



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2021 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

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

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2021 - 31.12.2021

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: 15.03.2022

Grunnlag for avgivelse

År 2021: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2020: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2021

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, 20.03.2023



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt		770 888 195	632 386 284
Annen driftsinntekt			-2 973
Sum inntekter		770 888 195	632 383 311
Kostnader			
Produksjonskostnader		253 216 048	168 061 235
Lønnskostnad	2	4 700 791	4 682 422
Avskrivning av driftsmidler og immaterielle eiendeler	3	66 778 890	65 170 543
Annen driftskostnad	2	9 512 704	8 505 397
Sum kostnader		334 208 433	246 419 597
Driftsresultat		436 679 762	385 963 714
Finansinntekter og finanskostnader			
Resultatandel fra investering etter egenkapitalmetoden	4	36 216 041	14 511 977
Annen renteinntekt		345 676	3 465
Sum finansinntekter		36 561 717	14 515 442
Rentekostnad til foretak i samme konsern	5	61 833 872	69 517 929
Annen rentekostnad			520 578
Andre finanskostnader	6	143 875	873 098
Sum finanskostnader		61 977 747	70 911 605
Netto finans		-25 416 030	-56 396 163
Ordinært resultat før skattekostnad		411 263 731	329 567 551
Skattekostnad på ordinært resultat	7	385 554 297	331 853 129
Ordinært resultat etter skattekostnad		25 709 435	-2 285 578
Årsresultat	8	25 709 435	-2 285 578
Årsresultat etter minoritetsinteresser		25 709 435	-2 285 578
Totalresultat		25 709 435	-2 285 578



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
Overføringer og disponeringer			
Avsatt til annen egenkapital		25 709 435	-2 285 578
Sum overføringer og disponeringer		25 709 435	-2 285 578



Balanse

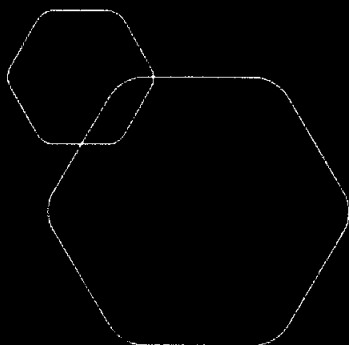
Beløp i: NOK	Note	2021	2020
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	7		
Varige driftsmidler			
Investeringer	3	1 346 555 691	1 374 331 315
Driftsløsøre, inventar o.a. utstyr	3		
Sum varige driftsmidler		1 346 555 691	1 374 331 315
Finansielle anleggsmidler			
Lån til foretak i samme konsern	5		
Investeringer etter egenkapitalmetoden	4	572 595 148	651 800 000
Andre langsiktige fordringer	6	154 216 179	78 095 775
Sum finansielle anleggsmidler		726 811 327	729 895 775
Sum anleggsmidler		2 073 367 018	2 104 227 089
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Andre kortsiktige fordringer		85 047 128	71 853 291
Konsernfordringer	7		22 939 816
Sum fordringer		85 047 128	94 793 107
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter o.l.	9	31 851 570	11 128 434
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		31 851 570	11 128 434
Sum omløpsmidler		116 898 698	105 921 541
SUM EIENDELER		2 190 265 716	2 210 148 630

BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD



Balanse

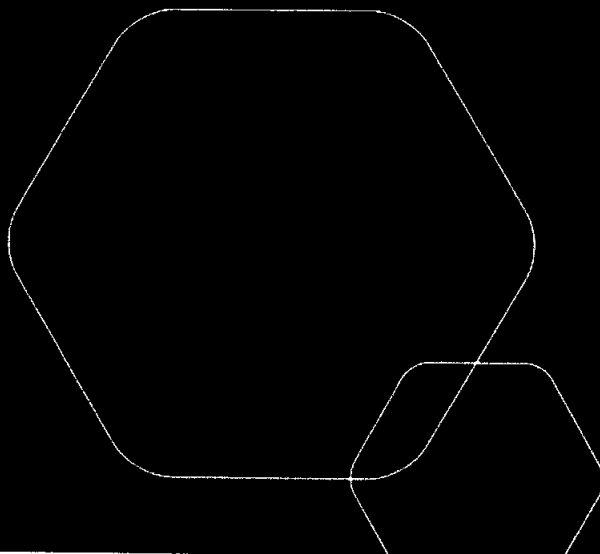
Beløp i: NOK	Note	2021	2020
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	8, 10	14 027 500	14 027 500
Overkurs	8	352 166 124	352 166 124
Sum innskutt egenkapital		366 193 624	366 193 624
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	8	40 225 277	14 515 842
Udekket tap	8		
Sum opptjent egenkapital		40 225 277	14 515 842
Sum egenkapital		406 418 901	380 709 466
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Utsatt skatt	7	308 095 866	228 357 259
Fjerningsforpliktelser	6	154 216 179	78 095 775
Sum avsetninger for forpliktelser		462 312 045	306 453 034
Annen langsiktig gjeld			
Øvrig langsiktig gjeld	5	1 116 583 961	1 373 350 089
Sum annen langsiktig gjeld		1 116 583 961	1 373 350 089
Sum langsiktig gjeld		1 578 896 006	1 679 803 123
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		322 906	88 650 676
Betalbar skatt	7	182 338 673	
Skyldig offentlige avgifter		240 240	339 642
Annen kortsiktig gjeld		22 048 991	60 645 724
Sum kortsiktig gjeld		204 950 810	149 636 041
Sum gjeld		1 783 846 816	1 829 439 164
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		2 190 265 717	2 210 148 630



Årsregnskap 2021

North Sea Infrastructure AS

Styrets årsberetning
Resultatregnskap
Balanse
Kontantstrøm
Noter til regnskapet



Org.nr.: 918 500 863



Årsberetning 2021 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. Selskapets målsetting er å være en attraktiv partner for olje- og gasselskapene på norsk sokkel, gjennom langsiktige investeringer i infrastruktur. Selskapet vurderer videre investeringer i slik virksomhet.

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 kommune.

NYHAMNA GASSPROSESSERINGSANLEGG

Nyhamna er et prosessanlegg for å skille gass, lettolje, vann og frostveske. Anlegget er lokalisert på Gossa 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 på vegne av 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 til Gassco. 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 til stede og at denne forutsetningen er lagt til grunn ved utarbeidelsen av regnskapet.

REDEGJØRELSE FOR ÅRSREGNSKAPET

Totale inntekter for selskapet i 2021 er NOK 770.9 millioner. Tilsvarende inntekter 2020 var NOK 632.4 millioner.

Resultat før skatt utgjør NOK 411.3 millioner. Tilsvarende resultat i 2020 var NOK 329.6 millioner. Resultat etter skatt NOK er 25.6 millioner. Dette gir en effektiv skatteprosent på 93.8%.

Forskjellen mellom driftsresultat og kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter knytter seg hovedsakelig til avskrivninger, renter og tidsavgrensninger.

Selskapet har en egenkapital på NOK 406.4 millioner ved utgangen av året, som tilsvarer en egenkapitalandel på 18.6%.

Styret er fornøyd med driften og driftsresultatet i selskapet og forventer positive resultater fremover.

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 tariffbetalinger fra produserende olje- og gasselskaper på norsk sokkel.



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

Selskapets omsetning og hoveddel av kostnader er i NOK, slik at det foreligger 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.

ARBEIDSMILJØ, LIKESTILLING OG DISKRIMINERING

North Sea Infrastructure AS 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 har kun mannlige styremedlemmer og ansatte.

Det er tegnet forsikring som dekker styret og daglig leder. Denne forsikringen dekker lederansvar, yrkesansvar og ansettelsespraksisansvar.

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 2021.

MILJØRAPPORTERING

Selskapets virksomhet (og prosessering av naturgass) medfører i noen grad utslipp av blant annet CO2 og NOX 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 her meget lave 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, Gassco, for ytterligere kommentarer knyttet til miljørapportering.

