

 Northern Lights	Årsrapport bruk av kjemikalier og utslipp til luft Aurora 2025		
	Doc. No: NLJV-HS-RT-005	Rev. No: 1	Page 1 of 11

Northern Lights JV DA

Årsrapport bruk av kjemikalier og utslipp til luft Aurora 2025

2026-03-09

	Årsrapport bruk av kjemikalier og utslipp til luft Aurora 2025		
	Doc. No: NLJV-HS-RT-005	Rev. No: 1	Page 2 of 11

Table of Contents

1	Feltets status	3
1.1	Innretninger, brønner, havbunnsanlegg og grenseflater mot andre felt og landanlegg	3
1.2	Aktiviteter i rapporteringsåret	4
1.3	Endringer knyttet til installasjonene i forhold til forrige årsrapport	4
1.4	Forventede større endringer kommende år	4
1.5	Opphold i produksjonen i rapporteringsåret	4
1.6	Forbedringer og endringer av betydning for miljøet	4
1.7	Oversikt over gjeldende tillatelser etter forurensningsloven	4
2	Boring	5
2.1	Boreaktiviteter	5
2.2	Pluggeoperasjoner	5
3	Olje og oljeholdig vann	6
3.1	Oljeholdig vann	6
3.1.1	Risikovurdering	6
3.1.2	Utslippsmengder	6
3.1.3	Utslippsstrømmer, rensetrinn og analysemetoder	6
3.1.4	Interne målsetninger for innhold av olje i vann	6
3.1.5	Verifikasjoner og ringtester	6
3.2	Komponenter i produsert vann	6
3.3	Olje på kaks, sand eller faste partikler	6
4	Bruk og utslipp av kjemikalier	6
4.1	Substitusjon	7
5	Evaluerings av kjemikalier	8
6	Forurensning i kjemikalier	9
7	Energi og utslipp til luft	9
7.1	Brønntest	10
7.2	Produksjon og utnyttelse av mekanisk/elektrisk energi	10
7.3	Energi og utslippsreduserende tiltak	10
8	Utsiktede utslipp og øvrige tiltak	10
8.1	Utsiktede utslipp til luft	10
8.2	Avvik som ikke er definert som utsiktede utslipp	11
8.3	Beredskapsøvelser med tema akutt forurensning	11
9	Avfall	11

	Årsrapport bruk av kjemikalier og utslipp til luft Aurora 2025		
	Doc. No: NLJV-HS-RT-005	Rev. No: 1	Page 3 of 11

1 Feltets status

1.1 Innretninger, brønner, havbunnsanlegg og grenseflater mot andre felt og landanlegg

Rapporten er utarbeidet i henhold til Miljødirektoratets «Retningslinjer for årsrapportering for petroleumsvirksomheten». I tillegg er det tatt utgangspunkt i Offshore Norges «Anbefalte retningslinjer for utslippsrapportering». Rapporten dekker kjemikalieforbruk og utslipp til sjø i forbindelse med klargjøringsarbeid av rørledning og brønnbehandling på feltet. Utslipp i drift fasen sammen med lagring av CO₂ er dekket av separat rapport (NLJV-HS-RT-006). Henvendelser vedrørende årsrapporten merkes med referanse NLJV-HS-RT-005 og sendes til NLJV DAs myndighetskontakt: **authorities@norlights.com**.

Northern Lights-prosjektet er en del av det norske prosjektet for fullskala karbonfangst og -lagring, kalt Langskip. Fullskala-prosjektet omfatter fangst av CO₂ fra ett eller to industrielle fangstanlegg. Northern Lights-prosjektet omfatter transport, mottak og permanent lagring av CO₂ i et reservoar i den nordlige delen av Nordsjøen. Første utbyggingsfase omfatter kapasitet til å transportere, injisere og lagre inntil 1,5 millioner tonn CO₂ per år. Når CO₂ er fanget på land, vil den bli transportert med skip til mottaksanlegget i Øygarden, injisert i rør som går ut til brønnen på havbunnen og lagret permanent om lag 2.500 meter under havbunnen i Nordsjøen.

I 2022 ble det boret to injeksjonsbrønner 31/5-A-7 AH og 31/5-C-1 H som en del av utbygging av prosjektet. CO₂-injeksjonsbrønn 31/5-A-7 AH har gjenbrukt øvre seksjoner fra 31/5-7 Eos boret i 2019/2020. Reservoaret fra Eos ble plugget, og det ble boret nytt sidesteg til formål for injeksjon. Den andre CO₂-injeksjonsbrønnen, 31/5-C-1 H, er reserve injeksjonsbrønn.

