

**Årsrapport 2013**  
**Utslipp fra Mikkel**  
**AU-DPN ON ASG-00184**

Title:  <b>Arsrapport 2013 Utslipp fra Mikkell</b>		
Document no. : <b>AU-DPN ON ASG-00184</b>	Contract no.:	Project:

Classification: <b>Internal</b>	Distribution: <b>Corporate Statoil</b>
Expiry date: <b>2015-01-18</b>	Status <b>Final</b>

Distribution date:	Rev. no.:	Copy no.:
--------------------	-----------	-----------

Author(s)/Source(s): <b>Kristin Gellein</b>	
Subjects:	
Remarks:	
Valid from:	Updated:
Responsible publisher:	Authority to approve deviations:

Techn. responsible (Organisation unit / Name): <b>Kristin Gellein (SSU ENV EC)</b>	Date/Signature: 19.03.14 <i>Kristin Gellein</i>
Responsible (Organisation unit/ Name): <b>Kristin Gellein (SSU ENV EC)</b>	Date/Signature: 19.03.14 <i>Kristin Gellein</i>
Recommended (Organisation unit/ Name): <b>Nils Foldnes (OMN ASG ASGA) Anita Solem (OMN ASG ASGB)</b>	Date/Signature: 19.03.14 <i>Nils Foldnes</i> 190314 <i>Anita Solem</i>
Approved by (Organisation unit/ Name): <b>Jens Økland (DPN OMN AGS)</b>	Date/Signature: 19/3-14 <i>Jens Økland</i>

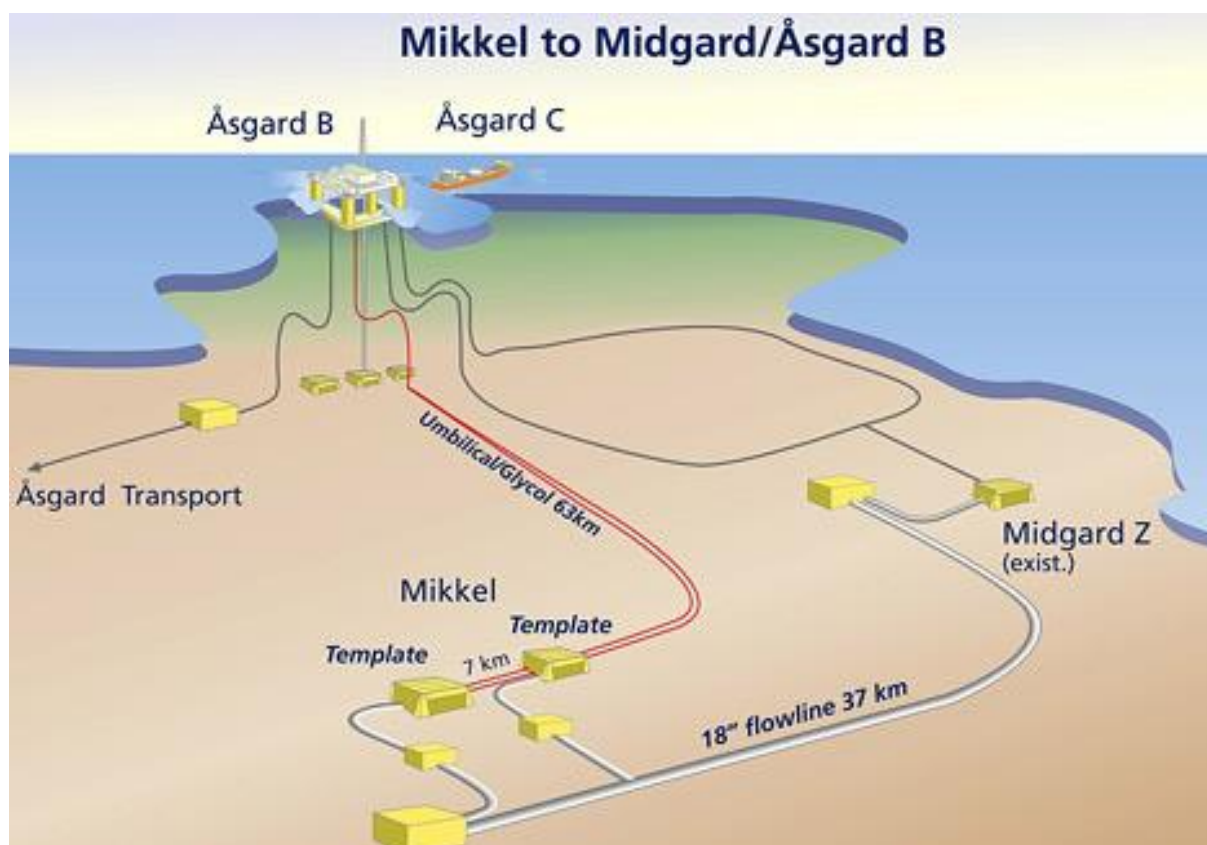
## Innhold

<b>Innledning</b> .....	<b>3</b>
<b>1 Status</b> .....	<b>4</b>
1.1 Oppfølging av utslippstillatelsen .....	4
1.2 Olje, gass og vannproduksjon 2013.....	5
<b>2 Utsiktede utslipp</b> .....	<b>5</b>

## Innledning

Denne rapporten er utarbeidet i henhold til Miljødirektoratets *Retningslinjer for rapportering fra petroleumsvirksomhet til havs*. Rapporten presenterer olje-, gass-, og vannproduksjon fra Mikkel i 2013. Utslipp i forbindelse med produksjon fra Mikkel er inkludert i årsrapport for Åsgard.

