



Sektoroppgave 2025 - 2026

«Operasjonelle årsaker til hydrokarbonlekkasjer - hvordan etablere varige og effektive tiltak»

Løypemelding til Sikkerhetsforum 28.1.2026

Hanne Etterlid, Havtil

Bakgrunn for - og mål med denne oppgaven

Bakgrunn:

- Hydrokarbonlekkasjer er sentral bidragsyter til storulykkerisiko - også i prosessanlegg på norsk sokkel og landanlegg
- «Menneskelig inngripen» er en sentral og vedvarende årsak til hydrokarbonlekkasjer (ref innrapporterte RNNP-data DFU1).
- Sektoroppgave etablert - gjennomføring 2025 og 2026 – med Safetec som leverandør

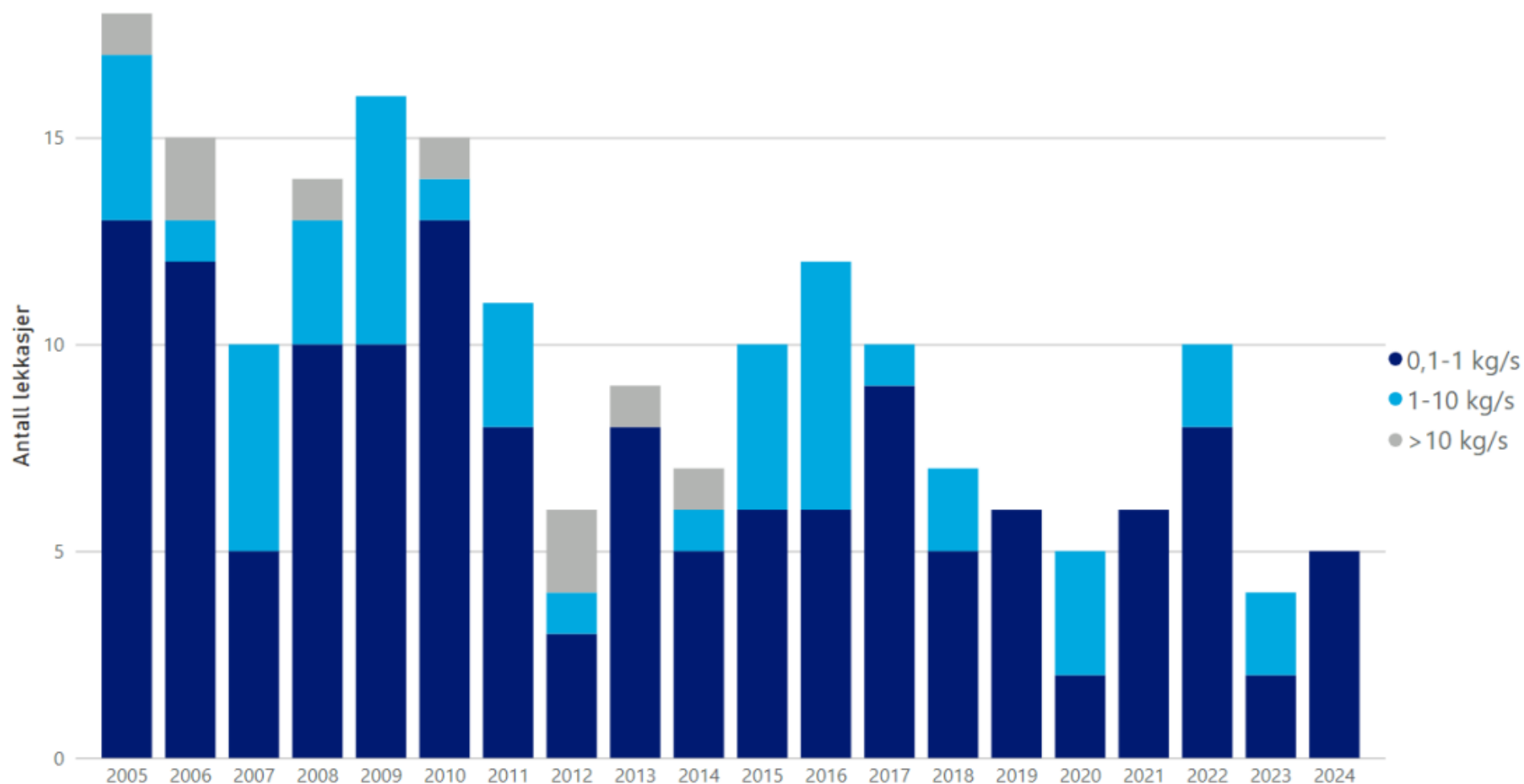
Mål for oppgaven er å:

- bidra til å senke risiko for storulykker som følge av slike lekkasjer som er forårsaket av operasjonelle/organisatoriske forhold gjennom å:
- bidra til diskusjon og bevisstgjøring i næringen rundt operasjonelle årsaker og tiltak som kan/skal hindre dem
- gi kunnskap og inspirasjon til videre arbeid med å redusere hydrokarbonlekkasjer i det enkelte selskap og i næringen generelt.



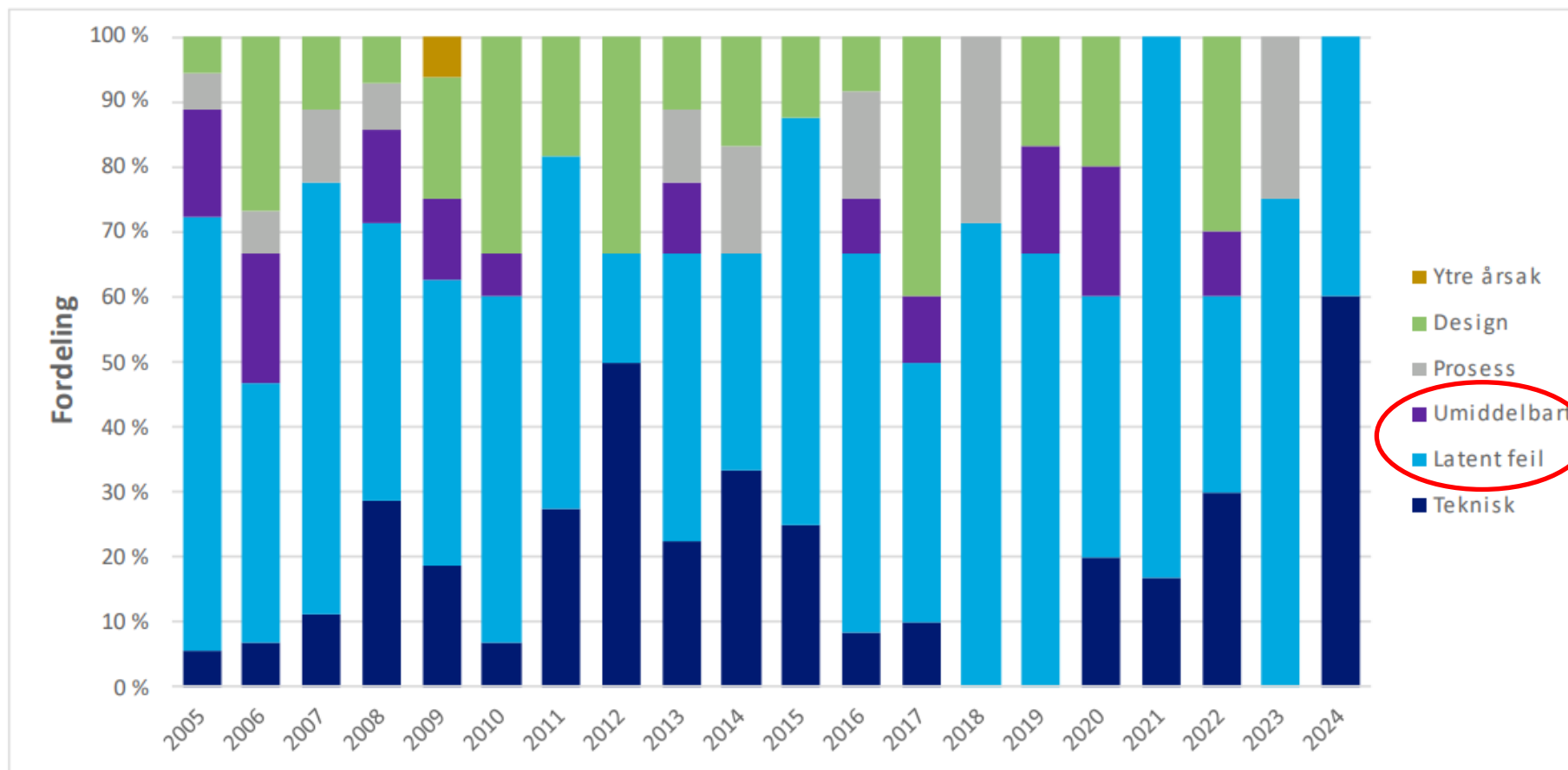
En fagdag i Havtil-regi planlegges 18.6.2026 for å dele resultatene

