

nordsøfonden

ÅRSRAPPORT 2021

.....

Nordsøfonden & Nordsøenheden





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

Årsrapporten for 2021 for Nordsøfonden (side 1-34) og for Nordsøenheten (side 35-54) er samlet i dette dokument.



ÅRSRAPPORT 2021

NORDSØFONDEN





INDHOLD

NORDSØFONDEN

Oplysninger om Nordsøfonden	2
Hovedtal	3
Ledelsesberetning	5
Regnskabspraksis	12
Regnskab	16
Ledelsespåtegning	25
Revisionspåtegninger	26
Licenser og kort	33

Fotos: Nordsøfonden, TotalEnergies, Unsplash



Oplysninger om Nordsøfonden

Nordsøfonden
Rentemestervej 8
2400 København NV

Telefon: 72 26 57 50
Hjemmeside: www.nordsoefonden.dk
CVR-nr: 29 43 50 65

Hjemstedskommune: København

Regnskabsperiode: 1. januar 2021 - 31. december 2021, 16. regnskabsår

Nordsøfonden administreres af Nordsøenheden

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

Nordsøfonden er den danske stats olie- og gasaktør. Vi producerer olie og gas og er derved med til at sikre forsyningen af energi og råstoffer samt skaffe indtægter til statskassen.

Nordsøfonden deltager på vegne af staten i licenserne på dansk område og er blandt andet partner med 20 procent andel i DUC (Dansk Undergrunds Consortium), der i 2021

stod for omkring 85 procent af den danske olie- og gasproduktion.

Nordsøfondens opgave er at skabe værdi ved at udnytte ressourcerne bedst muligt.

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



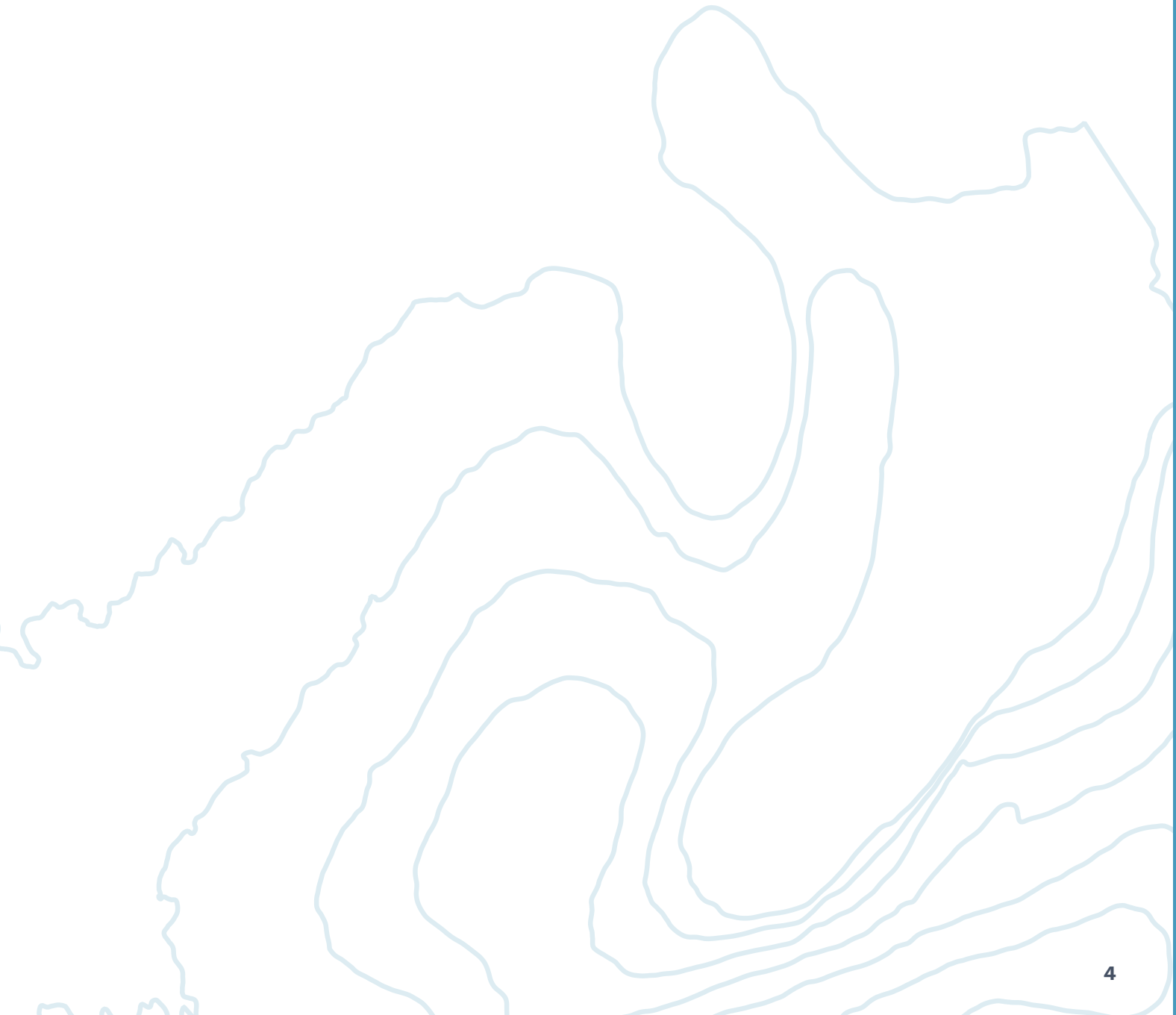


Hovedtal

	2021	2020	2019	2018	2017
Olieproduktion i tønder pr. dag i gennemsnit (afrundet)	11.200	12.100	17.700	20.100	23.100
Gasproduktion i MWh pr. dag (afrundet)	5.800	6.800	15.700	21.600	25.000
Gennemsnitlig oliepris pr. tønde for året (Brent) kr.	446	275	427	449	357
Gennemsnitlig gaspris pr. MWh for året kr.	313	50	85	143	105
mio. kr	2021	2020	2019	2018	2017
Nettoomsætning	2.481	1.273	3.280	4.382	4.058
Efterforskningsaktiviteter	16	44	84	34	47
Resultat før finansielle poster	665	-473	791	1.455	874
Resultat af finansielle poster	-133	-176	-168	-155	-233
Årets resultat	341	125	565	464	466
Investering i materielle anlægsaktiver	768	831	666	669	274
Egenkapital	2.543	2.202	2.077	1.913	2.449
Balancesum	8.987	8.032	7.455	7.795	8.248
Betalte skatter	14	263	806	1.429	1.019
Udbytte betalt til staten	-	-	400	1.000	600



LEDELSESBERETNING NORDSØFONDEN





Ledelsesberetning

Året i hovedtræk

Året 2021 bød på markante stigninger i priserne på olie og gas, hvor gasprisen nåede et hidtil uset niveau.

Udbredelsen af Covid-19 og følgevirkningerne af pandemien har igen i 2021 ramt store dele af verdenen, og også Nordsøfondens forretning har været påvirket. Pandemien gav blandt andet fortsat udfordringer for dele af genopbygningen af Tyra feltet samt udskydelser og aflysninger af aktiviteter i Nordsøen.

2021 har desuden været præget af en lovende udvikling inden for aktiviteter med CCS (fangst og lagring af CO₂ i undergrunden) i Danmark.

