



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2022 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer:	920 473 210
Organisasjonsform:	Aksjeselskap
Foretaksnavn:	DOLPHIN DRILLING OFFSHORE AS
Forretningsadresse:	Vestre Svanholmen 12 4313 SANDNES

Regnskapsår

Årsregnskapets periode:	01.01.2022 - 31.12.2022
-------------------------	-------------------------

Konsern

Morselskap i konsern:	Ja
Konsernregnskap lagt ved:	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:	Tove Sofie Rosland
Dato for fastsettelse av årsregnskapet:	03.05.2023

Grunnlag for avgivelse

År 2022: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2021: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2022

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, 10.07.2024



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt	2, 16	146 070 000	570 880 000
Annen driftsinntekt	2		
Sum inntekter		146 070 000	570 880 000
Kostnader			
Endring i beholdning av varer under tilvirkning og ferdig tilvirkede varer	16		
Varekostnad	11		
Lønnskostnad	3, 4, 16	213 925 000	363 612 000
Avskrivning av driftsmidler og immaterielle eiendeler	10	44 800 000	121 876 000
Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	10	6 307 000	341 350 000
Annen driftskostnad	3, 16	166 954 000	290 440 000
Sum kostnader		431 985 000	1 298 921 000
Driftsresultat		-285 915 000	-728 041 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Inntekt på investering i datterselskap	16		
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	16		
Annen renteinntekt		320 000	101 000
Annen finansinntekt	5	1 621 000	-4 897 000
Netto finansinntekter	5		
Sum finansinntekter		1 940 000	-4 796 000
Nedskrivning av finansielle eiendeler	15	13 810 000	1 041 000
Annen rentekostnad		7 386 000	5 776 000
Annen finanskostnad	5		
Sum finanskostnader		21 197 000	6 817 000
Netto finans		-19 256 000	-11 612 000
Ordinært resultat før skattekostnad		-305 172 000	-558 010 000
Skattekostnad på resultat	12		



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
Ordinært resultat etter skattekostnad		-305 172 000	-739 654 000
Årsresultat		-305 172 000	-739 654 000
Årsresultat etter minoritetsinteresser		-305 172 000	-558 010 000
Totalresultat		-305 172 000	-558 010 000
Overføringer og disponeringer			
Avgitt konsernbidrag	13		
Avsatt til annen egenkapital	13	-305 172 000	-739 654 000
Overført fra annen egenkapital	13		
Sum overføringer og disponeringer		-305 172 000	-739 654 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	12		
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger o.a. fast eiendom	10		
Maskiner og anlegg	10		
Skip og flytende installasjoner	10	356 817 000	352 545 000
Driftsløsøre, inventar o.a. utstyr	10	137 317 000	57 813 000
Sum varige driftsmidler		494 134 000	410 358 000
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	15	42 298 000	58 835 000
Lån til foretak i samme konsern	8, 9		
Andre langsiktige fordringer	8		
Sum finansielle anleggsmidler		42 298 000	58 835 000
Sum anleggsmidler		536 432 000	469 192 000
Omløpsmidler			
Varer			
Sum varer	11	182 637 000	178 128 000
Fordringer			
Kundefordringer	7, 9	62 344 000	135 486 000
Andre kortsiktige fordringer	9	30 909 000	35 048 000
Sum fordringer		93 253 000	170 534 000
Investeringer			
Aksjer og andeler i foretak i samme konsern	15		
Markedsbaserte aksjer	15		
Markedsbaserte obligasjoner	15		
Andre markedsbaserte finansielle instrumenter	15		
Bankinnskudd, kontanter og lignende			



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
Bankinnskudd, kontanter o.l.	6	21 811 000	44 505 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		21 811 000	44 505 000
Sum omløpsmidler		297 701 000	393 166 000
SUM EIENDELER		834 133 000	862 358 000

BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD

Egenkapital

Innskutt egenkapital

Aksjekapital	13, 14	60 000 000	60 000 000
Beholdning av egne aksjer	14		
Overkurs	13	10 944 187 000	10 944 187 000
Annen innskutt egenkapital	13		
Sum innskutt egenkapital		11 004 187 000	11 004 187 000

Opptjent egenkapital

Annen egenkapital	13	-10 784 870 000	-10 479 655 000
Sum opptjent egenkapital		-10 784 870 000	-10 479 655 000

Sum egenkapital		219 317 000	524 532 000
------------------------	--	--------------------	--------------------

Gjeld

Langsiktig gjeld

Pensjonsforpliktelser	4	31 238 000	32 395 000
Utsatt skatt	12		
Sum avsetninger for forpliktelser		31 238 000	32 395 000

Annen langsiktig gjeld

Konvertible lån	16		
Obligasjonslån	16		
Gjeld til kredittinstitusjoner	8		
Øvrig langsiktig gjeld	8, 9	254 510 000	89 902 000
Sum annen langsiktig gjeld		254 510 000	89 902 000

Sum langsiktig gjeld		285 748 000	122 297 000
-----------------------------	--	--------------------	--------------------



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	9	297 889 000	151 452 000
Betalbar skatt	12		
Skyldig offentlige avgifter		6 687 000	5 212 000
Utbytte	9	8 591 000	
Annen kortsiktig gjeld	9	15 901 000	58 865 000
Sum kortsiktig gjeld		329 069 000	215 529 000
Sum gjeld		614 816 000	337 826 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		834 133 000	862 358 000



KPMG AS
Forusparken 2
P.O. Box 57
N-4064 Stavanger

Telephone +47 45 40 40 63
Internet www.kpmg.no
Enterprise 935 174 627 MVA

Til generalforsamlingen i Dolphin Drilling Offshore AS

Uavhengig revisors beretning

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Dolphin Drilling Offshore AS som består av balanse per 31. desember 2022, 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 2022, 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

Offices in:

© KPMG AS, a Norwegian limited liability company and a member firm of the KPMG global organization of independent member firms affiliated with KPMG International Limited, a private English company limited by guarantee. All rights reserved.

Statsautoriserede revisorer - medlemmer av Den norske Revisorforening

Oslo	Elverum	Mo i Rana	Tromsø
Alta	Finnsnes	Molde	Trondheim
Arendal	Hamar	Sandefjord	Tynset
Bergen	Haugesund	Stavanger	Ulsteinvik
Bode	Knarvik	Stord	Ålesund
Drammen	Kristiansand	Straume	

Penneco Dokumentnøkkel: IO205-CL3KL-W763D-OGITO-ZLY5P-UNET4



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 avviklet.

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. 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.