Siste halvdel av rørledning ble ferdig installert sommeren 2024 og koblet til delen allerede installert i 2023 ved bruk av Morgrip. Etter tilkobling ble det gjennomført trykktest. Alle midlertidig infrastruktur installert på sjøen (turn point, madrass) ble hentet opp og fraktet til land.

Alle anleggene på land og i sjøen er nå satt i drift med oppstart av injeksjon den 21 august 2025.

Faste innretninger	Ikke planlagt for faste innretninger på feltet
Flytende innretninger/fartøy på feltet i rapporteringsåret	Seven Viking fartøy
Hovedfelt og tilknyttede felt	Aurora, Oseberg A
Transport av produkter	CO ₂ i væskeform transportert fra Northern Lights landanlegg i Energiparken gjennom 108 km lang rørledning.
Kort oppsummering av milepæler	2019: Boring av Eos brønn. 2022: Boring av 2 injektor på Aurora (31/5-A-7 AH ; 31/5-C-1 H), installasjon av kontrollkabler på feltet.

 Northern Lights	Årsrapport bruk av kjemikalier og utslipp til luft Aurora 2025		
	Doc. No: NLJV-HS-RT-005	Rev. No: 1	Page 4 of 11

2023: Vellykket klargjøring av undervannstyring system. Kontroll og styring av brønnene er overført til OSC. Installasjon av rørledning i fra KP 108,9 til KP 52,3. Injektivitetstester på begge brønner (31/5-A-7 AH ; 31/5-C-1 H).

2024: Installasjon av andre del av rørledning (KP52,3 til landanlegg). Sammenkobling ved bruk av Morgrip og trykktesting. Madrass & støtte elementer (Turnpoint) fjernet fra sjøbunn

1.2 Aktiviteter i rapporteringsåret

- Boring

31/5-A-7 AH brønnbehandling med syre og N2 løft
- Andre aktiviteter

Klargjøring av rørledning med CO₂ i væske form transportert fra Northern Lights landanlegg i Øygarden. Sintef eksperiment med utslipp av CO₂ væske til sjøen

1.3 Endringer knyttet til installasjonene i forhold til forrige årsrapport

Tilkobling av rørledning for oppstart av transport og injeksjon av CO2 (31/5-A-7 AH brønn).

1.4 Forventede større endringer kommende år

Det er ikke planlagt spesielle aktiviteter på felt i drift.

Det er planlagte marine aktiviteter i 2026 i forbindelse med utbygging av Northern Lights prosjekt fase 2. Det skal installeres brønnrammer og grustepper.

1.5 Opphold i produksjonen i rapporteringsåret

Ikke relevant i denne rapporten. Northern Lights JV DA vil rapportere injeksjons- og lagring av CO2 i lagringskomplekset ei en separat rapport.

1.6 Forbedringer og endringer av betydning for miljøet

Det er ingen forbedringer og endringer av betydning for miljøet i 2024. Tabell 1.6.1 er dermed ikke inkludert i rapporten.

For forbedringsarbeid knyttet til EIF, kjemikaliesubstitusjon og utslipp til luft/energioptimalisering vises det til kap. 3, 4 og 7.

1.7 Oversikt over gjeldende tillatelser etter forurensningsloven

Tabell 1.7.1 viser en oversikt over gjeldende tillatelser i rapporteringsåret. For eventuelle endringer gjennom året vises det til endringsloggen i den aktuelle tillatelsen.

