



Årsrapport 2025
Letefelter Equinor Energy AS
og Letefelter Equinor Low Carbon Solutions AS
2026-026272

Innhold

1	Status leteboring	Side 3
2	Boring	Side 4
2.1	Boreaktiviteter	Side 4
2.2	Pluggeoperasjoner - Ikke relevant	Side 6
3	Olje og oljeholdig vann	Side 6
3.1	Oljeholdig vann	Side 6
3.1.1	Risikovurdering av produsert vann – Ikke relevant	Side 6
3.1.2	Utslippsmengder	Side 6
3.1.3	Utslippsstrømmer, rensetrinn og analysemetoder	Side 7
3.1.4	Interne målsetninger for innhold av olje i vann	Side 7
3.1.5	Verifikasjoner og ringtester – ikke relevant	Side 8
3.2	Komponenter i produsert vann - Ikke relevant	Side 8
3.3	Olje på kaks, sand eller faste partikler	Side 8
4	Bruk og utslipp av kjemikalier	Side 8
4.1	Substitusjon	Side 9
5	Evaluerings av kjemikalier	Side 11
6	Forurensning i kjemikalier	Side 13
7	Energi og utslipp til luft	Side 13
7.1	Utslipp til luft	Side 13
7.1.1	Forbrenning	Side 14
7.1.2	Utslipp til luft av komponenter det er fastsatt grenseverdier for i tillatelsen	Side 15
7.2	Brønntest	Side 16
7.3	Produksjon og utnyttelse av mekanisk/elektrisk energi	Side 16
7.4	Energi- og utslippsreducerende tiltak	Side 16
8	Utsiktede utslipp og øvrige avvik	Side 17
8.1	Utsiktede utslipp til sjø	Side 17
8.2	Utsiktede utslipp til luft	Side 18
8.3	Avvik som ikke er definert som utsiktede utslipp	Side 18
8.4	Beredskapsøvelser med tema akutt forurensning	Side 18
9	Avfall	Side 18
10	Avslutning - ikke relevant	Side 22

1 Status leteboring

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» når det har vært behov for ytterligere avklaringer. Rapporten dekker utslipp til sjø og til luft, samt håndtering av avfall for letevirksomhet i 2025.

Henvendelser som gjelder årsrapporten merkes med referanse 2026-026272 og sendes til Equinors myndighetskontakt for boring og brønn: dwauth@equinor.com.

Fire borerigger er benyttet til leteboring for Equinor i rapporteringsåret: Deepsea Atlantic, Cosl Innovator, Cosl Prospector og Deepsea Stavanger.

Deepsea Atlantic boret 4 letebrønner i 2025; Mistral Sør, Lit, Garantiana NW og Lofn/Langemann. Sissel ble startet i desember 2025, men vil avsluttes i 2026. Denne vil derfor i sin helhet rapporteres i årsrapport for 2026.

Cosl Innovator boret 3 letebrønner i 2025; F-Sør, Narvi Brent og Avbitertang. Othello South ble startet i november 2025, men vil avsluttes i 2026. Denne vil derfor i sin helhet rapporteres i årsrapport for 2026.

Cosl Prospector boret 2 letebrønner og et pilothull i 2025; Snøfonn Nord Pilot, Skred og Deimos. Vikingskipet ble startet i desember 2025, men vil avsluttes i 2026. Denne vil derfor i sin helhet rapporteres i årsrapport for 2026.

Deepsea Stavanger boret 2 letebrønner (3 brønnbaner) i 2025 (Gamma Pilot, Gamma og Alpha). Disse brønnene tilhører CCS-aktiviteten på Smeaheia. Som tidligere avklart med Miljødirektoratet inngår disse brønnene i rapporten for leteaktivitet for 2025, men de registreres som CCS-aktivitet i Footprint (Letefelder Equinor Low Carbon Solutions AS).

Det ble boret 11 letebrønner (totalt 14 ferdigstilte brønnbaner) i rapporteringsåret. Produksjonsboring med letesegmenter blir ivaretatt i de aktuelle feltene sine årsrapporter. En oversikt over gjeldende tillatelser er gitt i Tabell 1.1.

Tabell 1.1: Oversikt over gjeldende tillatelser etter forurensningsloven		
Tillatelse	Dato	Tillatelsesnr.
Tillatelse til boring av letebrønn 32/4-4 Alpha Appraisal, 32/7-1 Gamma Appraisal og 32/7-U-1 Gamma Pilothull	11.06.2024	2024.0491.T
Tillatelse til boring av letebrønn 34/6-8 S/A Garantiana NV/Høvel	31.09.2024	2024.0697.T
Tillatelse til boring av letebrønn 6406/6-7 S Mistral Sør	05.11.2024	2024.0831.T
Tillatelse til boring av letebrønn 25/11-30 S/A Lit	17.03.2025	2025.0056.T
Tillatelse til boring av letebrønn 7220/8-U-4 S Snøfonn North Pilot	24.04.2025	2025.0020.T
Tillatelse til boring av letebrønn 7220/5-4 Skred	09.05.2025	2025.0048.T
Tillatelse til boring av letebrønn 15/5-8 S/A Lofn/Langemann	23.05.2025	2025.0419.T
Tillatelse til boring av letebrønn 7117/4-1 Deimos	02.06.2025	2025.0288.T
Tillatelse til boring av letebrønn 35/11-31 S F-Sør	06.06.2025	2025.0428.T
Tillatelse til boring av letebrønn 34/8-20 S/A Narvi Brent	03.07.2025	2025.0561.T
Tillatelse til boring av letebrønn 34/6-9 S/A Avbitertang/Hekksaks Nord	22.08.2025	2025.0448.T

2 Boring

2.1 Boreaktiviteter

Tabell 2.1.1 gir en oversikt over boreaktiviteter på feltet i rapporteringsåret

Kaks fra seksjoner boret med vannbasert borevæske blir sluppet til sjø, kaks fra seksjoner boret med oljebasert borevæske blir sendt til land.

