



Revision:	Date:	Reason for issue:	Prepared by:	Verified by:	Approved by:
01	08.03.18	Final	I Anfinsen	 Ø Hansen	 C Craft

Trym PL147  
Årsrapport til Miljødirektoratet 2017

## Innholdsfortegnelse

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

## 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 Tnym-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 Tnym-feltet.

I årsrapporten til Miljødirektoratet er det kun boring og utilsiktede utslipp som rapporteres under Tnym da all øvrig rapportering blir gjort til danske myndigheter. Det har ikke vært boreaktivitet på Tnym-feltet i 2017 og det har ikke vært noen utilsiktede utslipp. Det er derfor kun produksjonstall som rapporteres for 2017.

Den midlertidige innestengingen av produksjonen på Tnym som følge av re-utvikling av Tyra feltet er forskjøvet til fra 2018 til 2019.



**Figur 1-1 Tnym.**

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

Tabell 1-1 viser produksjonen på Trym-feltet i 2017. Dette er tall opplastet til EEH (Epim EnvironmentHub) av Oljedirektoratet.

**Tabell 1-1 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		9170				27413213		
februar		13618				40885184		
mars		13426				40251182		
april		14248				42768353		
mai		11902				35619319		
juni		7834				23405671		
juli		11208				33557288		
august		12074				36136334		
september		11385				34068843		
oktober		10055				29897736		
november		10622				31864731		
desember		8548				31002798		
		125542				375867854		

## 1.2 Eierandeler

Tabell 1-2 gir en oversikt over eierandeler i feltet.

**Tabell 1-2 Eierandeler i Trym**

Operatør/Partner	Eierandel (%)
Faroe Petroleum Norge AS (operatør)	50
Bayerngas Norge AS (Spirit Energy pr 11.12.17)	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 2017.

## **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 2017.

## **9 Avfall**

N/A