en økonomisk hensigtsmæssig måde.

Årsrapporten med tilhørende forslag til resultatdisponering indstilles til erhvervs- og vækstministerens godkendelse.

København, den 8. april 2016



Peter Helmer Steen  
Direktør, Nordsøenheden

## Nordsøenhedens bestyrelse:



Formand Henrik Normann



Næstformand Karsten Knudsen



Berit Rynning



Birgitte Brinch Madsen



Christian Herskind



Mads Andersen



Sanne Weidner

# Revisionserklæringer

## Den interne revisors erklæringer

Til erhvervs- og vækstministeren

### Påtegning af årsregnskabet

Vi har revideret årsregnskabet for Nordsøfonden for regnskabsåret 1. januar til 31. december 2015, der omfatter resultatopgørelse, balance, pengestrømsopgørelse, noter og anvendt regnskabspraksis. Årsregnskabet udarbejdes efter årsregnskabsloven og anerkendt regnskabspraksis for branchen.

#### Ledelsens ansvar for årsregnskabet

Ledelsen har ansvaret for udarbejdelsen af et årsregnskab, der giver et retvisende billede i overensstemmelse med årsregnskabsloven og anerkendt regnskabspraksis for branchen. Ledelsen har endvidere ansvaret for den interne kontrol, som ledelsen anser for nødvendig for at udarbejde et årsregnskab uden væsentlig fejlinformation, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl, samt valg og anvendelse af en hensigtsmæssig regnskabspraksis og udøvelse af regnskabsmæssige skøn, som er rimelige efter omstændighederne.

Herudover er det ledelsens ansvar, at de dispositioner, der er omfattet af årsregnskabet, er i overensstemmelse med meddelte bevillinger, love og andre forskrifter samt med indgåede aftaler og sædvanlig praksis.

#### Revisors ansvar

Vores ansvar er at udtrykke en konklusion om årsregnskabet på grundlag af vores revision. Vi har udført revisionen i overensstemmelse med internationale standarder om revision og yderligere krav ifølge dansk revisorlovgivning og god offentlig revisionsskik, jf. lov om revision af statens regnskaber m.m.

Dette kræver, at vi overholder etiske krav samt planlægger og udfører revisionen for at opnå høj grad af sikkerhed for, om årsregnskabet er uden væsentlig fejlinformation.

En revision omfatter udførelse af revisionshandlinger for at opnå revisionsbevis for beløb og oplysninger i årsregnskabet. De valgte revisionshandlinger afhænger af revisors vurdering, herunder vurdering af risici for væsentlig fejlinformation i årsregnskabet, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl. Ved risikovurderingen overvejer revisor intern kontrol, der er relevant for Nordsøfondens udarbejdelse af et årsregnskab, der giver et retvisende billede.

Formålet hermed er at udforme revisionshandlinger, der er passende efter omstændighederne, men ikke at udtrykke en konklusion om effektiviteten af Nordsøfondens interne kontrol. En revision omfatter endvidere vurdering af, om ledelsens valg af regnskabspraksis er passende, om ledelsens regnskabsmæssige skøn er rimelige samt en vurdering af den samlede præsentation af årsregnskabet.

Revisionen omfatter desuden en vurdering af, om der er etableret forretningsgange og interne kontroller, der understøtter, at de dispositioner, der er omfattet af årsregnskabet, er i overensstemmelse med meddelte bevillinger, love og andre forskrifter samt med indgåede aftaler og sædvanlig praksis.

Det er vores opfattelse, at det opnåede revisionsbevis er tilstrækkeligt og egnet som grundlag for vores konklusion.

Revisionen har ikke givet anledning til forbehold.

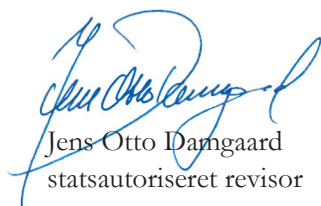
### Konklusion

Det er vores opfattelse, at årsregnskabet giver et retvisende billede af Nordsøfondens aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2015 samt af resultatet af Nordsøfondens aktiviteter og pengestrømme for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2015 i overensstemmelse med årsregnskabsloven og anerkendt regnskabspraksis for branchen. Det er ligeledes vores opfattelse, at der er etableret forretningsgange og interne kontroller, der understøtter, at de dispositioner der er omfattet af årsregnskabet, er i overensstemmelse med meddelte bevillinger, love og andre forskrifter samt med indgåede aftaler og sædvanlig praksis.