Genopbygningen af Tyra feltet fortsætter

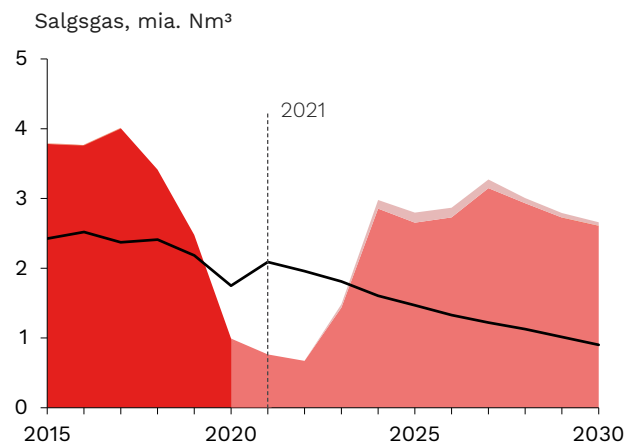
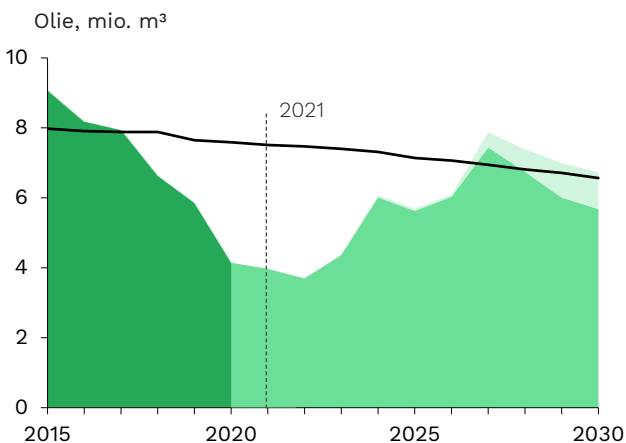
Genopbygningen af Tyra feltet var i 2021 fortsat Nordsøfondens væsentligste aktivitet, og DUC investerer mere end 20 mia. kr. i de nye faciliteter.

De nye anlæg konstrueres i Italien, Singapore og Indonesien, og udbredelsen af Covid-19 har igen i 2021 budt på udfordringer og medført forsinkelser på flere af de værfter, hvor de nye faciliteter bygges. Produktionen fra de nye anlæg forventes fortsat genoptaget i juni 2023, hvor Tyra II igen vil være et vigtigt knudepunkt for den producerede gas i den danske del af Nordsøen.

Den danske produktion af olie og gas bidrager positivt til Europas forsyningssikkerhed samt til den danske betalings- og handelsbalance, idet olie og gas handles på det internationale energimarked.

Danmark har i mange år været nettoeksportør af olie og gas, dvs. produktionens størrelse har oversteget det danske forbrug. Nedlukning af Tyra feltet har dog reduceret den danske produktion væsentligt i en årrække, især gasproduktionen. Når Tyra II igen kommer i produktion, vil den danske produktion af gas igen overstige det forventede forbrug, jf. nedenstående graf.

Dansk produktion og forbrug af olie og gas 2015-2030



■ Produktion
 ■ Forventet produktion
 ■ Mulige ressourcer
 — Forbrug



En vigtig milepæl i Tyra II projektet blev nået i september 2021 med installation af tre nye moduler og to nye broer på Tyra Øst ved hjælp fra verdens største kranfartøj. Herefter følger et stort arbejde i Nordsøen med sammenkobling og klargøring af de nye anlæg. De mange ekstra medarbejdere vil i de kommende år være indkvarteret på beboelsesplatformen Haven, der i efteråret 2021 blev midlertidigt broforbundet til de nye anlæg på Tyra Øst.

Yderligere tre nye moduler og to broer til Tyra Vest er konstrueret i Singapore og forventes at blive installeret i foråret 2022. Installation af kontrol- og beboelsesmodulet, der bygges i Italien, forventes at ske på samme tid.

Markant stigning i olie- og gaspriser

Pandemien har siden begyndelsen af 2020 påvirket aktivitetsniveauet i store dele af verdenen. Det har skabt stor uforudsigelighed om behovet for energi og derved også for priserne på energi. Mens 2020 bød på lavere priser på olie og gas med store udsving, har 2021 været præget af markant stigende olie- og gaspriser.

Olieprisen var i starten af 2021 omkring 50 USD pr. tønde og steg gennem året til et maksimum på 86 USD pr. tønde. Den markante prisstigning

er primært drevet af en stigende efterspørgsel, specielt i Kina, USA, Europa og dele af Asien som følge af udbredelsen af corona-vacciner og et mere åbent samfund.

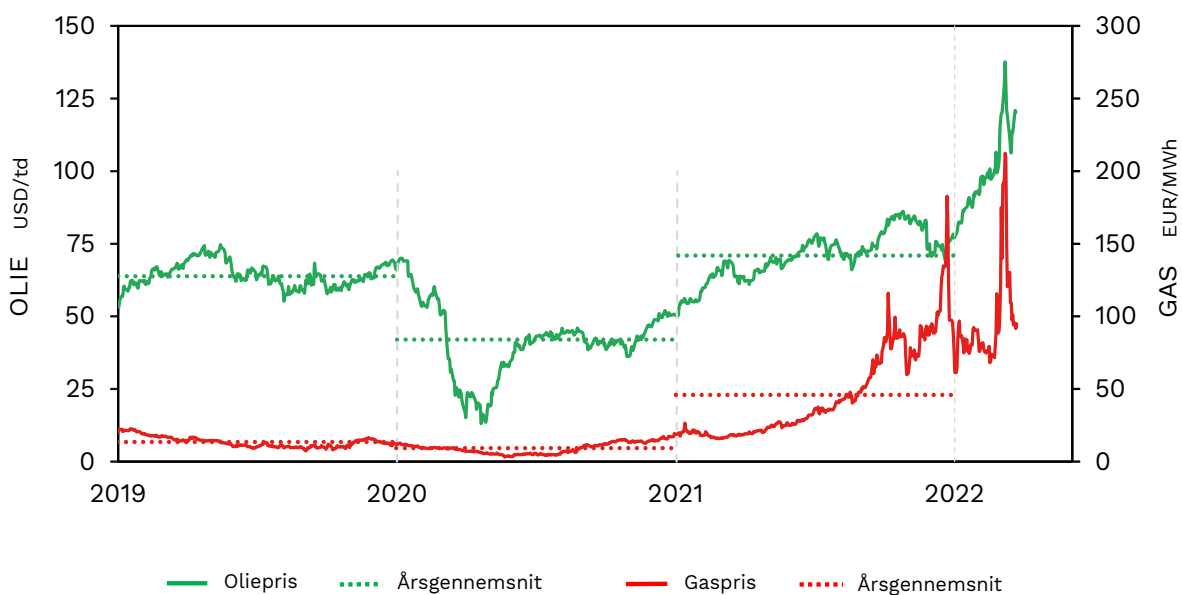
Prisen på gas steg i 2021 til et niveau, der ikke er set tidligere. Prisstigningen fortsatte også hen over sommeren, hvor prisen ellers normalt falder. I slutningen af december 2021 ramte prisen kortvarigt 183 EUR/MWh, men ved udgangen af 2021 var prisen faldet til omkring 75 EUR/MWh, hvilket fortsat er et historisk højt niveau.



