



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2024 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

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

Regnskapsår

Årsregnskapets periode:	01.01.2024 - 31.12.2024
-------------------------	-------------------------

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:	Bjørn Saxvik, Knut Øystein Sørmo
Dato for fastsettelse av årsregnskapet:	25.04.2025

Grunnlag for avgivelse

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

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

Brønnøysundregistrene, 21.05.2025



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Medlemsavgift		451 927 086	404 766 164
Annen driftsinntekter	2	70 459 528	54 609 227
Sum inntekter		522 386 614	459 375 391
Kostnader			
Driftskostnader	3,4,5	295 764 337	273 911 514
Lønnskostnad	6	109 803 096	94 552 069
Avskrivninger	7	59 664 264	60 763 488
Andre driftskostnader	3,6	42 182 223	42 150 086
Sum kostnader		507 413 920	471 377 157
Driftsresultat		14 972 694	-12 001 766
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen renteinntekt		8 044 674	5 480 647
Sum finansinntekter		8 044 674	5 480 647
Annen rentekostnad		17 763 242	16 004 868
Sum finanskostnader		17 763 242	16 004 868
Netto finans		-9 718 568	-10 524 221
Resultat før skattekostnad		5 254 126	-22 525 987
Årsresultat		5 254 126	-22 525 987
Overføringer og disponeringer			
Overføringer til/fra annen egenkapital		5 254 126	-22 525 987
Sum overføringer og disponeringer		5 254 126	-22 525 987



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Varige driftsmidler			
Bygg & anlegg	7	6 804 656	8 320 054
Oljevernrelatert utstyr	7	311 866 594	294 774 255
Driftsløsøre	7	12 202 938	3 894 975
Sum varige driftsmidler		330 874 188	306 989 284
Finansielle anleggsmidler			
Påkostning leide lokaler	4	1 280 000	2 420 000
Sum finansielle anleggsmidler		1 280 000	2 420 000
Sum anleggsmidler		332 154 188	309 409 284
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kunder		30 513 462	22 626 942
Andre fordringer	6,9	47 152 730	55 548 518
Sum fordringer		77 666 192	78 175 460
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bank	10	140 281 693	135 793 752
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		140 281 693	135 793 752
Sum omløpsmidler		217 947 885	213 969 212
SUM EIENDELER		550 102 073	523 378 496

BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD

Egenkapital



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
Innskutt egenkapital			
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	11	190 956 849	185 702 722
Sum opptjent egenkapital		190 956 849	185 702 722
Sum egenkapital		190 956 849	185 702 722
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Annen langsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	12	267 988 848	232 393 450
Sum annen langsiktig gjeld		267 988 848	232 393 450
Sum langsiktig gjeld		267 988 848	232 393 450
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		48 813 705	63 982 452
Annen korts. gjeld		42 342 670	41 299 872
Sum kortsiktig gjeld		91 156 375	105 282 324
Sum gjeld		359 145 223	337 675 774
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		550 102 072	523 378 496



Brønnøysundregistrene

ÅRSREGNSKAP FOR REGNSKAPSÅRET 2024 - GENERELL INFORMASJON

Journalnummer: 2025 413604

Enheten

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

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2024 - 31.12.2024

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: Bjørn Saxvik, Knut Øystein Sørmo
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 25.04.2025

Grunnlag for avgivelse

År 2024: Årsregnskap er elektronisk innlevert.
År 2023: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2024.

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

Brønnøysundregistrene, 20.05.2025



Organisasjonsnr: 971 454 075
NORSK OLJEVERNFORENING FOR
OPERATØRSELSKAP

RESULTATREGNSKAP

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Medlemsavgift		451 927 086	404 766 164
Annen driftsinntekter	2	70 459 528	54 609 227
Sum inntekter		522 386 614	459 375 391
Kostnader			
Driftskostnader	3, 4, 5	295 764 337	273 911 514
Lønnskostnad	6	109 803 096	94 552 069
Avskrivninger	7	59 664 264	60 763 488
Andre driftskostnader	3, 6	42 182 223	42 150 086
Sum kostnader		507 413 920	471 377 157
Driftsresultat		14 972 694	-12 001 766
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen renteinntekt		8 044 674	5 480 647
Sum finansinntekter		8 044 674	5 480 647
Annen rentekostnad		17 763 242	16 004 868
Sum finanskostnader		17 763 242	16 004 868
Netto finans		-9 718 568	-10 524 221
Resultat før skattekostnad		5 254 126	-22 525 987
Årsresultat		5 254 126	-22 525 987
Overføringer og disponeringer			
Overføringer til/fra annen egenkapital		5 254 126	-22 525 987
Sum overføringer og disponeringer		5 254 126	-22 525 987



Organisasjonsnr: 971 454 075
NORSK OLJEVERNFORENING FOR
OPERATØRSELSKAP

BALANSE

Beløp i: NOK **Note** **2024** **2023**

BALANSE - EIENDELER

Anleggsmidler Immaterielle eiendeler

Varige driftsmidler

Bygg & anlegg	7	6 804 656	8 320 054
Oljevernrelatert utstyr	7	311 866 594	294 774 255
Driftsløsøre	7	12 202 938	3 894 975
Sum varige driftsmidler		330 874 188	306 989 284

Finansielle anleggsmidler

Påkostning leide lokaler	4	1 280 000	2 420 000
Sum finansielle anleggsmidler		1 280 000	2 420 000

Sum anleggsmidler		332 154 188	309 409 284
--------------------------	--	--------------------	--------------------

Omløpsmidler

Varer

Fordringer

Kunder		30 513 462	22 626 942
Andre fordringer	6,9	47 152 730	55 548 518
Sum fordringer		77 666 192	78 175 460

Bankinnskudd, kontanter og lignende

Bank	10	140 281 693	135 793 752
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		140 281 693	135 793 752

Sum omløpsmidler		217 947 885	213 969 212
-------------------------	--	--------------------	--------------------

SUM EIENDELER		550 102 073	523 378 496
----------------------	--	--------------------	--------------------

BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD

Egenkapital

Innskutt egenkapital

Opptjent egenkapital

Annen egenkapital	11	190 956 849	185 702 722
Sum opptjent egenkapital		190 956 849	185 702 722

Sum egenkapital		190 956 849	185 702 722
------------------------	--	--------------------	--------------------



Gjeld		
Langsiktig gjeld		
Annen langsiktig gjeld		
Gjeld til		
kredittinstitusjoner	12	267 988 848
Sum annen langsiktig gjeld		232 393 450
Sum langsiktig gjeld		232 393 450
Kortsiktig gjeld		
Leverandørgjeld		48 813 705
Annen korts. gjeld		41 299 872
Sum kortsiktig gjeld		105 282 324
Sum gjeld		337 675 774
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		550 102 072



Organisasjonsnr: 971 454 075
NORSK OLJEVERNFORENING FOR
OPERATØRSELSKAP

NOTEOPPLYSNINGER - SELSKAP - alle poster oppgitt i hele tall

Note
6

Antall årsverk i regnskapsåret
49.40

<u>Sum</u>	<u>Beløp</u>
<u>Balanseført verdi 31.12.</u>	<u>Varige driftsmidler Immaterielle eiend.</u>

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>
---	--------------	------------------

<u>Samlet beløp - felles kontrollert virksomhet</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
---	--------------	------------------

<u>Pantstillelse</u>	<u>Beløp</u>
----------------------	--------------

<u>Beholdning av egne aksjer</u>	<u>Antall</u>	<u>Pålydende</u>	<u>Andel av aksjek.</u>
----------------------------------	---------------	------------------	-------------------------



[Admincontrol](#)

List of Signatures Page 1/1

EDOCS-#62772-v1-GF_01_25_-_001a__godkjent_protokoll.pdf

Name	Method	Signed at
Sørmo, Knut Øystein Shark	BANKID	2025-04-30 08:46 GMT+02
Saxvik, Bjørn	BANKID	2025-04-30 08:30 GMT+02



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

External reference: 770F14E437CA40E1A7128EBFA35C9541

Confidential, Mauritzen, Trond, 30.04.2025 09:43:24



NOFO generalforsamling
og styre

Ref.
2025/TM

Forus,
30. april 2025

NOFO generalforsamling 01/25

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

SAKSLISTE:

Introduksjon og formaliteter

Orientering fra styreleder og adm. direktør

Beslutningssaker:

GF 01/25 – 01 Revisjonsberetning og Årsberetning 2024

GF 01/25 – 02 Årsregnskap 2024, og anvendelse av overskudd

GF 01/25 – 03 Valg – styre, generalforsamling, valgkomite og faglig forum.

