



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2024 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer: 918 500 863
Organisasjonsform: Aksjeselskap
Foretaksnavn: NORTH SEA INFRASTRUCTURE AS
Forretningsadresse: Reidar Berges gate 9
4013 STAVANGER

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2024 - 31.12.2024

Konsern

Morselskap i konsern: Nei

Regnskapsregler

Regler for små foretak benyttet: Nei
Benyttet ved utarbeidelsen av årsregnskapet til selskapet: Regnskapslovens alminnelige regler

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Peder Sortland
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 25.02.2025

Grunnlag for avgivelse

År 2024: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2023: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2024

Det er ikke krav til at årsregnskapet m.v. som sendes til Regnskapsregisteret er undertegnet. Kontrollen på at dette er utført ligger hos revisor/enhetens øverste organ. Sikkerheten ivaretas ved at innsender har rolle/rettighet for innsending av årsregnskapet via Altinn, og ved at det bekreftes at årsregnskapet er fastsatt av kompetent organ.

Brønnøysundregistrene, 15.06.2025



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt		889 508 186	653 612 180
Sum inntekter		889 508 186	653 612 180
Kostnader			
Produksjonskostnader		248 220 893	283 449 808
Lønnskostnad	3	3 963 401	3 516 447
Avskrivning av driftsmidler	4	73 661 707	70 776 352
Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	4	137 118 245	
Annen driftskostnad	3	12 472 690	16 425 258
Sum kostnader		475 436 937	374 167 864
Driftsresultat		414 071 250	279 444 317
Finansinntekter og finanskostnader			
Resultatandel fra investering etter egenkapitalmetoden	5	72 177 917	212 526 686
Annen renteinntekt	6	8 068 753	4 568 356
Sum finansinntekter		80 246 670	217 095 042
Rentekostnad til foretak i samme konsern	7	47 871 031	47 189 604
Annen rentekostnad		839 914	205 596
Andre finanskostnader	6	7 249 093	4 167 062
Sum finanskostnader		55 960 038	51 562 263
Netto finans		24 286 632	165 532 780
Resultat før skattekostnad		438 357 882	444 977 096
Skattekostnad på resultat	8	454 210 117	256 652 508
Årsresultat	9	-15 852 235	188 324 588
Årsresultat etter minoritetsinteresser		-15 852 235	188 324 587
Totalresultat		-15 852 235	188 324 587



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
Overføringer og disponeringer			
Overført fra overkurs			-180 000 000
Ordinært utbytte			180 000 000
Overført til/fra annen egenkapital		-15 852 235	188 324 588
Sum overføringer og disponeringer		-15 852 235	188 324 588



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	8		
Varige driftsmidler			
Investeringer	4	1 135 902 965	1 291 346 738
Driftsløsøre, inventar o.a. utstyr	4		
Sum varige driftsmidler		1 135 902 965	1 291 346 738
Finansielle anleggsmidler			
Lån til foretak i samme konsern	7		
Investeringer etter egenkapitalmetoden	5	582 264 243	592 886 326
Andre langsiktige fordringer	6	110 560 968	117 171 008
Sum finansielle anleggsmidler		692 825 211	710 057 334
Sum anleggsmidler		1 828 728 176	2 001 404 072
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Andre kortsiktige fordringer		60 084 395	70 019 775
Konsernfordringer	8		
Sum fordringer		60 084 395	70 019 775
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter o.l.	10	50 046 091	16 621 732
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		50 046 091	16 621 732
Sum omløpsmidler		110 130 485	86 641 507
SUM EIENDELER		1 938 858 661	2 088 045 579

BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	9, 11	14 027 500	14 027 500
Overkurs	9	172 166 124	172 166 124
Sum innskutt egenkapital		186 193 624	186 193 624
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	9	230 563 797	246 416 034
Udekket tap	9		
Sum opptjent egenkapital		230 563 797	246 416 034
Sum egenkapital		416 757 422	432 609 658
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Utsatt skatt	8	345 414 916	348 526 772
Fjerningsforpliktelser	6	110 560 968	117 171 008
Sum avsetninger for forpliktelser		455 975 884	465 697 780
Annen langsiktig gjeld			
Øvrig langsiktig gjeld	7	824 528 529	1 027 157 498
Sum annen langsiktig gjeld		824 528 529	1 027 157 498
Sum langsiktig gjeld		1 280 504 413	1 492 855 279
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		397 152	3 180 738
Betalbar skatt	8	236 933 350	139 161 037
Skyldig offentlige avgifter		278 126	248 349
Annen kortsiktig gjeld		3 988 198	19 990 519
Sum kortsiktig gjeld		241 596 827	162 580 643
Sum gjeld		1 522 101 239	1 655 435 922
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		1 938 858 661	2 088 045 580



Til generalforsamlingen i North Sea Infrastructure AS

Uavhengig revisors beretning

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for North Sea Infrastructure AS som består av balanse per 31. desember 2024, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav, og gir årsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2024, og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet nedenfor under *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet*. Vi er uavhengige av selskapet i samsvar med kravene i relevante lover og forskrifter i Norge og International Code of Ethics for Professional Accountants (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarder) utstedt av International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglene), og vi har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Innhentet revisjonsbevis er etter vår vurdering tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Øvrig informasjon

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlige for informasjonen i årsberetningen. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker ikke informasjonen i årsberetningen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese årsberetningen. Formålet er å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom årsberetningen og årsregnskapet og den kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen av årsregnskapet, eller hvorvidt informasjon i årsberetningen ellers fremstår som vesentlig feil. Vi har plikt til å rapportere dersom årsberetningen fremstår som vesentlig feil. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Basert på kunnskapen vi har opparbeidet oss i revisjonen, mener vi at årsberetningen

- er konsistent med årsregnskapet og
- inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav.

