

nordsøfonden



Årsrapport 2014
Nordsøfonden
Nordsøenheden

Årsrapporten for 2014 omhandler – i modsætning til tidligere år – både Nordsøfonden og Nordsøenheden.

Nordsøfonden ejer statens andele i danske olie- og gaslicenser. Fonden har ingen ansatte eller ledelse, men administreres af Nordsøenheden, som er en selvstændig offentlig virksomhed under Erhvervs- og Vækstministeriet.

Årsrapporten for 2014 for Nordsøfonden (side 3-51) og for Nordsøenheden (side 53-73 samt licensoversigt, side 75-76) er samlet i dette dokument.



Årsrapport 2014 Nordsøfonden

Indholdsfortegnelse

Nordsøfonden

Oplysninger om Nordsøfonden	5
Nordsøfondens hovedtal	7
Ledelsesberetning	9
Regnskabspraksis	27
Regnskab	33
• Resultatopgørelse	35
• Balance	36
• Pengestrømsopgørelse	38
• Noter til årsregnskabet	39
Påtegning og erklæringer	47
Licensoversigt	76

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
CVR-nr: 29 43 50 65

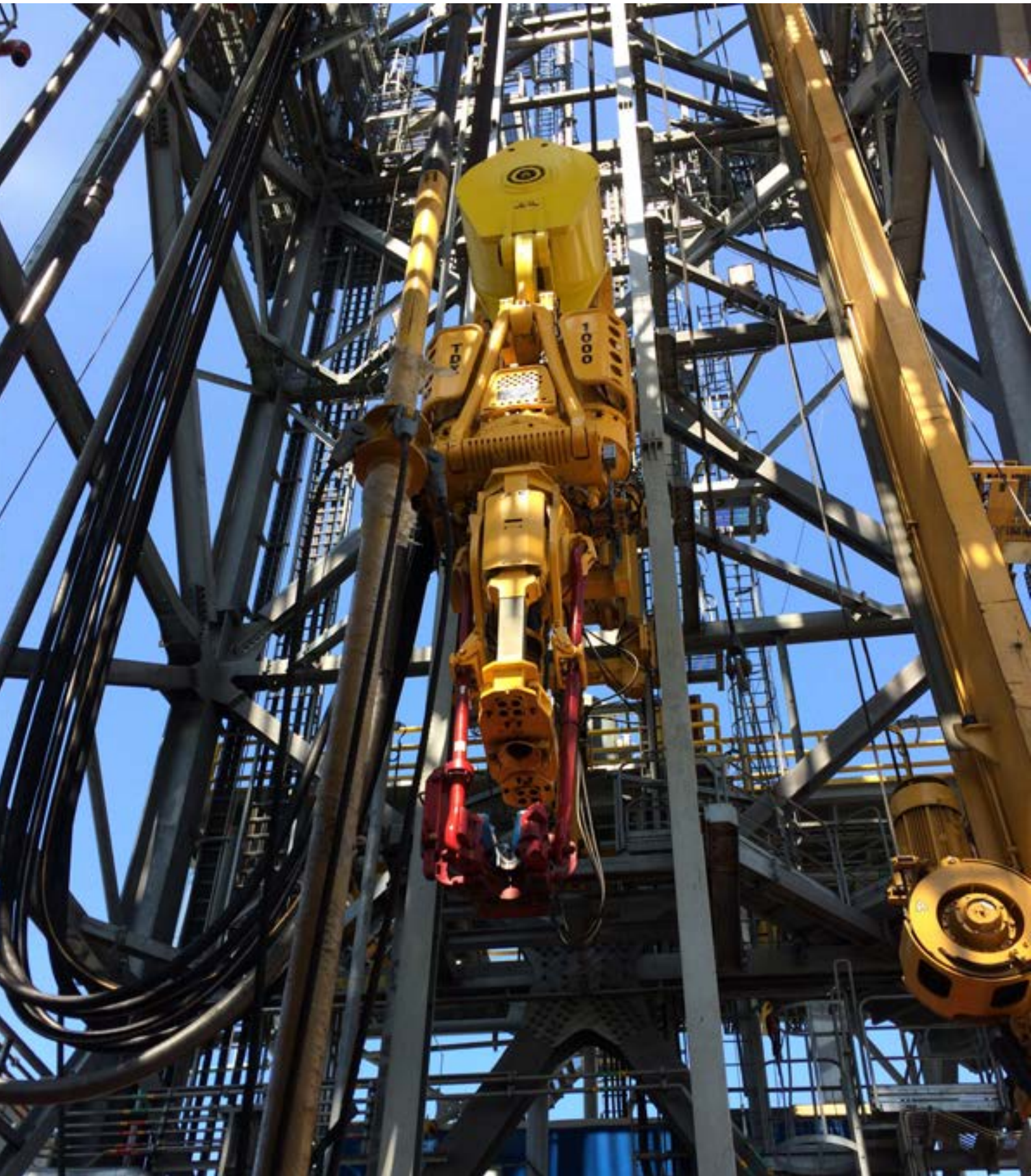
Hjemstedskommune: København

Regnskabsperiode: 1. januar 2014 - 31. december 2014, 9. regnskabsår

Nordsøfonden administreres af Nordsøenheden

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

Fotos: *Colourbox, Nordsøfonden, Maersk Oil og Wintershall*



Nordsøfondens hovedtal

mio. kr.	2014	2013	2012 ^{*)}	2011	2010
Olieproduktion i tønder pr. dag, i gennemsnit (afrundet)	28.000	31.200	32.000	-	-
Gasproduktion i millioner m ³ pr. dag (afrundet)	2,0	2,1	2,3	-	-
Gennemsnitlig oliepris for året (Brent) kr.	577	610	661	598	450
Nettoomsætning	7.421	9.016	4.540	-	-
Resultat før finansielle poster	-1.271	3.606	2.195	-128	-23
Resultat af finansielle poster	-174	-200	-140	-13	-12
Nedskrivninger, produktionsanlæg	-2.500	-	-	-	-
Efterforskningsaktiviteter	238	232	187	128	23
Årets resultat	-620	1.277	716	-31	-9
Investering i materielle anlægsaktiver	532	426	201	-	-
Egenkapital	4.679	6.898	8.921	-69	-39
Balancesum	16.985	22.750	27.950	525	389
Betalte skatter	3.574	3.553	1.497	-	-
Overført til staten	1.600	3.300	550	-	-

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





Ledelsesberetning

Ledelsesberetning

Sensommeren 2014 bød på drastisk faldende oliepriser, som indtil videre varer ved. Det har betydning for Nordsøfondens indtægter og har medført en nedskrivning af anlægsaktiver på 2,5 mia. kr. Olieprisfaldet forventes også at påvirke aktivitetsniveauet i olie- og gasbranchen generelt. Det er derfor mere end nogensinde nødvendigt at se på innovative teknikker og effektivisering for at reducere omkostningsniveauet for olie- og gasindvindingen.

Nordsøfondens administrationsselskab, Nordsøenheden, er blevet omdannet fra en statslig styrelse til en selvstændig offentlig virksomhed med egen bestyrelse.

Med ændringen af Nordsøenheden til en selvstændig offentlig virksomhed med en professionel bestyrelse styrker regeringen statsdeltagelsen i de olie- og gaslicenser, som Nordsøfonden deltager i. Den nye bestyrelse skal understøtte de forretningsmæssige, tekniske, organisatoriske og økonomiske beslutninger, og får dermed det overordnede forretningsmæssige ansvar, mens erhvervs- og vækstministeren fortsat har det politiske ansvar.

Samtidig sender staten et signal til Nordsøfondens samarbejdspartnere og olie- og gasindustrien om, at Nordsøfonden arbejder på forretningsmæssige vilkår.

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.



Organisering af statsdeltagelsen

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. Nordsøfonden kan ikke være operatør i licenserne og forestår dermed ikke den daglige drift.

Fonden deltager som den eneste i alle disse licenser og spiller derfor en central rolle i forhold til at fastholde viden i Danmark samt sikre videndeling på tværs af licensgruppernes aktiviteter.

Nordsøfonden er en offentlig fond og har ingen medarbejdere eller ledelse. Nordsøfonden administreres af Nordsøenheden.

Nordsøenheden er med til at træffe tekniske, økonomiske, juridiske og kommercielle beslutninger, der er af stor betydning for fondens investeringer og indtægter – og for de involverede olie- og gasselskaber og det danske samfund som helhed.

