



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2023 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer:	971 454 075
Organisasjonsform:	Forening/lag/innretning
Foretaksnavn:	NORSK OLJEVERNFORENING FOR OPERATØRSELSKAP
Forretningsadresse:	Vassbotnen 1 4313 SANDNES

Regnskapsår

Årsregnskapets periode:	01.01.2023 - 31.12.2023
-------------------------	-------------------------

Konsern

Morselskap i konsern:	Nei
-----------------------	-----

Regnskapsregler

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

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet:	May Kristin Sviland, Sønnøve McIvor
Dato for fastsettelse av årsregnskapet:	25.04.2024

Grunnlag for avgivelse

År 2023: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2022: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2023

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, 21.05.2025



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Driftsinntekter		459 375 391	468 195 488
Sum inntekter		459 375 391	468 195 488
Kostnader			
Driftskostnader	2,3	279 366 412	242 725 793
Personellkostnader	4	88 042 823	86 474 901
Avskrivninger	5	55 041 933	57 592 302
Andre driftskostnader	2,3,4	48 925 989	30 676 897
Sum kostnader		471 377 157	417 469 893
Driftsresultat		-12 001 766	50 725 595
Finansinntekter og finanskostnader			
Renteinntekter		5 480 647	2 358 050
Sum finansinntekter		5 480 647	2 358 050
Renteutgifter		16 004 868	10 228 248
Sum finanskostnader		16 004 868	10 228 248
Netto finans		-10 524 221	-7 870 198
Ordinært resultat før skattekostnad		-22 525 987	42 855 397
Ordinært resultat etter skattekostnad		-22 525 987	42 855 397
Årsresultat		-22 525 987	42 855 397



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Varige driftsmidler			
Bygg & anlegg	5	8 320 054	9 835 451
Oljevernustyr	5	294 774 255	309 049 096
Inventar/utstyr	5	6 314 974	5 092 871
Sum varige driftsmidler		309 409 283	323 977 418
Finansielle anleggsmidler			
Andre langsiktige fordringer	4	7 094 415	6 683 877
Sum finansielle anleggsmidler		7 094 415	6 683 877
Sum anleggsmidler		316 503 698	330 661 295
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kundefordringer		22 626 942	19 773 410
Andre kortsiktige fordringer	6	48 454 103	36 130 187
Sum fordringer		71 081 045	55 903 597
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd	7	135 793 753	192 298 254
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		135 793 753	192 298 254
Sum omløpsmidler		206 874 798	248 201 851
SUM EIENDELER		523 378 496	578 863 146

BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD

Egenkapital



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Innskutt egenkapital			
Annen egenkapital	8	185 702 722	208 228 709
Sum innskutt egenkapital		185 702 722	208 228 709
Sum egenkapital		185 702 722	208 228 709
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Annen langsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	9	232 393 450	275 170 051
Sum annen langsiktig gjeld		232 393 450	275 170 051
Sum langsiktig gjeld		232 393 450	275 170 051
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		63 982 452	45 701 948
Skyldige offentlige avgifter		6 296 768	7 615 616
Annen kortsiktig gjeld		35 003 104	42 146 822
Sum kortsiktig gjeld		105 282 324	95 464 386
Sum gjeld		337 675 774	370 634 437
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		523 378 496	578 863 146



Brønnøysundregistrene

ÅRSREGNSKAP FOR REGNSKAPSÅRET 2023 - GENERELL INFORMASJON

Journalnummer: 2024 437745

Enheten

Organisasjonsnummer: 971 454 075
Organisasjonsform: Forening/lag/innretning
Foretaksnavn: NORSK OLJEVERNFORENING FOR
OPERATØRSELSKAP
Forretningsadresse: Vassbotnen 1
4313 SANDNES

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2023 - 31.12.2023

Konsern

Morselskap i konsern: Nei

Regnskapsregler

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

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: May Kristin Sviland, Sønnøve McIvor
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 25.04.2024

Grunnlag for avgivelse

År 2023: Årsregnskap er elektronisk innlevert.
År 2022: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2023.

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, 08.06.2024



Organisasjonsnr: 971 454 075
NORSK OLJEVERNFORENING FOR
OPERATØRSELSKAP

RESULTATREGNSKAP

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Driftsinntekter		459 375 391	468 195 488
Sum inntekter		459 375 391	468 195 488
Kostnader			
Driftskostnader	2,3	279 366 412	242 725 793
Personellkostnader	4	88 042 823	86 474 901
Avskrivninger	5	55 041 933	57 592 302
Andre driftskostnader	2,3,4	48 925 989	30 676 897
Sum kostnader		471 377 157	417 469 893
Driftsresultat		-12 001 766	50 725 595
Finansinntekter og finanskostnader			
Renteinntekter		5 480 647	2 358 050
Sum finansinntekter		5 480 647	2 358 050
Renteutgifter		16 004 868	10 228 248
Sum finanskostnader		16 004 868	10 228 248
Netto finans		-10 524 221	-7 870 198
Ordinært resultat før skattekostnad		-22 525 987	42 855 397
Ordinært resultat etter skattekostnad		-22 525 987	42 855 397
Årsresultat		-22 525 987	42 855 397



Organisasjonsnr: 971 454 075
NORSK OLJEVERNFORENING FOR
OPERATØRSELSKAP

BALANSE

Beløp i: NOK **Note** **2023** **2022**

BALANSE - EIENDELER

Anleggsmidler Immaterielle eiendeler

Varige driftsmidler

Bygg & anlegg	5	8 320 054	9 835 451
Oljevernutstyr	5	294 774 255	309 049 096
Inventar/utstyr	5	6 314 974	5 092 871
Sum varige driftsmidler		309 409 283	323 977 418

Finansielle anleggsmidler

Andre langsiktige fordringer	4	7 094 415	6 683 877
Sum finansielle anleggsmidler		7 094 415	6 683 877

Sum anleggsmidler		316 503 698	330 661 295
--------------------------	--	--------------------	--------------------

Omløpsmidler

Varer

Fordringer

Kundefordringer		22 626 942	19 773 410
Andre kortsiktige fordringer	6	48 454 103	36 130 187
Sum fordringer		71 081 045	55 903 597

Bankinnskudd, kontanter og lignende

Bankinnskudd	7	135 793 753	192 298 254
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		135 793 753	192 298 254

Sum omløpsmidler		206 874 798	248 201 851
-------------------------	--	--------------------	--------------------

SUM EIENDELER		523 378 496	578 863 146
----------------------	--	--------------------	--------------------

BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD

Egenkapital

Innskutt egenkapital

Annen egenkapital	8	185 702 722	208 228 709
Sum innskutt egenkapital		185 702 722	208 228 709

Sum egenkapital		185 702 722	208 228 709
------------------------	--	--------------------	--------------------



Gjeld		
Langsiktig gjeld		
Annen langsiktig gjeld		
Gjeld til		
kredittinstitusjoner	9	
	232 393 450	275 170 051
Sum annen langsiktig gjeld	232 393 450	275 170 051
Sum langsiktig gjeld	232 393 450	275 170 051
Kortsiktig gjeld		
Leverandørgjeld	63 982 452	45 701 948
Skyldige offentlige avgifter	6 296 768	7 615 616
Annen kortsiktig gjeld	35 003 104	42 146 822
Sum kortsiktig gjeld	105 282 324	95 464 386
Sum gjeld	337 675 774	370 634 437
SUM EGENKAPITAL OG GJELD	523 378 496	578 863 146



Organisasjonsnr: 971 454 075
NORSK OLJEVERNFORENING FOR
OPERATØRSELSKAP

NOTEOPPLYSNINGER - SELSKAP - alle poster oppgitt i hele tall

Note
1

Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk i Norge

Note

Er det usikkerhet om fortsatt drift?: Nei

Note
4

Antall årsverk i regnskapsåret
47.60

Note

Spesifisering av resultatregnskapet

Lønnskostnader

<u>Lønn</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
	61398600.00	62244319.00
<u>Folketrygdavgift</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
	11966219.00	10962380.00
<u>Pensjonskostnader</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
	14138003.00	12868202.00
<u>Andre ytelser</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
	0.00	0.00
<u>Sum lønnskostnader</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
	88042823.00	86474901.00

Note

Ekstraordinære inntekter og kostnader



<u>Sum</u>	<u>Beløp</u>	
Note		
5		
Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler		
<u>Anskaffelseskost 01.01.</u>	<u>Varige driftsmidler</u>	<u>Immaterielle eiend.</u>
	854833402.00	
<u>Tilgang i året</u>	<u>Varige driftsmidler</u>	<u>Immaterielle eiend.</u>
	47575353.00	
<u>Avgang i året</u>	<u>Varige driftsmidler</u>	<u>Immaterielle eiend.</u>
	10333381.00	
<u>Samlede av-/nedskrivn.</u>	<u>Varige driftsmidler</u>	<u>Immaterielle eiend.</u>
	585086090.00	
<u>Balanseført verdi 31.12.</u>	<u>Varige driftsmidler</u>	<u>Immaterielle eiend.</u>
	309409283.00	
<u>Årets av-/nedskrivn.</u>	<u>Varige driftsmidler</u>	<u>Immaterielle eiend.</u>
	55041933.00	

Anskaffelseskost - balanseførte lånekostnader, egentilvirkede anleggsmidler

Goodwill spesifisert for hvert enkelt virksomhetskjøp

Avskrivningsplan for goodwill som er lenger enn fem år - begrunnelse

Mer om varige driftsmidler/immaterielle eiendeler

Konsernregnskap

Morselskapet sitt navn

Forretningskontor for morselskapet

Begrunnelse for at datterselskap er utelatt fra konsolideringen

<u>Samlet beløp - tilknyttet selskap</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
<u>Samlet beløp - foretak i samme konsern</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
<u>Samlet beløp - foretak i samme konsern</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>



Samlet beløp - felles kontrollert virksomhet Årets Fjorårets

Pantstillelse Beløp

Beholdning av egne aksjer Antall Pålydende Andel av aksjek.

Note

9

Gjeld

Gjeld som forfaller til betaling mer enn fem år etter regnskapsårets slutt
43451309.00

Gjeld sikret ved pant eller lignende sikkerhet i eiendeler

Balanseført verdi av de pantsatte eiendeler

Summen av garantiforpliktelser som ikke er regnskapsført

Garantiforpliktelser som er sikret ved pant

Mer om gjeld



Admincontrol

List of Signatures Page 1/1

Årsregnskapet 2023 - Norsk Oljevernforening For Operatørsel...

