

# Referat af ordinært virksomhedsmøde i Nordsøenheden 2024

Den 2. maj 2024 blev der afholdt ordinært virksomhedsmøde i Nordsøenheden (CVR-nr. 31 41 22 42) i Erhvervsministeriet, Slotsholmsgade 12, København.

Den danske stat var repræsenteret ved departementschef Michael Dithmer.

Fra bestyrelsen deltog bestyrelsesformand Henrik Normann, næstformand Karsten Knudsen, bestyrelsesmedlem Christian Frigast, bestyrelsesmedlem Christian Herskind og bestyrelsesmedlem Signe Thustrup Kreiner.

Fra Rigsrevisionen deltog chefkonsulent Michael Guldberg Andersen og chefkonsulent Jens Petersen.

Fra PriceWaterhouseCoopers deltog statsautoriseret revisor Kim Danstrup og Senior Manager Daniel Kønigsfeld Sitch.

Fra Nordsøenheden deltog direktør Birgitta Jacobsen og chefjurist Lene Borch Frøtlund.

Endelig deltog administrationsdirektør Carsten Kjær Joensen, kontorchef Kasper Hjortebjerg Lund og specialkonsulent Johanne Leth Sønnichsen fra Erhvervsministeriet samt advokat Peter Hedegaard Madsen fra advokatfirmaet Poul Schmith.

Der var fastsat følgende dagsorden:

- Udpegning af dirigent.
- Bestyrelsens mundtlige beretning om Nordsøenhedens og Nordsøfondens virksomhed i det forløbne år.
- Forelæggelse af årsrapporter for henholdsvis Nordsøenheden og Nordsøfonden med revisionspåtegning til godkendelse.
- Resultatdisponering, herunder fastsættelse af udbytte.

5. Bestyrelsens orientering om forventede tiltag af politisk eller økonomisk interesse i det kommende år samt en orientering om bestyrelsens forventninger til resultaterne for de kommende år.
6. Eventuelle forslag fra erhvervsministeren eller bestyrelsen.
7. Fastsættelse af bestyrelshonorar.
8. Udpegning af medlemmer til bestyrelsen, herunder formand og næstformand samt orientering om bestyrelseskandidaters erhvervsmæssige baggrund og ledelseshverv i danske og udenlandske virksomheder.
9. Udpegning af intern revisor.
10. Eventuelt.

## **Ad 1 Udpegning af dirigent**

Til dirigent valgtes advokat Peter Hedegaard Madsen.

Dirigenten takkede for hvervet og konstaterede, at virksomhedsmødet var lovligt indkaldt, at dagsordenen var i overensstemmelse med vedtægten samt at ejeren var til stede, hvorfor virksomhedsmødet var beslutningsdygtigt.

## **Ad 2 Bestyrelsens mundtlige beretning om Nordsøenhedens og Nordsøfondens virksomhed i det forløbne år**

Formanden oplyste indledningsvist, at årsrapporterne for 2023 var offentliggjort og udsendt på forhånd, hvorfor han som tidligere år ikke ville læse beretningen højt, men i stedet ville fokusere på nogle nedslag heri og så vende tilbage til forventningerne til de kommende år under dagsordenspunkt 5.

Formanden anførte, at der også i 2023 har været stort fokus på genopbygningen af Tyra feltet. Den 28. marts i år var derfor en stor dag, da Tyra II igen blev knudepunkt for gasproduktionen i den danske del af Nordsøen.

Forrige vinters energikrise forårsaget af krigen i Ukraine er ikke helt afblæst, men energiforsyningen har været mindre påvirket i 2023 end året før. Det har medført både lavere, men heldigvis også mere stabile, priser på olie og gas, og prisniveauet har ligget på et væsentligt lavere niveau end i 2022, som bød på hidtil usete prisstigninger – især for gas.