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.

Styret forventer høy produksjon av gass og økning i investeringer de nærmeste årene. Anlegg som NSI er medeleier i er i en god tilstand og tilknyttet drift og vedlikehold av god standard. Dermed vurderes fremtidsutsiktene som gode.

REDEGJØRELSE FOR ÅRSREGNSKAPET OG RESULTATDISPONERING

Etter styrets oppfatning gir fremlagt resultatregnskap og balanse med noter et korrekt bilde av selskapets resultat eiendeler, gjeld og finansielle stilling for 2021.

ÅRSRESULTAT OG DISPONERING

I 2021 hadde selskapet et resultat etter skattekostnad på NOK 25.6 millioner som foreslås overført til annen egenkapital.



Stavanger, 22.02.2022
Styret i North Sea Infrastructure AS

Thor Otto Lohne
Styreformann

Jonas Koføed Larsen
Styremedlem

Jannick Prehn Brøndum
Styremedlem

Peder Sortland
Daglig leder



RESULTATREGNSKAP

NORTH SEA INFRASTRUCTURE AS

DRIFTSINTEKTER OG DRIFTSKOSTNADER	Note	2021	2020
Salgsinntekt		770 888 195	632 386 284
Annen driftsinntekt		0	-2 973
Sum driftsinntekter		770 888 195	632 383 311
Produksjonskostnader		253 216 048	168 061 235
Lønnskostnad	2	4 700 791	4 682 422
Avskrivning av driftsmidler og immaterielle eiendeler	3	66 778 890	65 170 543
Annen driftskostnad	2	9 512 704	8 505 397
Sum driftskostnader		334 208 433	246 419 597
Driftsresultat		436 679 762	385 963 714
FINANSINTEKTER OG FINANSKOSTNADER			
Resultatandel fra investering etter egenkapitalmetoden	4	36 216 041	14 511 977
Finansinntekter		345 676	3 465
Rentekostnad til foretak i samme konsern	5	61 833 872	69 517 929
Annen rentekostnad		0	520 578
Andre finanskostnader	6	143 875	873 098
Resultat av finansposter		-25 416 030	-56 396 163
Ordinært resultat før skattekostnad		411 263 731	329 567 551
Skattekostnad på ordinært resultat	7	385 554 297	331 853 129
Ordinært resultat		25 709 434	-2 285 578
Årsresultat	8	25 709 434	-2 285 578



BALANSE

NORTH SEA INFRASTRUCTURE AS

EIENDELER	Note	2021	2020
ANLEGGSMIDLER			
VARIGE DRIFTSMIDLER			
Investeringer	3	1 346 555 691	1 374 331 315
Sum varige driftsmidler		1 346 555 691	1 374 331 315
FINANSIELLE ANLEGGSMIDLER			
Investeringer etter egenkapitalmetoden	4	572 595 148	651 800 000
Andre langsiktige fordringer	6	154 216 179	78 095 775
Sum finansielle anleggsmidler		726 811 327	729 895 775
Sum anleggsmidler		2 073 367 018	2 104 227 089
OMLØPSMIDLER			
FORDRINGER			
Andre kortsiktige fordringer		85 047 128	71 853 291
Refusjon skatt	7	0	22 939 816
Sum fordringer		85 047 128	94 793 107
Bankinnskudd, kontanter o.l.	9	31 851 570	11 128 434
Sum omløpsmidler		116 898 698	105 921 541
Sum eiendeler		2 190 265 716	2 210 148 630