Prisen på gas steg i 2021 til et niveau, der ikke er set tidligere. Ved udgangen af året var priserne fortsat historisk høje

Den markante prisstigning på gas har været påvirket af den spændte geopolitiske situation. Der har ydermere været en lavere gasproduktion samt en lavere elproduktion fra vindmøller og vandkraft. Samtidigt har der været vedligeholdelsesarbejder på gasnettet, og gaslagrene i Europa har været mindre fyldte end normalt. Derudover har Europa ligget i konkurrence med

Udvikling af olie- og gaspriser 2019-2022





Asien om at modtage leverancer af flydende gas (LNG) og samtidig haft mindre import af gas fra Rusland.

Mulig udbygning af Solsort fundet

Oliefundet Solsort ligger nordligt i den danske del af Nordsøen. Fundet strækker sig ind over licens 4/98, 3/09 og 7/89 (Syd Arne). Området kaldes samlet for Solsort Unit.

I 2021 skete en række ændringer i licensgruppernes sammensætning. Ineos overtog Hess' danske aktiviteter, og Neptune solgte sine danske aktiviteter til Danoil. I dag er der således tre partnere i Solsort Unit - Ineos, Nordsøfonden og Danoil. Ineos er nu operatør af såvel Solsort Unit som Syd Arne feltet.

Der er i 2021 blevet arbejdet med at modne en udbygning af den vestlige del af Solsort fundet som en første fase. Denne fase omfatter to meget lange brønde boret fra den nærliggende Syd Arne platform, og der blev ved udgangen af 2021 indgået en aftale om vilkår for en opkobling til anlæggene på Syd Arne feltet. Arbejdet med modning af projektet fortsætter, og en beslutning om udbygning af feltet forventes at kunne træffes i 2022.

Produktion fra Ravn feltet indstillet

Produktion af olie fra Ravn feltet begyndte i 2017, men produktionen måtte indstilles i foråret 2020 på grund af problemer med produktionsboringen. Operatøren, Wintershall, vurderer, at der ikke er basis for genetablering af produktion fra Ravn feltet.

Gennem 2021 er der foretaget vurderinger af, om det er muligt at igangsætte produktion af olie fra et andet område af licens 5/06, kaldet "Greater Ravn". Resultaterne fra de gennemførte studier og vurderinger viser, at der ikke er basis for etablering af nye anlæg og borer for igangsættelse af produktion fra et større område af licensen. Dette er ved udgangen af 2021 meddelt til Energi styrelsen.

Der udestår nu en permanent lukning af Ravn feltet og fjernelse af anlæggene. Licensen forventes herefter tilbageleveret i løbet af et par år.

Projekt Bifrost – CCS

Nordsøfonden indgik i 2021 sammen med partnerne i DUC et CCS-partnerskab med Ørsted og DTU omkring projekt Bifrost.

I projekt Bifrost vil Nordsøfonden sammen med partnerne modne potentialet for transport og lagring af CO₂ offshore. Det skal ske ved genbrug af eksisterende infrastruktur på DUC's Harald felt i den danske del af Nordsøen.

Det forventes, at Bifrost projektet ved opstart i 2027 vil have en lagringskapacitet på 3 mio. tons CO₂ om året. Til sammenligning skal Danmark skære omtrent 20 mio. tons yderligere ned på den samlede udledning af drivhusgasser for at nå reduktionen på 70 procent i 2030. "Pilot"-projektet forventes dermed at kunne levere 15 procent af denne reduktion.



Nordsøens udtjente felter, den eksisterende infrastruktur og branchens erfaring kan bidrage til, at der kan opnås store CO₂-reduktioner ved at lagre CO₂ i undergrunden

Projekt Bifrost blev i december 2021 tildelt en delvis finansiering på 75 mio. kr. fra EUDP (Det Energiteknologiske Udviklings- og Demonstrationsprogram finansieret af midler fra finansloven og forskningsreserven). Den delvise finansiering vil bidrage til, at projektet i årene 2022 og 2023 kan modne konceptet.

Aktiviteter i DUC

Året 2021 har været præget af udskydelser af aktiviteter i DUC. I efteråret meddelte operatøren TotalEnergies desværre en udsættelse af tidspunktet for beslutning om investering i udbygning af de to projekter Valdemar Bo Syd og Halfdan



Nord. Begge udbygninger planlægges tilknyttet eksisterende infrastruktur.

Projekterne er modnet gennem flere år, og planen var opstart af olieproduktion i 2024. Med de seneste planer er begge projekter udsat med ca. 2-3 år. Nordsøfonden arbejder for, at igangsættelse af nye projekter i DUC kan ske hurtigere end de nuværende planer indikerer, blandt andet for at sikre optimal udnyttelse af allerede eksisterende anlæg og de nye Tyra produktionsanlæg.

I 2020 igangsatte partnerne i DUC en vurdering af mulighederne for elektrificering af driften af DUC's anlæg i Nordsøen. I dag drives anlæggene i Nordsøen primært ved brug af gasturbiner.

DUC har i dag

13

producerende felter og er et joint venture mellem TotalEnergies, Noreco og Nordsøfonden

Alle hidtil skitserede løsninger indebærer store omkostninger og er økonomisk udfordret. Analyserne omkring mulige scenarier for elektrificering fortsætter. Energistyrelsen har ligeledes igangsat en analyse af mulighederne for elektrificering af anlæggene i Nordsøen. Nordsøfonden deltager sammen med DUC-partnerne og andre selskaber i dette arbejde.

Efterforskning

Efterforskningsaktiviteterne i 2021 har været præget af udskydelser og aflysninger. De væsentligste aktiviteter er følgende:

- I licens 9/16 i den østlige del af Centralgraven er Wintershall Dea operatør. Det vurderes nu,

at den boring, licensen er forpligtet til at bore, ikke længere er rentabel. I lyset af Nordsøaftalen fra december 2020 afventes der en afgørelse fra Energistyrelsen af, om licensen kan tilbageleves, uden at forpligtelsesboringen Vibe-1 skal bores.

- I Eneretsbevillingen har DUC en forpligtelse til at udføre en efterforskningsboring med diatomit-aflejringer som mål. Fristen for påbegyndelse af boringen er blevet udsat til 1. juli 2022. DUC ser ikke for nuværende økonomisk belæg for at efterforske disse aflejringer og er derfor i dialog med Energistyrelsen om vilkårene for, at forpligtelsen til at bore kan bortfalde.
- Robin Hood området ligger i licens 12/06 og omfatter de to fund, Lille John og Broder Tuck. Dana er operatør i licensen. Arbejdet med at modne de to fund fortsætter i 2022 og skal afklare, om udbygning af et eller begge fund er kommercielt muligt.
- Ineos er operatør i licens 1/06, hvor der fortsat arbejdes på at modne Finke prospektet samt andre efterforskningsmål. Det videre arbejde i licensen afventer, om Ineos træffer beslutning om udbygning af Hejre fundet i nabolicensen 5/98.

Nordsøaftalen fra december 2020 medfører stop for alle kulbrinteaktiviteter i 2050. Som konsekvens heraf forventes det, at der fremover ikke vil blive tildelt flere efterforskningslicenser på dansk område, og at der derfor ikke vil blive igangsat yderligere, væsentlige efterforskningsaktiviteter.

Samfundsansvar og dataetik

Danmark er på vej til at blive et CO₂-neutralt samfund, og Nordsøfonden bakker op om Paris-aftalen samt Danmarks målsætning om 70 procent reduktion af CO₂-udledningerne i 2030.

Produktion og udnyttelse af olie og gas belaster både miljøet og klimaet. Nordsøfonden skal derfor – sammen med de øvrige aktører i den danske del af Nordsøen – arbejde for, at produktionen sker ansvarligt.