### Udtalelse om ledelsesberetningen

Vi har i henhold til årsregnskabsloven gennemlæst ledelsesberetningen. Vi har ikke foretaget yderligere handlinger i tillæg til den udførte revision af årsregnskabet. Det er på denne baggrund vores opfattelse, at oplysningerne i ledelsesberetningen er i overensstemmelse med årsregnskabet.

København, den 8. april 2016  
PricewaterhouseCoopers  
Statsautoriseret Revisionspartnerselskab  
CVR-nr. 33 77 12 31



Jens Otto Damgaard  
statsautoriseret revisor



Kim Danstrup  
statsautoriseret revisor



# Revisionspåtegning

## Den uafhængige revisors påtegning

### Til erhvervs- og vækstministeren

Vi har revideret årsrapporten for Nordsøfonden for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2015 omfattende ledelsespåtegning, ledelsesberetning, anvendt regnskabspraksis, resultatopgørelse, balance, pengestrømsopgørelse og noter. Årsrapporten aflægges efter årsregnskabsloven og anerkendt regnskabspraksis for branchen.

Vi betragter med denne påtegning revisionen af årsrapporten for 2015 som afsluttet. Rigsrevisionen kan dog tage spørgsmål vedrørende dette og tidligere regnskabsår op til yderligere undersøgelser. I den forbindelse kan der fremkomme nye oplysninger, som kan give anledning til, at konkrete forhold, der er behandlet ved denne påtegning, bliver vurderet på ny.

### Ledelsens ansvar for årsrapporten

Ledelsen har ansvaret for at udarbejde og aflægge en årsrapport, der giver et retvisende billede i overensstemmelse med årsregnskabsloven og anerkendt regnskabspraksis for branchen.

Ledelsen har endvidere ansvaret for at udforme, implementere og opretholde interne kontroller, der er relevante for at udarbejde en årsrapport, der giver et retvisende billede uden væsentlig fejlinformation, uanset om fejlinformationen skyldes besvigelser eller fejl, samt for valg og anvendelse af en hensigtsmæssig regnskabspraksis og udøvelse af regnskabsmæssige skøn, som er rimelige efter omstændighederne.

Herudover er det ledelsens ansvar, at de dispositioner, der er omfattet af årsrapporten, er i overensstemmelse med meddelte bevillinger, love og andre forskrifter samt med indgåede aftaler og sædvanlig praksis.

### Revisors ansvar og den udførte revision

Vores ansvar er at udtrykke en konklusion om årsrapporten på grundlag af vores revision. Vi har udført vores revision i overensstemmelse med god offentlig revisionskik, jf. lov om revisionen af statens regnskaber m.m. God offentlig revisionskik er baseret på de grundlæggende revisionsprincipper i rigsrevisionernes internationale standarder (ISSAI 100-999).

Dette indebærer, at det ved revisionen er efterprøvet, om regnskabet er rigtigt, dvs. uden væsentlige fejl og mangler, og om de dispositioner, der er omfattet af regnskabsaflæggelsen, er i overensstemmelse med meddelte bevillinger, love og andre forskrifter samt med indgåede aftaler og sædvanlig praksis.

En revision omfatter handlinger for at opnå revisionsbevis for de beløb og oplysninger, der er anført i årsrapporten. De valgte handlinger afhænger af revisors vurdering, herunder vurderingen af risikoen for væsentlig fejlinformation i årsrapporten, uanset om fejlinformationen skyldes besvigelser eller fejl.

Ved risikovurderingen overvejer revisor interne kontroller, der er relevante for Nordsøfondens udarbejdelse af en årsrapport, der giver et retvisende billede. Formålet hermed er at udforme revisionshandling, der er passende efter omstændighederne, men ikke at udtrykke en konklusion om effektiviteten af Nordsøfondens interne kontrol.

En revision omfatter endvidere vurdering af, om ledelsens valg af regnskabspraksis er passende, og om ledelsens regnskabsmæssige skøn er rimelige, samt en vurdering af den samlede præsentation af årsrapporten. Revisionen omfatter desuden en vurdering af, om der er etableret forretningsgange og interne kontroller, der understøtter, at de dispositioner, der er omfattet af regnskabet, er i overensstemmelse med meddelte bevillinger, love og andre forskrifter samt med indgåede aftaler og sædvanlig praksis.