Tabell 1.7.1: Oversikt over gjeldende tillatelser etter forurensningsloven			
Tillatelse	Dato	Tillatelsesnummer/ Endringsnummer	Årsak til endring
Tillatelse til boring, komplettering, brønnintervensjon og brønnbehandling på Aurora, Northern Lights JV DA	05.02.2025	2022.0429.T/ endringsnummer 2	Tillatelsen utvides til å omfatte mindre utslipp av hydraulikkvæske med innhold av stoff i svart og rød kategori, samt utslipp til luft fra IMR-fartøy i 2025.
Tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser for Aurora	20.06.2022	2022.0441.T	Inklusjon av nye kildestrøm Urea
Vedtak om tillatelse til bruk og utslipp av kjemikalier i forbindelser med installasjon, klargjøring og drift av kontrollkabler	02.06.2022	2022/2406	
Vedtak om tillatelse til klargjøring og oppstart av ny rørledning	13.12.2022	2022/2406	
Vedtak om tillatelse til klargjøring og oppstart av ny rørledning	08.01.2024	2022/2406	Endringer av anslåtte utslipp av kjemikalier ved klargjøring og oppstart av CO ₂ -rørledningen
Vedtak om tillatelse til utslipp av hydraulikkvæske ved klargjøring av CO ₂ rørledning	25.04.2024	2022/2406	Bruk av Morgrip for sammenkobling av to deler av CO ₂ -rørledningen mellom Energiparken i Øygarden og Aurora i Nordsjøen
Tilbakemelding på søknad om økte utslipp av stoff i gul kategori i forbindelse med spyling av rørledning før oppstart av CO ₂ -injeksjon	30.01.2025	2025/2685	Utslippene av stoff i gul kategori søkes økt fra 1500 til 1509 kg. Den gjeldende tillatelsen omfatter et anslått utslipp av 1500 kg stoff i gul kategori i løpet av den perioden klargjøringsaktivitetene vil pågå. Den anslåtte utslippsmengden er ikke å betrakte som en juridisk bindende utslippsgrense, og et forventet utslipp av 1509 kg vurderes derfor å være dekket av tillatelsen.
Vedtak om endring av tillatelse til klargjøring og oppstart av ny rørledning	24.07.2025	2025/2685	Vedtaket omfatter tillatelse til utslipp av 14 kg tetningsfluid (Klüberfluid NH14-005) ved klargjøring av rørledningen, samt unntak fra krav i tillatelsen av 13. desember 2022 om økotoksikologisk testing og dokumentasjon i form av HOCNF, jf. aktivitetsforskriften § 62, for det omsøkte produktet.

2 Boring

2.1 Boreaktiviteter

Det har ikke vært boreaktivitet på feltet i rapporteringsåret. Tabell 2.1.1 er derfor ikke inkludert i rapporten.

2.2 Pluggeoperasjoner

Ikke relevant for Aurora-feltet i rapporteringsåret, tabell 3.1.1 er derfor ikke inkludert i årsrapporten.
Northern Lights JV DA

 Northern Lights	Årsrapport bruk av kjemikalier og utslipp til luft Aurora 2025		
	Doc. No: NLJV-HS-RT-005	Rev. No: 1	Page 6 of 11

3 Olje og oljeholdig vann

3.1 Oljeholdig vann

Ikke relevant for Aurora-feltet i rapporteringsåret, tabell 3.1.1 er derfor ikke inkludert i årsrapporten.

3.1.1 Risikovurdering

Ikke relevant for Aurora-feltet i rapporteringsåret, tabell 3.1.1 er derfor ikke inkludert i årsrapporten.

3.1.2 Utslippsmengder

Ikke relevant for Aurora-feltet i rapporteringsåret, tabell 3.1.2 er derfor ikke inkludert i årsrapporten.

3.1.3 Utslippsstrømmer, rensetrinn og analysemetoder

Ikke relevant for Aurora-feltet i rapporteringsåret, tabell 3.1.3 er derfor ikke inkludert i årsrapporten.

3.1.4 Interne målsetninger for innhold av olje i vann

Ikke relevant for Aurora-feltet i rapporteringsåret, tabell 3.1.4 er derfor ikke inkludert i årsrapporten.

3.1.5 Verifikasjoner og ringtester

Ikke relevant for Aurora-feltet i rapporteringsåret,

3.2 Komponenter i produsert vann

Ikke relevant for Aurora-feltet.

3.3 Olje på kaks, sand eller faste partikler

Ikke relevant for rapporteringsåret, tabell 3.3.1 er derfor ikke inkludert i årsrapporten.

4 Bruk og utslipp av kjemikalier

Tabeller i FOOTPRINT gir oversikt over forbruk og utslipp av rapporteringspliktige kjemikalier på produktnivå.

4.1 Substitusjon

Tabell 4.1.1. viser en oversikt over status for kjemikalier som i henhold til Aktivitetsforskriftens § 65 skal prioriteres for substitusjon.

