



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2020 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

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

Regnskapsår

Årsregnskapets periode:	01.01.2020 - 31.12.2020
-------------------------	-------------------------

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, Kristin Nåvik
Dato for fastsettelse av årsregnskapet:	29.04.2021

Grunnlag for avgivelse

- År 2020: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2019: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2020

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, 31.05.2022



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
driftsinntekter	2	338 448 727	354 117 157
Sum inntekter		338 448 727	354 117 157
Kostnader			
Driftskostnader	3,4,7,8	237 876 452	252 468 876
Personalkostnader	4	73 248 797	65 987 057
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	6	56 875 891	55 489 726
Andre driftskostnader		21 106 251	19 190 716
Sum kostnader		389 107 391	393 136 375
Driftsresultat		-50 658 664	-39 019 218
Finansinntekter og finanskostnader			
Renteinntekter		181 059	834 859
Sum finansinntekter		181 059	834 859
Renteutgifter		7 097 085	9 280 113
Sum finanskostnader		7 097 085	9 280 113
Netto finans		-6 916 026	-8 445 254
Ordinært resultat før skattekostnad		-57 574 690	-47 464 472
Ordinært resultat etter skattekostnad		-57 574 690	-47 464 472
Årsresultat		-57 574 690	-47 464 472



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Varige driftsmidler			
Bygg og anlegg	6	12 866 246	14 381 643
Oljevernustyr	6	328 745 834	364 968 118
Inventar/utstyr	6	9 085 201	13 273 933
Sum varige driftsmidler		350 697 281	392 623 694
Finansielle anleggsmidler			
Andre langsiktige fordringer	4	7 328 379	7 535 959
Sum finansielle anleggsmidler		7 328 379	7 535 959
Sum anleggsmidler		358 025 660	400 159 653
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kundefordringer		83 298 241	65 803 260
Andre kortsiktige fordringer		8 284 450	9 493 875
Sum fordringer		91 582 691	75 297 135
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd	5	50 997 341	65 878 023
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		50 997 341	65 878 023
Sum omløpsmidler		142 580 032	141 175 158
SUM EIENDELER		500 605 692	541 334 811

BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD

Egenkapital



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
Innskutt egenkapital			
Annen egenkapital	9	155 222 213	212 796 903
Sum innskutt egenkapital		155 222 213	212 796 903
Sum egenkapital		155 222 213	212 796 903
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Annen langsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	10	241 472 796	237 866 782
Sum annen langsiktig gjeld		241 472 796	237 866 782
Sum langsiktig gjeld		241 472 796	237 866 782
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		32 687 707	35 948 017
Skyldig offentlige avgifter		6 574 751	5 684 282
Annen kortsiktig gjeld		64 648 225	49 038 827
Sum kortsiktig gjeld		103 910 683	90 671 126
Sum gjeld		345 383 479	328 537 908
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		500 605 692	541 334 811



Brønnøysundregistrene

ÅRSREGNSKAP FOR REGNSKAPSÅRET 2020 - GENERELL INFORMASJON

Journalnummer: 2021 422053

Enheten

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

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2020 - 31.12.2020

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, Kristin Nåvik
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 29.04.2021

Grunnlag for avgivelse

År 2020: Årsregnskap er elektronisk innlevert.
År 2019: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2020.

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, 30.06.2021



Organisasjonsnr: 971 454 075
NORSK OLJEVERNFORENING FOR
OPERATØRSELSKAP

RESULTATREGNSKAP

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
driftsinntekter	2	338 448 727	354 117 157
Sum inntekter		338 448 727	354 117 157
Kostnader			
Driftskostnader	3, 4, 7, 8	237 876 452	252 468 876
Personalkostnader	4	73 248 797	65 987 057
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	6	56 875 891	55 489 726
Andre driftskostnader		21 106 251	19 190 716
Sum kostnader		389 107 391	393 136 375
Driftsresultat		-50 658 664	-39 019 218
Finansinntekter og finanskostnader			
Renteinntekter		181 059	834 859
Sum finansinntekter		181 059	834 859
Renteutgifter		7 097 085	9 280 113
Sum finanskostnader		7 097 085	9 280 113
Netto finans		-6 916 026	-8 445 254
Ordinært resultat før skattekostnad		-57 574 690	-47 464 472
Ordinært resultat etter skattekostnad		-57 574 690	-47 464 472
Årsresultat		-57 574 690	-47 464 472



Organisasjonsnr: 971 454 075
NORSK OLJEVERNFORENING FOR
OPERATØRSELSKAP

BALANSE

<u>Beløp i: NOK</u>	<u>Note</u>	<u>2020</u>	<u>2019</u>
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Varige driftsmidler			
Bygg og anlegg	6	12 866 246	14 381 643
Oljevernutstyr	6	328 745 834	364 968 118
Inventar/utstyr	6	9 085 201	13 273 933
Sum varige driftsmidler		350 697 281	392 623 694
Finansielle anleggsmidler			
Andre langsiktige fordringer	4	7 328 379	7 535 959
Sum finansielle anleggsmidler		7 328 379	7 535 959
Sum anleggsmidler		358 025 660	400 159 653
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kundefordringer		83 298 241	65 803 260
Andre kortsiktige fordringer		8 284 450	9 493 875
Sum fordringer		91 582 691	75 297 135
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd	5	50 997 341	65 878 023
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		50 997 341	65 878 023
Sum omløpsmidler		142 580 032	141 175 158
SUM EIENDELER		500 605 692	541 334 811
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Annen egenkapital	9	155 222 213	212 796 903
Sum innskutt egenkapital		155 222 213	212 796 903
Sum egenkapital		155 222 213	212 796 903



Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Annen langsiktig gjeld			
Gjeld til			
kredittinstitusjoner	10	241 472 796	237 866 782
Sum annen langsiktig gjeld		241 472 796	237 866 782
Sum langsiktig gjeld		241 472 796	237 866 782
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		32 687 707	35 948 017
Skyldig offentlige avgifter		6 574 751	5 684 282
Annen kortsiktig gjeld		64 648 225	49 038 827
Sum kortsiktig gjeld		103 910 683	90 671 126
Sum gjeld		345 383 479	328 537 908
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		500 605 692	541 334 811



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
4

Lønn og ytelser

<u>Lønn</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
	52688405.00	44613595.00
<u>Arbeidsgiveravgift</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
	9375244.00	8267540.00
<u>Andre ytelser</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
	11175148.00	13105922.00
<u>Sum lønnskostnader</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
	73238797.00	65987057.00

Note
4

Ytelser til ledende personer

Ytelser til daglig leder

<u>Ytelser</u>	<u>Lønn</u>	<u>Pensj.forpl.</u>	<u>Andre godtgj.</u>
	2103000.00	386000.00	38105.00

Note

Ytelser til revisjon

<u>Revisjon</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
	385000.00	256000.00
<u>Andre tjenester</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
	134875.00	161965.00
<u>Sum godtgjørelse til revisor</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>



519875.00 417965.00

Note
4

Antall årsverk i regnskapsåret

Virksomheten har hatt følgende antall årsverk:
44.50

Note
4

Obligatorisk tjenestepensjon

Er virksomheten pliktig til å ha tjenestepensjonsordning etter lov:
Ja

Oppfyller pensjonsordning lovkravene: Ja

Note

Lån og sikkerhetsstillelse til ledende personer og aksjeeiere

Er det gitt lån eller sikkerhetsstillelse til ledende personer: Nei

Note

Kundefordringer

<u>Kundefordringer til pålydende 31.12.</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
	83298241.00	65803260.00

Note
5

Bankinnskudd

<u>Bundne skattetrekksmidler</u>	<u>Beløp</u>
	3528589.00

<u>Skyldig skattetrekk</u>	<u>Beløp</u>
	3171717.00

Note
10

Gjeld

Avsetning for forpliktelser er forkortet til: "Avs.forpl"

Annen langsiktig gjeld er forkortet til: "A.L.gjeld"

Kortsiktig gjeld er forkortet til: "K. gjeld"

<u>Gjeld forfaller etter >5 år</u>	<u>Avs.forpl</u>	<u>A.L.gjeld</u>	<u>K. gjeld</u>
---------------------------------------	------------------	------------------	-----------------



83630147.00

Note

6

Varige driftsmidler/anleggsmidler

Driftsløssere, inventar o.l. er forkortet til: "Drift/inv"

Maskiner og anlegg er forkortet til: "Mask/anl"

Tomter, bygninger og annen fast eiendom er forkortet til: "T/B/AFE"

<u>Anskaff. kost 01.01.</u>	<u>Drift/inv</u>	<u>Mask/anl</u>	<u>T/B/AFE</u>	<u>Sum</u>
	6260572.00	720552185.00	22208415.00	
		00	0	

<u>Tilgang i året</u>	<u>Drift/inv</u>	<u>Mask/anl</u>	<u>T/B/AFE</u>	<u>Sum</u>
	114345.00	18680247.00		
		0		

<u>Akk.av-/nedskr.31.12.</u>	<u>Drift/inv</u>	<u>Mask/anl</u>	<u>T/B/AFE</u>	<u>Sum</u>
	410486597.00	9342169.00	4590958.00	
	00			

<u>Bal.ført verdi 31.12.</u>	<u>Drift/inv</u>	<u>Mask/anl</u>	<u>T/B/AFE</u>	<u>Sum</u>
	1783959.00	328745834.00	12866246.00	
		00	0	

<u>Årets av-/nedskrivn.</u>	<u>Drift/inv</u>	<u>Mask/anl</u>	<u>T/B/AFE</u>	<u>Sum</u>
	457962.00	54902530.00	1515397.00	
		0		

Note

Egenkapital

Aksjekapital er forkortet til: "Aksjekap"

Annen innskutt egenkapital er forkortet til: "A.innsk.EK"

<u>Egenkapital 01.01.</u>	<u>Aksjekap</u>	<u>Overkurs</u>	<u>A.innsk.EK</u>
			212796903.00

<u>Årsresultat</u>	<u>Aksjekap</u>	<u>Overkurs</u>	<u>A.innsk.EK</u>
			-57574690.00

<u>Egenkapital 31.12.</u>	<u>Aksjekap</u>	<u>Overkurs</u>	<u>A.innsk.EK</u>
			155222213.00



ST 01_21 - 02b_ årsregnskap 2020.pdf

Signers:

Name	Method	Date
Skeie, Elin	BANKID_MOBILE	2021-04-06 11:40 GMT+2
Kvamme, Leif Joar	BANKID	2021-04-06 12:09 GMT+2
Diesen, Geir Winsnes	BANKID_MOBILE	2021-04-06 12:39 GMT+2
Rønning, Cecilie Kathrine	BANKID_MOBILE	2021-04-06 12:50 GMT+2
Miller, Richard N.m.	BANKID_MOBILE	2021-04-06 14:49 GMT+2
Helle, Ove Mikal	BANKID_MOBILE	2021-04-06 16:46 GMT+2
ENGEN, FRODE	BANKID_MOBILE	2021-04-07 10:58 GMT+2
Furu, Erlend Andre	BANKID_MOBILE	2021-04-09 08:30 GMT+2

This document package contains:

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



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

Document ID:
3487A0240AC14525B385D5A5DD53B723

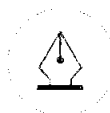
BRØNNØYSUNDREGISTRERNE | 02.05.2022 10:16:11



ÅRSREGNSKAPET 2020

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.

