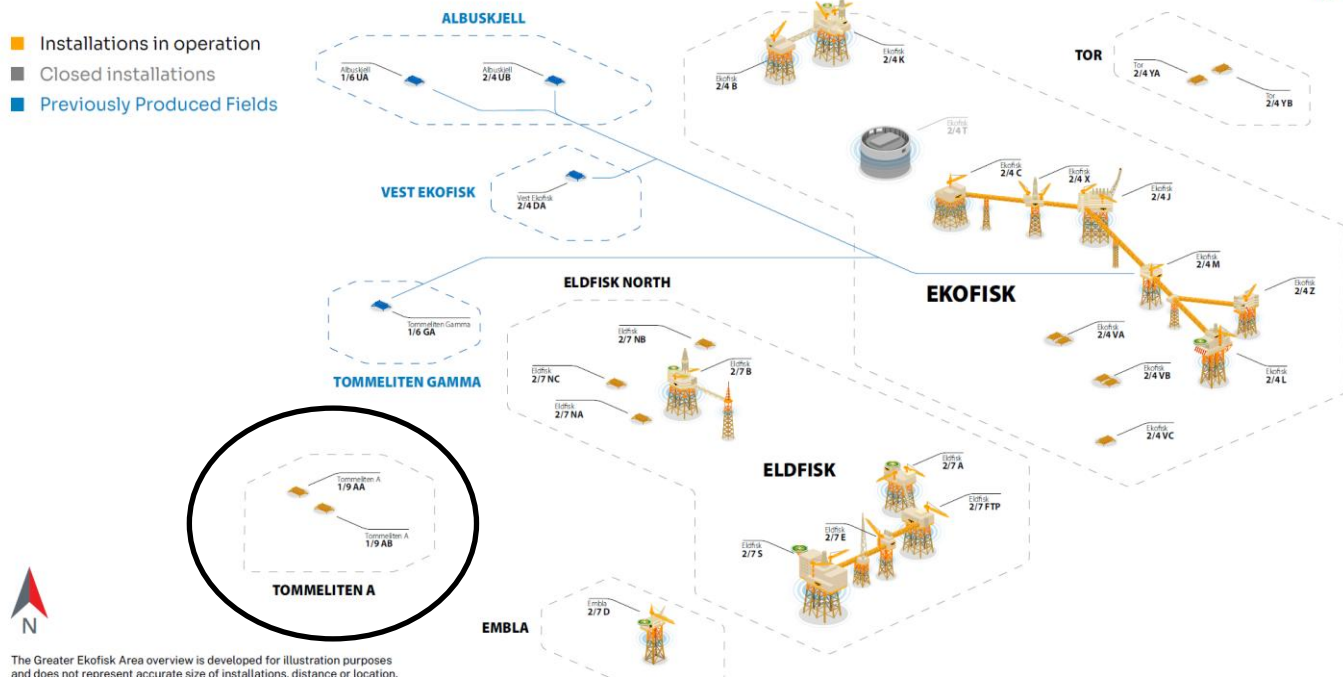


UTSLIPPSRAPPORT

2025

for Tommeliten A feltet



ConocoPhillips		Revisjons-/godkjenningsskjema	
Dokumentets navn:		UTSLIPPSRAPPORT 2025 TOMMELITEN A FELTET	
Dokument nr:		10371858 - 5	
REVISJONSHISTORIKK			
REV. NR.	DATO GODKJENT	REVISJONSBESKRIVELSE	
		Beskriv kort hva revisjonen går ut på, og årsaken til endringene. Referer til eventuelle medførende forpliktelser som f.eks. korrigerende tiltak, endring av krav på høyere nivå.	
01	12.03.2026	Ny rapport	
UTARBEIDET AV:		SIGNATURER	
Gro Alice Gingstad		DATO:	SIGN:
Monica Aasberg		12.3.26	Gro A. Gingstad
Rosamund Durie		12.3.-26	Monica Aasberg
Steinar Berntsen		12.3.26	Rafael
		12.03.26	Steinar Berntsen
KONTROLLERT AV:		DATO:	SIGN:
Robert Østlie Ramos		12/3-26	Robert Østlie Ramos
GODKJENT AV::		DATO:	SIGN:
Ingvild Knoph Holtan		12/3-26	Ingvild K. Holtan

Innledning

Rapporten dekker utslipp til sjø og til luft, samt håndtering av avfall fra Tommeliten A feltet i år 2025.

