

nordsøfonden

# ÅRSRAPPORT 2022

Nordsøfonden & Nordsøenheden





Nordsøfonden administreres af Nordsø-enheden, som er en selvstændig offentlig virksomhed. Nordsøfonden ejes af den danske stat ved erhvervsministeren.

Årsrapporten for 2022 for Nordsøfonden (side 1-36) og for Nordsøenheten (side 37-56) er samlet i dette dokument.



# ÅRSRAPPORT 2022

# NORDSØFONDEN





# INDHOLD

# NORDSØFONDEN

|                             |           |
|-----------------------------|-----------|
| Oplysninger om Nordsøfonden | <b>2</b>  |
| Hovedtal                    | <b>3</b>  |
| Ledelsesberetning           | <b>5</b>  |
| Regnskabspraksis            | <b>14</b> |
| Regnskab                    | <b>18</b> |
| Ledelsespåtegning           | <b>27</b> |
| Revisionspåtegninger        | <b>28</b> |
| Licenser og kort            | <b>35</b> |

Fotos: Nordsøfonden, TotalEnergies, Adobe Stock



# Oplysninger om Nordsøfonden

Nordsøfonden  
Rentemestervej 8  
2400 København NV

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

Hjemstedskommune: København

Regnskabsperiode: 1. januar 2022 - 31. december 2022, 17. regnskabsår

Nordsøfonden administreres af Nordsøenheden

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

Nordsøfonden er statens undergrundsselskab, og vores opgave er at skabe værdi for det danske samfund ved at udnytte undergrundens potentiale.

Nordsøfonden står på to ben: Vi producerer olie og gas og er derved med til at sikre forsyningen af energi og råstoffer. Samtidig er vi med i alle licenser til lagring af CO<sub>2</sub> i undergrunden, hvor vi vil arbejde for at reducere udledninger til atmosfæren.

Nordsøfonden varetager statens interesser, og rammerne for vores arbejde er politisk defineret. Vi er med fra start til slut og sikrer dermed kontinuitet i aktiviteterne i den danske undergrund.

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



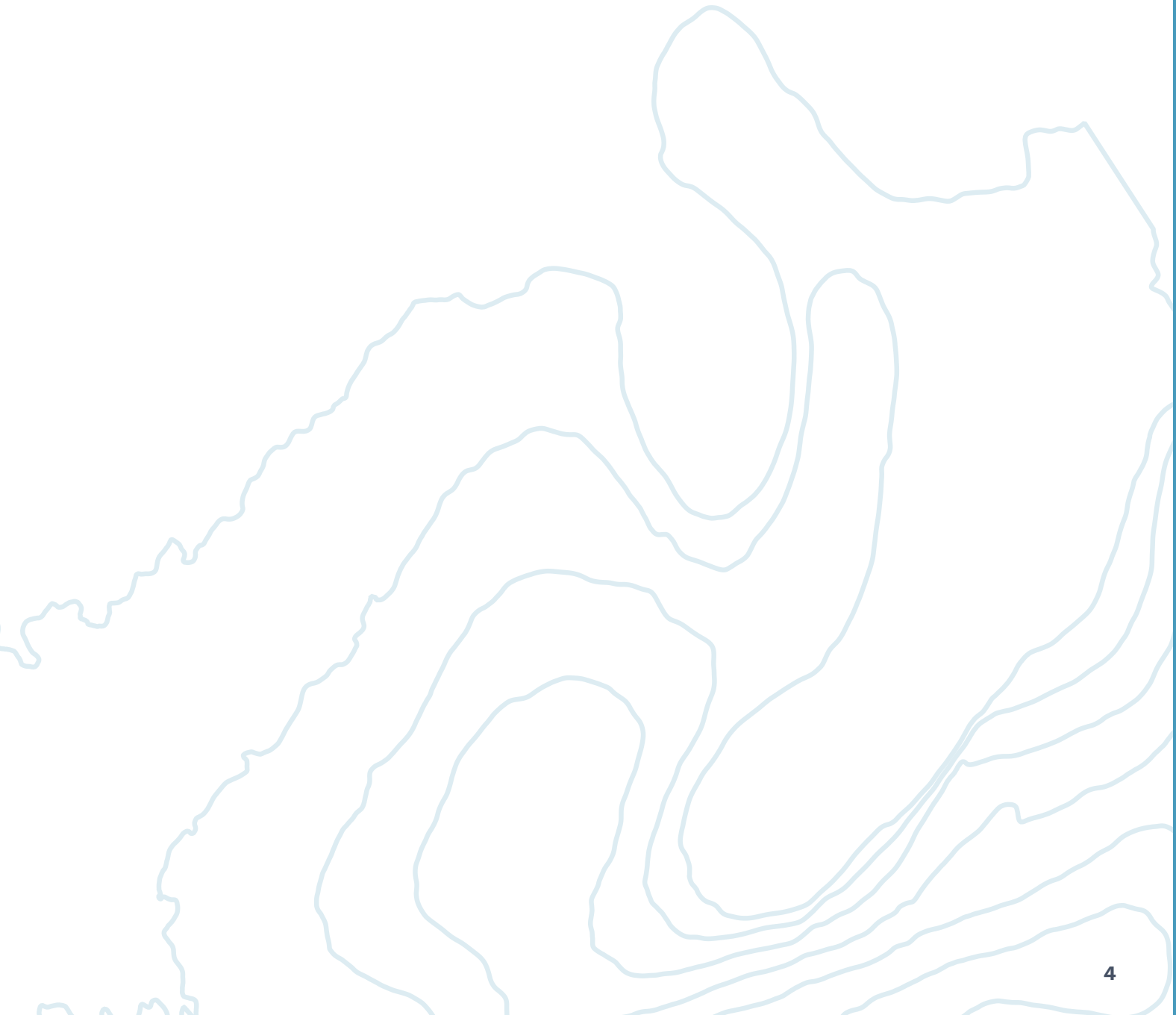


# Hovedtal

|   | 2022        | 2021        | 2020        | 2019        | 2018        |
|---|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| Olieproduktion i tønder pr. dag i gennemsnit (afrundet) | 11.100      | 11.200      | 12.100      | 17.700      | 20.100      |
| Gasproduktion i MWh pr. dag (afrundet)                  | 5.800       | 5.800       | 6.800       | 15.700      | 21.600      |
| Gennemsnitlig oliepris pr. tønde for året (Brent) kr.   | 717         | 446         | 275         | 427         | 449         |
| Gennemsnitlig gaspris pr. MWh for året kr.              | 899         | 313         | 50          | 85          | 143         |
| <b>mio. kr</b>  | <b>2022</b> | <b>2021</b> | <b>2020</b> | <b>2019</b> | <b>2018</b> |
| Nettoomsætning  | 4.756       | 2.481       | 1.273       | 3.280       | 4.382       |
| Efterforskningsaktiviteter                              | 11          | 16          | 44          | 84          | 34          |
| Resultat før finansielle poster                         | 3.049       | 665         | -473        | 791         | 1.455       |
| Resultat af finansielle poster                          | -29         | -133        | -176        | -168        | -155        |
| Årets resultat  | 1.054       | 341         | 125         | 565         | 464         |
| Investering i materielle anlægsaktiver                  | 922         | 768         | 831         | 666         | 669         |
| Egenkapital   | 3.035       | 2.543       | 2.202       | 2.077       | 1.913       |
| Balancesum  | 9.069       | 8.987       | 8.032       | 7.455       | 7.795       |
| Betalte skatter   | 1.139       | 14          | 263         | 806         | 1.429       |
| Udbytte betalt til staten                               | 1.200       | -           | -           | 400         | 1.000       |



# LEDELSESBERETNING NORDSØFONDEN





# Ledelsesberetning

## Året i hovedtræk

2022 har været et år præget af usikkerhed på mange niveauer på verdensplan. I Europa har året budt på en energikrise, hidtil usete prisstigninger på især energi, høj inflation og stor økonomisk usikkerhed. Udviklingen skyldes primært den spændte geopolitiske situation.

Nordsøfondens forretning har i høj grad været påvirket af den geopolitiske udvikling og den igangværende energikrise. De store stigninger i priserne på olie og gas og en højere produktion end forventet har bidraget til et overskud i 2022, som er markant større end i 2021, samt til at Nordsøfonden kunne overføre 1,2 mia. kr. som udbytte til statskassen.

Det nye Tyra II er fortsat Nordsøfondens største igangværende aktivitet, og i løbet af året blev de sidste nye anlæg installeret i Nordsøen. Produktionsstart fra det nye Tyra II er dog desværre blevet forsinket og forventes nu først at ske i vintersæsonen 2023/24. Forsinkelsen skyldes blandt andet følgevirkningerne fra corona-pandemien. Herudover har der været generelle udfordringer med levering af udstyr og materialer samt forsinkelser som følge af nedlukninger rundt om i verden.

Året har desuden budt på en længe ventet investeringsbeslutning for oliefeltet Solsort. Feltet forventes i produktion i 4. kvartal 2023.

De seneste års lovende udvikling inden for lagring af CO<sub>2</sub> i undergrunden i Danmark er fortsat i 2022 med igangsættelse af den første danske udbudsrunde af lagringslicenser. I den forbindel-



**Nordsøfondens  
skatter og udbytte til  
den danske stat udgør  
2,7 mia. kr. for 2022**

se er Nordsøfonden blevet udpeget som statens deltager i alle kommende lagringslicenser.

## Det nye Tyra II på plads

Genopbygningen af Tyra feltets anlæg var igen i 2022 Nordsøfondens og DUC's væsentligste aktivitet. Alle nye platforme på Tyra feltet er nu kommet på plads i Nordsøen, og Tyra II har dermed fået sin endelige form.

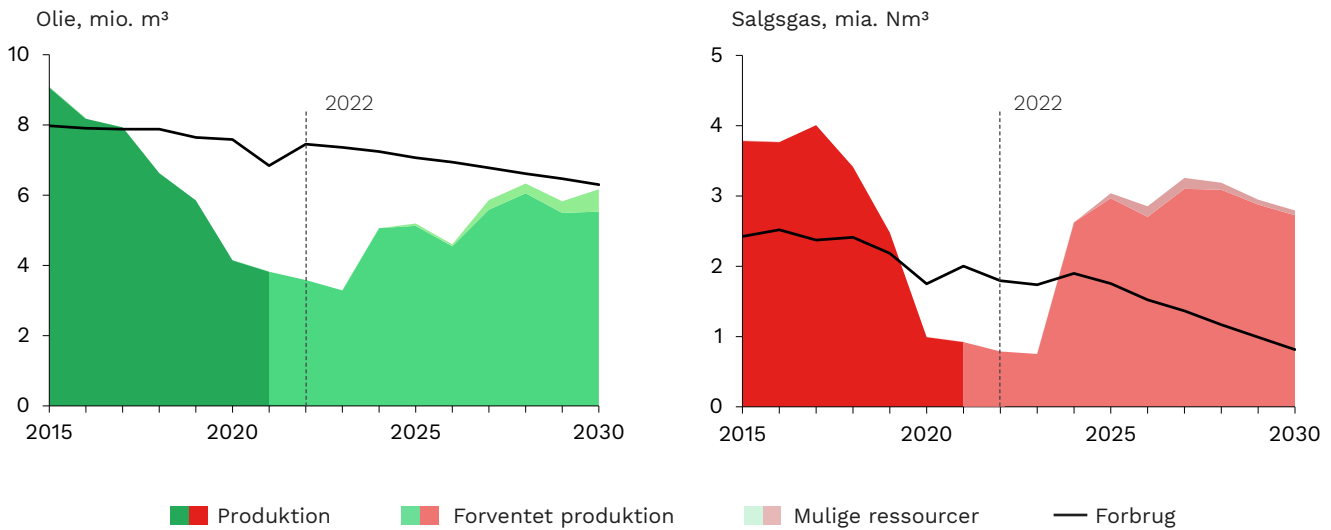
Under en installationskampagne i april blev tre nye brøndhovedmoduler og to broer installeret på Tyra. Samtidig blev kontrol- og beboelsesmodulet installeret ved hjælp fra verdens største kranfartøj, Sleipnir.

I begyndelsen af oktober blev procesplatformen installeret som det ottende og sidste modul på Tyra II, igen af kranfartøjet Sleipnir. Løftet af den 17.000 tons tunge procesplatform slog verdensrekord som det tungeste kranløft, der nogensinde er foretaget til havs. I samme kampagne blev to broer og et flare-tårn installeret på Tyra.





## Dansk produktion og forbrug af olie og gas 2015-2030



KILDE: ENERGISTYRELSENS RESSOURCEOPGØRELSE OG PROGNOSE, AUGUST 2022

Det store procesmodul, som er konstrueret i Asien, skulle have været installeret tidligere i 2022, men afsejlingen fra Indonesien blev udskudt for at færdiggøre modulet mest muligt på værftet. Procesmodulet blev dog ikke helt færdiggjort inden afsejling, og det udestående arbejde skal i stedet udføres offshore. Dette arbejde skal lægges oveni det planlagte arbejde med at sammenkoble, færdiggøre og afprøve de nye anlæg på Tyra inden produktionsstart.

Arbejde offshore er som udgangspunkt altid vanskeligere, dyrere og mere tidskrævende end et tilsvarende arbejde på land. Det skyldes blandt andet den meget komplicerede logistik og den begrænsede plads på anlæggene offshore. Operatøren, TotalEnergies, måtte derfor i august på vegne af partnerne i DUC meddele, at produktionen først forventes genoptaget i vintersæsonen 2023/24 mod oprindeligt planlagt til sommeren 2022.

De mange ekstra medarbejdere offshore, som arbejder på at få Tyra II klar til produktion, vil i de kommende år være indkvarteret på en beboelsesplatform, der er midlertidigt broforbundet til de nye anlæg på Tyra. I perioder vil der være op til 500 medarbejdere på Tyra feltets anlæg.

Nedtagning og genanvendelse af de gamle Tyra platforme har været et af hovedelementerne i Tyra projektet, og der har fra start været fokus på at genanvende platformene på den mest miljøvenlige måde. M.A.R.S. i Frederikshavn har stået for arbejdet med at skille de gamle procesanlæg fra Tyra feltet ad. Projektet blev afsluttet i december 2022 efter 2,5 års arbejde, og 98,5 procent af materialet er blevet genanvendt.