Miljø, sikkerhed og samfundsansvar

Nordsøfonden øver indflydelse i licensernes rådgivende og besluttende organer, hvor Nordsøfonden aktivt kan påvirke operatørerne til at fokusere på sikkerheds-, miljø- og energiforhold. Olieindvindingen fra felter på dansk område skal ske med anvendelse af løsninger, der er bedste praksis, så miljøbelastningen minimeres og risiko for uheld nedbringes mest muligt.

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

Nordsøfonden er alene med i licenser i Danmark, hvor der er etableret lovgivning for blandt andet 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 2014 findes på: www.nordsoefonden.dk/csr-politik

Rapporten er udarbejdet i overensstemmelse med kravene i den danske årsregnskabslov om rapportering af virksomheders samfundsansvar.

Redegørelsen indeholder Nordsøfondens og Nordsøenhedens politikker for samfundsansvar, hvordan disse omsættes til handling samt en vurdering af de opnåede resultater.

Nordsøfondens indsatsområder

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

Olie og gas vil fortsat spille en væsentlig rolle som energikilde som følge af en voksende global befolkning og ønsker om øget vækst. Derudover er olie en komponent i et utal af industrielle produkter lige fra plast- til elektronikprodukter, og en fuldstændig udfasning af olie og gas vil derfor ligge mange år ud i tiden. Produktion af olie og gas er ikke uforenelig med en ambitiøs global klimapolitik, da meget af den globale regulering handler om at begrænse udledningen fra forbruget af energi.

Olie i hverdagen

Hvad har en smartphone, en pillekapsel og en vindmølle tilfælles?

Alle produkterne indeholder raffineret råolie. Olie indgår i alt fra køkkenudstyr til glasfiber, maling, elektronik og tøj. Fælles for disse produkter er, at de indeholder plast. Plast findes i alle former og farver og med vidt forskellige egenskaber, så som plastfolie, polyesterfibre, vinylplast, polystyrenplast og plastglas. Ca. fem procent af verdens olieforbrug anvendes til plast.

Efterforskning og indvinding af Danmarks olie og gas skaber mange arbejdspladser og bidrager til at opretholde vores levestandard. Statens samlede indtægter fra indvindingen af kulbrinter i Nordsøen beløber sig i perioden 1963-2013 til næsten 400 mia. kr. i 2013-priser, og i 2012 blev det opgjort, at der er ca. 15.000 beskæftiget i den danske olie- og gassektor. Produktionen af olie og gas er samtidig en sikker kilde til den danske energiforsyning.

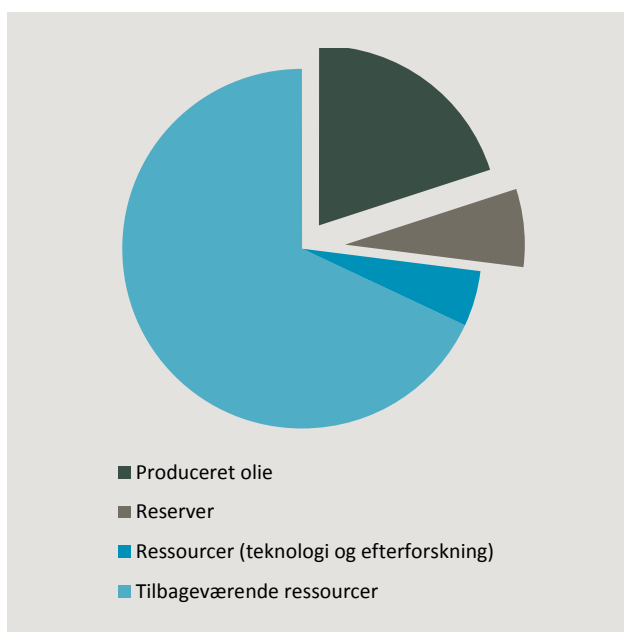
Nordsøfonden skal bidrage til at fastholde en væsentlig dansk olie- og gasproduktion i mange år endnu, og har derfor formuleret strategiske indsatsområder, som ifølge Nordsøfonden vil øge værdiskabelsen for Danmark.

Mere olie ud af den danske kalk

Efter næsten 50 års aktivitet er kun godt en femtedel af den oprindeligt tilstedeværende olie i den danske kalk blevet produceret, se boks om olieressourcer.

Den samlede forventede indvindingsgrad fra de danske kalkfelter er ca. 25 % af den tilstedeværende olie i undergrunden (produceret olie og reserver). En forøgelse af indvindingen fra DUC's kalkfelter med bare ét procentpoint (ressourcer) svarer til, at der kan produceres omkring 100 mio. tønder olie mere – eller omtrent to års produktion på nuværende niveau. Med en dollarkurs på 6,50 DKK/USD og en oliepris på 60 USD/tønde olie vil det svare til en produktionsværdi på knap 40 mia. kr. Efter produktionsomkostninger er betalt, vil der være et betydeligt overskud til glæde for såvel olieressourcer som samfundet i form af skatter og udbytter.

Danske olieressourcer



Olieproduktion fra kalkfelter er teknisk vanskeligt på grund af kalkens egenskaber, og indvindingsgraden for kalkfelter er derfor lav sammenlignet med andre typer af felter, fx sandstensfelter.

I takt med at felterne modnes, bliver det vanskeligere at producere den resterende olie. Nye, billigere og mere effektive produktions- og injektionsboringer er nødvendige for at sikre en optimal udnyttelse af oliefielderne.

Fremover vil det derfor være vigtigt at reducere omkostningerne til såvel produktions- som efterforskningsboringer for at sikre en bedre udnyttelse af ressourcerne. Det kan ske ved hjælp af nye teknologier, højere effektivitet og stærkt fokus på hvert eneste element i boreprocessen.

Nordsøfonden støtter op om initiativer til at fremme udviklingen og afprøvningen af nye teknologier.

Ny viden og nye indvindningsteknologier

Oprettelsen af Center for Olie og Gas på DTU (Danmarks Tekniske Universitet) er et stort skridt i retning af at opnå ny viden og udvikle nye indvindningsteknologier. Det nye forskningscenter har til formål at forbedre den danske olie- og gasproduktion. Der er identificeret en række temaer for forskningsindsatsen, som skal understøtte muligheden for at producere mere olie og gas til lavere enhedsomkostninger. Det nye forskningscenter blev indviet af klima-, energi- og bygningsministeren i 2014.

Nordsøfonden er aktiv i arbejdet på forskningscenteret igennem deltagelsen i de tekniske fora.

Nordsøenheden støtter også op om olieindustriens fælles kalkforskningsprojekt Joint Chalk Research (JCR). Dette er et eksempel på et konstruktivt samarbejde på tværs af lande og selskaber, hvor der skabes nye resultater ved at udnytte det enkelte selskabs tekniske ekspertiser.

Nordsøenheden varetager sekretariatsfunktionen for JCR.

I 2014 gennemførte JCR en afprøvning af den nye teknologi *Fishbones* med succes. Fishbones er udstyr, der anvendes til at øge olieproduktionen fra en brønd. Produktionen øges ved, at udstyret laver mange mikrosprækker ud i kalklagene, så brønden kommer til at minde om et fiskeskelet - deraf navnet. Fishbones er tidsmæssigt meget hurtigt at anvende sammenlignet med andre metoder til at øge olieproduktionen.

Det betyder, at boreeriggen skal bruge mindre tid på en produktionsbrønd og dermed spares penge.

Med udgangspunkt i materialet i GEUS' (De Nationale Geologiske Undersøgelser for Danmark og Grønland) omfattende databank har Nordsøfonden været involveret i tre forskningsprojekter med GEUS i 2014. I foråret afsluttedes succesfuldt et treårigt forskningsprojekt, der har omfattet en detaljeret kortlægning af aflejringer af Jura alder. Samtidig har GEUS iværksat to andre projekter med Nordsøfondens deltagelse, som omhandler kortlægning og analyse af dels de ældste aflejringer fra Kridt tiden, dels de yngre Tertiære aflejringer. De tre projekter er beskrevet mere detaljeret på næste side.

Potentialet uden for kalken

På baggrund af de seneste års nye olie- og gasfund i den danske del af Nordsøen er der fortsat stor interesse for yderligere efterforskning.

De Jurassiske kildebjergarter til de danske oliefelter i Centralgraven indeholder betydelige mængder olie (Farsund Formationen). Der er store udfordringer og investeringer forbundet med at afklare potentialet. Et af de centrale spørgsmål er, om olien kan strømme hurtigt nok hen til brøndene til, at der kan skabes kommercielle produktionsrater. Kommerciel udnyttelse vil kræve, at det nuværende omkostningsniveau til produktionsboringer og platforme reduceres væsentligt.