GF 01/25 – 04 Vurdere revisjon av NOFO avtalen – CO2 brønner

Orienteringssaker:

GF 01/25 – 05 KPI pr. 28.02.2025 og kostnadsstatus

GF 01/25 – 06 Strategi 2026 – 2030+

GF 01/25 – 07 Orientering angående Njord oljevernaksjonen

Confidential, Mauritzen, Trond, 30.04.2025 09:43:24



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

Forus AS
Postboks 100
4001 Trondheim, Norway



PROTOKOLL:

Generalforsamlingen ble avholdt 25. april 2025, 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:
Knut Øystein Sørmo – AkerBP ASA
Bjørn Saxvik - ConocoPhillips AS

Beslutningssaker:

GF 01/25 – 01 Revisjonsberetning og Årsberetning 2024

Fremlagte årsberetning og revisjonsberetning for 2024 ble enstemmig vedtatt.

GF 01/25 – 02 Årsregnskap 2024, og anvendelse av overskudd

Hovedpunktene i årsregnskapet ble presentert av leder for økonomiavdelingen, hvor de viktigste kostnadsdriverne ble gjennomgått. Årsregnskapet viser et overskudd på NOK 5.254.126 som overføres til egenkapitalen, og pr. 31.12.2024 utgjør egenkapitalen 34,7%. Med bakgrunn i den gode egenkapitalen ble det vedtatt at innbetaling av medlemsavgiften i 2025 reduseres med MNOK 30.

Årsregnskapet og disponering av overskuddet ved overføring til egenkapitalen ble enstemmig vedtatt.

GF 01/25 – 03 Valg – styre, generalforsamling, valgkomite og faglig forum.

Valgkomiteens innstilling ble presentert av valgkomiteens leder Henrik Martin Sørensen fra Equinor.

Valgkomiteens innstilling ble enstemmig vedtatt. Styresammensetningen blir som følger:

Styreleder -	Asle Jøssang, Equinor
Nestleder -	Maren Klakegg, Vår Energi
Styremedlem -	John Gunnar Vedøy, Aker BP
Styremedlem -	Sara Johansen Zurawska, Repsol
Styremedlem -	Ole Martin Dahle, Harbour Energy
Styremedlem -	Jan Petter Wølstad, NOFO - ansattrepresentant

Valg av ansattrepresentant følger egen prosess.

Confidential, Mauritzen, Trond, 30.04.2025 09:43:24



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

Equinor AS
Postboks 100
4001 Kvernberget, Trondheim



GF 01/25 – 04 Vurdere revisjon av NOFO avtalen – CO2 brønner

Det anbefales at oljevernberedskap knyttet til boring av CO2 brønner skal inkluderes i NOFO avtalen, og at selskap som skal bore CO2 brønner også kan bli medlem i NOFO. NOFO avtalen vil bli foreslått revidert på aktuelle punkter for å inkludere CO2 brønner. Forslag til revidert avtale vil bli forelagt NOFO sitt styre for behandling før oversendelse GF for endelig godkjenning og signatur.

Forslaget ble enstemmig vedtatt.

Orienteringssaker:

GF 01/25 – 05 KPI pr. 28.02.2025 og kostnadsstatus

På møtet ble KPI tavle pr. mars gjennomgått. Måltall for beredskap og beredskapsressurser viser at NOFOs beredskapsevne er ivaretatt. Grunnet NOFOs deltakelse i forbindelse med Njord A aksjonen, er det dog enkelte avvik, men disse vil bli dekket inn i løpet av året, etter hvert som en kommer tilbake til normal drift. I

På generell basis er sykefraværet redusert, men viser en liten sesongmessig økning. Pr. mars var sykefraværet på 4,7%. Det er pt. ett langtidssykefravær.

Driftskostnadene i forhold til periodisert budsjett pr. 31.03. 2025 viser et kostnadspådrag på ca. 94%.

GF 01/25 – 06 Strategi 2026 – 2030+

Daglig leder i NOFO, Rune Martinsen, presenterte det pågående arbeidet. Det er fokus på «robust og effektivt oljevern, styrket samarbeid og kontinuerlig utvikling». I dette ligger et «riktig» beredskapsnivå, og tilpasset aktivitetsnivå, kvalitet fremfor volum skal prioriteres, og mer effektiv ressursutnyttelse. Det ble også vist 9 konkrete tiltak som skal gi retning og fokus.

En oversikt over kostnadsutvikling for perioden 2018 til 2024 ble presentert. Dette viser at det er økte kostnader utover det som er prisstigning. Flere av GF sine medlemmer understrekte betydningen av at NOFO skal levere robust oljevernberedskap for medlemmene, men at det samtidig er viktig at NOFO også har fokus på ressurseffektiv og kostnadseffektiv drift av sine aktiviteter. Det ble videre uttrykt støtte til NOFO sitt strategiarbeid som presentert til GF.

Tidslinjen i strategiarbeidet har blitt forskjøvet som følge av Njord oljevernaksjonen og det er også behov for å sikre at læring fra Njord aksjonen blir vurdert i forhold til forestått strategi og endringer for NOFO. Det forventes nå at ett oppdatert strategidokument legges fram på GF #2, høsten 2025.



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

Confidential, Mauritzen, Trond, 30.04.2025 09:43:24

For more information, please contact:
Mauritzen, Trond, 971454075



GF 01/25 – 07 Orientering angående Njord oljevernaksjonen

Saken ble presentert av repr. fra Equinor og NOFO.

Cathrine Floen Fullwood presenterte en foreløpig oppsummering av Njord A aksjonen fra Equinor sitt perspektiv.

Njord aksjonen har gitt mye verdifull læring både for Equinor, NOFO og andre aktører i det kystnære oljevernet.

En systematisk evaluering av hendelsen og responsen er igangsatt.

Generalforsmalingen ble avsluttet kl. 11:15

Med hilsen
NOFO

Trond Mauritzen
NOFO

Trond Mauritzen
E-post: trondm@nofo.no

Confidential, Mauritzen, Trond, 30.04.2025 09:43:24



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

Equinor AS
Postboks 120, 4001 Kvernberget
E-post: equinor@equinor.no



[Admincontrol](#)

List of Signatures Page 1/1

Årsregnskapet 2024 vedtatt 20 mars 2025.pdf

Name	Method	Signed at
Moxor, Sønnvev	BANKID	2025-04-04 11:28 GMT+02
Vedøy, John Gunnar	BANKID	2025-04-04 10:34 GMT+02
Walsjad, Jan Petter P	BANKID	2025-04-04 09:19 GMT+02
Heimdal, Lars Anders	BANKID	2025-04-02 18:35 GMT+02
Adland, Hilde	BANKID	2025-04-02 13:28 GMT+02
Jassang, Asle	BANKID	2025-04-06 20:33 GMT+02
Mannsen, Rune	BANKID	2025-04-04 11:56 GMT+02



This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the content and
extent of reference: 975F-9B220083ANK025031E7A560090101476

Confidential, Mauritzen, Trond, 07.04.2025 08:31:58



ÅRSREGNSKAPET 2024

Norsk Oljevernforening For Operatørselskap
Org.nr 971 454 075

Resultatregnskap
Balanse
Kontantstrømsanalyse
Noter
Revisjonsberetning

Confidential. Mauritzen, Trond. 07.04.2025 08:31:58



Resultatregnskap

Norsk Oljevernforening For Operatørselskap

	Nota	2024	2023
Driftsinntekter og driftskostnader			
Medlemsavgift		451 927 086	404 786 164
Annen driftsinntekt	2	70 459 528	54 609 227
Sum driftsinntekter		522 386 614	459 395 391
Øvelse-/beredskapskostnad	3, 4	245 054 141	221 596 310
Annen varekostnad	5	50 710 196	52 323 204
Lønnskostnad	6	109 803 096	94 552 069
Avskrivning av driftmidler mv	7	54 466 959	55 041 933
Tap ved avgang/utrangering av driftmidler	7	5 197 305	5 721 555
Annen driftskostnad	3, 6	42 182 223	42 150 086
Sum driftskostnader	8	507 413 820	471 377 157
Driftsresultat		14 972 894	-12 001 766
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen renteinntekt		8 644 674	5 490 647
Renter gjeldsbrevlån		17 761 259	16 004 860
Annen rentekostnad		1 063	0
Resultat av finansposter		26 407 000	21 495 507
Resultat		42 379 894	9 493 741
Årsresultat		42 379 894	9 493 741
Overføringer			
Overført fra annen egenkapital		0	-22 525 967
Overført til annen egenkapital		5 254 126	0
Sum overføringer		5 254 126	-22 525 967

