

nordsøfonden



# Årsrapport 2012

## Nordsøfonden

# Indholdsfortegnelse

Oplysninger om Nordsøfonden	3
Nordsøfondens hovedtal	5
Ledelsesberetning	8
Regnskabspraksis	22
<b>Regnskab</b>	<b>29</b>
Resultatopgørelse	29
Balance 31. december	30
Pengestrømsopgørelse	32
Noter til årsregnskabet	33
<b>Påtegninger og erklæring</b>	<b>41</b>
<b>Licensoversigt</b>	<b>48</b>
Dansk licensområde, se omslag bagerst	





# Oplysninger

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 2012 - 31. december 2012, 7. regnskabsår

Direktion: Peter Helmer Steen

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

Fotos: *Forside: Ulf Læg Reid, Bayerngas  
Side 6: Maersk Oil  
Øvrige billeder: Nordsøfonden*



## Nordsøfonden hovedtal

mio. kr.	2012 <sup>*)</sup>	2011	2010	2009	2008
Olieproduktion i tønder pr. dag, i gennemsnit (afrundet)	32.000	-	-	-	-
Gasproduktion i millioner m <sup>3</sup> pr. dag	2,3	-	-	-	-
Gennemsnitlig oliepris for året (Brent) kr.	661	598	450	330	495
Nettoomsætning	4.540	-	-	-	-
Resultat før finansielle poster	2.195	-128	-23	-16	-43
Resultat af finansielle poster	-140	-13	-12	-8	-7
Efterforskningsaktiviteter	187	128	23	45	45
Årets resultat	716	-31	-9	-10	-12
Investering i materielle anlægsaktiver	201	-	-	-	-
Egenkapital	8.921	-69	-39	-24	-10
Balancesum	27.950	525	389	220	150
Betalte skatter	1.497	-	-	-	-
Overført til staten	550	-	-	-	-

\*) afspejler indtræden i Dansk Undergrunds Consortium (DUC) pr. 9. juli 2012







# Ledelsesberetning



# Ledelsesberetning

## Nordsøfonden 2012

2012 var et år med et ekstraordinært højt aktivitetsniveau i Nordsøfonden.

De største og væsentligste aktiviteter omfatter:

- Forberedelser til og indtræden som aktiv statsdeltager i DUC
- Hibonite oliefund i licens 5/06
- Forberedelse af skifergasboring i Nordjylland
- Ressortomlægning og tilpasning af Nordsøfondens fremtidige rammer

Lige fra Nordsøfondens oprettelse i 2005 har der været arbejdet hen imod fondens indtræden i DUC, og i løbet af foråret 2012 var Nordsøfonden klar til de nye og omfattende opgaver, der følger af indtræden som aktiv statsdeltager i DUC. Nordsøfonden har bl.a. skullet etablere egne salgsaftaler for fondens andel af olie- og gasproduktionen, arrangere forsikringsdækning samt forhandle ny samarbejdsaftale (Joint Operating Agreement) for DUC-partnerskabet.

Den 9. juli 2012 blev Nordsøfonden DUC-partner og forløbet herefter har været hektisk, men uden større uforudsete overraskelser. Administrative rutiner, herunder interne godkendelsesprocedurer, salgsaftaler mm. er implementeret således, at Nordsøfonden til fulde har kunnet opfylde dels forpligtigelser som DUC-partner, dels gennemføre fondens olie- og gassalg, der varetages uafhængigt af de øvrige DUC-partnere.

## Vision



At arbejde for en langsigtet, idérig og økonomisk bevidst efterforsknings- og produktionsindsats i Danmark.

## Mission

At skabe mulighed for et højt økonomisk udbytte for staten af Nordsøfondens deltagelse i efterforskning og produktion af olie og gas i Danmark.

At sikre, at fonden er en aktiv og kompetent samarbejdspartner, der fremmer en sammenhængende og omkostningsbevidst efterforskning og produktion.

# Om Nordsøfonden

Nordsøfonden deltager på statens vegne som ikke-operativ partner med 20 % i alle nyere danske licenser samt fra 9. juli 2012 i Dansk Undergrunds Consortium. Fonden er som den eneste deltager med i alle disse licenser og spiller derfor en central rolle i forhold til at fastholde viden i Danmark samt sikre videndeling på tværs af de mange licensgruppers aktiviteter. Nordsøfonden er med til at træffe tekniske, økonomiske, juridiske og kommercielle beslutninger, der er af stor betydning for investeringer og indtægter – både for de involverede olie- og gasselskaber og for det danske samfund som helhed.

## Nordsøfonden øger værdiskabelsen

Der er stadig meget mere olie og gas i Danmarks undergrund!

Opgaven er at ”gøre kagen større” på en fremsynet og innovativ måde. Dette skal ske ved langsigtede og innovative projekter i de eksisterende og fundne felter og ved, at der samtidig efterforskes bredt og effektivt efter mere olie og gas, således at den totale produktion, og dermed værdiskabelse, fra Nordsøen over tid forøges. Der er fortsat massive indtægter for Danmark at hente i undergrunden, og arbejdet med olien og gassen skaber mange arbejdspladser og bidrager til at opretholde en høj levestandard.

## Nordsøfonden – miljø, sikkerhed og samfundsansvar

Årsregnskabsloven fastlægger, at ”store” klasse C selskaber skal supplere ledelsesberetningen med en redegørelse for samfundsansvar, såfremt virk-

somheden har etableret politikker herfor. Idet Nordsøfonden ikke har vedtaget deciderede målbare politikker for samfundsansvar, har Nordsøfonden efter årsregnskabsloven ikke en politik og derfor indeholder årsrapporten ikke en særskilt redegørelse for samfundsansvar.

Med de begrænsede ressourcer Nordsøfonden har til rådighed, prioriteres det højt, via deltagelse i licensernes styrende organer, aktivt at påvirke operatørerne i de licenser, fonden deltager i, til at fokusere på sikkerheds-, miljø- og energiforhold. Olieindvindingen fra felter på dansk område skal ske med anvendelse af løsninger, der er ”best practise”, således at miljøbelastningen minimeres og uheld elimineres.

Nordsøfonden finder det er af væsentlig betydning, at der arbejdes med udvikling af forbedrede indvindingsmetoder, og at dansk forskning i indvinding fra tætte kalklag prioriteres. Fonden støtter derfor aktivt sådanne initiativer.

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.

Nordsøfonden har alene aktiviteter i Danmark, hvor der er etableret lovgivning for blandt andet sikkerhed og miljø, menneskerettigheder, arbejdstagerrettigheder og anti-korruption. De licenser, Nordsøfonden deltager i, er alle underlagt dansk lovgivning. Nordsøfonden er ikke operatør i nogen af licenserne og forestår dermed ikke den daglige drift. For yderligere information om Nordsøfonden mm. henvises til [nordsøfonden.dk](http://nordsøfonden.dk).

## Nordsøfondens deltagelse i DUC

De fire partnere i DUC (A. P. Møller, Shell, Chevron og Nordsøfonden) nåede i juli 2012 til enighed om en ny samarbejdsaftale (Joint Operating Agreement), der trådte i kraft den 9. juli 2012 efter udløbet af den hidtidige koncessionsperiode. Nordsøfonden finder resultatet positivt. Især bør det fremhæves, at der er opnået enighed om stemmeregler, der kan bidrage til et effektivt samarbejde, at der er aftalt retningslinjer for finansiel sikkerhedsstillelse i forbindelse med reetableringsfasen, og at myndighederne (Energistyrelsen) fremover deltager som observatør i de besluttede organer i DUC.

Nordsøfonden prioriterer aktiv deltagelse i DUC-samarbejdet højt for derigennem at kunne medvirke til at sikre et fortsat højt aktivitetsniveau med optimal udnyttelse af alle partneres tekniske kompetencer – alt for at øge olieindvindingen fra Eneretsbevillingens område.

I slutningen af året blev et nyt arbejdsprogram for de kommende års efterforskning i Eneretsbevillingens område godkendt af myndighederne. Der er tale om en væsentlig forøgelse af efterforskningsaktiviteterne i Eneretsbevillingens område, og Nordsøfonden ser frem til at følge resultatet heraf i de kommende år.