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge. Ledelsen er også ansvarlig for slik internkontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avvirket.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en

PricewaterhouseCoopers AS, Kanalsletta 8, Postboks 8017, NO-4068 Stavanger

T: 02316, org. no.: 987 009 713 MVA, www.pwc.no

Statsautoriserte revisorer, medlemmer av Den norske Revisorforening og autorisert regnskapsførerselskap



revisjon utført i samsvar med ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon er å anse som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke de økonomiske beslutningene som brukerne foretar på grunnlag av årsregnskapet. For videre beskrivelse av revisors oppgaver og plikter vises det til: <https://revisorforeningen.no/revisjonsberetninger>

Stavanger, 25. februar 2025
PricewaterhouseCoopers AS

Arne Birkeland
Statsautorisert revisor
(elektronisk signert)



 Securely signed with Brevio

Auditors Report NSI 2024 - Signed

Signers:

Name	Method	Date
Birkeland, Arne	BANKID	2025-02-25 11:50

This document package contains:

- Closing page (this page)
- The original document(s)
- The electronic signatures. These are not visible in the document, but are electronically integrated.



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.



DocuSign Envelope ID: 8B136F4F-7684-49D9-B2B5-7CA3168AC767



Årsregnskap 2024

North Sea Infrastructure AS

Styrets årsberetning
Resultatregnskap
Balanse
Kontantstrøm
Noter til regnskapet



Org.nr.: 918 500 863



DocuSign Envelope ID: 8B136F4F-7684-49D9-B2B5-7CA3168AC767

Årsberetning 2024 for North Sea Infrastructure AS

VIRKSOMHETENS ART

North Sea Infrastructure AS (NSI) ble stiftet i 2017, og har som formål å investere i infrastruktur knyttet til olje- og gassvirksomheten på norsk sokkel, og å være en god eier for virksomheten.

NSI har en deltagerandel på 13.7% i Nyhamna gassprosesseringsanlegg og en eierandel på 23% i Vestprosess DA.

Selskapet eies av NSI DK HoldCo K/S, med en eierandel på 97,1 prosent og Borgland Invest AS, Valmuen Invest AS, Notouw Advisory AS og Astrea Advice AS, hver med 0,725 prosent. Selskapets hovedkontor er lokalisert i Stavanger.

NYHAMNA GASSPROSESSERINGSANLEGG

Nyhamna er et prosessanlegg for å skille gass, lettolje, vann og frostvæske, lokalisert i Aukra kommune. Anlegget eies av interessentskapet Nyhamna Joint Venture, med Gassco som operatør. A/S Norsk Shell er ansvarlig for drifting av prosessanlegget, som teknisk tjenesteyter for operatøren.

VESTPROSESS GASSPROSESSERINGSANLEGG

Vestprosess omfatter et prosesseringsanlegg for naturgass på Mongstad i Lindås kommune, samt en rørledning fra ilandføringsanleggene på Kollsnes og Sture til Mongstad. Gassco er operatør for anlegget. Equinor ASA er ansvarlig for drifting av prosessanlegget, som teknisk tjenesteyter for operatøren. Drift av Vestprosess er integrert i totaldriften for raffinerikomplekset på Mongstad.

FORTSATT DRIFT

I samsvar med regnskapslovens § 3-3a bekreftes det at forutsetningen om fortsatt drift er tilstede og at denne forutsetningen er lagt til grunn ved utarbeidelsen av regnskapet.

REDEGJØRELSE FOR ÅRSREGNSKAPET

Totale inntekter for selskapet i 2024 er NOK 889.5 millioner. Tilsvarende inntekter 2023 var NOK 653.6 millioner.

Resultat før skatt utgjør NOK 438.4 millioner. Tilsvarende resultat i 2023 var NOK 445.0 millioner.

Resultat etter skatt er NOK -15.9 millioner. Dette gir en effektiv skatteprosent på 103.6 %.

Forskjeller mellom driftsresultat og kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter knytter seg hovedsakelig til betalt skatt i perioden, avskrivninger, rentebetalinger, tidsavgrensninger samt at inntekter fra Vestprosess blir regnskapsført som en finansinntekter etter egenkapitalmetoden

NSI har en egenkapital på NOK 416.8 millioner ved utgangen av året, som tilsvarer en egenkapitalandel på 21.5 prosent av NOK 1 938.9 millioner.

Driften på Nyhamna-anlegget har vært stabilt god i 2024. Vestprosess har hatt utfordringer knyttet til brann i en transformatorstasjon på Mongstad som medførte betydelige forstyrrelser i driften, samt at offshore felt-vedlikehold har hatt lenger varighet enn forventet. Driften på Vestprosess har vært stabilt god i siste kvartal.