Utdrag fra [RNNP-rapport](#) (sokkel) 2024- utvikling DFU1 (Uantente HC lekkasjer)



Figur 6-5 Antall lekkasjer, alle innretninger, norsk sokkel

Utdrag fra [RNNP-rapport](#) (sokkel) 2024- utløsende årsaker til DFU1



Figur 6-11 Fordeling av kategorier initierende hendelser, 2005-2024

Utdrag fra [RNNP-rapport](#) (land) 2024- utløsende årsaker til DFU1

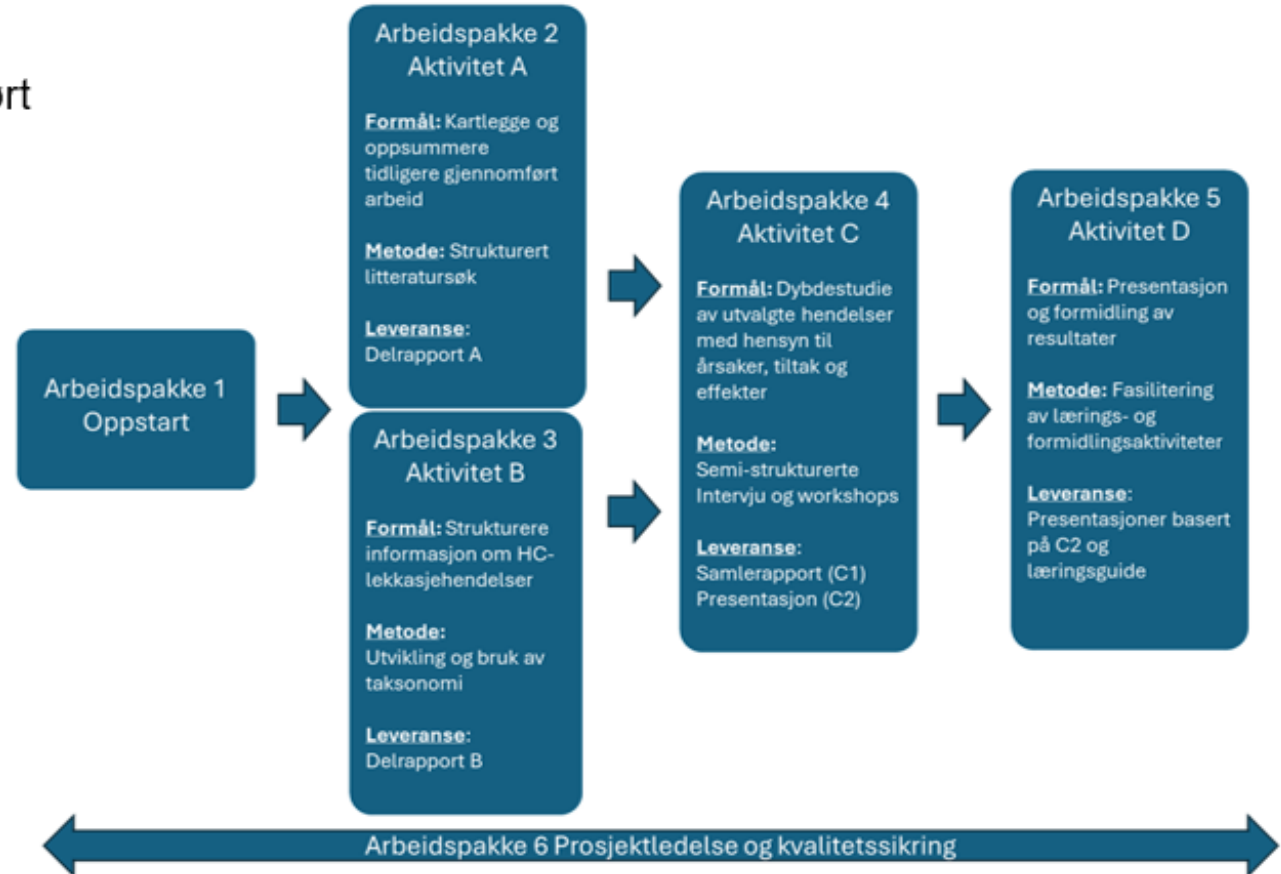
RISIKONIVÅ – UTVIKLINGSTREKK 2024 LANDANLEGG HAVINDUSTRITILSYNET

Tabell 4-1 Klassifisering av uantente hydrokarbonlekkasjer 2013-2024.

År	A: Teknisk degraderi ng av utstyr	B: Menneskelig inngripen latent feil	C: Menneskelig inngripen umiddelbar lekkasje	D: Prosessfor- styrrelser	E: Innebygde designfeil	F: Ekstern last
2013	1	3	1		1	
2014	3	2				
2015	1			1		
2016	3	2	1			
2017	4	2				
2018	4	2			1	
2019	4	1		1	1	
2020	10	2	2	1		
2021	7	7			4	
2022	9	9	1	2	2	
2023	10	9	1		2	
2024 ¹	2	1		1		

Prosjektgjennomføring

1. Oppstartsaktiviteter
2. Kartlegging og oppsummering av tidligere gjennomført arbeid (Aktivitet A)
3. Strukturering av informasjon om HC-lekkasjer og tilhørende tiltak (Aktivitet B)
4. Dybdestudie av utvalgte hendelser (Aktivitet C)
5. Formidling av resultater (Aktivitet D)
6. Prosjektledelse og kvalitetssikring



Bruk av referansegrupper – inkl deltakelse fra SF

- En referansegruppe er etablert med deltakelse fra operatørene (både offshore og landanlegg) i tillegg til representanter fra Havtil og fra Sikkerhetsforum - både fra Arbeidstaker- og fra Arbeidsgiversiden
