



Årsrapport til
Miljødirektoratet 2013

PL- 274 Oselvar

Innhold

1	STATUS FOR FELTET	4
1.1	GENERELT	4
1.2	EIERANDELER	6
1.3	GJELDENE UTSLIPPSTILLATELSER	6
1.4	BRØNNSTATUS	6
1.5	STATUS FOR NULLUTSLIPPSARBEIDET	7
2	UTSLIPP FRA BORING.....	7
3	UTSLIPP AV OLJEHOLDIG VANN.....	7
4	BRUK OG UTSLIPP AV KJEMIKALIER	7
5	EVALUERING AV KJEMIKALIER.....	7
6	BRUK OG UTSLIPP AV MILJØFARLIGE STOFF	7
7	UTSLIPP TIL LUFT	7
8	UTILSIKTEDE UTSLIPP	8
8.1	UTILSIKTEDE UTSLIPP AV OLJE.....	8
8.2	UTILSIKTEDE UTSLIPP AV KJEMIKALIER OG BOREVÆSKE.....	8
8.3	UTILSIKTEDE UTSLIPP TIL LUFT	9
9	AVFALL	9
10	VEDLEGG	9

PL-274 Oselvar
REP:
Årsrapport til Miljødirektoratet 2013

Tabeller

TABELL 1-1	RESERVER I OSELVAR PER 31.12.2012 (KILDE: WWW.NPD.NO)	4
TABELL 1-2	STATUS FORBRUK VED OSELVAR (EEH TABEL 1A)	5
TABELL 1-3	STATUS PRODUKSJON PÅ OSELVAR (EW TABEL 1B).....	6
TABELL 1-4	EIERANDELER I OSELVAR.....	6
TABELL 1-6	UTSLIPPSTILLATELSER GJELDENE PÅ OSELVAR	6
TABELL 8-1	OVERSIKT OVER UTILSIKTEDE UTSLIPP AV KJEMIKALIER OG BOREVÆSKE (EEH TABELL 8.2) ..	8
TABELL 8-2	UTILSIKTEDE UTSLIPP AV STOFF FORDELT ETTER DERES MILJØEGENSKAPER (EEH TABELL 8.3)	9

Figurer

FIGUR 1-1	KARTET VISER BELIGGENHETEN TIL OSELVAR FELTET.	5
-----------	---	---

Dato:

Rapport utarbeidet av: Julie Reinholdtsen

Kontakt person: Morten A. Torgersen
QHSE Manager

Godkjent av: 

Årsrapport til Miljødirektoratet 2013

1 Status for feltet¹

1.1 Generelt

Det har ikke vært boring på Oselvar i 2013.

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

Oselvar er en undervannsløsning med direkte tilknytting via rørledning til Ula-feltet. Feltet er ventet å ha en levetid på 20 år.

Reservoaret ligger på dybder fra 2900 – 3250 meter i sandstein som hører til Fortiesformasjonen som er av paleocen alder. Reservoaret inneholder olje med en overliggende gasskappe. Oselvar produserer med naturlig trykkavlastning gjennom tre horisontale produksjonsbrønner.