Name	Method	Signed at
Vedøy, John Gunnar	BANKID_MOBILE	2024-03-20 08:40 GMT+01
Jensen, Rolf Ståle Sætersdal	BANKID	2024-03-20 07:12 GMT+01
Martinsen, Rune	BANKID	2024-03-19 16:19 GMT+01
Ådland, Hilde	BANKID	2024-03-19 16:09 GMT+01
Botne, Anne	BANKID	2024-03-19 15:17 GMT+01
Furu, Erlend Andre	BANKID	2024-03-22 12:24 GMT+01
Ådland, Steinar	BANKID	2024-03-21 10:24 GMT+01



This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document
External reference: 2B16DCB2BF3A491C9D9B430E0E000769



ÅRSREGNSKAPET 2023

Norsk Oljevernforening For Operatørselskap
Org.nr 971 454 075

Resultatregnskap
Balanse
Kontantstrømsanalyse
Noter
Revisjonsberetning



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

Document ID:
971454075_2023_ÅRSREGNSKAP_2023_123456789



Resultatregnskap

Norsk Oljevernforening For Operatørselskap

	Note	2023	2022
Driftsinntekter og driftskostnader			
Medlemsavgift		404 766 164	431 862 192
Annen driftsinntekt		54 609 227	36 333 296
Sum driftsinntekter		459 375 391	468 195 488
Øvelses/beredskapskostnad			
Øvelses/beredskapskostnad	2, 3	227 043 208	209 696 693
Annen varekostnad tilknyttet beredskap		52 323 204	33 029 099
Lønnskostnad	4	88 042 823	86 474 901
Avskrivning av driftmidler mv	5	55 041 933	57 592 302
Administrasjonskostnad	2, 3, 4	48 925 989	30 676 897
Sum driftskostnader		471 377 157	417 469 893
Driftsresultat		-12 001 766	50 725 595
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen renteinntekt		5 480 647	2 358 050
Renter gjeldsbrevlån		16 004 868	10 176 970
Annen rentekostnad		0	51 279
Resultat av finansposter		-10 524 221	-7 870 199
Resultat		-22 525 987	42 855 397
Årsresultat		-22 525 987	42 855 397
Overføringer			
Overført fra annen egenkapital		-22 525 987	0
Overført til annen egenkapital		0	42 855 397
Sum overføringer		-22 525 987	42 855 397





Balanse

Norsk Oljevernforening For Operatørselskap

Eiendeler	Note	2023	2022
Anleggsmidler			
Varige driftsmidler			
Bygg og anlegg	5	8 320 054	9 835 451
Oljevernrelatert utstyr	5	294 774 255	309 049 096
Driftsløsøre, inventar o.a. utstyr	5	3 894 975	1 292 872
Påkostning leide lokaler	3	2 420 000	3 800 000
Sum varige driftsmidler		309 409 283	323 977 418
Finansielle anleggsmidler			
Andre langsiktige fordringer	4	7 094 415	6 683 877
Sum finansielle anleggsmidler		7 094 415	6 683 877
Sum anleggsmidler		316 503 698	330 661 295
Omløpsmidler			
Fordringer			
Kundefordringer		22 626 942	19 773 410
Fordring offentlige avgifter		16 679 405	14 969 968
Andre kortsiktige fordringer	6	31 774 698	21 160 218
Sum fordringer		71 081 045	55 903 597
Bankinnskudd, kontanter o.l.	7	135 793 753	192 298 254
Sum omløpsmidler		206 874 798	248 201 851
Sum eiendeler		523 378 496	578 863 146

Norsk Oljevernforening For Operatørselskap

Side 3



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

Document ID:
971454075_2023_ÅRSREGNSKAP_971454075.DOC



Balanse

Norsk Oljevernforening For Operatørselskap

Egenkapital og gjeld	Note	2023	2022
Egenkapital			
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	8	185 702 722	208 228 709
Sum egenkapital		185 702 722	208 228 709
Gjeld			
Annen langsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	9	232 393 450	275 170 051
Sum annen langsiktig gjeld		232 393 450	275 170 051
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		63 982 452	45 701 948
Skyldig offentlige avgifter		6 296 768	7 615 616
Annen kortsiktig gjeld		35 003 104	42 146 822
Sum kortsiktig gjeld		105 282 324	95 464 386
Sum gjeld		337 675 774	370 634 437
Sum egenkapital og gjeld		523 378 496	578 863 146
Påløpte forpliktelser	10	46 117 976	30 933 331

Forus, 12.03.2024

Styret i Norsk Oljevernforening For Operatørselskap

Hilde Adland
styreleder

Steinar Adland
nestleder

John Gunnar Vedøy
styremedlem

Erlend Andre Furu
styremedlem

Rolf Ståle Sætersdal Jensen
styremedlem

Anne Botne
styremedlem

Rune Martinsen
daglig leder

Norsk Oljevernforening For Operatørselskap

Side 4



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

Document ID:
971454075_2023_ÅRSREGNSKAP_971454075.DOC



Indirekte kontantstrøm

Norsk Oljevernforening For Operatørselskap

	Note	2023	2022
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter			
Resultat før skattekostnad		-22 525 987	42 855 397
Tap/gevinst ved realisasjon av driftsmidler		5 721 554	0
Ordinære avskrivninger		55 041 933	57 592 302
Endring i kundefordringer		-2 853 532	89 284 597
Endring i leverandørgjeld		18 280 504	4 357 468
Endring i andre tidsavgrensningsposter		-19 817 020	-19 137 236
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		33 847 453	174 952 528
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter			
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler		47 575 353	68 996 574
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		-47 575 353	-68 996 574
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter			
Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld		0	54 878 000
Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld		42 776 601	41 610 787
Utbetalinger ved nedbetaling av kortsiktig gjeld		0	22 000 000
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		-42 776 601	-8 732 787
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter		-56 504 501	97 223 167
Beh. av kont. og kontantekvivalenter ved per. begynnelse		192 298 254	95 075 051
Beh. av kont. og kontantekvivalenter ved per. slutt		135 793 753	192 298 218



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

DocuSign
39161235.651 WSPK3J2M847R5EUB01.DOC

Norsk Oljevernforening For Operatørselskap

Note 1 Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk i Norge.

Norsk Oljevernforening For Operatørselskap (NOFO)

NOFO er en selveiende og frittstående juridisk person med upersonlig og begrenset ansvar for gjeld. Som medlemmer i foreningen kan opptas ethvert selskap som er operatør for en utvinningstillatelse på norsk kontinentalsokkel. NOFOs aktivitet er kun knyttet til å løse de oppgaver som fremgår av NOFO-avtalen og vedtekter, og yter kun leveranser til medlemselskapene.

Driftsinntekter

NOFO's inntekter gjelder i sin helhet inntekter fra medlemmer, både medlemsinntekter og andre inntekter. Tjenester inntektsføres etter hvert som de leveres.

Varekostnad

Innkjøpte tjenester med nær og direkte tilknytning til NOFO sin grunnberedskap oljevern, er klassifisert som øvelses- og beredskapskostnad.

Innkjøpte tjenester til utvidet beredskap og andre tjenester NOFO leverer, er klassifisert som annen øvelses- og beredskapskostnad.

Leie/leasingkostnad

Leide/leasede driftsmidler balanseføres ikke da avtalene er operasjonell leasing.

Klassifisering av eiendeler og gjeld

Eiendeler som er bestemt til varig eie og bruk, samt fordringer med forfall mer enn ett år etter balansedagen, er medtatt som anleggsmidler. Øvrige eiendeler er klassifisert som omløpsmidler. Gjeld som forfaller senere enn ett år etter balansedagen, er oppført som langsiktig gjeld.

Varige driftsmidler og avskrivninger

Varige driftsmidler er vurdert til historisk kost med fradrag for bedriftsøkonomisk avskrivninger som er beregnet på grunnlag av kostpris og antatt teknisk/økonomisk levetid.

Fordringer

Fordringer oppføres i balansen til pålydende etter fradrag for avsetning til forventet tap.

Skatt

NOFO er en ikke skattepliktig forening, og har ikke som formål å generere overskudd.

Kontantstrømsoppstilling

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



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

Document ID:
971454075_2023_ÅRSREGNSKAP_FORENING.DOCX



Norsk Oljevernforening For Operatørselskap

Note 2 Leiekostnader

Gjelder bygningsmessige tilpasninger for leide lokaler for oljevernbasen og administrasjonslokaler. Årets kostnadsføring av påkosning leide lokaler, se note 3, inngår i spesifikasjonen av leiekostnader under.

	2023	2022
Øvelses- og beredskapskostnad		
Leie av baser/beredskapslager	16 453 283	13 999 203
Administrasjonskostnad		
Leie av administrasjonslokaler	4 125 434	4 010 330
Leie av software og annen utstyrsløse	13 369 477	9 769 002

Leieavtaler for baser og beredskapslager løper i hovedsak til år 2030 eller 2035. Øvrige leieavtaler for fast eiendom fornyes for fem år av gangen. Leie av software og annen utstyrsløse har en løpetid på 1-5 år.

Note 3 Påkostning leide lokaler

	Påkostning leide lokaler
Anskaffelseskost pr. 01.01.23 for påkostning leide lokaler	17 367 480
Anskaffelseskost 31.12.23	17 367 480
Akkumulert kostnadsføring pr 31.12.2023	14 947 480
Bokført verdi 31.12.23	2 420 000
Årets kostnadsføring (husleie, se note 2).	1 380 000
Økonomisk levetid	5 - 20 år
Beregningsprinsipp	Lineær kostnad

Note 4 Lønnskostnader, antall ansatte, godtgjørelser, lån til ansatte m.m.

Lønnskostnader	2023	2022
Lønninger	61 938 600	62 644 319
Arbeidsgiveravgift	11 966 219	10 962 380
Andre ytelser	14 138 003	12 868 202
Sum	88 042 823	86 474 901
Antall årsverk	46,7	43,0

Lønn og andre ytelser til ledende personer

Foretaket har fått ny daglig leder i regnskapsåret, som tiltrådte i begynnelsen av september 2023. Kostnadsførte lønnsytelser til daglig leder utgjør kr 875 214 for perioden 1.9 - 31.12.23. Kostnadsført innleie av daglig leder i første del av året, utgjorde kr 3 471 829. Slik innleie med tilsvarende varighet i 2022 utgjorde kr 3 433 500. Lønn til forrige daglig leder for første del av 2022 utgjorde kr 592 076.

Pensjonskostnader

Selskapet er pliktig til å ha tjenstepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenstepensjon, og har en innskuddsbasert pensjonsordning som oppfyller lovens krav. Årets pensjonspremie på kr 9 161 987 inngår i andre ytelser. Fjorårets pensjonspremie utgjorde kr 8 774 933.



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

Document ID:
971454075_2023_ÅRSREGNSKAP_2024-01-15



Norsk Oljevernforening For Operatørselskap

Revisor

Kostnadsført revisjonshonorar for 2023 utgjør kr 711 000. I tillegg kommer andre tjenester med kr 186 355.