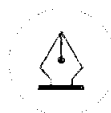
Document ID:
3487A0240AC14525B385D05A5DD53B723



Resultatregnskap

Norsk Oljevernforening For Operatørselskap

	Note	2020	2019
Driftsinntekter og driftskostnader			
Medlemsavgift		273 057 872	285 647 630
Innmeldingsavgift		12 168 437	10 681 578
Inntekter ved kurs	3	615 000	1 120 000
Annen driftsinntekt	3	52 607 418	56 667 949
Sum driftsinntekter	2	338 448 727	354 117 157
Øvelses/beredskapskostnad			
Øvelses/beredskapskostnad	3, 7, 8	186 753 616	197 384 239
Annen varekostnad tilknyttet beredskap	3	50 779 326	54 570 504
Varekostnad kurs	3	343 511	514 134
Lønnskostnad	4	73 248 797	65 987 057
Avskrivning av driftmidler mv	6	56 875 891	55 489 726
Administrasjonskostnad	4, 7, 8	21 106 251	19 190 716
Sum driftskostnader		389 107 391	393 136 375
Driftsresultat		-50 658 664	-39 019 218
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen renteinntekt		181 059	834 856
Renter gjeldsbrevlån		7 065 433	9 228 418
Annen rentekostnad		31 652	51 692
Resultat av finansposter		-6 916 025	-8 445 254
Ordinært resultat		-57 574 690	-47 464 472
Årsresultat		-57 574 690	-47 464 472
Overføringer			
Overført fra annen egenkapital		-57 574 690	-47 464 472
Sum overføringer		-57 574 690	-47 464 472



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

Document ID:
3487A0240AC14525B385D5A5DD53B723



Balanse

Norsk Oljevernforening For Operatørselskap

Eiendeler	Note	2020	2019
Anleggsmidler			
Varige driftsmidler			
Bygg og anlegg	6	12 866 246	14 381 643
Oljevernrelatert utstyr	6	328 745 834	364 968 118
Driftsløsøre, inventar o.a. utstyr	6	1 783 959	2 127 577
Påkostning leide lokaler	7	7 301 242	11 146 356
Sum varige driftsmidler		350 697 281	392 623 694
Finansielle anleggsmidler			
Andre langsiktige fordringer	4	7 328 379	7 535 959
Sum finansielle anleggsmidler		7 328 379	7 535 959
Sum anleggsmidler		358 025 660	400 159 653
Omløpsmidler			
Fordringer			
Kundefordringer		83 298 241	65 803 260
Fordring offentlige avgifter		4 044 705	9 455 446
Andre kortsiktige fordringer		4 239 745	38 429
Sum fordringer		91 582 691	75 297 135
Bankinnskudd, kontanter o.l.	5	50 997 341	65 878 022
Sum omløpsmidler		142 580 032	141 175 157
Sum eiendeler		500 605 692	541 334 811

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:
3487A0240AC14525B385D5A5DD53B723



Balanse

Norsk Oljevernforening For Operatørselskap

Egenkapital og gjeld	Note	2020	2019
Egenkapital			
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	9	155 222 213	212 796 903
Sum egenkapital		155 222 213	212 796 903
Gjeld			
Annen langsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	10	241 472 796	237 866 782
Sum annen langsiktig gjeld		241 472 796	237 866 782
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		32 687 707	35 948 017
Skyldig offentlige avgifter		6 574 751	5 684 282
Annen kortsiktig gjeld		64 648 225	49 038 827
Sum kortsiktig gjeld		103 910 683	90 671 126
Sum gjeld		345 383 479	328 537 908
Sum egenkapital og gjeld		500 605 692	541 334 811
Påløpt investeringsforpliktelse	11	3 214 910	5 616 908

Forus, 18.03.2021

Styret i Norsk Oljevernforening For Operatørselskap

Richard Miller
styreleder

Ove Helle
nestleder

Erlend Furu
styremedlem

Geir Diesen
styremedlem

Cecilie Rønning
styremedlem

Elin Skeie
styremedlem

Leif J. Kvamme
daglig leder

Frode Engen
styremedlem

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:
348/A0240AC14525B385D5A5DD53B723



Indirekte kontantstrøm

Norsk Oljevernforening For Operatørselskap

	Note	2020	2019
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter			
Resultat før skattekostnad		-57 574 690	-47 464 472
Ordinære avskrivninger		56 875 891	55 489 726
Endring i kundefordringer		-17 494 980	41 263 354
Endring i leverandørgjeld		-3 260 310	-29 044 319
Endring i andre tidsavgrensningsposter		21 761 986	1 110 446
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		307 897	21 354 735
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter			
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler		-18 794 592	-35 656 771
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		-18 794 592	-35 656 771
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter			
Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld		35 590 000	25 140 000
Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld		-31 983 986	-33 731 249
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		3 606 014	-8 591 249
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter		-14 880 681	-22 893 285
Beh. av kont. og kontantekvivalenter ved per. begynnel		65 878 022	88 771 307
Beh. av kont. og kontantekvivalenter ved per. slutt		50 997 341	65 878 022



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

Document ID:
3487A0240AC14525B385D5A5DD53B723

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 og driftskostnader

Tjenester inntektsføres etter hvert som de leveres.

Klassifisering

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.

Leie/leasing

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

Fordringer

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

Skattekostnad

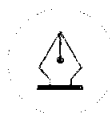
NOFO er en ikke skattepliktig forening, og har ikke som formål å generere overskudd.

Kontantstrømsoppstilling

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

Note 2 Inntekter fra medlemmer

NOFO's inntekter gjelder i sin helhet inntekter fra medlemmer, både medlemsinntekter og andre inntekter.



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

Document ID:
3487A0240AC14525B385D5A5DD53B723



Norsk Oljevernforening For Operatørselskap

Note 3 Varekostnad - innkjøpte tjenester

Selskapet har følgende innkjøpte tjenester med nær og direkte tilknytning til selskapets oljevernberedskap:

	2020	2019
Øvelses-/beredskapskostnad	186 753 616	197 384 239
Annen varekostnad i tilknytning til beredskap*	50 779 326	54 570 504
Varekostnad kurs*	343 511	514 134
Sum varekostnad	237 876 453	252 468 876

*Annen varekostnad i tilknytning til beredskap og varekostnad kurs, er varekostnad for tjenester som faktureres medlemmene særskilt. Øvrig beredskapskostnad dekkes av medlemsavgiften.

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

Lønnskostnader	2020	2019
Lønninger	52 688 405	44 613 595
Arbeidsgiveravgift	9 375 244	8 267 540
Andre ytelser	11 185 148	13 105 922
Sum	73 248 797	65 987 057

Antall årsverk 44,5 42,5

Ytelser til ledende personer	Daglig leder	Styret
Lønn og annen godtgjørelse	2 527 105	0

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 7 244 293 inngår i andre ytelser. Fjorårets pensjonspremie utgjorde kr 6 732 073.

Revisor

Kostnadsført revisjonshonorar for 2020 utgjør kr 385 000. I tillegg kommer andre tjenester med kr 134 875.

Lån til ansatte	2020	2019
Lån med forfall mer enn et år frem i tid	7 328 379	7 535 959

Note 5 Bundne midler

	2020	2019
Skattetrekksmidler	3 828 598	3 528 598



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

Document ID:
3487A0240AC14525B385D5A5DD53B723



Norsk Oljevernforening For Operatørselskap

Note 6 Anleggsmidler

	Oljevern- utstyr	Bygg og anlegg*	Driftsløsøre, inventar ol.
Anskaffelseskost pr. 01.01.20	720 552 185	22 208 415	6 260 572
Tilgang kjøpte driftsmidler	18 680 247		114 345
Anskaffelseskost 31.12.20	739 232 432	22 208 415	6 374 917
Akkumulerte avskrivninger 31.12.20	410 486 597	9 342 169	4 590 958
Bokført verdi 31.12.20	328 745 834	12 866 246	1 783 959
Årets ordinære avskrivninger	54 902 530	1 515 397	457 962
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 56 875 891 for regnskapsåret 2020.

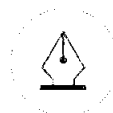
Note 7 Påkostning leide lokaler

	Påkostning leide lokaler
Anskaffelseskost pr. 01.01.20 for påkostning leide lokaler	32 526 821
Anskaffelseskost påkostning lokaler for avviklede leieforhold	-4 661 464
Anskaffelseskost 31.12.20	27 865 357
Akkumulert kostnadsføring pr 31.12.2020	20 564 115
Bokført verdi 31.12.20	7 301 242
Årets kostnadsføring (husleie, se note 8 under).	3 845 114
Økonomisk levetid	5 - 20 år
Beregningsprinsipp	Lineær kostnad

Note 8 Leiekostnader

Gjelder bygningsmessige tilpasninger for leide lokaler for oljevernbasert og administrasjonslokaler. Årets kostnadsføring av påkostning leide lokaler, se note 7 over, inngår i spesifikasjonen av leiekostnader under.