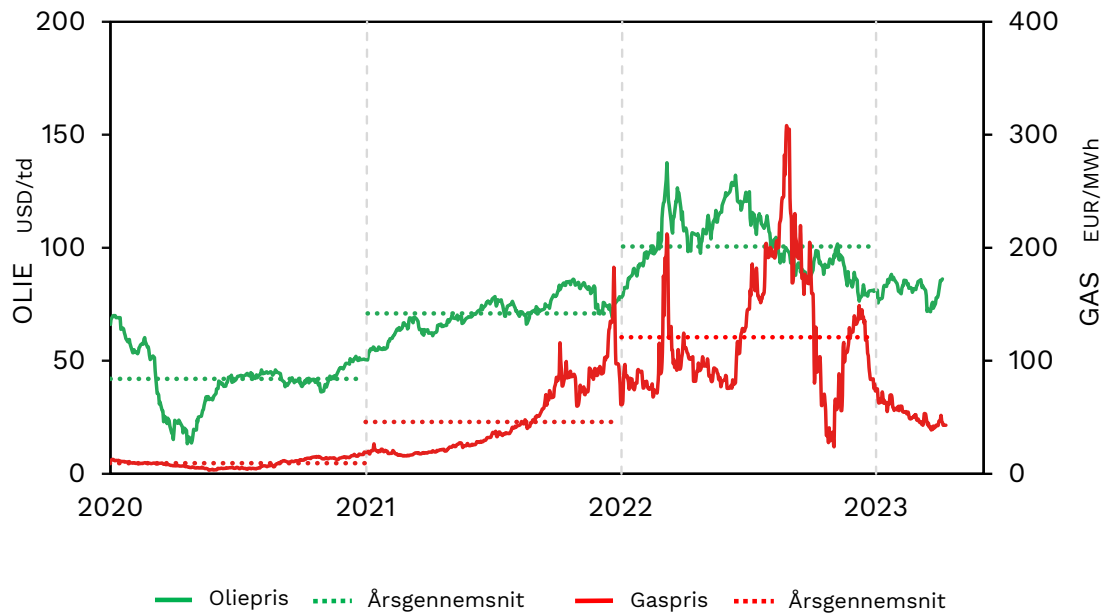


**Alle nye platforme på Tyra feltet er kommet på plads i Nordsøen, og Tyra II har derved fået sin endelige form**

DUC investerer samlet mere end 20 mia. kr. i Tyra II, som er et væsentligt knudepunkt for den producerede gas i den danske del af Nordsøen. Når produktionen på Tyra genoptages, vil den øgede danske produktion af olie og gas bidrage til Europas forsyningssikkerhed, som det fremgår af de to grafer ovenfor, samt til Danmarks betalings- og handelsbalance.



## Udvikling af olie- og gaspriser 2020-2023



KILDER: PLATTS OG ICIS.COM

### Voldsomme prisstigninger på olie og gas

I 2022 medførte den spændte geopolitiske situation en energikrise i Europa. Krigen i Ukraine betød, at især gaspriserne har varieret voldsomt i løbet af året. Både olie- og gasprisen har i 2022 været påvirket af markedets nervøsitet over den europæiske gasforsyningssituation, periodisk nedlukning af flere franske atomkraftværker samt reaktioner fra OPEC+.

Historisk set falder gasprisen om sommeren på grund af et lavere forbrug, men dette var ikke tilfældet i 2021 og 2022. Derimod steg gasprisen voldsomt i løbet af sommeren 2022. Prisstigningerne skyldtes primært den reducerede import fra Rusland til Europa samt EU's bestræbelser på i løbet af sommeren at fylde gaslagrene inden vintersæsonen. Vejret har i efteråret været forholdsvist mildt, hvilket har gjort det muligt at opfylde EU's krav til størrelsen af gaslagrene. Den manglende russiske gas til Europa er primært erstattet med flydende gas (LNG) importeret via skib.

Gasprisen var ved indgangen til 2022 omkring 85 EUR pr. MWh. I 2022 var den gennemsnitlige gaspris 121 EUR pr. MWh, et niveau der ikke

tidligere er set, og ved udgangen af året lå prisen på 75 EUR pr. MWh. Til sammenligning var den gennemsnitlige pris 46 EUR pr. MWh i 2021.

Olieprisen var i starten af 2022 omkring 80 USD pr. tønde, og prisen steg gennem året til et maksimum på 137 USD pr. tønde. Ved udgangen af året lå prisen igen på 80 USD pr. tønde, hvilket er på samme niveau som før krigen i Ukraine. Den gennemsnitlige oliepris i 2022 var 101 USD pr. tønde. Til sammenligning var den gennemsnitlige pris for 2021 ca. 71 USD pr. tønde.

De markante udsving i olieprisen er blandt andet drevet af EU's sanktioner mod Rusland, der har betydet en væsentlig begrænsning af import af råolie fra Rusland til EU.

### Investeringsbeslutning om Solsort

Den længe ventede beslutning om at udbygge den vestlige del af Solsort feltet blev taget i september 2022. Oliefundet ligger i den nordlige del af det danske område af Nordsøen lige øst for Syd Arne feltet. Ineos er operatør af såvel Solsort feltet som Syd Arne feltet.



Udbygningen omfatter to brønde boret fra Syd Arne platformen. Herved bliver udbygningsarbejdet langt mindre omfattende, end hvis feltet skulle have egen platform. Solsort Vest forventes derfor at påbegynde produktion allerede i 4. kvartal 2023. Indledningsvist forventes Solsort Vest feltet at kunne producere ca. 12.000 tønder olie om dagen.

Solsort feltet forventes  
at kunne producere

**12.000**

tønder olie om dagen

### Statsdeltager i CO<sub>2</sub>-lagring

I juni 2022 blev det politisk besluttet, at staten vil indgå som medejer af licenser til CO<sub>2</sub>-lagring i Danmark, og Nordsøfonden blev udpeget til at varetage statens interesser i aktiviteterne. I december 2022 blev den nødvendige ændring af loven om Nordsøenheden og Nordsøfonden vedtaget, så Nordsøfonden herefter kan deltage som partner i de danske CO<sub>2</sub>-aktiviteter.

Ifølge en politisk aftale fra 2021 skal CCS-teknologien (Carbon Capture and Storage), herunder lagring af CO<sub>2</sub>, være et vigtigt redskab til at nå de danske og europæiske klimamål. Statsdeltagelse medfører, at staten sikres indsigt i og indflydelse på aktiviteterne. Samtidig vil deltagelsen betyde, at det danske samfund får andel i eventuelle gevinster ved CO<sub>2</sub>-lagring.

Energistyrelsen igangsatte i august 2022 det første udbud af tilladelser af lagring af CO<sub>2</sub> i et område i Nordsøen, og der blev i februar 2023

tildelt tre licenser. To af licenserne dækker områderne med de igangværende lagringsprojekter Bifrost og Greensand, som har modtaget støtte fra Det Energiteknologiske Udviklings- og Demonstrations-program (EUDP). Nordsøfonden deltager med en andel på 20 procent i alle tre licenser.

Nordsøfonden indgik allerede i 2021 sammen med de øvrige partnere i DUC et CCS-partnerskab med Ørsted og DTU omkring projekt Bifrost. Projektet skal modne potentialet for transport og lagring af CO<sub>2</sub> offshore ved genbrug af eksisterende infrastruktur på DUC's Harald felt. TotalEnergies, som er operatør på to af de nye lagringslicenser, forventer, at Bifrost projektet sammen med en tilstødende licens vil kunne lagre 5 mio. tons CO<sub>2</sub> om året med opstart i 2030. Danmark skal skære omtrent 20 mio. tons yderligere ned på den samlede udledning af drivhusgasser for at nå reduktionen på 70 procent i 2030.

### Aktiviteter i DUC

I en årrække har der i DUC været stort fokus på genopbygningen af Tyra. Dette har desværre medført et fald i de øvrige aktiviteter inden for DUC, herunder modning af nye udbygningsprojekter og brønde på eksisterende felter. Hvis nye projekter gennemføres, vil de kunne bidrage til en væsentlig forøgelse af produktionen på et tidspunkt, hvor Europa har et øget behov for lokalt produceret gas.

Produktionen af olie og gas i DUC var i 2022 mere end 10 procent højere end forventet. Det skyldes blandt andet øget fokus på brøndvedligehold og især en mere stabil afvikling af driften, som har medført færre nedlukninger af produktionen.

I løbet af sommeren blev der på Halfdan feltet gennemført en kampagne med en række succesfulde re-stimuleringer af eksisterende gasbrønde. Det resulterede i en markant stigning i gasproduktionen fra feltet på op til 30 procent svarende til den årlige opvarmning af omkring 200.000 danske boliger. Sidst i 2022 startede en tilsvarende kampagne med re-stimulering af brønde på Dan feltet, og resultaterne herfra har også bidraget positivt til produktionen.



Modningen og arbejdet med planlægning af fire nye brønde på Halfdan feltet, primært gasbrønde, er godt i gang. To af brøndene forventes at blive boret allerede sommeren 2023 og de to andre i 2024. Udførelsen af brøndene er derved blevet fremrykket med et par år, hvilket Nordsøfonden finder meget positivt.

På Valdemar feltet fortsætter arbejdet med at vurdere et større område i den sydlige del af feltet, kaldet Valdemar Bo Syd. Området har et betragteligt produktionspotentiale, men området kan ikke nås fra de eksisterende anlæg på Valdemar feltet. En udbygning kræver derfor en ny produktionsplatform. Det forventes, at DUC kan tage en investeringsbeslutning i slutningen af 2023.



**De nye anlæg på Tyra II vil reducere CO<sub>2</sub>-udledningen fra produktionen med helt op til 30 procent**

Ud over Valdemar Bo Syd er der flere olie- og gasfund, der kan bidrage betydeligt til den udfordrede energiforsyning i de kommende år. Nordsøfonden arbejder for, at nye projekter kan igangsættes hurtigere end de nuværende planer. Det gælder f.eks. gasfeltet Adda, som i en 10-årig periode forventes at kunne dække op mod 350.000 husstandes årlige gasforbrug til opvarmning.

Inden for DUC er der de seneste år blevet gennemført adskillige tiltag på felterne for at reducere afbrændingen af gas uden nyttiggørelse, såkaldt flaring. Flaring foretages dels af sikkerhedsmæssige årsager og dels rutinemæssigt i forbindelse med den normale drift.

Gorm feltet har stået for en væsentlig andel af den samlede rutinemæssige afbrænding af gas, men i 2022 er den samlede rutinemæssige afbrænding på Gorm mere end halveret. En permanent løsning, som forventes helt at kun-

ne eliminere rutineafbrænding af gas på Gorm feltet, planlægges gennemført i løbet af 2023. Der forventes i øvrigt et dansk forbud imod unødigt gasafbrænding i 2023.

Derudover arbejder DUC med at reducere forbruget af brændstof på anlæggene i Nordsøen. Det nye Tyra II bliver et af verdens mest moderne gasfelter, og de nye anlæg vil reducere CO<sub>2</sub>-udledningen fra produktionen med helt op til 30 procent. Derudover arbejdes der primært med reduktioner af brændstofforbruget på Dan feltets anlæg.

### Efterforskning og vurdering i olie- og gaslicenser

Som konsekvens af Nordsøaftalen fra december 2020 gennemføres der ikke nye udbudsrunder af olie- og gaslicenser på dansk område. Efterforsknings- og vurderingsaktiviteterne foregår derfor alene inden for de allerede tildelte licenser. Det er dog fortsat muligt at søge licenser til efterforskning i såkaldte minirunder på dansk område.

Efterforskningsaktiviteterne har i 2022 igen været præget af udskydelser og aflysninger. De væsentligste er følgende:

- I Eneretsbevillingen planlægger DUC nu at udføre en efterforskningsbrønd på Harald Øst feltet i 2024 i stedet for i 2023.
- Robin Hood området i licens 12/06 omfatter de to fund, Lille John og Broder Tuck. Dana er operatør på licensen. Ændringer i ejerskabskredsen har forsinket arbejdet med at afklare, om udbygning af et eller begge fund er kommercielt muligt.
- I licens 1/06, hvor Ineos er operatør, er der en forpligtelse til at udføre en efterforskningsboring på Finke prospektet. Der skal derfor i løbet af 2023 tages en beslutning om boringen skal udføres, eller om licensen skal tilbageleveres.



## Samfundsansvar og dataetik

Nordsøfondens samfundsansvar er at bidrage til, at Danmark bliver et CO<sub>2</sub>-neutralt samfund. Nordsøfonden er bevidst om, at produktion af olie og gas belaster både miljø og klima. Samtidig er der i øjeblikket et behov for en sikker forsyning af energi til det europæiske marked som følge af krigen i Ukraine og stoppet for russisk gas. Nordsøfonden søger derfor at øge produktionen af olie og gas i Danmark, og arbejder sammen med de øvrige aktører i den danske del af Nordsøen for, at produktionen sker med så lille et klima- og miljømæssigt aftryk som muligt.

Fra 2023 deltager Nordsøfonden også i CO<sub>2</sub>-lagringslicenser med henblik på at reducere udledningerne til atmosfæren. Den danske undergrund rummer store muligheder for at lagre CO<sub>2</sub> – både offshore, nearshore og onshore, og udviklingen af CCS-teknologien bliver et vigtigt skridt mod at nå Danmarks reduktionsmål. Danmark har med sin forventede lagringskapacitet og centrale placering et potentiale til at blive et europæisk hub for lagring af CO<sub>2</sub>. Nordsøfonden har i 2022 derfor arbejdet for at udvikle og styrke Danmarks position inden for CO<sub>2</sub>-lagring ved at anvende erfaringer og viden fra olie- og gasaktiviteterne.



**Nordsøfonden er bevidst om, at produktion af olie og gas belaster både miljø og klima. Samtidig er der behov for en sikker forsyning af energi til det europæiske marked**

Nordsøfondens og Nordsøenhedens redegørelse for samfundsansvar (CSR-rapport) for 2022, jf. årsregnskabsloven § 99a, findes på Nordsøfondens hjemmeside: [nordsoefonden.dk/vores-ansvar/](https://nordsoefonden.dk/vores-ansvar/). CSR-rapporten er udarbejdet i overensstemmelse med kravene i den danske årsregnskabslov om rapportering af virksomheders samfundsansvar. Den indeholder Nordsøfondens og Nordsøenhedens politikker for samfundsansvar, hvordan disse omsættes til handling samt en vurdering af de opnåede resultater.