Tabell 2.1.1: Boreaktiviteter - Letefelter Equinor Energy As			
Prospekt	Brønn	Type borevæske (oljebasert eller vannbasert)	Borekaks utslipp [tonn]
Lofn/Langemann	15/5-8 A	OIL	0
Lofn/Langemann	15/5-8 S	WATER	932
Lofn/Langemann	15/5-8 S	OIL	0
Lit	25/11-30 S	WATER	544
Lit	25/11-30 S	OIL	0
Garantiana NW	34/6-8 S	OIL	0
Garantiana NW	34/6-8 S	WATER	915
Avbitertang	34/6-9 S	WATER	833
Avbitertang	34/6-9 S	OIL	0
Narvi Brent	34/8-20 S	WATER	774
Narvi Brent	34/8-20 S	OIL	0
F-Sør	35/11-31 S	WATER	245
F-Sør	35/11-31 S	OIL	0
Mistral Sør	6406/6-7 S	WATER	1,109
Mistral Sør	6406/6-7 S	OIL	0
Deimos	7117/4-1	WATER	1,145
Deimos	7117/4-1	OIL	0
Skred	7220/5-4	WATER	238
Skred	7220/5-4	OIL	0
Snøfonn Nord Pilot	7220/8-U-4 S	WATER	240

Tabell 2.1.1: Boreaktiviteter - Letefelter Equinor Low Carbon Solutions As			
Prospekt	Brønn	Type borevæske (oljebasert eller vannbasert)	Borekaks utslipp [tonn]
Gamma	32/7-1	WATER	121
Gamma	32/7-1	OIL	0
Gamma Pilot	32/7-U-1	WATER	39
Alpha	32/4-4	WATER	193
Alpha	32/4-4	OIL	0

Borevæske blir sendt i retur til slambank etter bruk for gjenbruk i andre boreprosjekter. Gjenbruksprosenten for vannbasert og oljebasert borevæske fra Halliburton, SLB og Baker som har levert borevæske til Equinor sine letebrønner i rapporteringsåret er vist i Tabell 2.1.2.

Tabell 2.1.2: Gjennomsnittlig andel borevæske som er sendt til gjenbruk fra borevæskeleverandør			
Leverandør	Rigg	Gjenbruksprosent	
		Vannbasert borevæske	Oljebasert borevæske
SLB	Deepsea Stavanger	-	38,2%
SLB	Cosl Innovator	-	47,5%
Baker	Deepsea Atlantic	45,2%	35,0%
Halliburton	Cosl Prospector	59,7%	85,8%

For letebrønn Avbitertang ble det stilt krav om å gjennomføre en verifikasjonsøvelse før boring i oljeførende lag for å verifisere at tilstrekkelig beredskap kunne mobiliseres. Øvelsen ble gjennomført hos NOFO 17.09.2025, som en vaktlagsøvelse. Det ble verifisert at NOFO kunne mobilisere tilstrekkelig oljevernberedskap i henhold til beregnet beredskapsbehov. Det ble derfor ikke iverksatt avbøtende tiltak i forbindelse med boring av letebrønn Avbitertang. Rapporten fra verifikasjonsøvelsen ble sendt Miljødirektoratet 21.11.2025.

For letebrønn Mistral Sør ble det stilt krav om å foreta etterkantundersøkelser i en radius på ca. 150 m fra borelokasjon for å avdekke eventuell påvirkning eller skade fra utslipp av borekaks på korallforekomstene i nærheten. Ingen borekaks ble observert innenfor noen av korall-polygonene, og det var ingen indikasjoner på at koraller var blitt påvirket av boringen. Borekaks ble observert opptil 36 m fra borelokasjon, med en større spredning mot nordvest sammenlignet med andre retninger.

I tillegg ble det stilt krav om at Equinor skulle rapportere antatt påvirkning på sårbar bunnfauna i forbindelse med ankeroperasjonene på Mistral Sør, og redegjøre for dette i årsrapporten. Equinor skulle også synliggjøre det som lå til grunn for vurderingene.

Korallrev og potensielle revstrukturer med assosiert hardbunnkorallskog og annen assosiert fauna, vurderer vi at med høy grad av sannsynlighet er upåvirket. Bakgrunn for denne vurderingen er gjennomføring av tiltak slik de er beskrevet i søknad om tillatelse til boring av Mistral Sør: ved ankringsanalysen sikre minimum 30m avstand fra anker og ankerkjetting til potensielle korallstrukturer (polygoner i kartet), bruk av fiber med oppdriftsbøyer samt minimum 15m avstand vertikalt til potensielle korallstrukturer, ROV-assistert posisjonering av ankere etterfulgt av nøyaktig posisjonering av overflatefartøyet og tilstrekkelig «tension» ved utlegging av ankerkjettinger. Risiko for sideveis påvirkning utover +/- 2-3 m er liten og risiko for påvirkning av koraller minimum 30 m unna er neglisjerbar. Dette er dokumentert ved tidligere etterkantundersøkelser av bl.a. Askeladd Vest og Tott West i 2023.

Kartleggingen av sårbar havbunnsfauna utført rundt planlagt brønnlokasjon i forkant av boreoperasjonen på Mistral Sør viser ingen forekomster av bløtbunnkoraller eller sjøfjær. Det er imidlertid forekomster av hovedsakelig hardbunnsvamp av ulik tetthet og verdi i området. Totalt er ca 4,5 km videotransekter kartlagt i et område med en utstrekning på ca 1,5 km i nordøst-sørvestlig retning og ca 0,7 km nordvest-sørøstlig retning. Funn av havbunnsfauna langs disse transektene vurderes å være representative for hele influensområdet for boreoperasjonen. Funnene av hardbunnsvamp langs transektene er verdivurdert i hht. kriteriene gitt i Offshore Norges Handbook - Species and Habitats of Environmental Concern (2024). Langs ca 7 % av transektetene er det dokumentert «Common» tettheter av hardbunnsvamp, som må ansees som sårbar bunnfauna av verdi. Ca 51 % er klassifisert «Scattered».