Ansvarlighed skal tænkes ind i alle Nordsøfondens aktiviteter. Det betyder blandt andet, at skadelige udledninger til miljøet, herunder klimagasser, skal reduceres, og at sikkerheden offshore skal prioriteres højt, så risikoen for ulykker nedbringes.



Olie- og gasbranchen er i gang med en afgørende forandring, og viden fra sektoren skal udnyttes i den grønne omstilling

Kampen mod klimaforandringerne kræver innovative løsninger og afprøvning af nye teknologier. Hele olie- og gasbranchen er i gang med en afgørende forandring, og viden fra sektoren skal udnyttes i den grønne omstilling.

I 2021 har der været stor fokus på CCS, som kan blive en vigtig brik i at nå Danmarks reduktionsmål. Her kan Nordsøens udtjente felter, den eksisterende infrastruktur og branchens viden og erfaring bidrage til, at der kan opnås store CO₂-reduktioner ved at lagre CO₂ i undergrunden. Nordsøfonden har udvidet sine aktiviteter og deltager blandt andet i projekt Bifrost, hvor potentialet for lagring af CO₂ i Harald feltet skal modnes.

Nordsøfondens og Nordsøenhedens redegørelse for samfundsansvar (CSR-rapport) for 2021, jf. årsregnskabsloven § 99a, findes på Nordsøfondens hjemmeside: 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.

Nordsøfondens og Nordsøenhedens redegørelse for politik for dataetik for 2021, jf. årsregnskabsloven §99 d, findes i CSR-rapporten og redegør for, hvordan Nordsøenheden arbejder med dataetiske spørgsmål. Nordsøfonden er ikke omfattet af årsregnskabsloven § 99b.

Risici

Nordsøfonden arbejder for at skabe værdi af aktiviteterne til gavn for det danske samfund, 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 værdiskabelse. Prisernes store udsving, herunder et markant fald i 2020 og store prisstigninger gennem 2021, har skabt usikkerhed i industrien og påvirket selskabernes investeringslyst. Desuden har pandemien i perioder betydet nedlukning af lande samt øget økonomisk usikkerhed. Dette har påvirket produktion, handel, transport og energiforbrug samt investeringer.

De seneste års tendens til, at olie- og gasselskaberne har et faldende incitament til at igangsætte nye projekter, er fortsat i 2021. Nordsøfonden oplever desuden, at sektoren i dag har en mere kortsigtet tilgang til investeringer. Derved begrænses Nordsøfondens mulighed for at skabe værdi. Nordsøfonden har som statsdeltager fokus på, at værdien af det danske olie- og gasproduktionspotentiale realiseres i perioden frem til nedlukning af Nordsøen.



Nordsøfonden arbejder for at skabe værdi til gavn for det danske samfund

Vedligeholdelse af især de ældre platforme har været i fokus de seneste år, fordi platformenes stand udgør en betydelig risiko for miljø og sikkerhed samt for længevarende nedlukning af produktionen fra Nordsøen. For at imødegå den-



ne risiko presser Nordsøfonden på for, at vedligeholdelsesarbejde og modifikationer af anlæg gennemføres i takt med, at behovet opstår.

Regnskabsberetning

Nordsøfondens andel af produktionen i DUC udgjorde i 2021 4,1 mio. tønder olie svarende til 11.200 tønder pr. dag. Det er et fald på 8 procent i forhold til produktionen i 2020.



Nordsøfonden investerede knap 725 mio. kr. i genopbygningen af Tyra feltet i 2021

Gasproduktionen i 2021 var 2,1 mio. MWh, hvilket er 15 procent lavere i forhold til gasproduktionen i 2020.

Faldet i olie- og gasproduktion skyldes væsentligst felternes naturlige produktionsfald og for ringe fokus på produktionsoptimering.

Med en gennemsnitlig Brent oliepris i 2021 på 71 USD pr. tønde, 70 procent højere end i 2020, og en gennemsnitlig gaspris på 42 EUR pr. MWh i samme periode, seks gange så høj som i 2020, blev Nordsøfondens samlede omsætning på 2,5 mia. kr. Nordsøfonden foretager ikke finansiel afdækning af olie- og gaspriserne.

Nordsøfondens andel af produktionsomkostningerne udgjorde 1 mia. kr. I 2021 investerede Nordsøfonden knap 725 mio. kr. i genopbygning af Tyra feltet. Nordsøfondens samlede investeringer var på 768 mio. kr.

Nordsøfonden har i 2021 anvendt 16 mio. kr. på efterforsknings- og vurderingsaktiviteter. I Nordsøfondens regnskab indgår betalte selskabs- og kulbrinteskatter med 14 mio. kr. Der er ikke

overført udbytte til staten, men derimod optaget yderligere statslån på 500 mio. kr. til finansiering af genopbygningen af Tyra feltets anlæg.

Nordsøfondens nettoresultat for 2021 blev et overskud på 341 mio. kr. mod et overskud på 125 mio. kr. i 2020. Resultatet for 2021 er bedre end forventet, især som følge af de væsentligt højere olie- og gaspriser i gennemsnit for året.

Forventninger til 2022

Krigen i Ukraine har medført en markant stigning i olie- og gaspriserne, og det er umuligt at spå om udviklingen heri for de kommende år. Nordsøfondens resultat er stærkt afhængigt af de løbende olie- og gaspriser.

Den igangværende genopbygning af Tyra feltets anlæg medfører fortsat en reduceret produktion i DUC. I 2022 forventes olie- og gasproduktionen noget under niveauet i 2021 som følge af felternes naturlige produktionsfald.

Nordsøfondens investeringer i 2022 er væsentligst investeringer i genopbygningen af Tyra feltet og forventes at blive omkring 1 mia. kr., hvilket er omkring 25 procent højere end i 2021.

Produktionsomkostningerne forventes at være på niveau med 2021. Det forventede omfang af efterforskningsaktiviteter i 2022 er i lyset af Nord-søaftalen meget begrænset.

Markante stigninger eller fald i olie- og gaspriserne vil påvirke resultatet for 2022. Med et prisniveau for året på 95 USD pr. tønde for olie og 70 EUR pr. MWh gas forventes et resultat omkring 400 mio. kr.

Efterfølgende begivenheder

Der er ikke konstateret efterfølgende begivenheder, som påvirker vurderingen af årsrapporten for 2021.



REGNSKABSPRAKSIS NORDSØFONDEN





Regnskabspraksis

Regnskabsgrundlag

Årsrapporten for Nordsøfonden for 2021 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 posten produktionsomkostninger indgår omkostninger til produktion og transport af olie og gas frem til leveringspunktet. I det omfang der sælges mindre end andelen af den producerede olie (underløft), indregnes dette til salgspris under periodeafgrænsningsposter (aktiv).

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

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

Finansielle indtægter og omkostninger omfatter renter, realiserede og urealiserede valutakursreguleringer, 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 værdiansættes til kostpris med fradrag af akkumulerede af- og nedskrivninger.

Kostpris for produktionsanlæg mv. omfatter direkte og indirekte omkostninger medgået til vurderings- og produktionsbrønde samt produktionsudstyr mv. for felter, der vurderes kommercielle. Kostpris inkluderer nutidsværdi af skønnede omkostninger til nedtagning og bortskaffelse af aktivet samt reetablering. Afskrivning på produktionsanlæg mv. foretages 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.

