

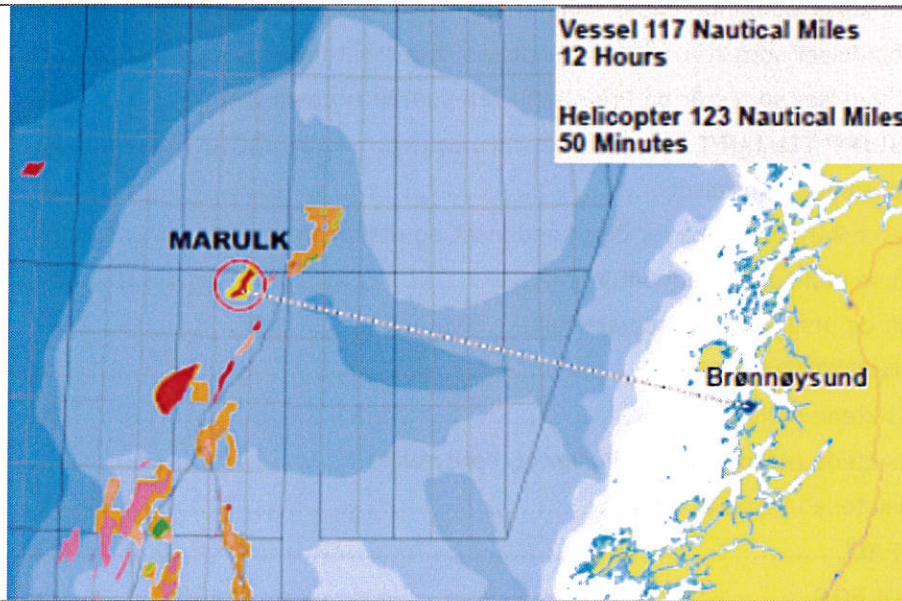
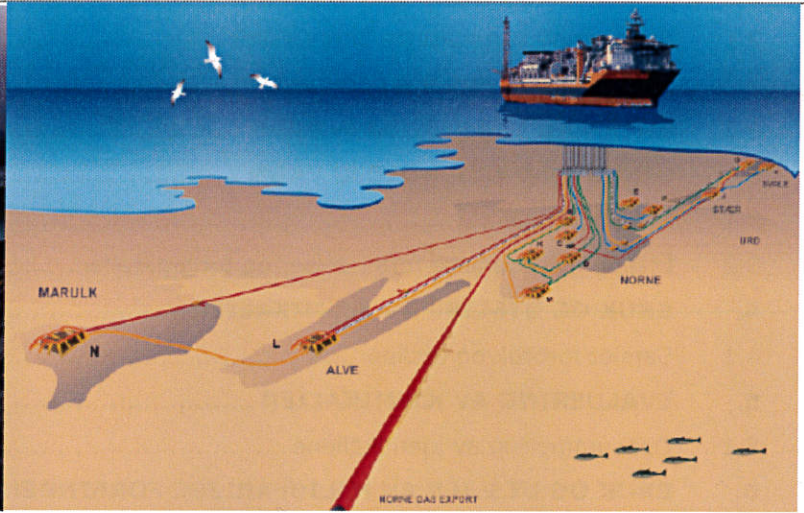
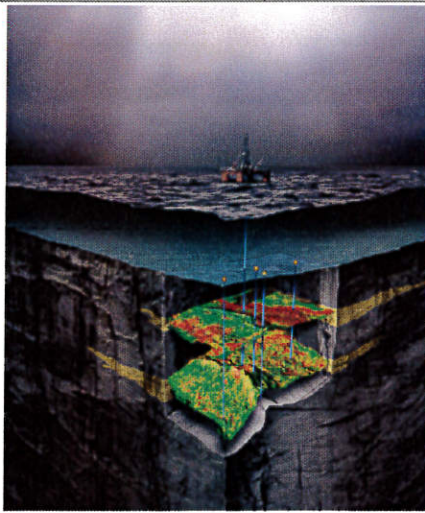


Årsrapport for operasjonelle utslipp
2013, Marulk.

eni norge

Report ID.:	ENINO-HSEQ/	Reference no.:DM#4682950	
-------------	-------------	--------------------------	--

SUBJECT:	Årsrapport for operasjonelle utslipp 2013, Marulk
----------	--



0	12.03.2014	First issue	Erik Bjørnbom	John Erik Paulsen	Lise Petterson
Revisjon	Date	Description	Prepared	Verified	Approved