Som del av en revisjon i samsvar med ISA-ene, utøver vi profesjonelt skjønn og utviser profesjonell skepsis gjennom hele revisjonen. I tillegg:

- identifiserer og vurderer vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i regnskapet, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes utilsiktede feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av internkontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av intern kontroll som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimatene og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på om ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen er hensiktsmessig, og, basert på innhentede revisjonsbevis, hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape tvil av betydning om selskapets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifierer vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet frem til datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet ikke kan fortsette driften.
- evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet i årsregnskapet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet gir uttrykk for de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettviseende bilde.

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte innholdet i og tidspunkt for revisjonsarbeidet og eventuelle vesentlige funn i revisjonen, herunder vesentlige svakheter i intern kontroll som vi avdekker gjennom revisjonen.

Stavanger, 3. mai 2023
KPMG AS

Penneco Dokumentnr: IO205-CL3KL-W763D-OGITO-ZLY5P-UNET4



Mads Hermansen
Statsautorisert revisor
(elektronisk signert)

Pennec Dokumentnøkkel: IO205-CL3KL-W763D-OGITO-ZLY5P-UNET4



PENNEO

Signaturene i dette dokumentet er juridisk bindende. Dokument signert med "Penneo™ - sikker digital signatur".
De signerende parter sin identitet er registrert, og er listet nedenfor.

"Med min signatur bekrefter jeg alle datoer og innholdet i dette dokument."

Mads Aleksander Hermansen

Partner

På vegne av: KPMG

Serienummer: 9578-5997-4-280077

IP: 80.232.xxx.xxx

2023-05-03 13:48:41 UTC



Mads Aleksander Hermansen

Statsautorisert revisor

På vegne av: KPMG

Serienummer: 9578-5997-4-280077

IP: 80.232.xxx.xxx

2023-05-03 13:48:41 UTC



Dokumentet er signert digitalt, med **Penneo.com**. Alle digitale signatur-data i dokumentet er sikret og validert av den datamaskin-utregnede hash-verdien av det opprinnelige dokument. Dokumentet er låst og tids-stemplet med et sertifikat fra en betrodd tredjepart. All kryptografisk bevis er integrert i denne PDF, for fremtidig validering (hvis nødvendig).

Hvordan bekrefter at dette dokumentet er originalen?

Dokumentet er beskyttet av ett Adobe CDS sertifikat. Når du åpner dokumentet i

Adobe Reader, skal du kunne se at dokumentet er sertifisert av **Penneo e-signature service <penneo@penneo.com>**. Dette garanterer at innholdet i dokumentet ikke har blitt endret.

Det er lett å kontrollere de kryptografiske beviser som er lokalisert inne i dokumentet, med Penneo validator - <https://penneo.com/validator>

Penneo Dokumentnøkkel: IO205-CL3KL-W763D-OGITO-ZLY5P-UNET4



DocuSign Envelope ID: 3AEC0F16-64E2-4DED-A293-98C63841EE16

Årsregnskap 2022

Dolphin Drilling Offshore AS

Org.nr. 920 473 210
(Dolphin Drilling AS frem til 8 september 2022)

Styrets årsberetning
Resultatregnskap
Balanse
Kontantstrøm
Noter til regnskapet

Org.nr.: 920 473 210



DocuSign Envelope ID: 3AEC0F16-64E2-4DED-A293-98C63841EE16

Årsberetning 2022 for Dolphin Drilling Offshore AS

Virksomhetens art

Dolphin Drilling Offshore AS er 100% eid av Dolphin Drilling Fleetco Ltd. Selskapet leier lokaler på Forus i Sandnes kommune. Dolphin Drilling Offshore AS utfører tjenester tilknyttet olje og gassutvinning på Norsk kontinental sokkel.

Selskapets Aktiviteter

Selskapet hadde to rigger i drift i første kvartal 2022. Blackford Dolphin boret for Pemex i Mexico frem til mars 2022 og Borgland Dolphin var på kontrakt med Wellesley på norsk sokkel frem til mars 2022. Selskapet leverte i perioder opplagsaktiviteter og tilhørende tjenester tilknyttet Bideford Dolphin, Borgland Dolphin samt Blackford Dolphin. Ansatte i Dolphin Drilling Offshore AS har også støttet driften av Blackford Dolphin både under operasjon så vel som i forbindelse med opplagsaktiviteter.

Kontrakter

Selskapets strategi er å oppnå langsiktige borekontrakter for begge av selskapets eide rigger, Bideford og Borgland Dolphin. Boreriggen Blackford Dolphin ble solgt til søsterselskapet Dolphin Drilling Ltd i Februar 2023.

Operasjon

Selskapet har vært i operasjon på norsk sokkel for Wellesley Petroleum i 2022. Oppstart for Wellesley Petroleum var i desember 2021. Etter utløp av denne kontrakten ble Borgland Dolphin lagt i opplag i Norge (Flekkefjord). Blackford Dolphin ble mobilisert fra Mexico til Las Palmas fra oktober hvor fornyet klassearbeid (Spesial periodic survey) ble utført (Las Palmas) og samtidig planlegging for General Hydrocarbon Ltd (GHL) kontrakten med oppstart i 1. kvartal 2023.

Aktivitet i NCS og UKCS

I Nordsjøen var det relativt stabilt fra 2022 til 2023, med en total etterspørsel på 19 rigger. Rig utnyttelsen startet året på 75% av tilgjengelige rigger på kontrakt. Ved årsslutt var denne utnyttelsen redusert til ca 60 %.

Reduksjon i rigg aktivitet i Norge har blitt kompensert med økende og forbedret rigg marked i UK og Internasjonalt. I UK økte antall rigger på kontrakt kraftig fra 2 til 7 rigger. Deretter har vi sett enda en forbedring til 10 rigger for sommeren 2023. Fremover er det usikkert hvordan UK rigg markedet vil utvikle seg spesielt grunnet en kraftig økt skattebyrde for inntekter innen olje og gass for perioden 2022 til 2028 (Energy Profits Levy).

Ratenivået har markant forbedret seg i 2022 og dette har fortsatt i starten på 2023. I Norge har rigg ratene som er tildelt økt fra \$250,000-\$300,000 til over \$400,000. Foreløpig har det vært tilgang på ledige sjette generasjons borerigger og dermed behov for standard rigger (lik våre rigger i opplag) har vært fraværende. I UK har rigg ratene økt fra lave \$100,000-\$120,000 til nærmere \$200,000 per dag for standard rigger. Med de fåtall sjette generasjons riggene tildelt rater på \$250,000-\$300,000.