Kontaktpersoner hos ConocoPhillips Skandinavia AS (COPSAS) er:

Kontaktperson	Telefon	E-postadresse
Gro Alice Gingstad	+4795904676	Gro.gingstad@conocophillips.com

Innholdsfortegnelse

1	FELTETS STATUS.....	5
1.1.1	<i>Feltbeskrivelse</i>	5
1.1.2	<i>Forbedringer og endringer av betydning for miljøet.....</i>	5
1.1.3	<i>Gjeldende utslippstillatelser</i>	5
2	BORING.....	6
2.1	BOREAKTIVITETER	6
2.2	PLUGGEOPERASJONER	6
3	OLJE OG OLJEHOLDIG VANN	7
3.1	OLJEHOLDIG VANN	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
4.1.2	<i>Usikkerhet i datamateriale.....</i>	8
5	EVALUERING AV KJEMIKALIER.....	9
5.1	BRUK OG UTSLIPP AV KJEMIKALIER PÅ STOFFNIVÅ	9
6	FORURENSNING I KJEMIKALIER.....	10
7	ENERGI OG UTSLIPP TIL LUFT	11
7.1	UTSLIPP TIL LUFT.....	11
7.1.1	<i>Forbrenning.....</i>	11
7.1.2	<i>Utslipp til luft av komponenter det er fastsatt grenseverdier for i tillatelsen.....</i>	12
7.2	BRØNNTEST	14
7.3	PRODUKSJON OG UTNYTTELSE AV MEKANISK/ELEKTRISK ENERGI.....	14
7.4	ENERGI- OG UTSLIPPSREDUSERENDE TILTAK	14
8	UTILSIKTEDE UTSLIPP TIL SJØ OG ØVRIGE AVVIK	15
8.1	UTILSIKTEDE UTSLIPP TIL SJØ	15
8.2	UTILSIKTEDE UTSLIPP TIL LUFT	15
8.3	AVVIK SOM IKKE ER DEFINERT SOM UTILSIKTEDE UTSLIPP	15
8.4	BEREDSKAPSØVELSER MED TEMA AKUTT FORURENSNING.....	15
9	AVFALL.....	16
10	VEDLEGG	17

1 FELTETS STATUS

Denne utslippsrapporten dekker utslipp fra aktiviteter innen utvinningstillatelse PL044, Tommeliten A feltet, der ConocoPhillips Skandinavia AS (COPSAS) er operatør.

1.1.1 Feltbeskrivelse

Tommeliten A er et gasskondensatfelt i blokk 1/9, om lag 25 km sørvest for Ekofisk. Feltet er utviklet som en havbunnsutbygging med to brønnrammer (Tommeliten 1/9 AA og Tommeliten 1/9 AB) og totalt 11 produksjonsbrønner. Brønnstrømmen transporteres gjennom en flerfase rørledning til Ekofisk for prosessering, hvor væsker behandles på Ekofisk 2/4 M og gass rutes via 50 bar systemet på Ekofisk 2/4 J.

Feltet kom i produksjon i oktober 2023 og hadde stabil drift gjennom 2025. Flere av brønnene er i produksjon, mens resterende ferdigstilles og optimaliseres gjennom planlagte brønnintervensjoner.

Tommeliten A inngår som en del av Ekofisk-området og benytter etablert infrastruktur for prosessering og eksport.

Island Constructor har vært på Tommeliten 1/9 AA og Tommeliten 1/9 AB i forbindelse med brønnintervensjonsarbeid.

1.1.2 Forbedringer og endringer av betydning for miljøet

COPSAS har i 2025 drevet eller vært engasjert i miljøforskningsprosjekter som skal gi ny kunnskap på miljøområdet. Det har vært et generelt fokus mot innhenting av basis miljødata, forbedring av modeller for miljørisikovurdering og fremtidige utslippsreduksjoner. Prosjektporteføljen har nytteverdi for alle våre opererte felter og vi henviser til utslippsrapporten for Ekofiskfeltet for nærmere beskrivelse av prosjektene.

1.1.3 Gjeldende utslippstillatelser

- 2018.0023.T, - 17.12.25, ver.22 - Tillatelse til boring og produksjon i Ekofiskområdet, ConocoPhillips Skandinavia AS. COPSAS Not. 10121662-092.
- 2013.0351.T - 28.10.24, ver.15 - Tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser for Ekofisk – 2021/10473. COPSAS Not. 10126796.
- TU13-14 gitt av Direktoratet for Strålevern og Atomsikkerhet, 17.12.2013, - Tillatelse etter forurensningsloven til utslipp av radioaktive stoffer fra petroleumsvirksomhet i Ekofiskområdet – ConocoPhillips Skandinavia AS, COPSAS Not. 15468888.