Der er i løbet af 2012 etableret en projektmodningsproces i DUC, der i stort omfang svarer til partneres interne processer. Nordsøfonden forventer, at det vil medvirke til at fremme beslutningsprocesserne i forbindelse med igangsættelse af nye investeringer.

Nordsøfonden vil fortsætte med at arbejde for at støtte og styrke DUC's videre arbejde med indvindingsfor-

bedrende metoder som vandinjektion, CO<sup>2</sup>-injektion og generel optimering af udnyttelsen af reservoirerne. Det er væsentligt at opnå størst mulig produktion fra eksisterende brønde ved anvendelse af "best in class" brønd-, reservoir- og produktionsoptimeringsmetoder, således at der sikres maksimal samlet indvinding fra felterne.

DUC har i efteråret 2012 vedtaget den største investering siden fase 4 af udbygningen af Halfdan feltet i 2007. Tyra Sydøst udbygningsplanen omfatter produktion af omkring 50 mio. tønder olieækvivalenter, og medfører investeringer på samlet set 5 mia. kr. i brønde og en ny ubemandet produktionsplatform, der skal bygges af et nordjysk firma. Nordsøfonden finder det positivt, at danske leverandører er konkurrencedygtige i et sådant internationalt marked. Det forventes, at produktionen fra de nye faciliteter påbegyndes i starten af 2015.

## Nordsøfondens indsatsområder

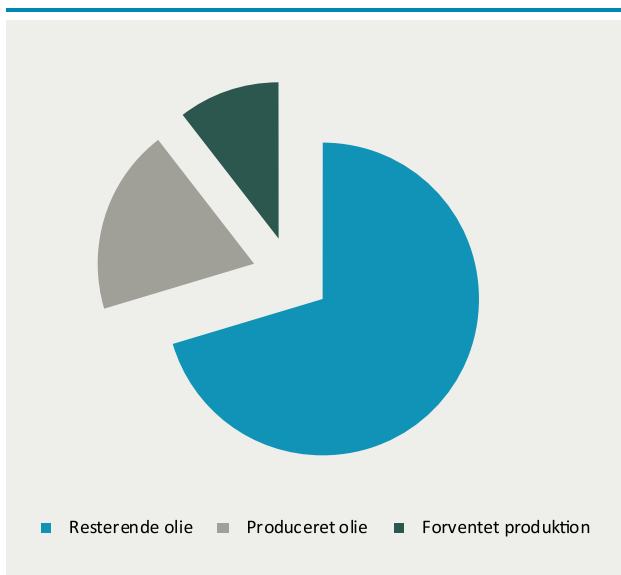
### Der er mere at komme efter i den danske kalk

Der er store teknologiske, økonomiske og tidsmæssige udfordringer ved at producere olie og gas fra den tætte danske kalk i undergrunden. Erfaringer fra tilsvarende forhold i verden er få, og de resultater, der er opnået indtil nu, har krævet løbende udvikling og afprøvning af nye og utraditionelle teknologier. Den potentielle værdiforøgelse for staten er så stor, at alle muligheder må afprøves.

Selv med den nuværende forventede totale olieindvinding fra de danske kalkfelter vil der blive efterladt i størrelsesordenen 70 % af den tilstedeværende olie i disse felter, når produktionen ophører. En forøgelse af indvindingen fra DUC's felter med bare ét procent

point svarer til, at der kan produceres omkring 100 mio. tønder olie mere – eller næsten yderligere to års produktion på nuværende niveau. Nordsøfonden støtter aktivt, at olieselskaberne samarbejder om disse udfordringer.

## Danske kalkfelter



### Ny viden og nye indvindingsteknologier kan øge indvindingen

I olieindustriens fælles kalkforskningsprojekt ”Joint Chalk Research 7” deltager 10 olieselskaber, der producerer fra kalken i den norske og danske sektor, aktivt og støtter ny forskning og udvikling målrettet mod øget indvinding af disse meget store forekomster af olie fra tætte kalkreservoirer i Nordsøen. Dette er et eksempel på et konstruktivt samarbejde, hvor der skabes nye resultater ved tværgående udnyttelse af selskabernes forskellige tekniske ekspertiser. Endvidere gennemføres nogle projekter i samarbejde med universiteter.

Forskningsprogrammet er etableret af Energistyrelsen og det Norske Petroleums Direktorat. Målet med forskningsprogrammet er at finansiere forskning, der kan øge indvindingen fra eksisterende kalkfelter i Nordsøen og minimere omkostningerne ved produktionen. Nordsøfonden har påtaget sig sekretariatsfunktionen for ”Joint Chalk Research 7”.

I løbet af det første år har forskningsprogrammet igangsat mere end 10 projekter, der er helt eller delvist finansieret af ”Joint Chalk Research 7”. Et af forskningsprojekterne har som mål at udarbejde en standard for analyser i meget tæt kalk. Standardiseringen af analyserne kan bane vej for yderligere indvinding i randområderne af de eksisterende felter.

Nordsøfonden har sammen med Danmarks og Grønlands Geologiske Undersøgelser (GEUS) taget initiativ til, at der er i 2011 blev etableret et projekt om ”Det Jurassiske Petroleums System” i den danske del af Centralgraven med deltagelse af otte internationale olieselskaber. Inden for projektet har GEUS igangsat en række aktiviteter, der samler tilgængelige data og derved skaber et opdateret og gennearbejdet overblik over disse geologiske aflejringer, der omfatter såvel kildebjergarter som sandstensreservoirer. GEUS er ansvarlig for integreringen af de mange forskellige datatyper og analysemetoder. Intentionen er gennem øget viden og forståelse blandt de deltagende selskaber at fastholde interessen for efterforskning i disse dybe aflejringer i Danmark. Gennem projektet er alle anvendte data og tolkninger gjort tilgængelige for de deltagende selskaber, og der er skabt betydelig ny viden om sedimenternes aflejringsmønstre samt hydrokarbonernes migrationsruter og modenhed. Det er Nordsøfondens forventning, at dette projekt



kan bidrage til væsentlig øget interesse for de dybereliggende forekomster af olie og gas i Danmark.

DUC vurderer i øjeblikket mulighederne for at anvende såkaldte ”Enhanced Oil Recovery” teknikker (EOR). En af de EOR teknikker, der vurderes, er injektion af CO<sub>2</sub> sammen med det vand, der allerede injiceres. CO<sub>2</sub> gassen kan ofte gøre olien mere letflydende og kan derfor bane vejen for, at en større del af olien kan indvindes. Væsentlige elementer i overvejelserne er adgangen til og prisen på CO<sub>2</sub> gas.

Nordsøfonden er i kraft af DUC-partnerskabet med til at etablere et nyt dansk forskningscenter møntet på at forbedre indvinding og produktion fra den danske sokkel, som annonceret af klima-, energi- og bygningsministeren og DUC-partnerskabet i februar 2013. Nordsøfonden vil arbejde for, at dette forskningscenter opbygger en høj faglig standard og dermed i samarbejde med danske og udenlandske forskningscentre kan bidrage til etableringen af en langsigtet strategi for optimering af udnyttelsen af ressourcerne i den danske del af Nordsøen.

#### **Der er andet end kalken at komme efter**

Et interessant aspekt ved de kommende borerer er den store spændvidde i efterforsknings- og vurderingsmål – lige fra ca. 500 mio. år gamle skifre til få mio. år gamle sandsten – altså også andre spændende muligheder end de traditionelle kalklag, som hidtil har været ophav til de fleste danske olie- og gasfelter.

De senere års olie- og gasfund Broder Tuck, Lille John, Solsort og Hibonite er alle fund i andre lag end de traditionelle kalklag, hvilket bekræfter, at der er reelle muligheder uden for kalken.

Blandt de nye efterforskningsmål, som kan vise sig at få meget stor betydning for fremtidig kulbrinte-produktion i Danmark, bør særligt to nævnes:

#### *Farsund ”tight oil”*

De sen jurassiske moderbjergarter til olien i de danske felter består af en mange hundrede meter tyk sekvens af sorte skifre med vekslende tynde lag af dolomitter, siltsten og sandsten. I enkelte borerer er der foretaget egentlig prøveproduktion fra tynde intervaller af moderbjergarten med positive resultater. De tilstedeværende olievolumener i moderbjergarten i Centralgraven er anseelige og det antages, at en ikke ubetydelig del af olien findes i lag og sprækkesystemer med forbedrede reservoirgenskaber (sweet spots) – det vil sige med forøget gennemstrømmelighed for olie. Hvis det viser sig, at blot en lille del af denne olie kan indvindes kommercielt, vil det betyde, at der kan produceres yderligere meget store olievolumener fra den danske del af Nordsøen.

