

**Årsrapport 2012**  
**Utslipp fra Mikkelfeltet**  
**AU-DPN ON ASG-00122**

Årsrapport 2012  
Utslipp fra Mikkelfeltet

Dok. nr.  
AU-DPN ON ASG-00122  
Trer i kraft  
2013-03-01

Rev. nr.

Tittel:		
<b>Årsrapport 2012 Utslipp fra Yttergryta</b>		
Dokumentnr.:	Kontrakt:	Prosjekt:
<b>AU-DPN ON ASG-00121</b>		

Gradering:	Distribusjon:
<b>Open</b>	<b>Kan distribueres fritt</b>
Utløpsdato:	Status
<b>2014-01-17</b>	<b>Final</b>

Utgivelsesdato:	Rev. nr.:	Eksemplar nr.:

Forfatter(e)/Kilde(r):	
<b>Siri Sekkesæter</b>	
Omhandler (fagområde/emneord):	
<b>Utslipp til sjø og luft fra Yttergryta</b>	
Merknader:	
Trer i kraft:	Oppdatering:
<b>2013-03-01</b>	
Ansvarlig for utgivelse:	Myndighet til å godkjenne fravik:

Utarbeidet (organisasjonsenhet):	Utarbeidet (navn):	Dato/Signatur:
<b>DPN OMN HSE</b>	<b>Siri Sekkesæter</b>	<i>Siri Sekkesæter 28.2.2013</i>
Ansvarlig (organisasjonsenhet):	Ansvarlig (navn):	Dato/Signatur:
<b>DPN OMN HSE</b>	<b>Siv Aasland</b>	<i>Siv Aasland 28.02.2013</i>
Anbefalt (organisasjonsenhet):	Anbefalt (navn):	Dato/Signatur:
<b>DPN OMN ASG</b>	<b>Anita Solheim</b>	<i>Anita Solheim 28.02.13</i>
Godkjent (organisasjonsenhet):	Godkjent (navn):	Dato/Signatur:
<b>DPN OMN ASG VP</b>	<b>Astrid Helga Jørgenvåg</b>	<i>A.H. Jørgenvåg / 28.02.13</i>

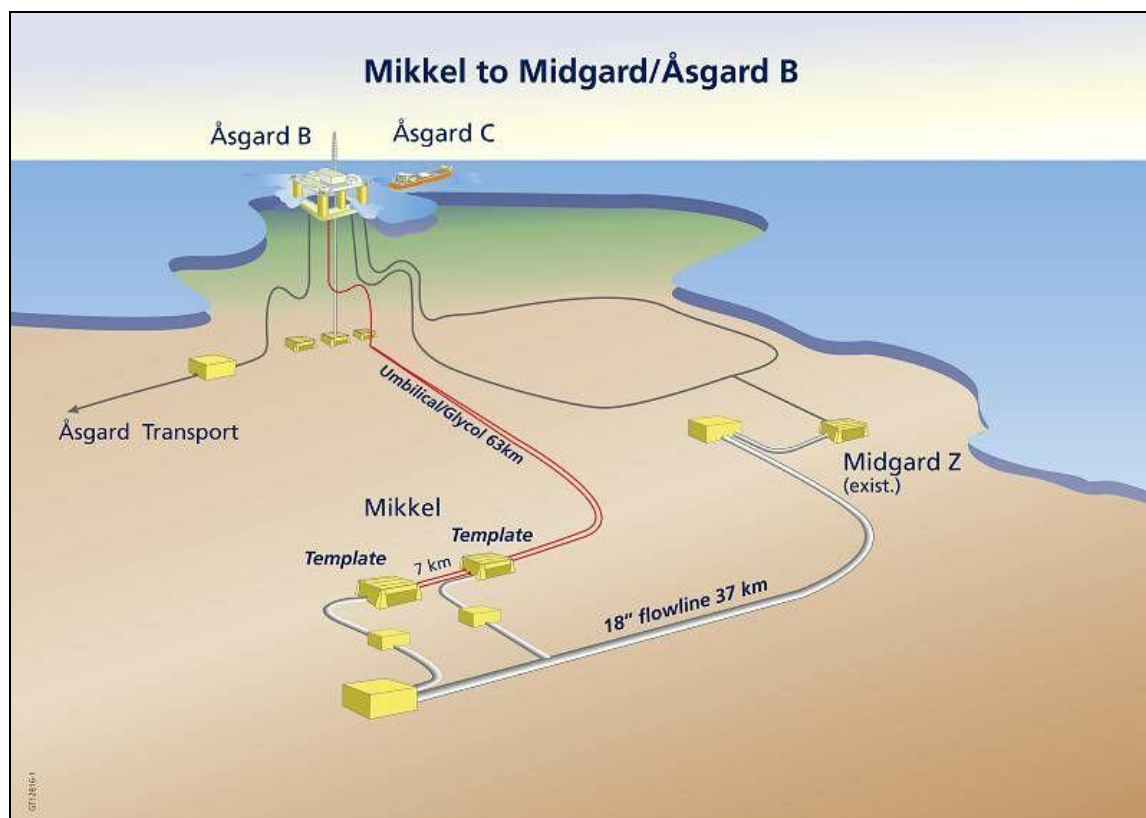
## Innhold

<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 2012.....	5
<b>2 Utsiktede utslipp</b> .....	<b>5</b>

## Innledning

Denne rapporten er utarbeidet i henhold til KLIFs *Retningslinjer for rapportering fra petroleumsvirksomhet til havs*. Rapporten presenterer olje-, gass-, og vannproduksjon fra Mikkeli i 2012. Utslipp i forbindelse med produksjon fra Mikkeli er inkludert i årsrapport for Åsgard.