I tiden fremover antar vi en fortsatt stigning i rate nivået grunnet svært få ledige rigger tilgjengelig, samtidig med en kraftig økning i antall olje og gass utviklings prosjekter på norsk sektor

Internasjonal rigg aktivitet med fremtidsutsikter

Behov for borerigger har økt kraftig gjennom 2022. Ved starten av året var det ca. 500 rigger (flyterigger og jack-up) som økte til ca. 550 ved årets slutt. Økt oljepris, sterkt økende søkelys på tilgang til energi har vært påpekt som noen av de viktigste drivkreftene bak økt rigg etterspørsel. Brent oljepris handlet på en gjennomsnittspris på \$100 per fat i 2022, en oppgang på 42% fra 2021 og 140% fra 2020. Prisen falt til \$ 80 – 85 i starten av 2023 og markedsaktører forventer snittpriser på mellom \$75-100 per fat for det kommende året. Dette prisnivået muliggjør stadig store fortjenester for oljeselskapene. Etter flere år med sammenhengende lave investeringsbudsjett har oljeselskapene for 2023 indikert en økning. De viser til



DocuSign Envelope ID: 3AEC0F16-64E2-4DED-A293-98C63841EE16

behov for å lete etter nye olje- og gass ressurser i forhold til siste års søkelys på eksisterende funn og reserver.

Med den økte markeds uro og fortsatt blokkering for salg av olje og gass fra Russland til Europa vil fokus på tilgang til energi fortsatt være et viktig tema globalt. Etter flere år med svært lave investeringer innen olje og gass ser vi nå en tendens til store økninger i investeringsbudsjettene for 2023. Først ute har vi sett nasjonale selskap stå frem med kraftig økning i sine budsjetter og planer. Eksempelvis kan vi nevne land i Midt-østen og Sør-Amerika. De store globale selskapene ser nå ut til å følge etter med et forsiktig og stigende ønske til å øke sin aktivitet innen olje og gass. Men for rigg-sektorene som helhet er det tilgang til rigger som vil være det viktigste kriteriet for økte rater fremover. Etter en lengre periode med lav rigg etterspørsel er den totale riggflåten redusert kraftig. For flyterigg segmentet er antall rigger redusert fra ca 320 rigger (i 2014) til en aktiv flåte på ca. 160. Det finnes et fåtall rigger i opplag, men generelt sett vil en rigg aktivering kreve store investeringer og lang re-aktivering tid. Som et resultat av dette så ser vi at olje og gass selskapene er villig til å tildele lengre rigg kontrakter for at rigg eierne skal forsvare og mobilisere/reaktivere ledige rigger for nytt arbeid.

Alt i alt ser riggmarkedet svært positivt ut for de neste årene basert på en kombinasjon av økte investeringer innen olje og gass og knapphet på tilgjengelige rigger.

Fortsatt drift

Selskapets kontantstrøm er opptjent fra borerigg-charter og management kontrakter. Selskapets virksomhet er av en slik art at det kan være betydelige, uforutsigbare variasjoner i inngåelse av borekontrakter og tidspunktet for kontantstrømmer. Selskapets strategi er å oppnå langsiktige borekontrakter for begge av selskapets eide rigger i sammenheng med økt olje- og gassmarkeds aktivitet i 2022-2023 og innstramning av tilgjengeligheten av fortløyd semi-sub rigger. Dette målet er hovedsakelig underlagt risikoen for å sikre langsiktige borekontrakter for riggene som for øyeblikket er i opplag og vil kreve investeringer for å reaktiveres. Usikkerhetene og volatiliteten i markedet representerer en risiko for selskapet.

Styret har foretatt en vurdering av fortsatt drift og likviditet over en periode på minst 12 måneder fra datoen for godkjenning av dette regnskapet, inkludert gjennomføring av sensitivitetsanalyser for å reflektere rundt mulig risiko. Styret har vurdert fremtidige økonomiske resultater, muligheter og likviditet til selskapet. Regnskapet er utarbeidet på grunnlag av fortsatt drift til tross for selskapets tap for året på NOK 305 millioner. Ved utgangen av året hadde selskapet ingen ekstern langsiktig gjeld og kontanter på NOK 22 millioner.

Selskapet har mottatt morselskapsgaranti fra ultimatomorselskapet Dolphin Drilling AS, som bekrefter at selskapet vil motta finansiell støtte ved behov for perioden 12 måneder etter avleggelse av årsregnskapet for 2022.

Hendelser etter balansedagen

Den 23. februar 2023 ble det signert en avtale om salg av boreriggen Blackford Dolphin fra Dolphin Drilling Offshore AS til Dolphin Drilling Ltd.

Videre i mars 2023 forpliktet konsernets største aksjonærer Strategic Value Partners og S.D. Standard ETC PLC seg til å gi morselskapet en rullerende kredittfasilitet på USD 15 millioner for en periode ut mai 2024.

Personalforhold, arbeidsmiljø, organisasjon og likestilling

Dolphin Drilling Offshore AS hadde 25 ansatte pr 31.12.2022.

12 ansatte i Dolphin Drilling Offshore AS ble helt eller delvis permittert i perioden april til august 2022.



DocuSign Envelope ID: 3AEC0F16-64E2-4DED-A293-98C63841EE16

1 ansatt ble leid ut til annet selskap.

Det er generelt lite turnover i selskapet under normal drift, men noe høyere turnover i 2022 grunnet jobb usikkerhet og permitteringer, 8 av 10 ansatte som sluttet i 2022 var permittert.

Bedriften jobber kontinuerlig med å forbedre kostnadseffektivitet i alle ledd i driften av selskapet.

Arbeidsmiljø

Selskapet har i flere år gjennomført jevnlig arbeidsmiljøkartlegginger. Peakon er verktøy som brukes (ifm arbeidsmiljø kartlegging). Styret anser arbeidsmiljøet i selskapet som godt, noe som generelt lite turnover og resultatene fra Peakon undersøkelsene indikerer.

Sykefravær

Gjennomsnittlig sykefravær totalt for selskapet var 0,6 % i 2022.

Likestilling

Selskapet tar mål av seg å være en arbeidsplass med like muligheter for alle og med tilbud om utfordrende og motiverende oppgaver for alle ansatte, uavhengig av nasjonalitet, kultur, religion og/eller kjønn.

Selskapets ansatte pr 31.12.2022: 8 (32%) kvinner og 17 (68%) menn.

ESG

Bærekraft i Dolphin Drilling er forankret på høyeste bedriftsnivå gjennom styrets utnevning av en utpekt Environment, Social and Governance (ESG)-komité, gitt mandat gjennom et spesifikt charter av vilkår og rapporterer direkte til styret. Kjernen i ESG-komiteens mandat er å gjennomgå og støtte vårt pågående engasjement i saker knyttet til miljø, helse og sikkerhet, samfunnsansvar, eierstyring og bærekraft. I tillegg gjennomgår ESG-komiteen andre offentlige politiske saker, som vår årlige bærekraftsrapportering som er basert på gjeldende regulatoriske krav for vår bransje.

Dolphin Drilling har laget en bærekraftsrapport for 2022 og en uttalelse om den norske åpenhetsloven er tilgjengelig på selskapets hjemmeside.