	2020	2019
Øvelses- og beredskapskostnad		
Leie av baser/beredskapslager, varighet 1 - 11 år	15 921 745	14 295 646
Administrasjonskostnad		
Leie av administrasjonslokaler, varighet 2 - 6 år	4 061 782	2 989 060
Leie av software og annen utstysleie, varighet 1 - 3 år	1 980 349	2 041 698



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

Document ID:
3487A0240AC14525B385D5A5DD53B723



Norsk Oljevernforening For Operatørselskap

Note 9 Egenkapital

	Egenkapital
Pr. 01.01.2020	212 796 903
Årets resultat	-57 574 690
Pr 31.12.2020	155 222 213

Note 10 Langsiktig gjeld - låneklausuler

	2020	2019
Langsiktig gjeld til kredittinstitusjoner	241 472 796	237 866 782
Herav gjeld som forfaller senere enn 5 år	83 630 147	89 163 982

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 30 %. Foreningen oppfyller kravet til egenkapitalandel pr 31.12.2020.

Note 11 Påløpte forpliktelser

Påløpt investeringsforpliktelse på kr 3 214 910 gjelder anskaffelser i bestilling av oljevernstyr hvor levering er blitt utsatt til etter årsskiftet.



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

Document ID:
3487A0240AC14525B385D5A5DD53B723



ST0121-03b,2020_Årsberetning for signatur.pdf

Signers:

Name	Method	Date
Skeie, Elin	BANKID_MOBILE	2021-04-06 11:39 GMT+2
Kvamme, Leif Joar	BANKID	2021-04-06 12:08 GMT+2
Diesen, Geir Winsnes	BANKID_MOBILE	2021-04-06 12:40 GMT+2
Rønning, Cecilie Kathrine	BANKID_MOBILE	2021-04-06 12:51 GMT+2
Miller, Richard N.m.	BANKID_MOBILE	2021-04-06 14:50 GMT+2
Helle, Ove Mikal	BANKID_MOBILE	2021-04-06 16:45 GMT+2
ENGEN, FRODE	BANKID_MOBILE	2021-04-07 10:58 GMT+2
Furu, Erlend Andre	BANKID_MOBILE	2021-04-09 08:31 GMT+2

This document package contains:

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



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

Document ID:
B52F61655F954894A2B4E30B03CF5FC6

BRØNNØYSUNDREGISTRERNE | 2022 | 03032022 | 03032022 | 03032022



ÅRSBERETNING

2020

1



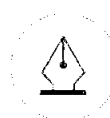
This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
B52F-61655F-954894A2B4E30B03CF5F-C6



Innholdsfortegnelse

1	SAMMENDRAG	4
2	KVALITET OG HMS	4
2.1	DIGITALISERING	5
3	STYRENDE ORGAN	5
3.1	GENERALFORSAMLING	5
3.2	NOFOS STYRE	5
4	ORGANISASJON	6
4.1	LIKESTILLING	6
4.2	SYKEFRAVÆR	6
4.3	FAGLIG FORUM	6
4.4	MARITIMT FORUM	6
5	ØKONOMI	7
5.1	KORONAVIRUS	7
6	NOFOS STRATEGI, KOMMUNIKASJON OG SAMFUNNSKONTAKT	7
6.1	NOFO STRATEGI 2016 – 2020	7
6.2	HANDLINGSPLAN	8
6.3	BÆREKRAFT	8
6.4	NOFO STRATEGI 2021 – 2025	8
6.5	KOMMUNIKASJON OG SAMFUNNSKONTAKT	8
7	BEREDSKAP	9
7.1	MILJØ OG MILJØVURDERINGER	9
7.2	COVID-19	10
7.3	OLJEVERNAKSJONER	10
7.4	PLANVERKET	10
7.5	OLJEVERNBEREDSKAP – LETEBORING	10
7.6	BARENTSHAVET	10
7.7	NOFOS BEREDSKAPSPLATE	11
7.7.1	Innsatsgruppe Kyst, (IGK) Finnmark	11
7.7.2	Innsatsgruppe Kyst, IGK sør	11
7.7.3	Evaluering av innsatsgruppe Kyst	11
7.7.4	IUA - Interkommunalt Utvalg mot Akutt forurensning	11
7.7.5	IGSA – Innsatsgruppe Strand Akutt	11
7.7.6	Spesialteamet	12
8	FJERNMÅLING	12
8.1	SATELLITT OVERVÅKING	12
8.1.1	Olje- og isovervåking i Barentshavet	12
8.2	FLYOVERVÅKING	13
8.3	MARITIME BROADBAND RADIO, (MBR)	14
8.4	RESSURSER TIL LOKAL OVERVÅKING	14
9	ØVELSER OG OPPLÆRING	16
9.1	ØVELSER NOFO OPERASJONSLEDELSE	16
9.2	OLJEVERN I KALDT KLIMA	17
9.3	KURS	17
10	STATUS OLJEVERNUTSTYR	17
10.1	ANSKAFFELSER AV OLJEVERNUTSTYR	17
10.2	BASER OG DEPOT	18
10.3	STRATEGISK INVESTERINGS PLAN, (SIP), OG ANSKAFFELSER	18
10.4	VEDLIKEHOLDSTYRING	18
10.5	OLJEVERN FARTØY BARRIERE 1 & 2	18
10.6	OLJEVERN FARTØY BARRIERE 3	19
11	FORSKNING OG UTVIKLING	19
12	AVTALER	19
12.1	INTERNASJONALT SAMARBEID	20



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

Document ID:
B52F61655F954894A2B4E30B03CF5F-C6



Forord

I 2020 har NOFOs aktivitet vært preget av Covid-19 pandemien. Til tross for dette har NOFO opprettholdt sin beredskapsevne og har ivaretatt medlemmenes behov for en robust oljevernberedskap på norsk kontinentalsokkel. Risikovurderinger har vært gjennomført for samtlige aktiviteter, og HMS har vært i fokus og godt ivaretatt. Alle aktiviteter er gjennomført uten uønskede hendelser.

Oppfølging og ferdigstillelse av den strategi og handlingsplan som ble vedtatt av Generalforsamlingen i 2015, har vært utført i 2020. Denne strategien blir avløst av en godkjent strategi for perioden 2021-2025.

Strategiske Investeringsplane (SIP) har også i 2020 vært et godt verktøy i sammenheng med identifisering av behov og påfølgende anskaffelser.

De fleste av NOFO sine ansatte har gjennom 2020 arbeidet hjemmefra. Arbeidsmiljøet har vært fulgt opp og det har ikke vært registrert covid smittede blant de ansatte.

Det er igangsatt et digitaliseringsprosjekt hvor NOFOs datasystemer overføres til skybaserte løsninger.

Oppfølging, kostnadskontroll og rapporteringsrutiner har vært ivaretatt på en god måte og i nær kontakt med styret. Med bakgrunn i redusert oljepris og redusert øvingsaktivitet på grunn av Covid-19 og etter ønske fra medlemmene ble budsjettet for 2020 nedjustert.

NOFO har gjennom 2020 levert innenfor det handlingsrommet som har eksistert i henhold til styrets forventninger.

Forus 18 mars 2021,

*Richard Miller
Styreleder*



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

Document ID:
B52F-61655F-954894A2B4E30B03CF5F-C6

1 SAMMENDRAG

NOFO har gjennom 2020, i likhet med resten av samfunnet, vært preget av Covid-19 pandemien. Da Norge «stengte ned» i mars, satte NOFO krisestab. Krisestaben er ledelsens verktøy for å ivareta kontinuitetsplanlegging og krisehåndtering. Krisestaben har vært i funksjon hele året.

Aktivitetene i NOFO har, som resultat av pandemien, vært rettet mot beredskapskritisk aktivitet og det å holde beredskapsevnen intakt. Et viktig tiltak i denne sammenheng, og for å unngå mulig smitte og smittespredning, har vært nedstenging av NOFOs lokaler og arbeidshjemmefra. Strengt smitteverntiltak har vært ivarettatt.

Beredskapssentralen har vært klargjort til bruk, men ikke benyttet.

Beredskapskritiske aktiviteter, spesielt i forbindelse med øvelser og vedlikehold, har vært ivarettatt etter grundige risikovurderinger og nøye planlagt ivaretagelse av smitteverntiltak.

Det har ikke vært gjennomført olje på vann-verifikasjon, eller større øvelser i 2020.

Det har i perioden vært to hendelser hvor NOFO beredskapsorganisasjon (vaktlaget) har vært mobilisert, den ene før «nedstengingen» og den andre i april. Hendelsen i april ble ivarettatt ved bruk av Teams, og vaktlaget utførte sin funksjon iht operatørs forventning.

NOFO har i 2020 avsluttet en strategiperiode, og en ny plan for perioden 2021-2025 er godkjent av styret og generalforsamlingen. Arbeidet med den nye strategiens krav og forventninger har vært ivarettatt gjennom siste halvår.

Det har i 2020 vært gjennomført en arbeidsmiljøundersøkelse i NOFO. Oppfølgingen av denne er ikke avsluttet.

Digitalisering og overføring av styrende dokumentasjon og systemer til skybaserte løsninger, har begynt siste kvartal 2020.

NOFO har, til tross for pandemien, opprettholdt sin beredskapsevne og gjennomført det meste av sin aktivitet innen vedtatte budsjettammer.

Det har i 2020 ikke vært tilfeller av covid -smittede blant NOFO ansatte.

2 KVALITET OG HMS

NOFOs styringssystem dekker HMS-, kvalitet-, ledelse og operative aspekter. Styringssystemet er en integrert del av NOFOs arbeidshverdag og ivaretar aspekter som HMS rapportering, avvikshåndtering, virksomhetsplanlegging, risikostyring m.m.

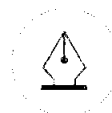
Organisasjonen har fastsatt KPIer som gjennomgås månedlig. NOFO ble ISO re-sertifisert etter ISO 9001:2015, i mars 2020.