DocuSign Envelope ID: 8B136F4F-7684-49D9-B2B5-7CA3168AC767

Staten varslet i april 2023 et ønske om å overta all kritisk gassinfrastruktur fra og med hjemfall til staten av det meste av Gassled-anleggene i 2028. Etter ønske fra rettighetshaverne gjennomførte staten en oppkjøpsprosess i 2023/24 som resulterte i at de fleste infrastruktureierne solgte sine andeler til staten. Opprinnelig var det også statens intensjon å overta Vestprosess, men staten endret sin holdning til dette primo 2024. Av denne grunnen, samt at tilbudt pris for Nyhamna ikke ble vurdert som tilstrekkelig attraktiv, takket NSI nei til statens tilbud om å kjøpe Nyhamna-andelen. Selv om ledelsen anslår at statens kjøpstilbud på Nyhamna er under fair market value under normale markedsforhold, er det av forsiktighetshensyn valgt å foreta en nedskrivning til den observerte salgsprisen staten har kjøpt tilsvarende aksjer til.

Etter statens oppkjøpsprosess er avsluttet vil Equinor beholde en 5% eierandel i Nyhamna, mens staten fremover vil eie de resterende 81.3%. Petoro ivaretar statens eierandeler i gasstransportinfrastrukturen, og Gasscos rolle forblir uendret.

Styret kjenner ikke til noen forhold av viktighet for å bedømme selskapets stilling og resultat som ikke fremgår av regnskapet og balansen med noter. Det er heller ikke etter regnskapsårets utgang inntrådt forhold som etter styrets syn har betydning ved bedømmelse av regnskapet.

FINANSIELL-, KREDITT-, OG LIKVIDITETSRISIKO

Selskapet har som målsetting å investere i langsiktige prosjekter med lav risikoprofil. Selskapets kunder vil være olje- og gassprodusenter på norsk sokkel, som forventes å ha tilfredsstillende finansiell styrke og lønnsomhet. Risikoen for at kundene ikke har økonomisk evne til å oppfylle sine forpliktelser anses som lav, da inntektene stammer fra tariffbetalingene fra produserende olje- og gasselskaper på norsk sokkel.

Markedsmulighetene for videre oppkjøp er begrenset etter statens overtakelse av det meste av eierskapet i gassinfrastrukturen.

Finansiell- og likviditetsrisiko ansees som lav. Selskapet har en sunn finansiering og ingen gjeld til finansielle institusjoner. All finansiering gjøres gjennom langsiktig finansieringsavtale med morselskapet samt innskutt egenkapital.

Selskapets omsetning og hoveddelen av kostnadene er i NOK. Det foreligger derfor kun begrenset valutarisiko.

Selskapet vil være eksponert for generell markedsrisiko knyttet til etterspørsel etter olje og gass i Europa og vil også indirekte være eksponert for markedsrisiko gjennom kundenes virksomhet og eksponering. Gassmarkedet i Europa har vært sterkt gjennom året.



DocuSign Envelope ID: 8B136F4F-7684-49D9-B2B5-7CA3168AC767

ARBEIDSMILJØ, LIKESTILLING OG DISKRIMINERING

NSI har som mål å være en arbeidsplass der det råder full likestilling mellom kvinner og menn. Selskapet hadde ved årets utløp 4 ansatte, og selskapets styre består av 3 personer. Selskapet består utelukkende av mannlige ansatte, mens styret består av en kvinne og to menn.

Det er tegnet ansvarsforsikring som dekker styret og daglig leder i henhold til normal praksis.

I henhold til gjeldende lover og forskrifter fører selskapet oversikt over totalt sykefravær blant selskapets ansatte. Det er ikke registrert sykefravær siden selskapet ble operativt medio 2018. Styret anser arbeidsmiljøet som godt. Det er ikke iverksatt spesielle tiltak i denne forbindelse.

Det er ikke rapportert om skader eller ulykker på arbeidsplassen i 2024.

MILJØRAPPORTERING

Selskapets investering i virksomhet (og prosessering av naturgass) medfører i noen grad utslipp av blant annet CO₂ og NO_x til det ytre miljø. Slike utslipp er strengt regulert av myndighetene gjennom konsesjoner og tillatelser. Ettersom Nyhamna-anleggene i stor grad er elektifisert medfører virksomheten klimautslipp i forhold til andre gassprosesseringsanlegg. Både Nyhamna og Vestprosess har et omfattende miljøovervåkingsprogram, som omfatter både vann, luft, vegetasjon og dyreliv. Gjennom kontinuerlig måling og oppfølging fra operatør, eiere og teknisk tjenesteyter, samt bruk av beste tilgjengelige teknologi sikrer man at utslipp minimeres. Det vises forøvrig til årsberetning for operatøren av Nyhamna og Vestprosess, Gassco, for ytterligere kommentarer knyttet til miljørapportering.

ÅPENHETSLOVEN

Selskapet publiserer en årlig redegjørelse for utførte aktsomhetsvurderinger etter §4 i åpenhetsloven. Redegjørelsen, er tilgjengelig på selskapes nettsider: <https://northseainfrastructure.com>

FRAMTIDSUTSIKTER

Selskapets inntekter er eksponert for utvikling i produksjon fra eksisterende og nye felt på norsk sokkel, samt transport- og prosesseringsanleggenes tekniske tilstand og driftspålitelighet.

Gassco som operatør for det samlede norske gasstransportsystemet, inklusive Nyhamna og Vestprosess, har sterkt fokus på sikkerhet for anleggene, også i lys av den økte geopolitiske spenning. Tiltak er iverksatt i samarbeid med norske sikkerhetsmyndigheter samt operatørens tekniske tjenesteytere, herunder Shell og Equinor.

Anlegg som NSI er medeier i er i en god tilstand som følge av drift og vedlikehold av god standard. Dermed vurderes framtidsutsiktene som gode.