Som et led i efterforskningen efter nye typer reservoirer i Danmark planlægges en ca. 4.000 meter dyb boring i Nordjylland. Formålet med boringen er at undersøge, om den ca. 500 millioner år gamle Alunskifer, der er kortlagt i en del af det danske landområde,

Nyt forskningscenter

Partnerne i Dansk Undergrunds Consortium (DUC) har indgået en aftale om at finansiere Center for Olie og Gas – DTU, som er etableret og drives på DTU. Centeret vil beskæftige op mod 100 personer, når det er fuldt indkørt og vil bl.a. få tilknyttet forskningsgrupper fra Københavns Universitet, Aarhus Universitet, Aalborg Universitet og GEUS.

Målet for forskningscenteret er at danne ramme om international forskning og tilbyde grundlaget for relevant forskningsbaseret uddannelse, der kan fremme og støtte tværfaglige og tværinstitutionelle forskningsprogrammer. Det overordnede formål er at identificere nye teknologiske og konceptuelle løsninger, der øger olie- og gasindvindingen i den danske del af Nordsøen.

indeholder naturgas. Skiferen kendes blandt andet fra Bornholm, hvor den kan ses i overfladen, i Sydsverige samt fra dybe boringer på Sjælland og i Kattegat.

Boringen forventes påbegyndt i første halvår af 2015. I tilfælde af positive resultater udføres en omfattende analyse og et tolkningsprogram for at vurdere potentialet for produktion af gas fra dette reservoir. Nordsøfonden ser frem til at få resultaterne fra denne nye reservoirtype.

Forskningsprojekter

Petroleumssystemet i Jura

Projektet om det Jurassiske Petroleumssystem i den danske del af Centralgraven, som Nordsøfonden iværksatte sammen med GEUS i 2011, blev afsluttet i foråret 2014. Projektet har gennem en koordineret bearbejdning af en lang række forskellige datatyper resulteret i en gennemarbejdet kortlægning og analyse af sedimenter og aflejningsprocesser samt dokumenteret potentialet for olie- og gasakkumulationer i Jurassiske aflejringer i Centralgraven. Det er tydeligt, at der med projektet er kommet yderligere fokus på mulighederne i de dybe Jurassiske aflejringer. Tolkninger og kortmateriale er fortsat tilgængelige for de deltagende selskaber i en integreret webløsning og vil indgå i kommende kortlægninger som basis for forståelsen af aflejningsmønstre og reservoirer. Det er muligt, at en opdatering af projektet iværksættes inden for de kommende 3-4 år, når nye data er tilgængelige.

Petroleumssystemet i Kænozoikum

I foråret 2014 lykkedes det at samle interesse for at påbegynde et projekt om det Kænozoiske petroleumssystem i den danske del af Centralgraven. Arbejdet udføres af GEUS og har fokus på data fra den yngre

del af den Tertiære lagserie med henblik på kortlægning af olie- og gasholdige sedimenter og deres efterforskningsmæssige potentiale. De højtliggende forekomster af sand har i den danske del af Centralgraven traditionelt været undgået under planlægning af boreriger med dybe boremaal på grund af faren for at gennembore og placere bore-riger eller produktionsfaciliteter over en akkumulation af ophobet gas, hvor trykforhold og andre parametre ikke har været analyseret. Den regionale kortlægning af disse aflejringer belyser potentialet i det danske område. Lille John oliefundet er en del af disse aflejringer.

Petroleumssystemet i Nedre Kridt

Som en fortsættelse af projektet om det Jurassiske petroleumssystem er et nyt projekt, der omfatter lagene umiddelbart ovenover, blevet iværksat af GEUS i efteråret 2014. På samme måde som i de foregående projekter analyseres og sammenstilles information fra boreriger og seismiske data, og en samlet evaluering af lagserien i Nedre Kridt udarbejdes med såvel regionalt perspektiv som med fokus på de detaljer, der kan udledes fra data.

Det er Nordsøfondens vurdering, at der fortsat er betydelige uopdagede kulbrinteressourcer i Danmark. Den vedblivende store interesse for yderligere efterforskning – ikke mindst i 7. udbudsrunde – vidner om, at også andre selskaber deler denne vurdering. Et spændende aspekt ved de kommende borer er, at de har forskellige efterforsknings- og vurderingsmål, hvilket i sig selv vidner om, at den danske undergrund rummer andre spændende muligheder end olie og gas i kalklag.

Nordsøfonden deltager i de fleste danske olie- og gasefterforskningslicenser, hvorved der er opbygget en betydelig intern viden om efterforskningsmulighederne. Nordsøfonden nyttiggør denne viden i bestræbelserne på, at flest mulige kulbrinteressourcer påvises. Mere konkret vil Nordsøfonden i de kommende år vurdere, promovere og forfølge en række prioriterede efterforskningsmål så som:

- Jura sandsten/Nedre Kridt sandsten – dybtliggende sandsten under skrivekridtet
- Tertiære sandsten – sandsten over skrivekridtet
- Farsund Tight Oil – olie i kildebjergarten

Optimal udnyttelse af infrastruktur

Infrastrukturen (platforme, rørledninger mv.) i Danmark er et resultat af en trinvis udbygning over 40 år. Der er over årene også etableret en kontraktuel arbejdsdeling mellem staten/DONG og brugerne af den opbyggede infrastruktur. Vilkår for brugen af infrastrukturen har indflydelse på mulighederne for at udnytte det ressourcemæssige potentiale i Nordsøen fuldt ud. Nordsøfonden arbejder for, at vilkårene for tilslutning til og brug af infrastrukturen er transparente, og at det er så let som muligt at tilslutte nye felter til den eksisterende og fremtidige infrastruktur. Nordsøfonden deltager i regeringens strategiarbejde, der

er igangsat for at øge indvindingen af olie og gas fra Nordsøen. Strategiarbejdet vil blandt andet behandle forhold omkring infrastrukturen. Se også temaet om regeringens strategiarbejde. Samtidig er der i DUC igangsat en række studier – primært som konsekvens af nedsynkningen af havbunden ved Tyra feltet – for at skabe grundlaget for beslutninger om den fremtidige infrastruktur til brug for udbygningen og produktionen af DUC-reserverne. Nordsøfonden deltager derudover i en række fund udenfor DUC, der i de kommende år står over for udbygningsbeslutninger.

Nordsøfonden arbejder på at sikre, at fremtidige beslutninger om infrastruktur, herunder organisering og ejerskab, i størst muligt omfang tager højde for, at de ressourcemæssige potentialer i Nordsøen kan udnyttes optimalt.

Udbygning af nye felter

Nordsøfonden deltager i en række fund, og det er forventningen, at der vil blive gjort flere nye fund som følge af den igangværende efterforskningsindsats og af aktiviteterne efter 7. udbudsrunde. Nordsøfonden deltager i alle feltudbygninger.

De fleste af disse fund skal udbygges ved tilslutning til eksisterende produktionsanlæg.

Nordsøfonden vil aktivt medvirke til at fremme udbygningen af danske fund og til, at aftaler om tilslutning til eksisterende produktionsanlæg bliver gennemført konstruktivt med fokus på den samlede værdiskabelse. Nordsøfonden vil derudover arbejde for en god dialog med og mellem de regulerende myndigheder og partnerskaberne, hvilket er nødvendigt for at sikre størst værdi af aktiviteterne.

Ny strategi for Nordsøen

Som en del af regeringens vækstplan for klima- og energiområdet har regeringen besluttet, at der gennemføres et strategiarbejde, der skal belyse mulighederne for at øge indvindingen af olie og gas fra Nordsøen. Arbejdet, som ledes af Energistyrelsen, er igangsat i april 2014 og gennemføres i samarbejde med olieindustrien.

Der vil blive foretaget en samlet evaluering af den aktuelle status for branchen og blive udarbejdet en strategi for den fremtidige efterforskning og kommercielle udnyttelse af de danske olie- og gasressourcer i Nordsøen. Strategien vil have fokus på effektivisering og minimering af omkostningerne. Erfaringer fra andre Nordsølande vil blive inddraget i arbejdet med strategien, som skal baseres på et sikkerheds-, sundheds- og miljømæssigt forsvarligt grundlag. Analysen skal munde ud i en rapport med anbefalinger til regeringen.