#### *Skifergas*

Skifergaspotentialer undersøges aktivt i Danmark og resten af Europa. I første omgang skal der udføres en efterforskningsboring i Nordjylland for at undersøge om der i undergrunden findes skifre, som indeholder metangas. Såfremt der findes skifergas, skal det vurderes, hvorvidt det er både økonomisk muligt og miljømæssigt forsvarligt at indvinde gassen. Såfremt udfaldet af vurderingen er positivt, kan denne naturgasproduktion blive et vigtigt bidrag til den danske energiforsyning i fremtiden.

### **Optimal udnyttelse af infrastruktur**

Nordsøfonden har via sin brede deltagelse i licenserne kendskab til de mange licensgruppers aktiviteter og planer og kan herigennem bidrage til koordinering og udnyttelse af viden om efterforskning og produktion af olie og gas i Danmark. Dette er til gavn for den samlede viden om undergrunden og kan samtidig give et væsentligt bidrag til licensgruppernes beslutningsgrundlag.

Mange af de eksisterende produktionsanlæg i den danske del af Nordsøen er ældre, og produktionen fra disse er faldende. Der er derfor kapacitet i den eksisterende infrastruktur til at tilkoble nye fund. Samtidig er den eksisterende infrastruktur vedligeholdelseskrævende og har derfor en begrænset økonomisk levetid, medmindre udnyttelsesgraden øges. Nordsøfonden ser det derfor som et væsentligt indsatsområde at arbejde for optimal udnyttelse af den eksisterende infrastruktur bl.a. gennem tilkobling af nye fund til eksisterende produktionsanlæg. Da flere af de nye fund tillige har en størrelse, der gør, at de ikke kan finansiere en selvstændig uafhængig infrastruktur, er det tillige nødvendigt for at sikre en optimal ressourceudnyttelse på dansk sokkel, at disse nye fund bliver sat i produktion via den eksisterende infrastruktur.

### **Nordsøfondens fremtidige organisation og rammer**

Ved kongelig resolution blev ressortansvaret for Nordsøfonden og Nordsøenheden med tilhørende lovgivning overført fra klima-, energi- og bygningsministeren til erhvervs- og vækstministeren per 14. november 2012. Ressortomlægningen skete som følge af Energinet.dk's certificering som transmissions-systemoperatør for el og naturgas, der forudsatte at

klima-, energi- og bygningsministeren blev afskåret fra at kontrollere og udøve rettigheder over naturgasproducerende organisationer, hvilket Nordsøfonden blev ved indtræden i DUC i juli 2012.

I forbindelse med omlægningen er det fundet hensigtsmæssigt, at Nordsøfondens organisation og rammebetingelser tilpasses i lyset af fondens voksende kommercielle rolle, således at Nordsøfonden fremover kan sikre, at statens langsigtede interesser vedrørende olie- og gasaktiviteterne i Danmark understøttes bedst muligt. Det forventes, at eventuelle ændringer i lovgrundlaget for Nordsøfonden som følge af tilpasningen kan medtages i lovprogrammet 2013/14.

### **Regnskabsberetning**

Nordsøfondens andel af produktionen i DUC efter indtræden pr. 9. juli 2012 udgjorde 5,6 mio. tønder olie svarende til 32.000 tønder/dag og samlet 401 mio. m<sup>3</sup> gas. Med en gennemsnitlig Brent oliepris i andet halvår 2012 på USD 110 per tønde blev den samlede omsætning på 4,6 mia. kr.

Nordsøfondens andel af DUC's produktionsomkostninger udgjorde 546 mio. kr. og andelen af investeringer i produktionsboringer mm. beløb sig til 201 mio. kr. Der er i perioden fra 9. juli og til udgangen af 2012 afsluttet to produktionsboringer i DUC.

Nordsøfonden har udenfor DUC anvendt 185 mio. kr. på efterforskning i 18 licenser. Hertil kommer nedskrivninger vedrørende tidligere aktiverede efterforskningsboringer med 84 mio. kr. Der blev i 2012 gennemført to efterforskningsboringer i de licenser, uden for DUC, Nordsøfonden deltager i.

I regnskabet indgår endvidere aktuelle selskabs- og kulbrinteskatter med 2,3 mia. kroner for året 2012. Herudover er der overført 550 mio. kr. i udbytte til staten. I alt en pengestrøm på 2,7 mia. kr. til staten.

### Efterforskning i 2012

Ved udgangen af 2012 havde Nordsøfonden en 20 % andel i 17 licenser, såvel i Nordsøen som på land og i de indre danske farvande – se nærmere på licenskortene på modsatte side og i omslaget bagest. På side 46-49 er der ligeledes vist en oversigt over de olieselskaber, som Nordsøfonden samarbejder med i licenserne og en angivelse af, hvilket selskab – operatøren – der leder arbejdet i den pågældende licensgruppe.

Det nye oliefund i efterforskningsboringen Hibonite-1 er den mest interessante aktivitet i 2012.

#### *Hibonite oliefundet (Licens 5/06)*

Boringen af efterforskningsbrønden Hibonite-1 blev påbegyndt den 5. september 2012. Boringen, der er lokaliseret ca. 7 km nord fra Ravn oliefundet, 20 km syd for Syd Arne feltet og 25 km nordvest for Valdemar feltet i den danske del af Nordsøen, blev boret med henblik på at undersøge muligheden for tilstedeværelsen af olie i dybtliggende sen Jurassiske sandsten i den kortlagte Hibonite struktur i lighed med det nærliggende Ravn oliefund. Mod slutningen af oktober 2012 nåede man toppen af det forventede Jurassiske sandstensreservoir, hvorefter hele reservoirsekvensen blev kerneboret og logget, tryktestet og prøvetaget, inden boringen blev boret til en slutdybde af 4.431 meter vertikalt under havniveau i lerskifer af Jura alder.

På baggrund af tilstedeværelse af olie i sandstensreservoiret blev det herefter besluttet at gennemføre et større prøveproduktionsprogram, som blev afsluttet i januar 2013. For nærmere at vurdere udstrækningen af oliefundet blev der udført to sidespor, Hibonite-1A og Hibonite-1B. Begge boringer bekræftede tilstedeværelsen af olieholdige sandstensreservoirer af sen Jurassisk alder. Operatøren Winthershall's foreløbige skøn indikerer tilstedeværende olievolume på i størrelsesordenen 100 mio. tønder. Resultaterne og de indhøstede erfaringer fra det omfattende prøveproduktionsprogram vil ikke alene blive brugt til vurderingen af oliefundet i Hibonite, men vil også blive brugt i forbindelse med vurderingen af kommercialiteten af det nærliggende Ravn oliefund.

#### *Seismisk dataindsamling*

Der er i årets løb indsamlet 2D landseismiske data i licenserne 1/08, 1/09 og 2/09. I alt er der indsamlet ca. 350 linjekilometer. Endvidere er der hen over årsskiftet 2012/2013 indsamlet 3D seismiske data i et 75 km<sup>2</sup> område i licens 1/09 i den centrale del af Jylland.