DocuSign Envelope ID: 8B136F4F-7684-49D9-B2B5-7CA3168AC767


REDEGJØRELSE FOR ÅRSREGNSKAPET OG RESULTATDISPONERING

Etter styrets oppfatning gir fremlagt resultatregnskap og balanse med noter et rettviseende bilde av selskapets resultat eiendeler, gjeld og finansielle stilling for 2024. Det er ikke inntrådt forhold etter regnskapsårets slutt som er av betydning for bedømmelse av regnskapet.


ÅRSRESULTAT OG DISPONERING

I 2024 hadde selskapet et resultat etter skattekostnad på NOK -15 852 235 som foreslås overført fra annen egenkapital.

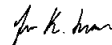
Stavanger, 25.02.2025
Styret i North Sea Infrastructure AS

Signed by:

C5FBAB4F84C6447...

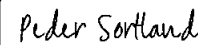
Thor Otto Lohne
Styreformann

DocuSigned by:

EBC0545A30654C5...

Margrethe Thomassen Slørdahl
Styremedlem

DocuSigned by:

AF2AF09C323E48B...

Jonas Kofoed Larsen
Styremedlem

Signed by:

D3F6DE07972B4E0...

Peder Sortland
Daglig leder



DocuSign Envelope ID: 8B136F4F-7684-49D9-B2B5-7CA3168AC767

RESULTATREGNSKAP

NORTH SEA INFRASTRUCTURE AS

DRIFTSINNEKTER OG DRIFTSKOSTNADER	Note	2024	2023
Salgsinntekt		889 508 186	653 612 180
Sum driftsinntekter		889 508 186	653 612 180
Produksjonskostnader		248 220 893	283 449 808
Lønnskostnad	3	3 963 401	3 516 447
Avskrivning av driftsmidler	4	73 661 707	70 776 352
Nedskrivning av driftsmidler	4	137 118 245	0
Annen driftskostnad	3	12 472 690	16 425 258
Sum driftskostnader		475 436 937	374 167 864
Driftsresultat		414 071 250	279 444 317
FINANSINNEKTER OG FINANSKOSTNADER			
Resultatandel fra investering etter egenkapitalmetoden	5	72 177 917	212 526 686
Finansinntekter	6	8 068 753	4 568 356
Rentekostnad til foretak i samme konsern	7	47 871 031	47 189 604
Annen rentekostnad		839 914	205 596
Andre finanskostnader	6	7 249 093	4 167 062
Resultat av finansposter		24 286 632	165 532 780
Resultat før skattekostnad		438 357 882	444 977 096
Skattekostnad på resultat	8	454 210 117	256 652 508
Resultat		-15 852 235	188 324 588
Årsresultat	9	-15 852 235	188 324 588
Tilleggsutbytte		0	180 000 000
Overført til/fra annen egenkapital		-15 852 235	188 324 588
Overført fra overkurs		0	-180 000 000
Sum overføringer		-15 852 235	188 324 588



DocuSign Envelope ID: 8B136F4F-7684-49D9-B2B5-7CA3168AC767

BALANSE			
NORTH SEA INFRASTRUCTURE AS			
EIENDELER	Note	2024	2023
ANLEGGSMIDLER			
VARIGE DRIFTSMIDLER			
Investeringer	4	1 135 902 965	1 291 346 738
Sum varige driftsmidler		1 135 902 965	1 291 346 738
FINANSIELLE ANLEGGSMIDLER			
Investeringer etter egenkapitalmetoden	5	582 264 243	592 886 326
Andre langsiktige fordringer	6	110 560 968	117 171 008
Sum finansielle anleggsmidler		692 825 211	710 057 334
Sum anleggsmidler		1 828 728 176	2 001 404 072
OMLØPSMIDLER			
FORDRINGER			
Andre kortsiktige fordringer		60 084 395	70 019 775
Sum fordringer		60 084 395	70 019 775
Bankinnskudd, kontanter o.l.	10	50 046 091	16 621 732
Sum omløpsmidler		110 130 485	86 641 507
Sum eiendeler		1 938 858 661	2 088 045 579

NORTH SEA INFRASTRUCTURE AS

SIDE 7



DocuSign Envelope ID: 8B136F4F-7684-49D9-B2B5-7CA3168AC767

BALANSE

NORTH SEA INFRASTRUCTURE AS

EGENKAPITAL OG GJELD	Note	2024	2023
EGENKAPITAL			
INNSKUTT EGENKAPITAL			
Aksjekapital	9, 11	14 027 500	14 027 500
Overkurs	9	172 166 124	172 166 124
Sum innskutt egenkapital		186 193 624	186 193 624
OPPTJENT EGENKAPITAL			
Annen egenkapital	9	230 563 797	246 416 034
Sum opptjent egenkapital		230 563 797	246 416 034
Sum egenkapital		416 757 422	432 609 658
GJELD			
AVSETNING FOR FORPLIKTELSER			
Utsatt skatt	8	345 414 916	348 526 772
Fjerningsforpliktelser	6	110 560 968	117 171 008
Sum avsetning for forpliktelser		455 975 884	465 697 780
ANNEN LANGSIKTIG GJELD			
Øvrig langsiktig gjeld	7	824 528 529	1 027 157 498
Sum annen langsiktig gjeld		824 528 529	1 027 157 498
KORTSIKTIG GJELD			
Leverandørgjeld		397 152	3 180 738
Betalbar skatt	8	236 933 350	139 161 037
Skyldig offentlige avgifter		278 126	248 349
Annen kortsiktig gjeld		3 988 198	19 990 519
Sum kortsiktig gjeld		241 596 827	162 580 643
Sum gjeld		1 522 101 239	1 655 435 922
Sum egenkapital og gjeld		1 938 858 661	2 088 045 580