	2023	2022
Lån til ansatte		
Lån pr 31.12.2023 med forfall mer enn et år frem i tid	7 094 415	6 683 877

Note 5 Anleggsmidler

	Oljevern- utstyr	Bygg og anlegg*	Driftsløsøre, inventar ol.
Anskaffelseskost pr. 01.01.23	825 606 763	22 208 416	7 018 223
Tilgang kjøpte driftsmidler	44 065 186		3 510 167
Avgang i året	10 333 381		
Anskaffelseskost 31.12.23	859 338 568	22 208 416	10 528 390
Akkumulerte avskrivninger 31.12.23	564 564 313	13 888 362	6 633 415
Bokført verdi 31.12.23	294 774 255	8 320 054	3 894 975
Årets ordinære avskrivninger	52 618 472	1 515 398	908 064
Økonomisk levetid	10 - 15 år	15 år	3 - 6 år
Avskrivningsplan, lineær	6,7 - 10 %	6,7 %	15 - 30 %

* Bygg og anlegg gjelder oppføring av depot på festet grunn. Avtalene løper i 15 år fra 2014.

Samlede avskrivninger utgjør kr 55 041 933 for regnskapsåret 2023.

Driftsmiddel som ble skadet under bruk er tapsført med kr 5 721 555. Driftsmiddelet hadde en kostpris på kr 10 333 381, se avgang i tabell over.

Note 6 Andre kortsiktige fordringer

Andre kortsiktige fordringer gjelder forskuddsbetalte kostnader og forskudd til anskaffelser som ikke var levert ved utgangen av regnskapsåret.

Note 7 Bundne midler

	2023	2022
Skattetrekksmidler	6 854 162	4 562 796



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

Document ID:
971454075_81_WA045_20230427150001.DOC



Norsk Oljevernforening For Operatørselskap

Note 8 Egenkapital

	Egenkapital
Pr. 01.01.2023	208 228 709
Årets resultat	-22 525 987
Pr 31.12.2023	185 702 722

Note 9 Langsiktig gjeld - låneklausuler

	2023	2022
Langsiktig gjeld til kredittinstitusjoner	232 393 450	275 170 051
Herav gjeld som forfaller senere enn 5 år	43 451 309	78 930 577

Langsiktig gjeld er knyttet til anskaffelse av oljevernstyr og nedbetales lineært over utstyrets forventede levetid. Lånene har flytende rente.

Låneklausuler

Foreningen har en låneklausul på at egenkapitalandelen i foreningen skal overstige 25 %. Foreningen oppfyller kravet til egenkapitalandel pr 31.12.2023.

Note 10 Påløpte forpliktelser

Påløpte forpliktelser utgjør kr 46 117 976 og gjelder anskaffelser bestilt i regnskapsåret og hvor levering er blitt utsatt til etter årsskiftet. Det nevnte beløpet er summen av forventet fremtidige a konto-betalinger og sluttavregning når levering er fullført.



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

Document ID:
971454075_89_2023_01_09_04_00_00_00_00_00



Til generalforsamlingen i Norsk Oljevernforening for operatørselskap

RSM Norge AS

Stokkamyrveien 22, 4313 Sandnes
Org.nr: 982 316 588 MVA

T +47 51 63 85 00
www.rsmnorge.no

Uavhengig revisors beretning

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Norsk Oljevernforening for operatørselskap som viser et underskudd på NOK 22 525 987. Årsregnskapet består av balanse per 31. desember 2023, 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 2023, og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapskikk 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 regnskapskikk i Norge. Ledelsen er også ansvarlig for slik internkontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et regnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

THE POWER OF BEING UNDERSTOOD
AUDIT | TAX | CONSULTING

RSM Norge AS is a member of the RSM network and trades as RSM. RSM is the trading name used by the members of the RSM network. Each member of the RSM network is an independent accounting and consulting firm which practices in its own right. The RSM network is not itself a separate legal entity in any jurisdiction.

RSM Norge AS er medlem av/is a member of Den norske Revisorforening.

Penneo Dokumentnøkkel: IVTYP-WZ0AH-NOUV4-ZX006-W0PLA-UNZ7G



Revisors beretning 2023 for Norsk Oljevernforening for operatørselskap

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.

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

Sandnes, 22. mars 2024
RSM Norge AS

Gunnar Golin Strøm
Statsautorisert revisor
(elektronisk signert)



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."

Gunnar Golin Strøm

Statsautorisert revisor

På vegne av: RSM Norge AS

Serienummer: UN:NO-9578-5997-4-757583

IP: 188.95.xxx.xxx

2024-03-22 15:56:33 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: IVTYP-W20AH-NOUV4-ZX006-W0PLA-UNZ7G

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>



[Admincontrol](#)

List of Signatures Page 1/1

Årsberetning 2023.pdf

Name	Method	Signed at
Ådland, Steinar	BANKID	2024-03-18 16:09 GMT+01
Vedøy, John Gunnar	BANKID_MOBILE	2024-03-18 15:48 GMT+01
Martinsen, Rune	BANKID	2024-03-13 13:43 GMT+01
Jensen, Rolf Ståle Sætersdal	BANKID	2024-03-12 18:11 GMT+01
Botne, Anne	BANKID	2024-03-12 14:44 GMT+01
Ådland, Hilde	BANKID	2024-03-19 10:43 GMT+01
Furu, Erlend Andre	BANKID	2024-03-19 08:59 GMT+01



This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document
External reference: B5452F4209014104AF18C358AE3E4D83



Årsberetning 2023



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

Document ID:
K44514300741444144144144144144144



Innhold

1 Sammendrag	3	6.12 Kurs og opplæring	11
2 Styrende organ	3	7 FORSKNING OG UTVIKLING.....	12
2.1 Generalforsamling	3	8 Beredskap.....	14
2.2 NOFOs styre	4	9 Virksomhetsstyring	15
2.3 Faglig Forum	4	9.1 HMS og kvalitet	15
2.4 Maritimt Forum	4	9.2 Risikostyring	16
3 Organisasjon.....	4	9.3 Sikring	16
3.1 Turnover	5	9.4 Bærekraft	16
3.2 Likestilling	5	9.5 Kommunikasjon og samfunnskontakt	16
3.3 Sykefravær	5	10 Åpenhetsloven – redegjørelse	17
4 ØKONOMI	6	10.1 Hovedprodukter/tjenester NOFO leverer	17
5 NOFOs STRATEGI FOR PERIODEN 2021 – 2025.....	6	10.2 Implementering av åpenhetsloven	17
6 Hovedaktiviteter for 2023	7	10.3 Generell beskrivelse av NOFOs innkjøpsrutiner og aktsomhetsvurderinger	18
6.1 7	7	10.4 Nøkkelleverandører og forretningspartnere	18
6.2 Øvelse Draugen – Storøvelsen 2023	7	10.5 Viktige produkter og råmaterialer NOFO kjøper	18
6.3 Ny vaktorganisasjon	7	10.6 Faktiske negative konsekvenser identifisert av NOFO	18
6.4 Assist Team for langvarige hendelser	7	10.7 Vesentlig risiko for negative konsekvenser	19
6.5 Beredskapsplanlegging og rådgiving	8	10.8 NOFOs tiltak for å begrense vesentlig risiko for negative konsekvenser	19
6.6 Øving av havgående flåte	8	10.9 Rett til informasjon etter åpenhetsloven	19
6.7 Øving av kystnært beredskap	9		
6.8 Øving kyst og strand	9		
6.9 NOFO Baser	10		
6.10 Oljevernustyr	10		
6.11 Fjernmåling	11		





Forord

Det har vært stor aktivitet i løpet av året. Etter ny organisasjonsstruktur som ble implementert høsten 2022, ser en god effekt av samarbeidet på tvers av organisasjonen. NOFO har i 2023 innført et prosessbasert styringssystem i løpet av året.

I lys av den geopolitiske situasjonen erfarer en at det er lengre leveringstid på noe oljevern-utstyr. Strategisk Investeringsplan er et godt verktøy for å identifisere behov for nytt utstyr på et tidlig stadium. Dermed vil ikke lengre leveringstid gå ut over NOFOs beredskapssevne. Ellers er hele det planlagte øvingsprogrammet gjennomført.

I 2023 ble Rune Martinsen ansatt som ny administrerende direktør i NOFO.

Det er fokus på kostnadskontroll og økonomioppfølging, og rapportering både på økonomi og NOFOs beredskapssevne rapporteres på styremøtene.

Det har også i 2023 vært god dialog med NOFO administrasjon og styret, og NOFO har levert tilfredsstillende innenfor gitte rammer og styrets forventninger.

Forus, 12. mars 2024

Hilde Ådland
Styreleder



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

Document ID:
63432142007141141141141141141141

1 Sammendrag

NOFOs oppgaver, ansvar og prioriteringer styres av strategien som dekker perioden 2021-2025 og er fokusert på videreutvikling av effektivt og robust oljevern, nasjonalt samarbeid og utvikling.

NOFO skal i henhold til strategien levere oljevernberedskap i henhold til medlemmenes behov til enhver tid. I 2023 omfattet dette 94 produserende felt og 28 leterbrønner på norsk sokkel.

Beredskapsstatus rapporteres i en månedlig KPI til styret som omfatter tilgjengelighet til nødvendig beredskapsmateriell, øvde ressurser, beredskapskompetanse, HMS statistikk, sykefravær og økonomi.

I 2023 besto beredskapen av en havgående flåte på 25 fartøy med tilhørende oljevernutstyr, og mer enn 50 fartøy i kystnær beredskap i tillegg til et utstrakt samarbeid med statlig og kommunale ressurser.

NOFO sine hovedaktiviteter omfatter beredskapsplanlegging og beredskapsbygging i henhold til behov, øving og trening av alle nødvendige beredskapsressurser, og basedrift, logistikk og innkjøp og vedlikehold av oljevernutstyret og videreutvikling av virksomhetsstyringen.

NOFO sysselsetter 46,7 årsverk, fordelt på 44 heltidsansatte og 103 ansatte i lave stillingsbrøker relatert til beredskapsoppgaver.

2 Styrende organ

2.1 Generalforsamling

Det er avholdt to generalforsamlinger i 2023.

NOFO har pr. 31.12.2023, 16 medlemmer, hvorav alle er fullverdige medlemmer.

Følgende operatørselskaper er medlemmer pr. 31.12.2023:

AS Norske Shell, Aker BP ASA, ConocoPhillips Skandinavia AS, Harbour Energy AS, DNO Norge AS, Equinor Energy AS, OKEA ASA, OMV (Norge) AS, Neptune Energy Norge AS, Pgnig Upstream Norway AS, Repsol Norge AS, Sval Energi AS, TOTAL E&P NORGE AS, Vår Energi ASA, Wellesley Petroleum AS, WintershallDEA Norge AS.





