

Årsrapport Gina Krog-feltet 2025

2026-026295

Innhold

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 produksjon i rapporteringsåret	4
1.6	Forbedringer og endringer av betydning for miljøet	5
1.7	Oversikt over gjeldende tillatelser etter forurensningsloven	5
2	Boring.....	6
2.1	Boreaktiviteter	6
2.2	Pluggeoperasjoner	6
3	Olje og oljeholdig vann.....	6
3.1	Oljeholdig vann	6
3.1.1	Risikovurdering	6
3.1.2	Utslippsmengder	7
3.1.3	Utslippsstrømmer, rensetrinn og analysemetoder	7
3.1.4	Interne målsetninger for innhold av olje i vann	8
3.1.5	Verifikasjoner og ringtester	8
3.2	Komponenter i produsert vann.....	9
3.3	Olje på kaks, sand eller faste partikler	9
4	Bruk og utslipp av kjemikalier	9
4.1	Substitusjon.....	9
5	Evaluering av kjemikalier	11
6	Forurensning i kjemikalier	12
7	Energi og utslipp til luft.....	12
7.1	Utslipp til luft.....	12
7.1.1	Forbrenning.....	13
7.1.2	Utslipp til luft av komponenter det er fastsatt grenseverdier for i tillatelsen	14
7.2	Brønntest.....	15
7.3	Produksjon og utnyttelse av mekanisk/elektrisk energi	15
7.4	Energi og utslippsreducerende tiltak	15
8	Utsiktede utslipp og øvrige tiltak.....	16
8.1	Utsiktede utslipp og øvrige avvik.....	16
8.2	Utsiktede utslipp til luft.....	17
8.3	Avvik som ikke er definert som utsiktede utslipp	18
8.4	Beredskapsøvelser med tema akutt forurensning	18
9	Avfall	19
10	Avslutning.....	21

1 Feltets status

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

Rapporten er utarbeidet iht. Miljødirektoratets «Retningslinjer for årsrapportering for petroleumsvirksomheten». I tillegg er det tatt utgangspunkt i Offshore Norges «Anbefalte retningslinjer for utslippsrapportering» når det har vært behov for ytterligere avklaringer. Rapporten dekker utslipp til sjø og til luft, samt håndtering av avfall fra Gina Krog.

Henvendelser vedrørende årsrapporten merkes med referanse 2026-026295 og sendes til Equinors myndighetskontakt for drift mpfix@equinor.com

Gina Krog er et olje- og gassproduserende felt lokalisert i midtre del av Nordsjøen, 30 km nord for Sleipner og 250 km vest for Stavanger. Havdybden i området er 120 meter. Feltet ble påvist i 1978 og PUD ble godkjent i 2013. Feltet er bygd ut med en bunnfast bolig- og prosessinnretning. Produksjonen startet opp i 2017. Oljen har blitt sendt via rørledning over til et turretforankret lager- og losseskip, FSO Randgrid, som ligger ca. 2,5 km nord-øst for produksjonsplattformen. Fra Q4/2024 er FSO Randgrid koblet fra og erstattet av en oljeeksportørledning fra Gina Krog til Sleipner A. Produsert gass sendes via rørledning til Sleipner A for videre prosessering, mens gass som brukes til gassløft, importeres fra Zeepipe IIA.

Eirin-feltet inkluderer én havbunnsramme med én brønn tilknyttet Gina Krog-innretningen. Eirin ligger ca. ti kilometer nordvest for Gina Krog. Vanndybden er ca. 120 meter. Eirin ble påvist i 1978, og plan for utbygging og drift (PUD) ble godkjent i januar 2024. Eirin produksjon er planlagt å starte i Q2 2026.

Faste innretninger	Gina Krog
Flytende innretninger på feltet i rapporteringsåret	Borerigg COSLPromoter på Eirin (januar 2025)
Grenseflater mot andre felt	Gina Krog transporterer våtgass og oljeeksport i rørledning til Sleipner A. Import av løftegass fra Zeepipe IIA. Leveranse av kraft fra land via Johan Sverdrup. Leveranse av kraft fra Sleipner A (turbiner).
Transport av produkter	Våtgassen transporteres i rørledning til Sleipner A-innretningen for stabilisering. Salgsgass sendes fra Sleipner A-innretningen via Gassled til markedet, mens ustabilisert kondensat eksporteres til Kårstø-terminalen. Oljeeksportørledning fra Gina Krog til Sleipner A og videre til Kårstø-terminalen.
Kort oppsummering av milepæler	Gina Krog ble påvist i 1978 Utbygging og drift (PUD) ble godkjent i 2013 Produksjonen startet i 2017 Borekampanje med Mærsk Integrator fra 2015 – 2019 Borekampanje med Noble Lloyd Noble i 2023

Elektrifisert med kraft fra land i sept. 2023
Innstallering av oljerør fra Gina Krog til Sleipner A 2024
Frakobling av FSO Randgrid 2024
Boring – Eirin felt 2024
Back-up strøm fra SLA til GK 2025

1.2 Aktiviteter i rapporteringsåret

Produksjon	Det har vært normal drift på Gina Krog i rapporteringsåret. Det ikke vært gassinjeksjon i 2025, men importert gass ble brukt til gassløft.
Boring	Produksjonsbrønn 15/5-C-1H er en produksjonsbrønn på Eirin feltet knyttet til Gina Krog. Mobil rigg COSLPromoter opererte på Eirin og brønnen ble ferdig boret i januar 2025.
Andre aktiviteter	Brønnintervensjoner gjennomført på flere brønner (B-3, B-11 og B-16) i januar 2025. Brønn B-7 konvertert fra injektor til produsent i januar 2025. Utskifting av defekte aktuatorer på brønnhodeventiler Overhaling av importgass stigerør ESV-ventil Oppgradering av brannvannspumper A og B Oppgradering av kraftstyringssystem og prosesskontrollsystem Eirin idriftsettelse RFO 2025-2026 Online målere OiV system 44 brukt for rapportering fra desember 2025

1.3 Endringer knyttet til installasjonene i forhold til forrige årsrapport

Eirin brønnfullføring januar 2025 og ready for operations (RFO)-aktiviteter for Eirin i oktober 2025. Muligheten for å sende kraft fra Sleipner under planlagt stans av Utsira-nettet ble etablert. Dette forventes å øke produksjonseffektiviteten til Gina Krog i fremtiden.