Ved oppankring på Mistral Sør ble det benyttet totalt 5230 m bunnkjetting. En kan ikke utelukke at fotavtrykket og dermed skade på bunnfauna vil utgjøre opptil +/- 3 m. Mest sannsynlig vil det være +/- 1,5 m. Anslått sannsynlig skade på habitat hardbunnsvampsamfunn av verdi («Common») er 1100 m² og maksimalt 2200 m². Anslått sannsynlig skade på habitat hardbunnsvampsamfunn av lav verdi («Scattered») er 8000 m² og maksimalt 16000 m². Dette utgjør 0,2-0,4 % av forekomstene innenfor ankersystemets utstrekning (1500 m). Skade på enkeltindivider (ikke habitat) av hardbunnsvamp utover dette vil mest sannsynlig forekomme.

2.2 Pluggeoperasjoner - Ikke relevant

3 Olje og oljeholdig vann

3.1 Oljeholdig vann

Oljeholdig vann fra letevirksomhet med mobile rigger stammer fra følgende hovedkilder:

- Maskinrom og andre dren som er knyttet til installasjonens eget renseutstyr
- Drenasjevann (regnvann, spylevann m.m.) fra områder klassifisert som forurensede og som går til tank
- Oljeholdig vann i forbindelse med boring med oljebasert borevæske

Alle riggene som har operert for leteboring i rapporteringsåret har brukt renseanlegg, og sluppet ut drenasjevann i forbindelse med leteboringsaktiviteten.

Drenasjevann fra forurensede områder som ikke er renset med riggens sloprenseanlegg eller som inneholder mer enn 15 ppm olje i vann, blir sendt til land for behandling og destruksjon ved godkjent anlegg.

3.1.1 Risikovurdering av produsert vann – Ikke relevant

3.1.2 Utslippsmengder

Tabell 3.1.2 viser oljeholdig vann sluppet ut i rapporteringsåret.

Totalt vannvolum er noe større enn foregående år som følge av at flere og andre borerigge er benyttet i 2025.

Oljekonsentrasjonen er i samme størrelsesorden som foregående år og volum olje til sjø har en svak økning som følge av økt vannvolum.

Tabell 3.1.2: Oljeholdig vann - Letefelter Equinor Energy As					
Vanntype	Totalt vannvolum [m ³]	Midlere oljeinnhold [mg/l]	Olje til sjø [tonn]	Injisert vann [m ³]	Vann til sjø [m ³]
Produsert					
Drenasje	9,122	4.28	0.04		9,122
Fortrengning					
Annet oljeholdig vann					
Jetting					
Sum	9,122	4.28	0.04		9,122

Tabell 3.1.2: Oljeholdig vann - Letefelter Equinor Low Carbon Solutions As					
Vanntype	Totalt vannvolum [m3]	Midlere oljeinnhold [mg/l]	Olje til sjø [tonn]	Injisert vann [m3]	Vann til sjø [m3]
Produsert					
Drenasje	4,574	4.23	0.02		4,574
Fortrengning					
Annet oljeholdig vann					
Jetting					
Sum	4,574	4.23	0.02		4,574

3.1.3 Utslippsstrømmer, rensetrinn og analysemetoder

Tabell 3.1.3 viser en oversikt over utslippsstrømmer og rensetrinn for riggene brukt til leteboring i rapporteringsåret. Det er ikke import/eksport av vann fra/til andre innretninger på feltet.

Tabell 3.1.3: Oversikt over utslippsstrømmer og rensetrinn			
Installasjon	Utslippsstrøm	Opprinnelse	Rensetrinn
Deepsea Stavanger	Sloprensing (drenasjevann)	Drenasjevann fra åpne systemer	Separator, sentrifuge
	Sloprensing (drenasjevann)	Drenasjevann fra boreområder	Tricanter, separator og filter pods
Deepsea Atlantic	Sloprensing (drenasjevann)	Drenasjevann fra rene dekksområder	Soiltech renseenhet
	Sloprensing (drenasjevann)	Drenasjevann fra boreområder	Decanter/Sentrifuge og Soiltech renseenhet
	Sloprensing (drenasjevann)	Drenasjevann fra maskinrom	15 ppm lense separator
Cosl Innovator	Sloprensing (drenasjevann)	Drenasjevann fra åpne systemer og fra maskinrom	Westfalia bilge water separator (15 ppm IMO enhet)
	Sloprensing (drenasjevann)	Drenasjevann fra boreområder	OTS wastewater treatment renseenhet
Cosl Prospector	Sloprensing (drenasjevann)	Drenasjevann fra åpne systemer	15 ppm RenaClean renseenhet
	Sloprensing (drenasjevann)	Drenasjevann fra boreområder	15 ppm Westfalia bilge water separator

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.

Tabell 3.1.4: Oversikt over måloppnåelse for oljeinnhold i vann			
Innretning	Utslippsstrøm	Internt mål	Måloppnåelse/avviksforklaring
Deepsea Stavanger	Drenasjevann	15 mg/l	God, stabilt lavt nivå
	Sloprenseanlegg	15 mg/l	God, stabilt lavt nivå
Deepsea Atlantic	Drenasjevann	15 mg/l	God, stabilt lavt nivå
	Sloprenseanlegg	15 mg/l	God, stabilt lavt nivå
Cosl Innovator	Drenasjevann	15 mg/l	God, stabilt lavt nivå
	Sloprenseanlegg	15 mg/l	God, stabilt lavt nivå
Cosl Prospector	Drenasjevann	15 mg/l	God, stabilt lavt nivå
	Sloprenseanlegg	15 mg/l	God, stabilt lavt nivå

3.1.5 Verifikasjoner og ringtester – ikke relevant

3.2 Komponenter i produsert vann - Ikke relevant

3.3 Olje på kaks, sand eller faste partikler

Det har ikke vært utslipp av kaks med basevæske i organisk borevæske (oljebasert eller syntetisk) i rapporteringsåret, tabell 3.3.1 er dermed ikke relevant. Kaks er kun sluppet ut i forbindelse med vannbasert boring.