2.2 NOFOs styre

Det er avholdt 4 ordinære styremøter og i tillegg en del ekstraordinære styremøter i 2023. NOFO har dekket styreansvarsforsikring. Pr. 31.12.2023 var styrets sammensetning slik:

Selskap	Representant	Styreverv
Vår Energi ASA	Hilde Ådland	Styreleder
Equinor Energy AS	Steinar Ådland	Nestleder
Aker BP ASA	John G. Vedøy	Styremedlem
OKEA ASA	Erlend Furu	Styremedlem
Neptune Energy Norge AS	Anne Botne	Styremedlem
NOFO	Ståle Jensen	Ansattrepresentant

2.3 Faglig Forum

Faglig forum er et rådgivende organ for og av NOFOs medlemmer, for å sikre en felles forståelse og erfaringsoverføring i saker som er aktuelle for oljevernberedskapen og oljevern faglige diskusjoner for saker som skal håndteres av NOFO sitt styre. Det ble i 2023 gjennomført fire møter i faglig forum, i tillegg til en del arbeid i ulike arbeidsgrupper nedsatt av faglig forum.

2.4 Maritimt Forum

Maritimt forum består av alle NOFO-medlemmer som bidrar med OR (Oil Recovery) fartøy i NOFO pool. Arbeidsområdet til forumet er begrenset til maritimt oljevern. Det avholdes faste 2 årlige møter, eller flere ved behov. Arbeidsgrupper kan opprettes under Maritimt forum for å dekke arbeidet med et avgrenset tema innenfor fagfeltet.

3 Organisasjon



NOFO hadde pr 31.12.2023 147 ansatte. Disse fordeles på 41 ansatte ved kontoret i Sandnes og 3 i Hammerfest. De resterende 103 ansatte er tilknyttet NOFOs beredskapsgrupper (Spesialteam og Innsatsgruppe Strand Akutt - IGSA).

Beredskapsgruppene IGSA og Spesialteamet har en stillingsprosent beregnet til 4,5%.

Totalt pr. 31.12.2023 sysselsetter NOFO inkludert IGSA, Spesialteam og innleide 46,7 årsverk, hvorav 44 årsverk har NOFO som sin hovedarbeidsgiver. NOFO har pr 31.12.2023 2 innleide.

Ny organisasjon ble implementert i NOFO 1. september 2022. Organisasjonen er endret fra tre til seks avdelinger. Ny administrerende direktør tiltrådte 1. september 2023.



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

Document ID:
6343114390714110411101041110411101

NOFO er medlem av NHO, og samarbeidet med lokal fagforening fungerer etter hensikten.

3.1 Turnover

NOFO hadde i 2023 en turnover på 2,03%. Dette er en lavere turnover sammenlignet med 2022, da turnover var 4,9%. Tallet inkluderer beredskapsgruppene. Pensjonister og uføre medregnes ikke i statistikken.

3.2 Likestilling

NOFO Kjønnfordeling på ulike stillingsnivå/grupper inkludert beredskapsgrupper

Stillingskategori	Kvinner	Menn	Andel kvinner (%)	Total
Total	26	120	18%	146
Rådgiver 1	3	2	60%	5
Rådgiver 2	4	10	29%	14
Seniorrådgiver	4	10	29%	14
Spesialrådgiver	-	4	0%	4
Avdelingsleder	3	3	50%	6
SUMNOFO BASIS	14	29	33%	
Nivå/gruppe Beredskap	12	91	12%	103

Kjønnfordelingen pr. 31.12 2023 inkludert IGSA, Spesialteam og inneleide er 18% kvinner og 82% menn. Dette fordeler seg på denne måten:

- NOFO basis: NOFO som hovedarbeidsgiver: 33 % kvinner, og 67 % menn
- NOFO Beredskap: IGSA/Spesialteam: 12 % kvinner og 88 % menn

Kvinneandelen i NOFOs ledelse er på 50 %, administrerende direktør ikke medregnet.

Utvidet rapportering i henhold til likestillingsloven §26 (Aktivitets- og redegjøringsplikt) vil bli tilgjengelig på nofo.no innen rapporteringsfrist 30.06.24.

3.3 Sykefravær

NOFO hadde i 2023 et gjennomsnittlig, totalt sykefravær på 3,9%. Dette er en nedgang i totalt sykefravær sammenlignet med 2022 på 2,8 prosentpoeng. Nedgangen i sykefraværet relateres hovedsakelig til nedgang i langtidsfravær.



4 ØKONOMI

NOFOs inntekter kommer i sin helhet fra NOFOs medlemmer og var i 2023 på MNOK 459,4.

Inntekter 2023:

- Medlemsavgifter: MNOK 404,8
- Øvrige inntekter: MNOK 54,6

Et underskudd på MNOK 22,5 er ført mot egenkapitalen.

Resultatet er negativt påvirket med MNOK 6, ved tapsføring av driftsmiddel som ble skadet under bruk, og som er utrangert.

I 2023 ble det gjennomført investeringer i oljevernutstyr for til sammen MNOK 47,6.

Investeringene er gjennomført for å oppgradere utstyr og å for å skifte ut utstyr som er utgått på levetid. Utover dette er det forpliktet for investeringer på MNOK 46,1 som blir levert i 2024. Investeringene blir delvis lånefinansiert med MNOK 34,0 i lån. Øvrige investeringer er gjennomført med egenkapital.

Som beslutningsgrunnlag for investeringer og oppgraderinger har NOFO utarbeidet en langsiktig plan som skal gi forutsigbarhet på investeringer (Strategisk Investeringsplan, SIP). Denne revideres årlig ifm utarbeidelse av budsjettet.

Pr. 31.12.2023 var NOFOs låneforpliktelser på MNOK 232,4. Dette er lån til finansiering av oljevernutstyr og depoter. Avdragsprofilen følger driftsmidlenes antatte tekniske/økonomiske levetid. Foreningen har en solid likviditet og sum omløpsmidler pr 31.12.23 var på MNOK 135,8

Virksomheten finansieres med medlemsavgift og den finansielle risiko anses å være lav.

Foreningens eksponering mot markedsrisiko, kredittrisiko og likviditetsrisiko anses også å være lav selv om foreningen foretar noen innkjøp i USD, EUR og DKK. Regnskapet er satt opp under forutsetning om fortsatt drift og gir et rettviseende bilde av virksomheten og resultatet.

Totalkapitalen var ved utgangen av 2023 på MNOK 523,4 og ved utgangen av 2022 på MNOK 578,9. Egenkapitalandelen var pr. 31.12 henholdsvis 35,5% i 2023 og 36,0% i 2022.

5 NOFOs STRATEGI FOR PERIODEN 2021 – 2025

Som oppfølging av strategien har styret, sammen med NOFO administrasjon, utarbeidet en handlingsplan for strategiperioden, som gir forventninger, ambisjonsnivå og prioriteringer for perioden, og blir virksomhetens langsiktige mål.

Strategien legger noen grunnleggende forutsetninger og føringer innen de tre hovedmålene; effektivt og robust oljevern, samarbeid og utvikling. Disse forutsetningene ligger som basis for NOFOs oppfølging av de særskilte satsningsområdene som ligger i strategien. Forutsetningene gjenspeiler eksisterende forventninger til oljevernberedskapen som er oppnådd og forventes videreført eller videreutviklet.



Dette er aktiviteter som i stor grad er innarbeidet i NOFOs daglige aktiviteter, men som likevel er gjenstand for regelmessig vurdering i forhold til status og fokusområder. Avvik i forhold til disse føringene vil medføre tiltak for å bringe disse tilbake til grønn status.

6 Hovedaktiviteter for 2023

6.1 Oljevernaksjoner

NOFO ble mobilisert i forbindelse med tre uønskede hendelser i 2023. To av dem ble rapport inn av operatør, og den tredje ble detektert ved satellittdeteksjon. Varigheten på hendelsene målt i den tiden NOFO var mobilisert hadde et tidsspenn fra 2 timer til 2 døgn.

6.2 Øvelse Draugen – Storøvelsen 2023

Storøvelsen 2023 var Øvelse Draugen og ble gjennomført som en øvelse mellom NOFO, OKEA og OFFB, og ble avholdt i mars 2023, med felles mål om å øve samhandling og kommunikasjon innen og mellom beredskapsnivåene for håndtering ved en langvarig hendelse. Øvelsen baserte seg på et tenkt scenario i forbindelse med boringen av en letebrønn på Draugen-feltet. Det ble øvet med innsatspersonell i områdene fra Haltenbanken vest for Trondheim til nord for Vesterålen. Under øvelsen drev den simulerte oljen (i form av popcorn) nordover med kyststrømmen og «truet» med landpåslag blant annet i området rundt Ofoten, Sør-Troms, Lofoten, Vesterålen, Salten og Rana. Dette var områder som ikke var reelle for landpåslag fra Draugen-feltet, men de ble spilt slik for å gi de respektive IUAene og kystnære oljevernressurser trening på innsats i felt.

6.3 Ny vaktorganisasjon

NOFO gjennomførte i 2020 en kvantifisert beredskapsanalyse som har blitt brukt som grunnlag for å videreutvikle NOFO sin beredskapsorganisasjon. Den nye organiseringen bygger blant annet på likhetsprinsippet, der en så langt som mulig har samme oppgaver i beredskap som i drift. Implementering av ny justert vaktorganisasjon ble startet i 2023, og rekrutteringen var i hovedsak ferdig innen utgangen av året. Vaktorganisasjonen består av 6 vaktlag som totalt består av 85 personer, hvorav ca. 30 er fra NOFO, 30 fra NOFO sine medlemmer og 15 fra NOFO sine samarbeidspartnere. NOFO gjennomfører opplæring av vaktlaget gjennom kursvirksomhet og øvelser i første halvår 2024. Totalt rundt 20 kurs og 35 treninger og øvelser (fordelt på seks vaktlag) blir gjennomført før beredskapsorganisasjonen overtar vaktfunksjonen i NOFO fra 3. juni. 2024.

6.4 Assist Team for langvarige hendelser

I 2023 ble «Agreement for Mutual Cooperation and Assistance on Emergency Preparedness and Response» signert av alle NOFOs medlemmer. Avtalen skal sikre en standardisert arbeidsprosess, felles rolledeling og forbedret kapasitet og utholdenhet ved håndtering av langvarige oljevernaksjoner (på strategisk nivå). NOFO er satt til å administrere avtalen og



verifiserte ved årsskiftet at assist teamet på 200 personer er operativt i henhold til føringene i avtalen.

6.5 Beredskapsplanlegging og rådgiving

NOFO sin oljevernberedskap er dimensjonert for de produserende feltene på norsk sokkel. NOFO bidrar med rådgiving til de enkelte operatører og skal sette opp en oljevernberedskap som møter kravene for de enkelte felt med hensyn til antall system, systemtyper, kapasitet og responstider. Dette danner grunnlag for dimensjonering av NOFO sin totale oljevernberedskap, fordeling av oljevernressurser på NOFO sine baser langs kysten, fartøysbehov og oljevernlag for å kunne levere et operativt oljevern.