Tabell 4.1.1: Oversikt over kjemikalier som i henhold til aktivitetsforskriften § 65 skal prioriteres for substitusjon				
Handelsnavn	Fargekategori	Sannsynlig tidsramme	Vurdering / alternativer	Andre utslipp reduserende tiltak
Kluberfluid NH14-005	Svart		Hydraulikkolje som vanligvis brukes i lukket system. Det er søkt spesielt om tillatelse til et engangsutslipp i 2025. Ingen substitusjonsplaner utover det.	Ikke relevant
RX-9022	Gul underkategori 2	2050	Fargestoff. Det er pt. Ingen pigmenttersom både er teknisk fungerende og samtidig biologisk nedbrytbare	Ikke relevant
Oceanic HW443 ND	Gul underkategori 2	2050	Oceanic HW 443 kan byttes ut med Oceanic ECF som er kvalifisert som erstatningsprodukt	Ikke relevant

*For kjemikalier som ikke har reelle erstatninger er tidsrammen satt til kontraktens utløp for bore- og driftskjemikalier og til installasjonens levetid for hydraulikkoljer i lukka system.

Avdeling for kjemikaliestyring hos teknisk leverandør, Equinor, er involvert i vurdering av nye kjemikalier der man også stopper forslag med uheldig miljøprofil. Eksempler på dette er fiber i sement, mikroplast i flytforbedrer, giftige hydrathemmere og PFAS i brønn. Her stoppes farlige kjemikalier før de tas i bruk.

Årlig møtes teknisk leverandør Equinor og leverandører for å se på muligheter for bytte til mer miljøvennlige kjemikalier. I tilfeller der det ikke finnes miljøvennlige løsninger og der krav til sikker produksjon krever bruk, vil det bli brukt kjemikalier på substitusjonslisten. Alle substitusjonskandidater vurderes jevnlig, men i mangel på konkret tidsfrist vil man i slike tilfeller føre opp utløpsdato for kjemikalikontrakter. For hydraulikk i lukkede systemer er det en omstendelig og lite formålstjenlig prosess å bytte oljer og installasjonens levetid føres opp.

Det er identifisert et alternativt kjemikalium til Oceanic HW 443 ND; OCEANIC ECF som har bedre iboende miljøegenskaper (klassifisert som Y1). Dette krever imidlertid at andre bruker av den samme HPU på Oseberg A også erstatter Oceanic HW 443 ND, noe som per i dag er vurdert å ikke være teknisk gjennomførbart.

5 Evaluering av kjemikalier

Feltets totale kjemikalieforbruk og utslipp på stoffnivå er gitt i tabell 5.1.1 til 5.1.3. Det har ikke vært utilsiktede utslipp rapporteres i rapporteringsåret.

Usikkerhet i stoffmengder

Mengdeusikkerheten for komponentdata i HOCNF vurderes å være inntil 10 %. Årsaken til den høye usikkerheten er at komponentinnholdet oppgis i intervaller, og rapporterte mengder beregnes ut fra intervallenes gjennomsnitt. Usikkerhet fra mengdemålere eller volum fra leverandører er ubetydelige sammenlignet med feilmarginene i HOCNF.

Forbruk og utslipp av kjemikalier

Tabell 5.1.1: Sum 'CCS Aktiviteter Northern Lights' felt - Bruk og utslipp av stoff i svart kategori					
Handelsnavn	Bruksområde	Funksjonsgruppe	Bruk (kg)	Utslipp som krever tillatelse iht §66 (kg)	Utslipp lovlig iht §66 (kg)
Klüberfluid NH14-00	D	24	0	14.00	0
Sum			0	14.00	0
Total sum		Bruk (kg)	0	Utslipp (kg)	14.00

Tabell 5.1.1a): SEVEN VIKING - Bruk og utslipp av stoff i svart kategori					
Handelsnavn	Bruksområde	Funksjonsgruppe	Bruk (kg)	Utslipp som krever tillatelse iht §66 (kg)	Utslipp lovlig iht §66 (kg)
Klüberfluid NH14-00	D	24	0	14.00	0
Sum			0	14.00	0
Total sum		Bruk (kg)	0	Utslipp (kg)	14.00

Tabell 5.1.2: Sum 'CCS Aktiviteter Northern Lights' felt - Bruk og utslipp av stoff i rød kategori				
Bruksområde	Funksjonsgruppe	Bruk (kg)	Utslipp som krever tillatelse iht §66 (kg)	Utslipp lovlig iht §66 (kg)
Sum				
Total sum	Bruk (kg)		Utslipp (kg)	

Tabell 5.1.3: Sum 'CCS Aktiviteter Northern Lights' felt - Bruk og utslipp av stoff i gul og grønn kategori			
Underkategori	Bruk (kg)	Utslipp som krever tillatelse iht §66 (kg)	Utslipp lovlig iht §66 (kg)
Uten kategori (NEMS 100 og 104)	15,297	1,242	0
Underkategori 1 (NEMS 1)	0	0	0
Underkategori 2 (NEMS 2)	0	0	0
Underkategori 3 (NEMS 3)	0	0	0
Totalt gul kategori	15,297	1,242	0
Grønn kategori	880,511	282,263	0

