

Public



Rapport

Utslippsrapport for letefelter 2025



Dokumentnummer: AkerBP-Ut-2026-0184

Versjonsnummer: 1

Utgivelsesdato: 15. mars 2026

Utarbeidet av:	Verifisert av:	Godkjent av:
Miljørådgiver, Aker BP	Fagleder ytre miljø, Aker BP	D&W Manager - Exploration Aker BP

Innhold

Innledning	1
1 Status på letevirksomhet	2
1.1 Generelt	2
1.2 Aktiviteter i rapporteringsåret 2025	2
1.3 Forventede større endringer i kommende år	3
1.4 Forbedringer og endringer av betydning for miljøet	3
1.5 Oversikt over gjeldende tillatelser etter forurensningsloven	3
2 Boring	4
2.1 Boreaktiviteter	4
2.2 Pluggeoperasjoner	5
3 Olje og oljeholdig vann	6
3.1 Oljeholdig vann	6
3.1.1 Behandling av drenasjevann	6
3.1.2 Usikkerhet i analysedata	7
3.2 Komponenter i produsert vann	7
3.3 Olje på kaks, sand eller faste partikler	7
4 Bruk og utslipp av kjemikalier	8
4.1 Substitusjon	8
5 Evaluering av kjemikalier	10
5.1 Bruk og utslipp av kjemikalier på stoffnivå	10
6 Forurensning i kjemikalier	12
7 Utslipp til luft og energi	13
7.1 Utslipp til luft	13
7.1.1 Forbrenning	13
7.1.2 Utslipp til luft av komponenter det er fastsatt grenseverdier for i tillatelsen.	14
7.2 Brønntest	14
7.3 Produksjon og utnyttelse av mekanisk / elektrisk energi	14
7.4 Energi- og utslippsreduserende tiltak	15
8 Utsiktede utslipp og øvrige avvik	16
8.1 Utsiktede utslipp til sjø	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	19
9 Avfall	20
9.1 Kildesortert vanlig avfall	20
9.2 Farlig avfall	20
10 Avslutning	22
11 Referanser	23

Tabell liste

1.1 Oversikt over lete- og avgrensningsbrønner boret i 2025.....	2
1.2 Gjeldende utslippstillatelser i 2025.....	3
2.1 (Footprint table 2.1.1) Boreaktiviteter	5
3.1 (Footprint tabell 3.1.2) Oljeholdig vann.....	6
4.1 (Footprint Tabell 4.1.1) Oversikt over kjemikalier som i henhold til aktivitetsforskriften § 65 skal prioriteres for substitusjon	9
5.1 (Footprint Tabell 5.1.1) Sum 'Letefelter Aker BP ASA' felt - Bruk og utslipp av stoff i svart kategori.....	10
5.2 (Footprint Tabell 5.1.2) Sum 'Letefelter Aker BP ASA' felt - Bruk og utslipp av stoff i rød kategori.....	11
5.3 (Footprint Tabell 5.1.3) Sum 'Letefelter Aker BP ASA' felt - Bruk og utslipp av stoff i gul og grønn kategori	11
7.1 Innretningsspesifikk utslippsfaktor (NOx) ved forbrenning av diesel på boreriggene	13
7.2 (Footprint Tabell 7.1.1b) Utslipp til luft fra forbrenning på flyttbare innretninger	13
7.3 (Footprint Tabell 7.1.2) Sum 'Letefelter Aker BP ASA' felt - Utslipp til luft av komponenter det er fastsatt grenseverdier for i tillatelsen	14
7.4 (Footprint Tabell 7.4.2) Besluttete energi- og utslippsreducerende tiltak	15
8.1 (Footprint Tabell 8.1.1) Utsiktete utslipp til sjø.....	16
8.2 (Footprint Tabell 8.2.1) Utsiktete utslipp til luft.....	17
8.3 (Footprint Tabell 8.3.1) Avvik fra krav i tillatelse eller forskrift (gjelder ikke utsiktete utslipp)	18
9.1 (Footprint Tabell 9.1) Kildesortert vanlig avfall.....	20
9.2 (Footprint Tabell 9.2) Farlig avfall	20

Innledning

Foreliggende rapport redegjør for letevirsomheten til Aker BP ASA (Aker BP) i 2025.

Rapporten dekker utslipp til luft, forbruk og utslipp av kjemikalier til sjø, utslipp av oljeholdig vann, håndtering av avfall og utilsiktede utslipp fra letevirsomheten i 2025. Flere av kapitlene i denne rapporten er ikke relevante for aktiviteten i rapporteringsåret, og i samsvar med Miljødirektoratets retningslinje M-107 (Miljødirektoratet, 2025) inngår disse kapitlene i rapporten med merknaden «ikke aktuelt».

Rapportens innhold er registrert i Footprint innen rapporteringsfristen 15.03.2026.

Kontakt i Aker BP for denne rapporten er myndighetskontakt, regulatory@akerbp.com.

1 Status på letevirksomhet

1.1 Generelt

I 2025 boret og ferdigstilte Aker BP seks letebrønner og en avgrensningsbrønn. Fire letebrønner ble boret i Norskehavet, to letebrønner og avgrensningsbrønnen ble boret i Nordsjøen.

Topp hullene på letebrønn 35/6-5 Njargasas ble boret i 2024, men brønnen ble ferdigstilt i 2025 og er i sin helhet rapportert i gjeldende årsrapport.

Aker BP benyttet tre flyterigger for boring av brønnene i 2025, Deepsea Nordkapp, Deepsea Stavanger og Scarabeo 8.

1.2 Aktiviteter i rapporteringsåret 2025

Tabell 1.1 gir en oversikt over lete- og avgrensningsbrønnene som ble boret i 2025.

Tabell 1.1 Oversikt over lete- og avgrensningsbrønner boret i 2025.

