



Årsrapport Trym 2025

Document Number: TRAY-REP-1020

Revision: 1

Date: 10.03.2026



Contents

1. Feltets status	3
1.1 Innledning	3
1.2 Feltbeskrivelse	3
2. Boring	6
2.1 Boreaktiviteter	6
2.2 Pluggeoperasjoner	6
3. Olje og oljeholdig vann	7
4. Bruk og utslipp av kjemikalier	8
4.1 Substitusjon	8
5. Evaluering av kjemikalier	9
5.1 Bruk og utslipp av kjemikalier på stoffnivå	9
6. Forurensning i kjemikalier	10
7. Utslipp til luft og energi	11
8. Utsiktede utslipp og øvrige avvik	12
8.1 Utsiktede utslipp til sjø	12
8.2 Utsiktede utslipp til luft	12
8.3 Avvik som ikke er definert som utsiktede utslipp	12
8.4 Beredskapsøvelser med tema akutt forurensning	12
9. Avfall	13
10. Referanser	14

1. Feltets status

1.1 Innledning

Denne rapporten dekker utslipp til sjø fra driftsoperasjoner på Trym i 2025.

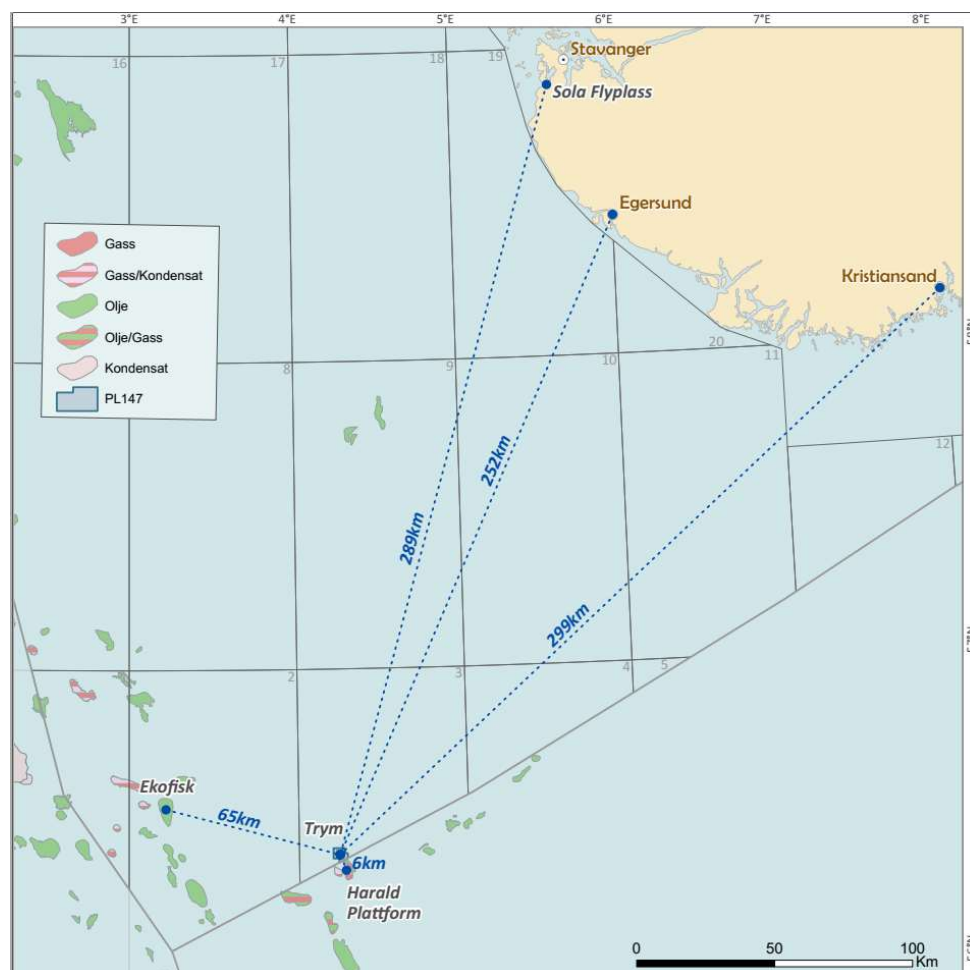
Kontaktperson for årsrapporten for DNO:

Valborg Ø. Birkenes, e-post dnonorge@dno.no, tlf. 23 23 84 80.

