

**Årsrapport
til
Miljødirektoratet
2025
for
Veslefrikk**

Innhold

1	Felt status	3
1.1	Innretninger, brønner, havbunnsanlegg og grenseflater mot andre felt og landanlegg.....	3
1.2	Aktiviteter i rapporteringsåret 2024 – Ikke relevant.....	3
1.3	Endringer knyttet til installasjonene i forhold til forrige årsrapport – Ikke relevant	3
1.4	Forventede større endringer kommende år	3
1.5	Opphold i produksjon i rapporteringsåret – Ikke relevant.....	3
1.6	Forbedringer og endringer av betydning for miljøet – Ikke relevant	3
1.7	Oversikt over gjeldende tillatelser etter forurensningsloven	3
2	Boring – Ikke relevant.....	4
3	Olje og oljeholdig vann – Ikke relevant.....	4
4	Bruk og utslipp av kjemikalier – Ikke relevant	4
5	Evaluerings av kjemikalier – Ikke relevant	4
6	Forurensning i kjemikalier – Ikke relevant	4
7	Energi og utslipp til luft.....	4
7.1	Energi og utslipp til luft – Kranfartøy.....	4
8	Utsiktete utslipp og øvrige tiltak	4
9	Avfall	6
10	Avslutningsaktiviteter	6

1 Felt status

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

Rapporten er utarbeidet i henhold til Miljødirektoratets «M-107 Retningslinjer for årsrapportering for petroleumsvirksomheten» og Offshore Norges «044 - Anbefalte retningslinjer for utslippsrapportering» når det har vært behov for ytterligere avklaringer.

Komplett tabellsett ligger i Footprint (<https://footprint.collabor8.no>) sammen med årsrapporten. Henvendelser vedrørende årsrapporten merkes med referanse og sendes til FLX sin myndighetskontakt via e-post: mpflx@equinor.com

Veslefrikk var ett olje- og gassproduserende felt på norsk sokkel med Equinor som operatør. Utvinningstillatelse PL052 for blokk 30/3 ble tildelt i 1979 og satt i produksjon ved årsskiftet 1989/1990.

Feltet ble nedstengt i 2022.

Olje eksportlinjen og gass eksportrøret ble plugget og kuttet, og Veslefrikk B plattformen med prosessanlegg og boligkvarter ble tauet til Fredrikshavn i Danmark for demolering samme år.

Den bunnfaste brønnhodeplattformen Veslefrikk A ble satt i kald tilstand i 2022 når Veslefrikk B ble tauet til land, mens endeling fjerning ble utført i 2025.

Huldra er tidligere stengt ned og installasjonen fjernet tidligere fra feltet.

1.2 Aktiviteter i rapporteringsåret 2024 – Ikke relevant

1.3 Endringer knyttet til installasjonene i forhold til forrige årsrapport – Ikke relevant

1.4 Forventede større endringer kommende år

Plattformdekket og stålunderstellet transporteres til Aker Solution på Stord for gjenvinning.

1.5 Opphold i produksjon i rapporteringsåret – Ikke relevant

1.6 Forbedringer og endringer av betydning for miljøet – Ikke relevant

1.7 Oversikt over gjeldende tillatelser etter forurensningsloven

Tabell 1.7.1 viser en oversikt over gjeldende tillatelser for feltet i rapporteringsåret.

Tabell 1.7.1: Oversikt over gjeldende tillatelser etter forurensningsloven			
Tillatelse	Dato	Tillatelsesnummer	Årsak til endring
Tillatelse til avslutningsaktiviteter ved Veslefrikk Equinor Energy AS	28.05.2025	2022.0099.T	Fjerning av Veslefrikk A med tilhørende aktiviteter og utslipp, prosjektfase III, samt krav om prøvetaking og analyse av strukturvann: flytting av oljeforurensset borekaks, kutting av alle 16 pæler inkl. utslipp av kuttessand og jordplugger, utslipp av kjemikalier, utslipp av strukturvann, utslipp til luft.

- 2 Boring – Ikke relevant
- 3 Olje og oljeholdig vann – Ikke relevant
- 4 Bruk og utslipp av kjemikalier – Ikke relevant
- 5 Evaluering av kjemikalier – Ikke relevant
- 6 Forurensning i kjemikalier – Ikke relevant
- 7 Energi og utslipp til luft

7.1 Energi og utslipp til luft – Kranfartøy

Under fjerning av Veslefrikk A installasjonen har det vært inne 2 kranfartøy (Sleipnir og Balder) på feltet som har vært omsøkt i tillatelsen i henhold til søknadsveilederen, se vedlagt tabeller. Den reelle avgiftsbetalingen vil skje via reder i henhold til veiledning fra Sjøfartsdirektoratet.

Tabell 7.1.1b) viser totalt volum for utslipp til luft på feltet, mens *Tabell 7.1.2a) og b)* viser komponentnivå for de 2 kranfartøyene hver for seg.

