
KravGradering: **Internal****Avfallsstyring EPN**

Bærekraft (SU)

Arbeidsprosesskrav, WR1152, Final Ver. 2.02, publisert 2021-06-09

Eier: VP SSU

Gyldig for: EPN/Norway/Land og hav

GODKJENNING AV PUBLISERING:**Godkjenne styrende dokumentasjon**

<i>Rolle i dokumentet</i>	<i>Rolle i organisasjonen</i>	<i>Navn</i>	<i>Signatur</i>	<i>Dato</i>
Eier	VP SSU	Hans Jakob Hegge		
Forfatter		Solbjørg Hidle		

Dokumentet erstatter	ver 2.01
Kompetanse (fag)	

Avfallsstyring EPN

Bærekraft (SU)
Arbeidsprosesskrav, WR1152, Final Ver. 2.02, publisert 2021-06-09

Eier: VP SSU

Gyldig for: EPN/Norway/Land og hav

1	Formål, målgruppe og hjemmel	4
1.1	Formål.....	4
1.2	Gyldighetsområde og målgruppe.....	4
1.3	Hjemmel.....	4
2	Generelt.....	4
3	Krav til avfallsstyring	4
3.1	Generelle krav	4
3.2	Avfallshåndtering	5
4	Tilleggsinformasjon	5
4.1	Definisjoner og forkortelser	5
4.2	Endringer fra forrige versjon	5
4.3	Referanser	5
App A	Vedlegg 1: Avfallsplan	6
1.	Kontekst:.....	6
2.	Ansvar og roller.....	6
3.	Identifiserte risikoer:.....	6
4.	Kompenserende tiltak, oppfølging og forbedring	7
5.	Håndtering av avfallskategorier	7
6.	Krav til rapportering	7

1 Formål, målgruppe og hjemmel

1.1 Formål

Formålet er at avfallshåndteringen i EPN skjer forsvarlig og i henhold til myndighetenes og selskapets krav.

1.2 Gyldighetsområde og målgruppe

Dokumentet dekker avfallshåndtering for EPN sin petroleumsaktivitet offshore, inkludert boreavfall fra denne virksomheten. Målgruppen for dokumentet er alle som genererer avfall og alle som er involvert i videre håndtering og oppfølging av avfall fra innretningene.

1.3 Hjemmel

SU602 Ensure safe and sustainable waste management.

2 Generelt

Dette dokumentet omfatter kun avfall etter Equinor sin avfallsdefinisjon:

«Materials are defined as waste when; they are classified as such according to the regulations under which the activity operates or where the material is contained and intended to be transported for further handling and/or re-use or disposal by a 3rd party.

Residual materials from industrial activity, which are discharged, recycled, injected or reused at the place of generation as part of the consented operations, are not included”.

Avfallshåndteringen i Equinor baseres på prinsippene i avfallshierarkiet; gjenbruk, materialgjenvinning, energigjenvinning og deponering.

3 Krav til avfallsstyring

3.1 Generelle krav

Alle innretningene, inkludert innleide boreinnretninger, skal utarbeide en dokumentert oversikt over miljøstasjonene. Denne oversikten bør dokumenteres enten i HMS-håndbok eller som lokalt tillegg til dette dokumentet. Miljøstasjonene skal merkes med korrekt(e) avfallsfraksjon(er).

Ved større prosjektarbeider eller revisjonsstanser, skal det vurderes hvorvidt det er behov for å tilrettelegge for sortering av avfallsfraksjoner eller -volum utover det som er tatt høyde for under normal drift.

Næringsavfall og farlig avfall skal kildesorteres og restavfall skal minimeres.

Hver enhet skal ha oversikt over avleverte mengder farlig avfall.

Innretningsspesifikke avfallsrisikoer skal identifiseres i gjennomgangen av miljøaspektene, se WR 1151.

Alle innretningene skal utpeke en lokal Strålevernkoordinator.

Avfallsplan for EPN sine egenopererte innretninger er beskrevet i vedlegg 1.