Under boring av brønn 7114/4-1 Deimos ble det benyttet vannbasert borevæske i reservoarseksjonen i hovedløpet, der kaks og brukt borevæske ble sluppet til sjø. Det viste seg å ikke være funn i letebrønn Deimos og dermed heller ikke oljevedheng på kaks som ble sluppet til sjø.

I fagmøte mellom Miljødirektoratet og Equinor 12.juni 2025 presenterte Equinor resultater fra verifisering av oljekonsentrasjon i borekaks ved bruk av vannbasert borevæske i reservoarseksjonen. Equinor mener, ved gjennomførte prøvetaking og analyser, å ha verifisert at oljevedheng på kaks vil ligge under grenseverdi på 1 vekt%. Basert på de gjennomførte analysene og teori om at oljen fortreges ut av kaks under operasjoner anser Equinor kartleggingen som tilstrekkelig, og at disse resultatene kan benyttes som dokumentasjon på at oljevedheng på kaks fra fremtidige brønner vil ligge under grenseverdi på 1%. Equinor har derfor avsluttet prøvetakning i tilfeller der man benytter vannbasert borevæske i reservoaret.

4 Bruk og utslipp av kjemikalier

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

Forbruk av bore- og brønnkjemikalier er totalt noe høyere enn i 2024. Totalt utslipp av bore- og brønnkjemikalier har også gått noe opp.

Forbruk av svarte kjemikalier er redusert i 2025. Forbruk og utslipp av røde kjemikalier er i samme størrelsesorden som foregående år, mens forbruk av gule stoffer er økt. Utslipp av gule underkategori 2 kjemikalier er på samme nivå som

forrige år. Utslipp av øvrige gule stoffer er større i rapporteringsåret enn i 2024. Forbruk og utslipp av grønne stoffer er økt noe i rapporteringsåret sammenlignet med foregående år.

4.1 Substitusjon

Tabell 4.1.1. viser en oversikt over status for kjemikalier som i henhold til Aktivitetsforskriftens § 65 skal prioriteres for substitusjon. Farlige kjemikalier fases ut i takt med strengere krav, ny kunnskap og ny teknologi. Isolerolje, brannskum og gjenfett 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 kjemikaliestyring 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.

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 - Letefelter Equinor Energy As					
Handelsnavn	Fargekategori	Installasjon	Sannsynlig tidsramme	Vurdering / alternativer	Andre utslippsreducerende tiltak
BaraFLC IE-513	Rød	Cosl Prospector	2032	BDF-610 er et gult alternativ, men er ikke teknisk kvalifisert i de fleste tilfeller.	Slippes ikke ut.
CARBO-GEL ₂	Gul underkategori 2	Deepsea Atlantic	2032	Organisk leire for økt viskositet. Nødvendig komponent i oljebasert slam, ingen reelle substitusjonskandidater. Ingen operasjonelle utslipp.	Slippes ikke ut.
Castrol Hyspin AWH-M 32	Svart	Deepsea Atlantic	2026	Hydraulikkolje i lukket system. Ingen planlagt substitusjon.	Slippes ikke ut. Riggen går av kontrakt i 2026.
Castrol Hyspin AWH-M 46	Svart	Cosl Innovator	2027	Hydraulikkolje i lukket system. Ingen planlagt substitusjon.	Slippes ikke ut.
Castrol MHP 154	Svart	Cosl Prospector	2027	Smøreolje for motor og generator. Ingen planlagt substitusjon.	Slippes ikke ut.
D193 Fluid Loss Additive D193	Gul underkategori 2	Cosl Innovator	2032	Benyttes ved høy temperatur.	D168 benyttes dersom mulig.

DELTA-MUL™ XS	Gul underkategori 2	Deepsea Atlantic	2032	Produktet inngår i oljebasert slam og vil ikke slippes til sjø. En av komponentene er lite nedbrytbar og er i Y2-klasse. Erstatningsprodukt med tilfredsstillende tekniske egenskaper er ikke identifisert.	Slippes ikke ut.
ECOTROL F	Rød	Cosl Innovator	2032	Erstatninger ikke tilgjengelig. Begrenset bruk. Brukt i oljebasert slam. Kjemikalie slippes ikke til sjø.	Slippes ikke ut.
ECOTROL RD	Rød	Cosl Innovator	2032	Erstatninger ikke tilgjengelig. Begrenset bruk. Brukt i oljebasert slam.	Slippes ikke ut.
FL-67LE	Gul underkategori 2	Deepsea Atlantic	2032	Produkt for å hindre tap av væske til formasjonen. For noen felt kan Ultra 7LN benyttes	Ingen utslippsreducerende tiltak gjennomført i rapporteringsåret
JET-LUBE ALCO EP 73 PLUS	Rød	Cosl Prospector og Cosl Innovator	2027	Gjengefett. Erstatningsprodukt med tilfredsstillende tekniske egenskaper er ikke identifisert.	Ingen utslippsreducerende tiltak gjennomført i rapporteringsåret.
JET-LUBE KOPR-KOTE	Rød	Cosl Prospector	2027	Gjengefett. Erstatningsprodukt med tilfredsstillende tekniske egenskaper er ikke identifisert.	Ingen utslippsreducerende tiltak gjennomført i rapporteringsåret.
JET-LUBE® HPHT & THREAD COMPOUND	Gul underkategori 2	Deepsea Atlantic og Cosl Prospector	2026	Gjengefett. Planlagt å fases ut i 2026.	Etterhvert som beholdningen blir tom så byttes det ut med JET-LUBE run'n'seal EFC.
MAGMA-TROL™	Rød	Deepsea Atlantic	2032	Magma-Trol inneholder mikroplast og skal bare benyttes i oljebaserte system. Skal bare benyttes under HPHT og bare når det er helt nødvendig. Ingen erstatninger.	Slippes ikke ut.
OMNI-GEL & 4107	Gul underkategori 2	Deepsea Atlantic	2032	Brukt i oljebasert slam, ingen utslipp, ingen alternativ for substitusjon.	Slippes ikke ut.
One-Mul NS	Gul underkategori 2	Deepsea Atlantic	2032	Erstatningsstoff er under uttesting. Resultater forventes i 2026.	Slippes ikke ut.
RE-HEALING RF3	Rød	Deepsea Atlantic	2026	Brannskum. Det finnes i dag ikke et mer miljøvennlig alternativ som tilfredsstiller tekniske og sikkerhetsmessige krav.	Riggen går av kontrakt i 2026
RHEFLAT X	Gul underkategori 2	Deepsea Atlantic	2032	Erstatninger ikke tilgjengelig. Lite utslipp, brukes i OBM.	Slippes ikke ut.
Truvis	Gul underkategori 2	Cosl Innovator	2032	Erstatninger ikke tilgjengelig.	Slippes ikke ut.