Tabell 5.1.3a): SEVEN VIKING - Bruk og utslipp av stoff i gul og grønn kategori			
Underkategori	Bruk (kg)	Utslipp som krever tillatelse iht §66 (kg)	Utslipp lovlig iht §66 (kg)
Uten kategori (NEMS 100 og 104)	15,297	720	0
Underkategori 1 (NEMS 1)	0	0	0
Underkategori 2 (NEMS 2)	0	0	0
Underkategori 3 (NEMS 3)	0	0	0
Totalt gul kategori	15,297	720	0
Grønn kategori	880,511	5,223	0

Tabell 5.1.3b): 31/5-7 EOS - Bruk og utslipp av stoff i gul og grønn kategori			
Underkategori	Bruk (kg)	Utslipp som krever tillatelse iht §66 (kg)	Utslipp lovlig iht §66 (kg)
Uten kategori (NEMS 100 og 104)	0	522	0
Underkategori 1 (NEMS 1)	0	0	0
Underkategori 2 (NEMS 2)	0	0	0
Underkategori 3 (NEMS 3)	0	0	0
Totalt gul kategori	0	522	0
Grønn kategori	0	277,040	0

Total forbruk og utslipp av stoff i gul og grønn kategori er presentert i tabellen 5.1.3. Fordeling mellom aktiviteter er vist i tabellene 5.1.3a) og 5.1.3b). For gule og grønne kjemikalier er ikke rammene splittet per bruksområde. Utslipp av stoff i gul og grønn kategori er høyere enn i 2025, noe som reflekterer høyere aktivtetsnivå. I 2025 har kjemikaliebruken vært knyttet til vanntømming av rørledning og brønnbehandling. Alle utslipp av kjemikalier er innenfor de tillatte rammene som er gitt fra Miljødirektoratet.

6 Forurensning i kjemikalier

Forurensning i kjemikalier er rapportert i FOOTPRINT. Det er giftige metaller som følger mineraler som baritt og bentonitt i vektmateriale eller andre borekjemikalier. Andre forurensninger i andre produkttyper er ikke relevant siden dette er spesialprodukter med strenge krav til renhet. Det er ikke brukt baritt eller bentonitt i 2024 på Northern Lights felt.

7 Energi og utslipp til luft

Det er avklart med Miljødirektoratet at CO₂ utslipp under installasjonsarbeid er ikke søknadspliktig. CO₂ utslipp til sjøen ved undervanntømming av rørledning er kvotepliktig utslipp og er rapportert i Altinn som en del av kvotepliktigrapportering. Det er sluppet ut 227,3 m³ med CO₂ som en del av Sintef eksperiment for validering av en spredningsmodell for CO₂ (SURE). Det er sluppet ut 6,3 m³ av CO₂ under vanntømming av rørledning som er kvotepliktig. Utslipp fra forbrenning av drivstoff for Seven Viking er vist i tabellene under. Seven Viking er fartøy brukt både under vanntømming og brønnbehandling. Det er installert et urea system på fartøy for å redusere utslipp av NOx.

Tabell 7.1.1b): Utslipp til luft fra forbrenning på flyttbare innretninger							
Kilde	Mengde flytende brennstoff [tonn]	Mengde brenngass [Sm3]	CO2 [tonn]	NOx [tonn]	SOx [tonn]	CH4 [tonn]	nmVOC [tonn]
Fakkel							
Motorer	59		187	3.19	0.06		0.30
Fyrte kjeler							
Brønntest							
Brønnopprensning							
Avblødning over brennerbom							
Urea scrubbing			1				
Sum alle kilder	59		188	3.19	0.06		0.30

Tabell 7.1.2: Sum 'CCS Aktiviteter Northern Lights' felt - Utslipp til luft av komponenter det er fastsatt grenseverdier for i tillatelsen			
Komponent	Kilde	Enhet	Verdi
NOx	SAC	mg/Nm3	
NOx	SAC kompressor	mg/Nm3	
NOx	SAC generator	mg/Nm3	
NOx	SAC injeksjonspumpe	mg/Nm3	
NOx	DLE	mg/Nm3	
NOx	DLE kompressor	mg/Nm3	
NOx	DLE generator	mg/Nm3	
NOx	DLE injeksjonspumpe	mg/Nm3	
NOx	WLE	mg/Nm3	
NOx	Kjeler (gass)	mg/Nm3	
NOx	Energianlegg	tonn/år	3.19
SOx	Energianlegg	tonn/år	0.06
CH4	Kaldventilering og diffuse utslipp	tonn/år	
nmVOC	Kaldventilering og diffuse utslipp	tonn/år	
nmVOC	Lagring av råolje på FSO	kg/Sm3	