Kontaktperson: Kristin Gellein, telefon 934 40 827 (e-mail:drimimy@statoil.com)



**Figur 1. Utbyggingsløsning for Mikkel.**

## 1 Status

Blokk og Utvinningstillatelse	Blokk 6407/6 Blokk 6407/5								
Fremdrift	PUD ble godkjent 14.9.2001, og feltet ble satt i produksjon 1.8.2003								
Operatør	Statoil Petroleum AS								
Rettighetshavere	<table> <tr> <td>Statoil Petroleum AS</td> <td>43,97 %</td> </tr> <tr> <td>ExxonMobil E&amp;P Norway</td> <td>33,48 %</td> </tr> <tr> <td>Eni Norge</td> <td>14,90 %</td> </tr> <tr> <td>TOTAL E&amp;P NORGE</td> <td>7,65 %</td> </tr> </table>	Statoil Petroleum AS	43,97 %	ExxonMobil E&P Norway	33,48 %	Eni Norge	14,90 %	TOTAL E&P NORGE	7,65 %
Statoil Petroleum AS	43,97 %								
ExxonMobil E&P Norway	33,48 %								
Eni Norge	14,90 %								
TOTAL E&P NORGE	7,65 %								
Nedstengninger									
Innretninger	Mikkell er bygd ut som et havbunnsanlegg med to brønnrammer.								
Hvor/Hvordan olje/gass blir levert	<p>Mikkelfeltet består av 3 brønner fordelt på 2 brønnrammer. Feltet er bygd ut med et produksjonssystem på havbunnen og med en rørledning for flerfasetransport av brønnstrøm knyttet opp mot undervannsinstallasjonene på Midgard. Midgard ligger i blokkene 6507/11 og 6407/2 og er en del av Åsgardfeltet. Brønnstrømmen fra Mikkell blandes med produksjonen fra brønnene på brønnramme Z på Midgard, og blir sendt videre til Åsgard B-plattformen, hvor kondensat blir skilt fra gassen.</p> <p>Gassen blir tørket og prosessert til rikgass sammen med gass fra Åsgard før den blir sendt videre gjennom Åsgard Transport til Kårstø for utskilling av væskekomponenter (NGL) og prosessering til salgsgass. Kondensatet fra Mikkell blir sammen med Åsgards eget kondensat stabilisert på Åsgard B, og lagret og skipet fra feltet sammen med denne.</p>								

Det har ikke vært aktivitet i form av bore- og brønnaktivitet på Mikkelfeltet i 2013. Utslipp i forbindelse med produksjon av Mikkell er inkludert i utslippene til Åsgard B og omhandles i årsrapporten til Åsgard. Kapitlene; Utslipp fra boring, Oljeholdig vann, Bruk og utslipp av kjemikalier, Evaluering av kjemikalier, Bruk og utslipp av miljøfarlige forbindelser, Utslipp til luft, Avfall samt Vedlegg, utgår dermed fra denne rapporten.

### 1.1 Oppfølging av utslippstillatelsen

Åsgard inkludert Mikkell mottok i 2012 oppdatert utslippstillatelse for feltet. Tillatelser pr. 31.12.2012 er beskrevet i tabell 1.2.

**Tabell 1. 2 - Gjeldende utslippstillatelser for 2013**

Utslippstillatelser	Dato	Referanse
Boring og produksjon på Åsgardfeltet (AU-DPN ON ASG-00042)	7.12.2012	2011/62-81 448.1

## 1.2 Olje, gass og vannproduksjon 2013

Tabell 1.0b. gir status for produksjonen av olje og gass fra Mikkel feltet i 2013.

**Tabell 1.0b - Status produksjon**

Måned	Brutto olje (m3)	Netto olje (m3)	Brutto kondensa	Netto kondensa	Brutto gass	Netto gass	Vann (m3)	Netto NGL (m3)
januar	0.0	25360	25360	0.0	137302000	115860000	365	63813
februar	0.0	24755	24755	0.0	133736000	112918000	363	59057
mars	0.0	27347	27347	0.0	147403000	125520000	415	65513
april	0.0	26384	26384	0.0	143184000	121834000	418	61082
mai	0.0	25467	25467	0.0	138600000	118582000	430	60059
juni	0.0	23745	23745	0.0	129356000	111042000	423	56521
juli	0.0	26226	26226	0.0	145243000	123452000	470	63697
august	0.0	25641	25641	0.0	143103000	121747000	487	64022
september	0.0	6371	6371	0.0	35402000	31290000	3	14891
oktober	0.0	22659	22659	0.0	128236000	109668000	10	58311
november	0.0	19847	19847	0.0	112723000	95521000	8	48474
desember	0.0	22151	22151	0.0	12602700	10707300	10	56417
	<b>0.0</b>	<b>275953</b>	<b>275953</b>	<b>0.0</b>	<b>1520315000</b>	<b>1294507000</b>	<b>3402</b>	<b>671857</b>

## 2 Utviktede utslipp

Det har ikke funnet sted utviklet utslipp i rapporteringsåret på Mikkel feltet.