Norsk Oljevernforening For Operatørselskap

Bilde 2

Confidential. Mauritzen, Trond. 07.04.2025 08:31:58



Balanse

Norsk Oljevæmförening For Operatørselskap

Etendeler	Note	2024	2023
Anleggsmidler			
Varige driftsmidler			
Bygg og anlegg	7	8 804 856	8 320 054
Oljevæmrelatert utstyr	7	311 886 584	294 774 255
Driftslasere, inventar o.a. utstyr	7	12 202 936	3 894 975
Påkostning leide lokaler	4	1 280 000	2 420 000
Sum varige driftsmidler		332 154 188	309 409 283
Finansielle anleggsmidler			
Andre langsiktige fordringer	8	8 638 265	7 094 415
Sum finansielle anleggsmidler		8 638 265	7 094 415
Sum anleggsmidler		340 792 454	316 503 698
Omloøpsmidler			
Fordringer			
Kundefordringer		30 513 462	22 626 842
Fordring offentlige avgifter		18 863 922	16 679 405
Andre kortsiktige fordringer	9	19 650 543	31 774 698
Sum fordringer		69 027 927	71 081 045
Bankinnskudd, kontanter o.l.	10	140 281 692	135 793 753
Sum omloøpsmidler		209 309 619	206 874 798
Sum etendeler		550 102 073	523 378 496

Norsk Oljevæmförening For Operatørselskap

Side 3

Confidential. Mauritzen, Trond. 07.04.2025 08:31:58



Balanse

Norsk Oljevernforening For Operatørselskap

Egenkapital og gjeld	Note	2024	2023
Egenkapital			
Opplyent egenkapital			
Annen egenkapital	11	190 956 848	185 702 722
Sum egenkapital		190 956 848	185 702 722
Gjeld			
Annen langsiktig gjeld			
Gjeld til kreditinstitusjoner	12	287 988 848	232 393 450
Sum annen langsiktig gjeld		287 988 848	232 393 450
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		48 813 705	63 982 452
Skyldig offentlige avgifter		7 896 862	6 296 768
Annen kortsiktig gjeld		34 445 808	35 003 104
Sum kortsiktig gjeld		91 156 375	105 282 324
Sum gjeld		358 145 224	337 675 774
Sum egenkapital og gjeld		558 102 073	523 378 496
Påløpte forpliktelser	13	40 241 776	46 117 876

Forus, 20.03.2025

Styret i Norsk Oljevernforening For Operatørselskap

Hilde Adland
styretleder

Asle Jessang
nestleder

Sønneve Mchvor
Vararepr. for Ashild Tendberg Skjærseth

John Gunnar Vadøy
styremedlem

Jan Petter Persann Wølsted
styremedlem

Lara Anders Heimdal
Vararepr. for Sara Zurawska Johannassen

Rune Martinsen
daglig leder

Norsk Oljevernforening For Operatørselskap

Bilde 4

Confidential. Mauritzen, Trond. 07.04.2025 08:31:58



Kontantstrømoppstilling

Norsk Oljevernforening For Operatørselskap

	Note	2024	2023
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter			
Resultat før skattekostnad		5 254 126	-22 525 987
Tap/gavnet ved realisasjon av driftsmidler		5 197 305	5 721 554
Ordinære avskrivninger		54 466 958	55 041 933
Endring i kundefordringer		-7 886 520	-2 853 532
Endring i leverandørgjeld		-15 163 747	18 260 504
Endring i andre liksavgrensningeposter		10 578 586	-19 817 020
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		52 441 709	33 847 452
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter			
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler		83 549 189	47 575 353
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		-83 549 189	-47 575 353
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter			
Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld		81 800 000	0
Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld		46 204 601	42 776 601
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		35 595 399	-42 776 601
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter		4 487 939	-56 504 502
Beh. av kont. og kontantekvivalenter ved per. begynnelse		135 793 753	192 298 254
Beh. av kont. og kontantekvivalenter ved per. slutt		140 281 692	135 793 753

Norsk Oljevernforening For Operatør

Side 5

Confidential. Mauritzen, Trond. 07.04.2025 08:31:58



Norsk Oljevernforening For Operatørselskap

Nota 1 Regnskapsprinsipper

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

Norsk Oljevernforening For Operatørselskap (NOFO)

NOFO er en selvstående og fristående juridisk person med upersonlig og begrenset ansvar for gjeld. Som medlemmer i foreningen kan oppstå et eller flere selskap som er operatør for en utvinningslisen på norsk kontinentalsokkel. NOFOs aktivitet er kun knyttet til å løse de oppgaver som framgår av NOFO-avtalen og vedtekter, og yter kun leveranser til medlemselskapene.

Driftsinntekter

NOFOs 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 utvalgs- og beredskapskostnad. Kostnader til beredskapsbygging, til fartøyavtalen og til direkte kostnader ved kurs, er klassifisert som annen varekostnad.

Leie/leasingskostnad

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 opptatt 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 kortsiktede og likvide plasseringer.



Norsk Oljevernforening For Operatørselskap

Note 2 Annen driftsinntekt

	2024	2023
Beredskapsbygging	30 539 027	37 621 953
Fartøyavtalen	10 539 200	13 193 600
Erstatning*	16 683 615	0
Inntekt fra kursvirksomhet	3 696 766	3 793 674
Sum annen driftsinntekt	70 458 528	54 609 227

* Gjelder oljevernutstyr som ble fap i 2023 og som var presentert som avgang oljevernutstyr med kr 10 333 341 i driftsmiddelnote i årsregnskapet for 2023.

Note 3 Leiekostnader

	2024	2023
Leie av administrasjonslokaler	4 103 310	4 125 434
Leie av baseokaler	18 100 560	16 453 283
Sum	22 203 870	20 578 717

Leieavtaler for baser og beredskapslager løper i hovedsak til år 2030. Øvrige leieavtaler for test stendom fornyes for fem år av gangen.

Note 4 Påkostning leide lokaler

Anskaffelseskost pr. 01.01.24	17 367 480
Anskaffelseskost 31.12.24	17 367 480
Akkumulerte avskrivninger 31.12.24	16 987 480
Bokført verdi 31.12.24	1 280 000
Årets ordinære avskrivninger	1 140 000
Økonomisk livstid	5 - 20 år
Avskrivningsplan	Lineær kostnad

Note 5 Annen varekostnad tilknyttet beredskap

	2024	2023
Kostnader til beredskapsbygging	37 223 188	32 793 930
Kostnader fartøyavtalen	10 539 200	16 835 000
Direkte kostnader til kurs	2 947 608	2 894 274
Sum	50 710 196	52 323 204



Norsk Oljevernforening For Operatørselskap

Note 6 Lønnskostnader, antall ansatte, godtgjørelser, lån til ansatte m.m.

Lønnskostnader	2024	2023
Lønninger	79 780 116	67 554 886
Arbeidsgiveravgift	14 568 941	12 858 679
Pensjonskostnad	10 328 893	9 881 430
Forsikring og andre ytelser	5 127 146	4 257 074
Sum	109 803 096	94 552 069

Antall årsverk 49,4 46,7

Ytelser til ledende personer

Lønn til daglig leder	2 545 491
Andre ytelser til daglig leder	697 291
Godtgjørelse til styret	0

Selskapet er pliktig til å ha tjenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenestepensjon, og har en innskuddbasert pensjonsordning som oppfyller lovens krav.

Lån til ansatte	2024	2023
Lån til ansatte pr 31.12	8 639 265	7 094 415

Revisor

Kostnadsfritt revisjonshonorar for 2024 utgjør kr 896 050. I tillegg kommer andre tjenester med kr 88 200.

Note 7 Anleggsmidler

	Oljevern- utstyr	Bygg og anlegg*	Driftslesere, inventar ol.
Anskaffelseskost pr 01.01.24	859 338 569	22 208 416	10 528 390
Tilgang kjøpte driftsmidler	73 485 817		10 063 252
Avgang i året	13 843 025		
Anskaffelseskost 31.12.24	918 981 459	22 208 416	20 591 642
Akkumulerte avskrivninger 31.12.24	607 154 865	15 403 760	9 388 704
Bokført verdi 31.12.24	311 826 594	6 804 656	11 202 938
Årets ordinære avskrivninger	51 196 272	1 515 368	1 755 288
Økonomisk levetid	10 - 15 år	15 år	3 - 6 år
Avskrivningsplan, linjeer	8,7 - 10 %	6,7 %	15 - 30 %

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

Santlede avskrivninger utgjør kr 54 466 859 for regnskapsåret 2024.