2 BORING

2.1 Boreaktiviteter

Tabell 2.1.1 Boreaktiviteter

Det har ikke vært boring på Tommeliten A i 2025.

2.2 Pluggeoperasjoner

Tabell 2.2.1 Håndtering av gamle brønnvæsker i forbindelse med pluggeoperasjoner

Det har ikke vært utført pluggeoperasjoner på Tommeliten A i 2025.

3 OLJE OG OLJEHOLDIG VANN

3.1 Oljeholdig vann

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					
Fortrengning					
Annet oljeholdig vann	659	0,52	0,0003	0	659
Jetting					
Sum	659	0,52	0,0003	0	659

Tre av produksjonsbrønnene på Tommeliten A har vist seg vanskelige å få satt på produksjon pga. en masse/fast stoff som finnes i brønnene. Det ble tatt prøver av massen, og analyser viste at den bestod av baseolje XP-07 (gul kategori 100/104), baritt og muligens kjemikalier fra sement spacer.

For å forsøke å starte opp produksjonen fra brønnene på Tommeliten A, ble det benyttet et brønnintervensjonsfartøy for å pumpe sjøvann (ca. 1500-2000 bbl per brønn) ned i brønnene i et forsøk på å løsne massen. Returen fra brønnen ble deretter bli sendt via en Expro rense enhet for å redusere andelen fast stoff (Baritt) og baseolje før sjøvannet ble sluppet ut til sjø. Rensegrad var godt innenfor det som var forventet.

3.2 Komponenter i produsert vann

N/A, da Tommeliten A ikke har utslipp av produsert vann på feltet.

3.3 Olje på kaks, sand eller faste partikler

N/A.

4 BRUK OG UTSLIPP AV KJEMIKALIER

4.1 Substitusjon

Tabell 4.1.1 Substitusjon av kjemikalier

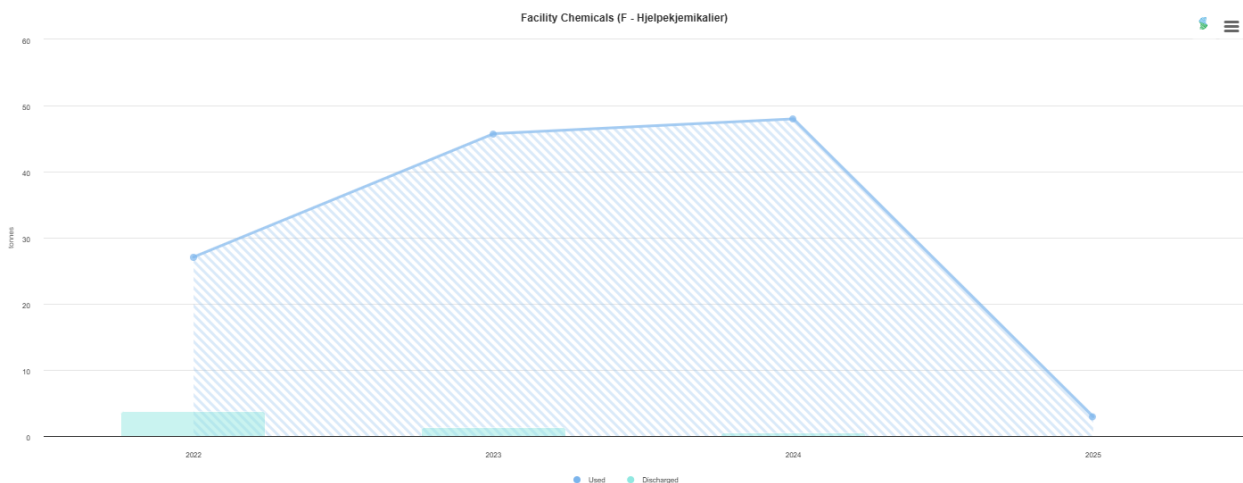
Handelsnavn	Fargekategori	Sannsynlig tidsramme	Vurdering / alternativer	Andre utslippsreduserende tiltak
OCEANIC HW 443 ND v2	Gul underkategori 2	2026	Prioritet: Lav Lavt forbruk, begrenset utslipp. Det er ikke identifisert alternative produkter.	Lukket system
Scaletreat 16876	Gul underkategori 2	2030	Prioritet: Medium.	Ingen erstatning identifisert. Fokus på optimalisert dosering.