Rapporteringen er utført i henhold til Styringsforskriften, Miljødirektoratets veileder for rapportering fra petroleumsvirksomhet til havs (M-107), samt Offshore Norges' retningslinje for utslippsrapportering (R044), ref (Havindustritilsynet), (Miljødirektoratet, Retningslinjer for rapportering fra petroleumsvirksomhet til havs. M-107, November 2024) og (Offshore Norge, Februar 2025).

1.2 Feltbeskrivelse

Trym-feltet er et undervannsfelt som ligger sør i den norske delen av Nordsjøen nær den danske grensen, 67 km øst for Ekofisk, og omtrent 255 km fra Norskekysten (Hå) (Figur 1). Havdypet i området er om lag 65 meter.

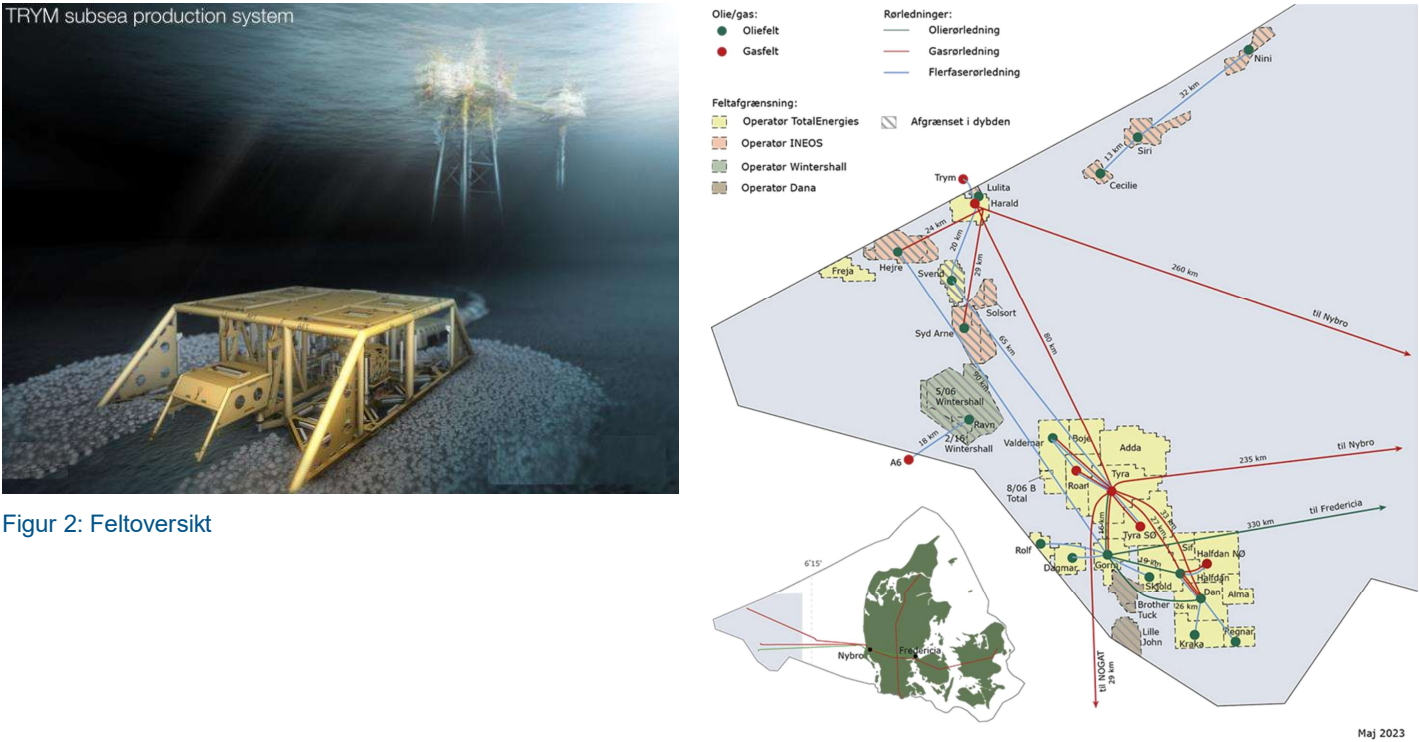


Figur 1: Trym beliggenhet

Feltet ble påvist i 1990. Produksjonen startet i februar 2011 og produseres via Harald plattformen til Tyra plattformen på dansk sokkel. Produksjon pågikk frem til september 2019 da Trym midlertidig ble stengt ned som følge av oppgradering av Tyra-feltet. Feltet startet opp igjen produksjonen i november 2024.