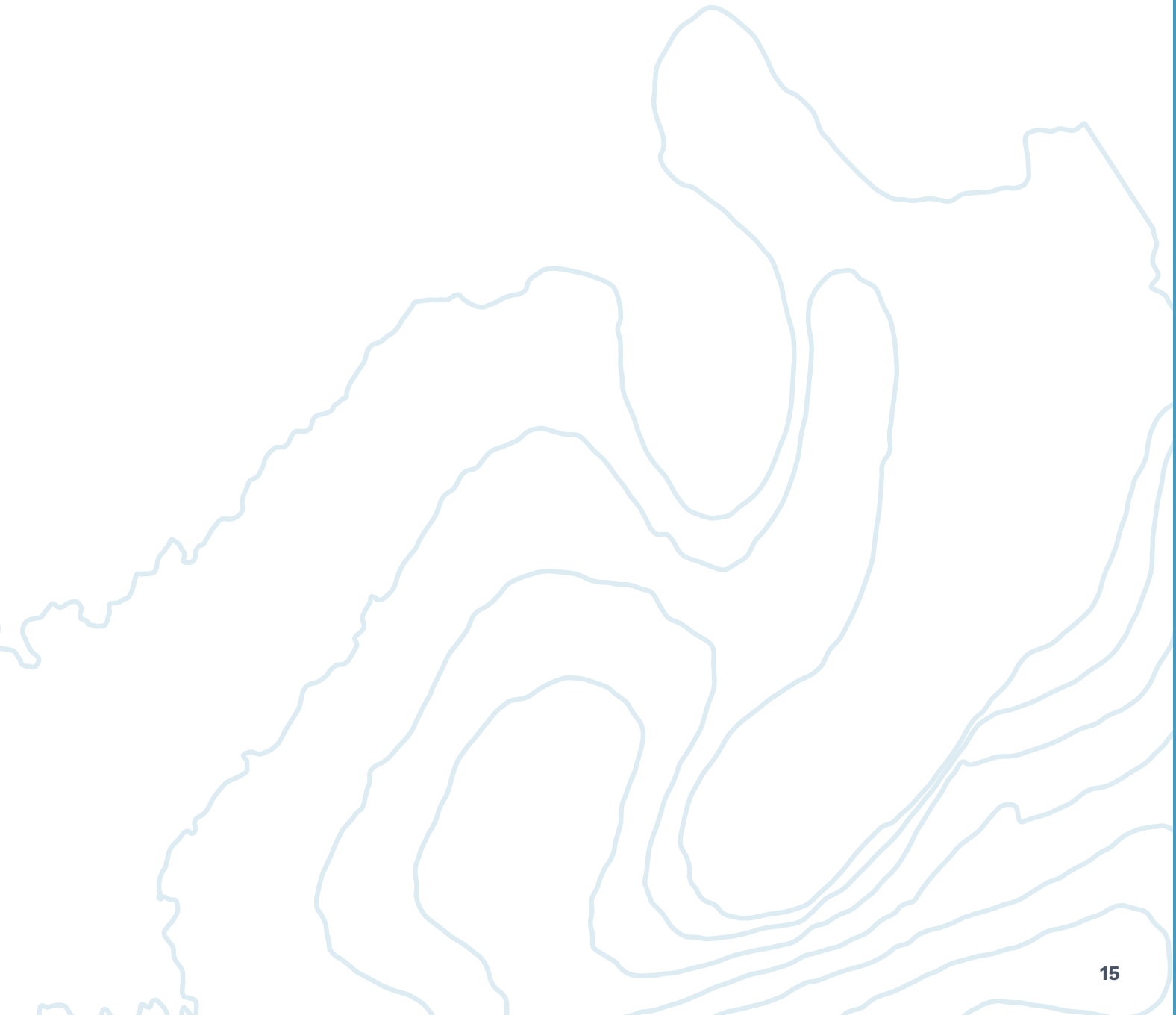
Langfristet gæld vedrører gæld til staten og måles til amortiseret kostpris.

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.	2021	2020
1	Nettoomsætning	2.480,5	1.272,5
	Produktionsomkostninger	-994,1	-982,6
7	Afskrivninger på produktionsanlæg mv.	-775,7	-757,1
	Øvrige indtægter	0,7	59,6
	Bruttoresultat	711,4	-407,6
	Efterforskningsomkostninger	-15,5	-43,8
2	Administrationsomkostninger	-30,5	-21,5
	Resultat før finansielle poster	665,4	-472,9
3	Finansielle indtægter	27,9	7,1
4	Finansielle omkostninger	-160,9	-182,9
	Resultat før skat	532,4	-648,7
5	Skat af årets resultat	-191,4	773,7
	Årets resultat	341,0	125,0
6	Forslag til resultatdisponering		



Balance 31. december

Aktiver

Note	mio. kr.	2021	2020
7	Materielle anlægsaktiver		
	Produktionsanlæg mv.	2.699,1	3.130,5
	Produktionsanlæg mv. under udførelse	2.239,0	1.569,4
	Anlægsaktiver i alt	4.938,1	4.699,9
	Lager, råolie og reservedele	214,8	220,7
	Tilgodehavender		
	Tilgodehavender fra olie- og gassalg	355,8	133,6
	Andre tilgodehavender, inkl. hos operatører	11,5	12,2
	Periodeafgrænsningsposter	119,4	439,0
5	Tilgodehavende skat	0,0	113,2
5	Udskudt skat	2.001,0	2.042,0
		2.702,5	2.960,7
	Likvide beholdninger	1.346,4	371,3
	Omsætningsaktiver i alt	4.048,9	3.332,0
	Aktiver i alt	8.987,0	8.031,9



Balance 31. december

Passiver

Note	mio. kr.	2021	2020
	Egenkapital jf. nedenfor	2.543,3	2.202,3
	Egenkapital i alt	2.543,3	2.202,3
8	Hensættelse til reetablering	4.834,9	4.479,9
	Hensatte forpligtelser i alt	4.834,9	4.479,9
9	Gæld til staten	1.030,1	538,8
	Langfristede gældsforpligtelser i alt	1.030,1	538,8
	Anden gæld, inkl. til operatører	504,1	330,3
5	Skyldig skat	23,5	-
	Periodeafgrænsningsposter	51,1	480,6
	Kortfristede gældsforpligtelser i alt	578,7	810,9
	Gældsforpligtelser i alt	6.443,7	5.829,6
	Passiver i alt	8.987,0	8.031,9
	Egenkapitalopgørelse		
	Saldo 1. januar	2.202,3	2.077,3
	Årets resultat	341,0	125,0
	Udbytte betalt til staten	-	-
	Egenkapital 31. december	2.543,3	2.202,3
10	Eventualforpligtelser, eventualaktiver og andre økonomiske forpligtelser		
11	Nærtstående parter og ejerforhold		



Pengestrømsopgørelse

Note	mio. kr.	2021	2020
	Resultat før finansielle poster	665,4	-472,9
	Af- og nedskrivninger	775,7	698,5
	Ændring i driftskapital mv.	-188,2	-147,4
5	Betalte skatter	-13,6	-263,1
	Renteindbetalinger	6,6	5,5
	Renteudbetalinger	-3,8	-12,0
	Pengestrøm fra driftsaktivitet	1.242,1	-191,4
	Investering i materielle anlægsaktiver	-767,5	-831,2
	Pengestrøm fra investeringsaktivitet	-767,5	-831,2
	Optagelse af statslige genudlån	495,4	540,4
	Udbytte betalt til staten	-	-
	Pengestrøm fra finansieringsaktivitet	495,4	540,4
	Årets pengestrømme	970,0	-482,2
	Likvider 1. januar	371,3	859,2
	Kursregulering vedrørende likvider	5,1	-5,7
	Likvide beholdninger 31. december	1.346,4	371,3