NOFO leverer oljevern til 94 produserende felt langs norskekysten og bidrar med rådgiving og oljevernberedskapsplanlegging for nye feltutbygginger. NOFO bidrar også med rådgiving og planlegging av oljevern for letebrønnene på norsk sokkel. Hver letebrønn skal hensyntas i den totale oljevernberedskapen. Ofte vil en letebrønn i etablerte olje provinser være dekket av eksisterende oljevernberedskap området, mens en i noen tilfeller må gjør særskilt tiltak for å oppfylle den enkelte letebrønns oljevernplan. NOFO har bidratt med oljevernrådgiving, planlegging og beredskapstiltak på 28 letebrønner i løpet av 2023.

6.6 Øving av havgående flåte

NOFOs beredskapsflåte er en fellesbetegnelse for de Oil Recovery (OR) fartøy NOFO har avtalemessig tilgang til gjennom Fartøyavtalen. Beredskapsflåten ble gjennom året trent og øvd i henhold til oppsatt plan.

NOFO har tilgang til en flåte av 25 OR-fartøy i 2023 som er øvd og trent for døgnkontinuerlig operasjon ved behov. Disse fartøyene er primært tiltenkt en rolle i barriere 1 og 2.

NOFO sin beredskapsflåte (barriere 1 og 2) besto i 2023 av 12 OR-fartøy i stående beredskap. Dette er fartøy som ivaretar områdeberedskapen på feltet med oljevernutstyr permanent plassert om bord i henhold til NOFO standard. Disse fartøyene driver med jevnlig egentrening for å vedlikeholde egen kompetanse og funksjonstester samtidig oljevernutstyret. NOFO utfører verifikasjon av fartøyene to ganger per år (en gang per skift) og bytter typisk ut oljevernutstyret to ganger per år. Dette gjelder også for erstatningsfartøy i perioden der et fartøy er på verksted eller ved utskiftning av nytt mannskap eller innmelding av nye fartøy. Det ble totalt utført 24 verifikasjoner for fartøyene i stående beredskap i 2023.

Den mobiliserbare flåten besto av 13 OR-fartøy. Dette er fartøy som skal mobilisere oljevernutstyr fra NOFO basene for trening eller for beredskap. Alle fartøyene er satt opp for bruk av konvensjonelle oljelenser mens 6 av fartøyene også er trent for bruk av hurtiggående systemer (MOS Sweeper) i 2023. Det ble gjennomført 28 øvelser med konvensjonelle lenser og 12 øvelser med hurtiggående systemer for den mobiliserbare flåten.

I tillegg til OR-fartøyene, har NOFO 34 oljevern fartøy for den havgående flåten som inngår i et J-system sammen med OR fartøyene. Av disse kommer 25 oljevern fartøy fra fiskeflåten, og 9 fra Redningselskapet. I tillegg kommer 3 terminalfartøy fra Melkøya.



NOFO ser på muligheter for å effektivisere treningsprogrammet. Det arbeides blant annet med digitale treningsløsninger som vil kunne bidra med økt kompetanse på en effektiv måte gjennom Virtual Reality (VR) treningsopplevelser og/eller bruk av simulatorer.

6.7 Øving av kystnært beredskap

Den kystnære beredskapen er organisert i Innsatsgruppe Kyst Sør (IGK Sør) som dekker fra Måløy til Lofoten, og IGK Nord som dekker kysten nord for Lofoten.

IGK Sør besto i 2023 av 27 oljevern fartøy, rekruttert hovedsakelig fra fiskeri og oppdrettsnæringen. Samtlige 27 deltok på en av fire 2 dagers øvelser, og tre fartøy deltok også i øvelse Draugen. NOFO har i tillegg tilgang til 10 terminalfartøy fra Equinor og Shell som er i beredskap som oljevern fartøy fra operatørens landanlegg i området. Disse fartøyene har OR klasse med mellomagringkapasitet for oljeemulsjon.

IGK Nord besto av 26 fiskefartøy og 2 servicefartøy i 2023. Fartøyene ble øvet gjennom 7 øvelser i regionen i 2023. I tillegg har NOFO en beredskapsavtale med Equinor på Melkøya om tilgang til terminalfartøy som er tilknyttet landanlegget. Et av terminalfartøyene, samt Kystverkets OV Bøkfjord deltok på en av øvelsene i regionen i 2023.

6.8 Øving kyst og strand

NOFO har avtale med 21 Interkommunale Utvalg mot Akutt Forurensning (IUA). NOFO har gjennomført en kompetanseheving av IUA'ene i 2023, og bidrar aktivt med utforming og gjennomføring av en rekke aktiviteter, herunder årsmøter og regionale samlinger og IUA lederforum.

Det har vært gjennomført 5 store IUA øvelser i Nordland i 2023, og NOFO har også deltatt i Kystverkets «Øvelse statlig aksjon» som er øvelse og trening av IUA'er.

Det ble totalt gjennomført 16 øvelser med Innsatsgruppe Strand Akutt (IGSA), Innsatsgruppe Kyst (IGK) og IUA i 2023.

NOFO bidrar også til gjennomføring av kurs i oljevern ved Brann og Redningsskolen. Det er gjennomført 15 kurs i 2023.

Innsatsgruppe Strand Akutt (IGSA) består av 42 medlemmer som kal bekjempe akutt oljesøl i strandsonen. Gruppen settes inn for å iverksette tiltak for skjerming, leding og hindre remobilisering av oljeemulsjon for å begrense skadene og konsekvensene av akutt forurensning. IGSA er gitt spesialopplæring inkludert lagledelse, deltar i årlige øvelser og er klargjort for en førsteinnsats på 10 døgn. Det ble gjennomført 3 IGSA øvelser i 2023, henholdsvis i Sarnes, Forsøl og i Alta Kåfjord. Øvelsene innbefattet blant annet hurtigpåføring av granulat og opptak av simulert oljeemulsjon, bruk av droner og støttefartøy. I etterkant av øvelsene ble det gjennomført en IGSA samling med gjennomgang av årets øvelser.



NOFO Spesialteam besto 31.12.2023 av totalt 61 personer fordelt på 22 rådgivere, 14 skadestedsledere og 25 teigledere. Team'et skal bistå i strandaksjoner, og har deltagerer fra alle IUA'er NOFO har avtale med. Teamet har bidratt som instruktører på Brann og Redningsskolen, som innsatsledere på IGSA øvelsene, samt i NOFO operasjonsledelse og i IUA stab/felt under øvelse Draugen. Det ble i tillegg gjennomført fagspesifikke samlinger for spesialteam'et i 2023, som gav anledning til å gjennomføre tilpasset opplæring og trening for skadested- og teiglederne og for stabsrådgiverne.

Strandrenselag – Ren Kyst! I 2020 inngikk NOFO beredskapsavtale med NovuMare om opplæring av frivillig personell til strandrensing og administrasjonen av Ren Kyst! etter avtale med Verdens Naturfond WWF.

Ved utgangen av 2023 var det 250 frivillige som er med i Ren Kyst!, og som er opplært i henhold til nasjonal læreplan for akutt forurensning, som inkluderer e-læringsdel, teori og praktisk opplæring.

6.9 NOFO Baser

NOFO har baser i Tananger, Sløvåg, Kristiansund, Sandnessjøen og Hammerfest. Basene har ansvaret for oppbevaring, vedlikehold, mobilisering, mottak og etterbrukskontroll av oljevernuttstyret, samt å stille med oljevernlag for den mobiliserbare havgående flåten. Basen i Tananger ble i 2022 ferdigstilt med ny traverskran for effektiv og sikker håndtering av utstyr. I 2023 har denne basen blitt oppgradert med fullverdig elektrisk hydraulisk system (HPU) med tilhørende ringsystem for operasjon og testing av oljevernuttstyr. Dette gir et betydelig løft i forhold til arbeidsmiljø og sikkerhet, og gjør det også mulig for flere arbeidslag å jobbe samtidig med reparasjoner, vedlikehold og testing noe som gir økt robusthet ved en oljevernaksjon. Tilsvarende oppgraderinger blir vurdert også for NOFO sine øvrige baser.

På basen i Kristiansund har lagerlokalene blitt utvidet med 950kvm for å ha kapasitet til å lagre alt oljevernuttstyr innendørs.

6.10 Oljevernuttstyr

Utstyrsportalen er NOFO sitt system for utstyrsoversikt, vedlikehold, etterbrukskontroll, evalueringer og logistikk. Ved utgangen av 2023 var det registret mer enn 2200 utstyrsheter i systemet og mer enn 17000 vedlikeholdsaktiviteter. Det ble også registrert over 3000 transportskjemaer for flytting av utstyr i forbindelse med beredskap og øvelser. Det har vært god framdrift på vedlikehold i 2023, og ved slutten av året er det ikke vesentlig etterslep på preventivt vedlikehold.

I 2023 har det vært økt fokus på oppgraderinger og levetidsforlengelser av eksisterende utstyr for å sikre en god balanse mellom vedlikehold, oppgraderinger og nyanskaffelser. Dette omfatter blant annet lensetromler, overhaling av hydrauliske sylindere, overløpsskimmere og dopplerlogger.

I henhold til strategisk investeringsplan er det er anskaffet 4 nye havgående systemer og 4 nye kystsystemer i 2023 som alle er satt i drift. Nye og standardiserte verktøy og vaskecontainere er under utvikling og vil bli levert i løpet av første halvår 2024.

NOFO erfarer at leveringstider og priser er økende også for oljevernuttstyr.



6.11 Fjernmåling

NOFO har tilgang på ulike plattformer og sensorer for å detektere et oljesøl. De ulike sensorene og plattformene har ulike egenskaper og ulike bruksområder. Ved å ha tilgang til flere typer verktøy, bidrar det til at en til sammen kan sette dem sammen til å få en best mulig kartlegging av et oljeutslipp. NOFOs sensorbærere består av satellittovervåking, flyovervåking og droner for overvåking i havet eller langs kysten. Dette kommer i tillegg til operatørens overvåkingssystemer på feltinstallasjonene og på de tilknyttede fartøyene.

NOFO abonnerer på satellittovervåking av feltene på norsk sokkel to ganger per døgn fra KSAT. NOFO mottar varsler og «bilder» av mulige observasjoner. NOFO sin vaktorganisasjon gjør løpende sine vurderinger av varslene i forhold til mulige utslipp fra feltene NOFO har oljevernberedskap for. I 2023 mottok NOFO 38 satellittvarsler om mulig utslipp til sjø, hvorav 9 varsler gav grunnlag for videre oppfølging fra NOFO mot operatørene, inkludert et varsel som resulterte i en oljevernaksjon.