Det er vores opfattelse, at det opnåede revisionsbevis er tilstrækkeligt og egnet som grundlag for vores konklusion.

Revisionen har ikke givet anledning til forbehold.



Lone Strøm  
Rigsrevisor

### **Konklusion**

Det er vores opfattelse, at årsrapporten giver et retvisende billede af Nordsøfondens aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2015 samt af resultatet af Nordsøfondens aktiviteter og pengestrømme for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2015 i overensstemmelse med årsregnskabsloven og anerkendt regnskabspraksis for branchen. Det er ligeledes vores opfattelse, at der er etableret forretningsgange og interne kontroller, der understøtter, at de dispositioner, der er omfattet af regnskabet, er i overensstemmelse med meddelte bevillinger, love og andre forskrifter samt med indgåede aftaler og sædvanlig praksis.

København, den 8. april 2016  
Rigsrevisionen



Morten Henriksen  
Kontorchef



# Licensoversigt

## Licenser med deltagelse af Nordsøfonden pr. marts 2016

Licens		Tildelingsår	Operatør
<b>Vurdering, udbygning og produktion</b>			
1/62	DUC	1962/2012	Mærsk Olie og Gas A/S
5/06	Ravn, Hibonite	2006	Wintershall Noordzee B.V.
12/06	Broder Tuck, Lille John	2006	Dana Petroleum Denmark B.V.
	Solsort Unit	2015	DONG E&P A/S
<b>Efterforskning</b>			
1/06		2006	DONG E&P A/S
8/06b		2006	Mærsk Olie og Gas A/S
3/09		2009	DONG E&P A/S
4/98		1998/2009	DONG E&P A/S
1/10		2010	Total E&P Denmark B.V.
1/14		2014	Jutland Petroleum GmbH
9/95		1995/2015	DONG E&P A/S

Nordsøfonden deltager med 20 % i alle licenser undtagen i licens 5/06, hvor andelen er 36,36 % og i Solsort Unit, hvor andelen er 18,44 %

Flere detaljer om licenserne kan findes på [www.nordsoefonden.dk/licenser](http://www.nordsoefonden.dk/licenser)





# Årsrapport 2015 Nordsøenheden

# Indholdsfortegnelse

## Nordsøenheden

Oplysninger om Nordsøenheden	48
Ledelsesberetning	50
Regnskabspraksis	52
Regnskab	54
• Resultatopgørelse	55
• Balance	56
• Noter til årsregnskabet	58
Påtegninger og erklæringer	60

# Oplysninger om Nordsøenheden

Nordsøenheden (selvstændig offentlig virksomhed)

Amaliegade 45, 1. sal

1256 København K

Telefon: 72 26 57 50

Telefax: 72 26 57 51

Hjemmeside: [www.nordsoenheden.dk](http://www.nordsoenheden.dk)

CVR-nr: 31 41 22 42

Hjemstedskommune: København

Regnskabsperiode: 1. januar 2015 - 31. december 2015 (2. regnskabsår)

Direktion: Peter Helmer Steen

Bestyrelse: Henrik Normann (formand)  
Karsten Knudsen (næstformand)  
Berit Rynning  
Birgitte Brinch Madsen  
Christian Herskind  
Mads Andersen  
Sanne Weidner

Revision: Rigsrevisionen (ekstern revisor) og PricewaterhouseCoopers,  
Statsautoriseret Revisionspartnerselskab (intern revisor)

Fotos: *Nordsøfonden*







# Ledelsesberetning Regnskabspraksis



# Ledelsesberetning

## Hovedaktivitet

Nordsøenheden er en selvstændig offentlig virksomhed, der har til opgave at administrere Nordsøfonden.

Nordsøenhedens indtægter består af et administrationsvederlag fra Nordsøfonden, der fastlægges i de årlige finanslove.

Staten ejer Nordsøenheden, og ejerskabsudøvelsen varetages af erhvervs- og vækstministeren.

## Udvikling i året

I 2015 har Nordsøenheden udover de løbende opgaver i relation til Nordsøfonden især arbejdet intensivt med en voldgiftssag vedrørende Nordsøfondens gassalg.

Nordsøenhedens resultat for 2015 blev et underskud på 5.699 tkr. (overskud på 3.042 tkr. i 2014) og balancen pr. 31. dec. 2015 udviser en egenkapital på 8.069 tkr.

