

Rapport

Rapport ID:	RP-586-MDI-1002	12. mars 2026
-------------	-----------------	---------------

EMNE:	Utslippsrapport for Fenja 2025
BESKRIVELSE:	Rapporten dekker utslipp til sjø og luft, samt håndtering av avfall, i forbindelse med selskapets aktiviteter på Fenja i 2025.

Innholdsfortegnelse

- 1. Feltets status 3
- 2. Boring 4
 - 2.1 Boreaktiviteter 4
 - 2.2 Pluggeoperasjoner 4
- 3. Olje og oljeholdig vann 4
 - 3.1 Oljeholdig vann..... 4
 - 3.1.1 Risikovurdering av produsert vann 4
 - 3.1.2 Oljeholdig vann..... 4
 - 3.2 Komponenter i produsert vann..... 4
 - 3.3 Olje på kaks, sand eller faste partikler 4
- 4. Bruk og utslipp av kjemikalier 5
 - 4.1 Substitusjon 5
- 5. Evaluering av kjemikalier..... 6
 - 5.1 Bruk og utslipp av kjemikalier på stoffnivå 6
- 6. Forurensning i kjemikalier..... 6
- 7. Utslipp til luft og Energi 7
 - 7.1 Utslipp til luft..... 7
 - 7.1.1 Forbrenning..... 7
 - 7.1.2 Utslipp til luft av komponenter det er fastsatt grenseverdier for i tillatelsen 7
 - 7.2 Brønntest..... 7
 - 7.3 Produksjon og utnyttelse av mekanisk/elektrisk energi 7
 - 7.4 Energi og utslippsreduserende tiltak 7
- 8. Utilsiktede utslipp og øvrige avvik..... 8
 - 8.1 Utilsiktede utslipp til sjø..... 8
 - 8.2 Utilsiktede utslipp til luft 8
 - 8.3 Avvik som ikke er definert som utilsiktede utslipp 8
 - 8.4 Beredskapsøvelser med tema akutt forurensning 8
- 9. Avfall 8

1. Feltets status

Rapporten omhandler utslipp til luft, kjemikalieevaluering og utslipp til sjø, utslipp av oljeholdigvann, håndtering av avfall, samt utilsiktede utslipp og øvrige avvik i forbindelse med aktiviteten på feltet i rapporteringsperioden.

Kapitler i rapporten som ikke har vært aktuelle for aktiviteten i 2025 er merket med "Ikke relevant".

Fenja-feltet ligger i utvinningstillatelse 586 på Haltenterrassen i Norskehavet. Fenja er en undervannsinstallasjon, bestående av to havbunnsrammer som er koblet opp mot Njord A-plattformen for prosessering og eksport. Plan for utbygging og drift (PUD) av Fenja ble godkjent i 2018 og produksjonen startet i april 2023. Rørledninger og kontrollkabel er lagt i felles korridor mellom Njord og Fenja, og lengden på linjene er omtrent 37 km. Fenja produserer fra Pil- og Bue-reservoarene, hvor Pil-reservoaret inneholder en mettet olje med gasskappe og Bue-reservoaret inneholder en undermettet olje. Begge funnene er i sandsteinsreservoar av øvre jura alder i dyp fra 3200-3500 meter vertikalt dyp under havnivå. Det er Pil som er lagt til grunn for utbyggingen av Fenja, mens Bue representerer en oppside.

Fenja-feltet er lokalisert 35 km sørvest for Njord og korteste avstand til land er om lag 85 km (Frøya).

Fenja har følgende tillatelser etter forurensningsloven:

- Tillatelse til produksjon og drift på Fenja ([2022.0852.T](#))
- Tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser for Fenja. (2021/10577, 2019.0880.T) sist endret 06.08.2024.

2. Boring

2.1 Boreaktiviteter

Ikke relevant. Det har ikke vært noen boreaktivitet på Fenja i 2025.

2.2 Pluggeoperasjoner

Ikke relevant. Det er ikke utført permanente pluggeoperasjoner i rapporteringsperioden.

3. Olje og oljeholdig vann

3.1 Oljeholdig vann

Den samlede produksjonen av produsertvann fra Fenja går til Njord A. Produsertvann fra Fenja blir ikke separert og analysert separat. Oljeinnhold i produsertvann vil bli rapportert av Equinor i forbindelse med rapporteringen av Njord A.

3.1.1 Risikovurdering av produsert vann

Ikke aktuell.

3.1.2 Oljeholdig vann

Ikke aktuell.

3.2 Komponenter i produsert vann

Ikke aktuell.

3.3 Olje på kaks, sand eller faste partikler

Ikke aktuell.

4. Bruk og utslipp av kjemikalier

Kjemikaliene benyttet på Fenja rapporteres av Equinor i forbindelse med årsrapporteringen til Njord A. Produksjon- og rørledningskjemikalier injiseres subsea, men går inn i produksjonsstrømmen og opp til Njord A prosessanlegg. Forbruk av subsea hydraulikkvæske.