VAPTREAT	Rød	Deepsea Atlantic	2026	Avleiringshemmer i drikkevannsystemet. Det er per i dag ikke identifisert et mer miljøvennlig produkt med tilfredsstillende tekniske egenskaper.	Ingen utslippsreducerende tiltak gjennomført i rapporteringsåret. Riggeren går av kontrakt i 2026.
VAPTREAT	Rød	Cosl Innovator og Cosl Prospector	2027	Avleiringshemmer i drikkevannsystemet. Det er per i dag ikke identifisert et mer miljøvennlig produkt med tilfredsstillende tekniske egenskaper.	Ingen utslippsreducerende tiltak gjennomført i rapporteringsåret.
VG Supreme	Rød	Cosl Innovator	2032	Viskositetsmateriale for oljebasert slam, ingen erstatninger med bedre miljøprofil.	Slippes ikke ut.

Tabell 4.1.1: Oversikt over kjemikalier som i henhold til aktivitetsforskriften § 65 skal prioriteres for substitusjon - Letefelter Equinor Low Carbon Solutions As

Handelsnavn	Fargekategori	Installasjon	Sannsynlig tidsramme	Vurdering / alternativer	Andre utslippsreducerende tiltak
Castrol Hyspin AWH-M 32	Svart	Deepsea Stavanger	2025	Hydraulikkolje i lukket system. Ingen planlagt substitusjon.	Slippes ikke ut. Riggeren gikk av kontrakt i 2025.
D193 Fluid Loss Additive D193	Gul underkategori 2	Deepsea Stavanger	2032	Benyttes ved høy temperatur.	D168 benyttes dersom mulig.
D245 - Dispersant D245	Gul underkategori 2	Deepsea Stavanger	2032	Temperaturavhengig valg.	D240 benyttes dersom mulig.
One-Mul NS	Gul underkategori 2	Deepsea Stavanger	2032	Erstatningsstoff er under uttesting. Resultater forventes i løpet av 2026.	Slippes ikke ut.
RHEFLAT X	Gul underkategori 2	Deepsea Stavanger	2032	Erstatninger ikke tilgjengelig.	Slippes ikke ut.
Truvis	Gul underkategori 2	Deepsea Stavanger	2032	Erstatninger ikke tilgjengelig.	Slippes ikke ut.

5 Evaluering av kjemikalier

Letevirksomhetens totale kjemikalieforbruk og utslipp på stoffnivå er gitt i tabell 5.1.1 til 5.1.3. Stoffmengder fra eventuelle overskridelser av tillatelser er inkludert i tabellene, mens stoffmengder fra utilsiktede utslipp rapporteres i kap. 8 i Footprint.

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 feilmarginerne i HOCNF.

Tabell 5.1.1: Sum 'Letefelter Equinor Energy AS' 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)
Castrol Hyspin AWH-M 32	F	10	749.32	0.00	0.00
Castrol Hyspin AWH-M 46	F	37	276.97	0.00	0.00
Castrol MHP 154	F	37	7,240.50	0.00	0.00
Sum			8,266.79	0.00	0.00
Total sum		Bruk (kg)	8,266.79	Utslipp (kg)	0.00

Tabell 5.1.1: Sum 'Letefelter Equinor Low Carbon Solutions AS' 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)
Castrol Hyspin AWH-M 32	F	10	503.36	0.00	0.00
Sum			503.36	0.00	0.00
Total sum		Bruk (kg)	503.36	Utslipp (kg)	0.00

Bruk av svarte stoffer i lukket system er lavere enn forrige år.

Tabell 5.1.2: Sum 'Letefelter Equinor Energy AS' 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)
A	17	28,493	0	0
A	18	4,486	0	0
A	23	88	4	0
F	3	1	1	0
F	10	10,779	0	0
F	28	2	0	2
F	37	3,101	0	0
Sum		46,949	5	2
Total sum	Bruk (kg)	46,949	Utslipp (kg)	6

Tabell 5.1.2: Sum 'Letefelter Equinor Low Carbon Solutions AS' 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	10	7,241	0	0
Sum		7,241	0	0
Total sum	Bruk (kg)	7,241	Utslipp (kg)	0

Forbruk av røde kjemikalier er i samme størrelsesorden som foregående år, det samme gjelder utslipp av røde kjemikalier. Det har ikke vært overskridelser av rammen for utslipp av røde stoffer i rapporteringsåret.

Tabell 5.1.3: Sum 'Letefelder Equinor Energy AS' 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)	4,930,067	57,017	7
Underkategori 1 (NEMS 1)	62,079	3,302	0
Underkategori 2 (NEMS 2)	293,611	465	0
Underkategori 3 (NEMS 3)	0	0	0
Totalt gul kategori	5,285,757	60,785	7
Grønn kategori	18,252,110	4,027,244	37

Tabell 5.1.3: Sum 'Letefelder Equinor Low Carbon Solutions AS' 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)	225,453	2,001	0
Underkategori 1 (NEMS 1)	4,311	470	0
Underkategori 2 (NEMS 2)	8,475	157	0
Underkategori 3 (NEMS 3)	0	0	0
Totalt gul kategori	238,240	2,628	0
Grønn kategori	2,253,318	1,126,705	0

Forbruk av gule stoffer er noe større sammenlignet med foregående år. Utslipp av gule Y2 kjemikalier er på samme nivå som forrige år. Utslipp av øvrige gule stoffer er større i rapporteringsåret enn i 2024. Forbruk og utslipp av grønne stoffer er noe større i rapporteringsåret sammenlignet med foregående år. Letebrønn Mistral Sør har såvidt overskredet anslått ramme av stoff i kategori gul 101. Siden dette er en anslått ramme og overskridelsen er marginal, anses ikke dette som et brudd på tillatelsen. Utenom dette har det ikke vært overskridelser av rammen for gule eller grønne stoffer i rapporteringsåret.