## Udviklingen af CCS-teknologien bliver et vigtigt skridt mod at nå Danmarks CO<sub>2</sub>-reduktionsmål

Nordsøfondens og Nordsøenhedens redegørelse for politik for dataetik for 2022, jf. årsregnskabsloven § 99d, findes i CSR-rapporten og redegør for, hvordan Nordsøfonden arbejder med dataetiske spørgsmål.

Nordsøfonden er ikke omfattet af årsregnskabsloven § 99b.

## Risici

Nordsøfonden arbejder for at skabe værdi for det danske samfund ved at udnytte undergrundens potentiale, og Nordsøfonden har løbende fokus på at imødegå de risici, der påvirker værdiskabelsen negativt.

Priserne på olie og gas har de seneste år været en afgørende faktor for Nordsøfondens værdiskabelse. De store udsving i priserne har skabt usikkerhed i industrien og påvirket selskabernes investeringslyst. Nordsøfonden oplever desuden, at sektoren har en kortsigtet tilgang til investeringer, og derved begrænses Nordsøfondens mulighed for at skabe værdi.

De seneste års tendens, hvor olie- og gasselskaberne tøver med at igangsætte nye projekter, er fortsat i 2022. Der er tale om projekter, som kunne øge produktionen og styrke forsyningen af især gas frem mod 2030 – for eksempel udbygning af DUC's Adda fund. Nordsøfonden har som statsdeltager fokus på, at mest muligt af den



danske olie- og gasproduktions værdi realiseres frem til nedlukning af produktionen i Nordsøen i 2050. Indtægterne kan bidrage til at finansiere udviklingen af det danske samfund, herunder den grønne omstilling.

Vedligeholdelse af især de ældre platforme har været i fokus i de seneste år, fordi platformenes stand ellers kan udgøre en betydelig risiko for miljø og sikkerhed. For at imødegå denne risiko presser Nordsøfonden på for, at vedligeholdelsesarbejde og modifikationer af anlæg gennemføres i takt med, at behovet opstår. Herved sikres også en stabil drift, hvilket alt andet lige øger produktionen.



**Nordsøfonden arbejder for at skabe værdi for det danske samfund ved at udnytte undergrundens potentiale og imødegå risici, der påvirker værdiskabelsen negativt**

Lagring af CO<sub>2</sub>, er et nyt forretningsområde for Nordsøfonden. Der er endnu ikke etableret en markedsmodel for området, og der er risiko for, at der ikke etableres en model, der giver tilstrækkeligt incitament til at gennemføre projekter. Dette vil begrænse Nordsøfondens mulighed for at skabe værdi. Nordsøfonden har derfor tæt kontakt med relevante myndigheder og aktører for at øge forståelsen for områdets muligheder og udfordringer.

## Regnskabsberetning

Nordsøfondens andel af produktionen i DUC udgjorde i 2022 4,1 mio. tønder olie svarende til 11.100 tønder pr. dag., mens andelen af gasproduktionen var 2,1 mio. MWh. Produktionen lå derved på niveau med 2021.

Den uændrede olie- og gasproduktion skyldes væsentligst et højere fokus på produktionsoptimering samt to nye gasboringer på Halfdan feltet, der har modvirket det naturlige produktionsfald på felterne.

Med en gennemsnitlig Brent oliepris i 2022 på 101 USD pr. tønde, næsten 50 procent højere end i 2021, og en gennemsnitlig gaspris på 121 EUR pr. MWh i samme periode, næsten tre gange så høj som i 2021, blev Nordsøfondens samlede omsætning på 4,8 mia. kr. Nordsøfonden foretager ikke finansiel afdækning af olie- og gaspriserne.

Nordsøfondens andel af produktionsomkostningerne udgjorde 1,2 mia. kr. I 2022 investerede Nordsøfonden knap 800 mio. kr. i genopbygning af Tyra feltet. Nordsøfondens samlede investeringer var på 920 mio. kr.

Nordsøfonden har i 2022 anvendt 11 mio. kr. på efterforsknings- og vurderingsaktiviteter. I Nordsøfondens regnskab indgår betalte selskabs- og kulbrinteskatte med 1,1 mia. kr. Herudover er der overført 1,2 mia. kr. i udbytte til staten efter afdrag af alle statslån på i alt 1 mia. kr.

Nordsøfondens nettoresultat for 2022 blev et overskud på 1.054 mio. kr. mod 341 mio. kr. i 2021. Resultatet for 2022 er meget bedre end forventet, især som følge af de væsentligt højere olie- og gaspriser i gennemsnit for året.

## Forventninger til 2023

Krigen i Ukraine har medført en markant stigning i olie- og gaspriserne, og det er vanskeligt at forudsæ prisudviklingen i de kommende år. Nordsøfondens resultat er stærkt afhængigt af de løbende olie- og gaspriser.

Den igangværende genopbygning af Tyra feltets anlæg vil også i 2023 medføre en reduceret produktion i DUC. I 2023 forventes olie- og



gasproduktionen under niveauet i 2022 som følge af felternes naturlige produktionsfald. Nordsøfondens investeringer i 2023 er fortsat væsentligst investeringer i genopbygningen af Tyra feltet og forventes i alt at blive omkring 1,5 mia. kr., hvilket er væsentligt over 2022 investeringerne.

Produktionsomkostningerne i 2023 forventes at være på niveau med 2022, mens omfanget af de forventede efterforskningsaktiviteter er meget begrænset.

Markante stigninger eller fald i olie- og gaspriserne vil påvirke resultatet for 2023. Med et prisniveau for resten af året på 80 USD pr. tønde for olie og 40 EUR pr. MWh gas forventes et resultat omkring 500 mio. kr.

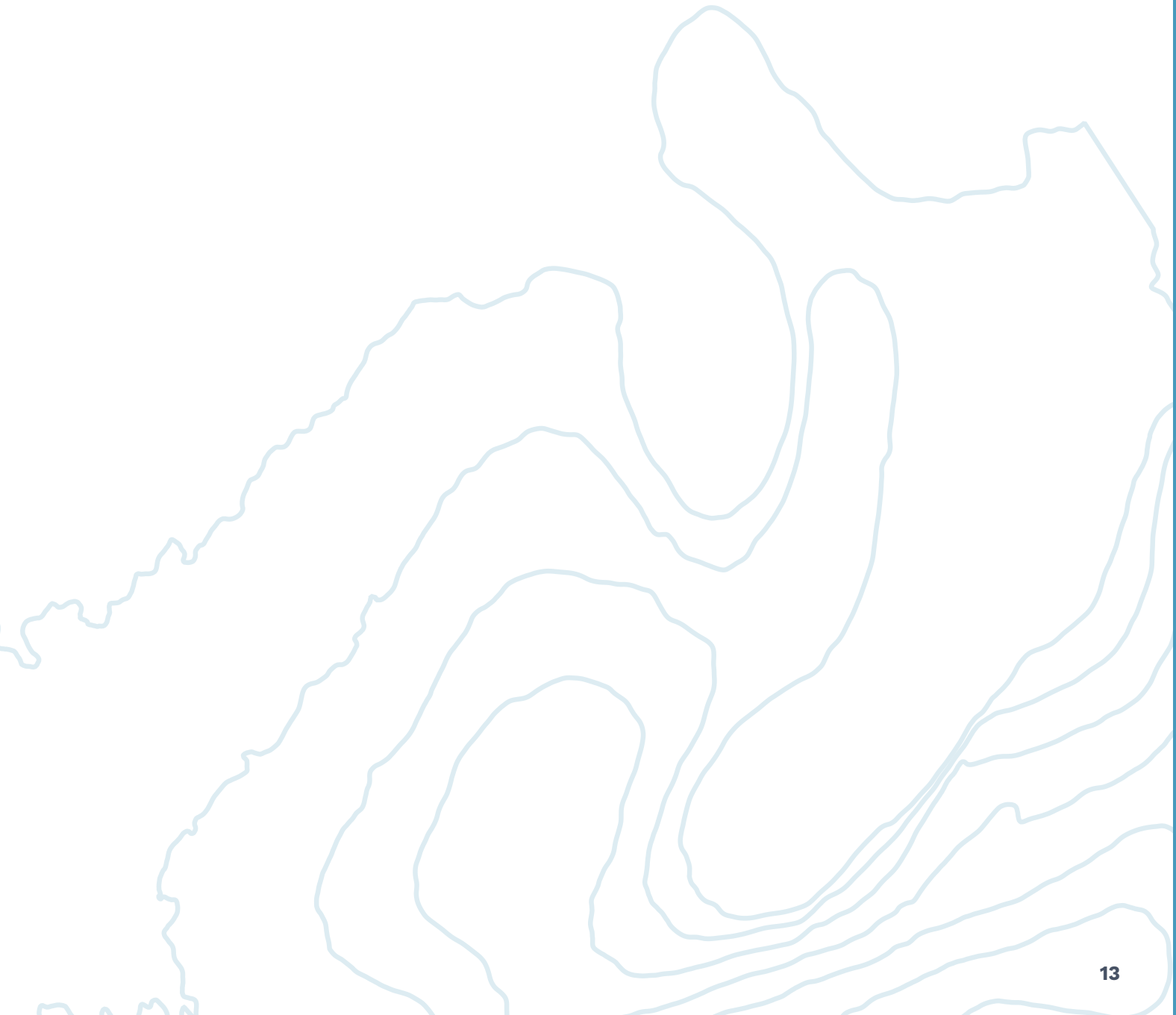
## Efterfølgende begivenheder

Der er ikke konstateret efterfølgende begivenheder, som påvirker vurderingen af årsrapporten for 2022.





# REGNSKABSPRAKSIS NORDSØFONDEN







# Regnskabspraksis

## Regnskabsgrundlag

Årsrapporten for Nordsøfonden for 2022 er udarbejdet i overensstemmelse med årsregnskabslovens bestemmelser for store virksomheder i regnskabsklasse C.

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 var baseret på en nutidsværdiberegning, som herefter er kostprisen på aktiverne (produktionsanlæg mv.) og forpligtelsen (reetablering mv.) 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 operations - driftsfællesskaber

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

Joint operations indregnes ved forholdsmæssig 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.

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

Erhvervede andele i efterforsknings- og vurderingslicenser aktiveres som udgangspunkt licens for licens.

Resultatet af efterfølgende vurderingsaktiviteter vurderes for 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 fra efterforskningsaktiver 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 det omfang der sælges mindre end andelen af den producerede olie (underløft), indregnes dette til salgspris under periodeafgrænsningsposter (aktiv).

I posten produktionsomkostninger indgår omkostninger til produktion og transport af olie og gas frem til leveringspunktet.

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

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

Finansielle indtægter og omkostninger omfatter renter, realiserede og urealiserede valutakursreguleringer, tidsværdireguleringen af reetableringsforpligtelser, amortisering af kursgevinst/tab samt rentetilæg og godtgørelse under aconto 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 skønnes, at skatteaktivet vil kunne udnyttes gennem fremtidige skattepligtige indtægter og/eller udbetales ved licensophør. Skønnet er behæftet med høj grad af usikkerhed.



## Balancen

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

Kostpris for produktionsanlæg mv. omfatter direkte og indirekte omkostninger medgået til vurderings- og produktionsbrønne 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 over den forventede produktionsperiode/økonomiske levetid, der fastlægges individuelt for det enkelte felt/procescenter.

Afskrivningsperioder for materielle anlægsaktiver revurderes årligt.

Den regnskabsmæssige værdi af 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.

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 netto-realisationværdi, 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.

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 cirka 20 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.

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

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

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

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

Langfristet gæld vedrører gæld til staten og måles til amortiseret kostpris.

Træk på tilsagnet på finansloven § 08.25.02 til dækning af afholdte nedlukningsomkostninger indregnes under egenkapital.

## Pengestrømsopgørelse

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



# REGNSKAB NORDSØFONDEN





# Resultatopgørelse

| Note | mio. kr.                               | 2022           | 2021         |
|------|--|----------------|--------------|
| 1    | Nettoomsætning                         | 4.756,0        | 2.480,5      |
|      | Produktionsomkostninger                | -1.166,8       | -994,1       |
| 7    | Afskrivninger på produktionsanlæg mv.  | -509,9         | -775,7       |
|      | Øvrige indtægter                       | 1,0            | 0,7          |
|      | <b>Bruttoresultat</b>                  | <b>3.080,3</b> | <b>711,4</b> |
|      | Efterforskningsomkostninger            | -10,5          | -15,5        |
| 2    | Administrationsomkostninger            | -20,5          | -30,5        |
|      | <b>Resultat før finansielle poster</b> | <b>3.049,3</b> | <b>665,4</b> |
| 3    | Finansielle indtægter                  | 140,8          | 27,9         |
| 4    | Finansielle omkostninger               | -170,1         | -160,9       |
|      | <b>Resultat før skat</b>               | <b>3.020,0</b> | <b>532,4</b> |
| 5    | Skat af årets resultat                 | -1.965,8       | -191,4       |
|      | <b>Årets resultat</b>                  | <b>1.054,2</b> | <b>341,0</b> |
| 6    | Forslag til resultatdisponering        |                |              |



# Balance 31. december

## Aktiver

| Note | mio. kr.                                    | 2022           | 2021           |
|------|---|----------------|----------------|
| 7    | Materielle anlægsaktiver                    |                |                |
|      | Produktionsanlæg mv.                        | 2.453,3        | 2.699,1        |
|      | Produktionsanlæg mv. under udførelse        | 2.944,1        | 2.239,0        |
|      | <b>Anlægsaktiver i alt</b>                  | <b>5.397,4</b> | <b>4.938,1</b> |
|      | Lager, råolie og reservedele                | 235,1          | 214,8          |
|      | Tilgodehavender                             |                |                |
|      | Tilgodehavender fra olie- og gassalg        | 387,1          | 355,8          |
|      | Andre tilgodehavender, inkl. hos operatører | 22,8           | 11,5           |
|      | Periodeafgrænsningsposter                   | 323,1          | 119,4          |
| 5    | Udskudt skat                                | 1.520,8        | 2.001,0        |
|      |   | <b>2.488,9</b> | <b>2.702,5</b> |
|      | Likvide beholdninger                        | 1.182,6        | 1.346,4        |
|      | <b>Omsætningsaktiver i alt</b>              | <b>3.671,5</b> | <b>4.048,9</b> |
|      | <b>Aktiver i alt</b>                        | <b>9.068,9</b> | <b>8.987,0</b> |