Oceanic HW 443 ND v2 vil bli rapportert av Equinor i forbindelse med rapporteringen av Njord A, mens utslippet rapporteres for Fenja-feltet. Kjemikaliene rapporteres i Footprint.

Oceanic HW 443 ND v2 er klassifisert i miljøkategori gul 102 og det er lagt til grunn at alt forbruk går til utslipp.

Oceanic HW 443 ND v2 er registrert i Vår Energis miljøregnskapsprogram NEMS Accounter, som også benyttes til å følge opp grenser i tillatelsene og til overføring av data til Footprint ifm. årsrapporteringen. Bruk og utslipp rapporteres iht. aktivitetsforskriften § 66 om bruk og utslipp av kjemikalier, og klassifiseres iht. § 63 om kategorisering av stoff og kjemikalier.

4.1 Substitusjon

I henhold til krav i aktivitetsforskriften arbeider Vår Energi aktivt med substitusjon av kjemikalier med miljø-klassifiseringene svart, rød og gul underkategori 2 og 3. For Fenja gjøres dette i samarbeid med Equinor som er operatør for Njord som er vertsplattform for Fenja.

Tabell 4.1.1: Substitusjonsplaner				
Kjemikalie for substitusjon (handelsnavn)	Farge-kategori	Sannsynlig tidsramme for substitusjon	Vurdering og eventuelle alternativer	Utslippsreducerende tiltak
Oceanic HW 443 ND V2	Gul 102	2027	Produktet er en hydraulikkvæske som benyttes på Fenja havbunnsramme. Bruk av produktet er nødvendig for å opprettholde systemets tekniske funksjon. Ingen erstatningsprodukt identifisert.	Ingen ut over generelt fokus på kjemikaliestyling

5. Evaluering av kjemikalier

5.1 Bruk og utslipp av kjemikalier på stoffnivå

Tabell 5.1 viser total utslipp av stoff i gul og grønn kategori. Forbruket vil bli rapportert av Equinor i forbindelse med rapporteringen av Njord A.

Det har ikke vært bruk av stoff i gul underkategori 3 (NEMS 103) i rapporteringsåret.

Tabell 5.1.3: Bruk og utslipp av stoff i gul og grønn kategori			
Kategori	Bruk (kg)	Utslipp (kg)	
		Krever tillatelse iht. § 66	Lovlig iht. § 66
Uten kategori (NEMS 100 og 104)	0	0	0
Underkategori 1 (NEMS 1)	0	47	0
Underkategori 2 (NEMS 2)	0	266	0
Underkategori 3 (NEMS 3)	0	0	0
Totalt gul kategori	0	313	0
Grønn kategori (NEMS 200, 201, 204, 205)	0	2350	0

6. Forurensning i kjemikalier

Det er ikke rapportert om forurensninger i produkt benyttet på Fenja i 2025.

7. Utslipp til luft og Energi

7.1 Utslipp til luft

Utslipp til luft i forbindelse med produksjonen av Fenja-feltet vil bli rapportert av Equinor i forbindelse med rapporteringen av Njord A. Utslipp til luft i forbindelse med produksjon på Fenja vil omfatte avgasser fra kraftgenerering på Njord A samt fra forbrenning av hydrokarboner ved eventuell fakling. Kraftbehovet til drift av havbunnsinnretningen er imidlertid marginalt.

7.1.1 Forbrenning

Ikke relevant for 2025.

7.1.2 Utslipp til luft av komponenter det er fastsatt grenseverdier for i tillatelsen

Ikke relevant for 2025.

7.2 Brønntest

Det er ikke gjennomført noen brønntest/brønnopprensning på Fenja i rapporteringsåret.

7.3 Produksjon og utnyttelse av mekanisk/elektrisk energi

Ikke aktuell.

7.4 Energi og utslippsreducerende tiltak

Det er ikke gjennomført energi- og utslippsreducerende tiltak for Fenja-feltet i 2025. Det er heller ikke besluttet ytterligere energi- og utslippsreducerende tiltak i 2025.

8. Utsiktede utslipp og øvrige avvik

Alle utsiktede hendelser som innbefatter utslipp, blir rapportert i Vår Energis system for oppfølging og behandling. Vår Energi benytter seg av Synergi til dette formålet.

8.1 Utsiktede utslipp til sjø

Det har ikke vært noen utsiktede utslipp av kjemikalier til sjø fra Fenja i 2025.

8.2 Utsiktede utslipp til luft

Det har ikke vært utsiktede utslipp til luft fra Fenja i 2025.

8.3 Avvik som ikke er definert som utsiktede utslipp

Det har ikke vært andre avvik for Fenja i 2025.

8.4 Beredskapsøvelser med tema akutt forurensning

På Njord A er det i 2025 gjennomført 3 øvelser fordelt på alle 3 skiftene der DFU 2 (akutt utslipp) har vært en del øvelsen.

9. Avfall

Det er ikke noe rapporteringspliktig avfall fra Fenja.