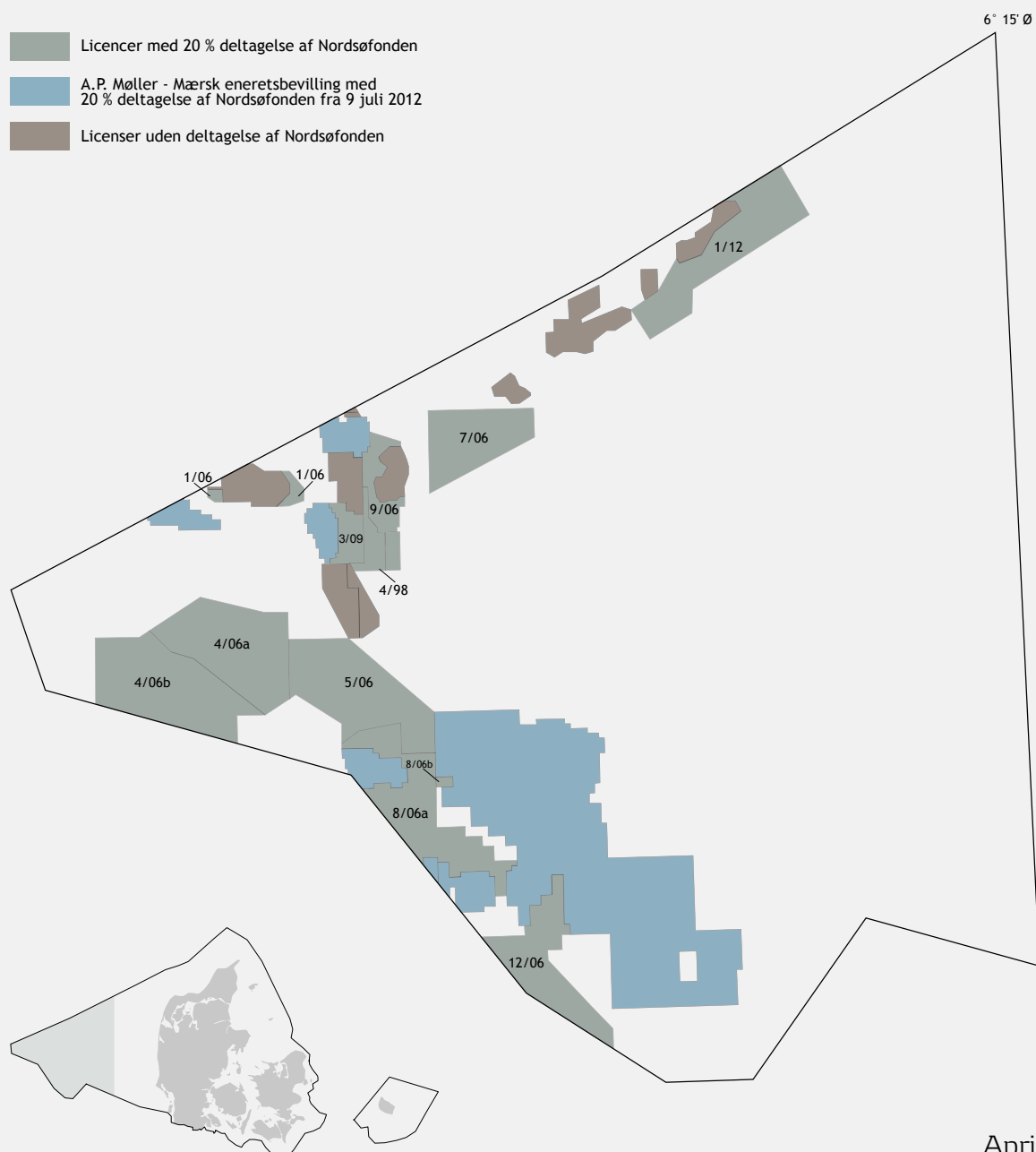
#### *Felsted-1 boringen (Licens 1/05)*

Efterforskningsboringen Felsted-1 på land sydvest for Aabenraa i Jylland blev afsluttet ultimo januar 2012. Boringen fandt de forventede dolomitlag af sen Perm (Zechstein) alder. Reservoirlagene viste sig dog at indeholde hovedsageligt kvælstof (nitrogen) med blot små mængder naturgas. Boringen er lukket permanent, og licensen er tilbageleveret i 2012.

#### *Luna-1 boringen (Licens 1/11)*

Efterforskningsboringen Luna-1 blev påbegyndt medio februar 2012 og afsluttet ultimo marts 2012.

# Nordsøfondens licensdeltagelse vest for 6° 15' Ø





Brønden blev boret i samarbejde med licens 2/05 øst for Centralgraven i Nordsøen. Luna-1 blev boret som en lodret boring og sluttede i vulkanske konglomerater af sandsynlig tidlig Perm (Rotliegendes) alder. Der blev taget en borekerne, udboret sidevægskerner og foretaget omfattende målinger. Boringen fandt ikke kulbrinter. Boringen er lukket permanent, og licensen er tilbageleveret i januar 2013.

#### **Vurderingsaktiviteter**

##### *Ravn fundet (Licens 5/06)*

Der er i 2012 arbejdet videre med afklaring af oliefundets mulige kommercialitet, herunder ikke mindst mulige evakueringsløsninger for olie- og gasproduktionen. Blandt andet som følge af det positive resultat af Hibonite-1 efterforskningsboringen, jf. ovenfor, forventes det, at konsortiet erklærer Ravn oliefundet kommercialt og dermed forpligter sig til udbygning heraf.

##### *Solsort fundet (Licens 3/09 og 4/98)*

Der har været arbejdet intensivt med analyser og vurderinger af resultaterne fra Solsort oliefundet, der blev gjort i 2010 i sandstenslag af tidlig Tertiær alder. I 2012 har partnerne fortsat vurderingerne af resultaterne fra Solsort-1 borerne og planlagt boringen af Solsort-2 vurderingsbrønden, der er nødvendig for, at beslutningen om en kommerciel udnyttelse af oliefundet kan træffes på det bedst mulige grundlag og for at kunne beslutte det mest optimale udbygningskoncept. Solsort-2 brønden forventes påbegyndt i sidste halvår af 2013.

##### *Broder Tuck gaskondensatfundet (Licens 12/06)*

I årets løb er der afsluttet en fundevalueringsrapport med et reserveestimat på ca. 5 mia. m<sup>3</sup> gas og 6,6 mio. tønder kondensat.

Yderligere vurderingsarbejder, der skal afgøre, om fundet kan udnyttes kommercialt, pågår.

##### *Lille John oliefundet (Licens 12/06)*

I årets løb er der afsluttet en fundevalueringsrapport med et reserveestimat for det Miocæne oliefund i Lille John på 35 mio. tønder olie.

Yderligere vurderingsarbejder, herunder planlægningen af en vurderingsboring, der skal afgøre, om fundet kan udnyttes kommercialt, pågår.

##### *Svane gasfundet (Licens 4/98)*

Efter at operatøren DONG og partnerne var nået til den konklusion, at en Svane-2 vurderingsboring ikke teknisk og sikkerhedsmæssigt forsvarligt kunne bores i en overskuelig fremtid, meddelte Energistyrelsen, at Svane-delen af licensen ville udløbe ved årsskiftet 2012-2013, uden at Svane-2 boringen blev gennemført. Svane-delen af licensen udløb således ved årsskiftet, mens Solsort-delen af licensen blev forlænget.

#### **Efterforskningsaktiviteter i 2013**

Nordsøfonden vil fortsat bruge sin særlige status som deltager i alle nyere licenser i Danmark samt partner i DUC til at fremme koordinering og optimering af aktiviteterne på tværs af de enkelte licenser og arbejde for en økonomisk effektiv og innovativ efterforskningsindsats.

På baggrund af de seneste års mange nye olie- og gasfund i den danske del af Nordsøen og med det nuværende olieprisniveau er der fortsat stor interesse for yderligere efterforskning. Aktivitetsniveauet forventes derfor fortsat at være højt i 2013 i de efterforskningslicenser, som Nordsøfonden deltager i,

bl.a. med gennemførelse af to-tre efterforsknings- og vurderingsboringer i løbet af 2013.

Samlet forventes det, at Nordsøfonden deltager med en 20 % andel i efterforsknings- og vurderingsaktiviteter i 2013, der alt i alt beløber sig til omkring 1,3 mia. kr. (100 % basis).

I forbindelse med afslutningen af serviceeftersynet af vilkårene for kulbrinteindvinding i februar i år blev konklusionen, at licenser omfattet af de gamle skatteregler (licenser fra før 2004) overføres til de skatteregler, der gælder for licenser udstedt efter 2003. Beskatningen af kommende licenser ændres ikke i forhold til nugældende kulbrinteskatteregler, og der er dermed skabt klarhed over de økonomiske vilkår for de kommende licenser.

Det forventes, at 7. udbudsrunde gennemføres i 2013/2014. Med de fund, der er gjort i de i 6. udbudsrunde tildelte licenser, er potentialet i dansk Nordsø dokumenteret, og Nordsøfonden ser derfor frem til at deltage i arbejdet i de licenser, der tildeles i 7. runde.