1.4 Forventede større endringer kommende år

PUD for utbygging av Eirin-feltet med tie-in til Gina Krog ble godkjent i 2023. Forventet produksjonsstart i Q2 2026. Arbeidet på Eirin-topside pågår, produksjonen vil bli ledet til testseparatoren de første månedene. Det planlegges installasjon av en eksportkompressor i Q3/Q4 2026 for å kunne redusere innløpstrykket på Gina Krog.

I 2026 er det planlagt å gjennomføre en 6-måneders test av nytt kjemikalie (asfaltenhemmer) på Gina Krog-feltet, og dette kan påvirke separasjonsprosessen. Basert på de gode testresultatene i Q1/26, har GK nå søkt om å bruke dette kjemikallet permanent.

1.5 Opphold i produksjon i rapporteringsåret

- Stans som følge av NAS-test på Johan Sverdrup, 31.10.25 -04.11.25
- Redusert produksjon pga curtailment fra Kårstø 04 -11.10.25
- GK Sikkerhetsstans med varighet fra 28.08 til 20.09.25 (utvidet pga Sleipner nedetid).
- Redusert produksjon pga kompressor utfordringer SLA 26.04-05.05.25
- Uplanlagt utfall fra strøm fra land 11.02.25

1.6 Forbedringer og endringer av betydning for miljøet

Tabell 1.6.1 viser en oversikt over forbedringer og endringer av betydning for miljøet og eventuelle endringer i forhold til planer og tiltak for nullutslippsarbeidet. For forbedringsarbeid knyttet til EIF, kjemikaliesubstitusjon og utslipp til luft/energioptimalisering vises det til kap. 3, 4 og 7.

Tabell 1.6.1: Forbedringer og endringer av betydning for miljøet		
Område	Beskrivelse av forbedring	Miljøeffekt
Olje i vann	Online målere for produsertvanns systemet 44 ble kvalifisert og tatt i bruk fra desember 2025	Kontinuerlig overvåking av olje-i-vann-resultater fra produsert vann

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 og produksjon på Gina Krog	23.05.2025	2017.0247.T/18	Tillatelse til produksjon, drift og vedlikehold på Eirin. Økt utslipp av stoff i svart og rød kategori fra ROV på Gina Krog og Eirin. Fjernet utgått midlertidig økt ramme for egenprodusert hypokloritt på Gina Krog.
Tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser for Gina Krog	13.12.2024	015.033.T/14	Ny kildestrøm10, og fjernet kildestrøm 3. Oppdatert totalt estimert utslipp, anlegget har endret kategori fra B til A. Anlegget går nå underdefinisjonen anlegg med små utslipp. Gjort mindre endringer i måleutstys tabellen. Ny tillatelse ble mottatt i februar 2026.
Tillatelse til radioaktiv forurensning og håndtering av radioaktivt avfall fra Gina Krog	30.03.2017	TU17-01	-
Midlertidige unntak fra krav i aktivitetsforskriften § 60a på Gina Krog.	24.07.2025	MDir ref: 2025/2675	Utslipp av urensset oljeholdig drenasjevann i forbindelse med produksjonsstans i august/september

Tabell 1.7.1: Oversikt over gjeldende tillatelser etter forurensningsloven			
Tillatelse	Dato	Tillatelsesnummer/ Endringsnummer	Årsak til endring
			2025 og inspeksjon av drenerigstank i Q4 2025
Tillatelse i forbindelse med klargjøring og oppstart av rørledninger på Eirin Feltet	23.05.2025	MDir ref: 2025/2675	Væskefylling av stigerør, manifold og fleksibel rørledning Sammenkobling av fleksibel rørledning til Eirin brønnramme og til Gina Krog plattform Lekkasjetesting og utslipp til sjø ved trykkavlastning Vanntømming, spyling og testing av endekobling med utslipp til sjø

2 Boring

2.1 Boreaktiviteter

Det har ikke vært boring på Gina Krog eller Eirin feltet i rapporteringsåret. Brønnkomplettering aktiviteter på Eirin feltet ble gjennomført i januar 2025.

2.2 Pluggeoperasjoner

Det har ikke vært pluggeoperasjoner på Gina Krog eller Eirin feltet i rapporteringsåret.

3 Olje og oljeholdig vann

3.1 Oljeholdig vann

3.1.1 Risikovurdering

Status for nullutslippsarbeidet

Tabell 3.1.1 gir en oversikt over risikovurdering av produsert vann. For en samlet forståelse av miljøskadelige utslipp fra produsert vann som inkluderer både utslipp av dispergert olje, løste organiske komponenter og tungmetaller samt tilsatte kjemikalier, er det gjennomført beregning av Environmental Impact Factor (EIF) basert på 2025-data (se Tabell 3.1.1).

EIF-simuleringer blir gjennomført etter metode beskrevet i Offshore Norge 084 «Recommended Guideline for standard EIF calculations for Produced Water Discharges». Denne ble revidert i 2022 med bl.a. forbedrede input-verdier for nedbrytbarhet for naturlige løste organiske stoff, samt anbefalt bruk av ny høyoppløselig strømodell. Sammenligninger med tidligere års simuleringer viste at EIF-simuleringene fra og med 2022 fikk et signifikant økt EIF for enkelte felt som følge av større bidrag fra spesielt «lette» organiske naturlige komponenter (BTEX og C0-C3 Alkylfenoler). Det er i 2024/2025 startet et arbeid med kroniske giftighets-tester for hver av BTEX-komponentene i regi av et forskningsprosjekt, Joint Industry Project, «Piloting short-duration chronic marine toxicity tests for regulatory use in the North East Atlantic region». Resultatet av arbeidet vil bidra til at sikkerhetsfaktoren kan justeres fra 100 til 10 og dermed gi grunnlag for økte PNEC-verdier for BTEX.

Simuleringene fra og med 2022 vil inntil videre være det beste sammenlignings-grunnlaget for etterfølgende år og frem til eventuelle nye metodeendringer inntreffer.

EIFta for Gina Krog i 2025 er 0 som for 2024. Produsertvanns utslipp er svært lave.