3.2 Avfallshåndtering

Det er forbudt å slippe ut eller kaste avfall overbord. Rent matavfall kan imidlertid kvernes og slippes til sjø via avløpsvannet.

Dumping er forbudt, med mindre det foreligger spesifikk tillatelse til dette eller ved tilfeller av force majeure.

For inter-felt injeksjon skal det søkes om spesifikk tillatelse fra Miljødirektoratet. Avfall generert på land eller tatt i land fra offshoreinstallasjoner skal ikke transporteres offshore for injeksjon.

Det er forbudt å forbrenne avfall offshore.

Farlig avfall skal ikke blandes sammen med annet avfall og ulike typer farlig avfall skal ikke sammenblandes dersom dette kan medføre fare for forurensning, eller skape problemer for den videre håndteringen av avfallet.

Farlig avfall skal lagres på klart definerte og tilrettelagte steder slik at eventuelt lekkasjer kan samles opp. Emballasjen skal være intakt, hindre eventuell avdamping og være tydelig merket med dato og innhold. Lagringstiden på innretningen skal være kortest mulig, men ikke overstige 12 måneder.

Spillolje kan tilsettes produksjonsstrømmen.

Avfall skal sendes til land for levering til mottaker med tillatelse til å motta, håndtere og eventuelt behandle avfallet.

4 Tilleggsinformasjon

4.1 Definisjoner og forkortelser

EAL: Den europeiske avfallslisten

EPN: Utforskning og Produksjon Norge

LEL: Lower explosive limit

LRA: Lavradioaktivt avfall

AtA: Ambition to Action

4.2 Endringer fra forrige versjon

Hele dokumentet er oppdatert og bør leses i sin helhet. Det er imidlertid ikke lagt til nye krav, men enkelte krav som er dekket i andre dokumenter er fjernet.

Vedlegg 1: Avfallsplan er ny og kan erstatte de lokale vedleggene til dette dokumentet.

Ver 2.01 Dokumentet er lagt i ny Equinor mal og Statoil er erstattet med Equinor. Ingen endring i innhold.

Ver. 2.02: Erstattet DPN og UPN med EPN, ingen endring i innhold.

4.3 Referanser

SU602 Ensure safe and sustainable waste management.

Equinor avfallsveileder - For Installasjoner og kontorsteder i Norge, v1, 2013

WR 2550 - Måleprogram EPN, v1, 2014

OM105.09 - Farlig materiale – Upstream offshore, v3.0, 2017

RM 100 - Manage risk, v3.4, 2017

GL3518 - Drilling fluids, completion fluids and total fluid management, v4.01, 2016

App A Vedlegg 1: Avfallsplan

I aktivitetsforskriften stilles det krav til at operatøren utarbeider en plan for avfallshåndtering.

Dette dokumentet samt andre dokumenter som beskrevet i de påfølgende kapitlene, vil til sammen utgjøre de innretningsspesifikke avfallsplanene for EPN sine egenopererte innretninger.

1. Kontekst:

Petroleumsaktivitet kan generer næringsavfall, radioaktivt avfall og farlig avfall. Håndtering av dette avfallet er regulert gjennom aktivitetsforskriften og strålevernforskriften.

Det største volumet av farlig avfall stammer fra bore- og brønnaktiviteter.

Avfallet blir transportert til land, primært med fartøy, for videre håndtering og eventuelt behandling, se nærmere beskrivelse i «Equinor avfallsveileder - For Installasjoner og kontorsteder i Norge».

2. Ansvar og roller

Hvem	Ansvarlig for hva?
Alle	Ansvar for forsvarlig håndtering av eget avfall inntil det enten er 1) sortert i forhåndsdefinerte fraksjoner på definerte avfallsstasjoner, eller 2) forsvarlig overlevert til logistikk med informasjon som er nødvendig for å kunne deklare dette avfallet (EAL kode, avfallstoffsnummer og UN nummer og transportklassifisering)
Områdeansvarlig	Ansvar for forhåndsdefinerte avfallsfraksjoner på definerte avfallsstasjoner i eget område.
Logistikk/ Materialkoordinator boring	Ansvar for ilandsendelse av avfall. Faglig kontaktpunkt for avfallshåndtering om bord.
Plattformsjef	Øverste ansvarlig for at avfallshåndteringen på innretningen skjer forsvarlig og i henhold til krav.
Strålevernkoordinator	Ansvar og oppgaver til strålevernkoordinator er beskrevet i "OM105.09.02 - Håndtere LRA – Upstream offshore".