## Forventninger til 2013 resultatet

I DUC forventes en olieproduktion noget under niveauet i 2012 som følge af felternes naturlige produktionsfald. Gasproduktionen i 2013 forventes tilsvarende noget lavere end i 2012.

Investeringer i DUC forventes at stige væsentligt, bl.a. som følge af Tyra Sydøst udbygningsplanen. Derudover forventes fortsat stigende omkostninger til brøndvedligehold og produktionsoptimering.

Uden for DUC-området forventes der boret 1 vurderingsboring samt en til to efterforskningsboringer.

Alt i alt forventer Nordsøfonden, ved nuværende oliepriser, et resultat på 1-2 mia kr., væsentligt over 2012, hvor Nordsøfonden alene deltog i DUC i et halvt år.

# Indtræden i DUC pr. 9. juli 2012 - regnskabsmæssige forhold

Overdragelsen af 20 % statsandelen er en del af aftalen om forlængelse af Eneretsbevillingen (Nordsøaftalen fra 2003). Den for Nordsøfonden vederlagsfrie overdragelse skete ved udløbet af den oprindelige koncessionsperiode den 8. juli 2012. Fra og med 9. juli 2012 har der derfor været aktiv statsdeltagelse med Nordsøfonden som partner i DUC-arbejdsfællesskabet.

I forbindelse med Nordsøfondens indtræden i DUC skal de overtagne aktiver og forpligtelser indregnes i Nordsøfondens regnskab, og der er etableret en regnskabsmæssig åbningsbalance for de ved fondens indtræden overtagne aktiver og forpligtelser.

Nordsøfonden har ved indregning anvendt den såkaldte overtagelsesmetode regnskabsmæssigt, jf. årsregnskabslovens §§ 121–123, og hermed indarbejdet den overtagne andel i fondens regnskab ved at opgøre den overtagne 20 % andel af aktiver og forpligtelser til en forsigtigt opgjort dagsværdi. Den foretagne værdiansættelse til dagsværdi er baseret på en forsigtig, men realistisk opgørelse af de værdier, der blev overtaget pr. 9. juli 2012 og afspejler forventet produktion og udgifter fra de anlæg, der var i drift på indtrædelsestidspunktet frem til koncessionens udløb i 2042, såfremt der ikke investeres yderligere.

Produktion herudover, som følge af yderligere investeringer, som Nordsøfonden bidrager økonomisk til via deltagelse i DUC, indregnes fremadrettet i regnskabet efter gængs praksis i forbindelse med afholdelse af udgifterne og er derfor ikke medtaget i åbningsbalancen.

## Værdi af 20 % statsandelen (2012-priser)

Nutidsværdi for staten før skat af den forventede fremtidige indtjening fratrukket udgifter til reetablering	22,6 mia. kr.
Nutidsværdi af forventede fremtidige skattebetalinger	13,8 mia. kr.
<b>Nutidsværdi for Nordsøfonden</b>	<b>8,8 mia. kr.</b>

De parametre, som indgår i værdiansættelsen, ligger inden for det interval, der normalt anvendes i branchen, men i den lave ende af intervallet for de væsentligste. Parametrene indbefatter bl.a. følgende:

- Olie- og gaspris
- Inflationssats
- USD kurs
- Diskonteringssats
- Estimeret omkostningsprofil
- Reserveestimer (produktionsprofil)
- Reetableringstidspunkt og omkostninger
- Effektiv skatteprocent

Værdiansættelsen er forbundet med væsentlig usikkerhed. Størst usikkerhed ved værdiansættelsen knytter sig til reserveestimatet (produktionsprofilen). Sammenhængen mellem parametrene er kompleks, og en ændring af en enkelt af ovenstående vil påvirke andre (eksempelvis vil olieprisen påvirke reserveestimer, produktionsprofilen, reetableringstidspunkt m.v.). Selv ved ændring af de mindre væsentlige parametre vil der være flere afledte effekter. F.eks. vil alene æn-

dring af USD kursen med 10 % medføre ændring af nutidsværdien for Nordsøfonden med ca. 10 % - men kun forudsat, at ”alt andet er lige”.

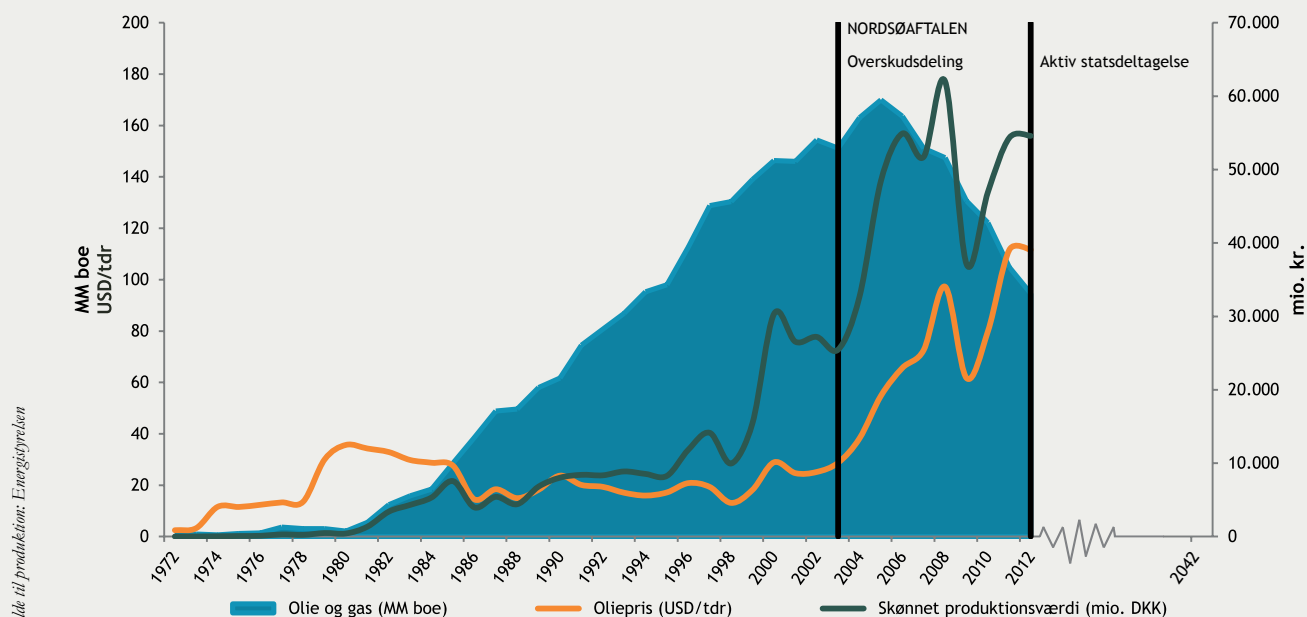
Det er alene statsandelen af værdiskabelsen efter 9. juli 2012, der indregnes i Nordsøfondens balance i forbindelse med fondens indtræden i DUC.

På baggrund af den foretagne dagsværdiansættelse af nutidsværdien for Nordsøfonden på de angivne 8,8 mia. kr. er følgende regnskabsposter indregnet i Nordsøfondens balance pr. 9. juli 2012.

#### Regnskabsmæssig åbningsbalance mio. kr.

Reservedelslager mv.	112
Igangværende arbejder pr. 8. juli 2012	374
Anlægsaktiver	25.000
Skatteaktiv - reetablering	1.695
Reetableringsforpligtigelse	-4.157
Udskudt skat	-14.200
<b>Egenkapital tilskud i alt</b>	<b>8.824</b>

Illustrationen viser DUC's samlede produktion og produktionsværdi historisk. Værdiskabelsen for staten i perioden 2004-2012, i form af overskudsdeling som følge af indgåelse af 2003-aftalen, medregnes ikke i Nordsøfondens åbningsbalance.









# Regnskabspraksis

# Regnskabspraksis

## Regnskabsgrundlag

Årsrapporten for Nordsøfonden for 2012 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, bortset fra ændringerne som følge af skiftet i regnskabsklasse fra B til C samt overdragelsen af ejerskabet af 20% i Dansk Undergrunds Consortium (DUC) til Nordsøfonden.