BALANSE

NORTH SEA INFRASTRUCTURE AS

EGENKAPITAL OG GJELD	Note	2021	2020
EGENKAPITAL			
INNSKUTT EGENKAPITAL			
Aksjekapital	8, 10	14 027 500	14 027 500
Overkurs	8	352 166 124	352 166 124
Sum innskutt egenkapital		366 193 624	366 193 624
OPPTJENT EGENKAPITAL			
Annen egenkapital	8	40 225 276	14 515 842
Sum opptjent egenkapital		40 225 276	14 515 842
Sum egenkapital		406 418 900	380 709 466
GJELD			
AVSETNING FOR FORPLIKTELSE			
Utsatt skatt	7	308 095 866	228 357 259
Fjerningsforpliktelser	6	154 216 179	78 095 775
Sum avsetning for forpliktelser		462 312 045	306 453 034
ANNEN LANGSIKTIG GJELD			
Øvrig langsiktig gjeld	5	1 116 583 961	1 373 350 089
Sum annen langsiktig gjeld		1 116 583 961	1 373 350 089
KORTSIKTIG GJELD			
Leverandørgjeld		322 906	88 650 676
Betalbar skatt	7	182 338 673	0
Skyldig offentlige avgifter		240 240	339 642
Annen kortsiktig gjeld		22 048 991	60 645 724
Sum kortsiktig gjeld		204 950 810	149 636 041
Sum gjeld		1 783 846 816	1 829 439 164
Sum egenkapital og gjeld		2 190 265 716	2 210 148 630

NORTH SEA INFRASTRUCTURE AS

SIDE 7





BALANSE

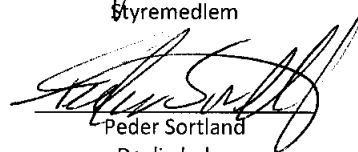
NORTH SEA INFRASTRUCTURE AS

Stavanger, 22.02.2022
Styret i North Sea Infrastructure AS


Thor Otto Lohne
Styreformann


Jannick Prehn Brøndum
Styremedlem


Jonas Kofoed Larsen
Styremedlem


Peder Sortland
Daglig leder

NORTH SEA INFRASTRUCTURE AS

SIDE 8

**KONTANTSTRØMOPPSTILLING**

NORTH SEA INFRASTRUCTURE AS

	Note	2021	2020
KONTANTSTRØMMER FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER			
Resultat før skattekostnad		411 263 731	329 567 551
Periodens betalte skatt	7	-95 504 185	-247 660 376
Avskrivninger og nedskrivninger	3	66 778 890	65 170 543
Reversering etter egenkapitalmetoden	4	-36 216 041	-14 511 977
Endring i leverandørgjeld		-93 360 786	86 067 917
Endring i andre tidsavgrensningsposter		-51 889 971	84 827 199
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		201 071 638	303 460 857
KONTANTSTRØMMER FRA INVESTERINGSAKTIVITETER			
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	3, 4	-30 532 374	-747 848 604
Innbetalinger fra selskapsandeler	4	106 950 000	104 600 000
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		76 417 626	-643 248 604
KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER			
Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld	5	0	234 363 908
Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld		-256 766 128	0
Innbetalinger av egenkapital	8	0	111 210 062
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		-256 766 128	345 573 970
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter		20 723 136	5 786 223
Beh. av kont. og kontantekvivalenter ved per. begyn.		11 128 434	5 342 211
Beh. av kont. og kontantekvivalenter ved per. slutt		31 851 570	11 128 434



NORTH SEA INFRASTRUCTURE AS NOTER TIL ÅRSREGNSKAPET FOR 2021

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.

INNTEKTER

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 ligningsmessig 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.

Selskaper engasjert i petroleumsrelatert virksomhet på norsk sokkel er gjenstand for alminnelig selskapsskatt, som er på 22 % for 2021. Av petroleumsinntekt fra behandling av gass og rørledningstransport betales det i tillegg en særskilt skatt til staten. Særskatten er på 56 % for 2021. Marginalskatten på petroleumsrelatert inntekt er således på 78 % i 2021.

For å skjerme normalavkastning fra særskatt på petroleumsinntekt, gis det et fradrag i beregningsgrunnlaget for særskatten, kalt friinntekt. Friinntekten er satt til 24 prosent innenfor de midlertidige skatteendringene som ble opprettet i 2021, og er gjeldende for 2021 og 2022, samt for prosjekter hvor plan for utbygging og drift (PUD) og plan for anlegg og drift (PAD) er innlevert innen 2022 og godkjent innen 2023. Videre gjelder det for investeringskostnader påløpt fram til fastsatt produksjonsstart som beskrevet i godkjent PUD.