Noter til årsregnskabet

Note	mio. kr.	2021	2020
1	Nettoomsætning		
	Nordsøfondens omsætning omfatter fondens andel af olie- og gasproduktion i den danske sektor.		
	Salg af olie	1.851,9	1.210,4
	Salg af gas	628,6	62,1
	Nettoomsætning	2.480,5	1.272,5
2	Administrationsomkostninger		
	Nordsøenheden administrerer Nordsøfonden og oppebærer et vederlag herfor. Vederlaget fra Nordsøfonden fastlægges på finansloven og er omkostningsført i fondens regnskab for 2021 med 30,5 mio. kr. (21,5 mio. kr. i 2020). 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 1,7 mio. kr. (1,8 mio. kr. i 2020) og bestyrelsesvederlag 1,2 mio. kr. (1,2 mio. kr. i 2020).		
	Rigsrevisionen opkræver ikke honorar for udført revision.		
3	Finansielle indtægter		
	Renteindtægter i bank	6,4	5,4
	Renteindtægter i joint ventures	0,2	0,1
	Amortisering af kursgevinst - statsligt genudlån	4,3	1,6
	Valutakursregulering mv.	17,0	-
	Total	27,9	7,1



Noter til årsregnskabet

Note	mio. kr.	2021	2020
4	Finansielle omkostninger		
	Renteomkostninger bank og statslige genudlån	3,8	1,3
	Renteelement vedrørende reetableringsforpligtigelser	156,8	165,2
	Renteudgifter i joint ventures mv.	0,1	0,2
	Amortisering af kurstab - statsligt genudlån	0,2	-
	Valutakursreguleringer mv.	-	16,2
	Total	160,9	182,9
5	Skat af årets resultat		
	Årets aktuelle skat	142,0	0,0
	Årets regulering af udskudt skatteaktiv, jf. nedenfor	-125,5	-631,9
	Årets regulering af udskudt skattepassiv, jf. nedenfor	166,5	-157,4
	Regulering af tidligere års skat	8,3	15,6
	Årets skat i alt	191,4	-773,7
	Der specificeres således:		
	Beregnet kulbrinteselskabsskat	142,0	0,0
	Beregnet kulbrinteskot	0,0	0,0
	Regulering af udskudt kulbrinteselskabsskat	-11,8	-171,4
	Regulering af udskudt kulbrinteskot	52,9	-617,9
	Regulering af tidligere års skat	8,3	15,6
	I alt	191,4	-773,7



Noter til årsregnskabet

Note	mio. kr.	2021	Årets regulering	2020
5	Udskudt skat Aktiv vedr. reetableringsforpligtigelser og fremførbart under-skud mv.*)			
	Kulbrinteselskabsskat	906,6	3,7	902,9
	Kulbrinteskate	1.824,8	121,8	1.703,0
	I alt aktiv	2.731,4	125,5	2.605,9
	Passiv vedr. forskelsværdier mellem regnskabs- og skattemæssige værdier af anlægsaktiver			
	Kulbrinteselskabsskat	-187,9	8,1	-196,2
	Kulbrinteskate	-542,4	-174,7	-367,7
	I alt passiv	-730,4	-166,5	-563,9
	Netto udskudt skat	2.001,0	-41,0	2.042,0

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

	2021	2020
Skyldig og tilgodehavende skat		
Saldo 1. januar	-113,2	134,3
Skat af årets resultat	142,0	0,0
Betalt skat	-13,6	-263,1
Regulering af tidligere års skat	8,3	15,6
Saldo 31. december	23,5	-113,2
6 Forslag til resultatdisponering		
Årets resultat	341,0	125,0
Overført resultat (under egenkapital)	341,0	125,0



Noter til årsregnskabet

Note	mio. kr.	Produktions- anlæg mv. under udførelse	Produktions- anlæg mv.	I alt
7	Materielle anlægsaktiver			
	Kostpris 1. januar	1.576,9	28.104,8	29.681,7
	Afgang i året	-	-	-
	Tilgang i året	681,2	332,7	1.013,9
	Overførsel	-11,6	11,6	-
	Kostpris 31. december	2.246,5	28.449,1	30.695,6
	Af- og nedskrivninger 1. januar	7,5	24.974,3	24.981,8
	Afgang i året	-	-	-
	Periodens afskrivninger	-	775,7	775,7
	Af- og nedskrivninger 31. december	7,5	25.750,0	25.757,5
	Regnskabsmæssig værdi 31. december	2.239,0	2.699,1	4.938,1

Note	mio. kr.	2021	2020
8	Hensættelse til reetablering		
	Reetableringsforpligtigelse 1. januar	4.479,6	4.719,6
	Årets afholdte reetableringsomkostninger	-48,2	-252,6
	Årets ændring i nutidsværdi	156,8	165,2
	Regulering af forpligtelse ^{*)}	246,3	-152,3
	Reetableringsforpligtelse 31. december	4.834,5	4.479,9

^{*)} Regulering i 2020 og 2021 som følge af dels ændret skøn over omkostninger til reetablering samt tilgang af nye anlæg.

Af den samlede forpligtelse forventes 0,1 mia. kr. (0,0 mia. kr. i 2020) at forfalde indenfor de kommende 12 måneder, 1,7 mia. kr. (1,4 mia. kr. i 2020) 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- stol	Regnskabs- mæssig værdi
9	Lån via statens genudlånsordning		
	Saldo 1. januar	500,0	538,8
	Låneoptag	500,0	495,4
	Amortisering af overkurs		-4,1
	Saldo 31. december	1.000,0	1.030,1

Lånene forfalder i hhv. 2029 og 2031.

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 indledt voldgiftssager mod Nordsøfonden for at opnå en højere tarif for årene 2014-2019. Nordsøfonden forventer ikke, at sagen vil ende med en forøgelse af tidligere opkrævede tariffer. Derimod har Nordsøfonden 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. 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 2021 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 2021 samt resultatet af Nordsøfondens aktiviteter og pengestrømme for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2021.

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 4. april 2022

Anna Birgitta B. Jacobsen
Direktør, Nordsøenheden

Nordsøenhedens bestyrelse

Henrik Michael Normann
Formand

Karsten Sivebæk Knudsen
Næstformand

Barbara Plucnar Jensen

Birgitte Brinch Madsen

Christian Herskind Jørgensen

Henrik Martin Sass Larsen

Mads Bo Keis Andersen



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 2021 samt af resultatet af Nordsøfondens aktiviteter og pengestrømme for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2021 i overensstemmelse med årsregnskabsloven.