NOFO har kontrakt med Sundt Air om flyovervåking av norsk sokkel med henholdsvis LN-KYV og med LN-TRG som reservefly. For flyovervåking er sokkelen delt inn i 4 områder (Sørfeltene, Vest, Haltenbanken og Barentshavet) og disse dekkes minst 4 ganger per år. Det har totalt vært gjennomført 84 flytimer for NOFO i 2023 fordelt på generelle tokt, fartøysøvelser i barriere 1 til 3 og i reelle oljevernaksjoner. NOFO inngikk høsten 2023, i samarbeid med Kystverket og Kystvakten, en ny avtale om flyovervåking med Sundt Air med oppstart sommeren 2024 for en periode på 3 år med opsjoner for ytterligere 2 år. NOFO har også inngått en avtale med Avinor for koordinering av luftrom under øvelser og hendelser. Dette sikrer at NOFO luftoperasjoner blir godt koordinert og avklart mot annen lufttrafikk.

For lokal overvåking benytter NOFO seg av droner og det er inngått en avtale med TiePoint AS om tilgang til 20 droner med piloter som er mobiliserbare innen 24 timer og som opererer under TiePoint's operasjonsmanual. TiePoint har deltatt i 5 øvelser med den havgående flåten med formål å effektivisere lokalisering og opptak av olje fra vann. Dronene har også vært brukt i 6 øvelser i den kystnære beredskapen der en i tillegg til lokalisering av olje også har testet kartlegging av sårbare miljøressurser. På bakgrunn av den svært store datamengden generert fra dronetoktene startet NOFO et utviklingsprosjekt for prosessering av dataene ved hjelp av AI og maskinlæring for deteksjon av olje på sjø og på land, samt klassifisering av strandtyper i henhold til NOFO sitt strandklassifiserings-system. En oppnådde «proof of concept» på dette i 2023, og neste steg er å operasjonalisere konseptet.

6.12 Kurs og opplæring

NOFO har en betydelig kursvirksomhet innenfor oljevernberedskap og beredskapsledelse. Kursvirksomheten i 2023 har bestått av 25 kurs for om lag 500 kursdeltagere, der det blant annet er gjennomført 10 kurs i ICS beredskapsledelse for det nye assistteamet for langvarige hendelser. Det er også gjennomført en rekke oljevern faglige kurs samt opplæring av IGK styrken, mannskap på oljevern fartøy og oljevernlagene på NOFO sine 5 baser.

NOFO deltar aktivt i prosjektet som revidert læreplanen for håndtering av akutt forurensning i samarbeid med Kystverket og Norges Brann og Redningsskole. Det er også satt i gang aktiviteter for digitalisering for flere av kursene.



7 FORSKNING OG UTVIKLING

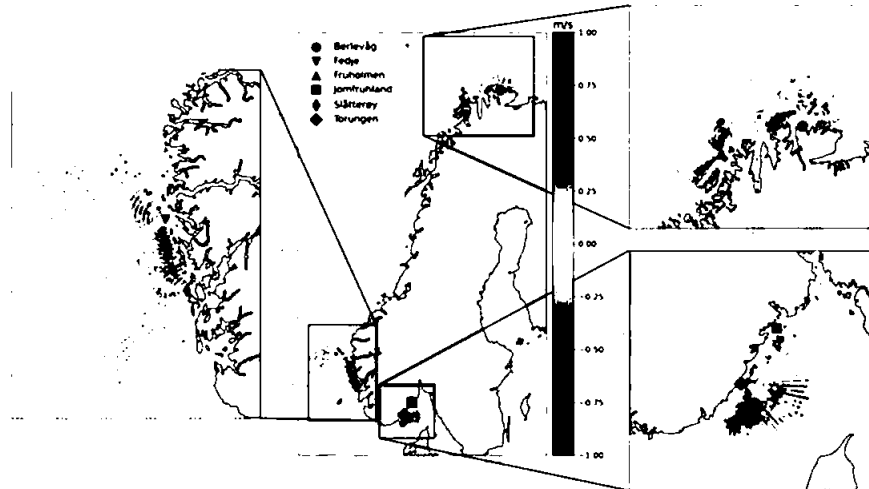
Miljødirektoratet, industrien og relevante fagmiljøer jobber for å gjøre norsk oljevernberedskap mer miljøvennlig og effektiv gjennom samordnet innsats i «Statlig samarbeidsforum for FoU oljevern». Forumet ledes av Kystverket og Miljødirektoratet. NOFO er her en aktiv bidragsyter sammen med representanter fra operatørselskaper på norsk sokkel. I 2023 ble det etablert en felles strategi for perioden 2023-2027 med definerte mål og satsningsområder felles for alle aktørene. NOFO har gjennom forumet blant annet finansiert og bidratt til arbeid knyttet til standardisering.

Miljøkartlegging ved hjelp av droner og maskinlæring er et NOFO prosjekt som ble avsluttet i 2023, der det nå gjenstår å operasjonalisere teknologien som et automatisert verktøy for miljøkartlegging i forbindelse med akutt forurensing.

Mellomlagring av emulsjon på tank for fartøy i kystnært beredskap er et prosjekt som ble startet med bakgrunn i at ny revisjon av regelverket tillot en slik løsning. Det har blitt gjennomført et litteraturstudie knyttet til renhetskriterier for tanker og rom om bord på fiskefartøy og gjennomført tester for rengjøring av ulike materialer og overflatebehandlingssystemer med bruk av vaskerobot i lab. Basert på dette arbeidet har NOFO i samarbeid med Sintef utviklet forslag til rengjøringsprosedyrer og testprosedyrer det stilles krav om i forskriften fra Sjøfartsdirektoratet. I tillegg har NOFO sammen med utvalgte redere og verft tilpasset tekniske løsninger og utstyr som muliggjøre sertifisering av fiskefartøy som oljevernfarfartøy. Ved årsskiftet var 4 nye fiskefartøyer sertifisert som oljevernfarfartøy med mulighet for mellomlagring av emulsjon på fartøyets egne tanker i tråd med den reviderte forskriften. Det videre arbeidet vil bestå i å operasjonalisere og implementere denne kapasiteten i dagens beredskapsløsning, samt bygge opp ønsket kapasitet gjennom avtaler med aktuelle redere.

Seks operative High Frequency (HF) stasjoner, med radardekning i tre geografiske områder fra Sørlandet i sør til Finnmark i nord, er et resultat av et flerårig samarbeid mellom NOFO og Meteorologisk Institutt. Ytterligere to systemer er anskaffet og vil bli installert i løpet av første halvdel av 2024. Dataene fra systemene assimileres inn i en operasjonell havvarslingsmodell og bidrar til forbedrede havvarslinger og kartlegging av strømforholdene langs kysten. Dette gir mer presise oljedriftsberegninger og støtte til operasjonelle beslutninger ved oljevernaksjoner i tillegg til å gi verdifull informasjon til skipsfarten om strømforholdene langs norskekysten.





Bildet viser geografisk dekning av datainnsamling for overflatestrøm i radialene fra 6 HF-radarstasjoner, oktober 2023.

Aerosol OT-SE emulsjonsbryter er valgt som erstatning for Alcopol O 60% som har vært brukt i NOFO siden 1982. Den nye emulsjonsbryteren er valgt i tett dialog med myndigheter, kjemikalieprodusenter og forskningsmiljø, og vil bli levert i 1.kvartal 2024. Emulsjonsbryteren tilsettes i skimmersystemet ved opptak av emulsjon fra sjø for at vanninnholdet i emulsjonen skal slippes fri og således føre til økt separasjon av olje og vann i fartøyenes lagringstanker.

Slik kan en økt mengde vann pumpes ut til sjø i lensebukten og mer olje kan tas opp før lagringstankene om bord i OR-fartøyene er fulle.

Utvikling av Responstidskalkulator pågår og er forventet ferdigstilt i første halvår 2024. Kalkulatoren vil lette arbeidet med analyse av endringer i beredskapskapasitet eller behov. Den vil også gi økt mulighet for å monitorere og analysere beredskapen noe som også er sentralt i utvikling av beredskapsstrategien.

En oppdatering av barriere kalkulatoren (Barkal) er igangsatt, og vil blant annet vise justeringer av tilgjengelige ressurser i barriere 3 og 4, samt ivareta en utvidelse fra to til fire sesonger. Det er også igangsatt arbeid med å lage en GIS/COP versjon av planverket noe som vil gi en visualisering av planverket i NOFO COP.



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

Document ID:
63451439071410411911841e164161

8 Beredskap

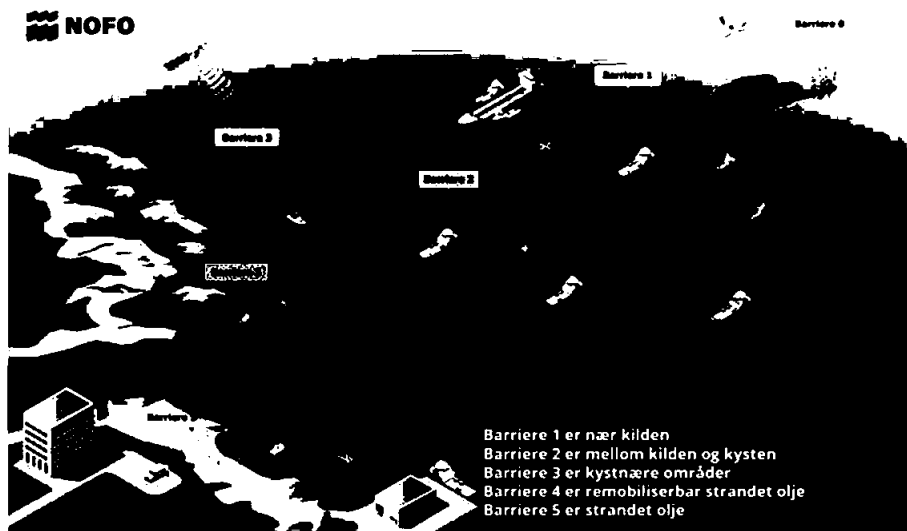
NOFO skal levere et robust og effektivt oljevern dimensjonert i henhold til medlemmenes beredskapsbehov. Beredskapen skal primært dimensjoneres i henhold til de oljeproduserende feltene på norsk sokkel, men skal også levere beredskap for leteboringsaktiviteten.

Nødvendige oljevernssystemer skal være tilgjengelige til enhver tid, og de skal kunne opereres av verifiserte fartøy og mannskap som har den nødvendige kompetanse og trening. Beredskapen skal være dimensjonert for å kunne håndtere en større og langvarig oljevernaksjon.

NOFO sin beredskapsstrategi er basert på at oljeutslipp til sjø bekjempes så tidlig som mulig og så nærme kilden som mulig. Bekjempelsesstrategien er formulert som barrierer fra utslippspunktet og inn mot kyst og strandsone, der barriere 1 og 2 er havgående systemer, barriere 3 og 4 er systemer som brukes i kystnært beredskap og barriere 5 er i strandsonen på land.