De væsentligste ændringer er:

- Årsregnskabet indeholder en pengestrømsopgørelse samt flere noteoplysninger
- Deltagelsen i DUC har medført omsætning fra salg af olie og gas samt produktionsanlæg. Nordsøfonden har derfor etableret sin regnskabspraksis herfor.
- Indgangsværdier for DUC-indtræden er baseret på nutidsværdiberegningen, som herefter er kostprisen pr. 9. juli 2012.
- Ledelsesberetningen er udbygget med en 5 års oversigt med hoved- og nøgletal samt oplysninger om den lovkrævede redegørelse for samfundsansvar mv.

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

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 olie- og gasefterforskning og produktion.

Joint ventures indregnes ved pro-rata 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 salgpris 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 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 deraf 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.

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 af olieletter mv. 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.

Langfristede gældsforpligtelser vedrører gæld til staten og måles til amortiseret kostpris.

## 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.	2012	2011
1	Nettoomsætning	4.540,6	-
	Produktionsomkostninger	-490,9	-
7	Afskrivninger på produktionsanlæg mv.	-1.670,4	-
	Øvrige indtægter	34,4	-
<b>Bruttoresultat</b>		<b>2.413,7</b>	<b>-</b>
	Efterforskningsomkostninger	-131,8	-56,6
6	Nedskrivning af efterforskningsaktiver	-83,7	-71,2
2	Administrationsomkostninger	-3,2	-0,3
<b>Resultat før finansielle poster</b>		<b>2.195,0</b>	<b>-128,1</b>
3	Finansielle indtægter	2,7	1,2
4	Finansielle omkostninger	-142,9	-14,0
<b>Resultat før skat</b>		<b>2.054,8</b>	<b>-140,9</b>
5	Skat af årets resultat	-1.338,4	110,1
<b>Årets resultat</b>		<b>716,4</b>	<b>-30,8</b>
<b>Resultatdisponering</b>			
Forslag til resultatdisponering:			
	Overført til staten i årets løb	550,0	-
	Overført resultat	166,4	-30,8
		<b>716,4</b>	<b>-30,8</b>

## Balance 31. december

Note	Aktiver - mio. kr.	2012	2011
6	Immaterielle anlægsaktiver		
	Licensgebyrer	0,0	0,1
	Efterforskningsaktiver	243,5	272,2
		<b>243,5</b>	<b>272,3</b>
7	Materielle anlægsaktiver		
	Produktionsanlæg mv.	23.381,1	-
	Produktionsanlæg mv. under udførelse	480,5	-
		<b>23.861,6</b>	<b>-</b>
	<b>Anlægsaktiver i alt</b>	<b>24.105,1</b>	<b>272,3</b>
	Lager, råolie og reservedele	235,0	-
	Tilgodehavender		
	Tilgodehavender fra olie- og gassalg	951,9	-
	Andre tilgodehavender, inkl. hos operatører	18,2	14,5
	Periodeafgrænsningsposter	579,7	-
8	Udskudt skat	1.768,1	238,4
		<b>3.552,9</b>	<b>252,9</b>
	Likvide beholdninger	292,4	-
	<b>Omsætningsaktiver i alt</b>	<b>3.845,3</b>	<b>252,9</b>
	<b>Aktiver i alt</b>	<b>27.950,4</b>	<b>525,2</b>

## Balance 31. december

Note	Passiver - mio. kr.	2012	2011
9	Egenkapital	8.921,4	-69,3
	<b>Egenkapital i alt</b>	<b>8.921,4</b>	<b>-69,3</b>
10	Hensættelse til reetablering	4.212,6	5,6
8	Udskudt skat	13.205,0	-
	<b>Hensatte forpligtelser i alt</b>	<b>17.417,6</b>	<b>5,6</b>
11	Gæld til staten	0,0	356,6
	<b>Langfristede gældsforpligtelser i alt</b>	<b>0,0</b>	<b>356,6</b>
	Kreditinstitutter - staten	0,0	222,1
	Leverandører af varer og tjenesteydelser	0,0	0,1
	Gæld til operatører	281,7	7,3
	Skyldig skat	671,8	-
	Anden gæld	82,5	2,8
	Periodeafgrænsningsposter	575,4	-
	<b>Kortfristede gældsforpligtelser i alt</b>	<b>1.611,4</b>	<b>232,3</b>
	<b>Gældsforpligtelser i alt</b>	<b>1.611,4</b>	<b>588,9</b>
	<b>Passiver i alt</b>	<b>27.950,4</b>	<b>525,2</b>
12	Eventualforpligtelser og andre økonomiske forpligtelser		
13	Nærtstående parter og ejerforhold		



## Pengestrømsopgørelse

Note	mio. kr.	2012	2011
	Resultat før finansielle poster	2.195,0	-128,1
	Af- og nedskrivninger	1.754,0	71,2
	Ændring i driftskapital mv.	-760,2	-10,6
	Betalte skatter	-1.497,3	0
	Renteindbetalinger	2,7	1,2
	Renteudbetalinger	-20,9	-20,8
	<b>Pengestrøm fra driftsaktivitet</b>	<b>1.673,3</b>	<b>-87,1</b>
	Investering i immaterielle anlægsaktiver	-55,0	-88,1
	Investering i materielle anlægsaktiver	-200,8	-
	<b>Pengestrøm fra investeringsaktivitet</b>	<b>-255,8</b>	<b>-88,1</b>
	Optagelse af statslige genudlån	108,0	0
	Tilbagebetaling af statslige genudlån	-464,6	0
	Overført til staten	-550,0	0
	<b>Pengestrøm fra finansieringsaktivitet</b>	<b>-906,6</b>	<b>0</b>
	<b>Netto pengestrømme</b>	<b>510,9</b>	<b>-175,2</b>
	Likvider 1. januar	-222,1	-46,9
	Kursregulering vedrørende likvider	3,6	0
	<b>Likvide beholdninger 31. december</b>	<b>292,4</b>	<b>-222,1</b>

## Noter til årsregnskabet

Note	mio. kr.	2012	2011
1	<b>Nettoomsætning</b>		
	Nordsøfondens omsætning omfatter alene fondens andel af olie- og gasproduktion i den danske sektor.		
	Salg af olie	3.669,4	-
	Salg af gas	887,0	-
	Køb af substitutionsgas	-15,8	-
	<b>Nettoomsætning</b>	<b>4.540,6</b>	<b>-</b>
2	<b>Administrationsomkostninger</b>		
	Nordsøfonden administreres af Nordsøenheden, som finansieres af bevillinger på finansloven. Administrationsomkostninger omfatter derfor kun udgifter, der ikke er dækket herved. Nordsøenhedens omkostninger før finansielle poster vedrørende administrationen af Nordsøfonden androg 20,3 mio. kr. i 2012 og 13,7 mio. kr. i 2011.		
	Nordsøfonden har ingen ansatte. Nordsøenheden forvalter Nordsøfondens aktiviteter og er en styrelse under Erhvervs- og Vækstministeriet (se endvidere side 13).		
	Rigsrevisionen opkræver ikke honorar for udført revision.		
3	<b>Finansielle indtægter</b>		
	Renteindtægter i bank	2,2	-
	Renteindtægter i joint ventures	0,5	1,2
	<b>Total</b>	<b>2,7</b>	<b>1,2</b>

## Noter til årsregnskabet

Note	mio. kr.	2012	2011
4	Finansielle omkostninger		
	Renteomkostninger til bank og statslige genudlån	19,8	19,6
	Indtægtsføring af amortisationsomkostninger	-7,8	-6,7
	Rentelement vedrørende reetableringsforpligtigelse	93,0	-
	Renteudgifter i joint ventures	0,5	0,4
	Andre finansielle omkostninger	3,2	0,7
	Valutakursreguleringer mv.	34,2	0,0
	<b>Total</b>	<b>142,9</b>	<b>14,0</b>
5	Skat af årets resultat		
	Årets aktuelle skat	2.344,6	0,0
	Årets udskudte skat	-1.006,2	-110,1
	<b>Årets skat i alt</b>	<b>1.338,4</b>	<b>-110,1</b>
	<b>Der specificeres således:</b>		
	Beregnet selskabsskat af årets resultat	921,1	0,0
	Kulbrinteskate	1.423,5	0,0
	Udskudt selskabsskat	-305,9	-35,2
	Udskudt kulbrinteskate	-700,3	-74,9
	<b>I alt</b>	<b>1.338,4</b>	<b>-110,1</b>

## Noter til årsregnskabet

Note mio. kr.