Selskapene får utgiftsføre investeringer umiddelbart i særskatten for årene 2021 og 2022. Friinntekten ble fullt ut benyttet for selskapet i 2021.

Det er etablert en ordning med negativ terminskatt, som gjør at selskapene får utbetalt skatteverdien av forventet underskudd gjennom inntektsåret.



NORTH SEA INFRASTRUCTURE AS NOTER TIL ÅRSREGNSKAPET FOR 2021

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.

KLASSIFISERING OG VURDERING AV OMLØPSMIDLER

Omløpsmidler og kortsiktig gjeld omfatter normalt poster som forfaller til betaling innen ett år etter balansedagen, samt poster som knytter seg til varekretsløpet. Omløpsmidler vurderes til laveste verdi av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på transaksjonstidspunktet.

FORDRINGER

Kundefordringer og andre fordringer oppføres til pålydende etter fradrag for avsetning til forventet tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av en individuell vurdering av de enkelte fordringene. For øvrige kundefordringer utføres en uspesifisert avsetning for å dekke forventet tap på krav.

PENSJONER - INNSKUDDSBASERT ORDNING

Kostnaden til innskuddsbasert pensjonsordning tilsvare periodens premie til forsikringselskapet.

KONTANTSTRØMOPPSTILLING

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

ANDELER I FELLEFORETAK 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.

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 interngvinster. Av- og nedskrivning skjer gjennom nedskrivning i regnskapet til det tilknyttede selskapet og gjennom nedskrivning av merverdi og tilhørende utsatt skatt/ skattefordel.



NORTH SEA INFRASTRUCTURE AS NOTER TIL ÅRSREGNSKAPET FOR 2021

Note 2 Lønnskostnader og ytelser, godtgjørelser til daglig leder, styret og revisor

LØNSKOSTNADER	2021	2020
Lønninger	4 028 664	4 026 575
Arbeidsgiveravgift	579 157	552 901
Pensjonskostnader	75 040	77 926
Andre ytelser	17 929	25 020
Sum	4 700 791	4 682 422
Antall årsverk	4	4

TRANSAKSJONER 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 2021. I tillegg er det kostnadsført et honorar til Borgland Advisory AS på NOK 1 170 165.

PENSJONSFORPLIKTELSE

Etter lov om obligatorisk tjenstepensjon er selskapet pliktig til å tilby en tjenstepensjonsordning. Selskapet tilbyr sine ansatte en innskuddsbasert ordning som tilfredsstillende kravene i loven.

YTELSER TIL LEDEDE PERSONER	Daglig leder	Styret
Lønn	1 000 000	0
Sum	1 000 000	0

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

REVISOR

Kostnadsført revisjonshonorar for 2021 utgjør NOK 178 500.

I tillegg kommer honorar for andre tjenester:

Skattetjenester: NOK 0

Andre attestasjonstjenester: NOK 33 000

Finansiell modellering: NOK 24 300



NORTH SEA INFRASTRUCTURE AS NOTER TIL ÅRSREGNSKAPET FOR 2021

Note 3 Investeringer

	Investeringer i Nyhamna
Anskaffelseskost pr. 01.01.2021	1 471 853 110
Tilgang	39 003 267
Anskaffelseskost 31.12.2021	1 510 856 377
Av- og nedskrivninger pr. 01.01.2021	-97 521 795
Årets ordinære avskrivninger	-66 778 890
Av- og nedskrivninger pr. 31.12.2021	-164 300 685
Bokført verdi 31.12.2021	1 346 555 691

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

Nyhamna JV består av Nyhamna Gassprosesseringsanlegg. Anlegget behandler gass fra Ormen Lange, og tar også imot gass fra Aasta Hansteen. Anlegget vil også ta imot gass fra felt under utbygging gjennom Polarled rørledningen.