# Balance 31. december

## Passiver

| Note | mio. kr.   | 2022           | 2021           |
|------|--|----------------|----------------|
|      | Egenkapital jf. nedenfor   | 3.034,5        | 2.543,3        |
|      | <b>Egenkapital i alt</b>   | <b>3.034,5</b> | <b>2.543,3</b> |
| 8    | Hensættelse til reetablering   | 5.035,7        | 4.834,9        |
|      | <b>Hensatte forpligtelser i alt</b>                                      | <b>5.035,7</b> | <b>4.834,9</b> |
| 9    | Gæld til staten  | -              | 1.030,1        |
|      | <b>Langfristede gældsforpligtelser i alt</b>                             | <b>-</b>       | <b>1.030,1</b> |
|      | Anden gæld, inkl. til operatører   | 339,4          | 504,1          |
| 5    | Skyldig skat   | 369,6          | 23,5           |
|      | Periodeafgrænsningsposter  | 289,7          | 51,1           |
|      | <b>Kortfristede gældsforpligtelser i alt</b>                             | <b>998,7</b>   | <b>578,7</b>   |
|      | <b>Gældsforpligtelser i alt</b>  | <b>6.034,4</b> | <b>6.443,7</b> |
|      | <b>Passiver i alt</b>  | <b>9.068,9</b> | <b>8.987,0</b> |
|      | <b>Egenkapitalopgørelse</b>  |                |                |
|      | Saldo 1. januar  | 2.543,3        | 2.202,3        |
|      | Årets resultat   | 1.054,2        | 341,0          |
|      | Træk på tilsagn jf. finanslovens § 08.25.02*                             | 637,0          | -              |
|      | Udbytte betalt til staten  | -1.200,0       | -              |
|      | <b>Egenkapital 31. december</b>  | <b>3.034,5</b> | <b>2.543,3</b> |
| 10   | Eventualforpligtelser, eventualaktiver og andre økonomiske forpligtelser |                |                |
| 11   | Nærtstående parter og ejerforhold  |                |                |

\* Relateret til afholdte fjernelsesomkostninger vedr. Tyra området 2016-2022



# Pengestrømsopgørelse

| Note | mio. kr.                                     | 2022            | 2021           |
|------|--|-----------------|----------------|
|      | Resultat før finansielle poster              | 3.049,3         | 665,4          |
|      | Af- og nedskrivninger                        | 509,9           | 775,7          |
|      | Ændring i driftskapital mv.                  | -194,0          | -188,2         |
| 5    | Betalte skatter                              | -1.139,4        | -13,6          |
|      | Renteindbetalinger                           | 21,5            | 6,6            |
|      | Renteudbetalinger                            | -0,9            | -3,8           |
|      | <b>Pengestrøm fra driftsaktivitet</b>        | <b>2.246,4</b>  | <b>1.242,1</b> |
|      | Investering i materielle anlægsaktiver       | -921,7          | -767,5         |
|      | <b>Pengestrøm fra investeringsaktivitet</b>  | <b>-921,7</b>   | <b>-767,5</b>  |
|      | Optagelse af statslige genudlån              | -               | 495,4          |
|      | Tilbagebetaling af statslige genudlån        | -928,0          | -              |
|      | Træk på tilsagn jf. finansloven § 08.25.02   | 637,0           | -              |
|      | Udbytte betalt til staten                    | -1.200,0        | -              |
|      | <b>Pengestrøm fra finansieringsaktivitet</b> | <b>-1.491,0</b> | <b>495,4</b>   |
|      | <b>Årets pengestrømme</b>                    | <b>-166,3</b>   | <b>970,0</b>   |
|      | Likvider 1. januar                           | 1.346,4         | 371,3          |
|      | Kursregulering vedrørende likvider           | 2,5             | 5,1            |
|      | <b>Likvide beholdninger 31. december</b>     | <b>1.182,6</b>  | <b>1.346,4</b> |





# Noter til årsregnskabet

| Note | mio. kr.  | 2022           | 2021           |
|------|---|----------------|----------------|
| 1    | <b>Nettoomsætning</b>   |                |                |
|      | Nordsøfondens omsætning omfatter fondens andel af olie- og gasproduktion i den danske sektor.   |                |                |
|      | Salg af olie  | 3.044,2        | 1.851,9        |
|      | Salg af gas   | 1.711,8        | 628,6          |
|      | <b>Nettoomsætning</b>   | <b>4.756,0</b> | <b>2.480,5</b> |
| 2    | <b>Administrationsomkostninger</b>  |                |                |
|      | Nordsøenheden administrerer Nordsøfonden og oppebærer et vederlag herfor. Vederlaget fra Nordsøfonden fastlægges på finansloven og er omkostningsført i fondens regnskab for 2022 med 20,5 mio. kr. (30,5 mio. kr. i 2021). Aflønning af direktion og andre ansatte, lokaleomkostninger mv. afholdes af Nordsøenheden og indgår derfor ikke i regnskabet for Nordsøfonden. Dog betales et administrationsvederlag fra Nordsøfonden til Nordsøenheden for dennes varetagelse af disse funktioner, heraf udgør direktionsvederlag 1,8 mio. kr. (1,7 mio. kr. i 2021) og bestyrelsesvederlag 1,2 mio. kr. (1,2 mio. kr. i 2021). |                |                |
|      | Rigsrevisionen opkræver ikke honorar for udført revision.   |                |                |
| 3    | <b>Finansielle indtægter</b>  |                |                |
|      | Renteindtægter i bank   | 21,0           | 6,4            |
|      | Renteindtægter i joint ventures   | 0,5            | 0,2            |
|      | Amortisering og kursgevinst - statsligt genudlån  | 102,2          | 4,3            |
|      | Valutakursregulering mv.  | 17,1           | 17,0           |
|      | <b>Total</b>  | <b>140,8</b>   | <b>27,9</b>    |



# Noter til årsregnskabet

| Note | mio. kr.   | 2022           | 2021         |
|------|--|----------------|--------------|
| 4    | <b>Finansielle omkostninger</b>                        |                |              |
|      | Renteomkostninger bank og statslige genudlån           | 0,8            | 3,8          |
|      | Renteelement vedrørende reetableringsforpligtigelser   | 169,2          | 156,8        |
|      | Renteudgifter i joint ventures mv.                     | 0,1            | 0,1          |
|      | Amortisering af kurstab - statsligt genudlån           | -              | 0,2          |
|      | <b>Total</b>   | <b>170,1</b>   | <b>160,9</b> |
| 5    | <b>Skat af årets resultat</b>                          |                |              |
|      | Årets aktuelle skat                                    | 1.490,9        | 142,0        |
|      | Årets regulering af udskudt skatteaktiv, jf. nedenfor  | 260,5          | -125,5       |
|      | Årets regulering af udskudt skattepassiv, jf. nedenfor | 219,8          | 166,5        |
|      | Regulering af tidligere års skat                       | -5,4           | 8,3          |
|      | <b>Årets skat i alt</b>                                | <b>1.965,8</b> | <b>191,4</b> |
|      | <b>Der specificeres således:</b>                       |                |              |
|      | Beregnet kulbrinteselskabsskat                         | 826,6          | 142,0        |
|      | Beregnet kulbrinteskot                                 | 341,7          | 0,0          |
|      | Beregnet ekstraskat                                    | 322,6          | -            |
|      | Regulering af udskudt kulbrinteselskabsskat            | -122,1         | -11,8        |
|      | Regulering af udskudt kulbrinteskot                    | 602,4          | 52,9         |
|      | Regulering af tidligere års skat                       | -5,4           | 8,3          |
|      | <b>I alt</b>   | <b>1.965,8</b> | <b>191,4</b> |



# Noter til årsregnskabet

| Note | mio. kr.  | 2022           | Årets regulering | 2021           |
|------|---|----------------|------------------|----------------|
| 5    | <b>Udskudt skat</b><br><b>Aktiv vedr. reetableringsforpligtigelser og fremførbart underskud mv.*)</b> |                |                  |                |
|      | Kulbrinteselskabsskat   | 965,2          | 58,6             | 906,6          |
|      | Kulbrinteskate  | 1.505,8        | -319,0           | 1.824,8        |
|      | <b>I alt aktiv</b>  | <b>2.471,0</b> | <b>-260,4</b>    | <b>2.731,4</b> |
|      | <b>Passiv vedr. forskelsværdier mellem regnskabs- og skattemæssige værdier af anlægsaktiver</b>       |                |                  |                |
|      | Kulbrinteselskabsskat   | -124,4         | 63,5             | -187,9         |
|      | Kulbrinteskate  | -825,8         | -283,4           | -542,4         |
|      | <b>I alt passiv</b>   | <b>-950,2</b>  | <b>-219,9</b>    | <b>-730,4</b>  |
|      | <b>Netto udskudt skat</b>   | <b>1.520,8</b> | <b>-480,3</b>    | <b>2.001,0</b> |

\*) Skatteaktivet indregnes, så det alene afspejler forventet udnyttelse eller udbetaling af kulbrinteskattedelen af aktivet, der vil kunne udløses ved licensophør.

|  | 2022           | 2021         |
|--|----------------|--------------|
| <b>Skyldig og tilgodehavende skat</b>        |                |              |
| Saldo 1. januar                              | 23,5           | -113,2       |
| Skat af årets resultat                       | 1.490,9        | 142,0        |
| Betalt skat                                  | -1.139,4       | -13,6        |
| Regulering af tidligere års skat             | -5,4           | 8,3          |
| <b>Saldo 31. december</b>                    | <b>369,6</b>   | <b>23,5</b>  |
| 6 <b>Forslag til resultatdisponering</b>     |                |              |
| Årets resultat                               | 1.054,2        | 341,0        |
| <b>Overført resultat (under egenkapital)</b> | <b>1.054,2</b> | <b>341,0</b> |



# Noter til årsregnskabet

| Note | mio. kr.                                  | Produktions-<br>anlæg mv.<br>under udførelse | Produktions-<br>anlæg mv. | I alt           |
|------|---|--|---------------------------|-----------------|
| 7    | <b>Materielle anlægsaktiver</b>           |  |                           |                 |
|      | Kostpris 1. januar                        | 2.246,5                                      | 28.449,1                  | 30.695,6        |
|      | Afgang i året                             | -  | -                         | -               |
|      | Tilgang i året                            | 1.016,5                                      | -47,3                     | 969,2           |
|      | Overførsel                                | -22,7  | 22,7                      | -               |
|      | <b>Kostpris 31. december</b>              | <b>3.240,3</b>                               | <b>28.424,5</b>           | <b>31.664,8</b> |
|      | Af- og nedskrivninger 1. januar           | 7,5  | 25.750,0                  | 25.757,5        |
|      | Afgang i året                             | -  | -                         | -               |
|      | Periodens afskrivninger                   | -  | 509,9                     | 509,9           |
|      | <b>Af- og nedskrivninger 31. december</b> | <b>7,5</b>                                   | <b>26.259,9</b>           | <b>26.267,4</b> |
|      | <b>Regnskabsmæssig værdi 31. december</b> | <b>3.232,8</b>                               | <b>2.164,6</b>            | <b>5.397,4</b>  |

| Note | mio. kr.                                      | 2022           | 2021           |
|------|---|----------------|----------------|
| 8    | <b>Hensættelse til reetablering</b>           |                |                |
|      | Reetableringsforpligtigelse 1. januar         | 4.834,5        | 4.479,6        |
|      | Årets afholdte reetableringsomkostninger      | -15,5          | -48,2          |
|      | Årets ændring i nutidsværdi                   | 169,2          | 156,8          |
|      | Regulering af forpligtelse <sup>*)</sup>      | 47,5           | 246,3          |
|      | <b>Reetableringsforpligtelse 31. december</b> | <b>5.035,7</b> | <b>4.834,5</b> |

<sup>\*)</sup> Regulering i 2021 og 2022 som følge af dels ændret skøn over omkostninger til reetablering samt tilgang af nye anlæg.

Af den samlede forpligtelse forventes 0,1 mia. kr. (0,1 mia. kr. i 2021) at forfalde indenfor de kommende 12 måneder, 1,9 mia. kr. (1,7 mia. kr. i 2021) at forfalde om 2-5 år, mens den resterende del forventes at forfalde om mere end 5 år.



# Noter til årsregnskabet

| Note | mio. kr.                                | Hoved-<br>stol | Regnskabs-<br>mæssig værdi |
|------|---|----------------|----------------------------|
| 9    | <b>Lån via statens genudlånsordning</b> |                |                            |
|      | Saldo 1. januar                         | 1.000,0        | 1.030,1                    |
|      | Låneafdrag                              | -1.000,0       | -1.030,1                   |
|      | <b>Saldo 31. december</b>               | <b>0,0</b>     | <b>0,0</b>                 |

## 10 Eventualforpligtelser, eventualaktiver og andre økonomiske forpligtelser

Der påhviler Nordsøfonden arbejdsforpligtelser i henhold til licenser til efterforskning og indvinding af kulbrinter udstedt af klima-, energi- og forsyningsministeren. 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 over for operatøren for kontrakter om feltudbygning, indchartering af borerigge mv. under aftaler indgået af operatøren.

Nordsøfonden har transporteret gas til land i Nybro via Ørsted-gruppens rørledning. Der er uenighed om niveauet for en rimelig tarif herfor. Ørsted har i 2022 opgivet de voldgiftssager mod Nordsøfonden, Ørsted indledte i 2021 for at opnå en højere tarif for årene 2014-2019. Nordsøfonden har påklaget de opkrævede tariffer over for den relevante myndighed, Forsyningstilsynet, med krav om en yderligere nedsættelse af tariffen fra 2014 og frem.

## 11 Nærtstående parter og ejerforhold

Nordsøfonden er en offentlig fond til varetagelse af statens deltagelse i kulbrintelicenser samt i licenser til lagring af CO<sub>2</sub>. Nordsøfondens nærtstående parter er hermed andre statslige enheder. For oplysninger om administrationens vederlag, direktionsvederlag og bestyrelsesvederlag, se note 2.

Transaktioner med nærtstående parter omfatter statslige genudlån på markedsvilkår.