- Barriere 1 og 2 besto i 2023 av hovedsakelig av 25 havgående lensesystemer og høyhastighetssystem fordelt på 12 fartøy i stående beredskap og 13 fartøy i mobiliserbar beredskap.
- Barriere 3 består i første rekke av 29 høyhastighetssystem inkludert en flåte på mer enn 50 fiske- og service fartøy som er egnet til kystnære operasjoner. I tillegg har NOFO tilgang til et tilsvarende antall høyhastighetssystem og annet utstyr for kystnært beredskap gjennom Kystverket.
- Barriere 4 og 5 er håndterer henholdsvis remobiliserbar og strandet olje i strandsonen og som, foruten om Innsatsgruppe Strand Akutt (IGSA) består av kommunal/statlig beredskap, gjennom Interkommunale Utvalg mot Akutt forurensing (IUA).





NOFO leverer også operasjonsledelse som støtte til operatørens aksjonsledelse for oljevernaksjoner. NOFO sin vaktorganisasjon er på en times responstid gjennom hele året.

NOFO rapporterer månedlig til styret på beredskap gjennom et utvalg av relevante KPI'er. NOFO har opprettholdt god status på disse KPI'ene gjennom 2023.

9 Virksomhetsstyring

9.1 HMS og kvalitet

NOFOs styringssystem dekker både de administrative og operative delene av virksomhetsstyringen, og NOFO er sertifisert i henhold til ISO9001:2015. KPI'er er definert og overvåkes jevnlig. Uønskede hendelser ble fulgt opp i henhold til styringssystemet. For 2023 var det ingen rapporterbare personskader. Arbeidet opp mot operativ HMS vil allikevel styrkes i årene fremover.

NOFO implementerte i 2023 et prosessbasert styringssystem utarbeidet av organisasjonen.

NOFO ble revidert av en ekstern part i 2023, og NOFO gjennomførte selv tre interne og to eksterne revisjonsaktiviteter.



9.2 Risikostyring

NOFO erkjenner at risiko ikke er statisk for en gitt aktivitet, men varierer av ulike årsaker. Våre risikovurderinger bygger på forutsetninger og vurderinger som i varierende grad er understøttet av erfaring, kunnskap, vitenskapelige metoder og forventninger til fremtiden. NOFO gjennomgår jevnlig risiko som kan påvirke vår evne til å levere på oppdraget eller også kan påvirke våre mål. Risikobildet vurderes løpende i organisasjonen, og rapporteres opp gjennom organisasjonen til ledergruppen hvor ledelsens overordnede risikogjennomgang avholdes regelmessig og topp risiko kommuniseres videre til styret kvartalsvis.

9.3 Sikring

Verden er i endring, og NOFO rettet ekstra søkelys på sikkerhetsstyring mot tilsiktede hendelser også i 2023. NOFO innførte, i likhet med mange andre aktører i norsk petroleumsvirksomhet, ekstratiltak og årvåkenhet innen de tre sikringsdomenene IKT sikkerhet, Personell sikkerhet og fysisk sikring.

NOFO ser også at trusselbildet innen domenet IKT er generelt høyt, også uavhengig av pågående væpnede konflikter i Europa. NOFO har et aktivt sikringsforum med bred faglig deltakelse som styrer en helhetlig tilnærming relatert til verdivurderinger, trusselnivåvurderinger og gjennomfører spesifikke tiltak mot eventuelle sårbarheter

9.4 Bærekraft

Bærekraftarbeidet i NOFO er forankret i vår strategi og i vårt motto «For havets skyld». NOFO har nedsatt en tverrfaglig gruppe som vurderer og identifiserer fokusområder for bærekraftarbeidet. I 2023 har hovedfokuset vært å identifisere områder vi som organisasjon kan kontrollere og hvor vi kan påvirke.

9.5 Kommunikasjon og samfunnskontakt

Samarbeid med utdanningsinstitusjoner - NOFO søker samarbeid med utdanningsinstitusjoner og i lys av dette underviste NOFO i 2023 ved Nord Universitet samt Norges Brann- og Redningsskole. Det ble undervist i miljørisiko og operativ oljevernberedskap.

Samfunnskontakt - NOFO deltok under kystverkets nasjonale beredskapsseminar hvor fokus var nasjonal oljevernberedskap, og hvor flere relevante aktører er til stede. Under forberedelser til øvelse Draugen var NOFO også representert på Beredskapsdagene i Mo i Rana, samt kommuneledelsen i Narvik og Statsforvalteren i Nordland. Som forberedelse til øvelser har NOFO en rekke møter og kontaktpunkter med ordførere, kommunedirektører, statsforvaltere og andre offentlige aktører.

Sosiale medier, hjemmeside og media - Et av NOFOs mål innen kommunikasjon er å øke bevisstheten om norsk oljevernberedskap på norsk sokkel generelt i samfunnet. For å oppnå dette har NOFO satt søkelys på å levere enkle og lettfattelige budskap med brukervennlige bilder og lettforståelig innhold. Denne målrettede tilnærmingen har resultert i økt rekkevidde for våre innlegg i sosiale medier, med en økning i antall følgere, og en økning i interaksjon med



vårt publikum. NOFO har identifisert en økning i antall besøkende på hjemmesiden hver måned, og brukerne av sidene trenger nå mindre tid på å finne den informasjonen de søker. Øvelser blir brukt til å kommunisere oljevernberedskap, både via hjemmeside og sosiale medier.

Internasjonalt samarbeid - NOFO har gjennom 2023 fortsatt sitt medlemskap i Global Response Network, GRN. Det har vært gjennomført fysiske møter samt møter via digitale plattformer. NOFO har også deltatt i IPIECA Oil Spill Group med spesiell fokus på Marine Oil Spill.

10 Åpenhetsloven – redegjørelse

NOFO er omfattet av Åpenhetsloven og jobber tett med egen virksomhet, våre leverandører og forretningspartnere for å fremme grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold.

I 2023 har arbeidet i stor grad dreiet seg om å etablere systematikken som sikrer kontinuerlige og grundige aktsomhetsvurderinger for å kartlegge og vurdere faktiske og negative konsekvenser som vår virksomhet enten har forårsaket eller bidratt til, eller som er direkte knyttet til våre tjenester gjennom leverandørkjeder eller forretningspartnere.

Våre forpliktelser fremgår av retningslinjer for ansvarlig forretningsførsel som er forankret i styret.

10.1 Hovedprodukter/tjenester NOFO leverer

NOFOs hovedoppgave er å dekke medlemmenes behov for en effektiv og robust oljevernberedskap. Sikkerhets- og beredskapsnivået knyttet til petroleumsvirksomheten på norsk kontinentalsokkel er høyt og det er et kontinuerlig fokus på å minimere sannsynligheten for oljeutslipp.

NOFO forbedrer oljevernberedskapen gjennom stadig teknologiutvikling og disponerer over omfattende oljevernressurser for å redusere miljøskade ved eventuelle oljeutslipp fra petroleumsvirksomheten. I tillegg hever NOFO kunnskaps- og kompetansenivået innenfor kyst- og strandsoneberedskapen, og NOFO styrker lokal miljøinnsats og oljevern gjennom aktivt samarbeid med interkommunale utvalg mot akutt forurensing, og NOFO tilbyr også kurs innenfor oljevernberedskap for operatørselskapenes ansatte og skipsbesetninger samt at en bistår med utarbeidelse av beredskapsplaner og beredskapsressurser.

10.2 Implementering av åpenhetsloven

NOFO er omfattet av Åpenhetslovens krav og i juni 2023 ble første redegjørelse publisert.



10.3 Generell beskrivelse av NOFOs innkjøpsrutiner og aktsomhetsvurderinger

NOFO har etablert rutiner og prosedyrer for kvalifisering, klassifisering og oppfølging av leverandører. Dersom det avdekkes brudd eller risiko for brudd på grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold, skal det iverksettes egnede tiltak for å stanse, forebygge eller begrense negative konsekvenser basert på virksomhetens tilknytning, prioriteringer og vurderinger. I dialog med leverandøren vil NOFO forsøke å forbedre de påpekte forholdene.

NOFO har et digitalt verktøy «Transparency Chain» som kartlegger leverandørkjeden og innhenter informasjon om grunnleggende menneskerettigheter, anstendige arbeidsforhold, HMS, forretningsetikk, miljø og håndtering av leverandører.

Rammeverket for aktsomhetsvurderingene er basert på OECDs retningslinjer for flernasjonale selskaper og OECDs modell for aktsomhetsvurderinger for ansvarlig næringsliv. Dette innebærer at undersøkelsene er basert på en risikobasert tilnærming, der NOFO jobber systematisk og effektivt for å avdekke hvilke deler av forretningsvirksomheten som er forbundet med høyest risiko for negativ innvirkning. NOFO har iverksatt nærmere undersøkelser der risikoen ble vurdert som uavklart.

Alle leverandører blir aktsomhetsvurdert.

Resultatene av gjennomført aktsomhetsvurdering identifiserte et behov for ytterligere informasjon fra nær 17 % av identifiserte leverandører/forretningspartnere. Behovet om ytterligere informasjon var begrunnet i innsatsmateriale benyttet av leverandøren/forretningspartneren, risiko for brudd på menneskerettigheter i leverandørkjeden eller manglende informasjon om innsatsfaktorer. De identifiserte leverandører/forretningspartnere ble invitert til å gi mer utdypende informasjon via Transparency Chain.

10.4 Nøkkelleverandører og forretningspartnere

NOFO har en variert leverandørmasse som spenner fra statlige og kommunale etater til private bedrifter. Ca 99 % av NOFOs leverandører og forretningspartnere har lokasjon Norge, NOFO har ingen leverandører med lokasjon utenfor Europa.

10.5 Viktige produkter og råmaterialer NOFO kjøper

NOFO produserer ikke produkter for videresalg, og det inngår følgelig ikke noen råmaterialer som innsatsfaktorer. NOFO kjøper ferdige produkter til «verktøykassen» for oljevernustyr. I mesteparten av dette utstyret inngår det stål/metaller.

10.6 Faktiske negative konsekvenser identifisert av NOFO

NOFO har ikke avdekket faktiske brudd på menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold i egen virksomhet og heller ikke hos forretningspartnere eller i leverandørkjeden.



Enkelte leverandører og forretningspartnere har mangler i form av manglende implementering av dokumentasjon og retningslinjer relatert til menneskerettigheter, og følges opp.

10.7 Vesentlig risiko for negative konsekvenser

NOFO har ikke identifisert noen leverandører i første ledd eller forretningspartnere hvor det foreligger vesentlig risiko for negative konsekvenser relatert til grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold. Det er heller ikke identifisert slik risiko i egen virksomhet.

NOFO har identifisert enkelte innkjøpte produkter som kan inneha høy potensiell risiko i fjernere ledd i leverandørkjeden hvor NOFO har liten påvirkningskraft, som for eksempel elektroniske artikler, rekvisita, inventar, reklamemateriell og batterier. Disse produktene består av råmaterialer hvor det er tilknyttet høy risiko for brudd på anstendige arbeidsforhold i forbindelse med utvinning og videreforedling av råmaterialer. I disse produksjonsprosessene kan det også forekomme negative konsekvenser for lokalsamfunn.

