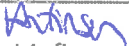




Revision:	Date:	Reason for issue:	Prepared by:	Verified by:	Approved by:
01	13.03.17	Final	 I Anfinssen	 Ø Hansen	 C Craft

Trym PL147
Årsrapport til Miljødirektoratet 2016

Innholdsfortegnelse

1	Status for feltet.....	3
1.1	Generelt.....	3
1.2	Eierandeler	4
1.3	Gjeldende tillatelse.....	4
1.4	Status for nullutslippsarbeidet.....	5
2	Utslipp fra boring.....	5
3	Utslipp av oljeholdig vann	5
4	Bruk og utslipp av kjemikalier	5
5	Evaluerings av kjemikalier.....	5
6	Bruk og utslipp av miljøfarlig stoff	5
7	Utslipp til luft.....	5
8	Utsiktete utslipp.....	5
9	Avfall	6

1 Status for feltet

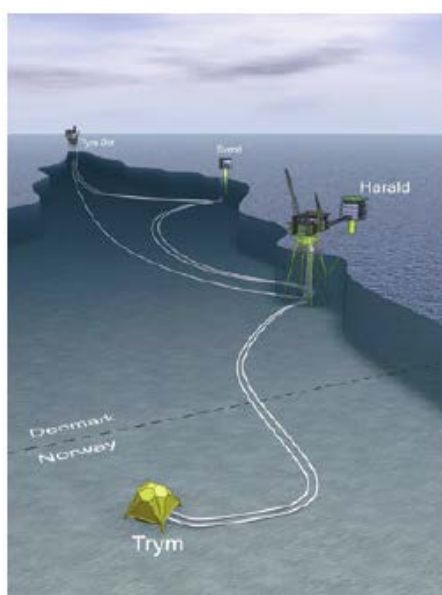
1.1 Generelt

Trym ble påvist i 1990 i blokk 3/7 som ligger i den sørlige delen av Nordsjøen 3 km fra den danske grensen, 235 km sørvest for Lista og om lag 7 km nord for den danske Maersk- opererte plattformen, Harald A (Figur 1-1).

Trym blir produsert med naturlig trykkavlastning med to horisontale produksjonsbrønner. Produksjonen på Trym-feltet startet i februar 2011. Brønnstrømmen blir prosessert på Harald A-innretningen på dansk sektor og eksporteres videre via Tyra feltet. Tabell 1-1 angir brutto reserver for Trym-feltet.

I årsrapporten til Miljødirektoratet er det kun boring som rapporteres under Trym da all øvrig rapportering blir gjort til danske myndigheter. Det har ikke vært boreaktivitet på Trym-feltet i 2016 og det har ikke vært noen utilsiktede utslipp. Det er derfor kun produksjonstall som rapporteres for 2016.

Produksjonen på Trym kan bli midlertidig stanset i 4. kvartal 2018. Dette skyldes at Tyra feltet kan bli stengt ned grunnet innsynkning av havbunnen. Mærsk Oil som er operatør for Tyra feltet, arbeider med å få på plass en løsning. Primo mars 2017 er Tyras fremtid ikke avklart.



Figur 1-1 Trym.

Kontaktperson for årsrapporten: Ingvild Anfinsen, Senior HSEQ koordinator. Tlf 93482742, e-post ianfinsen@faroe-petroleum.com.

Tabell 1-1 Reserver i Trym per 31.12.2016 (kilde: www.npd.no)

Utvinnbare reserver		Gjenværende	
Gass [mrd Sm3]	Olje [mill Sm3]	Gass [mrd Sm3]	Olje [mill Sm3]
3,4	1,5	0,5	0,1

Tabell 1-2 viser produksjonen på Trym-feltet i 2016. Dette er tall opplastet til EEH (Epim EnvironmentHub) av Oljedirektoratet.

Tabell 1-2 Status produksjon på Trym (EEH tabell 1.3)

Måned	Brutto olje (m3)	Netto olje (m3)	Brutto kondensat (m3)	Netto kondensat (m3)	Brutto gass (m3)	Netto gass (m3)	Vann (m3)	Netto NGL (m3)
januar		6 701				19 466 592		
februar		6 647				19 593 512		
mars		19 619				58 359 438		
april		8 822				26 242 521		
mai		17 202				51 127 449		
juni		16 894				50 340 783		
juli		14 754				44 749 614		
august		10 969				33 161 122		
september		12 387				37 526 081		
oktober		15 741				45 231 492		
november		15 006				43 041 519		
desember		7 034				21 355 859		
		151 776				450 195 982		

1.2 Eierandeler

Tabell 1-3 gir en oversikt over eierandeler i feltet.

Tabell 1-3 Eierandeler i Trym

Operatør/Partner	Eierandel (%)
Faroe Petroleum Norge AS (operatør)	50
Bayerngas Norge AS	50

1.3 Gjeldende tillatelse

Tillatelse for produksjon fra Trym-feltet ble gitt i 2010 (Klif 2010b. Produksjon på Trymfeltet, oversendelse av vedtak om krav til beredskap mot akutt forurensning. Arkivkode 2010/307)

Faroe Petroleum Norge AS overtok operatørskapet for Trym fra DONG E&P Norge AS 05.12.16 og informerte Miljødirektoratet om dette i brev datert 06.12.16 (ref 2016-054/MB).

1.4 Status for nullutslippsarbeidet

N/A.

Produsert vann slippes ut fra Harald plattformen på dansk sektor. Trym forbruker kun metanol som er et grønt kjemikalie. Subsea hydraulikkvæske er vannbasert og går i lukket sløyfe fra Harald.

2 Utslipp fra boring

Det har ikke vært boreoperasjoner på Trym i 2016.

3 Utslipp av oljeholdig vann

N/A

4 Bruk og utslipp av kjemikalier

N/A

5 Evaluering av kjemikalier

N/A

6 Bruk og utslipp av miljøfarlig stoff

N/A

7 Utslipp til luft

N/A

8 Utsiktede utslipp

Det har ikke vært utsiktede utslipp i 2016.

9 Avfall

N/A