# Ledelsespåtegning

Som bestyrelse og direktion for Nordsøenheden, der er ansvarlig for administrationen af Nordsøfonden, har vi dags dato godkendt årsrapporten for regnskabsåret 2022 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 vores opfattelse et retvisende billede af Nordsøfondens aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2022 samt resultatet af Nordsøfondens aktiviteter og pengestrømme for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2022.

Det er ligeledes vores opfattelse, at de dispositioner, der er omfattet af regnskabsaflæggelsen,

er i overensstemmelse med meddelte bevillinger, love og andre forskrifter samt med indgåede aftaler og sædvanlig praksis. Det er endelig vores opfattelse, at der er taget skyldige økonomiske hensyn ved forvaltningen af de midler og driften af den virksomhed, der er omfattet af årsregnskabet, og at vi i den forbindelse har etableret systemer og processer, der understøtter sparsommelighed, produktivitet og effektivitet.

Ledelsesberetningen indeholder efter vores opfattelse en retvisende redegørelse for udviklingen i Nordsøfondens aktiviteter og økonomiske forhold, årets resultat og finansielle stilling.

Årsrapporten med tilhørende forslag til resultatdisponering indstilles til erhvervsministerens godkendelse.

København, den 14. april 2023

Anna Birgitta B. Jacobsen  
Direktør, Nordsøenheden

## Nordsøenhedens bestyrelse

Henrik Michael Normann  
Formand

Karsten Sivebæk Knudsen  
Næstformand

Barbara Plucnar Jensen

Christian Herskind Jørgensen

Henrik Martin Sass Larsen

Mads Bo Keis Andersen

Signe Thustrup Kreiner



# Revisionspåtegninger

## Den interne revisors påtegning

### Til erhvervsministeren

#### Konklusion

Det er vores opfattelse, at årsregnskabet giver et retvisende billede af Nordsøfondens aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2022 samt af resultatet af Nordsøfondens aktiviteter og pengestrømme for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2022 i overensstemmelse med årsregnskabsloven.

Vi har revideret årsregnskabet for Nordsøfonden for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2022, der omfatter resultatopgørelse, balance, egenkapitalopgørelse, pengestrømsopgørelse og noter, herunder anvendt regnskabspraksis ("regnskabet").

#### Grundlag for konklusion

Vi har udført vores revision i overensstemmelse med internationale standarder for revision og de yderligere krav, der er gældende i Danmark. Vores ansvar ifølge disse standarder og krav er nærmere beskrevet i revisionspåtegningens afsnit "Revisors ansvar for revisionen af regnskabet".

Vi er uafhængige af Nordsøfonden i overensstemmelse med International Ethics Standards Board for Accountants' internationale retningslinjer for revisorerets etiske adfærd (IESBA Code) og de

yderligere etiske krav, der er gældende i Danmark, ligesom vi har opfyldt vores øvrige etiske forpligtelser i henhold til disse krav og IESBA Code. Det er vores opfattelse, at det opnåede revisionsbevis er tilstrækkeligt og egnet som grundlag for vores konklusion.

#### Udtalelse om ledelsesberetningen

Ledelsen er ansvarlig for ledelsesberetningen.

Vores konklusion om regnskabet omfatter ikke ledelsesberetningen, og vi udtrykker ingen form for konklusion med sikkerhed om ledelsesberetningen.

I tilknytning til vores revision af regnskabet er det vores ansvar at læse ledelsesberetningen og i den forbindelse overveje, om ledelsesberetningen er væsentligt inkonsistent med regnskabet eller vores viden opnået ved revisionen eller på anden måde synes at indeholde væsentlig fejlinformation.

Vores ansvar er derudover at overveje, om ledelsesberetningen indeholder krævede oplysninger i henhold til årsregnskabsloven.

Baseret på det udførte arbejde er det vores opfattelse, at ledelsesberetningen er i overensstemmelse med årsregnskabet og er udarbejdet i overensstemmelse med årsregnskabslovens krav. Vi har ikke fundet væsentlig fejlinformation i ledelsesberetningen.



## Ledelsens ansvar for regnskabet

Ledelsen har ansvaret for udarbejdelsen af et årsregnskab, der giver et retvisende billede i overensstemmelse med årsregnskabsloven. Ledelsen har endvidere ansvaret for den interne kontrol, som ledelsen anser for nødvendig for at udarbejde et regnskab uden væsentlig fejlinformation, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl.

Ved udarbejdelsen af regnskabet er ledelsen ansvarlig for at vurdere Nordsøfondens evne til at fortsætte driften; at oplyse om forhold vedrørende fortsat drift, hvor dette er relevant; samt at udarbejde regnskabet på grundlag af regnskabsprincippet om fortsat drift, medmindre ledelsen enten har til hensigt at likvidere Nordsøfonden, indstille driften eller ikke har andet realistisk alternativ end at gøre dette.

## Revisors ansvar for revisionen af regnskabet

Vores mål er at opnå høj grad af sikkerhed for, om regnskabet som helhed er uden væsentlig fejlinformation, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl, og at afgive en revisionspåtegning med en konklusion. Høj grad af sikkerhed er et højt niveau af sikkerhed, men er ikke en garanti for, at en revision, der udføres i overensstemmelse med internationale standarder om revision og de yderligere krav, der er gældende i Danmark, altid vil afdække væsentlig fejlinformation, når sådan findes. Fejlinformationer kan opstå som følge af besvigelser eller fejl og kan betragtes som væsentlige, hvis det med rimelighed kan forventes, at de enkeltvis eller samlet har indflydelse på de økonomiske beslutninger, som brugerne træffer på grundlag af regnskabet.

Som led i en revision, der udføres i overensstemmelse med internationale standarder for revision

og de yderligere krav, der er gældende i Danmark, foretager vi faglige vurderinger og opretholder professionel skepsis under revisionen. Herudover:

- Identificerer og vurderer vi risikoen for væsentlig fejlinformation i regnskabet, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl, udformer og udfører revisionshandlinger som reaktion på disse risici samt opnår revisionsbevis, der er tilstrækkeligt og egnet til at danne grundlag for vores konklusion. Risikoen for ikke at opdage væsentlig fejlinformation forårsaget af besvigelser er højere end ved væsentlig fejlinformation forårsaget af fejl, idet besvigelser kan omfatte sammensværgelser, dokumentfalsk, bevidste udeladelser, vildledning eller tilsidesættelse af intern kontrol.
- Opnår vi forståelse af den interne kontrol med relevans for revisionen for at kunne udforme revisionshandlinger, der er passende efter omstændighederne, men ikke for at kunne udtrykke en konklusion om effektiviteten af Nordsøfondens interne kontrol.
- Tager vi stilling til, om den regnskabspraksis, som er anvendt af ledelsen, er passende, samt om de regnskabsmæssige skøn og tilknyttede oplysninger, som ledelsen har udarbejdet, er rimelige.
- Konkluderer vi, om ledelsens udarbejdelse af regnskabet på grundlag af regnskabsprincippet om fortsat drift er passende, samt om der på grundlag af det opnåede revisionsbevis er væsentlig usikkerhed forbundet med begivenheder eller forhold, der kan skabe betydelig tvivl om Nordsøfondens evne til at fortsætte driften. Hvis vi konkluderer, at der er en væsentlig usikkerhed, skal vi i vores revisionspåtegning gøre opmærksom på oplysninger herom i regnskabet eller, hvis sådanne





oplysninger ikke er tilstrækkelige, modificere vores konklusion. Vores konklusioner er baseret på det revisionsbevis, der er opnået frem til datoen for vores revisionspåtegning. Fremtidige begivenheder eller forhold kan dog medføre, at Nordsøfonden ikke længere kan fortsætte driften.

- Tager vi stilling til den samlede præsentation, struktur og indhold af regnskabet, herunder noteoplysningerne, samt om regnskabet afspejler de underliggende transaktioner og begivenheder på en sådan måde, at der gives et retvisende billede heraf.

Vi kommunikerer med den øverste ledelse om blandt andet det planlagte omfang og den tidsmæssige placering af revisionen samt betydelige revisionsmæssige observationer, herunder eventuelle betydelige mangler i intern kontrol, som vi identificerer under revisionen.

København, den 14. april 2023

PricewaterhouseCoopers  
Statsautoriseret Revisionspartnerselskab  
CVR-nr. 33 77 12 31

Kim Danstrup  
Statsautoriseret revisor  
mne32201

Daniel Kønigsfeld Sitch  
Statsautoriseret revisor  
mne47889



# Revisionspåtegninger

## Den uafhængige revisors påtegning

Til erhvervsministeren

## Revisionspåtegning på årsregnskabet

### Konklusion

Rigsrevisionen har revideret årsregnskabet for Nordsøfonden for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2022, der omfatter resultatopgørelse, balance, egenkapitalopgørelse, pengestrømsopgørelse og noter, herunder anvendt regnskabspraksis. Årsregnskabet udarbejdes efter årsregnskabsloven.

Det er vores opfattelse, at årsregnskabet giver et retvisende billede af Nordsøfondens aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2022 samt af resultatet af Nordsøfondens aktiviteter og pengestrømme for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2022 i overensstemmelse med årsregnskabsloven.

### Grundlag for konklusion

Vi har udført vores revision i overensstemmelse med standarderne for offentlig revision. Revisionen udføres på grundlag af rigsrevisorloven, § 2, stk. 1, nr. 3 (jf. lovbekendtgørelse nr. 101 af 19. januar 2012) samt lov om Nordsøenheden og Nordsøfonden. Vores ansvar ifølge standarderne for offentlig revision er nærmere beskrevet i revisionspåtegningens afsnit "Rigsrevisionens ansvar for revisionen af årsregnskabet".

Rigsrevisor er uafhængig af Nordsøfonden i overensstemmelse med rigsrevisorloven § 1, stk. 6.

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

### Ledelsens ansvar for årsregnskabet

Ledelsen har ansvaret for udarbejdelsen af et årsregnskab, der giver et retvisende billede i overensstemmelse med årsregnskabsloven. Ledelsen har endvidere ansvaret for den interne kontrol, som ledelsen anser for nødvendig for at udarbejde et årsregnskab uden væsentlig fejlinformation, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl.

Ved udarbejdelsen af årsregnskabet er ledelsen ansvarlig for at vurdere Nordsøfondens evne til at fortsætte driften; at oplyse om forhold vedrørende fortsat drift, hvor dette er relevant; samt at udarbejde årsregnskabet på grundlag af regnskabsprincippet om fortsat drift, medmindre ledelsen enten har til hensigt at likvidere Nordsøfonden, indstille driften eller ikke har andet realistisk alternativ end at gøre dette.

### Rigsrevisionens ansvar for revisionen af årsregnskabet

Vores mål er at opnå høj grad af sikkerhed for, om årsregnskabet som helhed er uden væsentlig fejlinformation, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl, og at afgive en revisionspåtegning med en konklusion. Høj grad af sikkerhed er et højt niveau af sikkerhed, men er ikke en garanti for, at en revision, der udføres i overensstemmelse med standarderne for offentlig revision, altid vil afdække væsentlig fejlinformation, når sådan findes. Fejlinformationer kan opstå som følge af besvigelser eller fejl og kan betragtes som væsentlige, hvis det med rimelighed kan forventes, at de enkeltvis eller samlet har indflydelse på de økonomiske beslutninger, som regnskabsbrugerne træffer på grundlag af årsregnskabet.



Som led i en revision, der udføres i overensstemmelse med standarderne for offentlig revision, foretager vi faglige vurderinger og opretholder professionel skepsis under revisionen. Herudover:

- Identificerer og vurderer vi risikoen for væsentlig fejlinformation i årsregnskabet, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl, udformer og udfører revisionshandlinger som reaktion på disse risici samt opnår revisionsbevis, der er tilstrækkeligt og egnet til at danne grundlag for vores konklusion. Risikoen for ikke at opdage væsentlig fejlinformation forårsaget af besvigelser er højere end ved væsentlig fejlinformation forårsaget af fejl, idet besvigelser kan omfatte sammensværgelser, dokumentfalsk, bevidste udeladelser, vildledning eller tilsidesættelse af intern kontrol.
- Opnår vi forståelse af den interne kontrol med relevans for revisionen for at kunne udforme revisionshandlinger, der er passende efter omstændighederne, men ikke for at kunne udtrykke en konklusion om effektiviteten af Nordsøfondens interne kontrol.
- Tager vi stilling til, om den regnskabspraksis, som er anvendt af ledelsen, er passende, samt om de regnskabsmæssige skøn og tilknyttede oplysninger, som ledelsen har udarbejdet, er rimelige.
- Konkluderer vi, om ledelsens udarbejdelse af årsregnskabet på grundlag af regnskabsprincippet om fortsat drift er passende, samt om der på grundlag af det opnåede revisionsbevis er væsentlig usikkerhed forbundet med begivenheder eller forhold, der kan skabe betydelig tvivl om Nordsøfondens evne til at fortsætte driften. Hvis vi konkluderer, at der er en væsentlig usikkerhed, skal vi i vores revisionspåtegning gøre opmærksom på oplysninger herom i årsregnskabet eller, hvis sådanne oplysninger ikke er tilstrækkelige, modificere vores konklusion. Vores konklusioner er baseret på det revisionsbevis, der er

opnået frem til datoen for vores revisionspåtegning. Fremtidige begivenheder eller forhold kan dog medføre, at Nordsøfonden ikke længere kan fortsætte driften.

- Tager vi stilling til den samlede præsentation, struktur og indhold af årsregnskabet, herunder noteoplysningerne, samt om årsregnskabet afspejler de underliggende transaktioner og begivenheder på en sådan måde, at der gives et retvisende billede heraf.

Vi kommunikerer med den øverste ledelse om blandt andet det planlagte omfang og den tidsmæssige placering af revisionen samt betydelige revisionsmæssige observationer, herunder eventuelle betydelige mangler i intern kontrol, som vi identificerer under revisionen.

### Udtalelse om ledelsesberetningen

Ledelsen er ansvarlig for ledelsesberetningen.

Vores konklusion om årsregnskabet omfatter ikke ledelsesberetningen, og vi udtrykker ingen form for konklusion med sikkerhed om ledelsesberetningen.

I tilknytning til vores revision af årsregnskabet er det vores ansvar at læse ledelsesberetningen og i den forbindelse overveje, om ledelsesberetningen er væsentligt inkonsistent med årsregnskabet eller vores viden opnået ved revisionen eller på anden måde synes at indeholde væsentlig fejlinformation.

