



Revision:	Date:	Reason for issue:	Prepared by:	Verified by:	Approved by:
01	14.03.2019	Final	 I Anfinen	Ø Hansen	 C Craft

Oselvar PL 274  
Årsrapport til Miljødirektoratet 2018

Document number FP-010696

## Contents

<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.....	5
<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>6</b>
<b>6</b>	<b>Bruk og utslipp av miljøfarlig stoff.....</b>	<b>7</b>
<b>7</b>	<b>Utslipp til luft.....</b>	<b>8</b>
<b>8</b>	<b>Utsiktede utslipp.....</b>	<b>8</b>
<b>9</b>	<b>Avfall.....</b>	<b>8</b>
<b>10</b>	<b>Vedlegg.....</b>	<b>9</b>

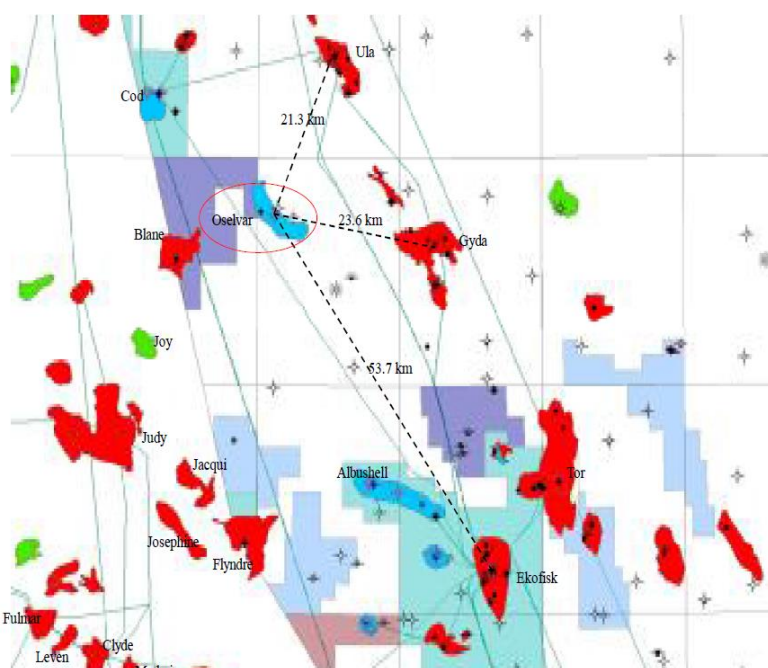
# 1 Status for feltet

## 1.1 Generelt

Olje- og gassfeltet Oselvar ligger sør i den norske delen av Nordsjøen nær den britiske delelinjen. Feltet ligger 21 kilometer sørvest for Ula-feltet og 24 km nordvest for Gyda-feltet (Figur 1-1). Feltets produksjonsstart var april 2012 og havdypet i området er om lag 70 meter.

Boreoperasjonene på Oselvar ble avsluttet i 2012 og det har ikke vært boreaktivitet på Oselvar i 2018.

Produksjonen fra Oselvar ble avsluttet i april 2018. I forbindelse med avslutning av produksjonen fra Oselvar ble deler av produksjonsrøret fra Oselvar til Ula preservert etter at det var rensert og kuttet.



**Figur 1-1 Lokasjon Oselvar.**

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 Oselvar-feltet i 2018. Dette er tall opplastet til EEH (Epim EnvironmentHub) av Oljedirektoratet.

**Tabell 1-1 Status produksjon på Oselvar (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		5494						355
februar		4549						283
mars		5502						310
april		137						3
mai								
juni								
juli								
august								
september								
oktober								
november								
desember								
		<b>15 682</b>						<b>951</b>

## 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)	55
Cape Omega AS	45

## 1.3 Gjeldende tillatelse

Tillatelse for produksjon fra Oselvar-feltet ble oppdatert i 2013 ('Produksjon på Oselvar feltet, oversendelse av vedtak etter forurensningsloven. 2010/1332-48 448.1').

Tillatelse til forbruk og utslipp av kjemikalier samt behandling av prosessstrøm fra Oselvar er inkludert i 'Tillatelse etter forurensningsloven for boring og produksjon – Ula'.

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

I forbindelse med avslutning av produksjonen fra Oselvar ble deler av produksjonsrøret fra Oselvar til Ula preservert etter at det var rensert og kuttet. Dette arbeidet ble utført i henhold til 'Tillatelse til bruk av kjemikalier og flytting av steinmasser – Oselvar. Vedtak om tillatelse etter forurensningsloven. 2016/234'.

Forbruk og utslipp av kjemikalier i gul miljøkategori var innenfor de estimerte rammene som lå til grunn for aktiviteten. Det ble benyttet signifikant mindre kjemikalier enn omsøkt da rensegrad på røret ble oppnådd uten at det var behov for å flushe røret etter pigge-operasjonen.