4.1.2 Usikkerhet i datamateriale

Usikkerhet knyttet til kjemikalierapporteringen har de største bidrag fra:

- Usikkerheten relatert til total mengde kjemikalier som overføres mellom base og båt, båt og offshoreinstallasjon
- målenøyaktighet på faste lagertanker
- HOCNF data

Usikkerhet knyttet til HOCNF: Kjemiske produkter rapporteres på komponentnivå og HOCNF er kilden til disse data der produktenes sammensetning oppgis i intervaller. Rapporterte mengder beregnes ut fra intervallenes gjennomsnitt, mens faktisk innhold i produktene kan være forskjellig fra midten i intervallet. Dette er et resultat av organiseringen av miljødokumentasjonen, og operatør kan ikke påvirke dette usikkerhetsmomentet i henhold til dagens regelverk.



5 EVALUERING AV KJEMIKALIER

5.1 Bruk og utslipp av kjemikalier på stoffnivå

Tabell 5.1.1 Bruk og utslipp av stoff i svart kategori

Det har ikke vært forbruk og utslipp av stoff i svart kategori i 2025.

Tabell 5.1.2 Bruk og utslipp av stoff i rød kategori

Det har ikke vært forbruk og utslipp av stoff i rød kategori i 2025.

Tabell 5.1.3 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)	1 133	604	0
Underkategori 1 (NEMS 1)	51	0	0
Underkategori 2 (NEMS 2)	3 748	3 456	0
Underkategori 3 (NEMS 3)	0	0	0
Totalt gul kategori	4 932	4 060	0
Grønn kategori	29 235	26 660	0

6 FORURENSNING I KJEMIKALIER

Rapporteringen i henhold til kapittel 6 er utført og finnes i Footprint.

7 ENERGI OG UTSLIPP TIL LUFT

7.1 Utslipp til luft

Det er brukt nasjonale standard utslippsfaktorer gitt av Miljødirektoratet for beregning av CO₂ (utslippsfaktor på 73,5 tonn/TJ og nedre brennverdi på 43,1 GJ/tonn), mens NO_x faktoren er basert på Særavgiftsforskriften og godkjent av kompetent myndighet (Sodir). De resterende faktorene baseres på Offshore Norge standard utslippsfaktorer.

DIESELMOTORER

Utslippsgass	Plattform/Rigg	Faktor		Referanse
CO ₂	Island Constructor (IC)	3,16785	tonn/tonn	1) Nasjonal faktor, Mdir
NO _x	IC	0,053	tonn/tonn	Særavgiftsforskriften
VOC	IC	5	kg/tonn	Offshore Norge, 044
SO _x	IC	1	kg/tonn	Offshore Norge, 044
N ₂ O	IC	0,2	kg/tonn	Offshore Norge, 044

1) nasjonale standard utslippsfaktorer gitt av Miljødirektoratet for beregning av CO₂; utslippsfaktor på 73,5 tonn/TJ og nedre brennverdi på 43,1 GJ/tonn

7.1.1 Forbrenning

Tabell 7.1.1a Utslipp til luft fra forbrenningsprosesser på faste innretninger

N/A

Tabell 7.1.1b Utslipp til luft fra forbrenningsprosesser på flyttbare innretninger (Island Constructor)

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	311	0	986	16,49	0,31	0	1,56
Fyrte kjeler							
Brønntest							
Brønnprensning							
Avblødning over brennerbom							
Urea scrubbing							
Sum alle kilder	311	0	986	16,49	0,31	0	1,56