I 2020 ble NOFO revidert to ganger, og deltok også som støtte til operatørselskap som ble revidert på deres oljevernberedskap.

Revisjonsplan 2020

NOFO gjennomførte opplæring i internrevisjon vinteren 2020. På grunn av Covid -19 har alle revisjonene fra 2020 i hovedsak blitt utført digitalt. En av de planlagte intern-revisjonene ble utsatt til 2021, for å frigjøre kapasitet til øvelser i en periode preget av pandemi. Leverandør-revisjoner har blitt utført i henhold til plan.

4



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

Document ID:
B52F61655F954894A2B4E30B03CF5FC6



HMS

I 2020 hadde NOFO ingen alvorlige personskader. NOFO hadde i 2020 et tilfelle av hydraulikklekkasje og et tilløp til alvorlig hendelse. Begge hendelser har blitt fulgt opp. Tilløpet ble gransket og fulgt opp med alle relevante parter.

2.1 Digitalisering

Digitalisering er at av NOFOs satsningsområder i henhold til den nye strategien fra 2021, og arbeidet ble påbegynt i 2020 med å flytte NOFOs datasystemer ut i en skyløsning, med plan om å optimalisere NOFOs systemer ytterligere etter endt migrasjon til sky. Første fase er planlagt ferdig medio 2021.

Vi har i løpet av 2020 også arbeidet med løpende oppdatering og utvikling av vår kartløsning med tilhørende systemer.

3 STYRENDE ORGAN

3.1 Generalforsamling

Det er avholdt to generalforsamlinger i 2020.

Pr. 31.12.2020 var det 22 medlemmer i NOFO hvorav 18 fullverdige medlemmer og 4 med assosiert medlemskap. Tilsvarende tall for 2019 var h.h.v 19 og 3.

Medlemsselskapene i NOFO består pr 31.12.2020 av:

Fullverdige medlemmer:

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

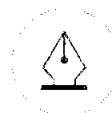
Assosierte medlemmer:

Edison Norge AS, INEOS E&P Norge AS, Pgnig Upstream Norway AS og Suncor Energy Norge AS.

3.2 NOFOs styre

Det er avholdt 5 styremøter i 2020, og pr 31.12.2020 var styrets sammensetning slik:

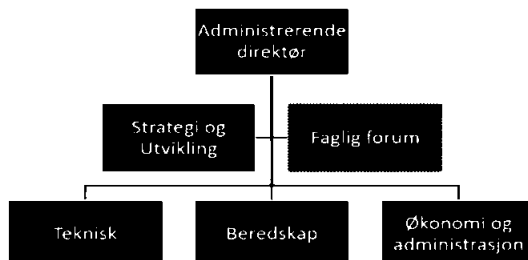
Selskap	Representant	Styreverv
Aker BP ASA	Richard Miller	Styreleder
Vår Energi	Ove M. Helle	Nestleder
Equinor Energy AS	Cecilie Rønning	Styremedlem
MOL Norge AS	Geir Diesen	Styremedlem
OKEA ASA	Erlend Furu	Styremedlem
OMV (Norge) AS	Elin Skeie	Styremedlem
NOFO	Frode Engen	Ansattrepresentant



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

Document ID:
B52F61655F954894A2B4E30B03CF5F-C6

4 ORGANISASJON



Organisasjonskart pr 01.01.2020

NOFO har pr 31.12.2020 40 ansatte, hvor 37 er tilknyttet kontoret på Forus, og 3 i Hammerfest. NOFO har i tillegg deltidskontrakter med 100 ansatte fordelt på Innsatsgruppe strand akutt (IGSA) og Spesialteam, begge grupper tilknyttet beredskap. Totalt sysselsetter NOFO pr 31.12.2020 42,5 årsverk, hvorav 40 årsverk har NOFO som sin hovedarbeidsgiver.

Gjennom sitt medlemskap i Norsk Olje og Gass er NOFO medlem i NHO. NOFO er tilknyttet Bransjeavtalen med Industri Energi, og det er etablert tillitsmannsapparat, verneombud og AMU. NOFOs varslingskanal for å varsle om kritikkverdige forhold har vært benyttet en gang i 2020.

NOFO gjennomførte i 2019 en organisasjonsendring med påfølgende rekruttering for å styrke organisasjonen. Det har i 2020 vært gjennomført en arbeidsmiljøundersøkele. Oppfølgingen av denne er ikke avsluttet.

4.1 Likestilling

Andelen kvinner i NOFO er 35%. Kvinneandelen i NOFOs ledelse er 25%.

NOFO arbeider for å skape mer kjønnsbalanse i virksomheten.

4.2 Sykefravær

Sykefraværet måles hver måned og året sett under ett var det totale sykefraværet på 4,7 %. Dette er noe høyere enn KPI måltallet for 2020. Sykefraværet relaterer seg i hovedsak til langtidssykefravær.

Det er fokus på å redusere sykefraværet ved oppfølging og tilrettelegging av arbeid. Selskapet har avtaler om bedriftshelsetjeneste og behandlingssikring. NOFO er en IA-bedrift.

4.3 Faglig Forum

Faglig Forum er et rådgivende organ, bestående av deltakere fra medlemsbedriftene. Forumet er en viktig arena for diskusjon og erfaringsutveksling.

Valg av leder og nestleder i Faglig Forum vedtas av generalforsamlingen årlig. Som leder og nestleder er valgt representant fra hhv. Equinor og Vår Energi.

Det er gjennomført 5 møter i Faglig Forum, med et bredt spenn i tema, og som har resultert i 6 anbefalinger for videre behandling i NOFOs styre.

Deltakelse i 2020 har vært mellom 41% og 76%, noe som er marginalt lavere enn for foregående år.

4.4 Maritimt Forum

Det er avholdt ett møte i maritimt forum i 2020, som ble avholdt som teams møte pga den pågående pandemien. Møtet hadde NOFO standard 2020 som tema og anbefalingen ble oversendt til NOFOs styre for videre behandling.

6



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

Document ID:
B52F61655F954894A2B4E30B03CF5F-C6

5 ØKONOMI

NOFOs inntekter kommer i sin helhet fra NOFOs medlemmer og var i 2020 på MNOK 338,4.

Inntekter 2020:

- Medlemsavgifter: 273.1 millioner kroner
- Innmeldingsavgift: 12.2 millioner kroner
- Øvrige inntekter: 53.2 millioner kroner

Et underskudd på MNOK 57.6 er ført mot egenkapitalen.

I 2020 ble det gjennomført investeringer i oljevernutstyr for til sammen MNOK 18.8. Investeringene er gjennomført for å oppgradere utstyr og å skifte ut utstyr som er utgått på levetid. Investeringene er finansiert med MNOK 16.4 i lån og øvrige investeringer er gjennomført med egenkapital.

Som beslutningsgrunnlag for investeringer og oppgraderinger har NOFO utarbeidet Strategisk Investeringsplan, (SIP). Dette er en langsiktig plan som skal gi forutsigbarhet på investeringer i et 4 til 5 års perspektiv..

Pr. 31.12.2020 var NOFOs låneforpliktelser på MNOK 241,5. Dette er lån til finansiering av oljevernutstyr og depoter. Avdragsprofilen følger driftsmidlenes antatte tekniske/økonomiske levetid. Foreningen har en solid likviditet og likviditetsbeholdningen pr 31.12.20 var på MNOK 134.

Virksomheten finansieres med medlemsavgift. 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 2020 på MNOK 500, og ved utgangen av 2019 på MNOK 547. Egenkapitalandelen var hhv 31% i 2020 og 39% i 2019.

5.1 Koronavirus

Også NOFO er påvirket av Covid-19 pandemien, noe som medførte at flere av de oppsatte aktiviteter for 2020 ikke kunne gjennomføres.

Alle planlagte aktiviteter og øvelser ble gjennomgått, for å kunne prioritere aktiviteter som var kritisk for å opprettholde oljevernberedskapen.

Tidlig på året ble det gjennomført et ekstraordinært styremøte. Tema her var å se på aktivitetsnivå og revidere budsjett i samsvar med dette. Resultatet ble at budsjettet for 2020 ble redusert med MNOK 60, og revidert budsjett for 2020 ble vedtatt på generalforsamling 01/20. Medlemsavgiften tilsvarer utgiftene som fastsatt i revidert budsjett.

6 NOFOs STRATEGI, KOMMUNIKASJON OG SAMFUNNSKONTAKT

6.1 NOFO strategi 2016 – 2020

NOFOs femårsplan, Strategi 2016-2020, ble avsluttet pr 31.12.2020. Strategien har vært basert på hovedmålene

- Effektivt og robust oljevern
- Samarbeid
- Utvikling



Disse hovedmålene har vist seg hensiktsmessige og dannet en solid ramme rundt oljevernets utvikling og oppfølging i femårsperioden.

Strategien har årlig vært tema på Generalforsamlingen med tanke på behov for endringer. Det har ikke forekommet endringer i strategien gjennom perioden.

6.2 Handlingsplan

NOFO har fulgt opp Strategien 2016-2020 gjennom en handlingsplan. I forhold til denne har det vært rapportert til styret hvert halvår, og til generalforsamlingen på høstmøtet.

Nåværende Strategi og Handlingsplan ble avsluttet ved årsskiftet og erstattes av en ny strategi med påfølgende handlingsplan for perioden 2020 – 2025.

NOFO har oppfylt de føringer og forventninger som har vært nedfelt i handlingsplanen.

6.3 Bærekraft

NOFO har ikke hatt bærekraftsmål for 2020. Imidlertid har ny strategisatt fokus på bærekraft som satsningsområde i påfølgende periode.

6.4 NOFO strategi 2021 – 2025

Ny strategi for perioden 2021-2025 ble godkjent av styret og generalforsamling i 2020. Strategien viderefører de samme tre hovedmål som i forrige periode, altså

- Effektivt og robust oljevern
- Samarbeid
- Utvikling

Spesielle satsningsområder som tillegges stor vekt i kommende strategiperiode vil blant annet være

- Styrking av kystnær beredskap
- Utvikle kapasiteter i Barentshavet
- Satsning på Forskning og utvikling
- Digitalisering og robotisering
- Utvikle NOFO bærekraftsmål for noen utvalgte av FNs mål

Strategien følges opp gjennom en handlingsplan, og NOFOs forståelse av strategiens forventninger har gitt et antall langsiktige mål for oppnåelse i perioden.