Norsk Oljevernforening For Operatørselskap

Note 8 Endre klassifisering av driftskostnader

Omklassifisering av driftskostnader fra fjorårets regnskap	Årets regnskap (sammenlign 23)	Fjorårets regnskap 23
Øvelsesberedskapskostnad	221 588 310	227 043 208
Annen varekostnad	52 323 204	52 323 204
Lønnskostnad	94 552 069	88 042 823
Avskrivning av driftmidler mv (uendret)	55 041 933	55 041 933
Tap ved utrangering av driftmidler	5 721 555	0
Annen driftskostnad	42 150 096	48 925 888
Sum driftskostnader 2023	471 377 157	471 377 157

Lønnsytelser til beredskapsgrupper på kr 6 508 746 for 2023 var klassifisert som øvelses/beredskapskostnad i fjorårets regnskap, er klassifisert som lønnskostnad i årets regnskap

Note 9 Andre kortsiktige fordringer

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

Note 10 Bundne midler

	2024	2023
Skattebrennemidler	7 113 893	6 854 162

Note 11 Egenkapital

	Egenkapital
Pr. 01.01.2024	185 702 722
Årets resultat	5 254 126
Pr 31.12.2024	190 956 848



Norsk Oljevernforening For Operatørselskap

Note 12 Langsiktig gjeld - låneklausuler

	2024	2023
Langsiktig gjeld til kredittinstitusjoner	267 988 848	232 393 450
Herav gjeld som forfaller senere enn 5 år	66 956 950	43 451 309

Langsiktig gjeld er knyttet til anskaffelse av oljevannstyr og medbetales lineært over utstyrets forventede levetid. Lårene har flytende rente.

Låneklausuler

Foreningen har en låneklausul på al egenkapitalandelen i foreningen skal overstige 25 %. Foreningen oppfyller kravet til egenkapitalandel pr 31.12.2024

Note 13 Påløpte forpliktelser

Påløpte forpliktelser utgjør kr 40 241 776 og gjelder anskaffelser bestilt i regnskapsåret og hvor levering er blitt utatt til etter årskiftet. Det nevnte beløpet er summen av forventet framtidige skonto-betallinger og skullevregning når levering er fullført.



IDSØ & RAVNÅS REVISJON AS

Godkjent revisjonsselskap

Til generalforsamlingen i Norsk Oljevernforening For Operatørselskap

Uavhengig revisors beretning

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Norsk Oljevernforening For Operatørselskap som viser et overskudd på kr 5.254.126. Årsregnskapet består av balanse per 31. desember 2024, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

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

Grunnlag for konklusjonen

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

Øvrig informasjon

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

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



IDSØ & RAVNÅS REVISJON AS

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, 20. mars 2025
Idsø & Ravnås Revisjon AS

Kjetil Nygård
Kjetil Nygård
statsautorisert revisor



[Admincontrol](#)

List of Signatures Page 1/1

Årsberetning 2024.pdf

Name	Method	Signed at
Moxor, Sørenne	BANKID	2025-04-04 11:27 GMT+02
Vedøy, John Gunnar	BANKID	2025-04-04 10:34 GMT+02
Walsjad, Jan Petter P	BANKID	2025-04-04 09:19 GMT+02
Heimdal, Lars Anders	BANKID	2025-04-02 18:34 GMT+02
Adland, Hilde	BANKID	2025-04-02 17:53 GMT+02
Jassang, Asle	BANKID	2025-04-06 20:22 GMT+02
Mannsen, Rune	BANKID	2025-04-04 11:56 GMT+02



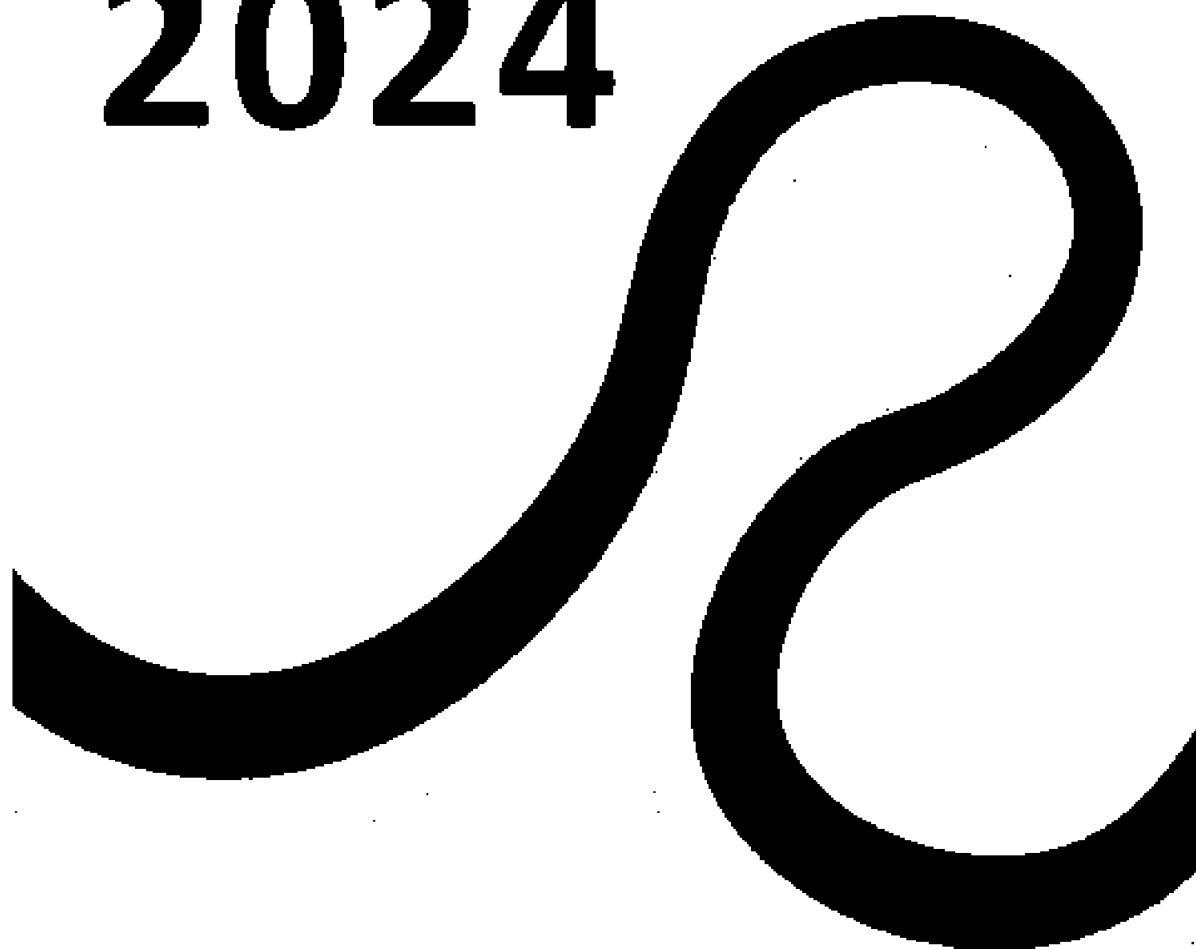
This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.
External reference: 2024540750E5662504185AF37/202454075

Confidential, Mauritzen, Trond, 07.04.2025 08:28:30



4

Årsberetning 2024



Confidential. Mauritzen, Trond. 07.04.2025 08:28:30



Innhold

1 Sammenheng	3	5.6 Kystnær beredskap	9
2 Styrende organ	3	5.7 Kyst og strand	9
2.1 Generalforsamling	3	5.8 NOFO Baser og depot	10
2.2 NOFOs styre	4	5.9 Oljevernustyr	10
2.3 Faglig Forum	4	5.10 Fjernmåling	10
2.4 Maritimt Forum	4	5.11 Kurs og opplæring	11
3 Organisasjon	4	7 FORSKNING OG UTVIKLING	11
3.1 Turnover	5	8 Beredskap	6
3.2 Sykefravær	5	9 Virksomhetsstyring	12
4 ØKONOMI	5	9.1 HMS og kvalitet	12
5 NOFOs STRATEGI	6	9.2 Risikostyring	12
6 Hovedaktiviteter for 2024	7	9.3 IKT Sikring	13
6.1 Oljevernaksjoner	7	9.4 Kommunikasjon og samarbeid	13
6.2 Øvelse – Samhandlingsøvelse 2024	8	10 Bærekraft	13
6.3 Ny vaktorganisasjon	8	10.1 Åpenhetsloven – redegjørelse	14
6.4 Beredskapsplanlegging og rådgiving	8	10.2 Redegjørelse for arbeidet med likestilling, mangfold og inkludering	16
6.5 Havgående flåte	8		



Forord

NOFO's mandat er å ivareta oljevernberedskapen på norsk kontinentalsokkel basert på selskapenes oljevernpånsker. NOFO har i 47 år levert oljevernberedskap til operatørselskapene.