Tabell 3.1.1: Risikovurderinger av produsert vann				
År	Installasjon	Stoff som gir største bidrag til risiko	EIFta	Tiltak implementert
2025	Gina Krog	N/A	0	Nei
2024	Gina Krog	N/A	0	Nei

3.1.2 Utslippsmengder

Tabell 3.1.2a og 3.1.2b viser oljeholdig vann sluppet ut i rapporteringsåret.

Produsertvannmengden består hovedsakelig av kondensert vann fra olje- og gassproduksjon. På Gina Krog blir vannet renset om bord før utslipp.

Tabell 3.1.2a: Oljeholdig vann fra Gina Krog-feltet					
Vanntype	Totalt vannvolum [m3]	Midlere oljeinnhold [mg/l]	Olje til sjø [tonn]	Injisert vann [m3]	Vann til sjø [m3]
Produsert	40 195	11,34	0,46		40 195
Drenasje	2 348	7,61	0,02		2 348
Sum	42 543	11,14	0,47		42 543

Tabell 3.1.2b: Oljeholdig vann fra COSLPromoter - Eirin					
Vanntype	Totalt vannvolum [m3]	Midlere oljeinnhold [mg/l]	Olje til sjø [tonn]	Injisert vann [m3]	Vann til sjø [m3]
Drenasje	456	3,20	0,001		456
Sum	456	3,20	0,001		456

3.1.3 Utslippsstrømmer, rensetrinn og analysemetoder

Tabell 3.1.3 viser en oversikt over utslippsstrømmer og rensetrinn for installasjoner og rigger på feltet. Gina Krog produsert vann er renset om bord Gina Krog før utslipp.

Tabell 3.1.3: Oversikt over utslippsstrømmer og rensetrinn			
Installasjon	Utslippsstrøm (TAG)	Opprinnelse	Rensetrinn
Gina Krog	Åpen drenering (56-FT0463)	Vann fra åpne systemer (haz og non-haz)	To trinns kompakt flotasjonsenheter (CFU)
	Lukket drenering	Vann fra lukket drenering (begrenset mengde) –går til produsertvannsystemet på Gina Krog	Avgassingstank og kompakt flotasjonsenhet (CFU)
	Produsert vann (44-FT0603)	Produsertvann som tas ut fra 1. trinn, 2. trinn og test separator samt vann fra lukket drenering	Hydrosykloner, avgassingstank og kompakt flotasjonsenhet (CFU)

Tabell 3.1.3: Oversikt over utslippsstrømmer og rensetrinn			
Installasjon	Utslippsstrøm (TAG)	Opprinnelse	Rensetrinn
COSL Promoter	Drenasjevann	Drenasjevann Oljeholdig drenasjevann fra motorrom etc.	IMO-enhet
	Sloprenseanlegg	Borerelatert oljeholdig drenasjevann	Solitech slop-renseanlegg

Analysemetode

Gasskromatografi (GC) er benyttet på Gina Krog for analyse av olje i vann (OiV) i både drenasjevann og produsert vann. Referansemetoden som ble brukt var OSPAR 2005-15, og samme metode ble benyttet for kontrollprøver til verifikasjon av online-målinger.

Gjennom 2025 er det gjort arbeid med å kvalifisere online olje-i-vann analysatorer i produsertvannsystemet (44AT0602/0604), og de er tatt i bruk for rapportering fra desember 2025. Den installerte online-måleren for drenasjevanns system 56 (56AT0462A/B) benyttes ikke, da den ikke gir tilfredsstillende måleresultater ved varierende vannkvalitet og plasseringen vurderes som ugunstig.

Måleusikkerheten for OiV-konsentrasjoner analysert med GC er om lag 25 %, mens online-målerne har en måleusikkerhet på ± 4 mg/l innenfor området 1,0–30 mg/l. Det tas jevnlig kontrollprøver med GC og det iverksettes tiltak dersom avviket mellom GC-analyse og online-måling overstiger 4 mg/l.

3.1.4 Interne målsetninger for innhold av olje i vann

Tabell 3.1.4 gir en oversikt over interne målsetninger og grad av måloppnåelse for oljeinnhold i utslippsvann.

Det er ikke import/eksport av vann fra andre innretninger på feltet.

Tabell 3.1.4: Oversikt over måloppnåelse for oljeinnhold i vann			
Innretning	Utslippsstrøm	Internt mål	Måloppnåelse/avviksforklaring
Gina Krog	Produsert vann	15 mg/l	God. Alle månedssnitt under myndighetskrav
	Drenasjevann	8 mg/l	God. En måned (RS september) over myndighetskrav, men tillatt for unntak for urensset drenasjevann.
COSL Promoter	Drenasjevann	15 mg/l	God
	Sloprenseanlegg	15 mg/l	God

3.1.5 Verifikasjoner og ringtester

Gina Krog benytter GC-metoden for analyse av olje i oljeholdig vann, og det er utført ringtester med tilfredsstillende resultater i 2025.

Det er utført en digital intern verifikasjon i november 2025 av prøvetaking, kvalitetssystem og analyse av olje vann "SO 01500, Bestemmelse av olje i vann-GC metoden versjon 8" og alle dens relaterte dokumenter. Parallellprøvetaking og en vertikal revisjon ble også utført. Hovedinntrykket fra revisjonen var at "SO 01500, Bestemmelse av olje i vann-GC metoden versjon 8" utføres tilfredsstillende.

Det ble utført en 3. parts revisjon. Revisjonen ble utført av Nemko Norlab. Tilsynet er blitt utført på land og omfatter alle installasjonene.

I ringtest 2025 for olje i vann analyse ved GC er 90 % av resultatene tilfredsstillende resultater.

3.2 Komponenter i produsert vann

Prøver for analyse med hensyn på aromater, fenoler, organiske syrer og metaller ble, iht. Offshore Norge sine anbefalinger i retningslinje 044 og 085, tatt ut to ganger fra hvert prøvepunkt som var i drift i rapporteringsåret. Prøvene er tatt under normale driftsbetingelser og resultatene anses derfor å være representative for de faktiske utslippene. Gjennomsnittlig konsentrasjon er brukt for beregning av årlig utslipp, og iht. ON 085 benyttes halve konsentrasjonen av kvantifiseringsgrensen når konsentrasjon ligger under kvantifiseringsgrensen.