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

Note 4 Investeringer etter egenkapitalmetoden

	Investeringer i Vestprosess
Anskaffelseskost pr. 01.01.2021	742 112 909
Tilgang	-8 470 893
Anskaffelseskost 31.12.2021	733 642 016
Resultatandel og utbetalinger 01.01.2021	-90 312 909
Andel resultat gjennom året	36 216 041
Utbetalinger	-106 950 000
Resultatandel og utbetalinger 31.12.2021	-161 046 868
Bokført verdi 31.12.2021	572 595 148

Vestprosess er et prosesseringsanlegg for gass som kommer fra Kolnes og Sture og er lokalisert i Lindås kommune. Selskapet inngikk avtaler om kjøp av Vestprosess i 2019 og 2020, slik at total eierandel til slutt ble 23%. Negativ tilgang i 2021 skyldes korreksjon av estimert kjøpesum fra 2020.

Vestprosess blir bokført etter egenkapitalmetoden.

Bokført andel av egenkapitalen i Vestprosess var på MNOK 169,0 i 2021.



NORTH SEA INFRASTRUCTURE AS NOTER TIL ÅRSREGNSKAPET FOR 2021

Note 5 Mellomværende med selskap i samme konsern og transaksjoner med nærstående

	2021	2020
Gjeld		
Lån fra foretak i samme konsern	1 116 583 961	1 373 350 089
Renter		
Renter til foretak i samme konsern	61 833 872	69 517 929

Selskapet har en lånefasilitet med morselskapet med en ramme på NOK 1 700 mill. Per 31.12.2021 var det trukket NOK 1 117 mill. 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 31.12.2021.

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

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 2,95% (2,5% i 2020) og selskapet har i beregningen forutsatt en inflasjon på 2,0% (2,0% i 2020).

Fjerningsforpliktelse	2021	2020
Forpliktelser per 1.1	78 095 775	58 399 070
Endrede estimat	74 697 331	17 454 181
Rentekostnad	1 423 073	2 242 524
Forpliktelser per 31.12	154 216 179	78 095 775

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 16,6. Se note 4.

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 2021 og vil ligge til grunn i årene fremover. Denne endrede tilnærming er bakgrunnen for økningen i fjerningsestimat sammenlignet med tidligere år.



NORTH SEA INFRASTRUCTURE AS NOTER TIL ÅRSREGNSKAPET FOR 2021

Note 7 Skatt

Årets skattekostnad	2021	2020
Resultatført skatt på ordinært resultat:		
Betalbar skatt	300 782 672	153 360 186
Endring i utsatt skatt	79 738 608	187 775 199
Avsatt for lite / mye skatt 2020/2019	5 033 017	-9 282 256
Skattekostnad ordinært resultat	385 554 297	331 853 129
Skattepliktig inntekt:		
Ordinært resultat før skatt	411 263 731	329 567 551
Permanente forskjeller	83 863 611	52 687 681
Endring i midlertidige forskjeller	-38 319 221	-162 242 698
Skattepliktig inntekt ordinær selskapsskatt før underskudd til fremføring	456 808 121	220 012 534
Skattepliktig inntekt ordinær selskapsskatt etter underskudd til fremføring	456 808 122	220 012 534
Ekstra avskrivninger i særskattepliktig inntekt	-28 536 107	-19 833 077
Tilbakeføring av finansposter	57 336 770	67 720 668
Tilbakeføring av landinntekt	-116 486 152	-66 921 761
Bruk av friinntekt	-11 471 051	-13 563 384
Skattepliktig inntekt særskatt før underskudd til fremføring	357 651 581	187 423 980
Skattepliktig inntekt særskatt etter underskudd til fremføring	357 651 581	187 423 980
Betalbar skatt, ordinær selskapsskatt	100 497 787	48 402 758
Betalbar skatt, særskatt	200 284 885	104 957 429
Betalbar skatt i resultatet	300 847 362	153 360 186
Forskuddsbetalt skatt i 2021 / 2020	118 443 999	176 300 002
Betalbar skatt i balansen ved årsslutt	182 338 673	-22 939 816
Spesifikasjon av midlertidige forskjeller 2021	Grunnlag	Skatt
Varige driftsmidler	-1 267 408 730	-965 520 777
Fordringer	154 216 179	120 288 620
Fjerningsavsetning	-154 216 179	-120 288 620
Sum midlertidige forskjeller	-1 267 408 730	-965 520 777
Etter skatt verdi varige driftsmidler	867 672 408	683 804 478
Fremtidig friinntekt	1 262 815	707 176
Ekstra avskrivninger i særskattepliktig inntekt	-48 369 184	-27 086 743
Sum utsatt skatteforpliktelse (-)		-308 095 866