6.5 Kommunikasjon og samfunnskontakt

Kommunikasjonsåret 2020 startet med planleggingen av øvelse Bivrost, som var planlagt gjennomført høsten 2020. I samarbeid med prosjektledelsen og kommunikasjonsansvarlig i Vår Energi la vi kommunikasjonsstrategien for øvelsen.

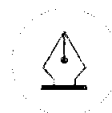
Da pandemien gjorde sin «entre», skiftet fokus brått fra å handle om øvelse Bivrost til covid-19.

I starten av pandemien var det utfordrende å fremskaffe god og riktig informasjon, få oversikt over kilder og hvordan all informasjonen skulle forstås og settes i en context.

Gjennom hele pandemien har det vært viktig å informere internt hva status er, plan og veien videre. Det har vært mange henvendelser fra NOFOs medlemmer og andre samarbeispartnere om hvordan vi ivaretar beredskapen slik situasjonen har vært.

På bakgrunn av dette er det opprettet ukentlige nyhetsbrev til NOFO styre og generalforsamling, noe som er tatt godt imot.

NOFO kommunikasjon har også samarbeidet med Norsk olje og gass forum for kommunikasjon, noe som har vist seg å være meget nyttig og effektivt å ha forumet å støtte seg på.



Samtidig som denne pandemien har pågått har det vært viktig å opprettholde godt innhold i de andre kanalene våre, som www.nof.no, LinkedIn og på Facebook. Våre besøkstall på alle våre plattformer har økt jevnt og trutt de siste årene. Det er forskjellig innhold som gir oss oppmerksomhet i de ulike kanalene. På hjemmesiden er planverk en av våre mest besøkte områder. Etterfulgt av kurs og ledige stillinger.

7 BEREDSKAP

NOFO har ansvar for den operative og taktiske del av oljevernberedskapen på norsk kontinentalsokkel. Dette inkluderer støtte til utarbeidelse av planer for, og etablering av beredskap, opplæring av personell, trening av ressurser samt ledelse av operasjoner. Inn under oppgavene hører også oppfølging av logistikk og samarbeid med andre nasjonale beredskapsressurser. I utøvelsen av beredskapsoppgaven benytter NOFO ICS (Incident Command System) som grunnlag for organisering av virksomheten i aksjon. Digitalt støttes operasjonsledelsen av MIMIR beslutning støtte system samt NOFO COP (Common Operational Picture). Tilsvarende løsninger er under etablering for organisasjonen i felt.

Det er i perioden etablert flere avtaler innen logistikk, samt videreutviklet flere av elementene innen opplæring, spesielt innenfor håndtering i kulde og is. Opplæringsløpet for beredskapspersonell er gjennomført, selv om fullskala øvelse ble utsatt 1 år. Vurdering av beredskapsbehov innen operasjonsledelse og basestruktur er også gjennomført.

Flere prosjekter er etablert og gjennomført ved hjelp av digitale møter og plattformer, noe som kan være hensiktsmessig i fremtidige prosjektgjennomføringer.

2020 har vært preget av Covid-19 begrensninger. NOFO har vektlagt å prioritere aktiviteter for å opprettholde vår beredskapssevne. På denne måten har en opprettholdt en minimumsaktivitet på alle felt, og gjennom dette opprettholdt beredskapen i et kort perspektiv.

Vaktlagene har i 2020 bestått av 6 vaktlag med 10 personer på hvert lag. Disse har ivarettatt NOFOs beredskap på vegne av operatørene på 24/7 basis.

7.1 Miljø og miljøvurderinger

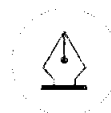
Det er i løpet av 2020 analysert ca. 45 prøver av dispergeringsmiddel og 5 fartøy har blitt ekstra fulgt opp for å sikre tilfredsstillende kvalitet av dispergeringsmiddelet om bord lfm. flytting til nye NOFO-lokaler på Tananger har laboratoriet blitt relokalisert til ny midlertidig beliggenhet på Tananger.

Miljørådgiverne har bidratt i Oljevernlederforum og avholdt dispergeringskurs og med fokus på prøvetakingsutstyr. Det er også gitt støtte til kompetanseheving og opplæring Strandappen i NOFO COP. Det ble avholdt ett dispergeringskurs, samt kurs for Kystverkets mannskap på OV Ryvingen. NOFO har også bidratt med undervisning ved Universitetet i Tromsø sitt bachelor studium i Internasjonal beredskap.

Det har blitt utarbeidet og levert inn 4 miljøundersøkelser av øvingsområdet i forkant av IGSA og IGK øvelser i løpet av 2020.

Avtalene med Sintef, NINA og Akvaplan-niva for levering av ulike miljøtjenester ved oljevernaksjoner og øvelser har blitt oppdaterte og er nå underlagt 24 timers frist for mobilisering.

Fagfeltet har ellers mye arbeid ovenfor andre fagdisipliner i NOFO, og har gjennom året bl.a. arbeidet mye med:



- Revisjon av forskrift for bruk av fartøy i oljevern, med involvering av Sintef.
- ISB (In-situ brenning) prosjekt overfor medlemmer og eksterne.

Internasjonalt samarbeid og best-practice guider gjennom GRN og andre samarbeidspartnere.

7.2 Covid-19

Da Norge stengte ned 12. mars tok NOFO utgangspunkt i egen kontinuitetsplan og kriseplan og satte krisestab. Vi utviklet sårbarhetsanalyser for et år frem i tid og har holdt disse ajour ettersom situasjonen endret seg. NOFO tilpasset krisestabens arbeidsform i tråd med hastigheten og kompleksiteten i smitteutviklingen, hvor vi konsentrerte oss om å opprettholde vår beredskapsvevne. Vi har etablert fire grader av smitteverntiltak for NOFOs aktivitetsnivå, og har i tillegg gjort ytterligere aktivitetsbegrensninger basert på vår vurdering av lokalt og regionalt smittepress.

Med støtte fra risikoanalyser og forebyggende tiltak har vi likevel klart å gjennomført både utstyrsbytter, fartøysøvelser, verifikasjoner, kurs og ukentlige vaktlagsøvelser. Gjennom dette har NOFO hele tiden opprettholdt beredskapsvevnen i tråd med våre medlemmers beredskapsanalyser.

7.3 Oljevernaksjoner

NOFO har i løpet av 2020 mobilisert beredskapsorganisasjonen og oljevemressurser ved to anledninger. Begge aksjonene var etter observasjon av olje, der mengde eller utbredelse tilsa ytterligere oppfølging.

Den første hendelsen inntraff 27. januar ved observasjon av et mindre oljeflak på Statfjordfeltet. Mobiliseringen ble løst ved bruk av NOFOs beredskapsledelse, beredskapsfartøy, satellitt og flyovervåking. Det var et punktutslipp som resulterte i et tynt oljeflak. Det ble kun benyttet overvåking samt at det ble tatt oljeprøver av flaket som ble sendt inn til SINTEF. Etter et døgn demobiliserte NOFO.

Den siste hendelsen inntraff 9. april da NOFO hadde iverksatt COVID19 smittebeskyttende tiltak, og hendelsen ble i sin helhet handtert av NOFO operasjonsledelse ved bruk av møterom i TEAMS. Oljeutslippet (punktutslipp) skjedde i forbindelse med en lasteoperasjon på Statfjord feltet. Mobiliseringen ble løst ved bruk av NOFOs beredskapsledelse, beredskapsfartøy, satellitt og flyovervåking. Kun overvåking ble igangsatt som tiltak. Etter et døgn demobiliserte NOFO.

7.4 Planverket

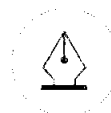
Planverket har vært operativt hele 2020. I hovedsak er arbeidsmengden knyttet til generelt oppdatering og vedlikehold av etablert innhold. Av nye ting er det beskrevet og lagt ut planer for avfall lagt inn link til MDIR sine prioriteringskart.

7.5 Oljevernberedskap – leteboring

I 2020 ble det boret 26 letebrønner på norsk kontinentalsokkel med 11 av våre medlemmer som hadde behov for en oljevernberedskap. NOFO bidro med ekstra satellittscener, - og midlertidig beredskap for aktivitet.

7.6 Barentshavet

Barentshavkoordineringen har gjennomført faste kartalsvise møter for 2020 for koordinering av aktivitet. 2020 var preget av lavere aktivitet enn tidligere år, med totalt 4 letebrønner fra 3 forskjellige operatører. Alle disse aktivitetene hadde beredskapsbehov utover den etablerte beredskapen. I tillegg kom oppstart av produksjonsboring på Johan Castberg.



7.7 NOFOs beredskapsflåte

Beredskapsflåten har blitt øvet som i et normalår i 2020. Etter nedstengningen av landet kom NOFO i gang med øvelser igjen i april 2020. Den første øvelsen var i forbindelse med opptrening av fartøy til beredskap ved leteboring. Det er laget et eget smittevernsregime som har blitt fulgt ved hver fartøysøvelse. Å holde avstand, ikke benytte messe og oppholdsrom om bord ved øvelser er blitt den nye normalen. Utbyttet av treningen og øvelsene har vært opprettholdt og flåten er øvet og trent til sitt normale nivå.

7.7.1 Innsatsgruppe Kyst, (IGK) Finnmark

Innsatsgruppe kyst i nord besto av 28 fartøy. 3 nybygg som forventes levert vår/sommer/høst 2021. Det er rekruttert inn 4 nye fartøy i flåten i 2020.

Det ble gjennomført 5 øvelser, og samtlige fartøy har deltatt på en øvelse – øvd og trent i 2 dager. Fartøy og mannskap er tilfredsstillende øvd og trent. Samtlige øvelser er risikovurdert med hensyn til smittevern, og tiltak for å unngå å spre smitte. Vi har trent under varierende forhold på vinter, vår og høst. Det er gjennomført 5 øvelser med deltakelse fra 5-10 fartøy pr. øvelse.