For utslippskomponenter som slippes til sjø via vannstrømmer er det normalt usikkerhet knyttet til analysemetoden som dominerer den totale usikkerheten i rapporterte data. Usikkerhet knyttet til prøvetaking og vannmengdemåling, gitt at prosedyre og bransjestandarder følges, er vurdert å være liten/neglisjerbar sammenlignet med analyseusikkerhet. En redegjørelse om representativitet til prøver for analyser av naturlig forekommende stoffer i produsert vann fra Equinors innretninger er oversendt Miljødirektoratet i 2025.

3.3 Olje på kaks, sand eller faste partikler

Det har ikke vært utslipp av kaks med vedheng av organisk borevæske (oljebasert eller syntetisk) eller oljevedheng på sand i rapporteringsåret.

4 Bruk og utslipp av kjemikalier

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

Det har ikke vært hydraulikkoljer i lukkede system med forbruk over 3000 kg i rapporteringsåret.

Usikkerhet i kjemikaliemengder

Usikkerhet i rapporterte kjemikaliemengder som overføres mellom base og båt, båt og offshoreinstallasjoner, samt usikkerhet på faste lagertanker utgjør normalt inntil $\pm 3\%$.

4.1 Substitusjon

Tabell 4.1.1. viser en oversikt over status for kjemikalier som iht. Aktivitetsforskriftens § 65 skal prioriteres for substitusjon. Farlige kjemikalier fases ut i takt med strengere krav, ny kunnskap og ny teknologi. Isoleroilje, brannskum og gjengefett er eksempler på det. Andre kjemikalier har vist seg vanskelige å fase ut

til tross for årtier med substitusjonsfokus. For syntetiske polymerer og andre komplekse kjemiske strukturer brukt i både boring og produksjon, har det så langt ikke vist seg mulig å erstatte med bionedbrytbare kjemikalier. Derfor preges flere produktgrupper av substitusjonskandidater i miljøklasse rød eller gul-kategori 2.

Avdeling for kjemikaliestyling 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. Flokkulanter er syntetiske polymerer i rød miljøklasse. Selv om de renser noe olje ut av produsertvannet, må gevinst måles opp mot ulempe og i mange tilfeller er utslipp av olje bedre enn tilsvarende utslipp av flokkuleringspolymerer. Årlig møtes operatør 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 lukket system er det en omstendelig og lite formålstjenlig prosess å bytte oljer og installasjonens levetid føres opp.

Tabell 4.1.1: Oversikt over kjemikalier som i henhold til aktivitetsforskriften § 65 skal prioriteres for substitusjon – Gina Krog – feltet

Handelsnavn	Farge-kategori	Sannsynlig tidsramme	Vurdering / alternativer	Andre utslipps-reducerende tiltak
Alpacon Altreat 400	Rød	2036	Avleiringshemmer i drikkevannsystemet. Det er per i dag ikke identifisert et mer miljøvennlig produkt med tilfredsstillende tekniske egenskaper.	lavt forbruk
EMBR42902A	Gul underkategori 2	2027	EMBR42902A er en emulsjonsbryter som er nødvendig for å sikre tørr olje og klart produsertvann. Denne produktgruppen er i rød /Y2 miljøfareklasse fordi polymerer i produktet ikke brytes ned. Det er ingen ekte gule produkter på markedet, det mest miljøvennlige produktet er det som er mest effektivt og mest oljeløselig.	Ingen utslippsreducerende tiltak gjennomført i rapporteringsåret
Klor	Rød	2036	Egenprodusert klor. Nødvendig kjemikalie for å hindre begroing, ingen planer for substitusjon.	Ingen utslippsreducerende tiltak gjennomført i rapporteringsåret
MB-549	Rød	2027	MB-549 er natriumhypokloritt og brukes for desinfisering. Det er ingen andre produkter som erstatter klor for dette formålet. Behov kan vurderes.	Går ikke til utslipp
RX-9022	Gul underkategori 2	2036	Fargestoff. Det er pt. ingen pigmenter som både er teknisk fungerende og samtidig biologisk nedbrytbare.	Ingen utslippsreducerende tiltak gjennomført i rapporteringsåret
SCAL12895F1	Gul underkategori 2	2027	Avleiringshemmer, for tiden ingen planlagt substitusjon.ingen produkt identifiser, ingen planer for substitusjon.	Ingen utslippsreducerende tiltak gjennomført i rapporteringsåret

Tabell 4.1.1: Oversikt over kjemikalier som i henhold til aktivitetsforskriften § 65 skal prioriteres for substitusjon – Eirin				
Handelsnavn	Farge-kategori	Sannsynlig tidsramme	Vurdering / alternativer	Andre utslippsreducerende tiltak
RX-9022	Gul underkategori 2	2036	Fargestoff. Det er pt. ingen pigmenter som både er teknisk fungerende og samtidig biologisk nedbrytbare.	Ingen utslippsreducerende tiltak gjennomført i rapporteringsåret
RX-9034A	Gul underkategori 2	2036	RX-9034A anvendes ved preservering og sjekk av ledninger etter installasjon. Produktet inneholder et fargestoff for lekkasjetest, og dette pigmentet er tungt nedbrytbart. Når det er behov for fargestoff er det bare syntetiske pigmenter som duger på lavt doseringsnivå. Ingen funksjonelle alternative tilgjengelig, Operasjonene må vurdere reelt behov.	Ingen utslippsreducerende tiltak gjennomført i rapporteringsåret
VAPTREAT	Rød	2036	Avleiringshemmer i drikkevannsystemet. Det er per i dag ikke identifisert et mer miljøvennlig produkt med tilfredsstillende tekniske egenskaper.	Ingen utslippsreducerende tiltak gjennomført i rapporteringsåret

5 Evaluering av kjemikalier

Gina Krogs totale kjemikalieforbruk og utslipp på stoffnivå er gitt i tabell 5.1.2a til 5.1.3b.

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.

Det har ikke vært overskridelser av rammen for svarte, røde, gule eller grønne stoffer på Gina Krog i rapporteringsåret.

Ingen bruk av svarte kjemikalier i 2025.

Tabell 5.1.2a: Sum 'GINA KROG' 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)
F	1	5	0	0
F	3	176	176	0
F	40	2 620	1 310	0
Sum		2 800	1 485	0
Total sum	Bruk (kg)	2 800	Utslipp (kg)	1 485

Tabell 5.1.2b: Sum 'EIRIN' 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)
F	3	0,029	0,029	0
Totalt rød kategori		0,029	0,029	0

Utslipp av røde stoffer på Gina Krog har gått ned i 2025, som følge av redusert utslipp fra egenprodusert hypokloritt, samt mindre boreaktivitet og færre brønnoperasjoner sammenlignet med året før.