Feltet består av en kombinert bunnramme og manifold med to produksjonsbrønner som produserer gass og kondensat fra sandstein av mellomjura alder i Sandnes formasjonen. Reservoaret ligger på 3400 meters dyp og har god kvalitet. Trym produseres med naturlig trykkavlastning. Brønnstrømmen blir prosessert på Harald plattformen for videre eksport gjennom det danske rørledningssystemet via Tyra-feltet.



Figur 2: Feltoversikt

Oversikt over rettighetshavere er vist i Tabell 1.

Tabell 1: Partnere i Trym-lisensen

Rettighetshaver	Eierskap
DNO Norge AS (operatør)	100%

Trym har følgende tillatelser etter Forurensningsloven:

Tillatelse	Dato	Tillatelsesnummer
Tillatelse til produksjon og drift på Trym DNO Norge AS (ref (Miljødirektoratet, Tillatelse til produksjon og drift på Trym - DNO Norge AS. Tillatelsesnummer 2023.0818.T, 20.oktober 2023))	20.oktober 2023	2023.0818.T
Tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser for Trym (ref (Miljødirektoratet, Tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser for Trym. Tillatelsesnummer 2023.0474.T, 5.juni 2023))	5.juni 2023	2023.0474.T

Produksjonen på Trym hadde flere lengre driftsavbrudd i januar, mars og april 2025 på grunn av problemer på Tyra plattformen. Det er hovedsakelig kompressorer på Tyra som forårsaker nedetid på Harald og Trym. I 2025 var det totalt 88 dager uten produksjon, der 70 av dem var i løpet av første fire månedene. Produksjonsstansene var i de fleste tilfeller forårsaket av Tyra og ingen av dem var planlagt.

Årsrapport Trym 2025
Document Number: TRAY-REP-1020
Revision: 1
Date: 10.03.2026



For neste år er det planlagt en lengre nedstengning på 21 dager på Harald i mai/juni. Driftsproblemene på Tyra har blitt forbedret, men det er forventet at det fortsatt vil være noen driftsproblemer på Tyra som kan forårsake periodevis nedstengning av produksjonen på Trym.



2. Boring

2.1 Boreaktiviteter

Det var ingen boreaktivitet på Trym i 2025.

2.2 Pluggeoperasjoner

Det er ikke utført pluggeoperasjoner på Trym i 2025.



3. Olje og oljeholdig vann

Det har ikke vært utslipp av oljeholdig vann på Trym i 2025.



4. Bruk og utslipp av kjemikalier

Det har ikke vært forbruk og utslipp i av kjemikalier på Trym i 2025.

Hydraulikkvæske for ventilstyring går i lukket system med retur til Harald, og forbruk rapporteres av Harald på dansk sokkel.

Det benyttes også metanol ved ventiltesting på juletre og nedihullsventil, samt under oppstart og planlagte nedstengninger av brønnene. Metanol følger brønnstrømmen tilbake til Harald.

4.1 Substitusjon

DNO utførte en systematisk gjennomgang av stoffer i svart, rød og gul Y3 og Y2 kategori før gjenoppstart av produksjonen.

Hydraulikkvæske i kontrollsystem som opereres fra Harald har rød miljøklassifisering. Substitusjonsvurderinger pågår, men siden dette er et lukket system har dette lav prioritet.

Handelsnavn	Fargekategori	Sannsynlig tidsramme	Vurdering/alternativer
Oceanic HW 443	Rød	2027	Hydraulikkvæsken brukes i kontrollsystem som opereres fra Harald på dansk sokkel og har vært i bruk fra produksjonsstart på Trym. Brukes i lukket system uten utslipp til sjø. Substitusjon blir vurdert i samarbeid med utstyrsleverandør.