Vores ansvar er derudover at overveje, om ledelsesberetningen indeholder krævede oplysninger i henhold til årsregnskabslovens regler.

Baseret på det udførte arbejde er det vores opfattelse, at ledelsesberetningen er i overensstemmelse med årsregnskabet og er udarbejdet i overensstemmelse med kravene i årsregnskabsloven. Vi har ikke fundet væsentlig fejlinformation i ledelsesberetningen.



## Erklæring i henhold til anden lovgivning og øvrig regulering

### Udtalelse om juridisk-kritisk revision og forvaltningsrevision

Ledelsen er ansvarlig for, at de dispositioner, der er omfattet af regnskabsaflæggelsen, er i overensstemmelse med meddelte bevillinger, love og andre forskrifter samt med indgåede aftaler og sædvanlig praksis. Ledelsen er også ansvarlig for, at der er taget skyldige økonomiske hensyn ved forvaltningen af de midler og driften af den virksomhed, der er omfattet af årsregnskabet. Ledelsen har i den forbindelse ansvar for at etablere systemer og processer, der understøtter sparsommelighed, produktivitet og effektivitet.

I tilknytning til vores revision af årsregnskabet er det vores ansvar at gennemføre juridisk-kritisk revision og forvaltningsrevision af udvalgte emner i overensstemmelse med standarderne for

offentlig revision. I vores juridisk-kritiske revision efterprøver vi med høj grad af sikkerhed for de udvalgte emner, om de undersøgte dispositioner, der er omfattet af regnskabsaflæggelsen, er i overensstemmelse med de relevante bestemmelser i bevillinger, love og andre forskrifter samt indgåede aftaler og sædvanlig praksis. I vores forvaltningsrevision vurderer vi med høj grad af sikkerhed, om de undersøgte systemer, processer eller dispositioner understøtter skyldige økonomiske hensyn ved forvaltningen af de midler og driften af den virksomhed, der er omfattet af årsregnskabet.

Hvis vi på grundlag af det udførte arbejde konkluderer, at der er anledning til væsentlige kritiske bemærkninger, skal vi rapportere herom i denne udtalelse.

Vi har ingen væsentlige kritiske bemærkninger at rapportere i den forbindelse.

København, den 14. april 2023

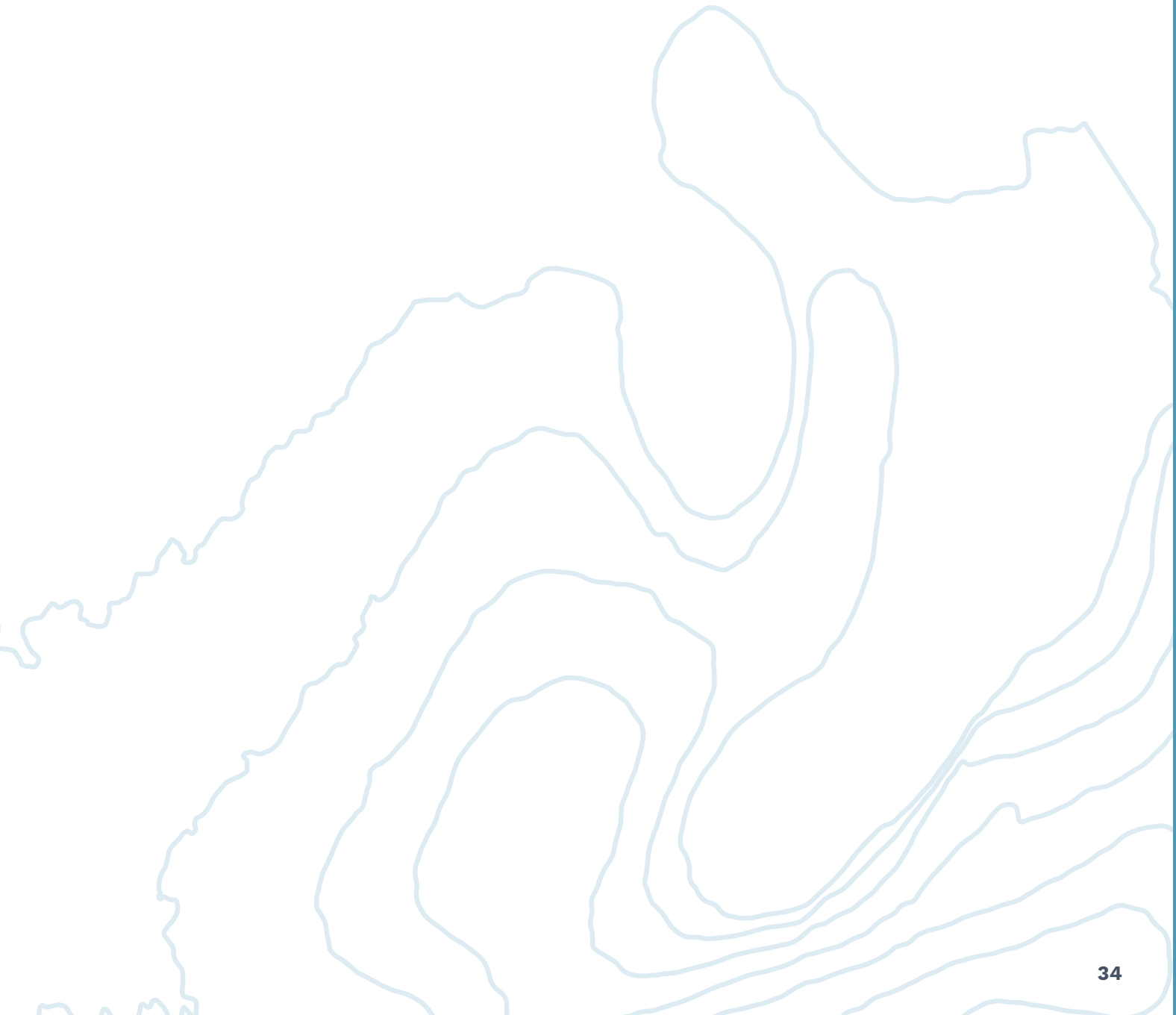
Rigsrevisionen  
CVR-nr. 77 80 61 13

Yvan Pedersen  
Afdelingschef

Marie Katrine Bisgaard Lindeløv  
Kontorchef



# LICENSER OG KORT NORDSØFONDEN





# Licenser med deltagelse af Nordsøfonden, marts 2023

## Olie- og gaslicenser

| Licens       | Tildeling               | Operatør                     | Udløb                            |           |
|--------------|-------------------------|------------------------------|----------------------------------|-----------|
| 1/62 DUC     | 1962/2012               | TotalEnergies EP Danmark A/S | 2042                             |           |
| 5/06*        | Ravn, Hibernite         | 2006                         | Wintershall Noordzee B.V.        | 2044/2049 |
| 12/06        | Broder Tuck, Lille John | 2006                         | Dana Petroleum Denmark B.V.      | 2046      |
| 4/98<br>3/09 | Solsort Unit            | 1998/2009                    | INEOS E&P A/S                    | 2045      |
| 1/06         |                         | 2006                         | INEOS E&P A/S                    | 2040      |
| 8/06b        |                         | 2006                         | TotalEnergies EP Danmark A/S     | 2042      |
| 2/16*        |                         | 2016                         | Wintershall Noordzee B.V.        | 2046/2049 |
| 4/16         |                         | 2016                         | Dana Petroleum Denmark B.V.      | 2046      |
| 9/16*        |                         | 2016                         | Wintershall Dea International AG | 2022      |

Nordsøfonden deltager med 20 procent i alle licenser undtagen i licens 5/06 og 2/16, hvor andelen er 36,36 procent og i Solsort Unit, hvor andelen er 18,44 procent. Flere detaljer om licenserne kan findes på [nordsoefonden.dk/olie-og-gaslicenser](http://nordsoefonden.dk/olie-og-gaslicenser)

\* Licenserne er under tilbagelevering





## CO<sub>2</sub>-lagringslicenser

| Licens             | Tildeling | Operatør                     | Udløb |
|--------------------|-----------|------------------------------|-------|
| C2023-01 Greensand | 2023      | INEOS E&P A/S                | 2028  |
| C2023-02 Bifrost   | 2023      | TotalEnergies EP Danmark A/S | 2028  |
| C2023-03           | 2023      | TotalEnergies EP Danmark A/S | 2028  |

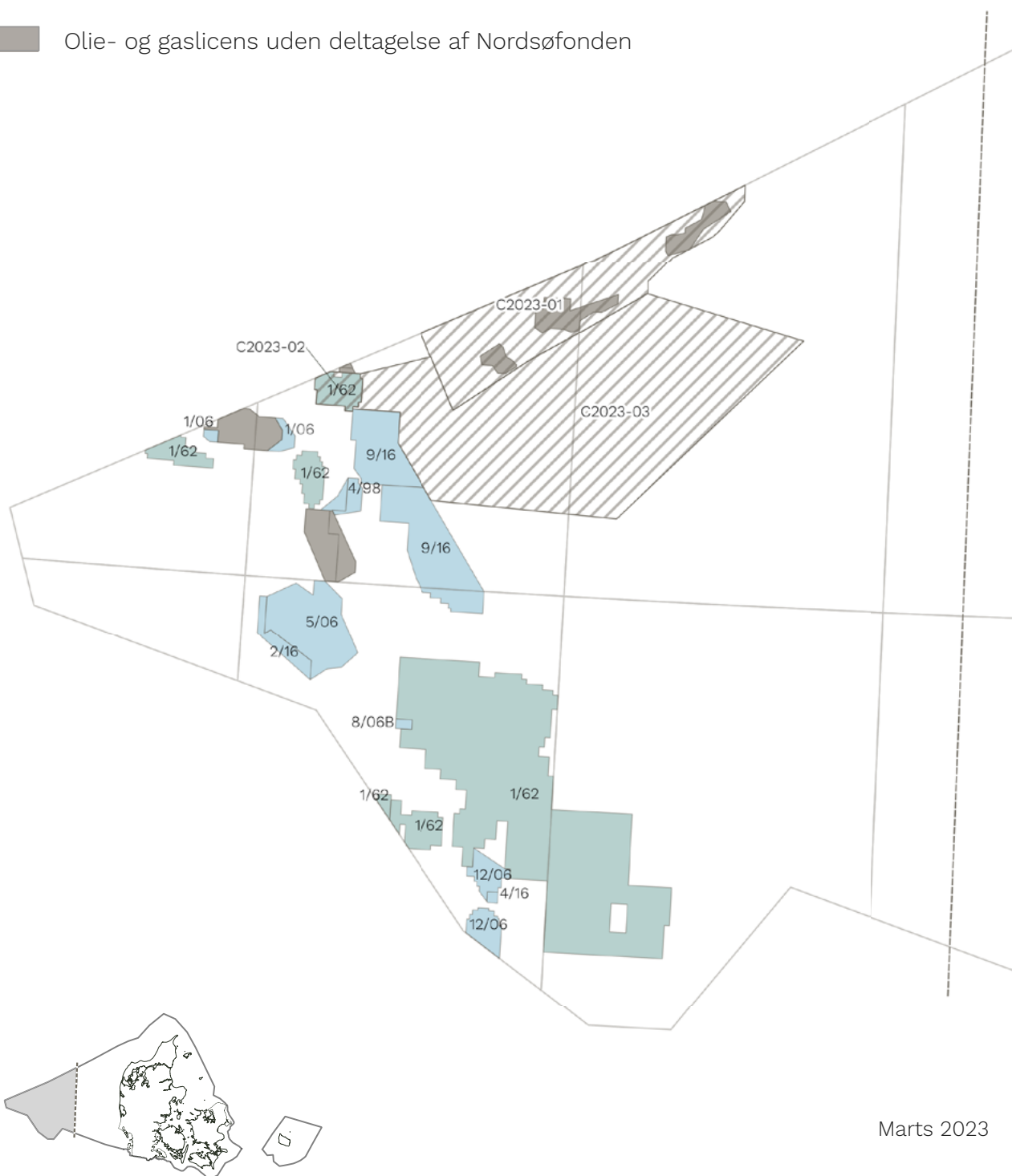
Nordsøfonden deltager med 20 procent i alle licenser. Flere detaljer om licenserne kan findes på [nordsoefonden.dk/CO2-lagringslicenser](http://nordsoefonden.dk/CO2-lagringslicenser)



# Kort over licenser

-  CO<sub>2</sub>-lagringslicens med deltagelse af Nordsøfonden
-  Olie- og gaslicens med deltagelse af Nordsøfonden
-  Eneretsbevillingen med 20 pct. deltagelse af Nordsøfonden i DUC
-  Olie- og gaslicens uden deltagelse af Nordsøfonden

6°15' Ø



Marts 2023



# ÅRSRAPPORT 2022 NORDSØENHEDEN







# INDHOLD

## NORDSØENHEDEN

|                              |           |
|------------------------------|-----------|
| Oplysninger om Nordsøenheden | <b>39</b> |
| Ledelsesberetning            | <b>40</b> |
| Nordsøenhedens bestyrelse    | <b>41</b> |
| Regnskabspraksis             | <b>43</b> |
| Regnskab                     | <b>45</b> |
| Ledelsespåtegning            | <b>50</b> |
| Revisionspåtegninger         | <b>51</b> |



# Oplysninger om Nordsøenheden

Nordsøenheden (selvstændig offentlig virksomhed)  
Rentemestervej 8  
2400 København NV

Telefon: 72 26 57 50  
Hjemmeside: [www.nordsoeenheden.dk](http://www.nordsoeenheden.dk)  
CVR-nr: 31 41 22 42

Hjemstedskommune: København

Regnskabsperiode: 1. januar 2022 - 31. december 2022, 9. regnskabsår

Direktion: Anna Birgitta B. Jacobsen

Bestyrelse: Henrik Michael Normann (formand)  
Karsten Sivebæk Knudsen (næstformand)  
Barbara Plucnar Jensen  
Christian Herskind Jørgensen  
Henrik Martin Sass Larsen  
Mads Bo Keis Andersen  
Signe Thustrup Kreiner

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

Bestyrelsen har i 2022 afholdt fire ordinære bestyrelsesmøder og fem ekstraordinære bestyrelsesmøder.