Aktivitetsnivået har vært relativt høyt. Utover planlagt aktivitet, er det gjennomført mange øvelser og utsjekk ved midlertidig mobilisering. Videre har det vært fortsatt stort fokus på vedlikehold, levetidsforlengelse på oljevernutstyret, slik at det tilnærmet ikke er noe etterlep på periodisk vedlikehold.

Det er fokus på kostnadskontroll og økonomifølgning, og rapportering både på økonomi og NOFOs beredskapsevne rapporteres på styremøtene.

I andre halvår 2024 startet arbeidet med å utarbeide grunnlaget for en ny strategi som skal være gjeldende fra og med 2026 med en varighet på 5 år +. NOFOs oppgaver og organisering av oljevernberedskapen blir satt på agendaen, med fokus på en effektiv og robust oljevernberedskap, samt å se på hvordan en kan møte fremtidens utfordringer.

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

Forus, 20. mars 2025

Hilde Adland
Styreleder



1 Sammendrag

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

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

NOFO skal levere oljevernberedskap i henhold til medlemmenes behov til enhver tid. I 2024 omfattet dette 94 produserende felt og 42 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 2024 besto beredskapsressursene bla. av en OR - flåte på 27 fartøy med tilhørende oljevernutstyr, 37 oljevern fartøy havgående og mer enn 50 oljevern fartøy i kystnær beredskap. I tillegg til et utstrakt samarbeid med statlige og kommunale ressurser.

NOFO sysselsetter 49,4 årsverk, fordelt på 43 heltidsansatte og 110 ansatte i lave stillingsbrøker relatert til beredskapsoppgaver.

2 Styrende organ

2.1 Generalforsamling

Det er avholdt to generalforsamlinger i 2024.

NOFO har pr. 31.12.2024, 14 medlemmer, hvorav alle er fullverdige medlemmer.

Følgende operatørselskaper er medlemmer pr. 31.12.2024:

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



2.2 NOFOs styre

Det er avholdt 4 ordinære styremøter og ellers styremøter etter behov. NOFO har dekket styreansvarsforsikring. Pr. 31.12.2024 var styrets sammensetning slik:

Selskap	Representant	Styreverv
Vår Energi ASA	Hilde Ådland	Styreleder
Equinor Energy AS	Asle Jøssang	Nestleder
Aker BP ASA	John G. Vedøy	Styremedlem
Repsol Norge AS	Sara Z. Johannessen	Styremedlem
OMV (Norge) AS	Åshild T. Skjærseth	Styremedlem
NOFO	Jan Petter Wølstad	Ansattvalgt

2.3 Faglig Forum

Faglig forum er en møteplass for oljevernfaglige diskusjoner og erfaringsutveksling, og drives av operatørselskapene. Forumet har som hovedmål å bidra til å veilede fellesskapet og NOFO på oljevernfaglige tema og retningen for videre arbeid. NOFOs generalforsamling, styret og administrerende direktør har muligheten til å be Faglig forum om å behandle enkeltsaker og gi sine anbefalinger. Det ble i 2024 gjennomført fire møter i Faglig forum, i tillegg til arbeid i flere 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 to faste årlige møter, og ytterligere møter etter behov. Arbeidsgrupper kan opprettes under Maritimt forum etter behov for å arbeide med avgrensede tema innenfor fagfeltet.

3 Organisasjon



NOFO hadde pr 31.12.2024 153 ansatte. Disse fordeles på 40 ansatte ved kontoret i Sandnes og 3 i Hammerfest. De resterende 110 ansatte er tilknyttet NOFOs beredskapsgrupper (Vaktlag, Spesialteam og Innsatsgruppe Strand Akutt - IGSA).

Vaktlag, IGSA og Spesialteamet utgjør til sammen ca. 4,5% årsverk.



Totalt pr. 31.12.2024 sysselsetter NOFO inkludert vaktlag, IGSA, Spesialteam 49,44 årsverk, hvorav 43 årsverk har NOFO som sin hovedarbeidsgiver. NOFO har ingen innleide pr. 31.12.2024.

NOFO er medlem av NHO og har tariffavtale med Forbundet Styrke. I tillegg ble det i 2024 etablert en egen Husforening for NOFO ansatte. Husforeningen er ikke tilknyttet forbund eller tariffavtale.

3.1 Turnover

NOFO hadde i 2024 en turnover på 4,54%. Turnover har steget noe sammenlignet med 2023, da turnover var 2,03%. Tallet inkluderer ikke beredskapsgruppene og vaktlag.

3.2 Sykefravær

NOFO hadde i 2024 et totalt sykefravær på 5% fordelt på et korttidsfravær på 1,47% og 3,53% langtidsfravær.

4 Økonomi

NOFOs inntekter fra NOFOs medlemmer var i 2024 på MNOK 505,7 fordelt på MNOK 452,0 i medlemsavgifter og MNOK 53,7 i øvrige inntekter. Inntekter utover dette er mottatt erstatningsoppgjør på MNOK 16,7.

Et overskudd på MNOK 5,3 er ført mot egenkapitalen. Resultatet er negativt påvirket med MNOK 5,2 ved tapsføring av utrangerte driftsmidler.

I 2024 ble det gjennomført investeringer i oljevernutstyr for til sammen MNOK 83,5. Investeringene er gjennomført for å oppgradere utstyr og for å skifte ut utstyr som er utgått på levetid. Utover dette er det forpliktet for investeringer på MNOK 40,2 som blir levert i 2025. Investeringene blir delvis lånefinansiert med MNOK 47,8. Øvrige investeringer er finansiert med egenkapital.

Som beslutningsgrunnlag for investeringer og oppgraderinger utarbeider NOFO en langsiktig plan som skal gi forutsigbarhet på investeringer (Strategisk investeringsplan, SIP), og denne revideres årlig ifm. utarbeidelse av budsjettet.

Pr. 31.12.2024 var NOFOs låneforpliktelser på MNOK 268. Dette er lån til finansiering av oljevernutstyr og depoter. Avdragsprofilen følger driftsmidlenes antatte tekniske/økonomiske levetid. Foreningen har en solid likviditet og totale omløpsmidler pr 31.12.24 var på MNOK 140,3.



Virksomheten finansieres gjennom medlemsavgiften og den finansielle risiko anses å være lav. Foreningens eksponering mot markedsrisiko, kredittisiko 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 2024 på MNOK 550,1, og ved utgangen av 2023 på MNOK 523,4. Egenkapitalandelen var pr. 31.12 henholdsvis 34,7% i 2024 og 35,5% i 2023.

5 NOFOs strategi

NOFO sin nåværende strategi er for perioden 2021 til 2025 med hovedmålene effektivt og robust oljevern, samarbeid og utvikling, med tilhørende konkrete satsningsområder.

Høsten 2024 nedsatte NOFO sitt styre en arbeidsgruppe fra NOFOs medlemmer og NOFO administrasjon for å definere en ny strategi for NOFO for den neste strategiperioden. Sentral tematikk fra eksisterende strategi, slik som robust og effektiv oljevern og samarbeid, har blitt videreutviklet, mens utvikling har fokusert i større grad på NOFO sitt eget utviklingsbehov for å bli best mulig posisjonert for den neste fasen med oljevirkosomhet på norsk sokkel.

Ny strategi vil bli ferdigstilt i løpet av 2025.

6 Beredskap

NOFO skal levere et robust og effektivt oljevern dimensjonert i henhold til medlemmenes beredskapsbehov. Beredskapen skal dimensjoneres for å møte kravene til oljevernberedskap for de produserte feltene og for letevirkosomheten på norsk sokkel. Dette innebærer at oljevernberedskapen er dimensjonert for å håndtere en større og langvarig oljevernaksjon.