De lavere priser har haft stor betydning for Nordsøfondens resultat, idet overskuddet er blevet mere end halveret fra 1.054 millioner kroner i 2022 til 396 millioner kroner i 2023. Nordsøfonden har derfor ikke betalt udbytte til statskassen, men der er dog betalt kulbrinteskatter med 622 millioner kroner.

Formanden oplyste endvidere, at 2023 har været et godt investeringsår, idet Nordsøfonden har investeret knap 850 millioner kroner i genopbygningen af Tyra feltet. Nordsøfondens samlede investeringer var på 1,2 milliarder kroner i 2023.

Ud over genopbygningen af Tyra feltets anlæg har det været en prioritet for DUC at sikre en stabil produktion fra anlæggene i Nordsøen. Det er blandt andet sket gennem produktionsoptimering, vedligeholdelses- og stimuleringskampagner af brønde på Dan, Gorm og Halfdan felterne. Nordsøfonden finder, at operatørens arbejde med den daglige operation er tilfredsstillende.

Nordsøfonden finder det derimod ikke tilfredsstillende, at operatøren i DUC, TotalEnergies, er tilbageholdende med at igangsætte investeringer i den danske del af Nordsøen. I Eneretsbevillingen står der, at bevillingshaveren har en forpligtelse til at udnytte de olie- og gasfund, der gøres eller er gjort i Nordsøen, og der er betragtelige olie- og gasfund, der kan bidrage betydeligt til den udfordrede europæiske energiforsyning i de kommende år, og som har økonomisk værdi.

Formanden oplyste, at der i de seneste år desværre ikke er set den forventede fremdrift med disse udbygningsprojekter, og at Nordsøfonden prøver at fremskynde gennemførelsen af projekterne.

Formanden anførte, at der dog er sket lidt, idet modningen af udbygningsprojektet på gasfeltet Adda blev sat i gang i løbet af 2023, og at det er forventningen, at der kan træffes en investeringsbeslutning i 2025. Nordsøfonden ønsker at fremskynde projektet mest muligt. Den forventede produktion fra Adda svarer til op mod 350.000 husstandes årlige gasforbrug til opvarmning i en 10-årig periode.

På Valdemar feltet blev der i 2023 arbejdet på at vurdere et større område i den sydlige del af feltet. Der forventes i løbet af 2024 en beslutning i DUC om, hvorvidt projektet skal modnes frem mod en investeringsbeslutning. Herudover er der planlagt fire brønde på Halfdan feltet.

Formanden fremhævede, at det også er positivt, at der i september 2022 blev taget beslutning om at udbygge den vestlige del af Solsort feltet, og at boringen af de to planlagte brønde blev påbegyndt sommeren 2023. Der har været gentagne tekniske vanskeligheder i forbindelse med boringen af brøndene. Det har betydet, at færdiggørelse af brøndene er forsinket, og at projektet er blevet væsentligt dyrere end forventet.

Produktionen fra Solsort feltet blev indledt i marts 2024, og det forventes at kunne producere mellem 10.000 og 15.000 tønder olie om dagen svarende til 350.000 husstandes daglige olieforbrug til opvarmning.

Formanden afsluttede sin beretning med at redegøre for Nordsøfondens CO<sub>2</sub>-lagringsaktiviteter. Tilbage i februar 2023 blev Nordsøfonden partner i de første tre licenser til efterforskning og lagring af CO<sub>2</sub> med en andel på 20 procent. Arbejdet i de tre licenser forløber planmæssigt.

Energistyrelsen igangsatte en ny licensrunde i december 2023, hvor det var muligt at ansøge om tilladelse til at undersøge undergrunden med henblik på lagring af CO<sub>2</sub> i fem afgrænsede områder på land. Ved udløb af ansøgningsfristen var der indsendt ansøgninger fra 9 selskaber/konsortier. Licenserne forventes tildelt i juni måned, og Nordsøfonden vil også her – som loven tilsiger - blive 20 procent deltager i alle tildelte licenser.