## Forventninger til 2016

I 2016 skal Nordsøenheden fortsat yde en væsentlig indsats for at sikre et godt udbytte af Nordsøfondens deltagelse i såvel eksisterende som nye licenser.

En væsentlig del af Nordsøenhedens ressourcer vil blive allokeret til arbejdet med at vurdere og træffe beslutninger bl.a. omkring en eventuel genopbygning af Tyra, færdiggørelse af udbygningen af første fase af Ravn fundet, den igangværende udbygning af Tyra Sydøst feltet samt projektmodning af Robin Hood felterne.

Der forventes et positivt resultat af driften i 2016.

## Efterfølgende begivenheder

Der er i 2016 afsagt kendelse i den voldgiftssag om gaspriser, som Nordsøfonden har været part i. Udfaldets negative konsekvens for Nordsøenheden, 7 mio. kr. til dækning af voldgiftssagens omkostninger, er indarbejdet i resultatet for 2015.

Herudover er der ikke konstateret efterfølgende begivenheder, som påvirker årsrapporten for 2015.

# Regnskabspraksis

Årsrapporten for Nordsøenheden for 2015 er udarbejdet i overensstemmelse med årsregnskabslovens bestemmelser for virksomheder i regnskabsklasse B.

Opstillingsform, klassifikation og benævnelser i resultatopgørelse og balance er tilpasset virksomhedens særlige karakter.

## Generelt om indregning og måling

Regnskabet er udarbejdet med udgangspunkt i det historiske kostprisprincip.

Indtægter indregnes i resultatopgørelsen i takt med, at de indtjenes. Endvidere indregnes i resultatopgørelsen alle omkostninger, der er afholdt for at opnå årets indtjening, herunder afskrivninger, nedskrivninger og hensatte forpligtelser samt tilbageførsler som følge af ændrede regnskabsmæssige skøn af beløb, der tidligere har været indregnet i resultatopgørelsen.

Ved første indregning måles aktiver og forpligtelser til kostpris. Efterfølgende måles aktiver og forpligtelser som beskrevet for hver enkelt regnskabspost nedenfor.

Som målevaluta benyttes danske kroner. Alle andre valutaer anses som fremmed valuta.

Transaktioner i fremmed valuta omregnes til kursen på transaktionsdagen. Gevinster og tab, der opstår på grund af forskelle mellem transaktionsdagens kurs og kursen på betalingsdagen, indregnes i resultatopgørelsen som en finansiel post.

Tilgodehavender, gæld og andre monetære poster i fremmed valuta, som ikke er afregnet på balancedagen, omregnes til balancedagens kurs. Forskelle mellem

balancedagens kurs og transaktionsdagens kurs indregnes i resultatopgørelsen som en finansiel post.

Nordsøenheden er ikke skattepligtig af sin aktivitet, hvorfor der ikke indgår skatter i regnskabet.

## Resultatopgørelsen

Indtægterne omfatter alene administrationsvederlag vedrørende administrationen af Nordsøfonden.

Administrationsomkostninger omfatter væsentligst lønninger, kontorhold samt omkostninger til rådgivning, faglige fora mv.

Finansielle indtægter og omkostninger omfatter renter samt realiserede og urealiserede valutakursreguleringer.

## Balancen

Tilgodehavender indregnes i balancen til amortiseret kostpris, hvilket i al væsentlighed svarer til pålydende værdi. Der nedskrives til imødegåelse af forventede tab.

Periodeafgrænsningsposter opført som aktiver omfatter afholdte forudbetalte omkostninger vedrørende væsentligst forsikringsmægler.







# Regnskab

## Resultatopgørelse

Note	t. kr.	2015	2014
	Administrationsvederlag	28.700	30.600
	<b>Indtægter i alt</b>	<b>28.700</b>	<b>30.600</b>
	Administrationsomkostninger	34.398	27.557
	<b>Resultat før finansielle poster</b>	<b>-5.698</b>	<b>3.043</b>
1	Finansielle omkostninger	1	1
	<b>Årets resultat</b>	<b>-5.699</b>	<b>3.042</b>
	Forslag til resultatdisponering		
	<b>Overført resultat (under egenkapital)</b>	<b>-5.699</b>	<b>3.042</b>