Dolphin Drilling Offshore's helse-, miljø-, sikkerhets- og kvalitetsarbeid (HMS&K)

Selskapets overordnede helse miljø og sikkerhet (HMS) mål er:

Å unngå personskader

Å unngå utslipp til sjø

Å unngå alvorlige hendelser

For å nå dette jobber selskapet kontinuerlig med videreutvikling av styringssystemet, herunder forbedring av prosedyrer og veiledninger, selskapets obligatoriske HMS opplæring og de ansattes observasjonsevne, herunder risikoforståelse.

Alle ansatte i selskapet deltar i prosessen for både å få økt kunnskap om HMS&K og innarbeide en større sikkerhetsforståelse i alt arbeid som utføres. Selskapet har et tett og godt samarbeid med de ansattes representanter, myndigheter, operatører og leverandører for i fellesskap løfte HMS-kulturen.

Selskapet er sertifisert til ISO standardene: 9001 (kvalitet), 14001 (miljø) og 50001 (energi). Selskapet har gjennomført Interne systemrevisjoner hvor hensikten blant annet er å sjekke at styringssystemet er forstått og at de ansatte vet hvor de finner prosedyrer. Disse revisjonene bekrefter at styringssystemet er godt kjent og lett tilgjengelig. Videre har vi blitt revidert av sertifiseringsorgan og kunder og resultatene bekrefter at vi har et robust styringssystem.

Selskapet hadde ingen personskader som medførte behov for medisinsk behandling eller fravær fra arbeidet i 2022.



DocuSign Envelope ID: 3AEC0F16-64E2-4DED-A293-98C63841EE16

Redegjørelse for årsregnskapet

Styret kjenner ikke til noen forhold av viktighet for å bedømme selskapets stilling og resultat som ikke fremgår av regnskapet og balansen med noter.

Samsvarsuttalelse (SUT)

Begge riggene på norsk sokkel har gyldig SUT-sertifikat.

Årsresultat og disponeringer (tall i tusen)

I 2022 hadde selskapet en total omsetning på TNOK 146 070 (se note 2 for ytterligere informasjon) og et resultat etter skattekostnad på TNOK -305 172 som foreslås disponert slik:

<u>Disponering</u>	<u>Beløp</u>
Annen Egenkapital	-305 172

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.

Kontantstrøm og Kortsiktig gjeld

Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter beløp seg til TNOK -52 419. Kortsiktig gjeld for selskapet var TNOK 328 885 pr. 31. desember 2022.

Styreansvarsforsikring

Selskapet har tegnet forsikring for selskapets ledelse og styre.

Forsikringsselskapet dekker tap som følge av ethvert krav eller undersøkelse, undersøkelseskostnader som følge av enhver forespørsel, kompensasjonskostnader eller tilgang til polisekostnader med unntak av enhver bevisst uredelig eller bevisst kriminell handling eller unnlatelse fra noen av de forsikrede personene, enhver personlig fortjeneste eller økonomisk fordel oppnådd av noen av de forsikrede personene som de ikke var juridisk berettiget til, eller tilbakebetaling fra noen av de forsikrede personene av godtgjørelse utbetalt til dem uten forhåndsgodkjenning fra det aktuelle styringsorganet i selskapet. Forsikringen har en øvre ramme på USD 15 000 000.

Finansiell Risiko

Selskapet har inntekter og kostnader i NOK og USD. Selskapets resultat er eksponert for svingninger i valutamarkedet.

Basert på dagens finansieringssituasjon er selskapet ikke utsatt for renterisiko.



DocuSign Envelope ID: 3AEC0F16-64E2-4DED-A293-98C63841EE16

Operasjonell Risiko

Selskapets resultater er avhengig av tilbud og etterspørsel etter boretjenester og dag-ratene vil reflektere dette. Selskapet er eksponert for operasjonell risiko blant annet som følge av reparasjon av utstyr som kan føre til stopp i operasjon og dermed tapt inntekt.

Sandnes, 03.05.2023

Styret i Dolphin Drilling Offshore AS

DocuSigned by:

Bjørnar Iversen

58D3F072FADA428...

Bjørnar Iversen
styreleder/daglig leder

DocuSigned by:

Tove Sofie Rosland

EED48E78FC8047D...

Tove Sofie Rosland
styremedlem

DocuSigned by:

Johan Finnestad

DFC59AE19700401...

Johan Finnestad
styremedlem

DocuSigned by:

Stephen Cox

90BE99A54E74A4...

Stephen Robert Cox
styremedlem



DocuSign Envelope ID: 3AEC0F16-64E2-4DED-A293-98C63841EE16

Resultatregnskap

Dolphin Drilling Offshore AS

Tall i hele 1 000 NOK

Driftsinntekter og driftskostnader	Note	2022	2021
Salgsinntekt	2, 16	146 070	570 880
Sum driftsinntekter		146 070	570 880
Lønnskostnad	3, 4, 16	213 925	363 612
Annen driftskostnad	3, 16	166 954	290 440
Avskrivning av driftsmidler og immaterielle eiendeler	10	44 800	121 876
Nedskrivning varelager	11	0	181 643
Nedskrivning av driftsmidler og immaterielle eiendeler	10	6 307	341 350
Sum driftskostnader		431 985	1 298 921
Driftsresultat		-285 915	-728 041
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen renteinntekt		320	101
Annen finansinntekt	5	1 621	-4 897
Nedskrivning av finansielle eiendeler	15	13 810	1 041
Annen rentekostnad		7 386	5 776
Resultat av finansposter		-19 256	-11 612
Resultat		-305 172	-739 654
Årsresultat		-305 172	-739 654
Overføringer			
Avsatt til annen egenkapital	13	-305 172	-739 654
Sum overføringer		-305 172	-739 654



DocuSign Envelope ID: 3AEC0F16-64E2-4DED-A293-98C63841EE16

Balanse

Dolphin Drilling Offshore AS

Tall i hele 1 000 NOK

Eiendeler	Note	31.12.2022	31.12.2021
Anleggsmidler			
Varige driftsmidler			
Skip og flytende installasjoner	10	356 817	352 545
Driftsløsøre, inventar o.a. utstyr	10	137 317	57 813
Sum varige driftsmidler		494 134	410 358
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i datterselskap	15	42 298	58 835
Sum finansielle anleggsmidler		42 298	58 835
Sum anleggsmidler		536 432	469 192
Omløpsmidler			
Lager av varer og annen beholdning	11	182 637	178 128
Fordringer			
Kundefordringer	7, 9	62 334	142 863
Andre kortsiktige fordringer	9	30 736	27 238
Sum fordringer		93 070	170 100
Bankinnskudd, kontanter o.l.	6	21 811	44 505
Sum omløpsmidler		297 518	392 732
Sum eiendeler		833 950	861 925