Formanden oplyste, at han senere under pkt. 5 vedrørende forventningerne til de kommende år ville komme nærmere ind på CO<sub>2</sub>-lagring.

Beretningen blev taget til efterretning af Erhvervsministeriet, og departementschef Michael Dithmer kvitterede for godt arbejde, ikke mindst i forhold til Tyra.

Genopbygningen af Tyra er udført på et uheldigt tidspunkt henset til den energimæssige og geopolitiske situation, hvorfor det er glædeligt, at man nu er igennem det.

### **Ad 3 Forelæggelse af årsrapporter for henholdsvis Nordsøenheden og Nordsøfonden med revisions-påtegning til godkendelse**

De forelagte årsrapporter for henholdsvis Nordsøenheden og Nordsøfonden, der forelå med revisionspåtegninger uden forbehold, blev godkendt af Erhvervsministeriet.

### **Ad 4 Resultatdisponering, herunder fastsættelse af udbytte**

Nordsøenhedens resultat blev et overskud på 2,8 millioner kr., som af bestyrelsen blev foreslået overført til egenkapitalen.

Nordsøfondens overskud på 396 millioner kr. blev af bestyrelsen foreslået overført til egenkapitalen.

Forslag til resultatdisponeringen for såvel Nordsøenheden som Nordsøfonden blev godkendt af Erhvervsministeriet.

**Ad 5 Bestyrelsens orientering om forventede tiltag af politisk eller økonomisk interesse i det kommende år samt en orientering om bestyrelsens forventninger til resultaterne for de kommende år**

Formanden anførte indledningsvist, at produktionen fra Tyra som tidligere nævnt blev genoptaget i marts måned, men på grund af forsinkelser er der fortsat mange opgaver, der udestår i projektet. For øjeblikket pågår for eksempel fortsat åbning af alle eksisterende borerer på såvel Tyra Vest som på Tyra Øst. På nuværende tidspunkt er ca. halvdelen af borerne på Tyra feltet klar til at producere gas.

Når alle forhold i relation til en genåbning er afklaret, vil produktion fra disse borerer løbende blive indledt. Der er tale om et stort arbejde.

Desuden er klargøring af satellitfelterne Harald, Tyra Sydøst, Valdemar og Roar fortsat i gang. Der er genetableret strømforsyning til satellitfelterne og rørledninger er genforbundet til de nye Tyra anlæg.

Der er dog opstået et teknisk problem ved indkøring af en kompressor på de nye anlæg. Det er en meget stor enhed, der er svær at udskifte. På nuværende tidspunkt forudses problemstillingen at forlænge indkøringsperioden med mindst 1 måned. Opnåelse af den fulde produktionskapacitet fra de nye anlæg forventes på nuværende tidspunkt også at blive forsinket med mindst en måned. En mere præcis tidshorisont for afklaring af problemet afventer nærmere undersøgelser.

Ud over produktionen fra Tyra kommer påbegyndelsen af produktionen fra Solsort feltet, der også vil bidrage til at øge olieproduktionen. Alt i alt forventes olie- og gasproduktionen mere end 50 % højere end i 2023.

Nordsøfondens investeringer i 2024 forventes i alt at blive omkring 1 milliard kroner, og det er primært investeringer i færdiggørelsen af Tyra II.

Produktionsomkostningerne i 2024 forventes at være på niveau med 2023, mens omfanget af de forventede olie- og gasefterforskningsaktiviteter er meget begrænset.

Formanden oplyste, at lagring af CO<sub>2</sub> endnu ikke fylder meget i beretningen, men det var ikke udtryk for, at det ikke har fyldt meget i bestyrelsen og Nordsøfonden. Nordsøfonden glæder sig til, at fonden også begynder at investere i disse aktiviteter.

Der forventes stigende omkostninger til efterforskning af lagring af CO<sub>2</sub>, mens de egentlige investeringer i CO<sub>2</sub>-lagring forventes gennemført tidligst i 2025.