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 i forbindelse med letevirksomheten i rapporteringsåret. En oversikt over utslippsfaktorene som benyttes for å beregne utslipp er gitt i tabell 7.1.1c) og 7.1.1d).

Letebrønner boret på eksisterende felt med kvotetillatelse er kvotepliktige. For 2025 har Equinor Energy AS vurdert 4 letebrønner til å være kvotepliktige. Tabell 7.1.0. angir hvilke letebrønner som er kvotepliktige og på hvilke felt de blir rapportert til i forbindelse med kvoterapporteringen.

Tabell 7.1.0: Kvotepliktige letebrønner			
Riggnavn	Brønnavn	Lisens	Kvotepliktig tillatelse
Deepsea Atlantic	25/11-30 Lit	PL 169	Grane
Cosl Innovator	35/11-31 F-Sør	PL 090	Troll
Cosl Prospector	7220/8-U-4 Snøfonn Nord pilot	PL 532	Johan Castberg
Cosl Prospector	7220/5-4 Skred	PL 532	Johan Castberg

7.1.1 Forbrenning

Tabell 7.1.1a: Utslipp til luft fra forbrenningsprosesser på faste innretninger – Ikke relevant

Tabell 7.1.1b gir utslipp fra forbrenning fra mobile enheter som er benyttet til letevirksomhet i rapporteringsåret.

Dieselforbruketer er tett knyttet til antall letebrønner som blir boret, lengden på brønnene og hvilke borerigger som er benyttet. Forbruket i rapporteringsåret er i samme størrelsesorden som året før. Ingen av boreriggene benytter urea scrubbing.

Tabell 7.1.1b): Utslipp til luft fra forbrenning på flyttbare innretninger - Letefelter Equinor Energy As							
Kilde	Mengde flytende brennstoff [tonn]	Mengde brenngass [Sm3]	CO2 [tonn]	NOx [tonn]	SOx [tonn]	CH4 [tonn]	nmVOC [tonn]
Fakkel							
Motorer	11,677		36,993	561.87	11.67		58.38
Fyrte kjeler	565		1,790	2.03	0.56		
Brønntest							
Brønnoopprensning							
Avblødning over brennerbom							
Urea scrubbing							
Sum alle kilder	12,242		38,782	563.90	12.23		58.38

Tabell 7.1.1b): Utslipp til luft fra forbrenning på flyttbare innretninger - Letefelter Equinor Low Carbon Solutions As

Kilde	Mengde flytende brennstoff [tonn]	Mengde brenngass [Sm3]	CO2 [tonn]	NOx [tonn]	SOx [tonn]	CH4 [tonn]	nmVOC [tonn]
Fakkel							
Motorer	2,508		7,945	108.14	2.51		12.54
Fyrte kjeler	260		825	0.94	0.26		
Brønntest							
Brønnopprensning							
Avblødning over brennerbom							
Urea scrubbing							
Sum alle kilder	2,768		8,770	109.08	2.77		12.54

Tabell 7.1.1c) og 7.1.1.d) viser en oversikt over innretningsspesifikke faktorer som er brukt for å beregne utslipp til luft i rapporteringsåret fra boreriggene som har boret letebrønner for Equinor.

Tabell 7.1.1c): Feltspesifikke utslippsfaktorer – Ikke relevant

Tabell 7.1.1d): Utslippsfaktorer for flyttbare installasjoner

Kilde	CO ₂ * (tonn/tonn)	NO _x ** (tonn/ tonn)	nmVOC * (tonn/tonn)	CH ₄ (tonn/ tonn)	SO _x * (tonn/ tonn)	PCB	PAH	Dioksiner
Deepsea Stavanger		0,04312						
Deepsea Atlantic		0,04312						
Cosl Innovator		0,0468						
Cosl Prospector		0,053						

* Det er benyttet standardfaktorer fra Offshore Norge for CO₂, nmVOC og SO_x

** Det er benyttet standardfaktor for kjel for de innretningene som har kjel

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

Tabell 7.1.2 gir en oversikt over utslipp til luft av komponenter det er fastsatt grenseverdi for i letevirksomhetstillatelsene. I footprint er utslipp til luft spesifisert for de ulike letebrønnene. Det har ikke vært overskridelser av utslipp til luft for komponenter det er fastsatt grenseverdier for i de ulike letevirksomhetstillatelsene. Kaldventilering og diffuse utslipp av metan og nmVOC rapporteres i henhold til Offshore Norge retningslinje 044, vedlegg B Håndbok for kvantifisering av direkte metan og nmVOC-utslipp. Utslipp er rapportert per ferdig boret brønnbane i 2025. Rapportering skjer det året brønnen ferdigstilles.

Tabell 7.1.2: Sum 'Letefelter Equinor Energy AS' felt - Utslipp til luft av komponenter det er fastsatt grenseverdier for i tillatelsen			
Komponent	Kilde	Enhet	Verdi
NOx	Energianlegg	tonn/år	563.90
SOx	Energianlegg	tonn/år	12.23
CH4	Kaldventilering og diffuse utslipp	tonn/år	3.03
nmVOC	Kaldventilering og diffuse utslipp	tonn/år	3.03

Tabell 7.1.2: Sum 'Letefelter Equinor Low Carbon Solutions AS' felt - Utslipp til luft av komponenter det er fastsatt grenseverdier for i tillatelsen			
Komponent	Kilde	Enhet	Verdi
NOx	Energianlegg	tonn/år	109.08
SOx	Energianlegg	tonn/år	2.77
CH4	Kaldventilering og diffuse utslipp	tonn/år	0.51
nmVOC	Kaldventilering og diffuse utslipp	tonn/år	0.51

7.2 Brønntest

Det ble ikke utført brønntest i rapporteringsåret. Tabell 7.2.1 er dermed ikke tatt med.