Nordsøfonden finder, at de to væsentligste udfordringer i arbejdet er at sikre, at de reelle problemer med den eksisterende organisering og drift af infrastrukturen bliver beskrevet, og at mulige løsningsforslag bliver belyst.

Nordsøfonden arbejder på at sikre, at fremtidige beslutninger om infrastruktur, herunder organisering og ejerskab, i størst muligt omfang tager højde for, at de ressourcemæssige potentialer i Nordsøen kan udnyttes optimalt. Kommende ændringer i infrastrukturen i Nordsøen kræver samtidig snarlige beslutninger om store investeringer fra såvel staten som fra selskaberne.

Resultaterne af strategiarbejdet kan få stor betydning for den samlede værdiskabelse på dansk sokkel og et godt resultat af arbejdet kan blandt andet betyde væsentligt øgede indtægter for såvel samfundet som olieselskaberne og staten.

Aktiviteter

Efterforskning

Ved udgangen af 2014 havde Nordsøfonden andele i 16 licenser, såvel i Nordsøen som på land og i de indre danske farvande – se nærmere på licenskortene på de følgende sider.

Udover et stort forberedende arbejde med vurderingen af nye efterforskningsprospekter samt med lokaliseringen og planlægningen af en række efterforskningsboringer blev der i 2014 gennemført fire efterforskningsboringer – Nena-1, Dany-1X, Chabazite-1 og Siah NE-1X – alle med skuffende resultat.

Erhvervs- og vækstministeren godkendte i december, at Nordsøfonden indgik aftale om at indtræde i licens 9/95 (Maja) med en 20 % andel, og Nordsøfonden deltager dermed i boringen af Xana-1X boringen, der blev påbegyndt ultimo 2014. Maja er nabolicens til Harald og Solsort felterne. De øvrige partnere i Maja licensen er A.P. Møller-Mærsk, Dong, Noreco og Danoil.

Status og forventninger til 7. udbudsrunde

7. udbudsrunde blev officielt åbnet 24. april 2014 med ansøgningsfrist 20. oktober 2014. I alt modtog Energistyrelsen 25 ansøgninger fra 15 olieselskaber, hvoraf fire selskaber ikke tidligere har haft licens i Danmark. Dette er det hidtil højeste antal ansøgninger til en licensrunde. Til sammenligning modtog Energistyrelsen 17 ansøgninger i 6. udbudsrunde.

De udbudte områder omfatter dels alle ikke-koncessionsbelagte områder i Centralgraven, hvor hovedparten af de danske felter hidtil er fundet, og dels områder længere mod øst hvor der også er gjort oliefund i 6. udbudsrunde.

For at sikre den bedst mulige udnyttelse af de danske olie- og gasressourcer vil Energistyrelsen afholde regelmæssige udbudsrunder. Det er planen at igangsætte nye runder cirka et år efter afslutningen af den foregående. 8. udbudsrunde forventes derfor igangsat medio 2016.

Nena-1 (Licens 1/12)

Med DONG som operatør blev Nena-1 boret som en afbøjet boring og sluttede i kalklag af Danien alder i en dybde af 1808 meter lodret under havets overflade. De forventede sandstenslag af Palæocæn alder viste sig ikke at være til stede. Borearbejdet blev påbegyndt i januar 2014 med boreplatformen Mærsk Resolve og afsluttet i begyndelsen af februar 2014. Som følge af det skuffende resultat er licensen tilbageleveret i januar 2015.

Dany-1X (DUC - Eneretsbevillingen)




Mærsk Olie og Gas gennemførte som operatør for DUC-selskaberne efterforskningsboringen Dany-1X i Det Sammenhængende Område. Dany-1X blev boret som en lodret boring, hvor målet var kalk i Øvre Kridt, og boringen sluttede i Nedre Kridt lersten i en dybde af 2501 meter under havets overflade. Der blev ikke fundet olie eller gas i boringen. Der blev efterfølgende boret et sidespor, hvor der blev udtaget borekerner til geomekaniske undersøgelser af de overliggende Lark lersten. Borearbejdet blev påbegyndt i juli 2014 med boreplatformen ENSCO 72 og afsluttet i begyndelsen af august 2014.

Chabazite-1 (Licens 4/06B)

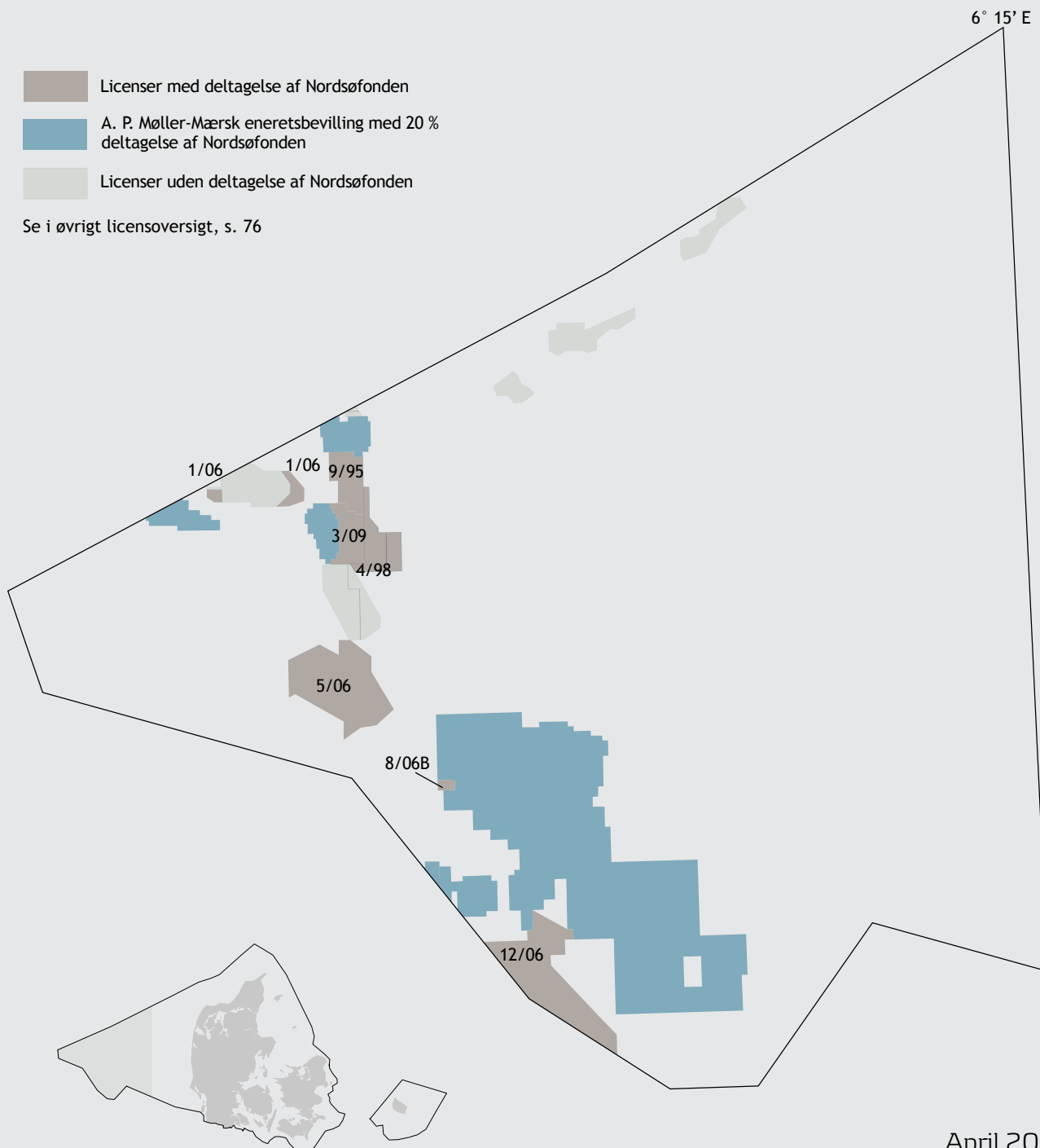
Wintershall gennemførte som operatør for rettighedshaverne i licens 4/06B efterforskningsboringen Chabazite-1 som en lodret boring med efterforskningsmål i kalk af Palæocæn/Øvre Kridt alder. Boringen sluttede i Øvre Kridt kalklag i en dybde af 3001 meter

Licenser i Nordsøen

6° 15' E

-  Licenser med deltagelse af Nordsøfonden
-  A. P. Møller-Mærsk eneretsbevilling med 20 % deltagelse af Nordsøfonden
-  Licenser uden deltagelse af Nordsøfonden

Se i øvrigt licensoversigt, s. 76



April 2015

under havets overflade. Der blev foretaget omfattende målinger af de gennemborede lag. Der blev ikke fundet olie eller gas i boringen. Borearbejdet blev påbegyndt i juni 2014 med boreplatformen ENSCO 121 og afsluttet i begyndelsen af september 2014. Licensen er efterfølgende tilbageleveret i starten af 2015.