Innholdsfortegnelse

1.	GENERELT OM FELTET	3
1.1	Produksjon av olje/gass	4
1.2	Gjeldende utslippstillatelse	4
2.	UTSLIPP FRA BORING	5
2.1	Boring med vannbaserte borevæsker	5
2.2	Boring med oljebaserte borevæsker	5
2.3	Boring med syntetiske borevæsker	5
3.	UTSLIPP AV OLJEHOLDIG VANN	6
3.1	Utslipp av olje	6
3.2	Utslipp av organiske forbindelser og tungmetaller	6
4.	BRUK OG UTSLIPP AV KJEMIKALIER	7
4.1	Samlet forbruk og utslipp	7
5.	EVALUERING AV KJEMIKALIER	8
5.1	Oppsummering av kjemikaliene	8
6.	BRUK OG UTSLIPP AV MILJØFARLIGE FORBINDELSER	9
6.1	Kjemikalier som inneholder miljøfarlige forbindelser	9
6.2	Forbindelser som står på Prioritetslisten som tilsetninger	9
6.3	Forbindelser som står på Prioritetslisten som forurensninger	9
7.	UTSLIPP TIL LUFT	10
7.1	Forbrenningsprosesser	10
7.2	Fysiske karakteristika for olje/kondensat og utslippsmengder	10
7.3	Diffuse utslipp og kaldventilering	10
7.4	Bruk og utslipp av gassporstoffer	10
8.	UTILSIKTEDE UTSLIPP	11
8.1	Utsiktede utslipp	11
8.2	Utsiktede utslipp av kjemikalier og borevæske	11
8.3	Utsiktede utslipp til luft	11
9.	AVFALL	12
10.	VEDLEGG	13

1. GENERELT OM FELTET

Marulk er et gass- og kondensatfelt som ligger omtrent 25 kilometer sørvest for Nornefeltet. Havdypet er omtrent 370 meter. Utbyggingskonseptet er en havbunnsinnretning knyttet til Norne-skipet.

Reservoaret ligger på omtrent 2800 meters dyp og inneholder gass og kondensat i sandstein i Lysing- og Langeformasjonene av kritt alder. Marulk blir produsert med naturlig trykkavlastning.

Brønnstrømmen blir sendt til Norne-skipet for prosessering. Gassen blir transportert til Åsgard transport og videre til Kårstø-anlegget for eksport.

Produksjonsstart på Marulk-feltet var 02.04.2012, men i oktober 2012 ble det registrert betydelige vibrasjoner i gasseksport-stigerøret på Norne FPSO, noe som førte til midlertidig stans i produksjonen fra Marulk-feltet (5.10.2012). Kortsiktige tiltak utført på Norne FPSO for å løse dette problemet hadde liten effekt på produksjonen fra Marulk. Noe produksjon forekom i perioden (se oversikt over produksjon). En permanent løsning med installering av et nytt stigerør, utført under driftsstansen på Norne i september 2013, førte til at produksjonen kunne gjenopptas 15. oktober, og feltet oppnådde raskt avtalt produksjonskapasitet på 3,16 millioner Sm³ per dag.

Tillatelse til virksomhet etter forurensingsloven for produksjon på Marulk (PL 122) holdes av Norne (PL 128) med Statoil som operatør (Ref. Miljødirektoratet 2011/821 - 25). Statoil rapporterer derfor bruk og utslipp av kjemikalier knyttet til produksjon på Marulk.

Det ble ikke gjennomført boring eller annen aktivitet på Marulk i 2013 som medførte bruk og utslipp av kjemikalier.

Miljødirektoratet har informert Eni Norge som operatør for Marulk at de ønsker å endre praksis, slik at alle felter har egen tillatelse til virksomhet. Marulk vil i løpet av 2013 sende inn søknad om tillatelse til virksomhet etter forurensingsloven.

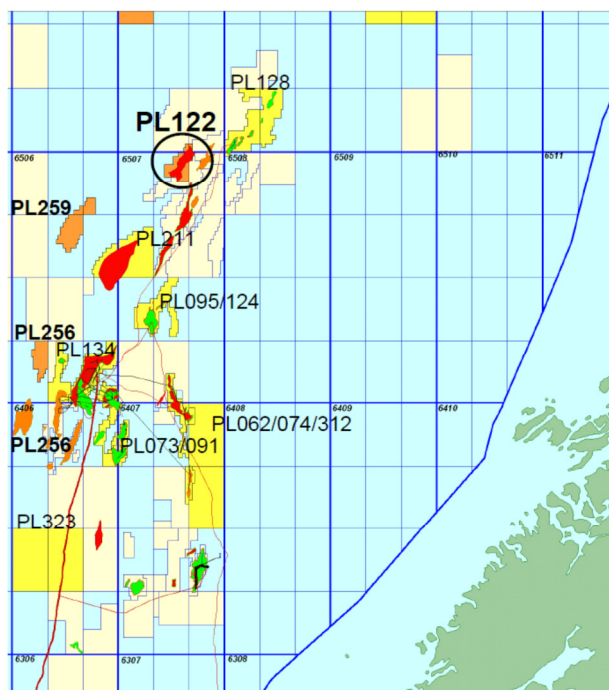
Avsnitt i rapporten som ikke er relevante for produksjons og felter som er dekket av Norne sin tillatelse til virksomhet etter forurensingsloven, står åpne uten kommentarer.