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 letevirksomheten i rapporteringsåret. Det er ikke installert nye turbiner eller endret driftsmønster for eksisterende turbiner i rapporteringsåret.

Produksjon av elektrisk energi er i hovedsak produksjon av elektrisitet fra generatorturbiner. I tillegg er diesel til motorer definert som produksjon av elektrisk energi. Rapportert egenprodusert mekanisk energi er kun tilknyttet kompressorturbiner. Siden det ikke er generatorturbiner på noen av de mobile riggene brukt for leteboring er det ikke rapportert noe her.

Tabell 7.3.1: Produksjon av mekanisk/elektrisk energi – Ikke relevant

Tabell 7.3.2: Utnyttelse av mekanisk/elektrisk energi – Ikke relevant

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. Det har ikke vært noen gjennomførte utslippsreduserende tiltak i rapporteringsåret, tabell 7.4.1 er derfor ikke relevant.

Tabell 7.4.1: Gjennomførte energi- og utslippsreduserende tiltak – Ikke relevant

Tabell 7.4.2: Besluttete energi- og utslippsreducerende tiltak - Letefelter Equinor Energy As								
Innretning	Type tiltak	Tiltaksbeskrivelse	CO2 Estimert utslippsreduksjon (tonn/år)	Metan Estimert utslippsreduksjon (tonn/år)	nmVOC Estimert utslippsreduksjon (tonn/år)	CO2ekv. Estimert utslippsreduksjon (tonn/år)	Estimert energi-reduksjon (MWh/år)	Tidsplan
Deepsea Atlantic	99. Annet	Trening i Energiledelse offshore	301.00	0.00	0.45	301.00	1,137.00	2026

I tabell 7.4.2 i Footprint er letebrønn Mistral Sør (første brønn boret på Deepsea Atlantic i 2025) oppgitt i kolonnen "Location" siden dette feltet er obligatorisk å fylle ut. Det påpekes at lokasjon ikke er relevant i denne sammenheng.

8 Utilsiktede utslipp og øvrige avvik

Kapittelet gir en oversikt over utilsiktede utslipp og annen forurensning fra leteboringsaktivitetene som ikke er omfattet av tillatelsen i rapporteringsåret.

Utilsiktede 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 Utilsiktede utslipp til sjø

Tabell 8.1.1 gir en oversikt over utilsiktede utslipp til sjø. Det har bare vært ett utilsiktet utslipp til sjø i rapporteringsåret fra letefelter. Dette er færre enn foregående år.

Tabell 8.1.1: Utilsiktede utslipp til sjø - Letefelter Equinor Low Carbon Solutions As					
Dato for hendelse	Utslippstype	Kategori	Volum [m3]	Årsak	Iverksatte tiltak
3/18/2025	Kjemikalie	Kjemikalier	0.040	I forbindelse med vedlikehold og test av livbåt davit akter, ble det observert lekkasje på en hydraulikkslange. Ved nærmere sjekk var det en dårlig slange som har sprukket. Hydraulikken ble umiddelbart stengt ned og teknisk avdeling ble kontaktet. Det er usikkert hvor mange liter som har lekket til sjø, da man ikke vet helt sikkert hvor mye olje som var i reservoar ved start. Utslipp anslås til ca 40 l av hydraulikkoljen BioBar 32.	Skiftet ut den ødelagte hydraulikkslangen. Sendte melding til Havtil i henhold til varslingsmatrise.

8.2 Utsiktede utslipp til luft

Det har ikke vært utsiktede utslipp til luft i rapporteringsåret.

8.3 Avvik som ikke er definert som utsiktede utslipp

Det har ikke forekommet noen avvik fra tillatelsen 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.

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	Dato	Målsetting	Organisasjon	Erfaringer
Deepsea Atlantic	26.10.-09.11.2025	DSHA MODU 04 - Acute oil spill chemical release (all crews)	Equinor/Odfjell	
Deepsea Atlantic	03.08.-23.10.2025	DSHA MODU 02 – Blowout on the rig (all crews)	Equinor/Odfjell	

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. Kaks, brukt og kassert oljeholdig borevæske og oljeholdig slop fra boresystem håndteres i dag av Wergeland Halsvik for avfall som kommer inn til Mongstad Base, Franzefoss håndterer boreavfallet for deler av boreoperasjonene forsynt fra Florø, og SAR håndterer boreavfall som kommer inn til andre baser.

Høy boreaktivitet har gjort det utfordrende å sikre nasjonal behandlingskapasitet for alt boreavfall som er blitt produsert. Noe boreavfall har derfor blitt eksportert til utenlandske anlegg for behandling. Alle eksportene har blitt foretatt med utgangspunkt i gyldige eksporttillatelser hvor Equinor har vært benevnt som produsent.

I forbindelse med innføring av grensekryssforordningen i 2026 som vil innebære at kriteriene for eksport innskjerpes er det igangsatt et prosjekt som både ser på 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 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 9.1 og 9.2 gir oversikt over henholdsvis kildesortert vanlig avfall og farlig avfall fra letevirksomheten i rapporteringsåret.

Mengde vanlig avfall har økt noe i rapporteringsåret. Farlig avfall er i samme størrelsesorden som foregående år.