7.7.2 Innsatsgruppe Kyst, IGK sør

Pr. 31.12.2020 var det 27 oljevernfarfartøy i IGK sør. Fartøyene er lokalisert fra Lofoten i nord til Måløy i sør. Samtlige, unntatt ett av oljevernfarfartøyene, deltok på øvelse i 2020. Det ble gjennomført øvelser hhv i Fiskebøl, Meløyfjorden, Rørvik og i Kristiansund.

7.7.3 Evaluering av innsatsgruppe Kyst

IGK konseptet ble innført i 2010, og er således modent for en evaluering. Dette arbeidet ble påbegynt i 2020. Dette arbeidet er delt inn i forskjellige arbeidspakker. I 2020 gjennomførte vi arbeidspakke 1, evaluering av IGK konseptet. Dette er gjennomført av en gruppe bestående av representanter fra NOFO, operatørselskapene og interessersehavere. Gruppen leverte rapport til styret, etter anbefaling fra Faglig Forum. Det anbefales at de øvrige arbeidspakkene gjennomføres og en fremmer en endelig anbefaling for NOFOs styrende organer i løpet av 2021.

7.7.4 IUA - Interkommunalt Utvalg mot Akutt forurensning

IUAene har fått en del nye presiseringer i revidert forskrift fra Miljødirektoratet. For vår del er plikt til samarbeid og deltagelse i IUA, årlig øving, risikoanalyse og utarbeidelse av tiltakskort de viktigste. Presiseringen styrker også IUA's rolle og eierkommunenes forpliktelser ovenfor IUA.

Nofo deltok aktivt under IUA ledersamling i Svolvær i februar 2020. Der bidro vi faglig under selve seminaret, og hadde en dag til NOFO's disposisjon for våre «kontrakts IUA» i etterkant av ledersamlingen. Kystverket deltok som observatør på NOFO's seksjon.

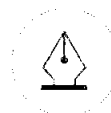
NOFO har initiert oppstart av forhandlinger om ny kontrakt med de IUA'ene NOFO har kontrakt med. Det er etablert et prosjekt, med arbeidsgrupper for begge parter, og vi er enig om fremdriftsplan.

NOFO har i forbindelse med Øvelse Bivrost etablert et eget opplegg for å støtte kompetanseheving av IUAene i Finnmark. Dette ble delvis gjennomført før Covid19 stoppet videre fremdrift. Treningen er rettet mot stabarbeid, øvingsplanlegging og samarbeid mellom IUAene.

7.7.5 IGSA – Innsatsgruppe Strand Akutt

Ved årsskifte 2020/2021 bestod IGSA av 46 personer. Det ble gjennomført 1 øvelse med IGSA i 2020 hvor fokusområdet var øvelser i kulde og mørke, samt øke kompetansen til nye IGSA medlemmer. I tillegg ble Vacuumkjempen Nord-Norge AS benyttet på 1 øvelser i 2020 (uke 10 i Forsøl).

Det var 21 IGSA-medlemmer som deltok på øvelsen i uke 10. Det vil si at det var 25 IGSA-medlemmer som ikke ble øvet og trent i 2020. Disse 25 vil bli prioritert på første øvelse i 2021.



Under øvelsen ble ressurser fra begge depotene mobilisert i samhandling med andre kontraktfestede ressurser som IGSA, Vacuumkjempen Nord-Norge, og logistikk.

Depotene i Hasvik og Havøysund har levert utstyr til samtlige i øvelser i Finnmark for IGSA på en tilfredsstillende måte.

7.7.6 Spesialteamet

NOFO spesialteam besto ved 31.12.2020 av 54 personer. Medlemmene i spesialteamet skal bistå i strandaksjoner og har oppgaver som stabsrådgivere, skadestedsledere og teigledere. Ti av medlemmene deltok i starten av 2020 på iskurs ved Norges brannskole som instruktører. I løpet av høsten ble det gjennomført digital samling med tilhørende oppgaver for rådgiver gruppen. Skadestedsledergruppen gjennomførte SCAT befaringer med NOFO COP StrandApp i egne lokalområder.

8 FJERNMÅLING

NOFO har tilgang på flere 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 vi til sammen kan sette dem sammen til å få en best mulig kartlegging av et oljeutslipp av olje på sjø.

8.1 Satellitt overvåking

NOFO har avtale med Kongsberg Satellite Services, (KSAT) om overvåking som dekker alle produserende felt på sokkel med frekvens pr. 24 timer. Hensikten med avtalen er å sikre en tidlig deteksjon og varsling av akutt oljeutslipp. Satellitten er et godt verktøy for oljedeteksjon, dekker store områder og kan posisjon- og arealbestemme olje på sjø. Ved deteksjon av bølgedempende fenomen følges egne varslingsrutiner.

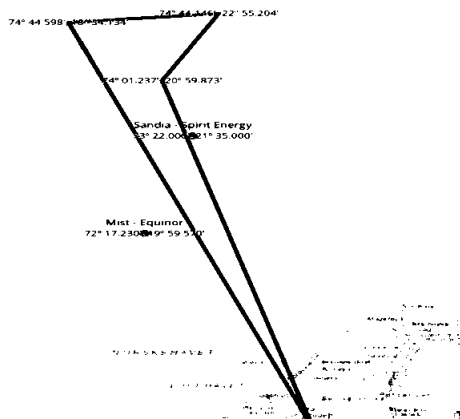
KSAT leverte i alt 4334 scener/bilder i løpet av 2020. Vi har mottatt 1082 grønne varsler, 67 gule varsler og 18 røde varsler. Av disse har NOFO tatt kontakt med operatør i 52 tilfeller. Ingen av disse registreringene medførte oljevernaksjon.

8.1.1 Olje- og isovervåking i Barentshavet

Satellitt tjenesten er i perioder også benyttet til olje og isovervåking ved borekampanjer i Barentshavet.

I forbindelse med Spirit Energi sin brønn Sandia og Equinor sin brønn Mist og produksjonsboring av Johan Castberg ble det satt opp olje og isovervåking med satellitt. I forkant av oppstart av disse to bønnene ble overvåkingsflyet LN-KYV bruk for å overvåke farvannet nord for borelokasjonene for is i drift.





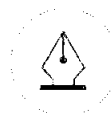
Ellers er det satt opp en egen avtale på vegne av Equinor, om isovervåking ved bruk av satellitt for Johan Castberg,

8.2 Flyovervåking

Det er gjennomført 66 flytimer for NOFO, fordelt på 25 tokt. NOFO har delt sokkelen inn i soner ift. flyovervåking. Sørfeltene, område vest, Haltenbanken og Barentshavet. Hvert av disse områdene dekkes minimum 4 ganger i året.

Oppdrag som LN-KYV har deltatt på i løpet av 2020 er blant annet;

- Generell overvåking av sokkelen
- Verifisering av Maritime Broadband Radio, (MBR) på stående beredskapsfartøy
- Operativ støtte til innsatsleder sjø (ILS) under IGK øvelser
- Isovervåking ifm letekampanjer i Barentshavet
- Flyovervåking i forbindelse med hendelse på Statfjord



8.3 Maritime Broadband Radio, (MBR)

NOFO har i samarbeid med Kystverket og Kongsberg Seatex utviklet MBR. MBR systemet er svært stabilt og har stor rekkevidde. MBR krever ingen kobling til internett, men det er likevel mulig å overføre data fra nettverket via internett. NOFO har installert MBR på alle fartøy i stående beredskap og om bord i flyene. Vi har også 7 mobile systemer som kjøpt kan installeres på andre fartøy i alle barrierer



8.4 Ressurser til lokal overvåking

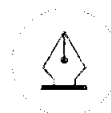
Aerostat:

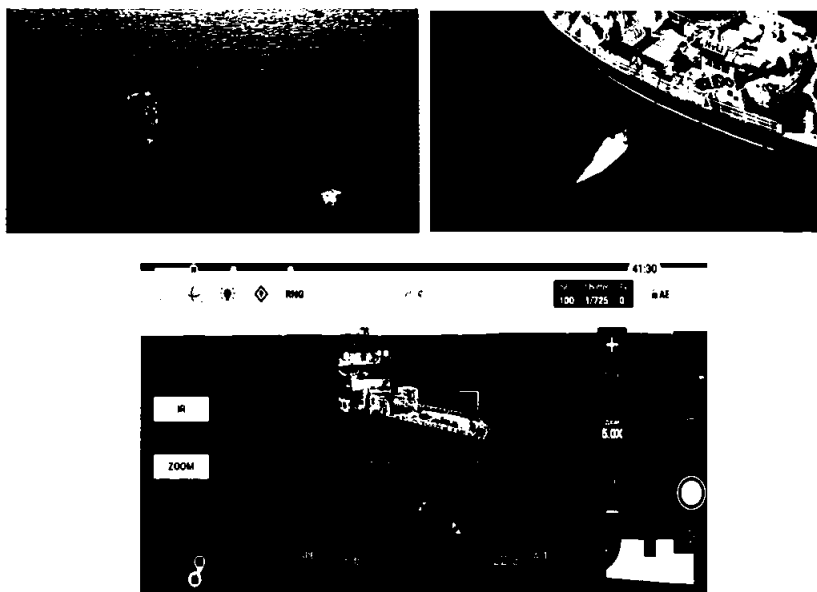
NOFO har 5 aerostater. Dette er heliumfylte ballonger utstyrt med kamera som kan filme både i dagslys og IR lys i en operativ høyde på ca. 150 – 200 m. Data overføres trådløst til basestasjonen plassert på et fartøy.



Droner:

NOFO har i flere år brukt droner i forbindelse med OPV, og i forbindelse med enkelte kystnære øvelser. For å styrke fjernmåling i nærsone i alle barrierer har inngikk NOFO en avtale med Andøya Space for dronetjenester. I avtalen med Andøya Space inngår det en beredskapsavtale hvor Andøya Space Center skal stille med en droneoperatør med drone innenfor 24t på hvilken som helst av NOFO's baser. Utover det skal NOFO kunne kalle på ytterligere 10 droneoperatører med drone. Droneoperatørene er Andøya Space sine egne operatører og Droneoperatører under deres operasjonsmanual fra Brann 113. Disse øver månedlig selv på scenario som er satt i samarbeid med NOFO, samt deltakelse på NOFO øvelser.