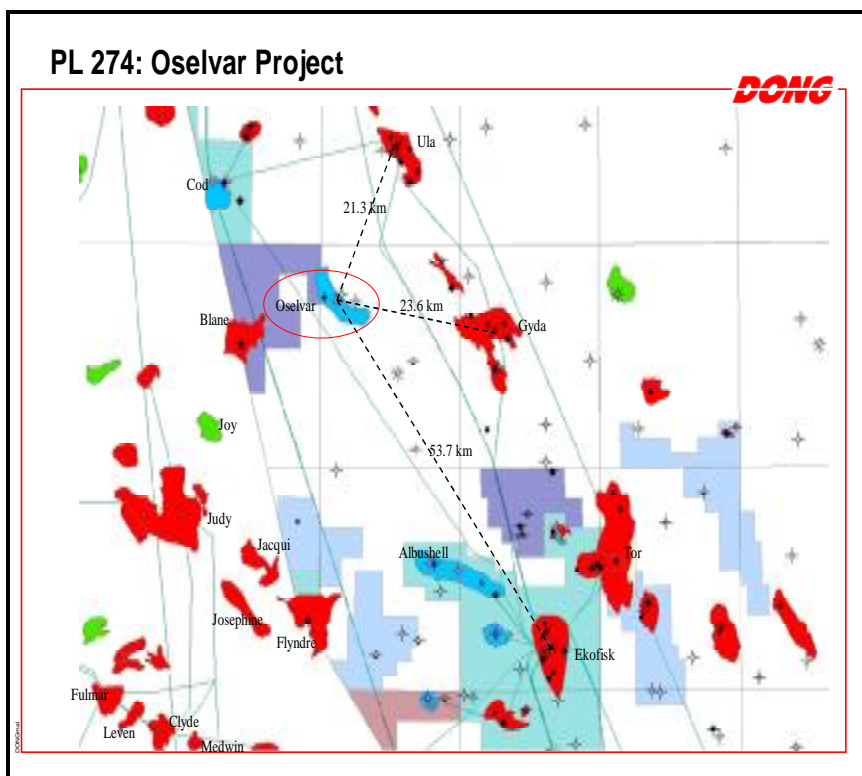
Brønnstrømmen fra Oselvar går i rør til Ula-feltet for prosessering. Gassen brukes vekselvis med vann (X-WAG) til injeksjon for Ula-feltet noe som potensielt kan doble produksjonen fra Ula de neste ti årene samt forlenge Ulas levetid med 20 år. Oljen blir transportert i rør til Ekofisk fra Ula.

Tabell 1-1 angir brutto reserver for Oselvar feltet.

Tabell 1-1 Reserver i Oselvar per 31.12.2013 (kilde: www.npd.no)

Ophavleg		Gjenværende reserver	
Gass	Olje	Gass	Olje
[mrd Sm3]	[mill Sm3]	[mrd Sm3]	[mill Sm3]
1,70	2,60	1,50	2,30

¹ Kilder: informasjonen i kapittel 1.1 og 1.2 er hentet fra ODs interaktive faktasider



Figur 1-1 Kartet viser beliggenheten til Oselvar feltet.

Tabell 1-2 viser forbruk og Tabell 1-3 produksjonen på Oselvar feltet i 2013. Dette er tall oppløst til EEH av OD, og DONG E&P Norge AS kan ikke garantere riktigheten av disse.

Tabell 1-2 Status forbruk ved Oselvar (EEH tabell 1a)

Måned	Injisert gass (m3)	Injisert sjøvann (m3)	Brutto faklet gass (m3)	Brutto brenngass (m3)	Diesel (l)
januar	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
februar	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
mars	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
april	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
mai	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
juni	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
juli	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
august	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
september	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
oktober	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
november	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
desember	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

Årsrapport til Miljødirektoratet 2013

Tabell 1-3 Status produksjon på Oselvar (EW tabell 1b)

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	22 301	19 991	0.0	0.0	9 200 000	0.0	422	957
februar	20 689	18 364	0.0	0.0	9 192 000	0.0	339	916
mars	20 318	18 057	0.0	0.0	9 055 000	0.0	518	863
april	17 433	15 531	0.0	0.0	7 678 000	0.0	326	760
mai	11 249	10 108	0.0	0.0	4 838 000	0.0	220	449
juni	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
juli	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
august	6 120	5 459	0.0	0.0	2 769 000	0.0	65	254
september	9 858	8 749	0.0	0.0	4 402 000	0.0	108	441
oktober	25 039	22 495	0.0	0.0	11 793 000	0.0	484	1 087
november	17 275	15 360	0.0	0.0	8 225 000	0.0	369	736
desember	17 162	15 352	0.0	0.0	8 388 000	0.0	478	652
	167444.0	149466.0	0.0	0.0	75540000.0	0.0	3329.0	7115.0

1.2 Eierandeler

Tabell 1-4 gir en oversikt over eierandeler i feltet.

Tabell 1-4 Eierandeler i Oselvar

Operatør/Partner	Eierandel (%)
DONG E&P NORGE AS (operatør)	55
Bayerngas Norge AS	30
Noreco Norway AS	15

1.3 Gjeldende utslippstillatelser

Tabell 1-6 viser oversikt over utslippstillatelse gjeldende for Oselvar. Brønnstrømmen går til Ula for videre prosessering og utslipp i forbindelse med produksjon blir rapportert på Ula hvor det faktisk skjer. Utsiktede utslipp er rapportert i kapittel 8.