DocuSign Envelope ID: 3AEC0F16-64E2-4DED-A293-98C63841EE16

Balanse

Dolphin Drilling Offshore AS

Tall i hele 1 000

Egenkapital og gjeld	Note	31.12.2022	31.12.2021
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	13, 14	60 000	60 000
Overkurs	13	10 944 187	10 944 187
Sum innskutt egenkapital		11 004 187	11 004 187
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	13	-10 784 870	-10 479 655
Sum opptjent egenkapital		-10 784 870	-10 479 655
Sum egenkapital		219 317	524 532
Gjeld			
Avsetning for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelser	4	31 238	32 395
Sum avsetning for forpliktelser		31 238	32 395
Øvrig langsiktig gjeld	8, 9	254 510	89 902
Sum annen langsiktig gjeld		254 510	89 902
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	9	297 889	151 452
Skyldig offentlige avgifter		6 504	4 778
Skyldig konsernbidrag	9	8 591	0
Annen kortsiktig gjeld	9	15 901	58 865
Sum kortsiktig gjeld		328 885	215 095
Sum gjeld		614 633	337 393
Sum egenkapital og gjeld		833 950	861 925



DocuSign Envelope ID: 3AEC0F16-64E2-4DED-A293-98C63841EE16

Balanse

Dolphin Drilling Offshore AS

Sandnes, 03.05.2023

Styret i Dolphin Drilling Offshore AS

DocuSigned by:

Bjørnar Iversen

58D3F072FADA428...

Bjørnar Iversen
styreleder/daglig leder

DocuSigned by:

Johan Finnestad

DFC59AE19700401...

Johan Finnestad
styremedlem

DocuSigned by:

Tove Sofie Rosland

EED48E78FC8047D...

Tove Sofie Rosland
styremedlem

DocuSigned by:

Stephen Cox

903EB99A54E74A4...

Stephen Robert Cox
styremedlem



DocuSign Envelope ID: 3AEC0F16-64E2-4DED-A293-98C63841EE16

Indirekte Kontantstrøm

Dolphin Drilling Offshore AS

Tall i hele 1 000 NOK

	Note	2022	2021
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter			
Resultat før skattekostnad		-305 172	-739 654
Nedskrivning av aksjer		16 537	1 041
Ordinære avskrivninger		44 800	121 876
Nedskrivning anleggsmidler		6 307	341 350
Endring i varelager		-4 510	-17 596
Nedskrivning varelager		0	181 643
Endring i kundefordringer		80 529	-88 483
Endring i leverandørgjeld		146 437	-3 656
Forskj. kostnadsført pensjon og inn-/utbet. i ordningen		-1 157	843
Endring i andre tidsavgrensningsposter		-36 189	163 303
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		-52 419	-39 333
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter			
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler		-134 883	-99 567
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		-134 883	-99 567
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter			
Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld		164 608	154 227
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter		-22 694	15 327
Beh. av kont. og kont. ekv. ved periodens begynnelse		44 505	29 176
Beh. av kont. og kont. ekv. ved periodens slutt		21 811	44 505



DocuSign Envelope ID: 3AEC0F16-64E2-4DED-A293-98C63841EE16

Note 1 Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet, som er utarbeidet av selskapets styre og ledelse, må leses i sammenheng med årsberetningen og revisjonsberetningen.

Årsregnskapet består av resultatregnskap, balanse, kontantstrømoppstilling og noteopplysninger og er avlagt i samsvar med aksjelov, regnskapslov og god regnskapsskikk i Norge gjeldende pr. 31. desember 2022.

Den 8 september 2022 ble det besluttet å endre selskapets navn fra Dolphin Drilling AS til Dolphin Drilling Offshore AS (org. nr. 920 473 210).

Grunnleggende regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er basert på de grunnleggende prinsipper om historisk kost, sammenstilling, fortsatt drift og forsiktighet. Transaksjoner regnskapsføres til verdien av vederlaget på transaksjonstidspunktet. Ved anvendelse av regnskapsprinsipper og presentasjon i regnskapet legges det vekt på økonomiske realiteter, ikke bare juridisk form. Betingede tap som er sannsynlige og kvantifiserbare kostnadsføres.

Driftsinntekter

Inntekter fra utleie og drift av rigger regnskapsføres i den perioden der er opptjent basert på kundeavtaler. Andre inntekter resultatføres i den perioden varen eller tjenesten er levert. Utgifter sammenstilles med og kostnadsføres samtidig med de inntekter utgiftene kan henføres til. Utgifter som ikke kan henføres direkte til inntekter, kostnadsføres når de påløper.

Varige driftsmidler

Varige driftsmidler føres i balansen til anskaffelseskost, fratrukket akkumulerte av- og nedskrivninger. Et driftsmiddel anses som varig dersom det har en viss økonomisk levetid, samt betydelig kostpris. Utgifter forbundet med periodisk vedlikehold balanseføres og avskrives over perioden frem til neste planlagte vedlikehold. Utgifter ved normalt vedlikehold og reparasjoner kostnadsføres løpende. Utgifter ved større utskiftninger og fornyelser som øker driftsmidlenes levetid vesentlig, balanseføres. Ordinære avskrivninger er beregnet lineært over driftsmidlenes økonomiske levetid med utgangspunkt i historisk kostpris.

Kjøpt programvare balanseføres til anskaffelseskost, inkludert utgifter til å få programmet operativt, og avskrives lineært over forventet utnyttbar levetid. Utgifter til utvikling og vedlikehold av programvare kostnadsføres etter hvert som de påløper.

Aksjer i datterselskap

Investeringer i datterselskap er vurdert til det laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Investeringer nedskrives til virkelig verdi når verdifall skyldes årsaker som ikke kan antas å være forbigående og det må anses nødvendig etter god regnskapsskikk. Utbytte/konsernbidrag fra datterselskap inntektsføres i det samme året som datterselskapet avsetter for utbytte/konsernbidrag. Konsernbidrag til datterselskap innregnes som investering i datterselskap.

Leieavtaler

Leieavtaler klassifiseres som finansiell eller operasjonell i samsvar med avtalens reelle innhold ved kontraktsinngåelse. Ved operasjonelle leieavtaler kostnadsføres leibeløpet løpende, og klassifiseres som ordinær driftskostnad.

Eiendeler og Gjeld

Eiendeler/gjeld som knytter seg til varekretsløpet og poster som forfaller til betaling innen ett år etter balansedagen, er klassifisert som omløpsmidler/kortsiktig gjeld. Vurdering av omløpsmidler/kortsiktig gjeld skjer til laveste/høyeste verdi av anskaffelseskost og virkelig verdi. Virkelig verdi er definert som antatt fremtidig salgspris redusert med forventede salgskostnader. Andre eiendeler er klassifisert som anleggsmidler. Vurdering av anleggsmidler skjer til anskaffelseskost. Anleggsmidler som forringes avskrives. Dersom det finner sted en verdiendring som ikke er forbigående, foretas en nedskrivning av anleggsmidlet.