	Efter- forsknings- aktiver	Licens- gebyrer	I alt
6 Immaterielle anlægsaktiver			
Kostpris 1. januar 2012	343,4	0,3	343,7
Tilgang i årets løb	55,0	0,0	55,0
Afgang i årets løb	-	-	-
<b>Kostpris 31. december 2012</b>	<b>398,4</b>	<b>0,3</b>	<b>398,7</b>
Af- og nedskrivninger 1. januar 2012	71,3	0,2	71,5
Periodens af- og nedskrivninger	83,6	0,1	83,7
Af- og nedskrivninger på afgang	-	-	-
<b>Af- og nedskrivninger 31. december 2012</b>	<b>154,9</b>	<b>0,3</b>	<b>155,2</b>
<b>Regnskabsmæssig værdi 31. december 2012</b>	<b>243,5</b>	<b>0,0</b>	<b>243,5</b>

## Noter til årsregnskabet

Note mio. kr.

	Produktions- anlæg mv. u. udførelse	Produk- tionsan- læg mv.	I alt
7 Materielle anlægsaktiver			
Kostpris 1. januar 2012	-	-	-
Tilgang i årets løb *)	560,1	24.971,9	25.532,0
Afgang i årets løb	-	-	-
Overførsel	-79,6	79,6	-
<b>Kostpris 31. december 2012</b>	<b>480,5</b>	<b>25.051,5</b>	<b>25.532,0</b>
Afskrivninger 1. januar 2012	-	-	-
Periodens afskrivninger	-	1.670,4	1.670,4
Afskrivninger på afgang	-	-	-
<b>Afskrivninger 31. december 2012</b>	<b>-</b>	<b>1.670,4</b>	<b>1.670,4</b>
<b>Regnskabsmæssig værdi 31. december 2012</b>	<b>480,5</b>	<b>23.381,1</b>	<b>23.861,6</b>

\*) Af årets tilgang vedrører 25.374 mio. kr. indgangsværdier pr. 9. juli 2012 i forbindelse med Nordsøfondens indtræden i DUC.

## Noter til årsregnskabet

Note	mio. kr.	2012	2011
8	Udskudt skat		
	Kulbrinteselskabsskat	677,7	76,9
	Kulbrinteskatt	1.090,4	161,5
	<b>Udskudt skat (aktiv) *)</b>	<b>1.768,1</b>	<b>238,4</b>

\*) I skatteaktivet indgår 1.695 mio. kr. vedr. indgangsværdier pr. 9. juli 2012 i forbindelse med Nordsøfondens indtræden i DUC.

	Kulbrinteselskabsskat	5.288,1	-
	Kulbrinteskatt	7.916,9	-
	<b>Udskudst skat (passiv) *)</b>	<b>13.205,0</b>	<b>-</b>

\*) I skatteforpligtelsen indgår 14.200 mio. kr. vedr. indgangsværdier pr. 9. juli 2012 i forbindelse med Nordsøfondens indtræden i DUC.  
Udskudt skatteforpligtigelse vedr. alene forskelsværdier mellem regnskabsmæssige og skattemæssige værdier af anlægsaktiver.

9	Egenkapital		
	Saldo 1. januar 2012	-69,3	
	Årets resultat	716,4	
	Indtræden i DUC *)	8.824,3	
	Overført til staten	-550,0	
	<b>Egenkapital pr. 31. december 2012</b>	<b>8.921,4</b>	

\*) 8.824,3 mio. kr. er indgangsværdien pr. 9. juli 2012 i forbindelse med Nordsøfondens indtræden i DUC. Der henvises endvidere til årsberetningen side 18-19 vedrørende indtræden i DUC



## Noter til årsregnskabet

Note mio. kr.

		2012	2011
10	Hensættelse til reetablering		
	Reetableringsforpligtigelse 1. januar	5,6	3,3
	Årets ændring i nutidsværdi	93,0	0,2
	Regulering af forpligtelse *)	4.114,0	2,1
	<b>Reetableringsforpligtelse 31. december</b>	<b>4.212,6</b>	<b>5,6</b>

\*) Af årets regulering vedrører 4.157 mio. kr. indgangsværdien pr. 9. juli 2012 i forbindelse med Nordsøfondens indtræden i DUC.

		Hovedstol	Regnskabs- mæssig værdi
11	Lån via statens genudlånsordning		
	1. januar 2012	344,0	356,6
	Låneoptag	100,0	108,0
	Tilbagebetaling af lån	444,0	464,6
	<b>31. december 2012</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>

### 12 Eventual forpligtelser 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 borerigge mv. under aftaler indgået af operatøren.

# Noter til årsregnskabet

## Note

---

### 13 Nærtstående parter og ejerforhold

Nordsøfonden er en offentlig fond til varetagelse af statens deltagelse i kulbrintelicenser. Nordsøfondens nærtstående parter er hermed andre statslige enheder. Transaktioner med nærtstående parter omfatter låntagning og rentebetaling for statslån optaget gennem Nationalbanken på sædvanlige vilkår for statens genudlån.

Aflønning af direktion og andre ansatte, lokaleomkostninger mv. afholdes af Nordsøenheden og indgår derfor ikke i regnskabet for Nordsøfonden.



# Ledelsespåtegning

Som direktør for Nordsøenheden, der er ansvarlig for administrationen af Nordsøfonden, har jeg dags dato godkendt årsrapporten for regnskabsåret 2012 for Nordsøfonden.

Årsrapporten er aflagt i overensstemmelse med årsregnskabsloven. Jeg anser den valgte regnskabspraksis for hensigtsmæssig og de udøvede regnskabsmæssige skøn for forsvarlige. Årsregnskabet giver efter min opfattelse et retvisende billede af Nordsøfondens aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2012 samt resultatet af Nordsøfondens aktiviteter og pengestrømme for 2012.

Ledelsesberetningen indeholder efter min opfattelse en retvisende redegørelse for udviklingen i

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

Det er ligeledes min opfattelse, at der er etableret forretningsgange og interne kontroller, der i videst mulige 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 min opfattelse, at forvaltningen i 2012 er varetaget på en økonomisk hensigtsmæssig måde.

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

København, den 17. maj 2013  
Nordsøfonden



Peter Helmer Steen  
Direktør

# Revisionspåtegning

## Den interne revisors erklæringer

Til erhvervs- og vækstministeren

### Påtegning på årsregnskabet

Vi har revideret årsregnskabet for Nordsøfonden for perioden 1. januar til 31. december 2012, der omfatter anvendt regnskabspraksis, resultatopgørelse, balance pengestrømsopgørelse og noter. Årsregnskabet er udarbejdet 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 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 2012 samt af resultatet af Nordsøfondens aktiviteter og pengestrømme for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2012 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 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 17. maj 2013  
PricewaterhouseCoopers  
Statsautoriseret Revisionspartnerselskab



Jens Otto Damgaard  
statsautoriseret revisor



Kim Danstrup  
statsautoriseret revisor



# Revisionserklæring

## Den uafhængige revisors erklæring

### Til erhvervs- og vækstministeren

Vi har revideret årsrapporten for Nordsøfonden for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2012 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 2012 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. 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.