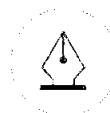
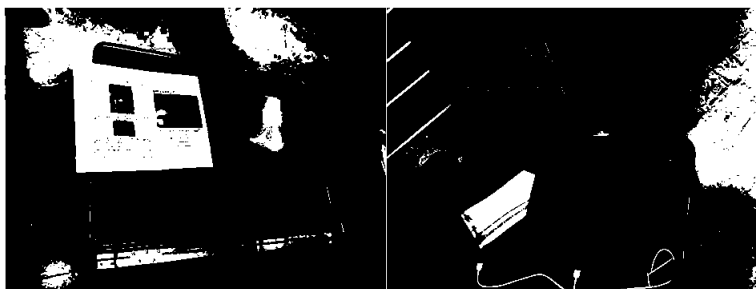




Andøya Space har i 2020 vært med på øvelser i barriere 1 og 2 og i barriere 3. Bruk av drone hvor fokus i 2020 har vært å bli kjent med verktøyet, mulighetene og begrensningene en drone har i de forskjellige barrierer.

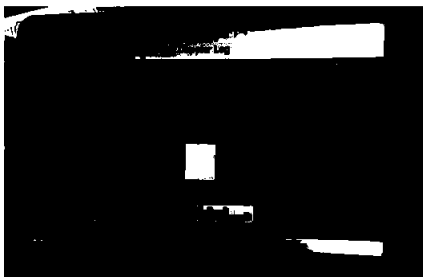
Doppler Log Versjon 2.0

En doppler log brukes i de store NOFO lensesystemene og henger bak lensa for å måle lensa's fart gjennom vannet. De aller fleste konvensjonelle lenser har i dag en maks hastighet på <1 knop før før vi får et lensetap. For å unngå dette, benyttes doppler loggen for å måle lensa's fart gjennom vannet. NOFO har siden 2019 i samarbeid med Automasjon og Data utviklet en ny dopplerlog som er mer robust og som er samordnet med øvrige datasystemer. Dette er både plass og kostnadsbesparende, da det ikke kreves flere datamaskiner på broa. De nye doppler loggene vil være implementert på alle fartøy i stående beredskap i løpet av Q1 2021.



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

Document ID:
B52F-61655F-954894A2B4E30B03CF5F-C6

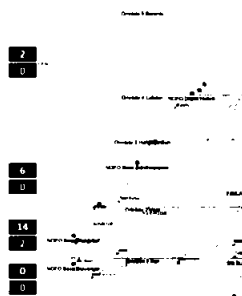


9 ØVELSER OG OPPLÆRING

9.1 Øvelser NOFO operasjonsledelse

NOFO har gjennomført til sammen 22 øvelser i 2020, fordelt på fire av de områdene vi deler vår ansvarsområde inn i. Norsk sokkel er delt inn i 5 ansvarsområder, jfr. kart gjengitt nedenfor. Fordelingen internt mellom områdene baseres mellom annet på tidligere års øvingsfrekvens, planlagte øvinger hos våre medlemmer, leteaktivitet, antall felt, mv.

I tillegg ble en andel av våre ukentlige øvelser etter at COVID-19 restriksjonene tråde i kraft benyttet til å utvikle og trene på håndtering av hendelsers innledende fase via TEAMS - uten konkrete scenario knyttet til felt eller leteaktivitet.



Figur 1 Oversikt øvelser (blå boks) og reelle hendelser (rød boks) pr område.

Samhandlingsøvelsen for 2020 var planlagt sammen med Vår Energi, og skulle gjennomføres i uke 38 i Finnmark med Goliat som utgangspunkt. Prosjektarbeidet var godt i gang, og første plankonferanse ble avsluttet samme dag, 12. mars, som landet stengte ned pga. Covid-19. Sammen med Vår Energi og de øvrige øvingspartnerene ble vi enige om å utsette øvelsen til samme uke i 2021, på den form det da vil la seg gjøre å øve gitt smitteutvikling og -begrensninger i forhold til pågående pandemi.



9.2 Oljevern i kaldt klima

NOFO har vært med i planleggingen av et tokt over 9 dager som hadde planlagt oppstart 14. mars 2020 vest og nord for Svalbard, der vi blant annet skulle trene med og teste oljevernutstyr i is og kulde. Øvelsen utgikk grunnet Covid-19, og det er pt. ikke kommet noen avgjørelse for gjennomføring. Øvelsen er i regi av SARINOR med Maritimt Forum Nord som fasilitator. Øvelsen er finansiert av Utenriksdepartementet.

Høsten 2020 har NOFO deltatt i arbeidsgruppe som har gjennomgått litteratur nasjonalt og internasjonalt med hensikt å avdekke om vi hadde tilfredsstillende tiltak mot ising. Det er et værvindu hvor det kan gjennomføres oljevernoperasjoner samtidig med at det er isingsforhold. Det er etablert tiltak for å eliminere eller redusere virkning av ising på båter og utstyr, og disse er dokumentert og beskrevet i prosedyrer. For noe av det nye utstyret anbefaler gruppen at det gjennomføres en test for å fremskaffe dokumentasjon på forholdet.

NOFO har i samarbeid med Norges Brannskole (NBSK) etablert et kurs i «oljevern i is og kulde» for barriere 4 og 5. Dette kurset har gjennomgått en større revisjon og flere kurs ble gjennomført etter ny revidert utgave i februar 2020. Det nye kurset har større fokus på å øke trening på teknikker, og NOFO har derfor støttet gjennomføring med 10 personer fra Spesialteamet. De 10 fra Spesialteamet fikk egen opplæring i forkant. OSRL (Oilspill Response Limited) deltok på siste kurset, og gjennom høsten 2020 har en utarbeidet et forslag om å gjennomføre internasjonalt kurs i regi av NOFO, OSRL og NBSK.

9.3 Kurs

NOFO's kursvirksomhet ble «satt på hold» i en periode etter mars 2020. Det ble tidlig utarbeidet en risikoanalyse med påfølgende tiltak for å kunne gjennomføre kurs. Etter dette har NOFO gjennomført kurs i alle kategorier, med hensikt å kunne opprettholde kompetanse for de med krav til dette. Disse kursene har vært tilstrekkelig til å dekke strengt prioritert behov i et kort perspektiv, men antall er ikke egnet til å dekke behovet sett over lengre tid. Det er også i noen grad gjennomført egne orienteringer for personell fra operatørselskapene som ikke får gjennomført kurs, men trenger basiskunnskap om NOFO. Sent 2020 bestemte vi oss for å gå til innkjøp av utstyr for å kunne streame kurs som blir gjennomført.

NOFO har kurset opp personell til fartøy i barriere 3 og 4 i nord og sør. Det har blitt gjennomført 4 kurs, med totalt 25 deltagere. Kursene har blitt gjennomført i sammenheng med øvelser, slik at kursdeltakere kunne gå rett i øving og trening på eget fartøy etter kurset.

NOFO gjennomfører disse kursene i egen regi, med interne instruktører.

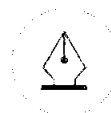
10 STATUS OLJEVERNUTSTYR

10.1 Anskaffelser av oljevernutstyr

For å styrke den kystnære oljevernberedskapen har NOFO anskaffet ytterligere 4 oljevernsystemer til kystnær beredskap. Disse er plassert på oljevernbasen i Sløvåg.

Ellers er det løpende vurdering av teknisk tilstand og restlevetid, og supplering av utstyr blir foretatt i henhold til dette.

Det har også blitt anskaffet 8 «doppler log», som måler hastigeten på oljelensen gjennom vannet.



10.2 Baser og depot

NOFO har oljevernbaser på 5 lokasjoner. Det har vært stabil drift på basene i 2020, med en bemanning på 16 årsverk fordelt over de fem oljevernbasene. Utover dette styrkes bemanningen i forhold til faktisk aktivitet.

En har hensyntatt nødvendige smittevern hensyn, og aktiviteten på basene er utført i i forhold til covid-19.

Ved depotene i Havøysund og Hasvik har det vært stor aktivitet, hvor det har vært mange øvelser med etterfølgende ettersyn og vedlikehold av utstyr.

10.3 Strategisk Investerings Plan, (SIP), og anskaffelser

Gjennom en strategisk investeringsplan ønsker NOFO å ha et forutsigbart behov for investeringer i oljevernutstyr i en 5-års periode. Det tas i arbeidet hensyn til det beredskapsbehov medlemmene har, teknisk tilstand på oljevernutstyret, strategi og teknologiutvikling. investeringsanbefalingene fra arbeidet er innspill i budsjettprosessen.

Det er i investeringsplanen fra 2020 anbefalt et behov for at det i 2021 anskaffes lenser både for bruk kystnært og på hav. Det er også behov for anskaffelse av nye tungoljeskimmere, oppgradering av overløpsskimmere og anskaffelse av dispergeringsmidler samt vaskekontainere.

Dersom behov for oljevernressurser holder seg på nivå med 2021 vil det være et behov for å skifte ut lenser, tungoljeskimmere, verkøy- og vaskekontainere samt et større oppgraderingbehov av opptakerenheter (Transrec) og overløpsskimmere over hele 5-års perioden.

10.4 Vedlikeholdsstyring

Vedlikehold av oljevernutstyret er gjennomført som planlagt. På grunn av covid-19 har det vært noen utfordringer med å skaffe reservedeler fra noen leverandører, spesielt fra utlandet.

Til tross for corona-tiltak har vedlikeholdet blitt gjennomført på en forsvarlig måte og etterslepet er lite, innenfor akseptable grenser og oljevernutstyret er i operativ stand.

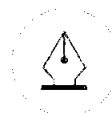
Gjennom året har det blitt arbeidet mye med vedlikeholdstyringssystemet. Hele strukturen i oppbyggingen av utstysregisteret er forbedret og rutner for vedlikehold og tilhørende historikk er blitt forbedret. Dette var et arbeid som det var viktig å få gjort før hele programmet skal overføres til en «sky-løsning».