## Balance 31. december

### Aktiver

Note	t. kr.	2015	2014
	Deposita	166	164
	<b>Anlægsaktiver i alt</b>	<b>166</b>	<b>164</b>
	Tilgodehavender		
2	Andre tilgodehavender	1.160	7.690
	Periodeafgrænsningsposter	1.558	713
	<b>Tilgodehavender i alt</b>	<b>2.718</b>	<b>8.403</b>
	<b>Likvide beholdninger</b>	<b>15.449</b>	<b>15.024</b>
	<b>Omsætningsaktiver i alt</b>	<b>18.167</b>	<b>23.427</b>
	<b>Aktiver i alt</b>	<b>18.333</b>	<b>23.591</b>

## Balance 31. december

### Passiver

Note	t. kr.	2015	2014
	Egenkapital	8.069	13.768
<b>3</b>	<b>Egenkapital i alt</b>	<b>8.069</b>	<b>13.768</b>
	Gæld		
	Leverandør af vare- og tjenesteydelser	1.241	1.438
4	Anden gæld	9.023	8.385
	<b>Kortfristede gældsforpligtelser i alt</b>	<b>10.264</b>	<b>9.823</b>
	<b>Gældsforpligtelser i alt</b>	<b>10.264</b>	<b>9.823</b>
	<b>Passiver i alt</b>	<b>18.333</b>	<b>23.591</b>

5 Medarbejderforhold

6 Nærtstående parter og ejerforhold

## Noter til årsregnskabet

Note	t. kr.	2015	2014
1	Finansielle omkostninger		
	Renteudgifter	1	1
	<b>Finansielle omkostninger pr. 31. december</b>	<b>1</b>	<b>1</b>
2	Andre tilgodehavender		
	Tilgodehavende hos Nordsøfonden	-	7.650
	Moms	1.083	-
	Andet	77	40
	<b>Andre tilgodehavender i alt</b>	<b>1.160</b>	<b>7.690</b>
3	Egenkapital (overført resultat)		
	Egenkapital 1. januar	13.768	10.726
	Årets resultat	-5.699	3.042
	<b>Egenkapital pr. 31. december</b>	<b>-8.069</b>	<b>13.768</b>
4	Anden gæld		
	Skyldig momstilsvær	-	5.868
	Feriepengeforpligtelse	1.267	1.459
	Andet	7.756	1.058
	<b>Anden gæld i alt</b>	<b>9.023</b>	<b>8.385</b>

## Noter til årsregnskabet

Note	t. kr.	2015	2014
5	Medarbejderforhold		
	Antal ansatte har i 2015 gennemsnitligt udgjort 17 personer (18 personer i 2014)		
	De samlede personaleomkostninger er indregnet under administrationsomkostninger og udgør:		
	Løn og gager	9.628	9.448
	Pension	1.502	1.557
	Andre omkostninger til social sikring	-375	24
	<b>I alt</b>	<b>10.755</b>	<b>11.029</b>

### 6 Nærtstående parter og ejerforhold

Nordsøenheden er en selvstændig offentlig virksomhed. Nordsøenhedens nærtstående parter er hermed andre statlige enheder. Transaktioner med nærtstående parter omfatter administrative ydelser på markedsvilkår.

# Ledelsespåtegning

Bestyrelsen og direktionen har dags dato behandlet og godkendt årsrapporten for regnskabsåret 2015.

Årsrapporten er aflagt i overensstemmelse med årsregnskabsloven. Vi anser den valgte regnskabspraksis for hensigtsmæssig og de udøvede regnskabsmæssige skøn for forsvarlige. Årsregnskabet giver efter vor opfattelse et retvisende billede af Nordsøenhedens aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2015 samt resultatet af Nordsøenhedens aktiviteter.

Ledelsesberetningen indeholder efter vor opfattelse en retvisende redegørelse for udviklingen i Nordsø-

enhedens aktiviteter og økonomiske forhold, årets resultat og finansielle stilling.

Det er ligeledes vor opfattelse, at der er etableret forretningsgange og interne kontroller, der i videst muligt omfang sikrer, at de dispositioner, der er omfattet af regnskabet, er i overensstemmelse med love, andre forskrifter samt indgåede aftaler og sædvanlig praksis. Det er endelig vor opfattelse, at forvaltningen i 2015 er varetaget på en økonomisk hensigtsmæssig måde.

Årsrapporten med tilhørende forslag til resultatdisponering indstilles til erhvervs- og vækstministerens godkendelse.