Siah NE-1X (DUC - Eneretsbevillingen)

Mærsk Olie og Gas gennemførte som operatør for DUC-selskaberne efterforskningsboringen Siah NE-1X i Det Sammenhængende Område. Siah NE-1X blev boret som en lodret boring. Det primære mål for boringen var dybvandsaflejringer i Øvre Jura. Der blev ikke fundet producerbare sandstensreservoirer, men boringen gennemborede kulbrinteførende kalklag i Nedre Kridt i Boje forekomsten, som giver yderligere oplysninger om udstrækningen af Boje forekomsten. Der blev desuden gennemført omfattende målinger og udtagning af prøver til beskrivelse af de dybere geologiske formationer. Boringen sluttede i Øvre Jura lersten i en dybde af 3387 meter under havets overflade. Borearbejdet blev påbegyndt i september 2014 med boreplatformen Noble Sam Turner og afsluttet i slutningen af november 2014.

Licensændringer

I årets løb er to licenser (9/06 og 7/06) tilbageleveret, mens én ny licens (1/14) er tildelt.

Vurderingsaktiviteter

De væsentligste aktiviteter i 2014 var det videre arbejde med modning af fundene af olie og gas i Broder Tuck, Lille John og Solsort. Endvidere blev vurderingen af Ravn fundet afsluttet med indsendelse af udbygningsplan til myndighederne for Ravn fase 1.

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

Partnerskabet arbejder på, at Solsort fundet skal udvikles ved en tie-in udbygning til et nærliggende felt. Operatøren, Dong, har ultimo februar 2015, på vegne af partnerskabet indsendt kommercialitetserklæring for Solsort fundet til Energistyrelsen. Det er hensigten at fundet sættes i produktion via 3. partsinfrastruktur i løbet af de kommende fem år.

Broder Tuck og Lille John fundene (Licens 12/06)

I 2014 har Dana Petroleum overtaget en 40 % andel af licensen fra PA Resources, og samtidig blev Dana Petroleum ny operatør.

I begyndelsen af december påbegyndtes en vurderingsboring på Lille John oliefundet. Borearbejdet afsluttedes i begyndelsen af februar i år, efter at der var boret et sidespor samt gennemført en prøveproduktion. Testproduktionen viser, at der kan produceres olie med pæne rater fra strukturen, som findes i blot 1 km dybde. Resultaterne af vurderingsboringen vil være afgørende for det videre arbejde med at vurdere kommercialiteten for Lille John oliefundet.

Broder Tuck boringen fandt olie og gas i 2011, og der arbejdes fortsat på at afklare, om fundet kan udnyttes kommercialt.

Udbygningsaktiviteter

DUC – Eneretsbevillingen

I juli måned 2014 blev den nye platform på Tyra Sydøst feltet installeret og forbundet med en bro til den eksisterende platform på Tyra Sydøst feltet. Den nye platform med procesudstyr og broen, der forbinder den nye og gamle platform, er bygget i Danmark. Ved årets udgang var den første af de nye produktionsbrønde ved at blive boret på feltet. Projektet forløber planmæssigt, og den første olie blev produceret i slutningen af marts 2015 som forventet.

På de eksisterende DUC-oliefelter er der i 2014 udført en ny boring på Halfdan feltet, som har givet gode informationer om indvindingen af olie fra feltet. På de øvrige DUC-felter er der gennemført en række reparationer på ældre brønde. De gennemførte reparationsarbejder har sikret, at der forsat kan produceres olie fra brøndene, og i nogle tilfælde har de også medført mulighed for at øge indvindingen.

Mulighederne for etablering af yderligere borer på Dan og Halfdan felterne med henblik på at øge indvindingen af olie og gas undersøges.

Licens 5/06 – Ravn

Der er i april 2014 indsendt en udbygningsplan til Energistyrelsen omfattende udbygning af Ravn fase 1 via tysk og hollandsk infrastruktur. Planen omfatter etablering af en ny platform med plads til tre brønde og udførelse af to produktionsboringer. Olie fra feltet vil i en ny rørledning blive ført via A6 platformen på tysk sokkel til F3 platformen på hollandsk sokkel, hvorfra olien udskibes. Planen for produktion fra Ravn feltet blev godkendt af Energistyrelsen i november måned. I løbet af 2014 er bygning af platform

og procesudstyr til Ravn feltet igangsat i Holland. Platformen planlægges installeret i sommeren 2015, og olieproduktionen forudses igangsat sidst i 2015. De samlede investeringer til fase 1 af udbygningen forventes af være ca. 1,5 mia. kr., Nordsøfondens andel udgør ca. 550 mio. kr. Udbygningen følger tidsplanen.

Produktionsresultaterne fra Ravn fase 1 skal endvidere bruges til at vurdere potentialet i det såkaldte ”Greater Ravn Area” med henblik på efterfølgende udbygning.

Produktionsaktiviteter

Nordsøfondens produktion af olie og gas kommer 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. 10 %, og gasproduktionen er faldet med ca. 6,5 % fra 2013 til 2014.

Nordsøfonden har fokus rettet mod optimering af produktion fra de eksisterende felter og borer, og efterspørger løbende kortlægning og vurderinger af mulighederne for at forbedre indvinding fra felterne. Indsamling af data om effektiviteten af vandinjektionen på oliefelterne bidrager til kortlægning af mulighederne for at optimere vandinjektionen og dermed forbedring af indvinding og olieproduktion. Indsatsen er primært rettet mod de store olie- og gasfelter Dan og Halfdan, som samlet står for omkring 2/3-dele af DUC's olieproduktion.

I 2014 har der blandt andet været fokus på vedligehold af en række ældre brønde, således at der forsat kan produceres sikkerhedsmæssigt forsvarligt fra disse brønde.

Salgsaktiviteter

Nordsøfonden har i 2014 fortsat solgt sin andel af olieproduktionen på en kontrakt med Shell baseret på verdensmarkedsprisen på olie. Hovedparten af denne olie leveres til Shells raffinaderi i Fredericia.

Nordsøfondens gas blev solgt til to forskellige selskaber. Nordsøfonden overtog i forbindelse med indtræden i DUC langtidskontrakter med DONG, som der ved modtager størstedelen af Nordsøfondens gas, se i øvrigt note 10 til årsregnskabet. Disse kontrakter har i sin nuværende form en løbetid til 2042. I udgangspunktet er al gas – også nye fund – fra DUC-området solgt på disse kontrakter. En mindre del af gassen fra DUC området kan dog sælges til andre. I 2014 solgte Nordsøfonden denne del af gassen til HMN Naturgas. Fra 2019 vil Nordsøfonden ikke længere råde over ”frie” gasmængder fra DUC-området.

Regnskabsberetning

Nordsøfondens andel af produktionen i DUC i 2014 udgjorde 10 mio. tønder olie svarende til 28.000 tønder pr. dag. Det er et fald på ca. 10 % i forhold til 2013-produktionen.

Olie- og gasproduktion

Nordsøfondens andel	2014	2013	2012
Olie (mio. tønder)	10	11	6
Gas (mio. Nm ³)	731	781	401

Gasproduktionen i 2014 var samlet 731 mio. m³ gas, hvilket er ca. 6 % mindre end gasproduktionen i 2013.

Med en gennemsnitlig Brent oliepris i 2014 på USD 99 pr. tønde blev Nordsøfondens samlede omsætning på 7,4 mia. kr. Nordsøfonden foretager ikke finansiel afdækning af olie- og gaspriserne.

Nordsøfondens andel af DUC's produktionsomkostninger udgjorde 1,6 mia. kr., og andelen af investeringer i produktionsboringer mm. beløb sig til 531 mio. kr. Der er i årets løb afsluttet en ny produktionsboring.

Nordsøfonden har endvidere anvendt 16 mio. kr. på vurderingsaktiviteter og 282 mio. kr. på efterforskningsaktiviteter. Der blev i 2014 gennemført fire efterforskningsboringer og påbegyndt en vurderingsboring i de licenser, Nordsøfonden deltager i.