NORTH SEA INFRASTRUCTURE AS

SIDE 8



DocuSign Envelope ID: 8B136F4F-7684-49D9-B2B5-7CA3168AC767

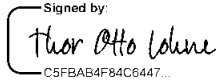
BALANSE

NORTH SEA INFRASTRUCTURE AS

Stavanger, 25.02.2025

Styret i North Sea Infrastructure AS

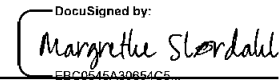
Signed by:



C5FBAB4F84C6447...

Thor Otto Lohne
Styreformann

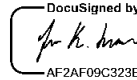
DocuSigned by:



EBC0545A30654C5...

Margrethe Thomassen Slørdahl
Styremedlem

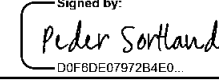
DocuSigned by:



AF2AF09C323E48B...

Jonas Kofoed Larsen
Styremedlem

Signed by:



D0FBDE07972B4E0...

Peder Sortland
Daglig leder



DocuSign Envelope ID: 8B136F4F-7684-49D9-B2B5-7CA3168AC767

KONTANTSTRØMOPPSTILLING

NORTH SEA INFRASTRUCTURE AS

	Note	2024	2023
KONTANTSTRØMMER FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER			
Resultat før skattekostnad		438 357 882	444 977 096
Periodens betalte skatt	8	-359 549 660	-303 446 385
Avskrivninger og nedskrivninger	4	210 779 952	70 776 352
Reversering etter egenkapitalmetoden	5	-72 177 917	-212 526 686
Endring i leverandørgjeld		-2 783 588	3 180 738
Endring i andre tidsavgrensningsposter		-6 037 162	10 694 820
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		208 589 507	13 655 935
KONTANTSTRØMMER FRA INVESTERINGSAKTIVITETER			
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	4, 5	-55 336 179	-45 906 015
Innbetalinger fra selskapsandeler	5	82 800 000	124 660 000
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		27 463 821	78 753 985
KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER			
Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld		-202 628 969	-88 410 396
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		-202 628 969	-88 410 396
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter		33 424 359	3 999 524
Beholdning av kontanter ved årets begynnelse		16 621 732	12 622 208
Beholdning av kontanter ved årets slutt		50 046 091	16 621 732



DocuSign Envelope ID: 8B136F4F-7684-49D9-B2B5-7CA3168AC767

NORTH SEA INFRASTRUCTURE AS NOTER TIL ÅRSREGNSKAPET FOR 2024

Note 1 Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapslovens bestemmelser og god regnskapsskikk.

BRUK AV ESTIMATER

I utarbeidelse av årsregnskapet har man brukt estimater og forutsetninger som har påvirket resultatregnskapet og verdsettelsen av eiendeler og gjeld, samt usikre eiendeler og forpliktelser på balansedagen i henhold til god regnskapsskikk. Områder som i stor grad inneholder slike skjønsmessige vurderinger, høy grad av kompleksitet, eller områder hvor forutsetninger og estimater er vesentlige for årsregnskapet, er beskrevet i notene.

VALUTA

Transaksjoner i utenlandsk valuta omregnes til kursen på transaksjonstidspunktet. Pengeposter i utenlandsk valuta omregnes til norske kroner ved å benytte balansedagens kurs. Ikke-pengeposter som måles til historisk kurs uttrykt i utenlandsk valuta, omregnes til norske kroner ved å benytte valutakursen på transaksjonstidspunktet. Ikke-pengeposter som måles til virkelig verdi uttrykt i utenlandsk valuta, omregnes til valutakursen fastsatt på måletidspunktet. Valutakursendringer resultatføres løpende i regnskapsperioden under andre finansposter.

INNETEKTER

Inntekter innregnes i den utstrekning at det er sannsynlig at de økonomiske fordelene vil strømme til selskapet og at inntektene kan måles pålitelig. Tariffinntekter fra behandling av gass blir regnskapsført når gassen er behandlet eller iht. underliggende avtale.

SKATT

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt er beregnet på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, samt skattemessig underskudd til fremføring ved utgangen av regnskapsåret. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reverseres i samme periode er utlignet og nettoført. Netto utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynlig at denne kan bli utnyttet. Det benyttes vedtatte skattesatser for den perioden hvor skatteposisjonene forventes å bli utnyttet.

Med virkning fra inntektsåret 2022 er det vedtatt betydelige endringer i petroleumskatteregimet. Omleggingen av særskatten til en kontantstrømskatt innebærer umiddelbar fradragsføring av investeringer i særskattegrunnlaget, utfasing av friinntekt og fradrag for en beregnet selskapsskatt i særskattegrunnlaget. Videre vil skatteverdien av eventuelle underskudd i særskattegrunnlaget bli refundert årlig.

Selskaper engasjert i petroleumsrelatert virksomhet på norsk sokkel er gjenstand for alminnelig selskapsskatt, hvor effektiv skatterate er endret til 6,2 % fra 2022. Av petroleumsinntekt fra behandling av gass og rørledningstransport betales det i tillegg en særskilt skatt til staten. Skatteraten for særskattegrunnlaget er endret til 71,8 % fra 2022. Marginalskatten på petroleumsrelatert inntekt er således fortsatt på 78 % i 2024.