NORTH SEA INFRASTRUCTURE AS NOTER TIL ÅRSREGNSKAPET FOR 2021

Spesifikasjon av midlertidige forskjeller 2020	Grunnlag	Skatt
Varige driftsmidler	-1 229 089 509	-934 565 506
Fordringer	78 095 775	60 914 704
Fjerningsavsetning	-78 095 775	-60 914 704
Sum midlertidige forskjeller	-1 229 089 509	-934 565 506

Etter skatt verdi varige driftsmidler	917 212 622	715 425 845
Fremtidig friinntekt	3 373 082	1 888 926
Ekstra avskrivninger i særskattepliktig inntekt	-19 833 077	-11 106 523
Sum utsatt skatteforpliktelse		-228 357 258

Effektiv skatterateanalyse 2021

Resultat før skatt	411 263 731
Forventet skatt (78%)	320 785 711
Faktisk skattekostnad	385 554 297
Forskjell	64 768 586

Forklaringer

Frilinntekt	-5 242 039
Finansposter skattlagt med 22%	32 108 591
Endringer i utsatt skatt på finansposter	1 066 279
Avskrivninger etter skatt	31 621 367
Permanente forskjeller Nyamma	61 097
Vestprosess	120 274
For lite avsatt skatt i 2020	5 033 017
Som forklaringer	64 768 586

Note 8 Egenkapital

	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sum egenkapital
Pr. 31.12.2020	14 027 500	352 166 124	14 515 842	380 709 466
Årets resultat			25 709 434	25 709 434
Pr 31.12.2021	14 027 500	352 166 124	40 225 276	406 418 900

Note 9 Bankinnskudd

Selskapet har opprettet egen konto for forskuddstrekk. Totalt bankinnskudd per 31.12.21 er NOK 31 851 570, hvorav NOK 230 494 er bundet kapital.



NORTH SEA INFRASTRUCTURE AS NOTER TIL ÅRSREGNSKAPET FOR 2021

Note 10 Antall aksjer, aksjeeiere m.v

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

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 0,7% hver gjennom sine eierselskaper, Notouw Advisory AS og Borgland Invest AS.

Note 11 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.



Til generalforsamlingen i North Sea Infrastructure AS

Uavhengig revisors beretning

Konklusjon

Vi har revidert North Sea Infrastructure AS' årsregnskap som består av balanse per 31. desember 2021, resultatregnskap og kontantstrømpoppstilling 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 2021, 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 de internasjonale revisjonsstandardene 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 slik det kreves i lov, forskrift og International Code of Ethics for Professional Accountants (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarder) utstedt av the 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.

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

Uavhengig revisors beretning - North Sea Infrastructure AS



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 revisjon utført i samsvar med ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon som eksisterer. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon blir vurdert som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke økonomiske beslutninger som brukerne foretar basert på årsregnskapet.

For videre beskrivelse av revisors oppgaver og plikter vises det til:
<https://revisorforeningen.no/revisjonsberetninger>

Stavanger, 22. februar 2022
PricewaterhouseCoopers AS

Per Arvid Gimre
Statsautorisert revisor
(elektronisk signert)

(2)



 Securely signed with Brevio

Revisjonsberetning

Signers:

Name	Method	Date
GIMRE, PER ARVID	BANKID_MOBILE	2022-03-16 12:51

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.