DocuSign Envelope ID: 3AEC0F16-64E2-4DED-A293-98C63841EE16

Tilsvarende prinsipper legges normalt til grunn for gjeldsposter

Skatt

Skattekostnad i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt er beregnet med 22% på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, samt skattemessig underskudd til fremføring ved utgangen av regnskapsåret. Skatte-økende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reverseres i samme periode er utlignet og nettoført. Utsatt skattefordel oppstår dersom en har midlertidige forskjeller som gir opphav til skattemessige fradrag i fremtiden. Utsatt skattefordel balanseføres i den utstrekning det forventes fremtidig inntjening som vil gjøre det mulig å utnytte fordelene.

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.

Varelager

Varelager består av reservedeler som er omløpsmidler til bruk i produksjonsprosessen. Anskaffelseskost er kjøpspris med tillegg av kjøpsutgifter. Varer klassifiseres som omløpsmidler og vurderes til det laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Virkelig verdi er i denne sammenheng definert som antatt fremtidig salgspris redusert med forventede salgskostnader.

Pensjonsforpliktelser

Selskapets forpliktelse overfor de ansatte består i å yte et avtalt tilskudd til den enkeltes pensjonssparing. Dette gjøres ved et innskudd til et forsikringsselskap. Selskapet har ikke noen ytterligere betalingsforpliktelse eller risiko etter at innskuddene er betalt. Pensjonskostnaden tilsvarer periodens innskudd og kostnadsføres fortløpende.

Selskapet har en usikret tilleggsforpliktelse for tre tidligere ansatte. Forpliktelsen dekkes over drift. Tilleggsforpliktelsen er regnskapsført etter IAS 19, som er tillatt etter god norsk regnskapsskikk NRS 6.

Transaksjoner med nærstående partner

Kjøp- og salgstransaksjoner med nærstående parter er gjennomført til vanlige forretningsmessige vilkår og prinsipper. Regnskapsføring, klassifisering med mer følger regnskapslovens generelle prinsipper. Vesentlige avtaler med nærstående foreligger skriftlig. Transaksjoner med nærstående partner er spesifisert i note 14.

Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet etter den indirekte metoden. Kontanter og kontantekvivalenter omfatter kontanter og bankinnskudd.

Valuta

Transaksjoner i utenlandsk valuta regnskapsføres til valutakursen på transaksjonstidspunktet. Pengeposter i utenlandsk valuta omregnes til valutakursen på balansedagen. Valutakursdifferanser resultatføres løpende i den perioden de oppstår under finansposter.



DocuSign Envelope ID: 3AEC0F16-64E2-4DED-A293-98C63841EE16

Note 2 Virksomhet / Inntekter

Selskapets virksomhet består av utleie og drift av rigger til olje og gassindustrien.

Inntekter / Geografiske områder	2022	2021
Norge	74 533	457 503
Europa	55 295	85 686
Utenfor Europa	16 241	27 691
Sum	146 070	570 880

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

Lønnskostnader	2022	2021
Lønninger	51 193	47 209
Arbeidsgiveravgift	9 346	8 104
Pensjonskostnader (se note 8 for spesifikasjon)	5 149	5 286
Andre ytelser	148 237	303 013
Sum	213 925	363 612

Selskapet hadde ved årsslutt 2022 ansatt 25 årsverk.

Andre ytelser består blant annet av kostnader for innleie av mannskap (crew) fra selskap i samme konsern.

Pensjonsforpliktelser

Selskapet er pliktig til å ha tjenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenestepensjon. Selskapets pensjonsordninger tilfredsstiller kravene i denne lov.

Daglig Leder

Ytelser til ledende personer	Daglig leder
Lønn	3 846
Bonus	3 003
Pensjonskostnader	115
Sosiale kostnader	2 064
Annen godtgjørelse	7 676
Sum	16 704

Styret

Det er ikke blitt betalt godtgjørelse til styret for inneværende år.

Revisor

Kostnadsført revisjonshonorar for 2022 utgjør TNOK 875. I tillegg kommer honorar for andre tjenester med TNOK 470.



DocuSign Envelope ID: 3AEC0F16-64E2-4DED-A293-98C63841EE16

Note 4 Pensjon

Innskuddsordningen innebærer at bedriften betaler 3% innskudd av regulativlønn opp til 7,1G og 15% innskudd av regulativlønn mellom 7,1G og 12G. Sammen med folketrygden og AFP utgir dette totalt bedriftens kollektive pensjonsordning. Det er etablert en overgangsordning for eksisterende ansatte.

Selskapet har per 31.12.2022 en usikret tilleggsforpliktelse for 3 tidligere ansatte. Forpliktelsen dekkes over drift. Pensjonsordningene behandles regnskapsmessig i samsvar med IAS19, som er tillatt under NRS6.

	2022	2021
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	0	0
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	599	492
Avkastning på pensjonsmidler	0	0
Resultatført (oppgjør)	0	0
Netto pensjonskostnad	599	492
Pensjonsforpliktelser (til markedsverdi)	-31 238	-32 395
Netto pensjonsforpliktelse	-31 238	-32 395
Pensjonskostnader		
Ytelsespensjon	599	492
Innskuddspensjon	2 462	2 736
Andre pensjoner	2 088	2 058
Sum pensjonskostnad	5 149	5 286
Økonomiske Forutsetninger		
Diskonteringsrente	3,00%	1,90%
Forventet lønnsregulering	2,25%	2,25%
Forventet G-regulering	2,00%	2,00%
Forventet avkastning på fondsmidler	2,00%	1,90%
Pensjonsregulering	1,75%	1,75%
Demokratisk tariff	K2013	K2013
Personer omfattet av pensjonsavtalen	3	3



DocuSign Envelope ID: 3AEC0F16-64E2-4DED-A293-98C63841EE16

Note 5 Netto Finansinntekter

Netto finansinntekter	2022	2021
Annen finansinntekt (konsernbidrag/dividende)	7 143	1 850
Annen finanskostnad (disagio)	-5 433	-5 270
Annen finanskostnad (renter)	-89	-1 477
Annen finanskostnad (agjo)	0	0
Sum netto finansinntekter	1 621	-4 897

Note 6 Bankinnskudd

Innestående midler på skattetrekkskonto (bundne midler) er på kr. 3 341.

Note 7 Kundefordringer

	2022	2021
Kundefordringer til pålydende	62 334	142 863
Avsetning til tap	0	0
Balanseført verdi av kundefordringer 31.12	62 334	142 863
Endring i avsetning til tap	0	0
Realiserte tap	0	0
Sum resultatførte tap på krav	0	0

Note 8 Fordringer og gjeld

	2022	2021
Fordringer ansatte med forfall > 1 år	0	0
Fordringer selskap i samme konsern > 1 år	0	0
Gjeld selskap i samme konsern > 5 år	0	0
Gjeld selskap i samme konsern < 5 år	254 510	89 902

Alle låneforholdene er regulert i låneavtaler, gjelder både lån til ansatte og lån til selskaper i samme konsern.