- Formålet med referansegruppen er å øke kvalitet i prosjektet og deling av læring fra det gjennom å:
 - Forankre prosjektet hos relevante aktører i næringen
 - Tjene som forum for kunnskaps- og idéutvikling mellom aktører
 - Drøfte og tolke funn fra prosjektets arbeid – og hvordan dette bør formidles med tanke på å oppnå effektiv læring.
- Det har vært gjennomført 2 møter med referansegruppen 4.6.2025 og 24.9.2025; dialogen her styres av Safetec

Status per Januar 2026

- Tidligere arbeid utført i industrien relevant for temaet er kartlagt og evaluert (prosjektets del A)
- Et utvalg av representative DFU1-hendelser er valgt ut (prosjektets del B)
 - Ifm møte med referansegruppen i september ble del A og B delt og presentert.
- De utvalgte hendelsene har vært gjenstand for videre analyse og gruppesamtaler/intervjuer med representanter for de ansvarlige operatørene.
 - Tema for samtalene har inkludert årsaker til hendelsene, etablerte tiltak og oppfølging/evaluering av tiltakene etter hendelsene.
 - Både operativt personell og ledere har deltatt – i tillegg til representanter for vernetjenesten.
- Fremover vil funn fra samtalene oppsummeres, før oppfølgingssamtaler med de involverte og rapportere disse.
- På en fagdag i Havtils regi 18. juni vil resultatene deles med næringen - endelig rapport og presentasjoner vil også deles på vår hjemmeside.



Hold deg oppdatert

[Abonner på nyheter fra havtil.no](https://havtil.no)