Brønnavn	Blokk og utvinningstillatelse	Boretidspunkt	Rettighetshavere	Rigg
35/6-5 Njargasas	Blokk 35/6 Utvinningsstillatelse 1110	03.10.2024 - 10.10.2024 (topphullsborings) 08.01.2025 - 01.02.2025	Aker BP ASA - 55% Vår Energi ASA - 30% Harbour Energy Norge AS - 30 %	Deepsea Nordkapp
6306/6-3 Bounty Updip	Blokk 6306/6-3 Utvinningsstillatelse 886	30.01.2025 - 19.02.2025	Aker BP ASA - 60% ConocoPhillips Skandinavia AS - 20% Petoro AS - 20%	Scarabeo 8
6507/2-8 Kongeørn	Blokk 6507/2 Utvinningsstillatelse 942	04.02.2025 - 22.03.2025	Aker BP ASA - 30% Equinor Energy AS - 30% ORLEN Upstream Norway AS - 40%	Deepsea Nordkapp
6507/5-13 S E-prospekt	Blokk 6507/5-13 S Utvinningsstillatelse 212	25.01.2025 - 28.01.2025 (pilot hullsborings) 21.02.2025 - 10.05.2025	Aker BP ASA - 30% Equinor Energy AS - 30% Harbour Energy Norge AS - 25% ORLEN Upstream Norway AS - 15%	Scarabeo 8
6405/7-4 Rondeslottet	Blokk 6405/7 Utvinningsstillatelse 1005	10.05.2025 - 23.06.2025	Aker BP ASA - 40% Vår Energi ASA - 40% A/S Norske Shell - 20%	Scarabeo 8
25/1-14 Omega Alfa	Blokk 25/1 Utvinningsstillatelse 873B	06.05.2025 - 21.08.2025	Aker BP ASA - 47,7% Equinor Energy AS - 40% ORLEN Upstream Norway AS - 12,3%	Deepsea Stavanger
30/11-16 S Natrudstilen	Blokk 30/11 Utvinningsstillatelse 873	29.04.2025 - 06.05.2025 (topphullsborings) 20.09.2025 - 06.11.2025	Aker BP ASA - 47,7% Equinor Energy AS - 40% ORLEN Upstream Norway AS - 12,3%	Deepsea Stavanger

1.3 Forventede større endringer i kommende år

Antall lete- og avgrensingsbrønner boret i 2025 var i henhold til plan, med unntak av letebrønn Svarteknipa som er forskjøvet til 2026. Det forventes redusert leteaktivitet i 2026 med tre egenopererte letebrønner. Det foreligger utslippstillatelse for en brønn og to utslippssøknader er for tiden til behandling hos Miljødirektoratet.

1.4 Forbedringer og endringer av betydning for miljøet

Når det gjelder forbedringsarbeid knyttet til substitusjon av kjemikalier og reduksjon av utslipp til luft vises det til kapitlene 4 Bruk og utslipp av kjemikalier og 7 Utslipp til luft og energi.

Arbeidet med en nyutviklet vannbasert borevæske som forventes å ha egenskaper som gjør at bruk av oljebasert borevæske kan reduseres er nå klar for uttesting offshore. Borevæskesystemet vil bli testet ut i 2026 på letebrønnene Svarteknipa og Alpehumle.

Under boringen av Natrudstilen ble det benyttet brukt borevæske fra Vår Energi som "lube mud". Dette var med på å redusere bruken av nye kjemikalier. Det jobbes kontinuerlig med å gjenbruke oljebasert borevæske og baseolje på tvers av operatørene der det er mulig.

1.5 Oversikt over gjeldende tillatelser etter forurensningsloven

Tabell 1.2 gir oversikt over utslippstillatelsene for leteaktiviteten i 2025.

Tabell 1.2 Gjeldende utslippstillatelser i 2025.

Utslippstillatelser	Dato	Saksnummer hos Miljødirektoratet	Kommentarer
Tillatelse til boring av letebrønn 35/6-5 Njargasas	17.06.2024	2024/4322	Topp hull ble boret i 2024, mens resten av brønnen ble boret i 2025. Opsjonene for teknisk og geologisk sidesteg ble ikke tatt i bruk.
Tillatelse til boring av letebrønn 6306/6-3 Bounty Updip	04.11.2024	2024/6004	Brønnen ble boret i 2025. Opsjon for teknisk og geologisk sidesteg ble ikke tatt i bruk.
Tillatelse til boring av letebrønn 6507/2-8 Kongeørn	01.10.2024	2024/6815	Brønnen ble boret i 2025, opsjon for geologiske sidesteg ble ikke tatt i bruk.
Tillatelse til boring av letebrønn 6507/5-13 S E-prospekt	09.08.2024	2022/1627	Brønnen ble boret i 2025. Opsjon for geologisk sidesteg ble tatt i bruk.
Tillatelse til boring av letebrønn 6405/7-4 Rondeslottet	26.11.2024	2022/3227	Brønnen ble boret i 2025.
Tillatelse til boring av avgrensingsbrønn 25/1-14 Omega Alfa	19.03.2025	2024/4289	Brønnen ble boret i 2025. Opsjoner for geologiske sidesteg ble tatt i bruk.
Tillatelse til boring av letebrønn 30/11-16 S Natrudstilen (topphulls boring)	19.03.2025	2024/4289	Brønnen ble boret i 2025. Opsjon for teknisk og geologisk sidesteg ble ikke tatt i bruk.
Tillatelse til boring av letebrønn 30/11-16 S Natrudstilen	16.06.2025	(topphulls boring) 2025/1303	
Tillatelse til boring av letebrønn 15/6-17 Svarteknipa	17.12.2025	2025/14932	Brønnen vil bli boret i 2026.

2 Boring

2.1 Boreaktiviteter

Aker BP har for enkelte brønner valgt en løsning med "batchboring" av pilot- og/eller topphull. Dette innebærer at topphullene på en brønn bores før BOP installeres. Deretter seiler riggen videre for å gjennomføre en full boreoperasjon på en annen brønn, før den returnerer for å installere BOP og ferdigstille den første brønnen. Dette sparer tid, reduserer behovet for tankvask (færre bytter mellom vannbaserte og oljebaserte borevæsker) med tilhørende generering av avfall, forenkler logistikken og reduserer kostnadene. I 2025 ble topphullene på letebrønn Natrudstilen boret før boring av avgrensningsbrønnen Omega Alfa, samt at pilothullet på E-prospekt ble boret da Scarabeo 8 var på vei til Bounty Updip fra produksjonsboring på Skarvfeltet.

Avgrensningsbrønn Omega Alfa ble planlagt med fire brønnbaner og opsjon for boring av inntil fire geologiske sidesteg. Under boring av to brønnbaner oppsto boretekniske problemer, noe som medførte at brønnene måtte plugges tilbake og bores på nytt. Som følge av dette ble det boret ti brønnbaner, mot åtte som opprinnelig omsøkt. Dette medførte overskridelse av de estimerte mengdene i tillatelsen for direkte utslipp av metan og nmVOC, beskrevet i kapittel 8.3 Avvik som ikke er definert som utilsiktede utslipp. Utslipp til sjø var innenfor tillatelsens rammer.