Tabell 5.1.3a viser gule og grønne kjemikalier fra GK og Tabell 5.1.3b fra Eirin, inkl. COSLPromoter, totalt kjemikalieforbruk.

Tabell 5.1.3a: Sum 'GINA KROG' 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)	36 885	539	1 825
Underkategori 1 (NEMS 1)	1 474	0	562
Underkategori 2 (NEMS 2)	3 777	3 481	0
Underkategori 3 (NEMS 3)	0	0	0
Totalt gul kategori	42 136	4 020	2 387
Grønn kategori	1 008 529	185 304	3 213

Tabell 5.1.3b: Sum 'EIRIN' felt (inkl COSLPromoter) - 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)	12 390	1 931	0
Underkategori 1 (NEMS 1)	2 544	446	0
Underkategori 2 (NEMS 2)	0	0	0
Underkategori 3 (NEMS 3)	0	0	0
Totalt gul kategori	14 935	2 377	0
Grønn kategori	690 473	261 844	0

Redusert boreaktivitet og færre brønnoperasjoner i 2025 har samlet sett resultert i lavere forbruk og utslipp av gult og grønt stoff.

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.

7 Energi og utslipp til luft

7.1 Utslipp til luft

Kapittelet gir en oversikt over utslipp til luft fra petroleumsvirksomheten på Gina Krog-feltet og Eirin i rapporteringsåret. En oversikt over utslippsfaktorene som benyttes for å beregne utslipp er gitt i tabell 7.1.1c og 7.1.1d.

For å sikre forbrenning av brennbare gasser i fakkel, opererer Gina Krog med kontinuerlig tente piloter og daglig oppfølging av status på disse. I tillegg er installasjon av IR-kamera for verifikasjon av tente piloter gjennomført.

7.1.1 Forbrenning

Tabell 7.1.1a gir utslipp til luft fra forbrenning på de faste installasjonene på Gina Krog-feltet og tabell 7.1.1b for Eirin i rapporteringsåret.

Utslippene fra forbrenning på Gina Krog-feltet ble betydelig redusert i 2025, hovedsakelig som følge av at FSO-kilden ble fjernet. De viktigste utslippskildene på GK er fakkelaktivitet, faklingspilot og dieselmotor. Økt fakling i 2025 skyldes oppstarts-utfordringer med brønn B-16 i april, samt økt dieselforbruk i forbindelse med revisjonsstansene.

Det er noe avvik mellom kvoterapport og årsrapport til Miljødirektoratet i mengde HP fakkelgass. Bakgrunnen for dette er krav om konservatisme ved håndtering av manglende aktivitetsdata i kvoteregulverket.

Tabell 7.1.1a: Utslipp til luft fra forbrenning på faste innretninger – Gina Krog - feltet							
Kilde	Mengde flytende brennstoff [tonn]	Mengde brenngass [Sm ³]	CO ₂ [tonn]	NO _x [tonn]	SO _x [tonn]	CH ₄ [tonn]	nmVOC [tonn]
Fakkel		876 204	2 158	1,23	0,0005	2,89	2,54
Motorer	249		787	11,38	0,25		1,24
Sum alle kilder	249	876 204	2 945	12,61	0,25	2,89	3,78

Tabell 7.1.1.b gir utslipp til luft fra forbrenning fra mobil rigg COSL Promoter som har boring og brønn aktiviteter på Eirin-feltet i januar 2025.

Tabell 7.1.1b: Utslipp til luft fra forbrenning på flyttbare innretninger COSL Promoter - Eirin							
Kilde	Mengde flytende brennstoff [tonn]	Mengde brenngass [Sm ³]	CO ₂ [tonn]	NO _x [tonn]	SO _x [tonn]	CH ₄ [tonn]	nmVOC [tonn]
Motorer	315		997	15,61	0,31		1,57
Fyrte kjeler	56		179	0,20	0,06		0,28
Sum alle kilder	371		1 175	15,82	0,37		1,86

Tabell 7.1.1c og 7.1.1.d viser en oversikt over feltspesifikke faktorer som er brukt for å beregne utslipp til luft i rapporteringsåret fra hhv faste og flytende innretninger på feltet.

Tabell 7.1.1c: Feltspesifikke utslippsfaktorer – Gina Krog - feltet						
Kilde	CO ₂	NO _x	nmVOC	CH ₄	SO _x	
LP fakkel (tonn/Sm ³) - Gina Krog	0,002943 ⁽²⁾	1,4E-06	2,9E-06	3,3E-06	5,4E-10 ⁽³⁾	
HP fakkel (tonn/Sm ³) - Gina Krog	0,002329 ⁽²⁾	1,4E-06	2,9E-06	3,3E-06	5,4E-10 ⁽³⁾	
Dieselfyrte Motor (tonn/tonn) Gina Krog	3,16785 ⁽¹⁾	0,0458	0,005		0,000999	

⁽¹⁾ I kvoterapporten benyttes det energibasert faktor

⁽²⁾ Fastsettes på grunnlag av fiskal måling/CMR-metodikk

⁽³⁾ Vektet gj.snitt for alle motorer

Tabell 7.1.1d: Feltspesifikke utslippsfaktorer – COSLPromoter - Eirin								
Kilde	CO ₂	NO _x	nmVOC	CH ₄	SO _x	PCB	PAH	Dioksiner
Motor (tonn/tonn)	3,17	0,0496	0,005		0,000999			
Fyrte kjeler (tonn/tonn)	3,17	0,0036	0,005		0,000999			

Usikkerhet

For usikkerhetsvurderinger knyttet til måling av brenngass, fakkalgass og diesel, vises det til overvåkingsplan og tillatelse til kvotepliktig utslipp, samt kvoterapport for Gina Krog for rapporteringsåret.

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

Kaldventilering og diffuse utslipp av metan og nmVOC rapporteres i henhold til NOROG retningslinje 044, vedlegg B Håndbok for kvantifisering av direkte metan og nmVOC-utslipp. Alle grønne gasslekkasjer registrert i Synergi (dvs. med rate < 0,1 kg/sek eller << 0,1 kg/sek) i rapporteringsåret er rapportert samlet som diffuse utslipp under kilde 90.2 (Mindre gasslekkasjer).