Selskapet har ingen prosjekter som omfattes av det midlertidige skatteregime fra 2020.



DocuSign Envelope ID: 8B136F4F-7684-49D9-B2B5-7CA3168AC767

NORTH SEA INFRASTRUCTURE AS NOTER TIL ÅRSREGNSKAPET FOR 2024

FJERNINGSKOSTNADER

Estimert kostnad for fjerning og demontering av innretninger på kontinentalsokkelen beregnes etter nåverdimetoden. Forpliktelsen balanseføres som en fordring mot skiperne. Endring i estimat for nedstengning og fjerning avsettes og balanseføres tilsvarende.

PENSJONER - INNSKUDDSBASERT ORDNING

Kostnaden til innskuddsbasert pensjonsordning tilsvarer periodens premie til forsikringsselskapet.

KONTANTSTRØMOPPSTILLING

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet etter den indirekte metoden. Kontanter og kontantekvivalenter omfatter kontanter, bankinnskudd og andre kortsiktige, likvide plasseringer.

ANDELER I FELLESFORETAK OG JOINT VENTURES

Andeler i fellesforetak regnskapsføres etter bruttometoden og andeler i tilknyttet selskap føres etter egenkapitalmetoden hvorved selskapet tar inn sin respektive andel av eiendeler, gjeld, inntekter og driftskostnader i samsvar med avregning fra operatør.

Ved beregning av andeler i fellesforetak og joint ventures er det tatt hensyn til merverdi/mindreverdi i forhold til statens kjøpstilbud, til tross for at dette anses å være under fair markedsverdi under normale omstendigheter. Av forsiktighetshensyn er det valgt å foreta en nedskrivning til den observerte salgsprisen som staten har kjøpt tilsvarende aksjer til.

ANDELER I TILKNYTTET SELSKAP

Eiendeler i felles kontrollert virksomhet blir bokført etter egenkapitalmetoden. Investeringen er vurdert til investors andel av egenkapitalen, og andel av resultatet etter skatt er resultatført. På kjøpstidspunktet er investeringen vurdert til anskaffelseskost. Resultatandelen fratrukket utdelinger er tillagt investeringen i balansen.

Ved beregning av resultatandelen er det tatt hensyn til merverdi/mindreverdi på kjøpstidspunktet, og interengevinster. Av- og nedskrivning skjer gjennom nedskrivning i regnskapet til det tilknyttede selskapet og gjennom nedskrivning av merverdi og tilhørende utsatt skatt/skattefordel.



DocuSign Envelope ID: 8B136F4F-7684-49D9-B2B5-7CA3168AC767

NORTH SEA INFRASTRUCTURE AS NOTER TIL ÅRSREGNSKAPET FOR 2024

Note 2 Leieavtaler og kontraktsforpliktelser

Selskapet har ingen vesentlige leieavtaler eller kontraktsforpliktelser knyttet til egen virksomhet eller gjennom sine andeler i virksomhetene Nyhamna JV og Vestprosess DA.

Note 3 Lønnskostnader og ytelser, godtgjørelser til daglig leder, styret og revisor

LØNNSKOSTNADER	2024	2023
Lønninger	3 397 348	2 996 907
Arbeidsgiveravgift	490 494	438 067
Pensjonskostnader	75 038	66 973
Andre ytelser	521	14 500
Sum	3 963 401	3 516 447
Antall årsverk	4	4

TRANSASJONER MED NÆRSTÅENDE

Selskapets styreformann, daglig leder og to andre ledende ansatte eier 1/4 hver av aksjene i Borgland Advisory AS. De fire ansatte har mottatt lønn fra NSI AS i 2024. I tillegg er det kostnadsført et honorar til Borgland Advisory AS på NOK 2 810 609.

PENSJONSFORPLIKTELSE

Etter lov om obligatorisk tjenestepensjon er selskapet pliktig til å tilby en tjenestepensjonsordning. Selskapet tilbyr sine ansatte en innskuddsbasert ordning som tilfredsstiller kravene i loven.

YTELSER TIL LEDENDE PERSONER	Daglig leder	Styret
Lønn	836 687	837 188
Sum	836 687	837 188

Hverken daglig leder eller styreformann har avtaler om særskilte vederlag ved opphør eller endring av ansettelsesforhold eller verv.

REVISOR

Kostnadsført revisjonshonorar for 2024 utgjør NOK 252 329.
I tillegg kommer honorar for andre tjenester NOK 32 500.
Alle beløp er eks. mva.



DocuSign Envelope ID: 8B136F4F-7684-49D9-B2B5-7CA3168AC767

NORTH SEA INFRASTRUCTURE AS NOTER TIL ÅRSREGNSKAPET FOR 2024

Note 4 Investeringer

Investeringer i Nyhamna

Anskaffelseskost pr. 01.01.2024	1 594 947 620
Tilgang	55 336 179
Anskaffelseskost 31.12.2024	1 650 283 799
Av- og nedskrivninger pr. 01.01.2024	-303 600 881
Årets ordinære avskrivninger	-73 661 707
Årets nedskrivning	-137 118 245
Av- og nedskrivninger pr. 31.12.2024	-514 380 833
Bokført verdi 31.12.2024	1 135 902 965

Selskapets anleggsmidler består av en eierandel på 13,7% i Nyhamna JV.