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

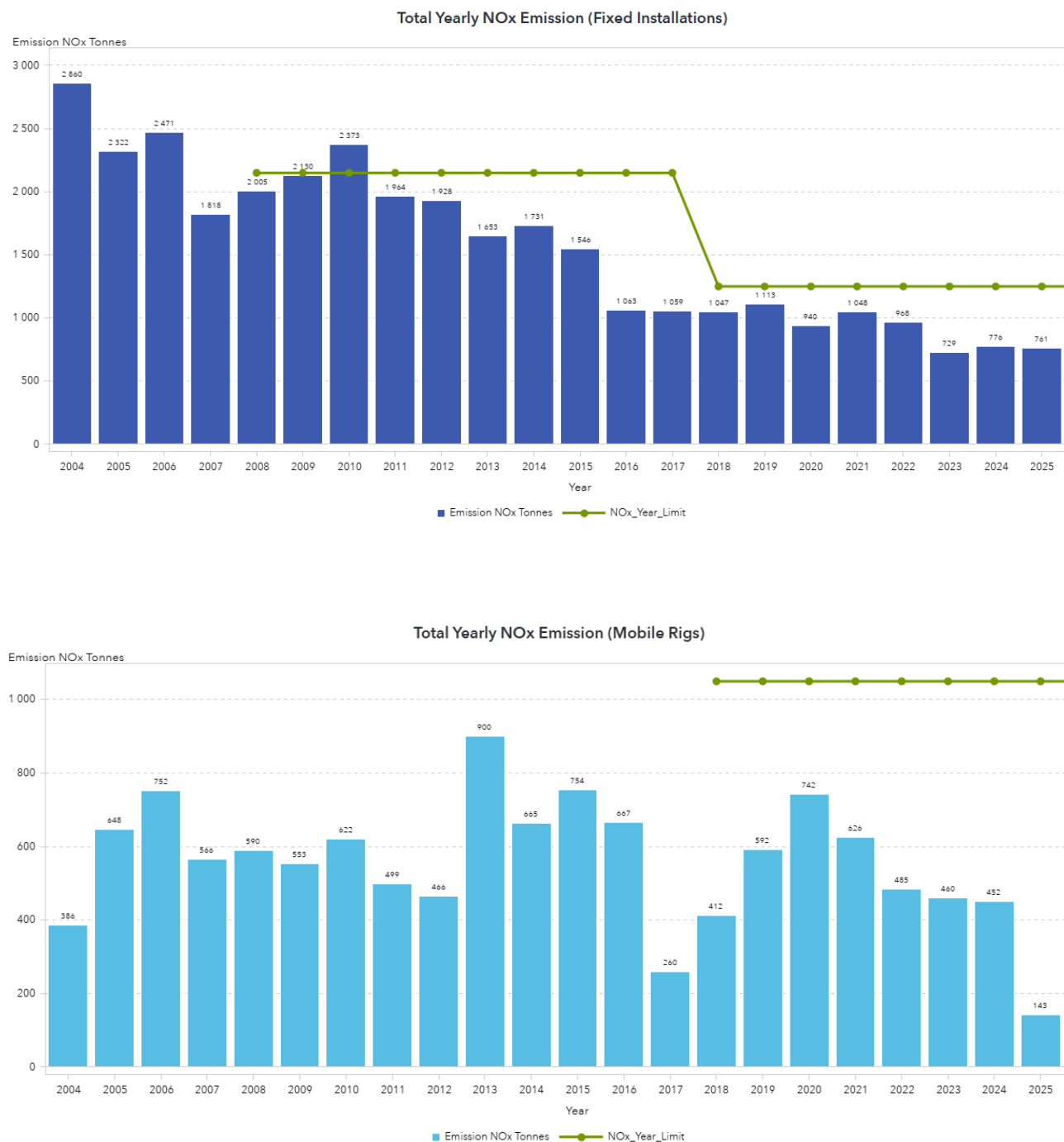
Tabell 7.1.2: Utslipp til luft av komponenter det er fastsatt grenseverdier for i tillatelsen

Komponent	Kilde	Enhet	Verdi
NOx	SAC	mg/Nm3	
NOx	SAC kompressor	mg/Nm3	
NOx	SAC generator	mg/Nm3	
NOx	SAC injeksjonspumpe	mg/Nm3	
NOx	DLE	mg/Nm3	
NOx	DLE kompressor	mg/Nm3	
NOx	DLE generator	mg/Nm3	
NOx	DLE injeksjonspumpe	mg/Nm3	
NOx	WLE	mg/Nm3	
NOx	Kjeler (gass)	mg/Nm3	
NOx	Energianlegg	tonn/år	16,49
SOx	Energianlegg	tonn/år	0,31
CH4	Kaldventilering og diffuse utslipp	tonn/år	0
nmVOC	Kaldventilering og diffuse utslipp	tonn/år	0
nmVOC	Lagring av råolje på FSO	kg/Sm3	

Tillatelse til utslipp er gitt for alle feltene i Ekofiskområdet samlet. Tabell 7.1.2 for Tommeliten A feltet separat må derfor ses i sammenheng med de andre feltene i Ekofisk området.

Utslipp av NO_x både for faste og flyttbare installasjoner er innenfor tillatelsen i Ekofiskområdet.