DocuSign Envelope ID: 3AEC0F16-64E2-4DED-A293-98C63841EE16

Note 9 Mellomværende med selskap i samme konsern m.v.

	Kundefordringer		Andre fordringer	
	2022	2021	2022	2021
Foretak i samme konsern	60 559	48 823	3 777	20 285
Mottatt Konsernbidrag	0	0	13 672	1 850
Sum	60 559	48 823	17 449	22 134

	Leverandørgjeld		Annen gjeld	
	2022	2021	2022	2021
Foretak i samme konsern	283 892	95 362	254 510	89 902
Avgitt Konsernbidrag	0	0	0	0
Sum	283 892	95 362	254 510	89 902

Selskapet har ingen langsiktige fordringer på selskap i samme konsern.

Mellomværende til foretak i samme konsern er mot søsterselskap i samme konsern. Tilbakebetaling av mellomværende i konsernet følger en strukturert plan for omorganiseringer og endringer. I denne prosessen er målet å gjøre opp alle interne mellomværende.



DocuSign Envelope ID: 3AEC0F16-64E2-4DED-A293-98C63841EE16

Note 10 Varige Driftsmidler

	Driftsløsøre, inventar o.a. utstyr	Tomter og bygninger	Flytende installasjon er	Sum varige driftsmidler
Anskaffelseskost 01.01.2022	212 507	0	832 232	1 044 739
Tilgang kjøpte driftsmidler	85 651	0	49 232	134 883
Avgang solgte driftsmidler	0	0	0	0
Avgang nedskrevne driftsmidler	0	0	0	0
Anskaffelseskost 31.12.2022	298 158	0	881 464	1 179 622
Akkumulerte avskrivninger 01.01.2022	154 693	0	479 688	634 381
Avskrivning 2022	6 148	0	38 652	44 800
Nedskrivninger 2022	0	0	6 307	6 307
Avgang avskrivninger	0	0	0	0
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2022	160 841	0	524 647	685 488
Bokført verdi per 31.12.2022	137 317	0	356 817	494 134
Økonomisk Levetid	3-5 år	10-50 år	7-9 år	
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær	

Nedskrivning av varige driftsmidler

I 2021 bokførte selskapet en nedskrivning på TNOK 341 350 knyttet til riggene Borgland og Bideford. I 2022 ble ytterligere en nedskrivning på TNOK 6 307 bokført som et resultat av at investeringer påbegynt i 2021 ble levert i 2022.

For regnskapsmessige formål er begge riggene nedskrevet til deres restverdi på det grunnlag at tidspunktet og varigheten av eventuelle fremtidige kunde kontrakter er usikker og begge riggene krever betydelig ny finansiering for å bli reaktivert, noe som søkes. Restverdien er basert på tredjeparts kjøps-estimer mottatt av selskapet samt estimert videresalgverdi av enkelt utstyr.

Selskapets strategi er å fortsette å markedsfører Bideford- og Borgland, i sammenheng med økt olje- og gassaktivitet etter årsskiftet og re-balansering av tilbud og etterspørsel etter tilgjengelig rigg kapasitet. Den kommersielle muligheten til å reaktivere disse riggene har blitt ivarettatt ved å holde begge riggene i "varmt" opplag.

Dersom nye kunde kontrakter tildeles, kan dette være en indikator for å reversere nedskrivningen.



DocuSign Envelope ID: 3AEC0F16-64E2-4DED-A293-98C63841EE16

Note 11 Varer

Varelager	2022	2021
Lager av innkjøpte reservedeler	370 583	359 771
Avsetning for verdifall varelager	-187 965	-181 643
Sum varelager	182 618	178 128

Varelagerverdi for Dolphin Drilling Offshore AS pr. 31.12.2022 er vurdert til anskaffelseskost. Selskapet har pr. 31.12.2021 nedskrevet varelageret for riggene Bideford Dolphin og Borgland Dolphin til 0 i verdi, dette i samsvar med at riggenes verdi er nedskrevet til restverdi.

I tillegg er det foretatt en generell avsetning pålydene TNOK 6 174 i forbindelse med ukurante deler for Blackford Dolphin's varelager.



DocuSign Envelope ID: 3AEC0F16-64E2-4DED-A293-98C63841EE16

Note 12 Skatt

Årets skattekostnad	2022	2021
Endring i utsatt skattefordel	0	0
Andre endringer (estimatavvik ført mot EK)	0	0
Skatt på mottatt (ikke resultatført)/avgitt konsernbidrag	0	0
Skattekostnad ordinært resultat	0	0

Skattepliktig inntekt

Ordinært resultat før skatt	-305 172	-739 654
Permanente forskjeller	1 038 108	120 410
Endring i midlertidige forskjeller	-1 495 518	94 215
Anvendelse av fremførbart underskudd	0	0
Skattepliktig inntekt	-762 582	-525 029

Betalbar skatt i balansen

Betalbar skatt på årets resultat	0	0
Sum betalbar skatt i balansen	0	0

Skatteeffekten av midlertidige forskjeller og underskudd til fremføring som har gitt opphav til utsatt skatt og utsatte skattefordeler, spesifisert på typer av midlertidige forskjeller:

Utsatt skatt / Utsatt skattefordel	2022	2021	Endring
Varige driftsmidler	-255 794	-310 716	-54 922
Gevinst – og tapskonto	29 337	36 671	7 334
Fordringer	0	-7 447	-7 447
Nedskrevet varebeholdning	-187 965	-181 643	6 322
Pensjonspremie/- forpliktelse	-31 238	-32 395	-1 157
Fremført rentefradrag	-135 465	-135 465	0
Aksjer og andre verdipapirer mv.	-5 057 201	-6 502 847	-1 445 646
Sum	-5 638 326	-7 133 842	-1 495 516
Akkumulert fremførbart underskudd	-5 191 778	-4 429 197	762 581
Inngår ikke i beregningen av utsatt skatt	10 830 104	11 563 039	732 935
Grunnlag for beregning av utsatt skatt	0	0	0

Utsatt skattefordel (22 %)	0	0	0
-----------------------------------	----------	----------	----------

Selskapets vurdering er at forutsetningene for balanseføring av utsatt skattefordel ikke foreligger.

