

Årsrapport 2012
Utslipp fra Yttergryta
AU-DPN ON ASG-00121

Årsrapport 2012
Utslipp fra Yttergryta

Dok. nr.
AU-DPN ON ASG-00121
Trer i kraft
2013-03-01

Rev. nr.

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

Gradering:	Distribusjon:
Open	Kan distribueres fritt
Utløpsdato:	Status
2014-01-17	Final

Utgivelsesdato:	Rev. nr.:	Eksemplar nr.:

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

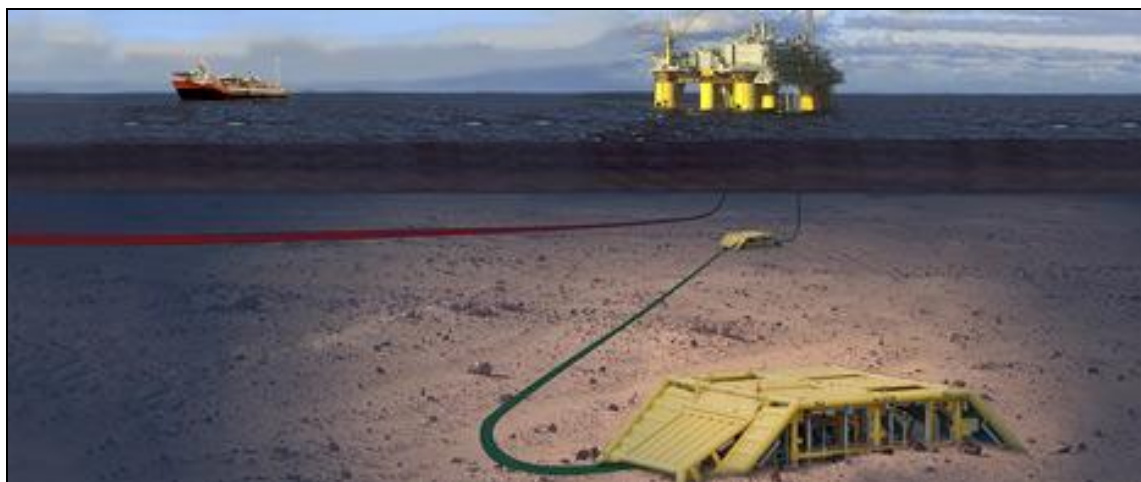
Utarbeidet (organisasjonsenhet): DPN OMN HSE	Utarbeidet (navn): Siri Sekkesæter	Dato/Signatur: <i>Siri Sekkesæter 28.2.2013</i>
Ansvarlig (organisasjonsenhet): DPN OMN HSE	Ansvarlig (navn): Siv Aasland	Dato/Signatur: <i>Siv Aasland 28.02.2013</i>
Anbefalt (organisasjonsenhet): DPN OMN ASG	Anbefalt (navn):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

Innledning	3
1 Status	3
1.1 Oppfølging av utslippstillatelsen	4
1.2 Olje, gass og vannproduksjon i 2012.....	4

Innledning

Denne rapporten er utarbeidet i henhold til KLIFs retningslinjer for årsrapportering for petroleumsvirksomheten. Rapporten presenterer olje-, gass-, og vannproduksjon fra Yttergryta i 2012. Forbruk og utslipp av kjemikalier i forbindelse med produksjon fra Yttergryta er inkludert i Årsrapport for Åsgardfeltet.

Kontaktperson: Siri Sekkesæter, telefon: 480 80188 (e-mail:hnom@statoil.com).



Figur 1 – Yttergryta er en subsea utbygging, som består av en brønn. Brønnstrømmen fra Yttergryta blandes med produksjonen på brønnramme X på Midgard

1 Status

Tabell 1.1 Oversikt over feltet

Blokk og Utvinningstillatelse	Blokk 6507/11	
Fremdrift	PUD ble godkjent 23.5.2008, og feltet ble satt i produksjon 5.1.2009	
Operatør	Statoil Petroleum AS	
Rettighetshavere	Statoil Petroleum AS	45,75 %
	Petoro AS	19,95 %
	Eni Norge	9,8 %
	TOTAL E&P NORGE AS	24,5 %

Nedstengninger	Yttergryta har vært nedstengt siden 31.6.2011 på grunn av formasjonsvanngjennombrudd. Vanngjennombruddet var forventet men påfølgende LWI operasjoner (plugging) for vannavstengning har ikke i tilfredsstillende grad redusert vannmengden. MEG anlegget om bord på Åsgard B har ikke kapasitet til å håndtere disse vannmengdene. Det vurderes tiltak for å sette brønnen i drift igjen knyttet til vannbehandlingskapasiteten om bord på Åsgard B.
Innretninger	Yttergryta er en brønn koblet til bunnramme X på Åsgard feltet.
Milepæler	Oppstart 05.01.09
Hvor/Hvordan olje/gass blir levert	Yttergryta består av 1 brønn. Brønnstrømmen fra Yttergryta blandes med produksjonen fra brønnene på brønnramme X på Midgard, og blir sendt videre til Åsgard B-plattformen. 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.

Det har ikke vært aktivitet i form av bore- og brønnaktivitet på Yttergryta i 2012. Utslipp i forbindelse med produksjon av Yttergryta 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, Utsiktede utslipp, Avfall samt Vedlegg, utgår dermed fra denne rapporten.

1.1 Oppfølging av utslippstillatelsen

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

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 i 2012

Yttergryta har vært nedstengt siden 31.6.2011 på grunn av formasjonsvanngjennombrudd. Vanngjennombruddet var forventet, men påfølgende LWI operasjoner (plugging) for vannavstengning har ikke i tilfredsstillende grad redusert vannmengden. MEG anlegget om bord på Åsgard B har ikke kapasitet til å håndtere disse vannmengdene. Det vurderes tiltak for å sette brønnen i drift igjen knyttet til vannbehandlingskapasiteten om bord på Åsgard B. Høsten 2012 er det gjort et forsøk på å produsere brønnen, men på grunn av at vannraten ikke var lesbar ble brønnen stengt igjen. Yttergryta planlegges «permanent» nedstengt høsten 2013, men dersom det er mulig å utfordre vannbehandlingskapasiteten på Åsgard B i løpet av våren, vil det bli gjort et nytt oppstartsforsøk på Yttergryta. Den samlede produksjonen er oppsummert i tabell 1.0b.

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	0	0	0	0	27 202 000	1	10 661
Februar	0	263	261	0	2 344 000	25 112 000	3	10 224
Mars	0	0	0	0	0	26 106 000	0	10 647
April	0	0	0	0	0	26 502 000	0	10 111
Mai	0	0	0	0	0	27 373 000	0	10 219
Juni	0	0	0	0	0	23 649 000	0	9 191
Juli	0	0	0	0	0	27 371 000	0	10 350
August	0	0	0	0	0	27 160 000	0	10 366
September	0	0	0	0	0	26 533 000	0	10 089
Oktober	0	5	5	0	48 000	25 322 000	2	10 450
November	0	0	0	0	0	25 978 000	0	10 960
Desember	0	0	0	0	0	13 051 000	0	5 347
	0	268	266	0	2 392 000	301 359 000	6	118 615