København, den 8. april 2016



Peter Helmer Steen  
Direktør, Nordsøenheden

## Nordsøenhedens bestyrelse:



Formand Henrik Normann



Næstformand Karsten Knudsen



Berit Rynning



Birgitte Brinch Madsen



Christian Herskind



Mads Andersen



Sanne Weidner



# Revisionserklæringer

## Den interne revisors erklæringer

Til erhvervs- og vækstministeren

### Påtegning af årsregnskabet

Vi har revideret årsregnskabet for Nordsøenheden for regnskabsåret 1. januar til 31. december 2015, der omfatter resultatopgørelse, balance, noter og anvendt regnskabspraksis. Årsregnskabet udarbejdes efter årsregnskabsloven.

#### Ledelsens ansvar for årsregnskabet

Ledelsen har ansvaret for udarbejdelsen af et årsregnskab, der giver et retvisende billede i overensstemmelse med årsregnskabsloven. Ledelsen har endvidere ansvaret for den interne kontrol, som ledelsen anser for nødvendig for at udarbejde et årsregnskab uden væsentlig fejlinformation, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl, samt valg og anvendelse af en hensigtsmæssig regnskabspraksis og udøvelse af regnskabsmæssige skøn, som er rimelige efter omstændighederne.

Herudover er det ledelsens ansvar, at de dispositioner, der er omfattet af årsregnskabet, er i overensstemmelse med meddelte bevillinger, love og andre forskrifter samt indgåede aftaler og sædvanlig praksis.

#### Revisors ansvar

Vores ansvar er at udtrykke en konklusion om årsregnskabet på grundlag af vores revision. Vi har udført revisionen i overensstemmelse med internationale standarder om revision og yderligere krav ifølge dansk revisorlovgivning og god offentlig revisionsskik, jf. lov om revision af statens regnskaber m.m.

Dette kræver at vi overholder etiske krav samt planlægger og udfører revisionen for at opnå høj grad af sikkerhed for, om årsregnskabet er uden væsentlig fejlinformation.

En revision omfatter udførelse af revisionshandlinger for at opnå revisionsbevis for beløb og oplysninger i årsregnskabet. De valgte revisionshandlinger afhænger af revisors vurdering, herunder vurdering af risici for væsentlig fejlinformation i årsregnskabet, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl. Ved risikovurderingen overvejer revisor intern kontrol, der er relevant for Nordsøenhedens udarbejdelse af et årsregnskab, der giver et retvisende billede.

Formålet hermed er, at udforme revisionshandlinger, der er passende efter omstændighederne, men ikke at udtrykke en konklusion om effektiviteten af Nordsøenhedens interne kontrol. En revision omfatter endvidere vurdering af, om ledelsens valg af regnskabspraksis er passende, om ledelsens regnskabsmæssige skøn er rimelige samt den samlede præsentation af årsregnskabet.

Revisionen omfatter desuden en vurdering af, om der er etableret forretningsgange og interne kontroller, der understøtter, at de dispositioner, der er omfattet af årsregnskabet, er i overensstemmelse med meddelte bevillinger, love og andre forskrifter samt med indgåede aftaler og sædvanlig praksis.

Det er vores opfattelse, at det opnåede revisionsbevis er tilstrækkeligt og egnet som grundlag for vores konklusion.

Revisionen har ikke givet anledning til forbehold.

### Konklusion

Det er vores opfattelse, at årsregnskabet giver et retvisende billede af Nordsøenhedens aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2015 samt af resultatet af Nordsøenhedens aktiviteter for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2015 i overensstemmelse med årsregnskabsloven. Det er ligeledes vores opfattelse, at der er etableret forretningsgange og interne kontroller, der understøtter, at de dispositioner der er omfattet af årsregnskabet, er i overensstemmelse med meddelte bevillinger, love og andre forskrifter samt med indgåede aftaler og sædvanlig praksis.

### Udtalelse om ledelsesberetningen

Vi har gennemlæst ledelsesberetningen. Vi har ikke foretaget yderligere handlinger i tillæg til den udførte revision af årsregnskabet. Det er på denne baggrund vores opfattelse, at oplysningerne i ledelsesberetningen er i overensstemmelse med årsregnskabet.