Som følge af det væsentlige fald i olieprisen, der ved udgangen af 2014 var 55 USD pr. tønde, har Nordsøfonden gennemført en nedskrivningstest af værdiansættelsen af Nordsøfondens andel af DUC. Nedskrivningstesten er gennemført med udgangspunkt i forward-kurven for olie- og gaspriser ved udgangen af 2014.

Nedskrivningstesten er baseret på DUC's 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.



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 2,5 mia. kr. Nedskrivningen påvirker årets resultat og egenkapital negativt med 900 mio. kr. netto efter skat.

I Nordsøfondens regnskab indgår betalte selskabs- og kulbrinteskatter med 3,6 mia. kr. Der er desuden overført 1,6 mia. kr. i udbytte til staten, hvilket samlet betyder en pengestrøm på 5,2 mia. kr. til staten.

Forventninger til 2015

Resultatet i 2015 vil være stærkt påvirket af olieprisens udvikling. Nordsøfonden forventer, at en række efterforskningslicenser vil blive tildelt i forbindelse med afslutningen af 7. udbudsrunde, og at Nordsøfonden vil blive partner i alle de nye licenser.

Nordsøfonden forventes at deltage i efterforsknings- og vurderingsaktiviteter i 2015, der beløber sig til mere end 1,5 mia. kr., hvoraf Nordsøfondens andel er 300 mio. kr.

I DUC forventes olie- og gasproduktionen i 2015 noget under niveauet i 2014 som følge af felternes naturlige produktionsfald. Igangsætning af produktion fra Tyra Sydøst og fra renoverede brønde vil afbøde produktionsfaldet noget.

Nordsøfondens investeringer i 2015 forventes at blive fordoblet i forhold til 2014, bl.a. som følge af udbygningen af Ravn fundet og den igangværende videre-

udbygning af Tyra Sydøst feltet. Derudover forventes fortsat stigende omkostninger til brøndvedligeholdelse og produktionsoptimering.

Alt i alt forventer Nordsøfonden ved nuværende oliepriser, der er ca. 45 % lavere end olieprisen i 2014, et resultat på -300 millioner kr. for 2015.

Efterfølgende begivenheder

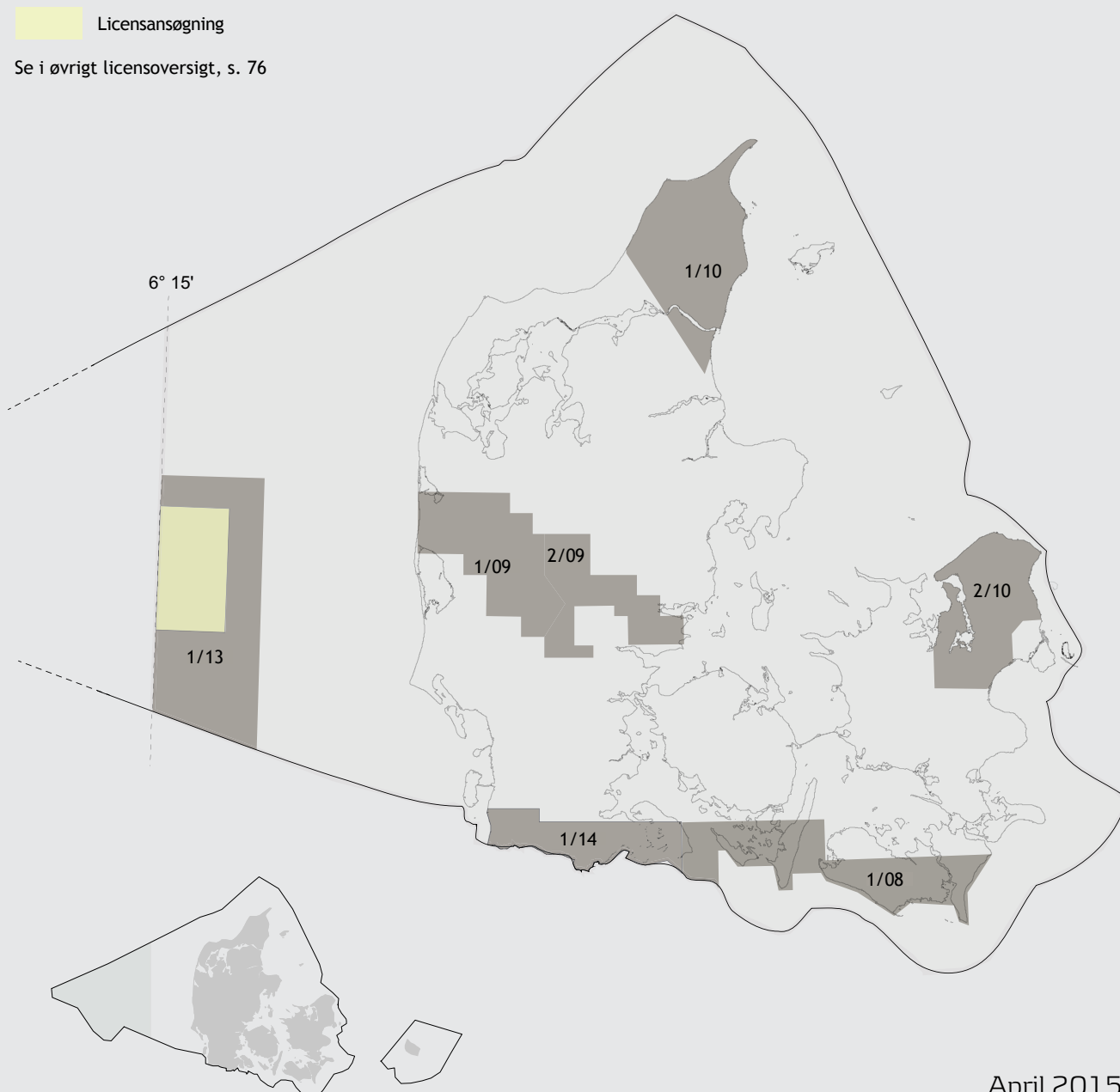
Der er ikke konstateret efterfølgende begivenheder, som påvirker årsrapporten for 2014.

Licenser i Åben Dør området

 Licenser med deltagelse af Nordsøfonden

 Licensansøgning

Se i øvrigt licensoversigt, s. 76



April 2015





Regnskabspraksis

Regnskabspraksis

Regnskabsgrundlag

Årsrapporten for Nordsøfonden for 2014 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 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.

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 nettorealisationseværdi, 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.

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.	2014	2013
1	Nettoomsætning	7.421,2	9.015,7
	Produktionsomkostninger	-1.842,6	-1.421,9
7	Afskrivninger på produktionsanlæg mv.	-4.127,9	-3.906,2
7	Nedskrivninger på produktionsanlæg mv.	-2.500,0	0,0
	Øvrige indtægter	47,1	38,4
	Bruttoresultat	-1.002,2	3.726,0
	Efterforskningsomkostninger	-238,4	-117,6
6	Nedskrivning af efterforskningsaktiver	0,0	0,0
2	Administrationsomkostninger	-30,6	-2,6
	Resultat før finansielle poster	-1.271,2	3.605,8
3	Finansielle indtægter	48,6	24,3
4	Finansielle omkostninger	-222,8	-224,5
	Resultat før skat	-1.445,4	3.405,6
5	Skat af årets resultat	825,9	-2.128,4
	Årets resultat	-619,5	1.277,2
	Forslag til resultatdisponering:		
	Overført resultat	-619,5	1.277,2

Balance 31. december

Aktiver

Note	mio. kr.	2014	2013
6	Immaterielle anlægsaktiver		
	Efterforskningsaktiver	267,6	358,9
		267,6	358,9
7	Materielle anlægsaktiver		
	Produktionsanlæg mv.	14.449,5	20.226,0
	Produktionsanlæg mv. under udførelse	840,0	690,0
		15.289,5	20.916,0
	Anlægsaktiver i alt	15.557,1	21.274,9
	Lager, råolie og reservedele	305,0	316,7
	Tilgodehavender		
	Tilgodehavender fra olie- og gassalg	515,3	683,6
	Andre tilgodehavender, inkl. hos operatører	41,0	26,5
	Periodeafgrænsningsposter	203,0	44,1
		1.064,3	1.070,9
	Likvide beholdninger	363,9	404,1
	Omsætningsaktiver i alt	1.428,2	1.475,0
	Aktiver i alt	16.985,3	22.749,9