5. Evaluering av kjemikalier

Kapittelet angir forbruk og utslipp av stoff i ulike kategorier, og klassifiseringen av kjemikalier er gjort i henhold til gjeldende forskrifter der kjemikalienes enkeltstoffer er kategorisert ut fra følgende egenskaper:

- Bionedbrytbarhet
- Bioakkumulering
- Akutt giftighet, eller
- Kombinasjoner av punktene over

Basert på stoffenes iboende egenskaper, er disse gruppert som følger:

- Svarte: Kjemikalier som det kun unntaksvis gis tillatelse for (gruppe 0-4)
- Røde: Kjemikalier som skal prioriteres spesielt for substitusjon (gruppe 6-9)
- Gule: Kjemikalier som har akseptable miljøegenskaper («Andre» kjemikalier, gruppe 100-104)
- Grønne: PLONOR-kjemikalier og vann (gruppe 200, 201, 204 og 205)

De ulike bruksområdene for kjemikaliene er oppsummert mht. mengder av miljøklassene grønne, gule, røde og svarte stoffgrupper (ref. Aktivitetsforskriften §63) og SKIM veiledningen mht. Y-klassifisering

5.1 Bruk og utslipp av kjemikalier på stoffnivå

Det har ikke vært forbruk og utslipp i av kjemikalier på Trym i 2025.

Forbruk av hydraulikkvæske rapporteres av Harald-plattformen på dansk side, og det er ingen utslipp av hydraulikkvæske på Trym (lukket system).



6. Forurensning i kjemikalier

En gjennomgang av HOCNF viser at det ikke er registrert forurensning i kjemikalier som benyttes på feltet.



7. Utslipp til luft og energi

Det har ikke vært aktivitet som har medført utslipp til luft på Trym i 2025.



8. Utsiktede utslipp og øvrige avvik

8.1 Utsiktede utslipp til sjø

Tabell 2 viser utsiktede utslipp til sjø i 2025.

Dato for hendelse	Utslippstype	Kategori	Volum (m3)	Årsak	Iverksatte tiltak
08.04.2025	Gass	Gass	6,132	Under IMR inspeksjon ble det observert en diffus gasslekkasje i en kobling mellom juletre og manifold på en av brønnene. Lekkaseraten er estimert til 0,7 l gass per time (En boble per 10-15 sek).	Gjennomført ekstra ROV inspeksjon juni 2025 for å verifisere lekkasjepunkt og -rate. Årlig måling av lekkaserate med ROV iverksatt. I henhold til DNOs akseptkriterie for diffuse lekkasjer er brønnen vurdert å kunne produsere videre med økt kontrollintervall.

Tabell 3: Utsiktede utslipp til sjø (Tabell 8.1.1 i Footprint)

8.2 Utsiktede utslipp til luft

Det har ikke vært rapportert utsiktede utslipp til luft fra Trym i 2025.

8.3 Avvik som ikke er definert som utsiktede utslipp

Det har ikke vært rapportert avvik fra tillatelse eller forskrift for Trym i 2025.

8.4 Beredskapsøvelser med tema akutt forurensning

Høsten 2025 gjennomførte DNO 6 samhandlingsøvelser med Equinor. Formålet med øvelsene var å trene alle vaktlag i DNO på handover fra Equinor til DNO i henhold til brodokument utarbeidet for beredskap for Marulk. NOFO deltok på alle øvelsene. Disse øvelsene anses som relevante også for Trym.



9. Avfall

Det har ikke vært aktivitet som har medført avfall på Trym i 2025.



10. Referanser

- [1] Havindustritilsynet, Styringsforskriften §34c, <https://www.havtil.no/regelverk/alle-forskrifter/styringsforskriften/IX/34/>.
- [2] Miljødirektoratet, Retningslinjer for rapportering fra petroleumsvirksomhet til havs. M-107, November 2024.
- [3] Offshore Norge, 044 – Anbefalte retningslinjer for utslippsrapportering, rev. 23, Februar 2025.
- [4] Miljødirektoratet, Tillatelse til produksjon og drift på Trym - DNO Norge AS. Tillatelsesnummer 2023.0818.T, 20.oktober 2023.
- [5] Miljødirektoratet, Tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser for Trym. Tillatelsesnummer 2023.0474.T, 5.juni 2023.