## 1.4 Status for nullutslippsarbeidet

N/A.

## 2 Utslipp fra boring

Det har ikke vært boreoperasjoner på Oselvar i 2018.

## 3 Utslipp av oljeholdig vann

N/A

## 4 Bruk og utslipp av kjemikalier

Tabell 4.1 gir en oversikt over forbruk og utslipp av kjemikalier i forbindelse med rensing og preservering av rørledningen fra Oselvar til Ula.

**Tabell 4.1 Samlet forbruk og utslipp av kjemikalier**

Gruppe	Bruksområde	Forbruk [tonn]	Utslipp [tonn]	Injisert [tonn]
A	Bore- og brønnkjemikalier			
B	Produksjonskjemikalier			
C	Injeksjonsvannkjemikalier			
D	Rørledningskjemikalier	25.69	5.52	
E	Gassbehandlingskjemikalier			
F	Hjelpekjemikalier			
G	Kjemikalier som tilsettes eksportstrømmen			
H	Kjemikalier fra andre produksjonssteder			
K	Reservoarstyring			
	<b>SUM</b>	<b>25.69</b>	<b>5.52</b>	

## 5 Evaluering av kjemikalier

Klassifiseringen av kjemikalier og stoff i kjemikalier er gjort med grunnlag i HOCNF-datablad og i henhold til gjeldende forskrifter. Klassifisering og HOCNF er dokumentert i datasystemet NEMS Chemicals.

Utslipp av kjemikalier i gul miljøkategori er innenfor estimerte rammer som ligger til grunn for aktiviteten.

Usikkerhet i kjemikalierrapportering er i hovedsak relatert til to usikkerhet i produktsammensetning og volumusikkerhet. 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. Mengdeusikkerheten for komponentdata i HOCNF anslås til  $\pm 10\%$ .

**Tabell 5.1: Forbruk og utslipp av stoff fordelt etter deres miljøegenskaper**

Utslipp	Kategori	Miljødirektoratets fargekategori	Mengde brukt [tonn]	Mengde sluppet ut [tonn]
Vann	200	Grønn	1.18	0.04
Stoff på PLONOR listen	201	Grønn	22.67	5.42
REACH Annex IV	204	Grønn		
REACH Annex V	205	Grønn		
Mangler testdata	0	Svart		
Additivpakker som er unntatt krav om testing og ikke er testet	0.1	Svart		
Stoff som er antatt å være eller er arvestoffskadelige eller reproduksjonsskadelige	1.1	Svart		
Stoff på prioritetslisten eller på OSPARS prioritetsliste	2	Svart		
Stoff på REACH kandidatliste	2.1	Svart		
Bionedbrytbarhet < 20% og log Pow >= 4.5	3	Svart		
Bionedbrytbarhet < 20% og giftighet EC50 eller LC50 <= 10 mg/l	4	Svart		
To av tre kategorier: Bionedbrytbarhet < 60%, log Pow >= 3, EC50 eller LC50 <= 10 mg/l	6	Rød		
Uorganisk og EC50 eller LC50 <= 1 mg/l	7	Rød		
Bionedbrytbarhet < 20%	8	Rød		
Polymerere som er unntatt testkrav og ikke er testet	9	Rød		
Andre Kjemikalier	100	Gul	1.56	0.05
Gul underkategori 1 dersom nedbrytningsstoffet forventes å bionedbrytes fullstendig eller bionedbrytes til stoff som ville falle i gul kategori, eller grønn kategori dersom de var omfattet av kategoriseringskrav	101	Gul	0.04	0.00
Gul underkategori 2 dersom nedbrytningsstoffet forventes å bionedbrytes til stoff som ville falle i rød kategori dersom de var omfattet av kategoriseringskrav	102	Gul	0.25	0.01
Gul underkategori 3 dersom nedbrytningsstoffet forventes å bionedbrytes til stoff som ville falle i svart kategori dersom de var omfattet av krav til kategorisering	103	Gul		
Kaliumhydroksid, natriumhydroksid, saltsyre, svovelsyre, salpetersyre og fosforsyre	104	Gul		
<b>Sum</b>			<b>25.69</b>	<b>5.52</b>

## 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 2018.

## **9 Avfall**

N/A



## 10 Vedlegg

Handels- navn	Beredskap	Funksjon	Forbruk [tonn]	Utslipp [tonn]	Injisert [tonn]	Miljø- direktoratets kategori
EC6718A	Nei	01 - Biosid	1.30	0.04		Gul
EC1545A	Nei	02 - Korrosjonshemmer	1.19	0.04		Gul
EC6157A	Nei	03 - Avleiringshemmer	0.68	0.02		Gul
OS2	Nei	05 - Oksygenfjerner	0.32	0.01		Grønn
MEG	Nei	07 - Hydrathemmer	22.20	5.40		Grønn
<b>Sum</b>			<b>25.69</b>	<b>5.52</b>		