Letebrønn Bounty Updip ble boret i et område med identifisert sårbar bunnfauna. Det ble utført en visuell ROV-undersøkelse rundt borelokasjonen, samt langs tre ankerkorridorer der data fra sidesøkende sonar (SSS) og flerstråle ekkolodd (MBES) indikerte potensielle korallstrukturer. På grunn av riggbytte og endret anker spread, ble det planlagt en utvidet ROV undersøkelse i forbindelse med ankerlegging i områder med indikasjoner på korallstrukturer. Dette for å sikre at sårbar bunnfauna som ikke var inkludert i den opprinnelige undersøkelsen, ikke ble negativt påvirket. Ankerline 6 ble justert for å unngå påvirkning av et område med revbyggende koraller, klassifisert til "Fair - Good". Før og etter utslipp av borekaks fra topphullene ble det gjennomført visuell overvåking av de nærmeste korallstrukturene (Id1 og Id2). Det ble ikke observert sedimentering ved disse lokasjonene, og det var ingen indikasjon på negativ påvirkning av korallstrukturene fra boreoperasjonen.

Kongeørn ble boret i et område hvor det er identifisert sårbar bunnfauna. Det ble utført en visuell ROV undersøkelse rundt borelokasjon og langs to av ankerkorridorene, hvor SSS/MBES data indikerte potensielle korallstrukturer. Det ble ikke observert sårbar bunnfauna rundt borelokasjonen. Koraller ble kun observert langs ankerline 2, som ble justert for å unngå påvirkning på sårbare områder, og ankerleggingen ble ROV-assistert.

E-prospekt ble boret i et område med identifisert sårbar bunnfauna. Det ble utført en visuell ROV undersøkelse rundt borelokasjon, samt langs de åtte ankerkorridorene. Siden operasjonen startet i februar ble det besluttet å ankre opp riggen. Basert på resultatene fra den visuelle undersøkelsen ble ankerlinene plassert slik at påvirkningen på enkeltstående Paragorgia-individer ble minst mulig. Under boring av topphullene gikk utslipp til sjø fra brønnhodet. Korallene nærmest borelokasjon ble visuelt overvåket før og etter utslippet. Det ble ikke observert nedslamming eller skade på polyppene til de undersøkte korallene.

Visuelle korallundersøkelser og overvåking av korallstrukturer ble utført med faglig støtte fra DNV. Ved ankerlegging ble DNV konsultert ved behov.

Tabell 2.1 gir en oversikt over type borevæske benyttet (vannbasert eller oljebasert), samt utslipp av borekaks per brønn.

Tabell 2.1 (Footprint table 2.1.1) Boreaktiviteter

Brønn	Type borevæske (oljebasert eller vannbasert)	Borekaks utslipp [tonn]
6306/6-3 S	WATER	487
35/6-5 S	WATER	858
35/6-5 S	OIL	0
6405/7-4	WATER	972
6507/5-13 S	OIL	0
6405/7-U-3	WATER	6
30/11-16 S	OIL	0
6507/2-8	OIL	0
6507/5-13 S	WATER	1 053
25/1-14	WATER	917
6507/2-8	WATER	1 042
25/1-14	OIL	0
6306/6-3 S	OIL	0
30/11-16 S	WATER	947
6405/7-4	OIL	0

Gjenbruksgraden av borevæske på boreriggene (fra seksjon til seksjon eller mellom brønn) er beregnet til 73,4% for oljebaserte borevæsker og 27,2% for vannbaserte borevæsker. Av ilandsendt oljebasert borevæske gikk 53,6% tilbake til borevæskeleverandøren for gjenbruk, mens resten ble sendt til avfallsbehandling.

I utregningen av gjenbruksgraden er det ikke tatt hensyn til at "lube mud" fra Natrudstilen var rest-borevæske fra en tidligere boreoperasjon hos Vår Energi. Beregnet gjenbruksgrad er derfor noe konservativ.

All kaks med vedheng av oljebasert borevæske og oljeforurensset vann fra boreoperasjonene er håndtert av godkjent avfallsanlegg (SAR, Maritim Waste Management (MWM) eller Franzefoss).

2.2 Pluggeoperasjoner

Ikke aktuelt.

3 Olje og oljeholdig vann

3.1 Oljeholdig vann

3.1.1 Behandling av drenasjevann

Utslipp av olje fra rensset oljeholdig vann i 2025 er fra leteboring med boreriggene Deepsea Nordkapp, Deepsea Stavanger og Scarabeo 8. Kilder til utslipp av oljeholdig vann har vært:

- Drenasjevann
- Lensevann fra maskinrom og interne rom på Deepsea Nordkapp og Deepsea Stavanger

På Deepsea Stavanger og Deepsea Nordkapp renses drenasjevann i en vannrenseenhet for oljeholdig vann, operert av tredjepart. Renset vann slippes til sjø dersom oljeinnholdet er under 30 mg/l.

Tredjepartsenheten på Deepsea Stavanger opereres av Soiltec. Enheten renses drenasjevannet mekanisk uten bruk av kjemikalier. Drenasjevannet skilles i tre strømmer – faststoff, olje og rensset vann, som så håndteres videre. Oljeinnhold i det rensede vannet blir analysert med håndholdt Turner TD500D apparat (fluoriserende teknologi) før det slippes til sjø, mens øvrige strømmer tas til land for videre håndtering som farlig avfall.

Tredjepartsenheten på Deepsea Nordkapp opereres av OTS. Renseanlegget benytter kun ett kjemikalie, kategorisert i grønn miljøkategori. Oljeinnhold i det rensede vannet blir analysert med ERACheck apparat (infrarød teknologi) før det slippes til sjø, mens øvrige strømmer tas til land for videre håndtering som farlig avfall.

På Scarabeo 8 renses drenasjevannet enten i riggens eget anlegg for rensing av oljeholdig drenasjevann eller i en vannrenseenhet for oljeholdig vann, operert av en tredjepart. Tredjepartsenheten benytter kjemikalier (BDF-908 og DCA-14005) i renseprosessen, disse er kategorisert som gule. Renset vann fra riggens eget renseanlegg slippes til sjø dersom oljeinnholdet, målt med online måler, er under 15 mg/l. Renset vann fra tredjepartsenheten slippes til sjø dersom oljeinnholdet, målt med online måler, er under 30 mg/l.

Lensevannet fra Deepsea Nordkapp og Deepsea Stavanger er rapportert som "annet oljeholdig vann".

Tabell 3.1 viser oversikt over type og mengde vann sluppet til sjø, midlere oljeinnhold samt mengde olje sluppet til sjø.

Tabell 3.1 (Footprint tabell 3.1.2) Oljeholdig vann

Vanntype	Totalt vannvolum [m3]	Midlere oljeinnhold [mg/l]	Olje til sjø [tonn]	Injisert vann [m3]	Vann til sjø [m3]
Produsert					
Drenasje	17 097	6,68	0,10	0	15 697
Fortrengning					
Annet oljeholdig vann	343	14,21	0,004	0	257
Jetting					
Sum	17 440	6,80	0,11	0	15 953

Regnvann fra områder uten risiko for forurensning ledes direkte til sjø.