Nødvendige oljeværnsystemer skal være tilgjengelige til enhver tid, og de skal kunne opereres av fartøy og mannskap som har den nødvendige kompetanse og trening.

NOFO sin beredskapsstrategi er basert på at oljeutslipp til sjø bekjempes så tidlig som mulig og så nær kilden som mulig. Bekjempelsesstrategien er formulert som barrierer fra utslippspunktet og inn mot kyst og strandsone, der barriere 1 og 2 er havgående opptaks- og dispergeringssystemer, barriere 3 og 4 er opptakssystemer som brukes i kystnær beredskap og barriere 5 er i strandsonen på land (se figur s 7.)

- Barriere 1 og 2 besto i 2024 hovedsakelig av 30 havgående lensesystemer fordelt på 13 fartøy i stående beredskap og 14 fartøy i mobiliserbar beredskap. Dette inkluderer fire høyhastighets systemer som ekstra robusthet.

- Barriere 3 består i første rekke av 29 høyhastighetssystemer 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 høyhastighetssystemer og annet utstyr for kystnær beredskap gjennom Kystverket.
- Barriere 4 og 5 blir ivarettatt av ressurser som inkluderer IGSA, NOFO Spesialteam, IUA, Kystverkets Innsatsstyrker og Novumare Ren Kyst.
- NOFO operasjonsledelse støtter operatørens aksjonsledelse i oljevernaksjoner. Vaktorganisasjonen er tilgjengelig på en times responstid gjennom hele året.



7 Hovedaktiviteter for 2024

7.1 Oljevernaksjoner

Vaktgående personell i NOFOs operasjonsledelse ble aktivert ved fem anledninger i 2024; fire for å bistå operatør, og ved en anledning for å bistå et Interkommunalt Utvalg mot Akutt forurensning (IUA). Grunnlaget for tre av hendelsene var satellittdeteksjon hvor NOFO kontaktet operatør for å varsle. De øvrige to var basert på varsel fra henholdsvis operatør og



IUA om mulig oljesøl. Samtlige tilfeller ble avklart uten behov for ytterligere mobilisering utover fjernmåling.

7.2 Øvelse – Samhandlingsøvelse 2024

Samhandlingsøvelsen 2024 var Øvelse Tveegg, og ble gjennomført i samarbeid med AkerBP, Conoco Phillips, Equinor, IUA Vestre Agder, IUA Sør-Rogaland, IUA Haugesund, Kystverket og Statsforvalterne i Agder og Rogaland. Felles øvingsmål var samhandling og kommunikasjon mellom og innen de ulike beredskapsnivåene for håndtering av en langvarig hendelse. Scenarioet baserte seg på et tenkt utslipp fra boring på Tambar i den sørlige Nordsjøen, som etter noe tid også kunne få landpåslag fra Lista til Karmøy. Øvelsen ble gjennomført som en stabøvelse for alle involverte, utenom IUAene, som hadde personell i felt.

7.3 Ny vaktorganisasjon

Som en del av oppfølgingen etter beredskapsanalysen av NOFOs operasjonsledelse gjennomførte NOFO rekruttering og opplæring av personell til en justert vaktgående operasjonsledelse. Det ble også gjort omfattende tilrettelegging av teknisk og administrativt art som forsterket NOFOs beredskap. Opplæringen og samtrøningen ble gjennomført i intensive "boot-camps", og 3. juni 2024 startet første vakt med justert vaktorganisasjon.

7.4 Beredskapsplanlegging og rådgiving

Oljevernberedskapen til NOFO er dimensjonert for å tilfredsstille kravene til produserende felt på norsk sokkel. NOFO bidrar med rådgivning til de enkelte operatører i forbindelse med å sette opp oljevernberedskapen på de enkelte felt med hensyn til antall system, systemtyper, responstider og kapasitet mm. Dette danner grunnlag for dimensjonering av NOFOs totale oljevernberedskap, geografisk og taktisk fordeling av oljevemressurser.

Ved utgangen av 2024 var det 94 produserende felt på norsk sokkel der NOFO leverer oljevernberedskap og rådgivning om beredskapsplanlegging.

NOFO bidrar også med rådgivning og planlegging av oljevernberedskap for letebrønnene på norsk sokkel. Letebrønner skal hensyntas i den totale oljevernberedskapen, men vil ofte være ivare tatt av den eksisterende oljevernberedskapen i området. I noen tilfeller må man likevel etablere særskilte tiltak for beredskap for å kunne oppfylle beredskapsplaner som figurerer til grunn i tillatelser.

NOFO har bidratt med oljevernrådgiving, planlegging og beredskapstiltak på 42 letebrønner i løpet av 2024.

7.5 Havgående flåte

NOFOs beredskapsflåte er en fellesbetegnelse for Oil Recovery (OR) fartøy og Oljevern fartøy. NOFO har avtale med. Beredskapsflåten ble gjennom året trent og øvd i henhold til oppsatt plan.

OR flåten bestod i 2024 av 27 OR-fartøy; primært tiltenkt en rolle i barriere 1 og 2:



- Beredskapsflåten av OR-fartøy i stående beredskap var på 13 fartøy. Dette er fartøy som ivaretar områdeberedskapen på feltet med oljevernutstyr permanent plassert om bord i henhold til NOFO standard. Disse fartøyene driver med jevnlig egen trening for å vedlikeholde egen kompetanse og funksjonstester samtidig oljevernutstyret. NOFO utfører verifikasjon av fartøyene to ganger per år.
- Beredskapsflåten av mobiliserbare OR-fartøy besto av 14 fartøy. Dette er fartøy som skal mobilisere oljevernutstyr fra NOFO basene for beredskap eller for trening. Alle fartøyene er satt opp for bruk av konvensjonelle oljelenser mens 5 av fartøyene også er trent for bruk av hurtiggående systemer (MOS Sweeper). Det ble gjennomført 37 øvelser med konvensjonelle lenser og 5 øvelser med hurtiggående systemer for den mobiliserbare flåten.

I tillegg til OR-fartøyene, har NOFO 37 oljevern fartøy for den havgående flåten (barnere 1 og 2), og som ligger sammen med OR fartøyene. Av disse kommer 25 oljevern fartøy fra fiskeflåten, 9 fra Redningsselskapet og 3 terminalfartøy fra Melkøya.

7.6 Kystnær beredskap

Den kystnære beredskapen er organisert i Innsatsgruppe Kyst Sør (IGK Sør) som dekker fra Melløy til Lofoten, og Innsatsgruppe Kyst Nord (IGK Nord) som dekker kysten nord for Lofoten. I tillegg har NOFO avtale med flere støttefartøy og fartøy med ilandsettingskapasitet.

Oljevern fartøy rekrutteres hovedsakelig fra fiskeri og oppdrettsnæringen.

IGK Sør besto i 2024 av 27 oljevern fartøy, og samtlige deltok på en av fire to dagers øvelser. NOFO har i tillegg tilgang til 10 terminalfartøy fra Equinor og Shell som er i beredskap som oljevern fartøy fra operatørens landanlegg i området. Terminalfartøyene har OR klasse med mellomlagringskapasitet for oljeemulsjon.

IGK Nord besto i 2024 av 26 oljevern fartøy og to støttefartøy. Fartøyene ble øvet gjennom syv øvelser i regionen i 2024. I tillegg har NOFO en beredskapsavtale med Equinor på Melkøya om tilgang til terminalfartøy som er tilknyttet landanlegget. NOFO, Kystverket og IUA'er i Finnmark deltok i en felles samhandlingsøvelse i uke 36.

7.7 Kyst og strand

Innsatsgruppe Strand Akutt (IGSA) består av 42 medlemmer som skal delta i bekjempelse av akutt oljesøl i strandsonen. Gruppen er gitt opplæring for å settes inn for å iverksette tiltak for å begrense skadene og konsekvensene av akutt forurensning. Det ble gjennomført fire IGSA øvelser i 2024, henholdsvis i Melhamn, Hasvik, Forsøll og Hammerfest. Enkelte av øvelsene var samhandlingsøvelser med IGK, Kystverket og IUA. Øvelsene innbefattet blant annet hurtigopføring av granulat og opptak av simulert oljeemulsjon, bruk av droner og støttefartøy.