Vi har revideret årsregnskabet for Nordsøfonden for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2021, 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 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 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, 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 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 4. april 2022

PricewaterhouseCoopers
Statsautoriseret Revisionspartnerselskab
CVR-nr. 33 77 12 31

Gert Fisker Tomczyk
Statsautoriseret revisor
mne9777

Kim Danstrup
Statsautoriseret revisor
mne32201



Revisionspåtegninger

Den uafhængige revisors påtegning

Til erhvervsministeren

Revisionspåtegning på årsregnskabet

Konklusion

Rigsrevisionen har revideret årsregnskabet for Nordsøfonden for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2021, 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 2021 samt af resultatet af Nordsøfondens aktiviteter og pengestrømme for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2021 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 4. april 2022

Rigsrevisionen
CVR-nr. 77 80 61 13

Lone Lærke Strøm
Rigsrevisor

Marie Katrine Bisgaard Lindeløv
Kontorchef



LICENSER OG KORT NORDSØFONDEN





Licenser med deltagelse af Nordsøfonden, marts 2022

Vurdering, udbygning eller produktion

Licens		Tildeling	Operatør	Tilbagelevering
1/62	DUC	1962/2012	TotalEnergies EP Danmark A/S	2042
5/06*	Ravn, Hibonite	2006	Wintershall Noordzee B.V.	2044/2049
12/06	Broder Tuck, Lille John	2006	Dana Petroleum Denmark B.V.	2046
4/98 3/09	Solsort Unit	1998/2009	INEOS E&P A/S	2045

Efterforskning

Licens		Tildeling	Operatør	Tilbagelevering
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/licenser/

* Licenserne er under tilbagelevering



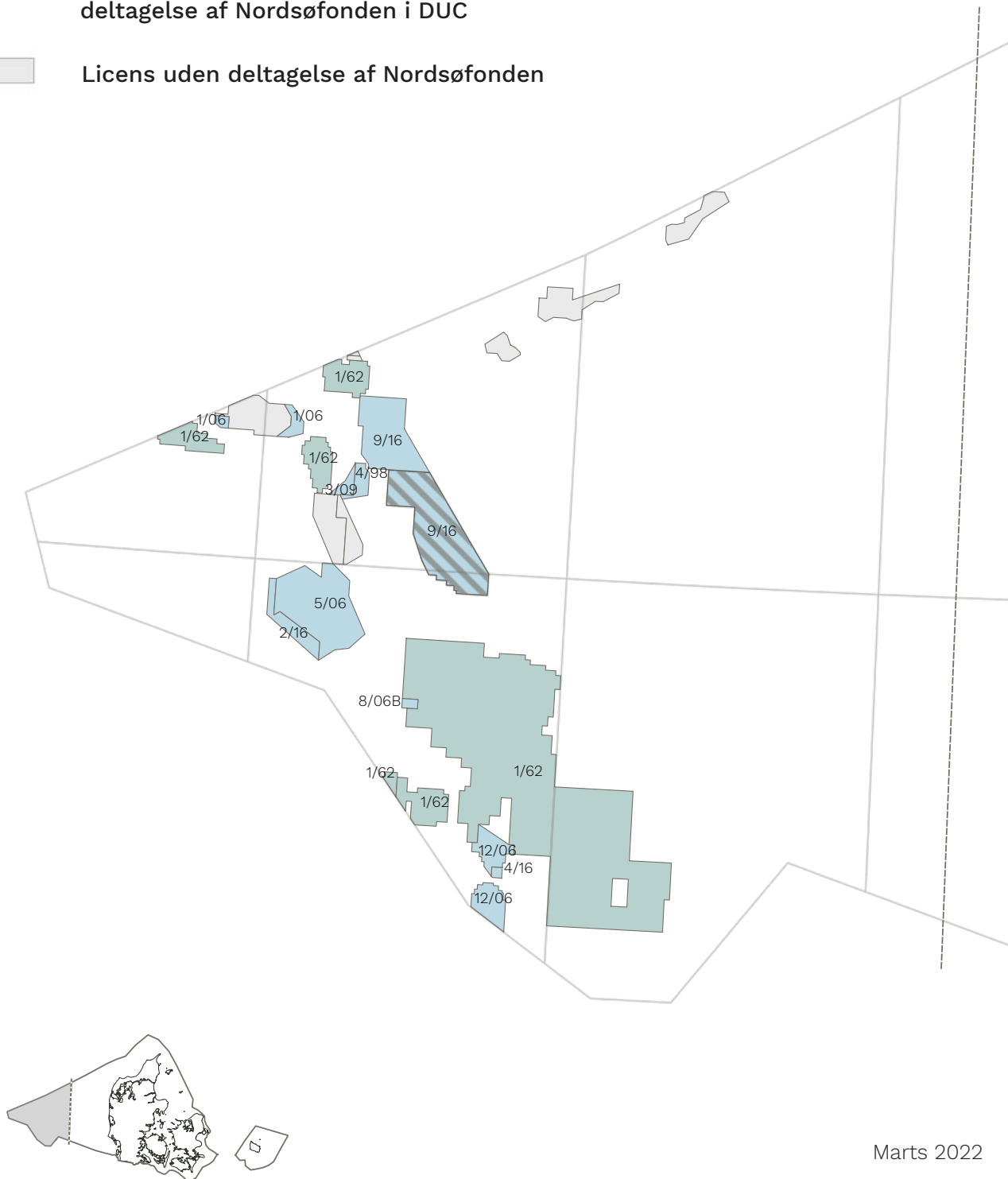
Licenskort

- Licens med deltagelse af Nordsøfonden**
Licenser med skraveringer er afgrænset i dybden

- Eneretsbevillingen med 20 procent deltagelse af Nordsøfonden i DUC**

- Licens uden deltagelse af Nordsøfonden**

6°15' Ø



Marts 2022



ÅRSRAPPORT 2021

NORDSØENHEDEN





INDHOLD

NORDSØENHEDEN

Oplysninger om Nordsøenheden	37
Ledelsesberetning	38
Nordsøenhedens bestyrelse	39
Regnskabspraksis	41
Regnskab	43
Ledelsespåtegning	48
Revisionspåtegninger	49



Oplysninger om Nordsøenheden

Nordsøenheden (selvstændig offentlig virksomhed)
Rentemestervej 8
2400 København NV

Telefon: 72 26 57 50
Hjemmeside: www.nordsoeenheden.dk
CVR-nr: 31 41 22 42

Hjemstedskommune: København

Regnskabsperiode: 1. januar 2021 - 31. december 2021, 8. regnskabsår

Direktion: Anna Birgitta B. Jacobsen

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

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

Bestyrelsen har i 2021 afholdt fire ordinære bestyrelsesmøder og et ekstraordinært bestyrelsesmøde.

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 olie- og gasressourcerne fra den danske del af Nordsøen 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 først og fremmest været at bidrage til udviklingen og værdiskabelsen i de licenser, Nordsøfonden deltager i. Der er især lagt en stor indsats i arbejdet vedrørende genopbygningen af Tyra feltets anlæg og modning af Solsort projektet.

Regeringen og et bredt politisk flertal har indgået en aftale om fangst, transport, lagring og anvendelse af CO₂ i Danmark (CCS). Dette vurderes at være et vigtigt redskab til at nedbringe udledningerne af CO₂.

CCS-aktiviteter ligger i naturlig forlængelse af Nordsøfondens nuværende aktiviteter. Erhvervsministeren har derfor anmodet Nordsøenheden om at undersøge og forberede mulighederne for, at Nordsøfonden kan deltage i kommende tilladelser til lagring af CO₂. Nordsøenheden har derfor aktivt bidraget til forskellige CCS-aktiviteter, og CCS er nu et strategisk indsatsområde for Nordsøenheden.

Nordsøenhedens resultat for 2021 blev et overskud på 6.007 t.kr. mod et underskud på 3.018 t.kr. i 2020.

Forventninger til 2022

Licensaktiviteterne 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 2023 samt i arbejdet med modning af Solsort projektet. Der vil desuden blive brugt ressourcer på at igangsætte aktiviteter i DUC med henblik på at bremse den faldende produktion.