3.1.2 Usikkerhet i analysedata

Usikkerheten i målingene av oljeinnholdet i vannet som slippes ut fra tredjeparts renseenhet etter rensing ombord på Deepsea Nordkapp, og Scarabeo 8 er oppgitt til å være $< 1 \%$. For Deepsea Stavanger er leverandørens oppgitte usikkerhet for Turner TD500D $< 2 \%$. Prøver sendes til et akkreditert laboratorium på land for verifisering av analyseresultatene som blir gjort offshore.

Prøvetaking er det som bidrar mest til usikkerheten. Metodens repeterbarhet og nøyaktighet har en relativ usikkerhet på $\pm 70 \%$ for resultater mellom 1-10 mg/l, og $\pm 50 \%$ for resultater over 10 mg/l.

3.2 Komponenter i produsert vann

Ikke aktuelt.

3.3 Olje på kaks, sand eller faste partikler

Ikke aktuelt.

4 Bruk og utslipp av kjemikalier

Årsrapporten omfatter utslipp av kjemikalier som i henhold til § 66 i aktivitetsforskriften krever tillatelse etter forurensningsloven Kapittel 3, samt bruk og utslipp av kjemikalier som er lovlig i henhold til samme paragraf.

Kjemikalier er registrert i Aker BPs kjemikaliereregnskap, NEMS Accounter. Data herfra, sammen med opplysninger fra HOCNF som er lagret i kjemikaliedatabasen NEMS Chemicals, er benyttet til å estimere utslipp. For boreaktiviteten inkluderer kjemikalieforbruket bore- og brønnekjemikalier samt hjelpekjemikalier.

4.1 Substitusjon

I henhold til krav i aktivitetsforskriften arbeider Aker BP aktivt med substitusjon av kjemikalier i svart kategori, rød kategori og gul underkategori 2 og 3.

En oversikt over kjemikalier i miljøkategori gul underkategori 2, rød eller svart kategori brukt under leteboring i 2025, og som i henhold til aktivitetsforskriften §65 skal prioriteres for substitusjon, er vist i Tabell 4.1. Det er ikke benyttet kjemikalier i gul underkategori 3.

Produktene i svart kategori er hydraulikkvæsker i lukket system, samt sporstoffet 1-bromonaphtalene som i 2025 ble omklassifisert til svart ved bytte av leverandør. Dette er riggkjemikalier som er nødvendig for funksjonene ombord på riggene. Produktene i rød kategori inngår i de oljebaserte borevæskene, samt i hydraulikkvæsker. Det har ikke vært utslipp til sjø av disse kjemikaliene.

Tabell 4.1 (Footprint Tabell 4.1.1) Oversikt over kjemikalier som i henhold til aktivitetsforskriften § 65 skal prioriteres for substitusjon

Handelsnavn	Fargekategori	Sannsynlig tidsramme	Vurdering / alternativer	Andre utslippsreducerende tiltak
1-BROMONAPHTALENE	Svart	2030	Ingen plan for substitusjon	Ingen utslipp til sjø.
BaraFLC IE-513	Rød	2030	BaraFLC IE-513 brukes i organofilt leirefrie borevæskesystemer. Et flytende alternativ er BDF-610 (miljøkategorisert som gult), men kjemikallet er ikke teknisk kvalifisert for de fleste operasjonene siden det kun er egnet for temperaturer under 120°C og påvirker ikke reologi, en sekundær egenskap ved BaraFLC IE-513 som er viktig i leirefrie systemer. Et gult alternativ, BaraFLC IE-1093 er identifisert, men dette produktet er enda ikke teknisk kvalifisert. En nyutviklet vannbasert borevæske vil derimot bli benyttet dersom det er operasjonelt mulig.	Ingen utslipp til sjø.
BaraSeal-957	Rød	2030	Kjemikallet brukes kun i oljebasert boreslam. Halliburton fortsetter å jobbe med forskning og utvikling av en gul HOCNF katalogisert erstatning.	Ingen utslipp til sjø.
BaraVis IE-989	Gul underkategori 2	2030	Benyttes som et sekundært viskositetsmiddel brukt sammen med BaraVis IE-568 i leirfrie systemer for tekniske formål. Vil fortsette arbeidet mot et Y1-alternativ.	Ingen utslipp til sjø.
Castrol Alpha SP 150	Svart	2030	Hydraulikkvæske i lukket system. Kan erstattes med miljøolje Biostat 150, men ingen plan for substitusjon i 2026.	Lukket system, ingen utslipp til sjø.
Castrol Hyspin AWH-M 32	Svart	2030	Hydraulikkvæske i lukket system. Kan erstattes med Biobar, som prioriteres i systemer over sjø. Ingen plan for substitusjon i 2026.	Lukket system, ingen utslipp til sjø.
ERIFON STACK GLYCOL	Gul underkategori 2	2030	Riggen skiftet BOP-væske fra Pelagic 50 til Erifon HD 603 HP siden Pelagic 50 ble omkategorisert til svart i 2024 (siden rekategorisert tilbake til gul Y1). Leverandøren anbefaler glykol tilpasset BOP-væsken. Erifon Stack Glycol består hovedsaklig av etylenglykol og vann, med en svært liten andel additiver.	Kun små mengder gul Y2 slippes til sjø.
Halad-300L NO	Gul underkategori 2	2030	Det arbeides med en erstatning for skumoperasjoner. Ingen planlagte betydelige utslipp (dvs. "surface casing" med retur til havbunnen) er tillatt uten teknisk begrunnelse. Ingen 1:1 erstatningsprodukt er identifisert.	Det er svært begrensede utslipp til sjø av dette kjemikallet. Brukes kun i teknisk krevende brønner.
Houghto-Safe NL1	Rød	2030	Brannsikker hydraulikkvæske. Lav eksponering, ikke mulig med utfasing.	Lukket system, ingen utslipp til sjø.
INVERMUL NT	Rød	2030	Benyttes kun i oljebaserte borevæskesystemer under HTHP-operasjoner. Prosjekt pågår for å se på emulgatorer med bedre miljøkategorisering, f.eks. er PERFOR MUL et gult alternativ i noen operasjoner.	Små volumer. Ingen utslipp til sjø.
RENOLIN ZAF 32 MC	Svart	2030	Hydraulikk væske i lukket system, ingen plan for substitusjon	Lukket system, ingen utslipp til sjø.
RENOLIN ZAF 46 MC	Svart	2030	Hydraulikk væske i lukket system, ingen plan for substitusjon	Lukket system, ingen utslipp til sjø.
SCR-100L-NS	Gul underkategori 2	2030	Utslippene til sjø er minimert ved at bruken er erstattet av SCR-220L (miljøkategorisert som gul Y1) i jobber med moderat trykk og temperaturer. Det er behov for et sterkere dispergeringsmiddel for å kunne utnytte SCR-220L fullt ut. Forskning og utvikling vil fortsette for å finne et sterkere dispergeringsmiddel slik at produktet også kan brukes på HPHT brønner.	Kjemikallet har en dispergerende effekt som reduserer den totale mengden av andre sementkjemikalier.