NOFO Spesialteam besto i 2024 av 57 personer fordelt på rådgivere, skadestedsledere og teigledere. Teamet skal bistå i surandaksjoner og har deltakere fra alle IUA som NOFO har avtale med. Teamet har bidratt som instruktører på kurs på Brann og redningskolen, i ledelse av IGSA på øvelser, samt i NOFO operasjonsledelse og IUA under øvelse Tveegg. Det ble gjennomført en felles fagsamling i Trondheim.

NOFO har avtale med 21 IUA, som har i oppgave å bistå med oljevern i strandsonen. I 2024 har det blitt gjennomført fullskala øvelse, kompetanseheving i form av kurs og fagdager samt deltagelse i lokale og regionale samlinger og aktiviteter. NOFO har vært aktiv bidragsyter i revisjon av læreplan og utvikling av operativ veileder for IUA.

Gjennom avtale med Brann- og Redningsskolen bidro NOFO med opplæring i form av grunn- og lederkurs. Is og kulde kurset som ble gjennomført samme sted har utviklet seg til å bli et godt samarbeidsprosjekt med Oilspill Response Limited (OSRL).

7.8 NOFO Baser og depot

NOFO har baser i Tananger, Sløvåg, Kristiansund, Sandnessjøen og Hammerfest. Basene har ansvaret for oppbevaring, vedlikehold, mobilisering, mottak og etterbrukskontroll av oljevernutstyret, samt å stille med personell (oljevermlag) for den mobiliserbare havgående flåten. Gjennom året har det blitt ferdigstilt et opplæringsprogram for oljevernoperatører som gir en teknisk og funksjonell gjennomgang av oljevernutstyret som brukes i en oljevernaksjon.

Flere av basene har fått installert hydraulisk utstyr som gir et betydelig løft i forhold til arbeidsmiljø og sikkerhet, og som gjør det mulig for flere arbeidslag å jobbe samtidig med reparasjoner, testing og klargjøring under en eventuell oljevernaksjon.

NOFO har depot i Hasvik og Måsøy for utstyr til kystnær beredskap.

7.9 Oljevernutstyr

Det har ikke vært vesentlig etterslep på preventivt vedlikehold i løpet av 2024.

Fokus på oppgraderinger og levetidsforlengelser av eksisterende utstyr er en kontinuerlig aktivitet for å sikre en god balanse mellom vedlikehold, oppgraderinger og nyanskaffelser. Dette omfatter det største (og dyreste) oljevernutstyret, blant annet lensetromler og større pumper (transrec).

Nye og standardiserte verktøy og vaskekontainere er under utvikling og to ble levert i 2024.

NOFO opplever at leveringstider og priser, også for oljevernutstyr, er økende, og at leverandørene har begrenset leveringskapasitet.

7.10 Fjernmåling

NOFO har tilgang på ulike plattformer og sensorer for å detektere og kartlegge olje på sjø. De ulike sensorene og plattformene har ulike egenskaper og ulike bruksområder. Ved å ha tilgang til flere typer verktøy, bidrar det til at vi kan sette dem sammen til å få en best mulig



kartlegging av et oljeutslipp, NOFOs sensoriserede består av satellittovervåking, flyovervåking, samt droner for overvåking til sjøs eller langs kysten.

NOFO har på vegne av operatørene en satellitt-tjeneste som dekker norsk sokkel to ganger i døgnet. Denne tjenesten opereres av KSAT. NOFO mottar varsler og bilder av mulige deteksjoner som blir fulgt opp mot operatør av NOFOs vaktorganisasjon.

NOFO har kontrakt med SundtAir om flyovervåking av norsk sokkel med henholdsvis LN-KYV og LN-TIRG som reservefly. Det er gjennomført flyovervåking for NOFO i forbindelse med fartøysøvelser, generell overvåking på sokkelen, samt isovervåking ifm. letebrønner i Barentshavet. I august 2024, gikk LN-KYV ut av tjeneste for ombygging og oppgradering i henhold til ny kontrakt. Det er planlagt at den skal bli klar i våren 2025.

For lokal overvåking benytter NOFO seg av droner. NOFO har avtale med Tiepoint AS og har tilgang til 20 droner og dronepiloter. Tiepoint har deltatt i 4 øvelser med den havgående flåten og 13 øvelser i den kystnære flåten inkludert IGSA.

7.11 Kurs og opplæring

NOFO har betydelig kursvirksomhet innenfor oljevernberedskap og beredskapsledelse. Som en del av opplæringsløpet for ny vaktlagsorganisasjon ble det gjennomført introduksjonskurs. Innen ulike fagområder, hvorav noen av kursene gikk digitalt og noen ble gjennomført som klasseromskurs.

Totalt for året er det gjennomført 62 kurs med 680 deltakere.

Hovedaktiviteten var knyttet til:

- Oljevemfaglige kurs
- Introduksjonskurs for nye vaktlag
- MCS 300 / MCS 320 / MCS 400

8 Forskning og utvikling

Fokus innenfor forskning og utvikling har vært å videreføre pågående utviklingsløp, herunder blant annet:

Mellomlagring av emulsjon på tank

- Operasjonalisering og implementering av mellomlagring av emulsjon på tank for fartøy i kystnært beredskap.
- Bygge opp kapasiteten gjennom avtaler med aktuelle redere



High Frequency (HF) stasjonene

- Innhentede data som viser overflatestrøm inn i modellene for forbedrede havvarslinger og kartlegging av strømforholdene langs kysten.
- Data fra HF Installasjonene assimileres inn i modeller som «Norkyst»
- Arbeidet er et samarbeid mellom Meteorologisk Institutt og NOFO.

Emulsjonsbryter og effekt av oppvarming av emulsjoner

- Sintef har på oppdrag fra NOFO undersøkt effekten ved bruk av emulsjonsbryter og effekt av oppvarming av emulsjoner, samt kombinasjonen av disse.
- Økt forståelse for effektene av disse tiltakene vil bidra til å optimisere prosessene. Oppvarming alene ga liten eller ingen effekt på emulsjonens vanninnhold.
- Tilsats av emulsjonsbryter hadde god effekt på å redusere vanninnholdet i de fleste emulsjonene som ble testet.

VR teknologi

NOFO har aktivt arbeidet med å ta i bruk VR teknologi for opplæring og trening innen oljevem.

Her kan innsatspersonell trene på å mobilisere og operere oljevemutstyr i henhold til sjekklister og brukermanualer i en virtuell verden uten risiko for skade på hverken personell eller materiel.

9 Virksomhetsstyring

9.1 HMS og kvalitet

NOFO har gjennomført sin aktivitet i 2024 uten skader på personell.

NOFOs styringssystem dekker alle deler av virksomheten, og systemet er i henhold til ISO 9001:2015.

Uønskede hendelser, avvik og forbedringer ble fulgt opp i henhold til styringssystemet.

NOFO fortsatte arbeidet med å styrke det ulykkesforebyggende sikkerhetsarbeidet i et bredt partssammensatt aktørbilede, en hadde særlig fokus opp mot å sikre et trygt kjemisk arbeidsmiljø i en eventuell oljevemaksjon.

9.2 Risikostyring

Trygg forvaltning av NOFOs ressurser i kalenderåret betinget aktiv risikostyring av virksomheten. Foreningen avholdt risikovurderinger i ledergruppen, avdelinger og på eksterne arenaer. I samarbeid med Kystverket, lanserte NOFO portalen Tryggaksjon.no, kunnskap om farer og god HMS-praksis ble dermed tilgjengelig for alle aktører som deltar i oljevemberedskapen.

9.3 IKT Sikring

NOFO søker å holde seg oppdatert på trusselbildet relatert til IKT og har høyt fokus på ivaretagelse av IKT sikkerhet og data integritet. NOFO arbeidet aktivt med å identifisere tekniske og operasjonelle forbedringer og tiltak som videre kan øke sikkerheten relatert til IKT.