Tabell 1-5 Utslippstillatelser gjeldende på Oselvar

Utslippstillatelse	Dato	Referanse (Miljødirektoratet)
Oppdatert rammetillatelse for Ula- og Tambar feltene	16.7.2012	2011/426 448.1

1.4 Brønnstatus

Oppstart av produksjonen var april 2012.

Årsrapport til Miljødirektoratet 2013

1.5 Status for nullutslippsarbeidet

Ikke aktuell. Forbruk og utslipp av produksjonskjemikalier er rapportert under Ula.

2 Utslipp fra boring

Det har ikke vært boreoperasjoner på Oselvar i 2013.

3 Utslipp av oljeholdig vann

Ikke aktuell.

4 Bruk og utslipp av kjemikalier

Ikke aktuell.

5 Evaluering av kjemikalier

Ikke aktuell.

6 Bruk og utslipp av miljøfarlige stoff

Ikke aktuell.

7 Utslipp til luft

Ikke aktuell.

Årsrapport til Miljødirektoratet 2013

8 Utsiktede utslipp

Akutt forurensning er definert i hht Forurensningsloven: "Forurensning av betydning, som inntreffer plutselig og som ikke er tillatt etter bestemmelse i eller i medhold av denne lov. Alle utsiktede utslipp med forurensning av betydning skal varsles".

8.1 Utsiktede utslipp av olje

Ikke aktuell.

8.2 Utsiktede utslipp av kjemikalier og borevæske

Det har vært et kontinuerlig akuttutslipp av hydraulikkvæske (Oceanic HW443R v2) til sjø på om lag 88 liter hydraulikkvæske pr døgn. Utslipet ble først oppdaget 20. september 2013 og lekkasjen var bekreftet tettet 7. november 2013. Totalt utslipp fram til lekkasjen ble stoppet var på ca. 3500 L.

Tiltak

På et tidlig tidspunkt ble det klart at det kunne være en lekkasje til sjø knyttet til Wax Inhibitor Injection Valve (PW-S2) på manifold. Denne ventilen fungerte ikke og ved forsøk på å operere ventilen ble det registrert tap av hydraulikkvæske i Hydraulic Power Unit (HPU). Ula og Oselvar produksjon ble stengt ned 24 september. Ved gjenopptatt produksjon den 1 oktober så var voks inhibitor injeksjonen flyttet fra subsea til topside på Ula. Videre undersøkelser viste at det fortsatt var lekkasje av hydraulikkvæske og den 7 oktober var det klart at lekkasjen hadde flere kilder enn PW-S2 voks inhibitor ventilen. Ettersom det ikke ble observert lekkasje topside på Ula ble det konkludert med at lekkasjen var subsea. Mulige lekkasjepunkter ble identifisert der den mest sannsynlige var MQC (RIMS) koblingen på juletreet i slot nr 3. Inspeksjoner viste at MQC platen hadde feil på drivakselen. Reparasjoner ble utført og lekkasjen ble stoppet. Årsaken til feilen vil bli nærmere undersøkt av produsenten av MQC platen.

Tabell 8-1 Oversikt over utsiktede utslipp av kjemikalier og borevæske (EEH Tabell 8.2)

Type søl	Antall < 0.05 (m3)	Antall 0.05 - 1 (m3)	Antall > 1 (m3)	Totalt antall	Volum < 0.05 (m3)	Volum 0.05 - 1 (m3)	Volum > 1 (m3)	Totalt volum (m3)
Kjemikalier	0	0	1	1	0.0	0.0	3.5	3.5
					0.0	0.0	3.5	3.5

Årsrapport til Miljødirektoratet 2013

Tabell 8-2 Utsiktede utslipp av stoff fordelt etter deres miljøegenskaper (EEH Tabell 8.3)

Utslipp	Kategori	Miljødirektoratets fargekategori	Mengde sluppet ut (tonn)
Stoff som mangler test data	0	Svart	0
Stoff med bionedbrytbarhet > 60%	100	Gul	0.000112455
Gul underkategori 2 – forventes å biodegradere til stoff som ikke er miljøfarlige	102	Gul	0.43115247
Vann	200	Grønn	1.817835075
Stoff på PLONOR listen	201	Grønn	1.4994

8.3 Utsiktede utslipp til luft

Det har ikke vært utsiktede utslipp til luft fra Oselvar feltet i rapporteringsperioden.

9 Avfall

Ikke aktuell.

10 Vedlegg

Ikke aktuell.