5 Evaluering av kjemikalier

5.1 Bruk og utslipp av kjemikalier på stoffnivå

Kapittelet gir en oversikt over forbruk og utslipp av kjemikalier på Deepsea Nordkapp, Deepsea Stavanger og Scarabeo 8, fordelt etter stoffkategori og i henhold til bruksområde og funksjonsgruppe. Footprint er ikke tilrettelagt for rapportering av tabeller per brønn, det er derfor kun inkludert samletabeller for leteboring under.

Estimering av kjemikalieutslipp i fargekategorier er basert på sammensetningsintervaller oppgitt i HOCNF, hvor konsentrasjoner av enkeltkomponenter typisk oppgis i intervaller som 0-1 %, 5-10 %, 10-30 %, og 30-60 %. Med mange produkter reduseres noe av usikkerheten på enkeltkomponentnivå.

Usikkerhet i kjemikaliedata knytter seg til forbrukt mengde, andel som går til utslipp, og dataenes kvalitet. Det er utføres regelmessig kvalitetssikring av data som importeres/rapporteres i NEMS Accounter.

Bruk og utslipp av stoff i svart kategori

Svart kategori omfatter hjelpekjemikalier (hydraulikkvæsker i lukket system) samt et sporstoff, 1-bromonaphtalene, som tilsettes borevæskene i forbindelse med kjerneprøvetaking. 1-bromonaphtalene ble i 2025 omklassifisert fra rødt til svart miljøkategori ved bytte av leverandør. Det har ikke vært utslipp til sjø av svarte kjemikalier.

Tabell 5.1 viser total bruk av stoff i svart kategori.

Bruk og utslipp av stoff i rød kategori

Rød kategori omfatter bore- og brønnekjemikalier (oljebaserte borevæsker) og hjelpekjemikalier (hydraulikkvæsker i lukket system). Det har ikke vært planlagte utslipp til sjø av røde kjemikalier.

Tabell 5.2 viser total bruk av stoff i rød kategori.

Bruk og utslipp av stoff i gul og grønn kategori

Tabell 5.3 viser total bruk og utslipp av stoff i gul og grønn kategori.

Tabell 5.1 (Footprint Tabell 5.1.1) Sum 'Lefelter Aker BP ASA' 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	579,12	0	0
Castrol Alpha SP 150	F	10	100,06	0	0
RENOLIN ZAF 32 MC	F	10	23,80	0	0
RENOLIN ZAF 46 MC	F	10	6,90	0	0
1-BROMONAPHTALENE	K	37	136,03	0	0
Sum			845,90	0	0
Total sum		Bruk (kg)	845,90	Utslipp (kg)	0

Tabell 5.2 (Footprint Tabell 5.1.2) Sum 'Letefelter Aker BP ASA' 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	148 692	0	0
A	22	1 542	0	0
F	10	14 030	0	0
Sum		164 265	0	0
Total sum	Bruk (kg)	164 265	Utslipp (kg)	0

Tabell 5.3 (Footprint Tabell 5.1.3) Sum 'Letefelter Aker BP ASA' 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)	5 111 459	213 683	0
Underkategori 1 (NEMS 1)	318 207	3 821	0
Underkategori 2 (NEMS 2)	744	62	0
Underkategori 3 (NEMS 3)	0	0	0
Totalt gul kategori	5 430 410	217 566	0
Grønn kategori	16 232 251	7 766 827	0

Under leteboringsoperasjonene ble det tatt i bruk og sluppet ut enkelte kjemikalier i grønn kategori, gul uten underkategori og gul underkategori 1 som ikke var inkludert i kjemikalietabellene i utslippssøknadene, hovedsakelig som erstatning for et omsøkt kjemikalie. Dette medførte ikke utslipp utover omsøkte mengder i de gjeldende miljøkategoriene. For enkelte operasjoner ble det sluppet ut betydelig mindre mengder enn omsøkt. Dette skyldes at det i detaljplanleggingen av brønnen eller under operasjon ble gjort justeringer som endret kjemikalieforbruket.

På Scarabeo 8 ble det tatt i bruk et kjemikalie i gul underkategori 2, som ikke var hensyntatt og som førte til overskridelse av tillatelsene gitt for de tre brønnene boret med denne riggen. Videre ble det sluppet ut nesten dobbel mengde av kjemikaliet GEM GP, kategorisert som gul, som medførte overskridelse i tillatelsen til Njargasas. Begge avvikene er beskrevet i underkapittel 8.3 Avvik som ikke er definert som utilsiktede utslipp.

6 Forurensning i kjemikalier

Informasjon om forurensning i kjemikalier finnes i Footprint.

7 Utslipp til luft og energi

Utslipp til luft finner sted som følge av forbrenning av diesel i forbindelse med kraftgenerering og produksjon av varme på Deepsea Nordkapp, Deepsea Stavanger og Scarabeo 8 i forbindelse med boreoperasjonene.

7.1 Utslipp til luft

For CO₂, SO_x og nmVOC er det benyttet standard utslippsfaktorer i henhold til Offshore Norges retningslinje 044 (Offshore Norge, 2025a). Det er utført målinger av NO_x-utslipp på alle tre riggene som ble benyttet i 2025 og Tabell 7.1 viser en oversikt over de innretningsspesifikke utslippsfaktorene. På Deepsea Nordkapp er det installert NO_x-rening, Selective Catalytic Reduction (SCR), noe som gir redusert NO_x-utslipp.

Tabell 7.1 Innretningsspesifikk utslippsfaktor (NO_x) ved forbrenning av diesel på boreriggene

Rigg	NO _x (tonn/tonn)	NO _x rening
Deepsea Stavanger	0,04312	Nei
Deepsea Nordkapp	0,04483	Ja
Scarabeo 8	0,0602	Nei

Standard tetthet på 0,855 kg/l benyttes for diesel.

7.1.1 Forbrenning

Diesel som brensel er kilden til utslipp til luft relatert til forbrenningsprosesser fra leteboring i 2025. Tabell 7.2 viser utslipp til luft ved forbrenning av diesel på riggene. Utslipp til luft fra forbrenning fra de tre riggene ligger innenfor estimerte mengder oppgitt i utslippssøknadene og i tillatelsene for alle letebrønnene.