Avstemming fra nominell til faktisk skattesats	2022	2021
Forventet skatt etter nominell skattesats	-69 137	-162 723
Effekt permanente forskjeller	228 384	26 490
Effekt av ikke balanseført utsatt skattefordel	-159 247	136 233
Anvendelse av fremførbart underskudd	0	0
Skattekostnad	0	0



DocuSign Envelope ID: 3AEC0F16-64E2-4DED-A293-98C63841EE16

Note 13 Egenkapital

	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sum egenkapital
Egenkapital 01.01.2022	60 000	10 944 187	-10 479 655	524 532
Årets resultat			-305 172	-305 172
Estimatavvik pensjon			- 43	-43
Egenkapital 31.12.2022	60 000	10 944 187	-10 784 870	219 317

Note 14 Aksjonærer

Aksjekapitalen i Dolphin Drilling Offshore AS pr. 31.12 består av:

	Antall	Pålydende	Bokført
Ordinære aksjer	130 000	0,46154	60 000
Sum	130 000		60 000

Dolphin Drilling Offshore AS og morselskapet Dolphin Drilling Fleetco Ltd inngår i konsernregnskapet som utarbeides av Dolphin Drilling AS. Selskapene benytter seg av unntaksregelen i regnskapsloven §3-7 for plikt til utarbeidelse av konsernregnskap for underkonsern. Konsernregnskapet for Dolphin Drilling AS er tilgjengelig på Euronext Growth og på selskapets hjemmeside.

Eierstruktur

Aksjonærer i % pr. 31.12:

	Ordinære	Eierandel	Stemmeandel
Dolphin Drilling Fleetco Ltd	130 000	100%	100%
Totalt antall aksjer	130 000	100%	100%



DocuSign Envelope ID: 3AEC0F16-64E2-4DED-A293-98C63841EE16

Note 15 Aksjer og andeler i datterselskap

Datterselskap	Forretnings- - kontor	Eierandel	Egenkapital 31.12.2022	Resultat 2022	Nedskrivning 2022	Bokført verdi 31.12.2022
Dolphin Drilling Operations AS	Sandnes	100 %	23 319	3 152	0	26 220
Dolphin Drilling Pte Ltd.	Singapore	100 %	3 897	-6 115	457	1 292
Bredford Dolphin Pte Ltd	Singapore	100 %	0	0	-2 726	0
Blackford Dolphin Pte Ltd	Singapore	100 %	6 907	-458	0	0
Bolette Dolphin Pte Ltd	Singapore	100 %	10 945	-928	1 178	11 829
Bollsta Dolphin Pte Ltd	Singapore	100 %	0	0	-2 355	0
Dolphin Drilling Personnel Pte Ltd	Singapore	100 %	17 620	-357	-13 090	2 957
Sum			62 689	-4 706	-16 536	42 298



DocuSign Envelope ID: 3AEC0F16-64E2-4DED-A293-98C63841EE16

Note 16 Transaksjoner med Nærstående Parter

Nærstående part	Relasjon
Dolphin Drilling Fleetco Ltd	Morselskap
Dolphin Drilling Operations AS	Datterselskap
Dolphin Drilling Manco AS	Søsterselskap
Dolphin Drilling PTE Ltd	Søsterselskap
Bredford Dolphin PTE Ltd	Søsterselskap
Bideford Dolphin PTE Ltd	Søsterselskap
Borgland Dolphin PTE Ltd	Søsterselskap
Dolphin Drilling Ltd	Søsterselskap
Dolphin Drilling Mexico Ltd	Søsterselskap
Belford Dolphin PTE Ltd	Søsterselskap
Dolphin Drilling Personnel PTE Ltd	Søsterselskap
Dolphin Drilling Offshore Ltd	Søsterselskap

Salg av varer og tjenester:	2022	2021
Bredford Dolphin PTE Ltd	0	0
Bideford Dolphin PTE Ltd	0	0
Borgland Dolphin PTE Ltd	0	0
Dolphin Drilling Ltd	57 950	85 925
Dolphin Drilling Mexico Ltd	16 241	27 691
Belford Dolphin PTE Ltd	0	0
Sum	74 191	113 616

Kjøp av varer og tjenester:	2022	2021
Dolphin Drilling Fleetco Ltd	4 805	5 957
Dolphin Drilling Ltd	69 828	36 988
Dolphin Drilling AS	782	0
Dolphin Drilling Operations AS	111 959	224 640
Dolphin Drilling Personnel PTE Ltd	0	0
Borgland Dolphin PTE Ltd	0	0
Dolphin Drilling Offshore Ltd	0	1 887
Sum	187 374	269 472

Andre transaksjoner	2022	2021
Dolphin Drilling Personnel PTE Ltd (Renter)	111	47
Dolphin Drilling Ltd (Renter)	76	0
Dolphin Drilling Fleetco Ltd (Renter)	4 620	2 157
Bolette Dolphin PTE Ltd (renter)	445	187
Sum	5 252	2 391



DocuSign Envelope ID: 3AEC0F16-64E2-4DED-A293-98C63841EE16

Note 17 Fortsatt Drift

Selskapets kontantstrøm er opptjent fra borerigg-charter og management kontrakter. Selskapets virksomhet er av en slik art at det kan være betydelige, uforutsigbare variasjoner i inngåelse av borekontrakter og tidspunktet for kontantstrømmer. Selskapets strategi er å oppnå langsiktige borekontrakter for begge av selskapets eide rigger i sammenheng med økt olje- og gassmarkeds aktivitet i 2022-2023 og innstramming av tilgjengeligheten av fornyede semi-sub rigger. Dette målet er hovedsakelig underlagt risikoen for å sikre langsiktige borekontrakter for riggene som for øyeblikket er i opplag og vil kreve investeringer for å reaktiveres. Usikkerhetene og volatiliteten i markedet representerer en risiko for selskapet.

Styret har foretatt en vurdering av fortsatt drift og likviditet over en periode på minst 12 måneder fra datoen for godkjenning av dette regnskapet, inkludert gjennomføring av sensitivitetsanalyser for å reflektere rundt mulig risiko. Styret har vurdert fremtidige økonomiske resultater, muligheter og likviditet til selskapet. Regnskapet er utarbeidet på grunnlag av fortsatt drift til tross for selskapets tap for året på NOK 305 millioner. Ved utgangen av året hadde selskapet ingen ekstern langsiktig gjeld og kontanter på NOK 22 millioner.

Selskapet har mottatt morselskapsgaranti fra ultimatomorselskapet Dolphin Drilling AS, som bekrefter at selskapet vil motta finansiell støtte ved behov for perioden 12 måneder etter avleggelse av årsregnskapet for 2022.

Note 18 Hendelser etter Balansedagen

Den 23. februar 2023 ble det signert en avtale om salg av boreriggen Blackford Dolphin fra Dolphin Drilling Offshore AS til Dolphin Drilling Ltd.

Videre i mars 2023 forpliktet konsernets største aksjonærer Strategic Value Partners og S.D. Standard ETC PLC seg til å gi morselskapet en rullerende kredittfasilitet på USD 15 millioner for en periode ut mai 2024.