Kontaktperson: Siri Sekkesæter, telefon 480 80188 (e-mail:hnom@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	Mikkel 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 Mikkel 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 Mikkel 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 2012. Utslipp i forbindelse med produksjon av Mikkel 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 Mikkel mottok i 2012 oppdatert utslippstillatelse for feltet. Tillatelser pr. 31.12.2012 er beskrevet i tabell 1.2.

**Tabell 1. 2 - Gjeldende utslippstillatelser for 2012**

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 2012

Tabell 1.0b. gir status for produksjonen av olje og gass fra Mikkelfeltet i 2012.

**Tabell 1.0b - Status produksjon**

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	0	34 266	34 202	0	170 474 000	145 005 000	511	76 432
Februar	0	30 905	30 711	0	154 652 000	129 656 000	489	70 863
Mars	0	32 203	32 032	0	162 211 000	136 090 000	532	75 670
April	0	32 162	31 994	0	164 090 000	140 100 000	546	72 728
Mai	0	33 101	32 932	0	168 561 000	143 177 000	582	74 288
Juni	0	27 887	27 887	0	141 771 000	120 876 000	356	62 034
Juli	0	32 973	32 973	0	172 061 000	145 677 000	454	77 931
August	0	32 177	32 177	0	167 684 000	141 807 000	469	74 107
September	0	28 248	28 269	0	149 644 000	127 277 000	444	67 275
Oktober	0	31 306	31 306	0	166 092 000	138 935 000	504	80 100
November	0	27 510	27 510	0	145 988 000	122 858 000	483	68 125
Desember	0	27 757	27 757	0	147 016 000	123 945 000	507	68 223
	<b>0</b>	<b>370 495</b>	<b>369 750</b>	<b>0</b>	<b>1 910 244 000</b>	<b>1 615 403 000</b>	<b>5 877</b>	<b>867 776</b>

## 2 Utviklede utslipp

Det har funnet sted ett utviklet utslipp av kjemikalie i rapporteringsåret på Mikkelfeltet. Dette er beskrevet i tabell 2.1 og 2.3. Tabell 2.2 viser utslippet fordelt etter kjemikaliet miljøegenskaper.

**Tabell 2.1 - Oversikt over akutt forurensning av kjemikalier og borevæske i løpet av rapporteringsåret**

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		1		1		0.210		0.210
	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0.210</b>	<b>0</b>	<b>0.210</b>

## Tabell 2.2 - Akutt forurensning av kjemikalier og borevæsker fordelt etter deres miljøegenskaper

Utslipp	Kategori	Klifs fargekategori	Mengde sluppet ut (tonn)
Mangler test data	0	Svart	
Hormonforstyrrende stoffer	1	Svart	
Stoff som er antatt å være eller er arvestoffskadelige eller reproduksjonsskadelige (Kategori 1.1)	1	Svart	
Liste over prioriterte kjemikalier som omfattes av resultatmål 1 (Prioritetslisten) St.meld.nr.25 (2002-2003)	2	Svart	
Bionedbrytbarhet < 20% og log Pow >= 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	0.00000
Uorganisk og EC50 eller LC50 <= 1 mg/l	7	Rød	
Bionedbrytbarhet < 20%	8	Rød	0.00001
Kjemikalier som er fritatt økotoksikologisk testing. Inkluderer REACH Annex IV and V	99	Gul	0.00005
Andre Kjemikalier	100	Gul	0.00112
Gul underkategori 1 – Forventes å biodegradere fullstendig	101	Gul	0.01020
Gul underkategori 2 – Forventes å biodegradere til stoffer som ikke er miljøfarlige	102	Gul	0.00000
Gul underkategori 3 – Forventes å biodegradere til stoffer som kan være miljøfarlige	103	Gul	
Vann	200	Grønn	0.11000
Kjemikalier på PLONOR listen	201	Grønn	0.10400

Tabell 2.2. Uhellutslipp Mikkel

Innretning	Synergi nr.	Type	Volum (litr)	Dato	Beskrivelse/ Årsak	Iverksatte tiltak
Mikkel	1304336	Kjemikalie - Transaqua HT2	210	12.06.2012	Utslipp av Transaqua HT2 under skifte av SCM på Mikkel B-3H	Hydraulikk system ble stengt. SKR Åsg B ble informert.