10.8 NOFOs tiltak for å begrense vesentlig risiko for negative konsekvenser

NOFO krever at alle leverandører og forretningspartnere utfører sin virksomhet i tråd med de internasjonalt anerkjente menneskerettigheter og arbeidstakerrettigheter. Det kreves videre at leverandørene utfører aktsomhetsvurderinger, og iverksetter egnede tiltak for negativ innvirkning. NOFO forventer at leverandørene etablerer systemer for varsling.

NOFO har som strategi å jobbe langsiktig og ha en god og åpen dialog med alle samarbeidspartnere. Dette er viktig for å lykkes med alle områder av bærekraftløftet.

NOFOs forpliktelser fremgår av retningslinjer for ansvarlig forretningsførsel som er forankret i styret samt NOFO avtalen.

10.9 Rett til informasjon etter åpenhetsloven

NOFO har publisert informasjon på sine nettsider for å sikre at alle som ønsker informasjon kan ta skriftlig kontakt med organisasjon og be om informasjon om hvordan NOFO håndterer faktiske og potensielle negative konsekvenser for grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold.

Ved mottak av henvendelser så har NOFO etablert rutine for å sikre at NOFO svarer på henvendelsen innen tre uker.

NOFO har i tillegg etablert en intern og en ekstern varslingskanal ved identifikasjon av brudd på åpenhetsloven, samt sikret at rapporteringssystemet benyttet for avvik og HMS hendelser også ivaretar eventuelle rapporterte brudd eller bekymringer.





Forus, 12. mars 2024

Hilde Ådland (styreleder)
Vår Energi ASA

Steinar Ådland (nestleder)
Equinor Energy AS

Erlend Furu (styremedlem)
OKEA ASA

Anne Botne (styremedlem)
Vår Energi Norge AS

John Gunnar Vedøy (styremedlem)
AkerBP ASA

Ståle Jensen (ansattrepr.)

Rune Martinsen (adm.dir.)
NOFO



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

Document ID:
K44514-2023-14-MU-AL-145-184-14-14-14





Admincontrol

List of Signatures Page 1/1

GF 01_24 - 001a_protokoll godkjent.pdf

Name	Method	Signed at
Sviland, May Kristin	BANKID MOBILE	2024-05-06 12:24 GMT+02
Mcvor, Sønnøve	BANKID	2024-05-03 09:21 GMT+02



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

External reference: ED4B3/D9/EC544CC84EE461A2B07/A0D

Confidential, Mauritzen, Trond, 16.05.2024 10:19:59



NOFO generalforsamling
og styre

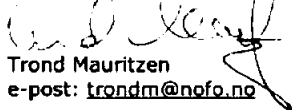
Ref.
2024/TM

Forus,
3. mai 2024

NOFO generalforsamling 01/24

Vedlagt følger godkjent protokoll fra generalforsamling 01/24 som ble avholdt torsdag 25. april.

Med hilsen
NOFO



Trond Mauritzen
e-post: trondm@nofo.no

Norsk Oljevernforening For Operatørselskap
Hovedkontor: PB 80/77 Forus, 4068 Stavanger | Avdeling Hammerfest: c/o Hammerfest Næringshage, Sjøgata 6, 9600 Hammerfest
51 56 30 00 | post@nofo.no | www.nofo.no | Organisasjonsnr.: NO 971 454 075 MVA
Besøksadresse hovedkontor: Vassbotnen 1, 4313 Sandnes

Confidential, Mauritzen, Trond, 16.05.2024 16:19:59



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

Document ID:
E14B57D5-927C-4540-928E-467A458000A0



SAKSLISTE:

Beslutningssaker:

- GF 01/24 – 01 Revisjonsberetning og Årsberetning 2023
- GF 01/24 – 02 Årsregnskap 2023, og anvendelse av underskudd
- GF 01/24 – 03 Valg – styre, generalforsamling, valgkomite og faglig forum.

Orienteringssaker:

- GF 01/24 – 04 KPI pr. 29.02.2024 og kostnadsstatus
- GF 01/24 – 05 Status revisjon NOFO avtalen
- GF 01/24 – 06 Evaluering Fartøyavtalen
- GF 01/24 – 07 Orientering om samarbeidsavtale «Assist Team» for langvarige hendelser (ref. avtale signert våren 2023)
- GF 01/24 – 08 Orientering om samarbeidsavtale om deltakelse i NOFO operasjonsledelse – status
- GF 01/24 – 09 Alvheim hendelsen (AkerBP/NOFO) – ingen vedlegg
- GF 01/24 – 10 HF Radar – NOFO/Meteorologisk Institutt Utviklingsprosjekt – ingen vedlegg

Norsk Oljevernforening For Operatørselskap
Hovedkontor: PB 8077 Forus, 4068 Stavanger | Avdeling Hammerfest: c/o Hammerfest Næringshage, Sjøgata 6, 9600 Hammerfest
51 56 30 00 | post@nofo.no | www.nofo.no | Organisasjonsnr.: NO 971 454 075 MVA
Besøksadresse hovedkontor: Vassbotnen 1, 4313 Sandnes

Confidential, Mauritzen, Trond, 16.05.2024 10:19:59



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

Document ID:
E14B57D3-97E1-461A-8380-AD1



PROTOKOLL:

Generalforsamlingen ble avholdt 25. april 2024, og ble ledet av Ørjan Kvelvane fra Equinor. Generalforsamlingen var vedtaksdyktig med et oppmøte på 98,2%.

Det var ingen innsigelser til innkalling eller agenda. Det var ingen saker som ble meldt inn under eventuelt.

Til å signere protokollen ble valgt:
Sønnøve McIvor – OMV (Norge) AS
May Kristin Sviland – Wintershall Dea Norge AS

Beslutningssaker:

GF 01/24 – 01 Revisjonsberetning og Årsberetning 2023

Fremlagte årsberetning og revisjonsberetning for 2023 ble enstemmig vedtatt.

GF 01/24 – 02 Årsregnskap 2023, og inndekking av underskudd

Hovedpunktene i årsregnskapet ble presentert av leder for økonomiavdelingen, hvor de viktigste kostandsdriverne ble gjennomgått. Årsregnskapet viser et underskudd på NOK 22.525.987 og vil dekkes ved overføring fra egenkapitalen, og pr. 31.12.2023 utgjør egenkapitalen 35,5%. Med bakgrunn i den gode egenkapitalen ble det vedtatt at innbetaling av medlemsavgiften reduseres med MNOK 30.

Årsregnskapet og inndekking av underskuddet ved overføring fra egenkapitalen ble enstemmig vedtatt.

GF 01/24 – 03 Valg – styre, generalforsamling, valgkomite og faglig forum.

Valgkomiteens innstilling ble presentert av valgkomiteens leder Øyvind Hebnes fra Repsol.

I tilsendte saksdokumenter er det foreslått Erlend Furu som nestleder til faglig forum, men da Erlend Furu dessverre ikke har kapasitet til å utføre vervet, ble det opplyst at Camilla Meldell forsetter i vervet.

Med denne endringen ble valgkomiteens innstilling enstemmig vedtatt.

Styresammensetningen blir som følger:

Styreleder –	Hilde Ådland, Vår Energi
Nestleder –	Steinar Ådland, Equinor
Styremedlem –	John Gunnar Vedøy, Aker BP
Styremedlem –	Sara Johansen Zurawska, Repsol
Styremedlem –	Åshild Tandberg Skjærseth, OMV (Norge) AS
Styremedlem –	Jan Petter Wølstad, NOFO - ansattrepresentant

Valg av ansattrepresentant følger egen prosess.

Orienteringssaker:

GF 01/24 – 04 KPI pr. 31.03.2024 og kostnadsstatus

Måltall for beredskap og beredskapsressurser viser at NOFOs beredskapsvevne er ivarettatt.

Sykefraværet er kraftig redusert, og viser pr. mars et sykefravær på 2,9%.

Driftskostnadene i forhold til periodisert budsjett pr. 31.03. 2024 viser et kostnadspådrag på ca. 95%.

Norsk Oljevernforening For Operatørselskap

Hovedkontor: PB 8077 Forus, 4068 Stavanger | Avdeling Hammerfest: c/o Hammerfest Næringshage, Sjøgata 6, 9600 Hammerfest
51 56 30 00 | post@nofo.no | www.nofo.no | Organisasjonsnr.: NO 971 454 075 MVA
Besøksadresse hovedkontor: Vassbotnen 1, 4313 Sandnes

Confidential, Mauritzen, Trond, 16.05.2024 10:19:59



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

Document ID:
E1485715972-C04400-84E1461A-8380-46d1



GF 01/24 – 05 Status revisjon NOFO avtalen

Det er nå satt sammen en arbeidsgruppe og det er innkalt til oppstartsmøte 2. mai.

GF 01/24 – 06 Evaluering Fartøyavtalen

Det er nå satt sammen en arbeidsgruppe og det er innkalt til oppstartsmøte 8. mai.

GF 01/24 – 07 Orientering om samarbeidsavtale «Assist Team» for langvarighendelser (ref. avtale signert våren 2023)

Samarbeidsavtalen mellom operatørselskapene om bidrag av ledelsespersonell i operasjonsledelse ble inngått våren 2023. NOFO er ikke part i avtalen, men skal ivareta oppfølging av avtalen.

Det er 200 nominerte personer som har gjennomgått nødvendig opplæring. Første gang disse ressursene skal øves er ved samhandlingsøvelsen «Tveegg» i oktober 2023. Her vil vi da få et erfaringsgrunnlag for videre utvikling av samarbeidet.

GF 01/24 – 08 Orientering om samarbeidsavtale om deltakelse i NOFO operasjonsledelse – status

Avtalen vil bli behandlet i faglig forum og styret i løpet av første halvår 2024. Det vil søkes at det gjennomføres et dialogmøte med operatørselskapene før avtalen distribueres for signatur.

GF 01/24 – 09 Alvheim hendelsen (AkerBP/NOFO) – Ingen vedlegg

NOFO og AkerBP presenterte sine erfaringer fra Alvheimhendelsen i 2023.

GF 01/24 – 10 HF Radar – NOFO/Meteorologisk Institutt Utviklingsprosjekt

NOFO og Meteorologisk Institutt presenterte status og erfaringer fra HF radar prosjektet.

Norsk Oljevernforening For Operatørselskap

Hovedkontor: PB 8077 Forus, 4068 Stavanger | Avdeling Hammerfest: c/o Hammerfest Næringshage, Sjøgata 6, 9600 Hammerfest
51 56 30 00 | post@nofo.no | www.nofo.no | Organisasjonsnr.: NO 971 454 075 MVA
Besøksadresse hovedkontor: Vassbotnen 1, 4313 Sandnes



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

Confidential, Mauritzen, Trond, 16.05.2024 10:19:59

Document ID:
E14B57D3-927C-4240-82E1-461A78807A8F