Nordsøenheden er en selvstændig offentlig virksomhed, der har til opgave at administrere Nordsøfonden. Staten ejer Nordsøenheden, og ejerskabsudøvelsen varetages af erhvervsministeren.

Nordsøenhedens indtægter består af et administrationsvederlag fra Nordsøfonden, der fastlægges i den årlige finanslov.





# Ledelsesberetning

## Hovedaktivitet

Nordsøenhedens opgave er at skabe værdi gennem sin administration af Nordsøfonden. Værdiskabelsen sker ved at bidrage til at udnytte den danske undergrunds ressourcer bedst muligt. Opgaven løses ved at drive en rentabel forretning på en sikker og miljøansvarlig måde.

## Udvikling i året

Nordsøenhedens indsats i relation til Nordsøfonden har primært været at bidrage til udviklingen og værdiskabelsen i de olie- og gaslicenser, som Nordsøfonden deltager i. Der er især lagt en stor indsats i arbejdet vedrørende genopbygningen af Tyra feltets anlæg og modningen af Solsort projektet.

Et bredt politisk flertal har indgået en aftale om fangst, transport, lagring og anvendelse af CO<sub>2</sub> i Danmark (CCS). Dette vurderes at være et vigtigt redskab til at nedbringe udledningerne af CO<sub>2</sub> og opnå de danske klimamål.

CO<sub>2</sub>-lagringsaktiviteter ligger i naturlig forlængelse af Nordsøfondens nuværende aktiviteter, og Nordsøfonden blev i juni 2022 udpeget til at være statens deltager i alle licenser til lagring af CO<sub>2</sub>. CO<sub>2</sub>-lagring er nu et strategisk indsatsområde for Nordsøenheden, og Nordsøenheden har derfor aktivt bidraget til forskellige aktiviteter vedrørende lagring af CO<sub>2</sub>.

Nordsøenhedens resultat for 2022 blev et underskud på 3.358 t.kr. mod et overskud på 6.007 t.kr. i 2021. Underskuddet skyldes reduktion af administrationsvederlaget fra Nordsøfonden.

## Forventninger til 2023

Aktiviteterne i olie- og gaslicenserne vil fortsat udgøre en væsentlig arbejdsopgave i Nordsøenheden. Nordsøenhedens ressourcer vil især blive anvendt til arbejdet med at sikre fremdrift i genopbygning af Tyra feltet frem mod genoptagelse af produktionen i vintersæsonen 2023/24 samt i arbejdet med udbygningen af Solsort feltet.

Der vil desuden blive brugt ressourcer på at øge aktivitetsniveauet og igangsætte aktiviteter i DUC med henblik på at øge produktionen, primært for at bidrage til forsyningen af gas frem mod 2030.

Lagring af CO<sub>2</sub> er et nyt forretningsområde. I 2023 vil Nordsøenheden udnytte erfaringerne fra arbejdet med den danske undergrund til at udvikle og styrke Danmarks position inden for CO<sub>2</sub>-lagring. Nordsøfonden vil udover at deltage i lagringslicenserne have fokus på at sikre videndeling samt skabe synergier i branchen.

## Efterfølgende begivenheder

Der er ikke konstateret efterfølgende begivenheder, som påvirker vurderingen af årsrapporten for 2022.



# Nordsøenhedens bestyrelse



## Henrik Normann

Formand  
Genudpeget maj 2022 for en 2-årig periode  
Uafhængig

**Bestyrelsesformand**, Fournais Holding A/S, Investeringssforeningen Maj Invest, Saga Private Equity og Syfoglomad Limited  
**Næstformand**, Esperante Investments S.à.r.l. og Saxo Bank A/S



## Karsten Knudsen

Næstformand  
Genudpeget maj 2022 for en 2-årig periode  
Uafhængig

**Formand**, Investeringsskommiteen, SEED Capital Denmark  
**Bestyrelsesmedlem**, Vækst-Invest Nordjylland A/S, D/S NORDEN, A/S Motortramp, A/S D/S Ori-ents Fond, Obel-LFI Ejendomme A/S, Polaris Equity IV Foundation og Velliv Pension og Livsforsikring



## Barbara Plucnar Jensen

Bestyrelsesmedlem  
Udpeget maj 2022 for en 2-årig periode  
Uafhængig

**Group CFO**, Tryg A/S  
**Bestyrelsesmedlem**, Kapitalforeningen Tryg Invest Funds



## Christian Herskind

Bestyrelsesmedlem  
Genudpeget maj 2022 for en 2-årig periode  
Uafhængig

**Bestyrelsesformand**, Taulov Dryport A/S, Fonden Amager Bakke, Labflex A/S og Skive Holding Aps  
**Bestyrelsesmedlem**, SKAKO A/S, SKAKO Vibration A/S, LM Byg A/S, Su Misura A/S, Fonden Peter Skram, BNS A/S, Associated Danish Ports A/S og Pihl & Søn A/S



## Henrik Sass Larsen

Bestyrelsesmedlem

Udpeget maj 2022 for en 2-årig periode

Uafhængig

CEO, Aktive Ejere



## Mads Andersen

Bestyrelsesmedlem

Genudpeget maj 2022 for en 2-årig periode

Uafhængig

**Bestyrelsesformand**, Industrigruppen 3F og  
Industriens Pension

**Næstformand**, CO-industri

**Bestyrelsesmedlem**, Danmarks Innovationsfond



## Signe Thustrup Kreiner

Bestyrelsesmedlem

Udpeget maj 2022 for en 2-årig periode

Uafhængig

CFO, Sund&Bælt

CEO, A/S Storebælt

CEO, A/S Øresund



# Regnskabspraksis

## Regnskabsgrundlag

Årsrapporten for Nordsøenheden for 2022 er udarbejdet i overensstemmelse med årsregnskabslovens bestemmelser for virksomheder i regnskabsklasse B.

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

## Generelt om indregning og måling

Regnskabet er udarbejdet med udgangspunkt i det historiske kostprisprincip.

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

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

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

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

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

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

## Resultatopgørelsen

Indtægter omfatter primært administrationsvederlag vedrørende administrationen af Nordsøfonden, som fastsættes ved lov, samt indtægtsdækket aktivitet ved opgaveløsning for licenser Nordsøfonden deltager i.

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

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



# REGNSKAB NORDSØENHEDEN





# Resultatopgørelse

| Note | t. kr.                                 | 2022          | 2021          |
|------|--|---------------|---------------|
|      | Administrationsvederlag                | 20.500        | 30.500        |
|      | Andre driftsindtægter                  | 764           | 276           |
|      | <b>Indtægter i alt</b>                 | <b>21.264</b> | <b>30.776</b> |
|      | Administrationsomkostninger            | -24.739       | -24.757       |
|      | <b>Resultat før finansielle poster</b> | <b>-3.475</b> | <b>6.019</b>  |
| 1    | Finansielle indtægter                  | 123           | -             |
| 2    | Finansielle omkostninger               | -6            | -12           |
|      | <b>Årets resultat</b>                  | <b>-3.358</b> | <b>6.007</b>  |
| 3    | Forslag til resultatdisponering        |               |               |





# Balance 31. december

## Aktiver

| Note | t. kr.                         | 2022          | 2021          |
|------|--------------------------------|---------------|---------------|
|      | Tilgodehavender                |               |               |
|      | Andre tilgodehavender          | 2.850         | 466           |
|      | Periodeafgrænsningsposter      | 1.160         | 3.392         |
|      | <b>Tilgodehavender i alt</b>   | <b>4.010</b>  | <b>3.858</b>  |
|      | Likvide beholdninger           | 17.926        | 20.278        |
|      | <b>Omsætningsaktiver i alt</b> | <b>21.936</b> | <b>24.136</b> |
|      | <b>Aktiver i alt</b>           | <b>21.936</b> | <b>24.136</b> |



# Balance 31. december

## Passiver

| Note | t. kr.                                       | 2022          | 2021          |
|------|--|---------------|---------------|
|      | Egenkapital                                  | 18.384        | 21.742        |
| 4    | <b>Egenkapital i alt</b>                     | <b>18.384</b> | <b>21.742</b> |
|      | Gæld   |               |               |
|      | Leverandører af varer og tjenesteydelser     | 1.527         | 692           |
| 5    | Anden gæld                                   | 2.025         | 1.702         |
|      | <b>Kortfristede gældsforpligtelser i alt</b> | <b>3.552</b>  | <b>2.394</b>  |
|      | <b>Gældsforpligtelser i alt</b>              | <b>3.552</b>  | <b>2.394</b>  |
|      | <b>Passiver i alt</b>                        | <b>21.936</b> | <b>24.136</b> |

6 Medarbejderforhold

7 Nærtstående parter og ejerforhold



# Noter til årsregnskabet

| Note     | t. kr.                                       | 2022          | 2021          |
|----------|--|---------------|---------------|
| <b>1</b> | <b>Finansielle indtægter</b>                 |               |               |
|          | Renteindtægter                               | 104           | -             |
|          | Valutakursregulering mv.                     | 19            | -             |
|          | <b>Total</b>                                 | <b>123</b>    | <b>-</b>      |
| <b>2</b> | <b>Finansielle omkostninger</b>              |               |               |
|          | Renteudgifter                                | 6             | 12            |
|          | <b>Total</b>                                 | <b>6</b>      | <b>12</b>     |
| <b>3</b> | <b>Forslag til resultatdisponering</b>       |               |               |
|          | Årets resultat                               | -3.358        | 6.007         |
|          | <b>Overført resultat (under egenkapital)</b> | <b>-3.358</b> | <b>6.007</b>  |
| <b>4</b> | <b>Egenkapital (overført resultat)</b>       |               |               |
|          | Egenkapital 1. januar                        | 21.742        | 15.735        |
|          | Årets resultat                               | -3.358        | 6.007         |
|          | <b>Egenkapital 31. december</b>              | <b>18.384</b> | <b>21.742</b> |
| <b>5</b> | <b>Anden gæld</b>                            |               |               |
|          | Feriepengeforpligtigelse                     | 565           | 858           |
|          | Andet  | 1.460         | 844           |
|          | <b>Anden gæld i alt</b>                      | <b>2.025</b>  | <b>1.702</b>  |



# Noter til årsregnskabet

| Note | t. kr.  | 2022          | 2021          |
|------|---|---------------|---------------|
| 6    | <b>Medarbejderforhold</b>   |               |               |
|      | Antal ansatte har i 2022 gennemsnitligt udgjort 16 personer (18 personer i 2021)          |               |               |
|      | De samlede personaleomkostninger er indregnet under administrationsomkostninger og udgør: |               |               |
|      | Løn og gager  | 12.545        | 12.738        |
|      | Pension   | 2.040         | 2.073         |
|      | Lønrefusioner m.m.  | -56           | -240          |
|      | <b>I alt</b>  | <b>14.529</b> | <b>14.571</b> |
|      | Af ovenstående udgjorde løn og vederlag til direktionen                                   | 1.819         | 1.711         |
|      | <b>Herudover udgør vederlag til bestyrelsen:</b>  |               |               |
|      | Henrik Normann - formand (10/2014)  | 370           | 370           |
|      | Karsten Knudsen - næstformand (10/2014)   | 160           | 160           |
|      | Barbara Plucnar Jensen (7/2020)   | 132           | 132           |
|      | Birgitte Brinch Madsen (10/2014- 5/2022)  | 46            | 132           |
|      | Christian Herskind (10/2014)  | 132           | 132           |
|      | Henrik Sass Larsen (7/2020)   | 132           | 132           |
|      | Mads Andersen (10/2014)   | 132           | 132           |
|      | Signe Thustrup Kreiner (5/2022)   | 86            | -             |
|      | <b>I alt</b>  | <b>1.190</b>  | <b>1.190</b>  |

## 7 Nærtstående parter og ejerforhold

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



# Ledelsespåtegning

Bestyrelsen og direktionen har dags dato behandlet og godkendt årsrapporten for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2022 for Nordsøenheden.

Årsrapporten er aflagt i overensstemmelse med årsregnskabsloven. Vi anser den valgte regnskabspraksis for hensigtsmæssig og de udøvede regnskabsmæssige skøn for forsvarlige.

Årsregnskabet giver efter vores opfattelse et retvisende billede af Nordsøenhedens aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2022 samt resultatet af Nordsøenhedens aktiviteter for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2022.

Det er ligeledes vores opfattelse, at de dispositioner, der er omfattet af regnskabsaflæggelsen,

er i overensstemmelse med meddelte bevillinger, love og andre forskrifter samt med indgåede aftaler og sædvanlig praksis. Det er endelig vores opfattelse, at der er taget skyldige økonomiske hensyn ved forvaltningen af de midler og driften af den virksomhed, der er omfattet af årsregnskabet, og at vi i den forbindelse har etableret systemer og processer, der understøtter sparsommelighed, produktivitet og effektivitet.

Ledelsesberetningen indeholder efter vores opfattelse en retvisende redegørelse for udviklingen i Nordsøenhedens aktiviteter og økonomiske forhold, årets resultat og finansielle stilling.

Årsrapporten indstilles til godkendelse på det ordinære virksomhedsmøde.

København, den 14. april 2023

Anna Birgitta B. Jacobsen  
Direktør, Nordsøenheden

## Nordsøenhedens bestyrelse

Henrik Michael Normann  
Formand

Karsten Sivebæk Knudsen  
Næstformand

Barbara Plucnar Jensen

Christian Herskind Jørgensen

Henrik Martin Sass Larsen

Mads Bo Keis Andersen

Signe Thustrup Kreiner



# Revisionspåtegninger

## Den interne revisors påtegning

### Til erhvervsministeren

#### Konklusion

Det er vores opfattelse, at årsregnskabet giver et retvisende billede af Nordsøenhedens aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2022 samt af resultatet af Nordsøenhedens aktiviteter for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2022 i overensstemmelse med årsregnskabsloven.

Vi har revideret årsregnskabet for Nordsøenheden for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2022, der omfatter resultatopgørelse, balance og noter, herunder anvendt regnskabspraksis ("regnskabset").

#### Grundlag for konklusion

Vi har udført vores revision i overensstemmelse med internationale standarder for revision og de yderligere krav, der er gældende i Danmark. Vores ansvar ifølge disse standarder og krav er nærmere beskrevet i revisionspåtegningens afsnit "Revisors ansvar for revisionen af regnskabet".