Utslipp til luft fra forbrenning av diesel på riggene er basert på levert mengde diesel og målinger av mengde diesel i lagertankene på riggene. Den relative usikkerheten i forbruket av diesel er beregnet er til å være under 5%.

Tabell 7.2 (Footprint Tabell 7.1.1b) Utslipp til luft fra forbrenning på flyttbare innretninger

Kilde	Mengde flytende brennstoff [tonn]	Mengde brenngass [Sm ³]	CO ₂ [tonn]	NO _x [tonn]	SO _x [tonn]	CH ₄ [tonn]	nmVOC [tonn]
Fakkel							
Motorer	11 843	0	37 517	514,66	11,84	0	59,21
Fyrte kjeler	1 102	0	3 492	3,97	1,10	0	5,51
Brønntest							
Brønnopprenskning							
Avblødning over brennerbom							
Urea scrubbing			38				
Sum alle kilder	12 945	0	41 047	518,63	12,95	0	64,73

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

Tabell 7.3 gir totale utslipp til luft av komponenter det er fastsatt grenseverdier for. Som tabellen viser gjelder dette NO_x og SO_x fra forbrenning, i tillegg til CH₄ og nmVOC fra diffuse utslipp.

Tabell 7.3 (Footprint Tabell 7.1.2) Sum 'Leteelter Aker BP ASA' felt - Utslipp til luft av komponenter det er fastsatt grenseverdier for i tillatelsen

Komponent	Kilde	Enhet	Verdi
NO _x	SAC	mg/Nm ³	
NO _x	SAC kompressor	mg/Nm ³	
NO _x	SAC generator	mg/Nm ³	
NO _x	SAC injeksjonspumpe	mg/Nm ³	
NO _x	DLE	mg/Nm ³	
NO _x	DLE kompressor	mg/Nm ³	
NO _x	DLE generator	mg/Nm ³	
NO _x	DLE injeksjonspumpe	mg/Nm ³	
NO _x	WLE	mg/Nm ³	
NO _x	Kjeler (gass)	mg/Nm ³	
NO _x	Energianlegg	tonn/år	518,63
SO _x	Energianlegg	tonn/år	12,95
CH ₄	Kaldventilering og diffuse utslipp	tonn/år	4,29
nmVOC	Kaldventilering og diffuse utslipp	tonn/år	4,29
nmVOC	Lagring av råolje på FSO	kg/Sm ³	

7.2 Brønntest

Det ble ikke gjennomført brønntester i forbindelse med leteaktiviteter i 2025.

7.3 Produksjon og utnyttelse av mekanisk / elektrisk energi

Det er ikke krav til rapportering av mekanisk/elektrisk energi for mobile rigger.

7.4 Energi- og utslippsreduserende tiltak

I 2025 ble det besluttet å installere frekvensomformer (VFD) på Deepsea Stavanger, se Tabell 7.4.

For å unngå dobbeltrapportering er effekten av gjennomførte energi og utslippsreduserende tiltak i 2025 for Scarabeo 8 beskrevet i Aker BPs årsrapport for Skarvfeltet. Tilsvarende er gjennomførte energi- og utslippsreduserende tiltak i 2025 for Deepsea Nordkapp beskrevet i årsrapporten for Alvheim.

Tabell 7.4 (Footprint Tabell 7.4.2) Besluttete energi- og utslippsreduserende tiltak

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
99. Annet	Installering av frekvensomformer (VFD) for å muliggjøre lukket reguleringssløyfe av motorhastighet for bremsemotstandssystemet, ferskvannskjølesystemet og ventilasjonsviftene i maskinrommet.	940,90	0	1,50	940,90	1 320,00	2027

8 Utsiktede utslipp og øvrige avvik

8.1 Utsiktede utslipp til sjø

Det var ett utsikket utslipp av oljebasert borevæske til sjø fra Scarabeo 8 i forbindelse med leteaktiviteten i 2025, oppsummert i Tabell 8.1 nedenfor. Det var ingen utsiktede utslipp i forbindelse med aktiviteten på Deepsea Nordkapp og Deepsea Stavanger.

Tabell 8.1 (Footprint Tabell 8.1.1) Utsiktede utslipp til sjø

Dato for hendelse	Utslipstype	Kategori	Volum [m3]	Årsak	Iverksatte tiltak
2025-04-20	Kjemikalie	Oljebasert borevæske	0,010	Under tripping ble det observert avvik i Tripptank volumet. Tripping ble stoppet og lekkasje ble observert under rotasjonsbordet. Pumpen til tripptanken ble stoppet og lekkasjen opphørte. Man mistenkte at returledningen til tripptanken var blokkert. Ledninger og pumpen til tripptanken ble spylt begge veier. Boreledelse natt ble informert. Tripping ble gjenopptatt med én person som overvåket området under rotasjonsbordet. Etter 10 stands ble samme trend observert i returstrømmen til tripptanken. Arbeidet ble stanset og i samråd med DSV ble det koblet om til boosterlinjen og tripping fortsatte med booster og Active 10 som volumkontroll. I mellomtiden ble problemet med tripptanken feilsøkt.	Trip Tank ble åpnet for feilsøk og umiddelbart ble siler på tripptank-pumper sjekket. Luker på tripptankene ble åpnet, og innsiden av tankene, samt returledningen fra innsiden ble inspisert med kamera og spylemunnstykke. Luken på den nedre delen av returledningen ble åpnet, og kamera og spylemunnstykke ble brukt fra denne åpningen for å inspisere returledningen både nedover og oppover. Ingen avvik ble observert. Tripptank-kontroll og læringspunkter ble delt på HSE-møtet for boreoperasjoner over 6 uker.

8.2 Utsiktede utslipp til luft

Det var et utsiktet utslipp av HFK-gassen R-417A på Scarabeo 8 i forbindelse med boring av Bounty Updip. I tillegg var det to utsiktede utslipp av HFK-gassene R-407F og R-404A på Deepsea Stavanger under boringen av Omega Alfa.