Tabell 7.1.2a): SEVEN VIKING - Utslipp til luft av komponenter det er fastsatt grenseverdier for i tillatelsen			
Komponent	Kilde	Enhet	Verdi
NOx	SAC	mg/Nm3	
NOx	SAC kompressor	mg/Nm3	
NOx	SAC generator	mg/Nm3	
NOx	SAC injeksjonspumpe	mg/Nm3	
NOx	DLE	mg/Nm3	
NOx	DLE kompressor	mg/Nm3	
NOx	DLE generator	mg/Nm3	
NOx	DLE injeksjonspumpe	mg/Nm3	
NOx	WLE	mg/Nm3	
NOx	Kjeler (gass)	mg/Nm3	
NOx	Energianlegg	tonn/år	3.19
SOx	Energianlegg	tonn/år	0.06
CH4	Kaldventilering og diffuse utslipp	tonn/år	
nmVOC	Kaldventilering og diffuse utslipp	tonn/år	
nmVOC	Lagring av råolje på FSO	kg/Sm3	

7.1 Brønntest

Det har ikke vært utslipp fra brennerbom på feltet i rapporteringsåret. Tabell 7.2.1 er derfor ikke inkludert i rapporten.

7.2 Produksjon og utnyttelse av mekanisk/elektrisk energi

Ikke relevant for Aurora.

7.3 Energi og utslippsreducerende tiltak

Ikke relevant i rapporteringsåret.

8 Utsiktede utslipp og øvrige tiltak

Det er ikke registrert noe utsiktede utslipp under 2025 aktiviteter.

8.1 Utsiktede utslipp til luft

Det har ikke vært utsiktede utslipp til luft i rapporteringsåret.

8.2 Avvik som ikke er definert som utilsiktede utslipp

Det har ikke vært avvik fra krav i tillatelse eller forskrift i rapporteringsåret.

8.3 Beredskapsøvelser med tema akutt forurensning

Beredskapsøvelser med tema akutt forurensning (DFU 01 og 02) gjennomført for Northern Lights i rapporteringsåret er oppsummert i tabell 8.4.1. Hensikten med øvelsene har vært å øke kompetansen og fokus, samt gjøre personell best mulig kompetent og forberedt til å håndtere denne type scenarier.

Når det gjelder Northern Lights prosjektet har Equinor og NL JV DA etablert et brodokument mellom beredskapsorganisasjon som dekker aktivitetene som er utført av TSP equinor for NL JV DA. Equinor er ansvarlig for etablering av responsplan (linje 1+2) og kommunikasjon mellom Equinor og NL JV er øvd på en jevnlig basis.

I 2025 ble det gjennomført 5 øvelser, 4 relatert til oppstart av drift Northern Lights anleggene. Oversikt av øvelse finnes i tabell 8.4.1.

Tabell 8.4.1 Oversikt over beredskapsøvelser

Tid	Tema	Deltakere
14.05.25	Tabletop forberedelse til fullskalaøvelse	NLJV, Equinor
27.05.25	Fullskalaøvelse på Northern Lights anlegg i Øygarden	NLJV, Equinor og Øygarden BR
13.08.25	Tabletop with K-line. Scenario grunnstøting nær Brevik	NLJV, K-line
30.09.25	Trening av alle med roller i kriseledelse NLJV. Strategisk ledelse 3 linje.	NLJV
03.10.25	Chief of staff trening	NLJV

9 Avfall

Det er i 2025 produsert avfall i forbindelse med vask av kjemikalietanker brukt på Seven Viking under brønnbehandling. Tankene ble levert på land, vasket og avfall (forurenset væske) sent til destruksjon hos avfall mottaker.

Tabell 9.2: Farlig avfall				
Avfallstype	Beskrivelse	EAL-kode	Avfallstoffnr.	Tatt til land [tonn]
Kjemikalier	Surt avfall, organisk (eks. blanding av surt organisk a	16 05 08	7134	0.69
Sum				0.69