Tabell 9.1: Kildesortert vanlig avfall - Letefelter Equinor Energy As	
Type	Mengde [tonn]
Matbefengt avfall	21.91
Våtorganisk avfall	3.00
Papir	15.86
Papp (brunt papir)	1.04
Treverk	45.99
Glass	1.07
Plast	37.42
EE-avfall	10.18
Restavfall	57.24
Metall	168.70
Blåsesand	
Sprengstoff	
Annet	8.23
Sum	370.64

Tabell 9.1: Kildesortert vanlig avfall - Letefelter Equinor Low Carbon Solutions As	
Type	Mengde [tonn]
Matbefengt avfall	4.73
Våtorganisk avfall	3.93
Papir	4.99
Papp (brunt papir)	
Treverk	20.09
Glass	0.32
Plast	8.17
EE-avfall	3.08
Restavfall	17.27
Metall	27.90
Blåsesand	
Sprengstoff	
Annet	2.17
Sum	92.65

Tabell 9.2: Farlig avfall - Letefelter Equinor Energy As				
Avfallstype	Beskrivelse	kode	Avfallstoffnr.	Tatt til land [tonn]
Annet	Prosessvann og vaskevann	161001	7165	2.05
Annet avfall	Rengjøringsmidler	70601	7133	0.24
Batterier	Blyakkumulatorer, ("bilbatterier")	160601	7092	0.37
Batterier	Ikke sorterte småbatterier	200133	7093	0.02
Batterier	Kadmiumholdige batterier, oppladbare, tørre	160602	7084	0.43
Batterier	Oppladbare lithium	160213	7094	0.14
Blåsesand	Forurenset blåsesand	120116	7096	2.04
avfall	Drillcuttings w/millingswarf.	130899	7143	84.48
avfall	Kaks med oljebasert borevæske	165072	7143	8,646.56
avfall	forurenset med farlige stoffer	165073	7145	13.67
avfall	to combustion	165074	7143	121.45
avfall	Oljebasert boreslam	165071	7142	1,255.92
avfall	Oljeholdige emulsjoner fra boredekk	130802	7031	2,621.13
avfall	stoffer, inkl forurenset brine	165073	7144	2,822.95
Kjemikalier	organisk avfall)	160508	7135	8.50
Kjemikalier	Kjemikalierester, organiske	160508	7152	2.80
Kjemikalier	Kjemikalierester, uorganiske, fast stoff	160507	7091	3.70
Kjemikalier	Sekkeavfall med kjemikalierester	150110	7152	2.74
Kjemikalier	Spilloil-packing w/rests	150110	7012	9.31
Lysstoffrør	Lysstoffrør, UV-lamper, sparepærer	200121	7086	0.48
Løsemidler	Glycol containing waste	160508	7042	0.40
Løsemidler	med organiske løsemidler)	140603	7042	1.24
Maling, alle typer	fugemasse, løsemiddelholdige filler)	80117	7051	4.99
Maling, alle typer	Flytende malingsavfall	80111	7051	1.29
Oljeholdig avfall	vedlikeholds-/prosess system	161001	7030	253.64
Oljeholdig avfall	Drivstoffrester (eks. diesel, helifuel, bensin, parafin)	130703	7023	2.07
Oljeholdig avfall	Oljefilter m/metall	150202	7024	0.69
Oljeholdig avfall	Oljeforurenset masse	130899	7022	11.72
Oljeholdig avfall	uten metall og filterduk fra renseenhet o.l.	150202	7022	16.53
Oljeholdig avfall	Shakerscreens forurenset med oljebasert mud	165071	7022	3.79
Oljeholdig avfall	Smørefett, grease (dope)	120112	7021	0.89
Oljeholdig avfall	Spillolje, div. blanding	130899	7012	6.97
Sement	farlig avfall	160507	7096	0.41
Spraybokser	Spraybokser	160504	7055	0.39
Tankvaskavfall	boredekk	160708	7031	170.86
Tankvaskavfall	Sloppvann rengj. tanker båt	160708	7030	36.54
Sum				16,111.39

Tabell 9.2: Farlig avfall - Letefelter Equinor Low Carbon Solutions As				
Avfallstype	Beskrivelse	EAL-kode	Avfallstof fnr.	Tatt til land [tonn]
Annet	Andre organiske løsemidler, vaskevæsker og morluter	70104	7152	0.13
Annet avfall	Rengjøringsmidler	70601	7133	0.73
Batterier	Blyakkumulatorer, ("bilbatterier")	160601	7092	0.35
Borerelatert avfall	Kaks med oljebasert borevæske	165072	7143	678.60
Borerelatert avfall	Oljebasert boreslam	165071	7142	66.60
Borerelatert avfall	Oljeholdige emulsjoner fra boredekk	130802	7031	1,316.88
Borerelatert avfall	Vannbasert borevæske som inneholder farlige stoffer, inkl forurenset brine	165073	7144	143.00
Kjemikalier	Basisk avfall, organisk (eks. blanding av basisk organisk avfall)	160508	7135	0.002
Kjemikalier	Kjemikalierester, organiske	160508	7152	0.35
Kjemikalier	Kjemikalierester, uorganiske, fast stoff	160507	7091	0.28
Kjemikalier	Sekkeavfall med kjemikalierester	150110	7152	1.30
Kjemikalier	Spilloil-packing w/rests	150110	7012	4.24
Kjemikalier	Surt avfall, organisk (eks. blanding av surt organisk avfall)	160508	7134	1.14
Lysstoffrør	Lysstoffrør, UV-lamper, sparepærer	200121	7086	0.15
Maling, alle typer	løsemiddelholdige filler)	80117	7051	1.26
Maling, alle typer	Flytende malingsavfall	80111	7051	0.00
Oljeholdig avfall	prosess system	161001	7030	118.61
Oljeholdig avfall	Drivstoffrester (eks. diesel, helifuel, bensin, parafin)	130703	7023	0.91
Oljeholdig avfall	Oljefilter m/metall	150202	7024	0.67
Oljeholdig avfall	Oljeforurenset masse	130899	7022	8.54
Oljeholdig avfall	Oljeforurenset masse - blanding av filler, oljefilter uten metall og filterduk fra renseenhet o.l.	150202	7022	4.93
Oljeholdig avfall	Shakerscreens forurenset med oljebasert mud	165071	7022	0.97
Oljeholdig avfall	Smørefett, grease (dope)	120112	7021	0.81
Oljeholdig avfall	Spillolje, div. blanding	130899	7012	1.49
Spraybokser	Spraybokser	160504	7055	0.08
Tankvaskavfall	Avfall fra tankvask, oljeholdig emulsjoner fra boredekk	160708	7031	32.30
Sum				2,384.32

10 Avslutning - ikke relevant