Vi er uafhængige af Nordsøenheden i overensstemmelse med International Ethics Standards Board for Accountants' internationale retningslinjer for revisorers etiske adfærd (IESBA Code)

og de yderligere etiske krav, der er gældende i Danmark, ligesom vi har opfyldt vores øvrige etiske forpligtelser i henhold til disse krav og IESBA Code. Det er vores opfattelse, at det opnåede revisionsbevis er tilstrækkeligt og egnet som grundlag for vores konklusion.

#### Udtalelse om ledelsesberetningen

Ledelsen er ansvarlig for ledelsesberetningen.

Vores konklusion om regnskabet omfatter ikke ledelsesberetningen, og vi udtrykker ingen form for konklusion med sikkerhed om ledelsesberetningen.

I tilknytning til vores revision af regnskabet er det vores ansvar at læse ledelsesberetningen og i den forbindelse overveje, om ledelsesberetningen er væsentligt inkonsistent med regnskabet eller vores viden opnået ved revisionen eller på anden måde synes at indeholde væsentlig fejlinformation.

Vores ansvar er derudover at overveje, om ledelsesberetningen indeholder krævede oplysninger i henhold til årsregnskabsloven.

Baseret på det udførte arbejde er det vores opfattelse, at ledelsesberetningen er i overensstemmelse med årsregnskabet og er udarbejdet i overensstemmelse med årsregnskabslovens krav. Vi har ikke fundet væsentlig fejlinformation i ledelsesberetningen.



## Ledelsens ansvar for regnskabet

Ledelsen har ansvaret for udarbejdelsen af et årsregnskab, der giver et retvisende billede i overensstemmelse med årsregnskabsloven. Ledelsen har endvidere ansvaret for den interne kontrol, som ledelsen anser for nødvendig for at udarbejde et regnskab uden væsentlig fejlinformation, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl.

Ved udarbejdelsen af regnskabet er ledelsen ansvarlig for at vurdere Nordsøenhedens evne til at fortsætte driften; at oplyse om forhold vedrørende fortsat drift, hvor dette er relevant; samt at udarbejde regnskabet på grundlag af regnskabsprincippet om fortsat drift, medmindre ledelsen enten har til hensigt at likvidere Nordsøenheden, indstille driften eller ikke har andet realistisk alternativ end at gøre dette.

## Revisors ansvar for revisionen af regnskabet

Vores mål er at opnå høj grad af sikkerhed for, om regnskabet som helhed er uden væsentlig fejlinformation, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl, og at afgive en revisionspåtegning med en konklusion. Høj grad af sikkerhed er et højt niveau af sikkerhed, men er ikke en garanti for, at en revision, der udføres i overensstemmelse med internationale standarder om revision og de yderligere krav, der er gældende i Danmark, altid vil afdække væsentlig fejlinformation, når sådan findes. Fejlinformationer kan opstå som følge af besvigelser eller fejl og kan betragtes som væsentlige, hvis det med rimelighed kan forventes, at de enkeltvis eller samlet har indflydelse på de økonomiske beslutninger, som brugerne træffer på grundlag af regnskabet.

Som led i en revision, der udføres i overensstemmelse med internationale standarder for revision og de yderligere krav, der er gældende i Danmark,

foretager vi faglige vurderinger og opretholder professionel skepsis under revisionen. Herudover:

- Identificerer og vurderer vi risikoen for væsentlig fejlinformation i regnskabet, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl, udformer og udfører revisionshandlinger som reaktion på disse risici samt opnår revisionsbevis, der er tilstrækkeligt og egnet til at danne grundlag for vores konklusion. Risikoen for ikke at opdage væsentlig fejlinformation forårsaget af besvigelser er højere end ved væsentlig fejlinformation forårsaget af fejl, idet besvigelser kan omfatte sammensværgelser, dokumentfalsk, bevidste udeladelser, vildledning eller tilsidesættelse af intern kontrol.
- Opnår vi forståelse af den interne kontrol med relevans for revisionen for at kunne udforme revisionshandlinger, der er passende efter omstændighederne, men ikke for at kunne udtrykke en konklusion om effektiviteten af Nordsøenhedens interne kontrol.
- Tager vi stilling til, om den regnskabspraksis, som er anvendt af ledelsen, er passende, samt om de regnskabsmæssige skøn og tilknyttede oplysninger, som ledelsen har udarbejdet, er rimelige.
- Konkluderer vi, om ledelsens udarbejdelse af regnskabet på grundlag af regnskabsprincippet om fortsat drift er passende, samt om der på grundlag af det opnåede revisionsbevis er væsentlig usikkerhed forbundet med begivenheder eller forhold, der kan skabe betydelig tvivl om Nordsøenhedens evne til at fortsætte driften. Hvis vi konkluderer, at der er en væsentlig usikkerhed, skal vi i vores revisionspåtegning gøre opmærksom på oplysninger herom i regnskabet eller, hvis sådanne oplysninger ikke er tilstrækkelige, modifice-



re vores konklusion. Vores konklusioner er baseret på det revisionsbevis, der er opnået frem til datoen for vores revisionspåtegning. Fremtidige begivenheder eller forhold kan dog medføre, at Nordsøenheden ikke længere kan fortsætte driften.

- Tager vi stilling til den samlede præsentation, struktur og indhold af regnskabet, herunder noteoplysningerne, samt om regnskabet afspejler de underliggende transaktioner og begivenheder på en sådan måde, at der gives et retvisende billede heraf.

Vi kommunikerer med den øverste ledelse om blandt andet det planlagte omfang og den tidsmæssige placering af revisionen samt betydelige revisionsmæssige observationer, herunder eventuelle betydelige mangler i intern kontrol, som vi identificerer under revisionen.

København, den 14. april 2023

PricewaterhouseCoopers  
Statsautoriseret Revisionspartnerselskab  
CVR-nr. 33 77 12 31

Kim Danstrup  
Statsautoriseret revisor  
mne32201

Daniel Kønigsfeld Sitch  
Statsautoriseret revisor  
mne47889





# Revisionspåtegninger

## Den uafhængige revisors påtegning

Til erhvervsministeren

### Revisionspåtegning på årsregnskabet

#### Konklusion

Rigsrevisionen har revideret årsregnskabet for Nordsøenheden for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2022, der omfatter resultatopgørelse, balance og noter, herunder anvendt regnskabspraksis. Årsregnskabet udarbejdes efter årsregnskabsloven.

Det er vores opfattelse, at årsregnskabet giver et retvisende billede af Nordsøenhedens aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2022 samt af resultatet af Nordsøenhedens aktiviteter for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2022 i overensstemmelse med årsregnskabsloven.

#### Grundlag for konklusion

Vi har udført vores revision i overensstemmelse med standarderne for offentlig revision. Revisionen udføres på grundlag af rigsrevisorloven, § 2, stk. 1, nr. 3 (jf. lovbekendtgørelse nr. 101 af 19. januar 2012) samt lov om Nordsøenheden og Nordsøfonden. Vores ansvar ifølge standarderne for offentlig revision er nærmere beskrevet i revisionspåtegningens afsnit "Rigsrevisionens ansvar for revisionen af årsregnskabet".

Rigsrevisor er uafhængig af Nordsøenheden i overensstemmelse med rigsrevisorloven § 1, stk. 6.

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

#### Ledelsens ansvar for årsregnskabet

Ledelsen har ansvaret for udarbejdelsen af et årsregnskab, der giver et retvisende billede i overensstemmelse med årsregnskabsloven. Ledelsen har endvidere ansvaret for den interne kontrol, som ledelsen anser for nødvendig for at udarbejde et årsregnskab uden væsentlig fejlinformation, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl.

Ved udarbejdelsen af årsregnskabet er ledelsen ansvarlig for at vurdere Nordsøenhedens evne til at fortsætte driften; at oplyse om forhold vedrørende fortsat drift, hvor dette er relevant; samt at udarbejde årsregnskabet på grundlag af regnskabsprincippet om fortsat drift, medmindre ledelsen enten har til hensigt at likvidere Nordsøenheden, indstille driften eller ikke har andet realistisk alternativ end at gøre dette.

#### Rigsrevisionens ansvar for revisionen af årsregnskabet

Vores mål er at opnå høj grad af sikkerhed for, om årsregnskabet som helhed er uden væsentlig fejlinformation, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl, og at afgive en revisionspåtegning med en konklusion. Høj grad af sikkerhed er et højt niveau af sikkerhed, men er ikke en garanti for, at en revision, der udføres i overensstemmelse med standarderne for offentlig revision, altid vil afdække væsentlig fejlinformation, når sådan findes. Fejlinformationer kan opstå som følge af besvigelser eller fejl og kan betragtes som væsentlige, hvis det med rimelighed kan forventes, at de enkeltvis eller samlet har indflydelse på de økonomiske beslutninger, som regnskabsbrugere træffer på grundlag af årsregnskabet.



Som led i en revision, der udføres i overensstemmelse med standarderne for offentlig revision, foretager vi faglige vurderinger og opretholder professionel skepsis under revisionen. Herudover:

- Identificerer og vurderer vi risikoen for væsentlig fejlinformation i årsregnskabet, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl, udformer og udfører revisionshandlinger som reaktion på disse risici samt opnår revisionsbevis, der er tilstrækkeligt og egnet til at danne grundlag for vores konklusion. Risikoen for ikke at opdage væsentlig fejlinformation forårsaget af besvigelser er højere end ved væsentlig fejlinformation forårsaget af fejl, idet besvigelser kan omfatte sammensværgelser, dokumentfalsk, bevidste udeladelser, vildledning eller tilsidesættelse af intern kontrol.
- Opnår vi forståelse af den interne kontrol med relevans for revisionen for at kunne udforme revisionshandlinger, der er passende efter omstændighederne, men ikke for at kunne udtrykke en konklusion om effektiviteten af Nordsøenhedens interne kontrol.
- Tager vi stilling til, om den regnskabspraksis, som er anvendt af ledelsen, er passende, samt om de regnskabsmæssige skøn og tilknyttede oplysninger, som ledelsen har udarbejdet, er rimelige.
- Konkluderer vi, om ledelsens udarbejdelse af årsregnskabet på grundlag af regnskabsprincippet om fortsat drift er passende, samt om der på grundlag af det opnåede revisionsbevis er væsentlig usikkerhed forbundet med begivenheder eller forhold, der kan skabe betydelig tvivl om Nordsøenhedens evne til at fortsætte driften. Hvis vi konkluderer, at der er en væsentlig usikkerhed, skal vi i vores revisionspåtegning gøre opmærksom på oplysninger herom i årsregnskabet eller, hvis sådanne oplysninger ikke er tilstrækkelige, modificere vores konklusion. Vores konklusioner er baseret på det revisionsbevis, der

er opnået frem til datoen for vores revisionspåtegning. Fremtidige begivenheder eller forhold kan dog medføre, at Nordsøenheden ikke længere kan fortsætte driften.

- Tager vi stilling til den samlede præsentation, struktur og indhold af årsregnskabet, herunder noteoplysningerne, samt om årsregnskabet afspejler de underliggende transaktioner og begivenheder på en sådan måde, at der gives et retvisende billede heraf.

Vi kommunikerer med den øverste ledelse om blandt andet det planlagte omfang og den tidsmæssige placering af revisionen samt betydelige revisionsmæssige observationer, herunder eventuelle betydelige mangler i intern kontrol, som vi identificerer under revisionen.

### Udtalelse om ledelsesberetningen

Ledelsen er ansvarlig for ledelsesberetningen.

Vores konklusion om årsregnskabet omfatter ikke ledelsesberetningen, og vi udtrykker ingen form for konklusion med sikkerhed om ledelsesberetningen.

I tilknytning til vores revision af årsregnskabet er det vores ansvar at læse ledelsesberetningen og i den forbindelse overveje, om ledelsesberetningen er væsentligt inkonsistent med årsregnskabet eller vores viden opnået ved revisionen eller på anden måde synes at indeholde væsentlig fejlinformation.

Vores ansvar er derudover at overveje, om ledelsesberetningen indeholder krævede oplysninger i henhold til årsregnskabslovens regler.

Baseret på det udførte arbejde er det vores opfattelse, at ledelsesberetningen er i overensstemmelse med årsregnskabet og er udarbejdet i overensstemmelse med kravene i årsregnskabsloven. Vi har ikke fundet væsentlig fejlinformation i ledelsesberetningen.



## Erklæring i henhold til anden lovgivning og øvrig regulering

### Udtalelse om juridisk-kritisk revision og forvaltningsrevision

Ledelsen er ansvarlig for, at de dispositioner, der er omfattet af regnskabsaflæggelsen, er i overensstemmelse med meddelte bevillinger, love og andre forskrifter samt med indgåede aftaler og sædvanlig praksis. Ledelsen er også ansvarlig for, at der er taget skyldige økonomiske hensyn ved forvaltningen af de midler og driften af den virksomhed, der er omfattet af årsregnskabet. Ledelsen har i den forbindelse ansvar for at etablere systemer og processer, der understøtter sparsommelighed, produktivitet og effektivitet.

I tilknytning til vores revision af årsregnskabet er det vores ansvar at gennemføre juridisk-kritisk revision og forvaltningsrevision af udvalgte emner i overensstemmelse med standarderne for

offentlig revision. I vores juridisk-kritiske revision efterprøver vi med høj grad af sikkerhed for de udvalgte emner, om de undersøgte dispositioner, der er omfattet af regnskabsaflæggelsen, er i overensstemmelse med de relevante bestemmelser i bevillinger, love og andre forskrifter samt indgåede aftaler og sædvanlig praksis. I vores forvaltningsrevision vurderer vi med høj grad af sikkerhed, om de undersøgte systemer, processer eller dispositioner understøtter skyldige økonomiske hensyn ved forvaltningen af de midler og driften af den virksomhed, der er omfattet af årsregnskabet.

Hvis vi på grundlag af det udførte arbejde konkluderer, at der er anledning til væsentlige kritiske bemærkninger, skal vi rapportere herom i denne udtalelse.


Vi har ingen væsentlige kritiske bemærkninger at rapportere i den forbindelse.

København, den 14. april 2023

Rigsrevisionen  
CVR-nr. 77 80 61 13

Yvan Pedersen  
Afdelingschef

Marie Katrine Bisgaard Lindeløv  
Kontorchef



**Vores opgaver  
er af stor sam-  
fundsmæssig  
betydning, nu og i  
fremtiden**