I tillegg til det løpende vedlikeholdet blir det viktigste utstyret underlagt vurderinger til levetid og restlevetid. Dette er informasjon som brukes til å lage prognoser for når det er behov å oppgradere utstyr eller kjøpe nytt utstyr for å forlenge levetiden. På bakgrunn av dette utarbeides en et langtidsbudsjett slik at det er mulig å få en indikasjon på fremtidig finansieringsbehov.

10.5 Oljevernfartøy barriere 1 & 2

Covid-19 situasjonen har naturligvis påvirket også denne gruppen fartøy. Sjøfartsdirektoratet har i perioder av året ikke gjennomført tilsyn, inspeksjoner og sertifiseringer. Det har ført til at nye oljevernfartøy som skal godkjennes og få utstedt oljevernsertifikat for første gang har blitt forsinket i prosessen. Eksisterende oljevernfartøy fått forsinket sine (mellom-) besiktigelses og har ført til et etterslep av sertifiseringer høsten 2020, som sannsynligvis vil fortsette inn i 2021.

NOFOs havgående oljevernfartøy i barriere 1 og 2 er rektuttert fra blant annet kystnotflåten. God økonomi i dette fiskeriet over flere år, samt endringer i kvotebestemmelser gjør at det har vært stor omsetning av fartøy og kvoter mellom redere innenfor denne næringen i 2020. I tillegg er det mange redere som skifter ut sine fartøyer med nyere fartøyer eller nybygg. NOFO må derfor følge denne gruppen svært tett for å opprettholde tilstrekkelig antall fartøy i beredskap til en hver tid.



Ved årsskiftet hadde NOFO avtaler om bruk av med 21 havgående oljevern fartøyer, 1 nybygg under oppføring og 3 fartøyer i prosess for kontraktsinngåelse og sertifisering. Fartøylene har hjemmehavn i fylkene fra Agder til Troms og Finnmark.

NOFO har også avtale med Redningssselskapet om bruk av 9 redningskøyter med oljevern sertifikat, stasjonert fra Rogaland til Troms og Finnmark fylker.

10.6 Oljevern fartøyer barriere 3

IGK-nord består av fartøyer fra kystfiskeflåten og hovedsakelig rekruttert fra Hasvik, Hammerfest, Måsøy og Nordkapp kommuner. Det har over flere år vært stor omsetning av fartøyer og kvoter i denne gruppen, samt at mange redere bygger nye fartøyer. Det er således nokså høy utskifting av fartøyer, og rekruttering i denne innsatsgruppen er derfor en kontinuerlig prosess. Covid-19 situasjonen i 2020 har naturligvis påvirket og i forsinket prosessene knyttet til godkjenning og sertifisering. Spesielt gjelder dette førstegangssertifiseringer, fra Godkjente foretak.

Ved årsskiftet bestod gruppen av 28 fartøyer og 2 nybygg under oppføring.

I tillegg har NOFO avtale med 2 rederier om bruk av 3 støttefartøyer/arbeidskatamaraner, hvorav en av fartøylene ved årsskiftet var i prosess for førstegangssertifisering.

IGK-sør består av fartøyer fra kystfiskeflåten og mindre arbeidskatamaraner fordelt på strekningen fra Lofoten til Sogn. Det er også i denne gruppen en del omsetning av fartøyer og kvoter og redere som bygger nye fartøyer. Rekruttering i denne innsatsgruppen er derfor også en kontinuerlig prosess, og blir påvirket av Covid-19 på samme måte som IGK-Nord.

Ved årsskiftet bestod IGK gruppen av 27 fartøyer og 3 fartøyer under førstegangssertifisering.

11 FORSKNING OG UTVIKLING

Det har foregått flere utviklingsprosjekter i NOFO dette året. Blant disse er det utviklet og anskaffet slepelogger og enhetene er tatt i bruk operasjonelt. Disse enhetene er nødvendige for at oppsamlingssystemene skal kunne benyttes ved de mest optimale slepehastigheter.

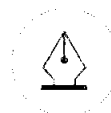
Det har pågått et arbeid med utvikling av en løsning for separasjon av oljeemulsjon og fritt vann for bruk på fartøyer i den kystnære beredskapen. Dette for å få en forbedret effektivitet av oppsamlingsaksjoner og slippe å få mye fritt vann på mellomlagringstanker. En større versjon av denne løsningen, som tidligere er utviklet gjennom NOFOs oljevern 2015 program, er benyttet ifm opprydding etter et større dieselutslipp utenfor Norge.

Resultater etter Olje på vann verifikasjonene i 2016, 2018 og 2019 er samlet og dokumentert i en oppsummeringsrapport. Basert på dette er det også blitt utarbeidet vitenskapelige artikler for innsendelse til vitenskapelige journaler. Artiklene omhandler forhold rundt in situ brenning som brenneeffektivitet, innhold av gasser og partikler i røyken, eksponering og bruk av verneutstyr for innsatspersonell samt langtidseffekter av uforbrent materialet på marint miljø.

12 AVTALER

NOFO må ha en dokumenterbar tilgang på riktige og tilstrekkelige ressurser for å møte kravene til oljevernberedskapen. For å oppnå dette har NOFO inngått avtaler med et større antall aktører. På denne måten sikres tilgang til kompetente og tilstrekkelige ressurser.

Det er løpende fokus på avtaleporteføljen slik at en skal ha en så optimal ressursallokering som mulig. Dette innbefatter både antall og type ressurser.





I 2020 har det vært stort fokus på avtalene med oljevernbasene, da avtalene for 4 av 5 lokasjoner hadde utløp pr. 31.12.2020. I denne anledning har vi forespurt mulige samarbeidsparter. De nye avtalene er effektiv fra 01.01.2021. Dette arbeidet endte opp med at vi har redusert antall avtaleparter for drift av basene, noe som sikrer en mer effektiv og ensartet drift av oljevernbasene.

12.1 Internasjonalt samarbeid

Det internasjonale samarbeidet i 2020 har vært preget av pandemien og reisebegrensninger. NOFO har således ikke deltatt i fysiske møter eller internasjonale konferanser. Konferansen International Oil Spill Conference (IOSC) som skulle vært avholdt i mai 2020, og hvor NOFO både deltar i programkomiteen og har fått antatt flere innlegg, ble utsatt til 2021.

NOFOs deltagelse i Global Response Network (GRN) med underliggende Operational Teams (OT) har vært ivarettatt gjennom digitale møter. Likeså har det vært deltagelse i aktiviteter i regi av IPIECA Oil Spill Group gjennom Teamsmøter, samt kontaktmøter med OSRL.

Selv om det ikke har vært fysiske møter har NOFO også i 2020 opprettholdt sin deltagelse i internasjonale fora.

* * * * *

Forus, 18. mars 2021

Richard Miller (styreleder)
Aker BP ASA

Ove M. Helle (nestleder)
Vår Energi AS

Erlend Furu (styremedlem)
OKEA ASA

Geir Diesen (styremedlem)
MOL Norge AS

Cecilie Rønning (styremedlem)
Equinor Energy AS

Elin Skeie (styremedlem)
OMV (Norge) AS

Leif J. Kvamme (adm.dir.)
NOFO

Frode Engen (ansattrepr.)

20



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

Document ID:
B52F61655F954894A2B4E30B03CF5F-C6



RSM Norge AS

Til generalforsamlingen i Norsk Oljevernforening For Operatørselskap

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

T +475 163 85 00
www.rsmnorge.no

Uavhengig revisors beretning

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert Norsk Oljevernforening For Operatørselskaps årsregnskap som viser et underskudd på kr 57 574 690. Årsregnskapet består av balanse per 31. desember 2020, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening er det medfølgende årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av foreningens finansielle stilling per 31. desember 2020, 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 lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder de internasjonale revisjonsstandardene International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet i Revisors oppgaver og plikter ved revisjon av årsregnskapet. Vi er uavhengige av foreningen slik det kreves i lov og forskrift, og har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Etter vår oppfatning er innhentet revisjonsbevis tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Øvrig informasjon

Ledelsen er ansvarlig for øvrig informasjon. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen.

Vår uttalelse om revisjonen av årsregnskapet dekker ikke øvrig informasjon, og vi attesterer ikke den øvrige informasjonen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese øvrig informasjon med det formål å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom øvrig informasjon og årsregnskapet, kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen, eller hvorvidt den tilsynelatende inneholder vesentlig feilinformasjon.

Dersom vi konkluderer med at den øvrige informasjonen inneholder vesentlig feilinformasjon er vi pålagt å rapportere det. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Styrets og daglig leders ansvar for årsregnskapet

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet i samsvar med lov og forskrifter, herunder 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 foreningens evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avvirket.

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.

Pemneo Dokumentnøkkel: 1Q3LW-2ZYJD-AU31P-FLEJG-57YHO-M1NB8



Revisors beretning 2020
Norsk Oljevernforening For Operatørselskap



Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål med revisjonen er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgjøre en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betyggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon som eksisterer. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon blir vurdert som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke økonomiske beslutninger som brukerne foretar basert på årsregnskapet.

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

Uttalelse om andre lovmessige krav

Konklusjon om årsberetningen

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, mener vi at opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til resultatdisponering er konsistente med årsregnskapet og i samsvar med lov og forskrifter.

Konklusjon om registrering og dokumentasjon

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, og kontrollhandlinger vi har funnet nødvendig i henhold til internasjonal standard for attestasjonsoppdrag (ISAE) 3000 «Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisorkontroll av historisk finansiell informasjon», mener vi at ledelsen har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av foreningens regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringskikk i Norge.

Sandnes, 11. april 2021
RSM Norge AS

Gunnar G. 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

Partner

På vegne av: RSM Norge AS

Serienummer: 9578-5997-4-757583

IP: 62.148.xxx.xxx

2021-04-12 05:13:10Z



Penneo Dokumentnøkkel: 1Q3LW-2ZYJD-AU3TP-FLEJG-57YHO-M1NB8

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/validate>