Nyhamna er et prosessanlegg for å skille gass, lettolje, vann og frostvæske, lokalisert i Aukra kommune. Anlegget eies av interessentskapet Nyhamna Joint Venture, med Gassco som operatør. A/S Norsk Shell er ansvarlig for drifting av prosessanlegget, som teknisk tjenesteyter for operatøren.

Nyhamna avskrives lineært frem til 2041, som er tidspunkt for når lisensperioden utgår. Nyhamna er en felles kontrollert virksomhet som bokføres etter bruttometoden.

I 2024 ble det foretatt impairment test hvor verdien av andelen i Nyhamna er testet mot i) fremtidig kontantstrøm og ii) Et markedspunkt bestående av den Norske Stats kjøpspris av tilsvarende aksjer. På bakgrunn av dette ble det i 2024 gjort en nedskrivning av verdien av Nyhamna tilsvarende det laveste av de to testresultater. Verdien av Nyhamna er pr. 31. Desember 2024 nedskrevet med NOK 137 118 245.



DocuSign Envelope ID: 8B136F4F-7684-49D9-B2B5-7CA3168AC767

NORTH SEA INFRASTRUCTURE AS NOTER TIL ÅRSREGNSKAPET FOR 2024

Note 5 Investeringer etter egenkapitalmetoden

	Investeringer i Vestprosess
Anskaffelseskost pr. 01.01.2024	733 642 016
Anskaffelseskost 31.12.2024	733 642 016
Resultatandel og utbetalinger 01.01.2024	-140 755 689
Andel resultat gjennom året	72 177 917
Utbetalinger	-82 800 000
Resultatandel og utbetalinger 31.12.2024	-151 377 772
Bokført verdi 31.12.2024	582 264 243

Vestprosess omfatter et prosesseringsanlegg for naturgass på Mongstad i Lindås kommune, samt en rørledning fra ilandføringsanleggene på Kollsnes og Sture til Mongstad. Gassco er operatør for anlegget. Equinor ASA er ansvarlig for drifting av prosessanlegget, som teknisk tjenesteyter for operatøren. Drift av Vestprosess er integrert i totaldriften for raffinerikomplekset på Mongstad.

I 2024 ble det foretatt en impairment test hvor verdien av andelen i Vestprosess DA ble vurdert ut fra fremtidig kontantstrøm samt bud på andelen. På bakgrunn av denne testen ble det vurdert at virkelig verdi overstiger kostpris.

Vestprosess blir bokført etter egenkapitalmetoden.

Bokført andel av egenkapitalen i Vestprosess var på MNOK 179.6 i 2024.



DocuSign Envelope ID: 8B136F4F-7684-49D9-B2B5-7CA3168AC767

NORTH SEA INFRASTRUCTURE AS NOTER TIL ÅRSREGNSKAPET FOR 2024

Note 6 Nedstengning / fjerning

Forpliktelsen omfatter fremtidig nedstengning og fjerning av olje- og gassinstallasjoner. Norske myndigheter samt OSPAR- konvensjonen legges til grunn ved fastsettelse av forpliktelsens omfang.

Operatørens estimater er benyttet som grunnlag ved beregning av forpliktelsen. Det vil være knyttet stor usikkerhet til flere faktorer i fjerningsestimatet, inkludert forutsetninger for fjerningsmetode, teknologi og fjerningstidspunkt. Fjerningstidspunkt antas i hovedsak å inntreffe ett til to år etter produksjonsslutt. Rentekostnad på forpliktelsen klassifiseres som en finanskostnad i resultatregnskapet. Diskonteringsrenten er fastsatt til 5,53% (4,7184% i 2023) og selskapet har i beregningen forutsatt en inflasjon på 2,0% (2,0% i 2023).

	2024	2023
Fjerningsforpliktelse		
Forpliktelser per 1.1	117 171 008	112 578 236
Endrede estimat	-13 554 490	655 199
Rentekostnad	6 944 449	3 937 572
Forpliktelser per 31.12	110 560 968	117 171 008

Fjerningsforpliktelsen vil bli betalt på fjerningstidspunktet av skiperne som benytter anlegget. Forpliktelsen er derfor oppført i balansen som en langsiktig fordring med tilsvarende beløp som forpliktelsen. Rentekostnader blir ført som en økning i fordring på skiperne.

Selskapet har ført fjerningsforpliktelsen i Vestprosess etter egenkapitalmetoden og inngår i investeringskostnaden for Vestprosess. Selskapets andel av fjerningsforpliktelse i Vestprosess er på MNOK 53.6. Se note 5.

I årene før 2021 har fjerningsestimatet for Nyhamna vært basert på en sammenligning med tilsvarende estimat for Kollsnesanlegget. I 2021 ble en egen studie gjennomført av Shell som TSP på Nyhamna for å utvikle et eget fullverdig estimat for Nyhamna anlegget som sådan. Resultatet fra denne studien er benyttet i årsregnskapet for 2023 og 2024 og vil ligge til grunn i årene fremover.



DocuSign Envelope ID: 8B136F4F-7684-49D9-B2B5-7CA3168AC767

NORTH SEA INFRASTRUCTURE AS NOTER TIL ÅRSREGNSKAPET FOR 2024

Note 7 Mellomværende med selskap i samme konsern og transaksjoner med nærstående

	2024	2023
Gjeld		
Lån fra foretak i samme konsern	824 528 529	1 027 157 498
Renter til foretak i samme konsern	47 871 031	47 189 604

Selskapet har en lånefasilitet med morselskapet med en ramme på MNOK 1 700. Per 31.12.2024 var det trukket MNOK 825 under denne avtalen. Lånet forfaller i sin helhet i 2028, og låntager kan tilbakebetale lånet helt eller delvis i perioden fram til endelig forfall. Hele lånet er ansett som langsiktig gjeld per 31.12.2024.