I 2022 skal der tages politisk stilling til, hvilken rolle staten skal spille i CCS-aktiviteterne. Nordsøfonden har med sine kompetencer og historik fra olie- og gaslicenserne en naturlig rolle som deltager i CO₂-lagring. En statsdeltagelse kan skabe værdi for staten og generelt sikre varetagelse af statens interesser.

Desuden forventer Nordsøenheden at lægge en arbejdsindsats i CCS-projektet "Bifrost", som omfatter modning af et koncept for transport og lagring af CO₂ i DUC's Harald felt i Nordsøen.

Efterfølgende begivenheder

Der er ikke konstateret efterfølgende begivenheder, som påvirker vurderingen af årsrapporten for 2021.



Nordsøenhedens bestyrelse



Henrik Normann

Formand
Genudpeget juli 2020 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 juli 2020 for en 2-årig periode
Uafhængig

Formand, Investeringsskommiteen, SEED Capital Denmark
Bestyrelsesmedlem, Vækst-Invest Nordjylland A/S, D/S NORDEN, A/S Mototramp, 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 juli 2020 for en 2-årig periode
Uafhængig

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



Birgitte Brinch Madsen

Bestyrelsesmedlem
Genudpeget juli 2020 for en 2-årig periode
Uafhængig

Bestyrelsesformand, Rum A/S og Oreco A/S
Bestyrelsesmedlem, John Wood plc, Arkil Holding A/S, DEIF A/S, Investeringssforeningen Danske Invest og Danske Invest Select, Metroselskabet og Hovedstadens Letbane I/S og Holte Fjernvarme a.m.b.a.



Christian Herskind

Bestyrelsesmedlem
Genudpeget juli 2020 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 juli 2020 for en 2-årig periode
Uafhængig

CEO, Aktive Ejere



Mads Andersen

Bestyrelsesmedlem
Genudpeget juli 2020 for en 2-årig periode
Uafhængig

Bestyrelsesformand, Industrigruppen 3F og Industriens Pension

Næstformand, CO-industri

Bestyrelsesmedlem, Danmarks Innovationsfond



Regnskabspraksis

Regnskabsgrundlag

Årsrapporten for Nordsøenheden for 2021 er udarbejdet i overensstemmelse med årsregnskabslovens bestemmelser for virksomheder i regnskabsklasse B.

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

Generelt om indregning og måling

Regnskabet er udarbejdet med udgangspunkt i det historiske kostprisprincip.

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

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

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

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

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

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

Resultatopgørelsen

Indtægterne omfatter alene administrationsvederlag vedrørende administrationen af Nordsøfonden, som fastsættes ved lov.

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.	2021	2020
	Administrationsvederlag	30.500	21.500
	Andre driftsindtægter	276	-
	Indtægter i alt	30.776	21.500
	Administrationsomkostninger	24.757	24.494
	Resultat før finansielle poster	6.019	-2.994
1	Finansielle omkostninger	12	24
	Årets resultat	6.007	-3.018

2 Forslag til resultatdisponering



Balance 31. december

Aktiver

Note	t. kr.	2021	2020
	Tilgodehavender		
	Andre tilgodehavender	466	2.768
	Periodeafgrænsningsposter	3.392	1.084
	Tilgodehavender i alt	3.858	3.852
	Likvide beholdninger	20.278	15.747
	Omsætningsaktiver i alt	24.136	19.599
	Aktiver i alt	24.136	19.599



Balance 31. december

Passiver

Note	t. kr.	2021	2020
	Egenkapital	21.742	15.735
3	Egenkapital i alt	21.742	15.735
	Gæld		
	Leverandører af varer og tjenesteydelser	692	840
4	Anden gæld	1.702	3.024
	Kortfristede gældsforpligtelser i alt	2.394	3.864
	Gældsforpligtelser i alt	2.394	3.864
	Passiver i alt	24.136	19.599

5 Medarbejderforhold

6 Nærtstående parter og ejerforhold



Noter til årsregnskabet

Note	t. kr.	2021	2020
1	Finansielle omkostninger		
	Renteudgifter	12	24
	Total	12	24
2	Forslag til resultatdisponering		
	Årets resultat	6.007	-3.018
	Overført resultat (under egenkapital)	6.007	-3.018
3	Egenkapital (overført resultat)		
	Egenkapital 1. januar	15.735	18.753
	Årets resultat	6.007	-3.018
	Egenkapital 31. december	21.742	15.735
4	Anden gæld		
	Feriepengeforpligtigelse	858	796
	Indefrossen ferie til betaling	-	1.154
	Andet	844	1.074
	Anden gæld i alt	1.702	3.024



Noter til årsregnskabet

Note	t. kr.	2021	2020
5	Medarbejderforhold		
	Antal ansatte har i 2021 gennemsnitligt udgjort 18 personer (18 personer i 2020)		
	De samlede personaleomkostninger er indregnet under administrationsomkostninger og udgør:		
	Løn og gager	12.738	12.226
	Pension	2.073	2.004
	Lønrefusioner m.m.	-240	-276
	I alt	14.571	13.954
	Af ovenstående udgjorde løn og vederlag til direktionen	1.711	1.753
	Herudover udgør vederlag til bestyrelsen:		
	Henrik Normann - formand (10/2014)	370	370
	Karsten Knudsen - næstformand (10/2014)	160	160
	Barbara Plucnar Jensen (7/2020)	132	66
	Birgitte Brinch Madsen (10/2014)	132	132
	Christian Herskind (10/2014)	132	132
	Henrik Sass Larsen (7/2020)	132	66
	Mads Andersen (10/2014)	132	132
	Sanne Weidner (10/2014 - 7/2020)	-	66
	Søren Houman (4/2018 - 7/2020)	-	66
	I alt	1.190	1.190

6 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 2021 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 2021 samt resultatet af Nordsøenhedens aktiviteter for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2021.

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 4. april 2022

Anna Birgitta B. Jacobsen
Direktør, Nordsøenheden

Nordsøenhedens bestyrelse

Henrik Michael Normann
Formand

Karsten Sivebæk Knudsen
Næstformand

Barbara Plucnar Jensen

Birgitte Brinch Madsen

Christian Herskind Jørgensen

Henrik Martin Sass Larsen

Mads Bo Keis Andersen



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 2021 samt af resultatet af Nordsøenhedens aktiviteter for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2021 i overensstemmelse med årsregnskabsloven.

Vi har revideret årsregnskabet for Nordsøenheden for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2021, 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 revisors 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.

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

København, den 4. april 2022

PricewaterhouseCoopers
Statsautoriseret Revisionspartnerselskab
CVR-nr. 33 77 12 31

Gert Fisker Tomczyk
Statsautoriseret revisor
mne9777

Kim Danstrup
Statsautoriseret revisor
mne32201



Revisionspåtegninger

Den uafhængige revisors påtegning

Til erhvervsministeren

Revisionspåtegning på årsregnskabet

Konklusion

Rigsrevisionen har revideret årsregnskabet for Nordsøenheden for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2021, 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 2021 samt af resultatet af Nordsøenhedens aktiviteter for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2021 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 4. april 2022

Rigsrevisionen
CVR-nr. 77 80 61 13

Lone Lærke Strøm
Rigsrevisor

Marie Katrine Bisgaard Lindeløv
Kontorchef



**Den danske
produktion af olie
og gas styrker
vores forsynings-
sikkerhed**