Balance 31. december

Passiver

Note	mio. kr.	2014	2013
8	Egenkapital	4.679,1	6.898,6
	Egenkapital i alt	4.679,1	6.898,6
9	Hensættelse til reetablering	5.473,8	4.936,4
5	Udskudt skat	5.608,3	9.487,1
	Hensatte forpligtelser i alt	11.082,1	14.423,5
	Gæld til operatører	323,5	206,2
5	Skyldig skat	675,9	1.197,0
	Anden gæld	0,0	6,2
	Periodeafgrænsningsposter	224,7	18,4
	Kortfristede gældsforpligtelser i alt	1.224,1	1.427,8
	Gældsforpligtelser i alt	1.224,1	1.427,8
	Passiver i alt	16.985,3	22.749,9

10 Eventualforpligtelser og andre økonomiske forpligtelser

11 Nærtstående parter og ejerforhold

Pengestrømsopgørelse

Note	mio. kr.	2014	2013
	Resultat før finansielle poster	-1.271,2	3.605,8
	Af- og nedskrivninger	6.627,9	3.906,2
	Ændring i driftskapital mv.	359,9	-21,2
5	Betalte skatter	-3.574,1	-3.553,0
	Renteindbetalinger	17,0	24,3
	Renteudbetalinger	-0,9	-0,9
	Pengestrøm fra driftsaktivitet	2.158,6	3.961,2
	Investering i immaterielle anlægsaktiver	-62,7	-115,4
	Investering i materielle anlægsaktiver	-531,9	-425,6
	Pengestrøm fra investeringsaktivitet	-594,6	-541,0
	Overført til staten	-1.600,0	-3.300,0
	Pengestrøm fra finansieringsaktivitet	-1.600,0	-3.300,0
	Netto pengestrømme	-36,0	120,2
	Likvider 1. januar	404,1	292,4
	Kursregulering vedrørende likvider	-4,2	-8,5
	Likvide beholdninger 31. december	363,9	404,1

Noter til årsregnskabet

Note	mio. kr.	2014	2013
1	Nettoomsætning		
	Nordsøfondens omsætning omfatter fondens andel af olie- og gasproduktion i den danske sektor		
	Salg af olie	5.742,5	7.028,1
	Salg af gas	1.695,8	2.002,5
	Køb af substitutionsgas	-17,1	-14,9
	Nettoomsætning	7.421,2	9.015,7
2	Administrationsomkostninger		
	Nordsøenheden administrerer Nordsøfonden, og udgifter hertil blev i 2013 finansieret af en bevilling på finansloven. Nordsøfondens administrationsomkostninger for 2013 omfattede derfor udelukkende udgifter, der ikke var omfattet af udgifter i Nordsøenheden. I 2013 androg Nordsøenhedens omkostninger før finansielle poster 22,7 mio. kr.		
	I 2014 oppebærer Nordsøenheden et vederlag fra Nordsøfonden. Vederlaget fra Nordsøfonden fastlægges på finansloven og er omkostningsført i fondens regnskab for 2014. Beløbet andrager 30,6 mio. kr.		
	Rigsrevisionen opkræver ikke honorar for udført revision.		
3	Finansielle indtægter		
	Renteindtægter i bank	15,8	24,0
	Renteindtægter i joint ventures	1,2	0,3
	Valutakursreguleringer mv.	31,6	-
	Total	48,6	24,3

Noter til årsregnskabet

Note	mio. kr.	2014	2013
4	Finansielle omkostninger		
	Renteelement vedrørende reetableringsforpligtigelser	221,9	189,0
	Renteudgifter i joint ventures	0,9	0,9
	Valutakursreguleringer mv.	-	34,6
	Total	222,8	224,5
5	Skat af årets resultat		
	Årets aktuelle skat	3050,9	4.166,9
	Årets udskudte skatteaktiv regulering, jf. nedenfor	-150,7	-242,8
	Årets udskudte skattepassiv regulering, jf. nedenfor	-3728,2	-1.707,0
	Regulering af tidligere års skat	2,1	-88,7
	Årets skat i alt	-825,9	2.128,4
	Der specificeres således:		
	Beregnet kulbrinteselskabsskat	1.235,2	1.668,6
	Beregnet kulbrinteskatt	1.815,7	2.498,3
	Regulering af udskudt kulbrinteselskabsskat	-1.547,8	-784,2
	Regulering af udskudt kulbrinteskatt	-2.331,1	-1.165,6
	Regulering af tidligere års skat	2,1	-88,7
	I alt	-825,9	2.128,4

Noter til årsregnskabet

Note	mio. kr.	2014	Årets regulering	2013
5	Udskudt skat			
	Aktiv vedr. reetableringsforpligtigelser			
	Kulbrinteselskabsskat	837,9	62,2	775,7
	Kulbrinteskatt	1.323,7	88,5	1.235,2
	I alt aktiv	2.161,6	150,7	2.010,9
	Passiv vedr. forskelsværdier mellem regnskabs- og skattemæssige værdier af anlægsaktiver			
	Kulbrinteselskabsskat	3.116,3	-1.485,6	4.601,9
	Kulbrinteskatt	4.653,6	-2.242,5	6.896,1
	I alt passiv	7.769,9	-3.728,1	11.498,0
	Årets bevægelse udskudt skat	5.608,3	-3.878,8	9.487,1
			2014	2013
	Skyldig skat			
	Saldo pr. 1. januar		1.197,0	671,8
	Skat af årets resultat		3.050,9	4.166,9
	Betalt skat		-3.574,1	-3.553,0
	Regulering af tidligere års skat		2,1	-88,7
	Skyldig skat pr. 31. december		675,9	1.197,0

Noter til årsregnskabet

Note	mio. kr.	Efterforskningsaktiver
6	Immaterielle anlægsaktiver	
	Kostpris 1. januar 2014	513,8
	Tilgang i årets løb	62,7
	Overførsel	-154,0
	Kostpris 31. december 2014	422,5
	Af- og nedskrivninger 1. januar 2014	154,9
	Periodens af- og nedskrivninger	-
	Af- og nedskrivninger på afgang	-
	Af- og nedskrivninger 31. december 2014	154,9
	Regnskabsmæssig værdi 31. december 2014	267,6

Noter til årsregnskabet

Note	mio. kr.	Produktions- anlæg mv. under udførelse	Produktions- anlæg mv.	I alt
7	Materielle anlægsaktiver			
	Kostpris 1. januar 2014	690,0	25.802,6	26.492,6
	Tilgang i årets løb	671,3	330,1	1.001,4
	Overførsel	-521,3	521,3	-
	Kostpris 31. december 2014	840,0	26.654,0	27.494,0
	Afskrivninger 1. januar 2014	-	5.576,6	5.576,6
	Periodens afskrivninger	-	4.127,9	4.127,9
	Periodens nedskrivninger	-	2.500,0	2.500,0
	Af- og nedskrivninger 31. december 2014	-	12.204,5	12.204,5
	Regnskabsmæssig værdi 31. december 2014	840,0	14.449,5	15.289,5

Noter til årsregnskabet

Note	mio. kr.	2014	2013
8	Egenkapital		
	Saldo 1. januar	6.898,6	8.921,4
	Årets resultat	-619,5	1.277,2
	Overført til staten	-1.600,0	-3.300,0
	Egenkapital pr. 31. december	4.679,1	6.898,6
9	Hensættelse til reetablering		
	Reetableringsforpligtigelse 1. januar	4.936,4	4.212,6
	Årets ændring i nutidsværdi	221,9	189,0
	Regulering af forpligtelse*)	315,5	534,8
	Reetableringsforpligtigelse 31. december	5.473,8	4.936,4

*) Regulering i 2013 og 2014 som følge af ændret skøn over omkostninger til reetablering.

Noter til årsregnskabet

Note

10 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 bore-rigge mv. under aftaler indgået af operatøren.

Nordsøfonden sælger gas på langtidskontrakter. Det er muligt under disse at kræve genforhandling af priserne. Der er fra en modpart stillet krav om ændrede priser på en sådan langsigtet gassalgsaftale. Modparten har tillige indledt en voldgiftssag mod Nordsøfonden for en del af dette krav. Nordsøfonden forventer ikke, at sagen vil ende med en negativ regulering af tidligere omsætning. Modpartens samlede krav i forhold til Nordsøfonden udgør maksimalt 84 mio. EURO.

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 fra 2014 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 2014 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 2014 samt resultatet af Nordsøfondens aktiviteter og pengestrømme for 2014.