#### **Konklusion**

Det er vores opfattelse, at årsrapporten giver et retvisende billede af Nordsøfondens aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2012 samt af resultatet af Nordsøfondens aktiviteter og pengestrømme

for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2012 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 17. maj 2013  
Rigsrevisionen



Lone Strøm  
Rigsrevisor



Michael Kubel  
Kontorchef





# Licensoversigt



## Licenser med deltagelse af Nordsøfonden pr. april 2013

Licens	Tildelingsår	Selskaber/[*]Operatør		Areal km <sup>2</sup>
1/62 DUC	1962/2012	36,8 %	Shell Olie og Gasudvinding Danmark BV, filial	1699,7
		31,2 %	A.P. Møller-Mærsk A/S	
		20 %	Nordsøfonden	
		12 %	Chevron Denmark Inc., filial	
		0 %	Mærsk Olie og Gas A/S (*)	
1/06 Hejre Ext.	2006	48 %	DONG E&P A/S (*)	22,0
		20 %	Bayerngas Petroleum Danmark AS	
		20 %	Nordsøfonden	
		12 %	Bayerngas Danmark ApS	
4/06a Spurv	2006	35 %	Wintershall Noordzee B.V. (*)	326,0
		30 %	Bayerngas Petroleum Danmark AS	
		20 %	Nordsøfonden	
		15 %	EWE Vertrieb GmbH	
4/06b	2006	80 %	Wintershall Noordzee B.V. (*)	356,0
		20 %	Nordsøfonden	
5/06 Ravn Hibonite	2006	35 %	Wintershall Noordzee B.V. (*)	333,0
		30 %	Bayerngas Petroleum Danmark AS	
		20 %	Nordsøfonden	
		15 %	EWE Vertrieb GmbH	
7/06 Rau	2006	40 %	DONG E&P A/S (*)	203,0
		40 %	RWE Dea AG	
		20 %	Nordsøfonden	
8/06a Luke	2006	43,3 %	Shell Olie og Gasudvinding Danmark BV, filial	289,7
		36,7 %	A.P. Møller-Mærsk A/S	
		20 %	Nordsøfonden	
		0 %	Mærsk Olie og Gas A/S (*)	

Licens	Tildelingsår	Selskaber/[*]Operatør	Areal km <sup>2</sup>
8/06b Bo Syd	2006	36,8 % Shell Olie og Gasudvinding Danmark BV, filial	5,8
		31,2 % A.P. Møller-Mærsk A/S	
		20 % Nordsøfonden	
		12 % Chevron Denmark Inc., filial	
		0 % Mærsk Olie og Gas A/S (*)	
9/06 Gita	2006	31,2 % A.P. Møller-Mærsk A/S	71,0
		26,8 % PA Resources Denmark ApS	
		20 % Nordsøfonden	
		12 % Noreco Oil Denmark A/S	
		10 % Danoil Exploration A/S	
0 % Mærsk Olie og Gas A/S (*)			
12/06 BroderTuck Lille John	2006	64 % PA Resources UK Ltd (*)	229,0
		20 % Nordsøfonden	
		8 % Spyker Energy ApS	
		8 % Danoil Exploration A/S	
1/08	2008	55 % Danica Ressources ApS	6.418,0
		25 % New World Resources ApS	
		20 % Nordsøfonden	
		0 % New World Resources Operations ApS (*)	
1/09	2009	55 % Danica Jutland ApS	2.439,1
		25 % New World Resources ApS	
		20 % Nordsøfonden	
		0 % New World Operations ApS (*)	
2/09	2009	55 % Danica Jutland ApS	1.666,3
		25 % New World Jutland ApS	
		20 % Nordsøfonden	
		0 % New World Operations (*)	



Licens	Tildelingsår	Selskaber/[*]Operatør	Areal km <sup>2</sup>
3/09 Solsort	2009	35 % DONG E&P A/S (*)	51,3
		30 % Bayerngas Danmark ApS	
		20 % Nordsøfonden	
		15 % VNG Danmark ApS	
4/98 Solsort	2009	50 % DONG E&P A/S (*)	62,9
		30 % Bayerngas Danmark ApS	
		20 % Nordsøfonden	
		15 % VNG Danmark ApS	
1/10	2010	80 % Total E & P Denmark B.V.	2.971,7
		20 % Nordsøfonden	
2/10	2010	80 % Total E & P Denmark B.V.	2.288,9
		20 % Nordsøfonden	
1/12	2012	80 % DONG E&P A/S	288,3
		20 % Nordsøfonden	
1/13	2013	80 % Nikoil Limited	3.633,5
		20 % Nordsøfonden	

## Tilbagelevering af licenser

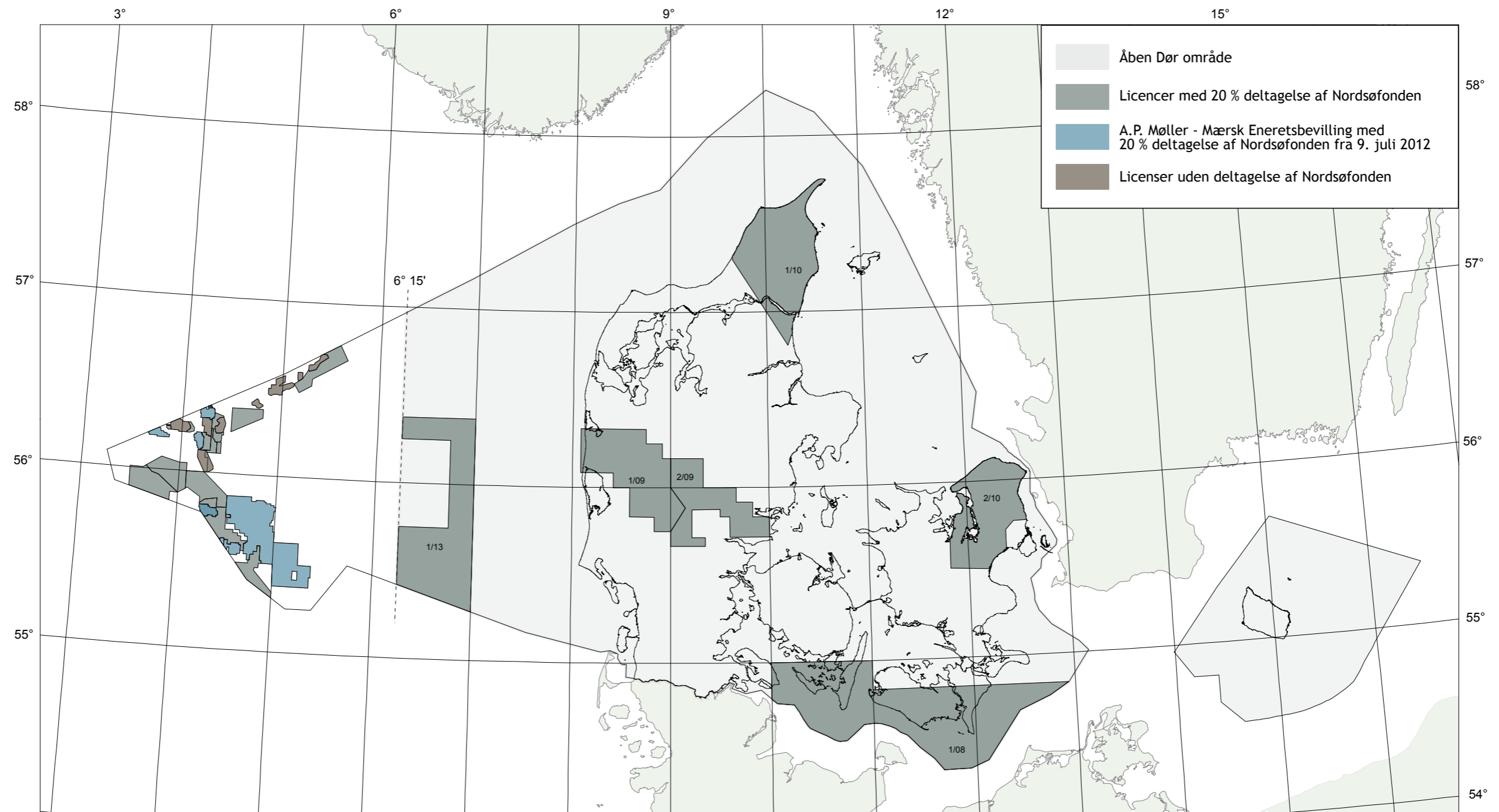
På baggrund af resultaterne fra de gennemførte aktiviteter er følgende licenser/delområder tilbageleveret til staten i 2012 eller i starten af 2013.

- Licens 1/05 (PGNiG og Nordsøfonden)
- Licens 2/05 (Noreco Oil Denmark A/S, Elko Energy A/S og Nordsøfonden)
- Licens 2/07 (GMT Exploration Company Denmark ApS, JOG Corporation, Armstrong Dansk LLC, DunrayLLC, Jimtown Rach Corp. og Nordsøfonden)
- Licens 1/11 (Noreco Oil Denmark A/S, Elko Energy A/S og Nordsøfonden)

Licens 4/06 og Licens 8/06 er delt i to dele med hver sin gruppe af rettighedshavere.



# Nordsøfondens licensdeltagelse





Amaliegade 45, 1. sal  
1256 København K  
Tlf.: +45 7226 5750

[nordsoefonden.dk](http://nordsoefonden.dk)