9.4 Kommunikasjon og samarbeid

NOFOs overordnede kommunikasjonsmål er å øke kunnskap og bevissthet om norsk oljevernberedskap. NOFO jobber i tillegg aktivt med å styrke samarbeidet mellom private, kommunale og statlige aktører innen oljevern i tråd med NOFOs strategi

Under er noen av aktivitetene som ble gjennomført i 2024:

- NOFO deltok på Beredskapsdagen i Bodø, arrangementet fant sted Under Arctic Race og var både en demonstrasjon av beredskapsevne og en plattform for dialog med sentrale aktører.
- NOFO hadde en stand under ONS 2024 hvor fokuset var å øke kunnskap om norsk oljevern blant besøkende og interessenter
- NOFO var en del av programkomiteen for Miljødirektoratets beredskapsforum 2024 og hadde flere relevante, faglige innlegg.
- NOFO deltok i «statlig samarbeidsforum for FoU oljevern» sammen med blant annet Kystverket, Miljødirektoratet og noen av operatørene. Under forumets årlige seminar, «Forum For Framtidens Oljevern 2024» ble blant annet VIT-prosjektet demonstrert.
- NOFO deltok aktivt i prosjektet med revidert læreplan for håndtering av akutt forurensning i samarbeid med Kystverket og Brann- og redningsskolen. Sammen med Kystverket er NOFO også i gang med å utvikle en operativ veileder for IUAene.
- NOFO har samarbeidet med Kystverket under øvelse statlig aksjon (ØSA) i flere IUA, inkludert forberedelser og gjennomføring. NOFO var også med og arrangerte IUA ledersamling.
- NOFO hadde flere faglige bidrag på International Oil Spill Conference (IOSC) i USA

10 Bærekraft

NOFO ønsker å ta hensyn til bærekraft gjennom hele vår virksomhet. NOFO er ikke rapporteringspliktig, men opplever at oppmerksomhet på bærekraft er nødvendig og relevant uavhengig av rapporteringskrav. For å sikre at NOFO leverer i tråd med medlemsbedriftenes, omverdenens og egne forventninger og mål på bærekraft, har NOFO i 2024 startet en gjennomgang av bærekraftsområdet. Et overordnet mål er å sikre mer modenhet på bærekraftsområdet, blant annet ved at bærekraft integreres tydeligere i strategi og foreningens virksomhetsstyring.

For å løfte NOFOs modenhet innen bærekraftsområdet, har NOFO gjennomført en dobbel vesentlighetsanalyse basert på prinsipper og kriterier i CSRD. Analysen bygger på prinsipper fra risikostyring, med kartlegging av påvirkninger, risikoer og muligheter.

Analysen skal identifisere hvilke bærekraftsområder NOFO har vesentlig påvirkning på, og hvilke områder som har vesentlig påvirkning på NOFO. Dette vil danne grunnlag for hvilke områder som prioriteres i de neste årene.

Temaene som er identifisert er vurdert med utgangspunkt i viktighet for selskapets bidrag til bærekraftig samfunnsutvikling og prioritert ut fra forventningene fra våre interessenter og betydningen for foretningen. Bærekrafttemaene som ble identifisert som vesentlige er:



Endring av klima og miljøforholdene påvirkning



Utvikling bærekraftig innkjøpsprosess



Sine kompetanse og god tilrettelegging



Nye teknologier å finne ut om når prosesser

Status for 2024 viser at selv om mye arbeid gjenstår, er det flere områder og temaer hvor NOFO allerede har god retning på det å bli mer bærekraftig i sine aktiviteter.

10.1 Åpenhetsloven – redegjørelse

NOFO er omfattet av Åpenhetsloven og våre forpliktelser til å fremme grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold fremgår av retningslinjer for ansvarlig forretningsførsel som er forankret i styret.

Hovedprodukter/tjenester NOFO leverer

NOFOs hovedoppgave er å dekke medlemmenes behov for en effektiv og robust oljeleveringsberedskap.

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 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 internasjonale selskaper og OECDs modell for aktsomhetsvurderinger for ansvarlig næringsliv. Dette innebærer at undersøkelsene er basert på en risikobasert binærmetode, 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 9 % 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.

Nøkkelleverandører og forretningspartnere

NOFO har en varert 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.

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. I mesteparten av dette utstyret inngår det stål og metaller.

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.

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.

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 har som strategi å jobbe langsiktig og ha en god og åpen dialog med alle samarbeidspartnere.



Retten til informasjon etter Åpenhetsloven

NOFO har publisert informasjon på sine nettsider for å sikre at alle som ønsker informasjon kan ta skriftlig kontakt med organisasjonen 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 benyttes for avvik og HMS hendelser og så ivaretar eventuelle rapporterte brudd eller bekymringer.

10.2 Redegjørelse for arbeidet med likestilling, mangfold og inkludering

Likestilling og mangfold, tilstand for kjønnslikestilling

NOFO
Kjønnsfordeling på ulike stillingsnivå/grupper
inkludert beredskapsgrupper

Stillingskategorier	Kvinner	Menn	Andel kvinner (%)	Total
Total	28	125	18 %	153
NOFO BASIS				
Rådgiver 1	1	-	100 %	1
Rådgiver 2	3	9	25 %	12
Seniorrådgiver	7	12	37 %	19
Spesialrådgiver	-	4	0 %	4
Andre fagledere	3	4	30 %	7
SUM NOFO BASIS	14	28	33 %	42
Involveringsgruppe Beredskap	14	96	13 %	110

Tabellen viser kjønnsbalanse for ansatte i NOFO sortert i seks kategorier etter stillingsgrad av ansvar og kompleksitet. Stillingskategorier 1-5 viser ansatte i NOFO Basis. NOFO beredskap er ansatte i deltidsstillinger, som er tilknyttet NOFO for beredskapsformål. Disse har fortrinnsvis annen hovedarbeidsgiver enn NOFO. Kvinneandelen utgjør 33% av NOFO Basis ansatte. For NOFO totalt (inkludert beredskapsgrupper) er kvinneandelen 18%.

Tabellen under gir kjønnsfordeling per avdeling for ansatte i NOFO Basis



NOFO

Kjønnsfordeling per avdeling

Avdeling	Kvinner	Menn	Andel kvinner (%)	Total
Total	14	29	33 %	43
HMS og drift	3	2	60 %	5
Operasjon og samarbeid	3	4	43 %	7
Plan og utvikling	2	4	33 %	6
Teknisk	-	6	0 %	6
Økonomi	3	2	60 %	5
Øving og trening	-	7	0 %	7
Ledelse	3	4	43 %	7
SUM NOFO BASIS	14	29	33 %	43

Ledelse

NOFOs ledergruppe består av 7 medlemmer inkludert administrerende direktør. Kvinneandelen er 43%. Dette er uendret fra 2023.

Styret

NOFOs styre består av 6 medlemmer. Kvinneandel er 50%. I 2023 var kvinneandel 33%.

Alderssammensetning

NOFO har en gjennomsnittsalder på 53 år.

Deltid

NOFO har per 31.12.2024 110 ansatte på deltid. Disse er i hovedsak tilknyttet beredskapsgrupper (Vaktdag, Spesialteam og IGSA), og har en estimert stillingsprosent på 4,5%. Disse har primært annen hovedarbeidsgiver og deltar i NOFOs aktiviteter som en del av foreningens beredskap. Det er ikke registrert ufrivillig deltidarbeid i NOFO i 2024.

Midlertidig ansatte

NOFO har ikke midlertidig ansatte.

Utatt foreldrepermisjon

NOFO har ikke ansatte (hel- eller deltid) som har tatt ut foreldrepermisjon i 2024.

Status arbeid for likestilling og mot diskriminering

I utarbeidelsen av redegjørelsen for 2024, har bedriften sammen med tilknyttede gjennomgått status for tiltakene som ble identifisert i forbindelse med utvidet rapportering i 2023.



Tiltakene som ble identifisert er:

Løns- og arbeidsvilkår

Allé ansatte skal ha lik mulighet til lønnsmessig utvikling

Rekruttering

God treffsikkerhet på kandidater, hindre diskriminering og feiltilder av noen art

Muligheter for å kombinere jobb og familieliv

NOFO tilrettelegger så langt det lar seg gjøre for muligheten til å kombinere jobb og familieliv

Trakkassering, seksuell trakassering og uakseptabel atferd

I våre etiske retningslinjer har vi nedfelt nulltoleranse for enhver form for trakassering.

NOFO har i 2024 revidert retningslinjer for varsling med det formål å forenkle og forbedre retningslinjene og beskrivelsene i varslingsprosessen.

Forus, 20. mars 2025

Hilde Ådalend
styreleder
Vår Energi ASA

Asle Jøssang
nestleder
Equinor Energy AS

Lars Anders Neumdal
konvener. for Sava Żurawska-Johannessen
Repsol Norge AS

John Gunnar Vedøy
styremedlem
AkerBP ASA

Selmaive Mahvor
konvener. for Aina Trondberg Skjærseth
DMV Norge AS

Jon Petter Wølstað
ansattvalg
NOFO

Rune Martinsen
adm.dir.
NOFO