Det har ikke vært lekkasjer identifisert med leak/no-leak metodikken i 2025.

Det har ikke vært større (gule og røde) gasslekkasjer i rapporteringsåret, og derfor ingen utslipp på kilde 90.1. Små gasslekkasjer under 90.2 ble rapportert i forbindelse med re-certifisering av PSV (trykksikkerhetsventiler) på den første trinn separatoren. Dette fant sted mellom 21.-25. desember 2025 ved bruk av dobbel barrierehåndtering (DBB-sparer fra ventil tett).

Gassfriing ble ikke gjennomført under kald venting i 2025, siden dette allerede var ivaretatt via tilkoblingen til fakkelsystemet.

Fra målt fellesvent 1.1, tas bidrag fra 57-tank i betraktning. I 2025 har vi endret noen av forutsetningene for estimatet, noe som gir en stor reduksjon i tallene for kald ventilasjon. I denne beregningen antas det at det kun er mengden olje i 57TB001 som bidrar til fordampning (vannet i 57TB001 bidrar også, men dette pumpes videre til 44-systemet, hvor det slippes til sjøen fra CFU 44VX001, og bidraget fra dette er derfor inkludert som en del av produsert vann fra utslippscaisson under 40.4 og skal ikke rapporteres dobbelt).

Det er i 2025 utført anleggsspesifikke metanmålinger med overflyvende droner. Disse målingene vil bli analysert og sammenlignet med beregnede utslippsverdier av metan på anlegget, og kan på sikt føre til at beregningsmetodikk for noen delkilder blir endret.

Tabell 7.1.2a og 7.1.2b gir en oversikt over utslipp til luft av komponenter det er fastsatt grenseverdi for i tillatelsen.

Tabell 7.1.2a: Sum 'GINA KROG' felt - Utslipp til luft av komponenter det er fastsatt grenseverdier for i tillatelsen			
Komponent	Kilde	Enhet	Verdi
NO _x	Energianlegg	tonn/år	11,38
SO _x	Energianlegg	tonn/år	0,25
CH ₄	Kaldventilering og diffuse utslipp	tonn/år	11,87
nmVOC	Kaldventilering og diffuse utslipp	tonn/år	5,38
Tabell 7.1.2b: Sum 'EIRIN' felt - Utslipp til luft av komponenter det er fastsatt grenseverdier for i tillatelsen			
Komponent	Kilde	Enhet	Verdi

Tabell 7.1.2a: Sum 'GINA KROG' felt - Utslipp til luft av komponenter det er fastsatt grenseverdier for i tillatelsen			
Komponent	Kilde	Enhet	Verdi
NOx	Energianlegg	tonn/år	15,82
SOx	Energianlegg	tonn/år	0,37

Det har ikke vært overskridelser av utslipp til luft for komponenter det er fastsatt grenseverdier for i tillatelsen for Gina Krog og Eirin.

7.2 Brønntest

Det har ikke vært utslipp fra brennerbom på feltet i rapporteringsåret.

7.3 Produksjon og utnyttelse av mekanisk/elektrisk energi

Tabell 7.3.1 og 7.3.2 gir en oversikt over produksjon og utnyttelse av mekanisk og elektrisk energi for feltet. Produksjon av elektrisk energi i rapporteringsåret er kun fra produksjon av elektrisitet fra motorer. For energi produsert fra motorer og kompressorturbiner beregnes energi produsert basert på virkningsgrad og innfyrt effekt.

Tabell 7.3.1: Produksjon av mekanisk/elektrisk energi	
Produksjon	GWh/år
Egenprodusert mekanisk/elektrisk energi	0,74
Elektrisk energi som eksporteres til annet felt	0

Tabell 7.3.2: Utnyttelse av mekanisk/elektrisk energi	
Utnyttelse	GWh/år
Egenprodusert mekanisk/elektrisk energi som brukes på feltet	0,74
Importert elektrisk energi fra land	45,11
Importert elektrisk energi fra havvind	0
Importert elektrisk energi fra annet felt ⁽¹⁾	0,113
Totalt utnyttet mekanisk/elektrisk energi på feltet	45,86

⁽¹⁾ Gina Krog mottok kraft fra SLA, perioden 3., 6., 7. og 8. september (under sikkerhetsstans), samt 30. og 31. oktober (før vedlikehold på JS). Estimert er 113MWh eller 0,113 GWh mottatt kraft fra SLA.

7.4 Energi og utslippsreduserende tiltak

Tabell 7.4.1 og 7.4.2 viser en oversikt over hhv gjennomførte og besluttede energi- og utslippsreduserende tiltak.

Tabell 7.4.1: Gjennomførte energi- og utslippsreducerende tiltak						
Type tiltak	Tiltaks- beskrivelse	CO2 Estimert utslipps- reduksjon (tonn/år)	Metan Estimert utslipps- reduksjon (tonn/år)	nmVOC Estimert utslipps- reduksjon (tonn/år)	CO2ekv. Estimert utslipps- reduksjon (tonn/år)	Estimert energi- reduksjon (MWh/år)
99. Annet	Redusert brenngass til fakkelpiloter GK	3,00	0,004	0,004	3,10	14
6. Kompressorer	Redusert energibruk på Re-kompressor som følge redusert innløpstrykk	0	0	0	0	187

Tabell 7.4.2: Besluttede energi- og utslippsreducerende tiltak							tidsplan
Type tiltak	Tiltaks- beskrivelse	CO2 Estimert utslipps- reduksjon (tonn/år)	Metan Estimert utslipps- reduksjon (tonn/år)	nmVOC Estimert utslipps- reduksjon (tonn/år)	CO2ekv. Estimert utslipps- reduksjon (tonn/år)	Estimert energi- reduksjon (MWh/år)	
7. Fakling	Optimalisere fakling ved 1 gangs oppstart av Eirin	2,70	0,004	0,004	2,80	13,00	2026
7. Fakling	Optimalisere utslipp ifm produsertvann CFU brenngass	8,60	0,01	0,01	8,88	40,00	2026
7. Fakling	Simulatortrening	83,00	0,11	0,11	85,78	386,00	2025
7. Fakling	Trekke fra N2 til 56-CFU fra fakkeltall	12,00	0,02	0,02	12,40	56,00	2025
99. Annet	Optimalisering av brenngassrate til piloter	71,00	0,10	0,10	73,38	330,00	2025
99. Annet	Optimalisering luftkompressorer	0	0	0	0	350,00	2026

8 Utviklede utslipp og øvrige tiltak

Kapittelet gir oversikt over utviklede utslipp og annen forurensning som ikke er omfattet av tillatelsen i rapporteringsåret.

