

GASSCO AS
POSTBOKS 93
N-5501 HAUGESUND



OKEA ASA
NO 915419062
AUTHORITIES@OKEA.NO

14. mars 2025

Underlag til årsrapport til Miljødirektoratet om forbruk og utslipp i forbindelse med installering av tilleggsstruktur på en PLEM på Åsgard-transportrørledning

Det vises til tillatelse til utslipp til sjø i forbindelse med installering av tilleggsstruktur på Draugen-PLEM tilknyttet Åsgard-transportrørledning gitt til Gassco datert 20.03.2024 (Miljødirektoratet ref. 2022/367).

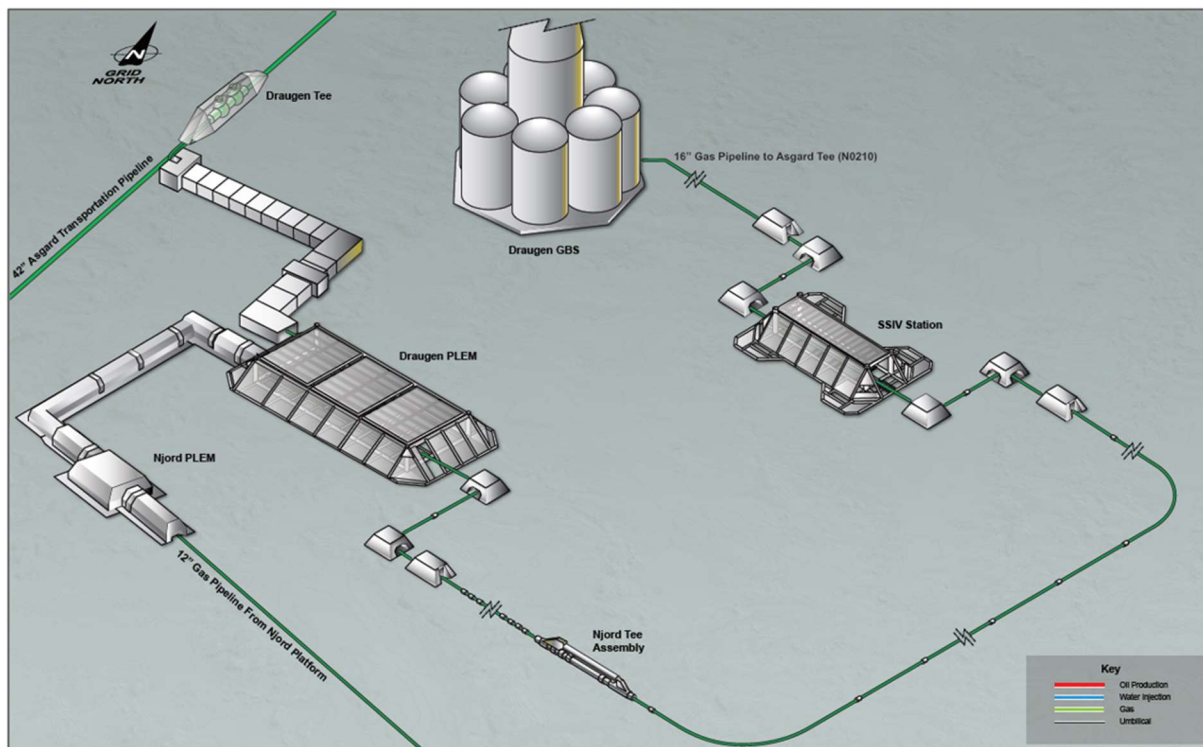
Foreliggende redegjørelse omfatter utslipp til sjø i forbindelse med installering av tilleggsstruktur på en PLEM på Åsgard-transportrørledning. Rapporterte data er kontrollert i henhold til Offshore Norge og Miljødirektoratets retningslinjer for utslippsrapportering.

Bakgrunn

Draugen gasseksportørledning (DGE) ble installert i år 2000 for å eksportere en blanding av hydrokarbongass og kondensat fra Draugen-feltet til Åsgard Transport System.

I 2020, som en del av Draugen Long Term Power (DLTP)-prosjektet, ble driften av DGE-ledningen endret, og rørledningen importerte gass som ble brukt i kraftturbinene for å levere kraft til Draugen.

Etter at Hasselmus-utbyggingen nå er fullført, er DGE igjen en eksportørledning og Draugen eksporterer gass. Rørledningen er 78 km lang 16" OD (406,4 mm) laget av HFW klasse X-65 stål og ligger på havdyp i området 250 til 400 meter. DGE er en del av et større undervannnettverk og er spesifikt kun strekningen fra Draugen til Draugen PLEM, som vist i figur 1.



Figur 1. Generelt arrangement av Draugen gassseksportlinje

Det har i en årrekke vært usikkerhet rundt/uklart om gassen som transporteres kan klassifiseres som tilstrekkelig «tørr». En rekke faktorer gjør at vi tror vi har et uregulert system, med høy risiko for ukjente korrosjonsnivåer i DGE.

Utførte aktiviteter som påvirker ytre miljø

Som en del av pigge-operasjonen på Draugen er det utført arbeid på PLEM. En by-pass-modul ble byttet ut og erstattet (midlertidig) med en pigg-mottager. Når pigge-operasjonen var ferdig, ble by-pass-modulen satt tilbake på PLEM. I forbindelse med disse undervannsoperasjonene ble TEG sluppet til sjø. Utstyret på PLEM var på forhånd skylt med Triethylene Glycol (TEG) for unngå utslipp av hydrokarboner. Utslipp inntraff når utstyr trekkes, dvs. når by-pass modul løftes løs fra PLEM og når pig reciver løftes løs fra PLEM.

Total varighet av subsea aktiviteten var 26 dager inkludert fartøysmobilisering og transitt til felt - 14.mai til 11.juni 2024.

Utslipp til sjø

Utslipp til sjø av naturgass og Triethylene glykol (TEG) fra trekking av utstyr på PLEM-en er oppsummert i tabell 2 og tabell 3.

Kjemikalieforbruk- og utslipp for kampanjen er oppsummert i tabellen nedenfor.

Stoff i gul og grønn kategori

Tabell 2 Bruk og utslipp av stoff i gul og grønn kategori

Underkategori	Bruk [kg]		Utslipp [kg]	
	Krever tillatelse iht. § 66	Lovlig iht. § 66	Krever tillatelse iht. § 66	Lovlig iht. § 66
Uten kategori (NEMS 100 og 104)	0	0	0	0
Underkategori 1 (NEMS 1)	20 550	0	20 550	0
Underkategori 2 (NEMS 2)	0	0	0	0
Underkategori 3 (NEMS 3)	0	0	0	0
Sum GUL kategori [kg]	20 550	0	20 550	0
SUM GRØNN kategori [kg]	0	0	0	0

Utslipp av naturgass til sjø

Tabell 3 Utslipp av naturgass

	Utslipp (sm3)
Naturgass (hydrokarboner)	6

Ved behov for avklaringer eller ytterligere opplysninger kan myndighetskontakt Jan Martin Haug (janmartin.haug@okea.no) kontaktes.

Med hilsen
OKEA ASA

Kirsti Flatval
Asset Manager Draugen

Katrine Torvik
Manager Environment

Brevet er elektronisk godkjent og mangler derfor signatur