Tabell 8.2 (Footprint Tabell 8.2.1) Utsiktede utslipp til luft

Dato for hendelse	Gasstype	Volum [kg]	Årsak	Iverksatte tiltak
2025-02-14	HFK	3,60	Kompressoren på klimakontrollen i serverrommet trippet.	Det ble påfylt 100 g med 417A, med en påfølgende lekkasjedeteksjon. Kompressoren startet å lage lyd etter noen minutters kjøring. Konklusjon: Kompressor må skiftes ut. Kompressoren stoppet på nytt da motorvern ble aktivert. Enheten var nesten tom for gass og 2,5 kg med 417A ble fylt på igjen. Kompressoren kjørte med mindre bråk og vibrasjoner enn tidligere. Ny kompressor ble installert. 1,5 kg med F-gass ble gjenvunnet. Den nye kompressoren ble fylt på med gjenvunnet gass og 1 kg ny 417A.
2025-05-01	HFK	4,50	Etterfylling av R-407F i forbindelse med vedlikehold.	Etterfylt med R-407F.
2025-07-01	HFK	2,00	Etterfylling av R404A i forbindelse med vedlikehold.	R404A har en GWP på over 2500. Oppdagelsen av utslippet førte til en aksjon om å fjerne ny R-404A fra riggen, og se på muligheten for utskiftning til et kjølesystem som kan bruke F-gass i tråd med Produktforskriften kapittel 6a. Som midlertidig løsning kjøper riggen inn regenerert R-404A for å oppfylle kravet i regelverket.

8.3 Avvik som ikke er definert som utilsiktede utslipp

Det ble registrert totalt fem avvik som ikke er definert som utilsiktede utslipp. Tre på Scarabeo 8, ett på Deepsea Nordkapp og ett på Deepsea Stavanger, som beskrevet i Tabell 8.3.

De tre avvikene på Scarabeo 8 har samme årsak. I oktober 2025 ble det oppdaget at Scarabeo 8 hadde benyttet frostvæsken Erifon Stack Glycol (gul underkategori 2) og ikke Pelagic Stack Glycol (grønn miljøkategori) som var rapportert i miljøregnskapet. Byttet fra Pelagic Stack Glycol til Erifon Stack Glycol ble gjort i forbindelse med utfasing av Pelagic 50 som ble omkategorisert til svart miljøkategori i 2024. Pelagic 50 ble substituert med Erifon HD 603 HP (NO DYE) (gul underkategori 1). Som følge av dette byttet anbefalte leverandør at man samtidig byttet frostvæsken til Erifon Stack Glycol av tekniske årsaker. Aker BP ble ikke gjort oppmerksom på bytte av frostvæske fra leverandør, og som følge av dette, sammen med uklar rapportering fra leverandør av hvilken frostvæske som var benyttet førte til avvikene som gjorde seg gjeldende for tre tillatelser.

Tabell 8.3 (Footprint Tabell 8.3.1) Avvik fra krav i tillatelse eller forskrift (gjelder ikke utilsiktede utslipp)

Installasjon	Avvik fra tillatelse eller forskrift	Beskrivelse	Tiltak
SCARABEO 8	2022/3227	Det ble sluppet ut 23,8 kg mer enn tillatt mengde (2 kg) kjemikalier i gul underkategori 2 under boringen av Rondeslottet.	Utslipp av Erifon Stack Glycol vil bli inkludert i kommende søknader. Oppgang av rapporteringsrutiner hos leverandør og kvalitetssikring av disse for å sikre korrekt og tydelig rapportering.
SCARABEO 8	2022/1627	Det ble sluppet ut 19,2 kg mer enn tillatt mengde (0 kg) kjemikalier i gul underkategori 2 under boringen av E-prospect.	Utslipp av Erifon Stack Glycol vil bli inkludert i kommende søknader.
SCARABEO 8	2024/6004	Det ble sluppet ut 12,1 kg mer enn tillatt mengde (0 kg) kjemikalier i gul underkategori 2 under boringen av Bounty Updip.	Utslipp av Erifon Stack Glycol vil bli inkludert i kommende søknader.
DEEPSEA NORDKAPP	2024/4322	Under boring av Njargasas ble det sluppet ut 41 % mer av kjemikalier i miljøkategorien gul uten underkategori enn det som var omsøkt. Dette skyldes en regnefeil fra leverandøren som resulterte i at en for liten mengde av kjemikaliet GEM GP (gul) ble inkludert i søknaden.	Kvalitetssikring hos leverandør.
DEEPSEA STAVANGER	2024/4289	Under boring av Omega-Alfa ble det boret to ekstra brønnbaner utover de åtte som var omsøkt. Dermed ble det sluppet ut metan og nmVOC fra to ekstra brønnbaner enn det som var gitt i tillatelsen.	Ingen for dette spesifikke tilfellet, da det omsøkte antallet kun var et anslått antall.

8.4 Beredskapsøvelser med tema akutt forurensning

Det gjennomføres ukentlige beredskapsøvelser på Deepsea Nordkapp, Deepsea Stavanger og Scarabeo 8 (første linje). I løpet av en toårsperiode øves det på samtlige DFUer, inkludert hendelser med relevans for utslipp til sjø. -

I tillegg til førstelinjeøvelsene gjennomførte Aker BP tre øvelser med elementer av oljevern i 2025. Temaet var terror/sabotasje på Edvard Grieg der sprengning av oljeeksportledning til Grane var et moment. Øvelsene ble gjennomført med følgende deltagere: 2.linje, 3. linje vakter og Aker BP security.

Øvelsene ga god erfaring ved bruk av produksjonsvakt til utarbeidelse av potensiale innen hydrokarbonlekkasje, samt gode diskusjoner rundt problemstillingen med oljevern i et sikringsscenario. Videre fikk organisasjonen god trening på varsling og koordinering med NOFO. Dette gjaldt spesielt NOFO mobiliseringsordre og aksjonsplan 1, samt erfaring med bruk av oljevernplan og trening på koordinering med myndigheter og da særlig koordinering med Politi og Havtil. Det fremkom også gode momenter med tanke på at dette ble betegnet som en bransjehendelse som krevde tett samarbeid med andre aktører i bransjen.

Siden dette primært var en sikringshendelse med personskafe og trussel mot personell var oljevernelementet noe tonet ned når det gjaldt prioritering av oppgaver for beredskapsledelsen. Dette var også et utslipp med tydelig begrensning (restsegmentet i oljeeksportledningen). Som oppfølging vil tema på de første 6. øvelsene for Aker BP beredskap i 2026 være oljevern ifm. Yggdrasil. NOFO er bestilt inn som deltakere på alle disse øvelsene. Dette vil bli mer rene oljevernøvelser med spesifikt fokus på dette med oljetyper og egenskaper i forhold til tiltak for bekjempelse.

9 Avfall

Aker BP har som mål å minimalisere avfallsmengden fra virksomheten. Avfall håndteres i henhold til Aker BPs retningslinjer (Aker BP, 2025) som er basert på Offshore Norge sin anbefalte veileder for avfallsstyring (Offshore Norge, 2025b). Avfall som kommer til land og ikke tilfredsstiller disse sorteringskategoriene, blir avvikshåndtert og ettersortert.