København, den 8. april 2016

PricewaterhouseCoopers  
Statsautoriseret Revisionspartnerselskab  
CVR-nr. 33 77 12 31



Jens Otto Damgaard  
statsautoriseret revisor



Kim Danstrup  
statsautoriseret revisor

# Revisionspåtegning

## Den uafhængige revisors påtegning

### Til erhvervs- og vækstministeren

Vi har revideret årsrapporten for Nordsøenheden for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2015 omfattende ledelsespåtegning, ledelsesberetning, anvendt regnskabspraksis, resultatopgørelse, balance og noter. Årsrapporten aflægges efter årsregnskabsloven.

Vi betragter med denne påtegning revisionen af årsrapporten for 2015 som afsluttet. Rigsrevisionen kan dog tage spørgsmål vedrørende dette og tidligere regnskabsår op til yderligere undersøgelser. I den forbindelse kan der fremkomme nye oplysninger, som kan give anledning til, at konkrete forhold, der er behandlet ved denne påtegning, bliver vurderet på ny.

### Ledelsens ansvar for årsrapporten

Ledelsen har ansvaret for at udarbejde og aflægge en årsrapport, der giver et retvisende billede i overensstemmelse med årsregnskabsloven.

Ledelsen har endvidere ansvaret for at udforme, implementere og opretholde interne kontroller, der er relevante for at udarbejde en årsrapport, der giver et retvisende billede uden væsentlig fejlinformation, uanset om fejlinformationen skyldes besvigelser eller fejl, samt for valg og anvendelse af en hensigtsmæssig regnskabspraksis og udøvelse af regnskabsmæssige skøn, som er rimelige efter omstændighederne. Herudover er det ledelsens ansvar, at de dispositioner, der er omfattet af årsrapporten, er i overensstemmelse med meddelte bevillinger, love og andre forskrifter samt med indgåede aftaler og sædvanlig praksis.

### Revisors ansvar og den udførte revision

Vores ansvar er at udtrykke en konklusion om årsrapporten på grundlag af vores revision. Vi har udført vores revision i overensstemmelse med god offentlig revisionsskik, jf. lov om revisionen af statens regnskaber m.m. God offentlig revisionsskik er baseret på de grundlæggende revisionsprincipper i rigsrevisionernes internationale standarder (ISSAI 100-999).

Dette indebærer, at det ved revisionen er efterprøvet, om regnskabet er rigtigt, dvs. uden væsentlige fejl og mangler, og om de dispositioner, der er omfattet af regnskabsaflæggelsen, er i overensstemmelse med meddelte bevillinger, love og andre forskrifter samt med indgåede aftaler og sædvanlig praksis.

En revision omfatter handlinger for at opnå revisionsbevis for de beløb og oplysninger, der er anført i årsrapporten. De valgte handlinger afhænger af revisors vurdering, herunder vurderingen af risikoen for væsentlig fejlinformation i årsrapporten, uanset om fejlinformationen skyldes besvigelser eller fejl.

Ved risikovurderingen overvejer revisor interne kontroller, der er relevante for Nordsøenhedens udarbejdelse af en årsrapport, der giver et retvisende billede. Formålet hermed er at udforme revisionshandling, der er passende efter omstændighederne, men ikke at udtrykke en konklusion om effektiviteten af Nordsøenhedens interne kontrol.

En revision omfatter endvidere vurdering af, om ledelsens valg af regnskabspraksis er passende, og om ledelsens regnskabsmæssige skøn er rimelige, samt en vurdering af den samlede præsentation af årsrapporten. Revisionen omfatter desuden en vurdering af, om der er etableret forretningsgange og interne kontroller, der understøtter, at de dispositioner, der er omfattet af regnskabet, er i overensstemmelse med meddelte

bevillinger, love og andre forskrifter samt med indgåede aftaler og sædvanlig praksis.

Det er vores opfattelse, at det opnåede revisionsbevis er tilstrækkeligt og egnet som grundlag for vores konklusion.

Revisionen har ikke givet anledning til forbehold.

#### **Konklusion**

Det er vores opfattelse, at årsrapporten giver et retvisende billede af Nordsøenhedens aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2015 samt af resul-

tatet af Nordsøenhedens aktiviteter for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2015 i overensstemmelse med årsregnskabsloven. Det er ligeledes vores opfattelse, at der er etableret forretningsgange og interne kontroller, der understøtter, at de dispositioner, der er omfattet af regnskabet, er i overensstemmelse med meddelte bevillinger, love og andre forskrifter samt med indgåede aftaler og sædvanlig praksis.

København, den 8. april 2016  
Rigsrevisionen



Lone Strøm  
Rigsrevisor



Morten Henriksen  
Kontorchef