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]
Motorer	3 927	148	13 105	209,22	4,03		19,63
Sum alle kilder	3 927	148	13 105	209,22	4,03		19,63

Tabell 7.1.2b): SLEIPNIR - Utslipp til luft av komponenter det er fastsatt grenseverdier for i tillatelsen			
Komponent	Kilde	Enhet	Verdi
NOx	Energianlegg	tonn/år	15,32
SOx	Energianlegg	tonn/år	0,38

Tabell 7.1.2a): BALDER - Utslipp til luft av komponenter det er fastsatt grenseverdier for i tillatelsen			
Komponent	Kilde	Enhet	Verdi
NOx	Energianlegg	tonn/år	193,90
SOx	Energianlegg	tonn/år	3,65

8 Utsiktede utslipp og øvrige tiltak

Tabell 8.1.1 viser til hendelser i rapporteringsåret som har skjedd via kranfartøyene under fjerningsaktivitetene. Selve feltet er nedstengt.

Tabell 8.1.1: Utsiktede utslipp til sjø					
Dato for hendelse	Utslipps-type	Kate- gori	Volum [m3]	Årsak	Iverksatte tiltak
2025-06-11	Olje	Spill- olje	0,002	VFA decomm. 26" conductors m/20" casing skal løftes ut for å fjernes. Underlev. starter å bore løftehull gj. conductor. Fullførte opr. og vurd. plassering av indre 20" foringsrørkobling som ok. Casing væskenivå sjekkes på kjellerdekknivå. Ingen rørbobling obs. innenfor min. sikkerhetsmargin. Boringen fortsetter. Starter så boring av casing. Underlev. rapporter oljeholdig væske inne i borekjernen. Det varsles og utslippspersonell sjekker for potensielt farlige materialer (SOPEP utstyr, presenning og pumper 1 m3 olje og oljeholdigblanding ut). Obs. arbeidsplass og situasjon. Beslutter å fortsette. Oljefylling inne i casing obs. og startet pumping til lagringstank. Anslår utslipp til sjø 1-2 liter oljeholdig væske. Boring fullføres, borekjerne hentet ut og borehull i conductor lukket temporært. Oljeholdig substans fra ringrom rent inn til casing, tilstrømmende mengde avtar. Equinor Marine informert. Boring på andre brønner stoppes. Prøver tas. Obs. væske som fortsatt sakte pipler inn.	1) Ryddet opp sølet inne i SOPEP-området rundt borelokasjonen. Equinor Marine ble varslet om utslippet. Undersøkelse av hvordan det kunne være væske i annulus ble startet 2) Prosjektledelse og planlegging Hvis denne kunnskapen ikke er kjent/deles av prosjektteamet – informer ingeniører for å unngå misforståelser/feil i arbeidskort / forvirring. Vurder kunnskap og utvikle deretter opplæring for ingeniører/HMS-rådgivere i dekomprosjektteamet som ikke er kjent med olje-/gassprosesseteknisk utstyr. Denne handlingen refererer til tiltak i IR-100097. 2. Krev klientgjennomgang eller ekstra risikosjekker hvis plattformen ikke kan besøkes (ekstra sjekk av ledere etc). 3. Forbedre arbeidskort med hensyn til farer og sikringstiltak. 4. Bekreft at alle risikovurd, i prosjektet er oppdatert i henhold til de nylig utviklede prosedyrene. 5. Etabler et læringsteam for nærmere undersøkelse av blant annet personell som er eksponert for farlige kjemikalier. 6. Implementeres i HMS plan
2025-07-24	Olje	Spill- olje	0,006	VFA decomm. skulle fjerne 26"lede- og 20"foringsrør. Ringrom mellom 26" og 20"rør er fylt med grums. Konsistens er ulik i de ulike rørene. Ved fjerning blir lederørene kuttet i 50m lange seksjoner-4 lengde/rør og løftet over til kranskipet DCV Balder. Rørene stables vertikalt i krybber, 12rørlengder/krybbe, som vippes ned i liggende stilling. Siste lederør skulle fjernes, tidligere ident. til å mulig inneholde væske med innslag av benzen, ref#4257279. Tiltak gjort for å sikre personell mot benzeneksponering, og min. risiko for utilsiktet utslipp. 3lengder – ingen lekkasje. Når siste lengden løftes ut, obs. det dryppende til sjø. Dette fortsatte m/avtagende rate etter at røret var plassert vertikalt i krybben. Krybben vippes ned i horisontal posisjon, ikke lengre obs. dryppende. Ref#4257279 obs. fra den oljeholdige blandingen. Ikke obs. flytende olje/"grums" v/trekking av røret. Lekkasjetid ca15min. Små mengder som spredte seg raskt, est.2-6 liter basert på obs. og fargenyanser i oljefilm	Tiltak 1)Erfaringsdeling - Forvent det uforventede Dele resultat av tiltak med Oseberg Øst og andre kommende nedstengingsprosjekter som har arbeidsomfang som inkluderer «conductor pulling». 2)For å forhindre lekkasje under transport. Tildekking av frie ender under transport til land og ved innløst til kai skal frie ender på seksjonene tildekkes med presenning for å hindre drypp fra rørene.
2025-08-24	Olje	Spill- olje	0,008	Ved fjerning av Veslefrikk A ble jacketen delt i to seksjoner. For å kunne transporteres til land ble den øvre delen (90 meter høy) løftet ut av vannet i vertikal posisjon for å transporteres hengende i kranen på løftefartøyet. Under løftingen ut av vannet ble det observert oljedråper som dryppet fra den ferdigkuttete "shale shute caisson and condensate riser". Dryppingen ble observert i omtrent 20 minutter, mens den avtok i intensitet. Oljen som traff sjøen spredte seg som et lag og drev bort fra fartøyet. Basert på størrelsen på oljesporet og fargen på filmen anslås det totale volumet til mellom 6–8 liter.	Tiltak 1) Inkludere hendelsen i læringspakken både internt og med Heerema. 2) Spesifikke forbedringer for å unngå uventede forhold knyttet til "conductors" og informasjonsdeling om faktisk status i lederens annulus.