SAR, og i noen tilfeller Maritim Waste Management og Franzefoss (borekaks), har ansvar for forsvarlig håndtering og sluttbehandling av alt avfall på vegne av Aker BP, samt rapportering i NEMS Accounter.

Det er en hovedmålsetning at mengde avfall som går til sluttdeponering skal reduseres. Dette skal i størst mulig grad oppnås gjennom optimalisering av materialbruk, gjenbruk, gjenvinning eller alternativt bruk av væsker og materialer innenfor en forsvarlig ramme av helse, miljø og sikkerhet, samt kvalitet.

9.1 Kildesortert vanlig avfall

En oversikt over kildesortert avfall per avfallstype og mengde er vist i Tabell 9.1. Totalt ble det avfallsbehandlet 416 tonn næringsavfall. Det største volumet er i kategorien "metall".

Tabell 9.1 (Footprint Tabell 9.1) Kildesortert vanlig avfall

Type	Mengde [tonn]
Matbefengt avfall	37,15
Våtorganisk avfall	27,38
Papir	19,88
Papp (brunt papir)	1,48
Treverk	51,86
Glass	1,06
Plast	32,77
EE-avfall	4,40
Restavfall	37,76
Metall	171,07
Blåsesand	0,69
Sprengstoff	
Annet	30,58
Sum	416,07

9.2 Farlig avfall

En oversikt over farlig avfall er vist i Tabell 9.2. Totalt ble det avfallbehandlet 19 874 tonn farlig avfall. De største mengdene er i kategorien "borerelatert avfall".

Tabell 9.2 (Footprint Tabell 9.2) Farlig avfall

Avfallstype	Beskrivelse	EAL-kode	Avfallstoffnr.	Tatt til land [tonn]
Annet	Drivstoff og fyringsolje	13 07 01	7023	0,20
Annet	Kaks med oljebasert borevæske	16 50 71	7143	3 997,20
Annet	Oljefiltre	16 01 07	7024	0,23
Annet	Oljeforurensset masse	16 07 08	7022	0,88
Annet	Oljeholdige emulsjoner fra boredekk	16 10 01	7031	333,26

Annet	Prosessvann, vaskevann	16 10 01	7165	0,79
Annet	Spillolje, ikke refusjonsberettiget	13 02 08	7012	0,38
Annet	Syrer, uorganiske	06 01 02	7131	0,61
Annet avfall	Gasser i trykkbeholdere	16 05 04	7261	0,67
Batterier	Blyakkumulatorer	16 06 01	7092	3,93
Batterier	Kadmiumholdige batterier	16 06 02	7084	0,10
Batterier	Litiumbatterier kun farlige	16 02 13	7094	0,12
Batterier	Småbatterier	20 01 33	7093	0,18
Borerelatert avfall	Kaks med oljebasert borevæske	13 08 99	7143	11,09
Borerelatert avfall	Kaks med oljebasert borevæske	16 50 72	7143	7 328,15
Borerelatert avfall	Kaks med oljebasert borevæske	16 50 74	7143	273,12
Borerelatert avfall	Oljebasert borevæske	13 08 99	7142	0,19
Borerelatert avfall	Oljebasert borevæske	16 50 71	7142	3 507,88
Borerelatert avfall	Oljeholdige emulsjoner fra boredekk	13 08 02	7031	2 465,06
Borerelatert avfall	Uorganiske løsninger og bad	16 50 73	7097	58,22
Borerelatert avfall	Vannbasert borevæske som inneholder farlige stoffer	16 50 73	7144	1 135,67
Brønnrelatert avfall	Oljeholdige emulsjoner fra boredekk	16 50 73	7031	5,32
Kjemikalier	Baser, uorganiske	16 05 07	7132	0,11
Kjemikalier	Basisk organisk avfall	16 05 08	7135	10,26
Kjemikalier	Organisk avfall med halogen	16 05 08	7151	0,23
Kjemikalier	Organisk avfall uten halogen	15 01 10	7152	6,89
Kjemikalier	Organisk avfall uten halogen	16 05 08	7152	0,02
Kjemikalier	Spillolje, ikke refusjonsberettiget	15 01 10	7012	1,24
Kjemikalier	Uorganiske løsninger og bad	16 05 07	7097	0,14
Lysstoffrør	Lysstoffrør	20 01 21	7086	0,17
Løsemidler	Organiske løsemidler uten halogen	14 06 03	7042	5,26
Løsemidler	Organiske løsemidler uten halogen	16 05 08	7042	1,73
Maling, alle typer	Herdere, organiske peroksider	16 09 03	7123	0,01
Maling, alle typer	Maling, lim, lakk som er farlig avfall	08 01 11	7051	2,35
Maling, alle typer	Maling, lim, lakk som er farlig avfall	08 01 17	7051	2,94
Oljeholdig avfall	Drivstoff og fyringsolje	13 07 03	7023	5,82
Oljeholdig avfall	Olje- og fettavfall	12 01 12	7021	1,41
Oljeholdig avfall	Oljeemulsjoner, sloppvann	16 10 01	7030	247,29
Oljeholdig avfall	Oljefiltre	15 02 02	7024	3,58
Oljeholdig avfall	Oljeforurenset masse	13 08 99	7022	37,00
Oljeholdig avfall	Oljeforurenset masse	15 02 02	7022	27,21
Oljeholdig avfall	Oljeforurenset masse	16 50 71	7022	6,84
Oljeholdig avfall	Spillolje, ikke refusjonsberettiget	13 08 99	7012	49,16
Sement	Slagg, støv, flygeaske, katalysatorer, blåsesand mm	16 05 07	7096	9,79
Spraybokser	Spraybokser	16 05 04	7055	0,44
Tankvaskavfall	Oljeemulsjoner, sloppvann	16 07 08	7030	15,50
Tankvaskavfall	Oljeholdige emulsjoner fra boredekk	16 07 08	7031	315,30
Sum				19 873,93

Tabellen inkluderer også restrapportering av avfall rapportert i 2025 fra brønnene 6507/2-7 S Storjo West og 34/6-7 S Kaldafjell som ble boret og rapportert i 2024.

10 Avslutning

Ikke aktuelt.

11 Referanser

Aker BP (2025). Avfallsstyring i Aker BP, dok nr. 81-000903

Miljødirektoratet (2025). Retningslinjer for årsrapportering fra petroleumsvirksomhet til havs. M-107.

Offshore Norge (2025a). 044 – Offshore Norge Anbefalte retningslinjer for utslippsrapportering. Rev 25.

Offshore Norge (2025b). 093 - Anbefalte retningslinjer for avfallsstyring i offshorevirksomheten. Rev 4.