Figur 7-3 NO_x utslipp vs. tillatelse



NO_x utslippene fra mobile rigger i Ekofiskområdet har hatt en markant nedgang fra 2024 til 2025. Reduksjonen kan tilskrives at både West Elara og Linus har installert SCR anlegg (Selective Catalytic Reduction), hvor urea tilsettes eksosgassen for å redusere NO_x utslippene.

7.2 Brønntest

N/A for Tommeliten A.

7.3 Produksjon og utnyttelse av mekanisk/elektrisk energi

N/A for Tommeliten A, da det kun har vært et intervensjonsfartøy på feltet.

7.4 Energi- og utslippsreduserende tiltak

Tabell 7.4.1: Gjennomførte energi- og utslippsreduserende tiltak

Ingen slike tiltak gjennomført for Tommeliten A i 2025.

Tabell 7.4.2: Besluttete energi- og utslippsreduserende tiltak

Ingen slike tiltak besluttet for Tommeliten A.

8 UTILSIKTEDE UTSLIPP TIL SJØ OG ØVRIGE AVVIK

8.1 Utilsiktede utslipp til sjø

Tabell 8.1.1 Utilsiktede utslipp til sjø

Det har ikke forekommet utilsiktede utslipp til sjø i 2025.

8.2 Utilsiktede utslipp til luft

Tabell 8.2.1 Utilsiktede utslipp til luft

Det har ikke forekommet utilsiktede utslipp til luft på Tommeliten A i 2025.

8.3 Avvik som ikke er definert som utilsiktede utslipp

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

Det er ikke registrert avvik for Tommeliten A i 2025.

8.4 Beredskapsøvelser med tema akutt forurensning.

I november 2025 ble det gjennomført en øvelse av oppdatert oljevernplan for Norpipe oljerørledning mellom Ekofisk i norsk sektor og Teesside i UK. Øvelsen ble gjennomført som en Teams øvelse med deltakelse fra krisehåndteringsteamet hos COPSAS fra Norge og UK.

COPSAS har to fartøy som inngår i beredskapsflåten for oljevern hos NOFO. Det ene fartøyet er en del av stående beredskap i NOFO og ivaretar feltberedskapen i hele Ekofiskområdet. Fartøyet har utstyr for oppsamling av olje permanent installert om bord. Det andre fartøyet er klargjort for mobilisering av NOFO utstyr ved behov. Fartøyene har gjennomført pålagte verifikasjoner og øvelser mot NOFO for å sikre at oppsett og utstyr er på plass, og mannskapene innehar nødvendig kompetanse i oljevernberedskap. I tillegg ble det i 2025 gjennomført oljevernøvelser på Ekofiskfeltet mellom feltberedskapsfartøyet og slepefartøyet i henhold til krav fra NOFO for egentrening av fartøy i stående beredskap. Formålet er verifikasjon av kompetanse og utstyr, samt trening på operasjon av utstyret i felt. Oppfølging og tiltak etter øvelser og verifikasjoner blir ivarettatt av NOFO.

9 AVFALL

SAR AS var avfallskontraktør i 2024.

Tabell 9.1 Kildesortert vanlig avfall

Det er ikke levert kildesortert vanlig avfall fra Tommeliten A i 2025.

Tabell 9.2 Farlig avfall

Det er ikke levert farlig avfall fra Tommeliten A i 2025.

10 VEDLEGG

10.1 Kjemikalietabell

Innretning	Bruksområde	Handelsnavn	Funksjons- gruppe nr.	Funksjonsgruppe	Mdir fargekategori	Forbruk (tonnes)	Utslipp (tonnes)	Reinjeksjon (tonnes)	Bruk i lukka system?	Test- kjemikalie?
ISLAND CONSTRUCTOR	F - Hjelpekjemikalier	OCEANIC HW 443 ND v2	10	Hydraulikkvæske (inkl. BOP væske)	Gul	2,92			Nei	Nei
TOMMELITEN 1/9 AA	A - Bore og brønnekjemikalier	Claretech V300 RLWI – Wireline Fluid	24	Smøremidler	Gul	0,76	0,23		Nei	Nei
TOMMELITEN 1/9 AA	A - Bore og brønnekjemikalier	MONOETYLENGLYKOL	37	Andre	Grønn	18,49	18,49		Nei	Nei
TOMMELITEN 1/9 AA	B - Produksjonskjemikalier	SCALETREAT 16876	3	Avleiringshemmer	Gul	12,00	12,00		Nei	Nei