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 2014 er varetaget på en økonomisk hensigtsmæssig måde.

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

København, den 17. april 2015



Peter Helmer Steen
Direktør, Nordsøenheden

Nordsøenhedens bestyrelse:



Formand Henrik Normann



Berit Rynning



Christian Herskind



Sanne Weidner



Næstformand Karsten Knudsen



Birgitte Brinch Madsen



Mads Andersen

Revisionserklæringer

Den interne revisors erklæringer

Til erhvervs- og vækstministeren

Påtegning af årsregnskabet

Vi har revideret årsregnskabet for Nordsøfonden for perioden 1. januar til 31. december 2014, 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 revisionshandling for at opnå revisionsbevis for beløb og oplysninger i årsregnskabet. De valgte revisionshandling 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 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, 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 2014 samt af resultatet af Nordsøfondens aktiviteter og pengestrømme for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2014 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. april 2015
PricewaterhouseCoopers
Statsautoriseret Revisionspartnerselskab



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 2014 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 2014 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 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 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 2014 samt af resultatet af Nordsøfondens aktiviteter og pengestrømme for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2014 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. april 2015
Rigsrevisionen



Morten Henrichsen
Kontorchef



Årsrapport 2014 Nordsøenheden

Indholdsfortegnelse

Nordsøenheden

Oplysninger om Nordsøenheden	55
Ledelsesberetning	57
Regnskabspraksis	59
Regnskab	61
• Resultatopgørelse	63
• Balance	64
• Noter til årsregnskabet	66
Påtegninger og erklæringer	69

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

CVR-nr: 31 41 22 42

Hjemstedskommune: København

Regnskabsperiode: 1. januar 2014 - 31. december 2014 (1. 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: *Colourbox, Nordsøfonden, Maersk Oil og Wintershall*





Ledelsesberetning Regnskabspraksis

Ledelsesberetning

Hovedaktivitet

Nordsøenheden var tidligere en styrelse, der siden oprettelsen i 2005 har haft til opgave at administrere Nordsøfonden.

Ved lov nr. 527 af 28. maj 2014 blev Nordsøenheden omdannet til en selvstændig offentlig virksomhed og overtog de opgaver styrelsen Nordsøenheden hidtil havde varetaget. Regnskabsmæssigt skete omdannelsen med tilbagevirkende kraft fra 1. januar 2014.

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 2014 har Nordsøenheden udover de løbende opgaver i relation til Nordsøfonden især arbejdet intensivt med en voldgiftssag vedrørende Nordsøfondens gassalg.

Årets resultat tkr. 3.042 er som forventet og anses for tilfredsstillende.

Forventninger til 2015

Nordsøenheden skal i 2015 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 vurdering og beslutning om dels nye dels renovering af produktionsanlæg for DUC, udbygning af Ravn og Solsort felterne samt kommercielitetstvurdering af Broder Tuck og Lille John fundene. De kommende 7. runde licenser vil ligeledes kræve en anseelig indsats for at sikre en god og konstruktiv opstart af licensarbejdet.

Afslutningen af den igangværende voldgift om priserne i Nordsøfondens langsigtede gaskontrakt vil være både ressourcekrævende og omkostningstung.

Derfor forventes et negativt resultat af driften i 2015.

Regnskabspraksis

Årsrapporten for Nordsøenheden for 2014 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 mel-

lem 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.

Periodeafgrænsningsposter opført som passiver omfatter revision og kontorholdsomkostninger.





Regnskab



Resultatopgørelse

Note	t. kr.	2014
	Administrationsvederlag	30.600
	Indtægter i alt	30.600
	Administrationsomkostninger	27.557
	Resultat før finansielle poster	3.043
1	Finansielle omkostninger	1
	Årets resultat	3.042
	Forslag til resultatdisponering	
	Overført resultat (under egenkapital)	3.042

Balance 31. december

Aktiver

Note	t. kr.	2014
	Deposita	164
	Anlægsaktiver i alt	164
	Tilgodehavender	
2	Andre tilgodehavender	7.690
	Periodeafgrænsningsposter	713
	Tilgodehavender i alt	8.403
	Likvide beholdninger	15.024
	Omsætningsaktiver i alt	23.427
	Aktiver i alt	23.591

Balance 31. december

Passiver

Note	t. kr.	2014
	Egenkapital	13.768
3	Egenkapital i alt	13.768
	Leverandør af vare- og tjenesteydelser	1.438
4	Anden gæld	8.385
	Kortfristede gældsforpligtelser i alt	9.823
	Gældsforpligtelser i alt	9.823
	Passiver i alt	23.591

5 Medarbejderforhold

6 Nærtstående parter og ejerforhold

Noter til årsregnskabet

Note	t. kr.	2014
1	Finansielle omkostninger	
	Renteudgifter	1
Finansielle omkostninger pr. 31. december		1
2	Andre tilgodehavender	
	Tilgodehavende hos Nordsøfonden	7.650
	Andet	40
Andre tilgodehavender i alt		7.690
3	Egenkapital (overført resultat)	
	Egenkapital 1. januar	10.726
	Årets resultat	3.042
Egenkapital pr. 31. december		13.768
4	Anden gæld	
	Skyldig momstilsvær	5.868
	Feriepengeforpligtelse	1.459
	Andet	1.058
Anden gæld i alt		8.385

Noter til årsregnskabet

Note

5 Medarbejderforhold

Antal ansatte har i 2014 gennemsnitligt udgjort 18 personer

De samlede personaleomkostninger er indregnet under administrationsomkostninger og udgør:

Løn og gager	9.448
Pension	1.557
Andre omkostninger til social sikring	24

I alt	11.029
--------------	---------------

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.



Ledespåtegning

Bestyrelsen og direktionen har dags dato behandlet og godkendt årsrapporten for regnskabsåret 2014.

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 2014 samt resultatet af Nordsøenhedens aktiviteter.

Ledelsesberetningen indeholder efter vor opfattelse en retvisende redegørelse for udviklingen i Nordsøenhedens 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 2014 er varetaget på en økonomisk hensigtsmæssig måde.

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

København, den 17. april 2015



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 perioden 1. januar til 31. december 2014, der omfatter anvendt regnskabspraksis, resultatopgørelse, balance, og noter. Årsregnskabet er udarbejdet efter årsregnskabsloven.

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

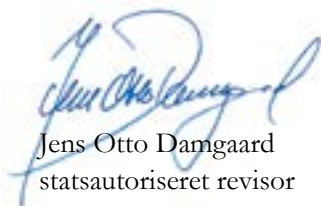
Det er vores opfattelse, at årsregnskabet giver et retvisende billede af Nordsøenhedens aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2014 samt af resultatet af Nordsøenhedens aktiviteter for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2014 i overensstemmelse med årsregnskabsloven. Det er ligeledes 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 17. april 2015

PricewaterhouseCoopers
Statsautoriseret Revisionspartnerselskab



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 2014 omfattende ledelsespåtegning, ledelsesberetning, anvendt regnskabspraksis, resultatopgørelse, balance og noter. Årsrapporten aflægges efter årsregnskabsloven.

Vi betragter med denne påtegning revisionen af årsrapporten for 2014 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 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 Nordsøenhedens aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2014 samt af resul-

tatet af Nordsøfondens aktiviteter for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2014 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 17. april 2015
Rigsrevisionen



Lone Strøm
Rigsrevisor



Morten Henrichsen
Kontorchef





Licensoversigt

Licenser med deltagelse af Nordsøfonden pr. april 2015

Licens		Tildelingsår	Operatør
1/62	DUC	1962/2012	Mærsk Olie og Gas A/S
1/06		2006	DONG E&P A/S
5/06	Ravn, Hibonite	2006	Wintershall Noordzee B.V.
8/06b		2006	Mærsk Olie og Gas A/S
12/06	Broder Tuck, Lille John	2006	Dana Petroleum Denmark B.V.
1/08		2008	New World Resources Operations ApS
1/09		2009	New World Operations ApS
2/09		2009	New World Operations ApS
3/09	Solsort	2009	DONG E&P A/S
4/98	Solsort	1998	DONG E&P A/S
1/10		2010	Total E & P Denmark B.V.
2/10		2010	Total E & P Denmark B.V.
1/13		2013	ESP Oil & Gas ApS
1/14		2014	Jutland Petroleum GmbH

Nordsøfonden deltager med 20 % i alle licenser undtagen i licens 5/06, hvor andelen er 36,36 %