



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

Oselvar PL 274
Årsrapport til Miljødirektoratet 2017

Contents

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

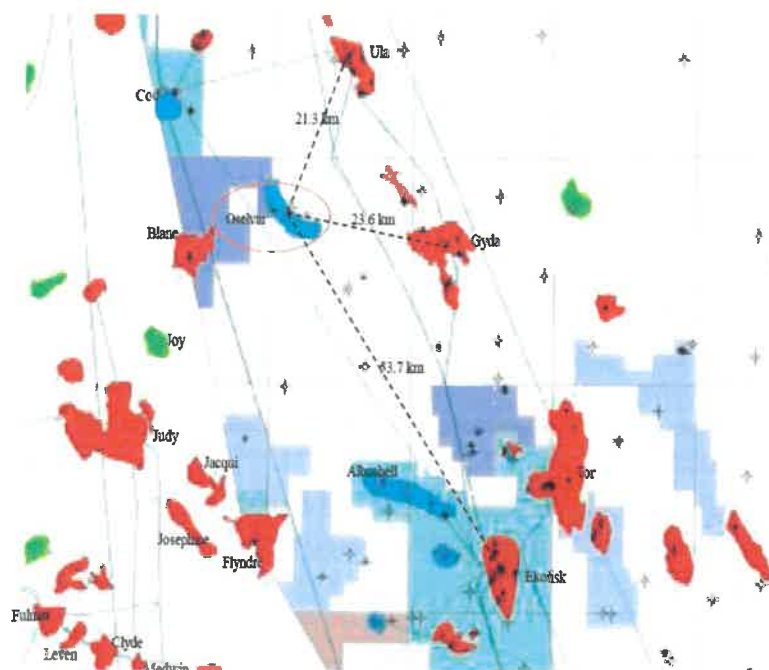
1 Status for feltet

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 2017.

Oselvar produserer med naturlig trykkavlastning gjennom tre horisontale produksjonsbrønner og brønnstrømmen går i rør til Ula-feltet for prosessering. I henhold til Miljødirektoratets retningslinje for utslippsrapportering så rapporteres forbruk og utslipp av kjemikalier i forbindelse med drift av Oselvar på den innretningen det skjer, det vil si av Aker BP i årsrapport for Ula.

Produksjonen fra Oselvar er planlagt nedstengt i april 2018.



Figur 1-1 Lokasjon Oselvar.

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

Tabell 1-1 viser produksjonen på Oselvar-feltet i 2017. 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		6843						
februar		5724						
mars		6406						
april		6002						
mai		5779						
juni		6116						
juli		5991						
august		5941						
september		5635						
oktober		5048						
november		4928						
desember		5682						
		70 095						

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 2016/1531 sist endret 18.12.17.

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).

1.4 Status for nullutslippsarbeidet

N/A.

Produsert vann slippes ut fra Ula plattformen. Oselvar forbruker kun MEG som er et grønt kjemikalie, EC1545A som er en gul korrosjonshemmer og WM2200 som er en gul vokshemmer. Forbruk og utslipp rapporteres i Ula årsrapport. Subsea hydraulikkvæske er vannbasert og går i lukket sløyfe fra Ula.

2 Utslipp fra boring

Det har ikke vært boreoperasjoner på Oselvar 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