9 Avfall

Avfall kildesorteres, håndteres og rapporteres i henhold til Offshore Norge's anbefalte retningslinjer.

Equinor har kontrakt med avfallskontraktører for å sikre optimal håndtering og sluttbehandling av avfallet. Kontraktørenes nedstrømsløsninger godkjennes av Equinor. I tillegg benyttes avfallskontraktørene som rådgivere i tilrettelegging av avfallssystemer ute på plattformene. Avfall som kommer til land og ikke tilfredsstiller sorteringskategoriene blir avvikshåndtert og etter-sortert på land.

Alt næringsavfall og farlig avfall bortsett fra fraksjonene som defineres som farlig avfall fra bore- og brønnaktiviteter, er i rapporteringsåret håndtert av avfallskontraktøren SAR. Kaks, brukt og kassert oljeholdig borevæske og oljeholdig slop fra boresystem håndteres i dag av Wergeland Halsvik og Franzefoss for avfall som kommer inn til Mongstad Base.

Equinor inngikk nye avfallsavtaler med SAR, Wergeland-Halsvik og Franzefoss for håndtering av boreavfall i 2023. Avtalene vil sørge for miljøvennlig og sikker behandling av boreavfall hos lokale nedstrømsaktører i de ulike geografiske regionene.

Eneste avfallsregistrering i rapporteringsåret er redeklart av avfallskontraktør, da det er deklart på en annen kode etter behandling enn det såg ut som ved innlevering.

På Veslefrikk A stod det en radioaktiv kilde (en fasesplitter Am-241).

Denne fulgte med inntil land og ble så fjernet rett etter ankomst Stord i september og sluttbehandlet via Tracerco sitt returmottak med en vellykket lekkasjetest i henhold til IRR 28-3 den 24.11.2025.

Denne kilden var ikke knyttet til feltets tillatelse, men en fellestillatelse for Operatørselskapet «Godkjenning for bruk av store kapsla radioaktive strålekilder – GM08-27-Statoil-ASA».

Etter fjerning ble kilden meldt ut av databasen over radioaktive kilder – EMS.

§20, varslingspliktig hendelse.

Når det gjelder avfall fra Veslefrikk B, meldes det at avfallet fra M.A.R.S verftet i Fredrikshavn i Danmark vil transporteres til Sløvåg for deponering i løpet av Q2 2026.

Equinor har mottatt importtillatelse (NORM) fra Direktoratet for strålevern og atomsikkerhet, men venter på eksporttillatelse fra det tilsvarende danske direktoratet.

Wergeland-Halsvik vil så motta og rapportere dette som deponert i Equinor sitt i miljøregnskap og vil fremkomme i årsrapporten til Veslefrikk for 2026.

Estimert volum av hovedsakelig slop er 18 tonn med en estimert radioaktivitet på 0,1388 GBq og en konsentrasjon på Ra-226 - 13500 Bq/kg.

Dette er også omtalt i årsrapport til Statens strålevern og atomsikkerhet.

«Tabell 9.1 Kildesortert vanlig avfall» utgår for rapporteringsåret.

Tabell 9.2 viser avfall som er redeklart av mottaksbasen til en annen EAL-kode og stoffnummer.

Tabell 9.2: Farlig avfall				
Avfallstype	Beskrivelse	EAL-kode	Avfall-stoffnr.	Tatt til land [tonn]
Oljeholdig avfall	Annen råolje eller væske som er forurenset med råolje/kondensat	13 08 99	7025	6,92
Sum				6,92

10 Avslutningsaktiviteter

Endelig fjerning av installasjoner er utført i rapporteringsåret og sendt til Aker Solution på Stord for gjenvinning.