Utviklede utslipp følges opp i henhold til Equinors prosess for håndtering av fare- eller ulykkessituasjoner (HMS-hendelser). Prosessen skal sikre at hver hendelse blir forsvarlig håndtert og registrert for å sikre læring og unngå gjentakelse. Dette inkluderer kriterier for undersøkelse og granskning.

Brudd på tillatelser følger samme prosess som HMS-hendelser hvor læring for å unngå gjentakelser er sentral.

8.1 Utviklede utslipp og øvrige avvik

Tabell 8.1.1 gir en oversikt over utviklede utslipp til sjø i rapporteringsåret for 1 fra Gina Krog og 1 fra COSL Promoter på Eirin.

Antall utviklede utslipp til sjø har gått ned sammenliknet med forrige rapporteringsår (fra 3 oljeutslipp til 2 kjemikalier utslipp).

Tabell 8.1.1: Utviklede utslipp til sjø					
Dato for hendelse	Utslpps-type	Kategori	Volum [m3]	Årsak	Iverksatte tiltak
2025-12-02	Kjemikalie	Kjemikalier	0,0001	MR 25-567 – Et mindre utslipp av Oceanic HW 443 ND skjedde da ROV HD22 fikk en HV kortslutning mens den var koblet til VXT MQC med et power skid hot stab, og en hydraulikkslange ble satt under trykk. For å hente inn ROV-en ble hot stab fjernet fra MQC-reseptaklet (PN 10299817 / MA 0970931). Siden ventilstab-låsen ikke var aktivert før hot stab ble fjernet, oppsto det et mindre lekkasje av Oceanic HW 443 ND. Ca. 0,1 liter ble sluppet ut i sjøen. Kjemikaliet er kategori Y2.	Synergi 6598767: Oppfølging av tiltak i leverandør Synergi: Lock was engaged and hotstab disconnected. Time out for safety with relevant personnel. Review procedure.
2025-01-18	Kjemikalie	Oljebasert borevæske	4,990	01:50–10:05 Tilbakkelaasting av WARP OBM sg 1.9 på Cosl Promoter Båten lastet OBM inn i tank 50, med en maksimal kapasitet på 169 m ³ , og oversteg aldri 90 % (153 m ³). Mellom 06:10 og 06:15 nådde tanknivået en topp på 150 m ³ før det falt til 143 m ³ . KL 06:20 ble det rapportert et overløp ved SB-venten. Lastingen ble stoppet, tank 50 ble stengt og tank 49 åpnet. Målingen på tank 50 forble på 143 m ³ . Etter økning av lufttrykket viste peilingen at tanken var full, og det visuelle alarmet ble aktivert. Ingen høynivåalarm ble utløst. Etter å ha overført omtrent 10 m ³ fra tank 50 til tank 49, sank peilingen til 145 m ³ . Ingen utslipp ble observert fra broen, men matroser rapporterte et tynt grått lag rundt fartøyet.	Synergi 3878406: 1. Ringte pumperommet for å stoppe leveransen. Åpnet ventil til tank 49 og stengte tank 50. Overførte produkt fra tank 50 til tank 49. 2. Gå gjennom prosedyrer for bulkoperasjoner og verifiser at de setter mannskapet i stand til å unngå lignende situasjoner i fremtiden. 3. Gå gjennom hendelsen med involvert mannskap med mål om å hente ut mest mulig læring. 4. Gjennomføre service på tankmålesystemet (Kongsberg). 5. Påse at test og inspeksjon av høynivåalarm gjennomføres i henhold til gjeldende vedlikeholdssystem.

8.2 Utviklede utslipp til luft

Tabell 8.2.1 gir en oversikt over utviklede utslipp til luft i rapporteringsåret.

Antall utviklede utslipp til luft har gått ned sammenliknet med forrige rapporteringsår (fra 5 til 1).

Tabell 8.2.1: Utviklede utslipp til luft				
Dato for hendelse	Gass-type	Volum [kg]	Årsak	Iverksatte tiltak
2025-02-20	HFK	27,10	Utviklet utslipp av F-gass fra DX unit i P500. Lekkasje observert ved FV (GMC HVAC) 77 GB 231 - mangler 17,3 kilo. r 407 c. 77 GB 131 - mangler 9,8 kilo. r407 c.	Synerginr 3973988 Lekkasjen utbedret. Studie pågår om utskifting til naturlig kjølemedium.

Driften følger vedlikeholdsprogrammene, med bruk av godkjent kjøletekniker for lekkasjekontroll i henhold til pålagte intervaller. Det ble i 2025 startet en studie med mål om utskifting til naturlige kuldemedier, i samarbeid med godkjent kjøleteknisk firma og V&M-leverandør. Status per februar 2026 er at leverandørsurvey er utsatt til våren 2026 på grunn av høyt aktivitetsnivå på Gina Krog, som har begrenset tilgjengelig POB. Surveyen er nødvendig for videre konseptvalg og plan/metodikk, og arbeidet med studien videreføres når denne er gjennomført.

8.3 Avvik som ikke er definert som utilsiktede utslipp

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

8.4 Beredskapsøvelser med tema akutt forurensning

Beredskapsøvelser med tema akutt forurensning (DFU 01 og 02) gjennomført i rapporteringsåret er oppsummert i tabell 8.4.1. Det har vært 7 DFU1/2 øvelser på Gina Krog i 2025 med tema olje/gasslekkasje.

Equinor har deltatt i følgende fellesøvelser innen oljevern:

- Øvelse med NOFO: Rørledningsscenario, Equinor hadde innledningsvis ansvar for hendelsen.
- Øvelse med DNO: Rørledningsscenario, Equinor overførte ledelsen av aksjonen til DNO.