Kontaktpersoner hos Eni Norge er: Erik Bjørnbom (erik.bjornbom@eninorge.com)

Tabell 1. 1 Oversikt over aktiviteten

Blokk og Utvinningstillatelse:	6507/2 PL 122
Fremdrift:	Produksjonsboring avsluttet og produksjon pågår
Operatør:	Eni Norge AS
Rettighetshavere:	Eni Norge AS - 20% Statoil Petroleum AS- 50 % Dong E&P Norge AS - 30 %
Nedstengninger:	Feltet var helt/delvis stengt som følge av problemer med gasseksport-stigerøret på Norne FPSO i perioden 05.10.2012-15.10.2013.
Innretninger:	Brønnstrømmen blir sendt til Norne-skipet for prosessering
Milepæler:	Produksjonsstart på Marulk 02.04.2012
Hvor/Hvordan olje/gass blir levert:	Produsert gass/væske sendes via havbunnsinstallasjon til Norne FPSO

Lisens 122 ligger på Dønna terrassen i Norske havet, blokk 6507. Lisensen ble i februar 1986 tid tildelt Norsk Hydro sammen med Exxon, Mobil, Amerada Hess, Statoil og Statens Direkte Økonomiske Engasjement (SDØE). Siden har det vært flere forandringer i eierforhold. Posisjonen til brønnene er vist i Figur 2.



Figur 2. Posisjon til brønnene 6507/2-N 2H og AH, og 6507/2- 4H i lisens PL122 (Marulk).

1.1 Produksjon av olje/gass

Tabell 1 .0b - Status produksjon 2013

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	1218	1218	0.0	0.0	14020000	13246000	192	2357
Februar	166	166	0.0	0.0	1914000	1839000	25	311
Mars	1257	1257	0.0	0.0	14477000	13612000	174	2581
April	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Mai	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
September	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Oktober	4997	4997	0.0	0.0	57538000	52060000	193	9251
November	9382	9382	0.0	0.0	108017000	94718000	274	16243
Desember	9227	9227	0.0	0.0	106233000	95678000	279	16961
	26247.0	26247.0	0.0	0.0	302199000.0	271153000.0	1137.0	47704.0

1.2 Gjeldende utslippstillatelse

Tabell 1-2 angir gjeldende utslippstillatelse for produksjon som holdes av Statoil Petroleum AS.

Tabell 1-2 Gjeldende utslippstillatelse for Marulk produksjon

Utslippstillatelse	Dato	Referanse (Klif)
Produksjon på PL 122 Marulk er inkludert i «Tillatelse etter forurensingsloven for Nornefeltet – Statoil Petroleum AS»	30.01.2012	2011/821 - 25



2. UTSLIPP FRA BORING

Ingen boring gjennomført i 2013.

2.1 Boring med vannbaserte borevæsker

Ikke aktuell

2.2 Boring med oljebaserte borevæsker

Ikke aktuell

2.3 Boring med syntetiske borevæsker

Ikke aktuell



3. UTSLIPP AV OLJEHOLDIG VANN

Ikke aktuell

3.1 Utslipp av olje

Ikke aktuell

3.2 Utslipp av organiske forbindelser og tungmetaller

Ikke aktuell



4. BRUK OG UTSLIPP AV KJEMIKALIER

Ikke aktuell

4.1 Samlet forbruk og utslipp

Ikke aktuell



5. EVALUERING AV KJEMIKALIER

Ikke aktuell

5.1 Oppsummering av kjemikaliene

Ikke aktuell



6. BRUK OG UTSLIPP AV MILJØFARLIGE FORBINDELSER

Ikke aktuell

6.1 Kjemikalier som inneholder miljøfarlige forbindelser

Ikke aktuell

6.2 Forbindelser som står på Prioritetslisten som tilsetninger

Ikke aktuell

6.3 Forbindelser som står på Prioritetslisten som forurensninger

Ikke aktuell



7. UTSLIPP TIL LUFT

Ikke aktuell

7.1 Forbrenningsprosesser

Ikke aktuell

7.2 Fysiske karakteristika for olje/kondensat og utslippsmengder

Ikke aktuell

7.3 Diffuse utslipp og kaldventilering

Ikke aktuell

7.4 Bruk og utslipp av gassporstoffer

Ikke aktuell



8. UTILSIKTEDE UTSLIPP

Utsiktede utslipp 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

Det er ikke rapportert om akutt oljeforurensning i 2013.

8.2 Utsiktede utslipp av kjemikalier og borevæske

Ikke aktuell

8.3 Utsiktede utslipp til luft

Ikke aktuell



9. AVFALL

Ikke aktuell



10. VEDLEGG

Ingen vedlegg