3. Identifiserte risikoer:

Avfallsstrømmene i EPN er relativt stabile og kjente. Innenfor dette dokumentets gyldighetsområde er de viktigste risikofaktorene og potensielle risikoer oppgitt i tabellen under.

Risikofaktor	Avfallskoder [Norsk avfallskode – EAL kode]	Potensiell risiko
Eksport av vann fra brønnopprenskning*	7165 - 16 10 01	Stor økonomisk eksponering. Brudd på utslippsgrensene til behandlingsanlegget. Utilstrekkelig nedstrøms behandlingsskapasitet i Norge / eksporttillatelse. Negativ påvirkning av omdømme. Høyere miljørisiko enn ved å rense og slippe ut offshore.

Risikofaktor	Avfallskoder [Norsk avfallskode – EAL kode]	Potensiell risiko
Kaks og borevæsker	7143 - 16 50 72; 7142 - 16 50 71; 7144 -16 50 73; 7143 - 16 50 73	Stor økonomisk eksponering. Hendelser forbundet med løfteoperasjoner Uforløst gjenbrukspotensial av olje i avfallet.
Boreslop	7031 - 13 08 02	Betydelig økonomisk eksponering. Personelleksponering av H ₂ S/LEL Fluorkontaminering av andre avfallsfraksjoner. Brudd på utslippsgrensene til behandlingsanlegget.
Kvikksølvholdig avfall etter rengjøring av prosessutstyr	7025 - 12 01 12; 7025 - 16 07 08; 7081 - 13 05 02	Manglende identifisering av kvikksølvholdig avfall. Personelleksponering. Ukorrekt nedstrøms behandling. Negativ påvirkning av omdømme. Utilstrekkelig nedstrøms behandlingsskapasitet i Norge.
Benzenholdig avfall etter rengjøring av prosessutstyr	7025 - 12 01 12; 7025 - 16 07 08;	Personelleksponering.
Deponeringspliktig LRA	3025-1 - 13 05 02; 3091-1 - 19 02 11	Negativ påvirkning av omdømme.

*Denne massestrømmen vil kunne bli avfall først når det blir definert som det på et mottaksanlegg

4. Kompenserende tiltak, oppfølging og forbedring

Innretningsspesifikke avfallsrisikoer identifiseres i gjennomgangen av miljøaspektene, og eventuelle tiltak for å redusere avfallsrisikoen vil bli beskrevet i innretningens AtA.

Eventuelle oppgavespesifikke avfallsrisikoer identifiseres og følges opp i henhold til Task risk management, hjemlet i RM100.

Eventuelle selskapsrisikoer tilknyttet avfallsstyringen identifiseres og følges opp gjennom enhetenes Enterprise risk management, hjemlet i RM100.

Eventuelle avvik vil følges opp i avvikshåndteringssystemet og i henhold til MS302.

Proessen med å minimere boreavfall er beskrevet gjennom «Drilling waste management» i GL3518.

I tillegg er det utarbeidet en rekke sentrale prosedyrer for å sikre forsvarlig håndtering av enkelte avfallsfraksjoner under «OM105.09 - Farlig materiale – Upstream offshore», og flere innretninger har mulighet for injeksjon av væsker til formasjonen.

5. Håndtering av avfallskategorier

Håndtering av avfallskategorier er beskrevet i «Equinor avfallsveileder - For Installasjoner og kontorsteder i Norge» og i innretningsspesifikke oversikter over miljøstasjoner.

6. Krav til rapportering

Rapporteringsrutiner er beskrevet i «WR 2550 - Måleprogram EPN» og tilhørende lokale tillegg.