Tabell 8.4.1 Beredskapsøvelser med tema akutt forurensning				
Innretning	Utført Dato	Målsetting	DFU/ Beskrivelse	Oppfølging og tiltak
Gina Krog	02.03.25	Å gjøre beredskapslaget og andre lag bedre rustet for å håndtere en hendelse	DFU 01 Olje-/gasslekkasje	DFU 1,2 og 6.
Gina Krog	16.03.25	Å gjøre beredskapslaget og andre lag bedre rustet for å håndtere en hendelse	DFU 01 Olje-/gasslekkasje	-
Gina Krog	30.03.25	Å gjøre beredskapslaget og andre lag bedre rustet for å håndtere en hendelse	DFU 01 Olje-/gasslekkasje	AL sin radio slo ikke inn til SKL ved to anledninger. Felles SKL hjelm fungerer ikke bra, bruker egne hjelmer. 1 ny, engelsktalende, ombord mønstret ikke pga misforståelser. Et godt øvingsmoment. På melding må være korrekt.
Gina Krog	27.04.25	Å gjøre beredskapslaget og andre lag bedre rustet for å håndtere en hendelse	DFU 01 Olje-/gasslekkasje	-
Gina Krog	24.08.2025	Å gjøre beredskapslaget og andre lag bedre rustet for å håndtere en hendelse	DFU 01 Olje-/gasslekkasje	-
Gina Krog	13.04.2025	Å gjøre beredskapslaget og andre lag bedre rustet for å håndtere en hendelse	DFU 02 Akutt oljeutslipp	-

Tabell 8.4.1 Beredskapsøvelser med tema akutt forurensning				
Innretning	Utført Dato	Målsetting	DFU/ Beskrivelse	Oppfølging og tiltak
Gina Krog	12.05.25	Å gjøre beredskapslaget og andre lag bedre rustet for å håndtere en hendelse	DFU 02 Akutt oljeutslipp	-

9 Avfall

Avfall kildesorteres offshore, håndteres og rapporteres i henhold til Offshore Norges 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 ettersortert på land.

Alt næringsavfall og farlig avfall er i rapporteringsåret håndtert av avfallskontraktøren SAR.

I forbindelse med innføring av Grensekryssforordningen i 2026 som vil innebære at kriteriene for eksport innskjerpes er det igangsatt et prosjekt som både ser for hvordan vi kan redusere avfallsvolumene som kommer til land for behandling og hvordan vi kan bidra til å øke nasjonale lagrings- og behandlingskapasiteter. Avfallsminimerende tiltak som prosjektet ser på omfatter bl.a,

- muligheter for avfallsreduksjon gjennom økt gjenbruk/gjenvinning av borevæske/basevæske
- muligheter for å redusere avfallsmengder gjennom økt internbehandling og økt injeksjon av boreavfall offshore
- Mer effektive tankvaskoperasjoner gjennom gjenbruk av vaskevann

Tabell 9.1a og 9.2a gir oversikt over kildesortert vanlig og farlig avfall på Gina Krog.

For COSL Promoter ble ikke avfall rapportert i rapporteringsåret da riggen var på Gina Krog.

Det er en liten nedgang både i mengde vanlig avfall og farlig avfall sammenliknet med foregående år, grunnet lavere boreaktivitet i 2025 og fjerning av FSO Randgrid.

I september 2025 ble brukt kjølemedium tappet ut i dreneringstanken, og dette ble samlet opp av båten Island Crusader for transport til land som avfall for videre behandling. Hendelsen er registrert, og det målte volumet var cirka 60 m³. Dette er ført opp under punkt avfall 7025 (Annen råolje eller væske forurensset med råolje/kondensat) i tabell 9.2.a.

Tabell 9.1a: Kildesortert vanlig avfall – Gina Krog - feltet	
Type	Mengde [tonn]
Matbefengt avfall	4,70
Våtorganisk avfall	10,52
Papir	7,96
Papp (brunt papir)	-
Treverk	35,50
Glass	1,96
Plast	4,00
EE-avfall	7,15
Restavfall	24,43
Metall	28,20
Blåsesand	-
Sprengstoff	-
Annet	2,21
Sum	126,63

Tabell 9.2a: Farlig avfall – Gina Krog – feltet				
Avfallstype	Beskrivelse	EAL-kode	Avfall stoffnr.	Tatt til land [tonn]
Annet avfall	Gass i trykkbeholdere som inneholder farlige stoffer	16 05 04	7261	0,20
Batterier	Blyakkumulatorer, ("bilbatterier")	16 06 01	7092	1,16
Batterier	Ikke sorterte småbatterier	20 01 33	7093	0,10
Batterier	Oppladbare lithium	16 02 13	7094	0,08
Kjemikalier	Basisk avfall, uorganisk (eks. blanding av uorg.baser)	16 05 07	7132	0,12
Kjemikalier	Kjemikalierester, organiske	16 05 08	7152	3,24
Kjemikalier	Spilloil-packing w/rests	15 01 10	7012	0,88
Løsemidler	Glycol containing waste	16 05 08	7042	0,37
Maling, alle typer	Fast ikke-herdet malingsavfall (inkludert fugemasse, løsemiddelholdige filler)	08 01 17	7051	0,24
Maling, alle typer	Flytende malingsavfall	08 01 11	7051	0,69
Oljeholdig avfall	Annen råolje eller væske som er forurensset med råolje/kondensat	13 08 99	7025	82,96
Oljeholdig avfall	Annet oljeholdig vann fra motorrom og vedlikeholds-/prosess system	16 10 01	7030	0,94
Oljeholdig avfall	Oljefilter m/metall	15 02 02	7024	0,22
Oljeholdig avfall	Oljeforurensset masse	13 08 99	7022	2,89
Oljeholdig avfall	Oljeforurensset masse - blanding av filler, oljefilter uten metall og filterduk fra renseenhet o.l.	15 02 02	7022	0,80
Oljeholdig avfall	Smørefett, grease (dope)	12 01 12	7021	0,30
Oljeholdig avfall	Spillolje, div. blanding	13 08 99	7012	2,52
Spraybokser	Spraybokser	16 05 04	7055	0,22
Tankvaskavfall	Avfall rengj. tanker som er forurensset med råolje/kondensat	16 07 08	7025	0,77
Tankvaskavfall	Sloppvann rengj. tanker båt	16 07 08	7030	0,91
Sum				99,62

10 Avslutning

Det er ikke gjennomført avslutningsaktiviteter i rapporteringsåret.