Nordsøfonden vil udover at deltage i lagringslicenserne have fokus på at fremme videndeling samt skabe synergier i branchen.

Formanden anførte herefter, at med et prisniveau for resten af året på 85 USD pr. tønde for olie og 26 EUR pr. MWh gas vil et realistisk gæt være et resultat for Nordsøfonden på omkring 400 millioner kroner.

Til slut takkede formanden revisionen og Erhvervsministeriet for et godt samarbejde gennem årene samt medarbejdere i Nordsøfonden for indsatsen i et svært år.

Orienteringen blev taget til efterretning af Erhvervsministeriet.

På foranledning af departementschef Michael Dithmer oplyste formanden, at Nordsøfonden er gearet til også at varetage opgaverne i de nye CO2-lagringslicenser, og at spørgsmålet om bemanning løbende er blevet vurderet, men at man ikke vil mande op, før det er nødvendigt.

Departementschef Michael Dithmer understregede vigtigheden af, at der bliver leveret i forhold til CO2-planen og 2030-målene, der udgør en central del af Danmarks forpligtelser.

I forhold til spørgsmålet om TotalEnergies' manglende investeringslyst anførte departementschef Michael Dithmer, at selvom olie- og gasproduktionen i Danmark skal udfases over tid, er det vigtigt at få produceret mest muligt indtil da. Formanden anførte, at Nordsøfonden gør, hvad man kan i den henseende, men at der kan være behov for at rejse spørgsmålet på højere politisk niveau, så TotalEnergies forstår betydningen af yderligere investeringer i Danmark.

## **Ad 6 Eventuelle forslag fra erhvervsministeren eller bestyrelsen**

Der forelå intet til behandling.

## **Ad 7 Fastsættelse af bestyrelseshonorar**

Vederlaget til bestyrelsens medlemmer blev af Erhvervsministeriet fastsat til hhv. 370.000,- kr. til formanden, 160.000,- kr. til næstformanden og 132.000,- kr. til bestyrelsens øvrige medlemmer, hvilket er en videreførelse af de nuværende honorarer.

**Ad 8 Udpegning af medlemmer til bestyrelsen, herunder formand og næstformand samt orientering om bestyrelseskandidaters erhvervsmæssige baggrund og ledelseshverv i danske og udenlandske virksomheder**

Departementschef Michael Dithmer beklagede, at man ikke var kommet på plads med en beslutning om sammensætning af bestyrelsen. Bestyrelsen blev på denne baggrund midlertidigt forlænget indtil den 1. juni 2024 mhp. afholdelse af et ekstraordinært virksomhedsmøde inden da.

**Ad 9 Udpegning af intern revisor**

Bestyrelsen foreslog genvalg af PriceWaterhouseCoopers som intern revisor for regnskabsåret 2024.

Erhvervsministeriet godkendte genvalg af PriceWaterhouseCoopers som intern revisor, der samtidigt bekræftede at ville påtage sig hvervet.

**Ad 10 Eventuelt**

Da mødet var formandens sidste med deltagelse af revisionen, udtrykte formanden en stor tak til revisionen for godt samarbejde, hvor revisionen har været kritiske, men også positive.

Michael Guldberg Andersen oplyste, at han skifter arbejdsområde hos Rigsrevisionen, hvorfor det fremover vil være Jens Petersen, der bliver ansvarlig for Rigsrevisionens arbejde med Nordsøfonden.

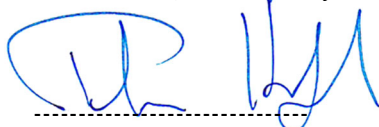
Formanden takkede afslutningsvis dirigenten for god mødeledelse.

---ooOoo---

Dirigenten konstaterede herefter, at alle punkter på dagsordenen var udtømt. Herefter blev virksomhedsmødet hævet.

Som dirigent:

København, den 15. maj 2024



Peter Hedegaard Madsen  
Partner, Advokat