Lånet har en fastrente på 5% over hele lånets løpetid.



DocuSign Envelope ID: 8B136F4F-7684-49D9-B2B5-7CA3168AC767

NORTH SEA INFRASTRUCTURE AS NOTER TIL ÅRSREGNSKAPET FOR 2024

Note 8 Skatt

Årets skattekostnad	2024	2023
Resultatført skatt:		
Betalbar skatt	455 033 351	249 861 037
Endring i utsatt skatt	-3 111 856	16 157 944
Avsatt for lite / mye skatt tidligere år	2 288 622	-9 366 473
Skattekostnad ordinært resultat	454 210 117	256 652 508
Skattepliktig inntekt:		
Resultat før skatt	438 357 882	444 977 095
Permanente forskjeller	28 000 797	-92 672 165
Endring i midlertidige forskjeller	173 027 405	39 581 557
Skattepliktig inntekt selskapsskatt	639 386 084	391 886 488
Skattepliktig inntekt selskapsskatt	639 386 084	391 886 488
Ekstra avskrivninger i særskattepliktig inntekt	-21 631 115	-21 423 648
Tilbakeføring av finansposter	48 716 284	46 885 929
Tilbakeføring av landinntekt	-96 085 822	-114 354 747
Beregnet selskapsskatt til fradrag i særskattegrunnlaget	-132 546 415	-75 074 787
Skattepliktig inntekt særskatt	437 839 015	227 919 234
Betalbar skatt, selskapsskatt	140 664 938	86 215 027
Betalbar skatt, særskatt	314 368 413	163 646 010
Betalbar skatt i resultatet	455 033 351	249 861 037
Forskuddsbetalt skatt	218 100 000	110 700 000
Betalbar skatt i balansen ved årsslutt	236 933 350	139 161 037
Spesifikasjon av midlertidige forskjeller 2024	Grunnlag	Skatt
Varige driftsmidler	-1 023 125 155	-777 976 906
Fordringer	110 560 968	86 241 977
Fjerningsavsetning	-110 560 968	-86 241 977
Sum midlertidige forskjeller	-1 023 125 155	-777 976 906
Etter skatt-verdi varige driftsmidler	654 915 225	510 860 072
Ekstra avskrivninger i særskattepliktig inntekt	-112 777 811	-78 298 082
Sum utsatt skatteforpliktelse		-345 414 916



DocuSign Envelope ID: 8B136F4F-7684-49D9-B2B5-7CA3168AC767

NORTH SEA INFRASTRUCTURE AS NOTER TIL ÅRSREGNSKAPET FOR 2024

Spesifikasjon av midlertidige forskjeller 2023	Grunnlag	Skatt
Varige driftsmidler	-1 196 152 560	-912 000 294
Fordringer	117 171 008	91 398 073
Fjerningsavsetning	-117 171 008	-91 398 073
Sum midlertidige forskjeller	-1 196 152 560	-912 000 294
Etter skatt-verdi varige driftsmidler	800 709 946	624 585 786
Ekstra avskrivninger i særskattepliktig inntekt	-91 146 695	-61 112 265
Sum utsatt skatteforpliktelse		-348 526 772

Effektiv skatterateanalyse **2024**

Resultat før skatt	438 357 882
Forventet skatt (78%)	341 936 682
Faktisk skattekostnad	454 210 117
Forskjell	112 273 435

Forklaringer

Finansposter/landaktivitet skattlagt med 22%	26 821 035
Endringer i utsatt skatt på finansposter	944 909
Andre permanente forskjeller	82 218 868
For lite/mye avsatt skatt tidligere år	2 288 622
Som forklaringer	112 273 435

Note 9 Egenkapital

	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sum egenkapital
Pr. 31.12.2023	14 027 500	172 166 124	246 416 034	432 609 658
Årets resultat			-15 852 235	-15 852 235
Pr. 31.12.2024	14 027 500	172 166 124	230 563 797	416 757 422

Note 10 Bankinnskudd

Selskapet har opprettet egen konto for forskuddstrekk. Totalt bankinnskudd per 31.12.24 er NOK 50 046 091, hvorav NOK 197 400 er bundet kapital.

Note 11 Antall aksjer, aksjeeiere m.v

	Antall	Pålydende	Balanseført
Aksjekapital			
A-aksjer	27 255	500	13 627 500
B-aksjer	800	500	400 000
Sum	28 055		14 027 500



DocuSign Envelope ID: 8B136F4F-7684-49D9-B2B5-7CA3168AC767

NORTH SEA INFRASTRUCTURE AS NOTER TIL ÅRSREGNSKAPET FOR 2024

A-aksjer er de eneste aksjer som har stemmerett i selskapet.

Aksjonærer:	Aksjer	Eierandel
NSI DK HoldCo K/S (A-aksjer)	27 255	97%
Aksjer eid ansatte (B-aksjer)	800	3%
Sum	28 055	100%

Selskapets styreformann og daglig leder eier hhv 0,725% hver gjennom sine eierselskaper, Notouw Advisory AS og Borgland Invest AS.