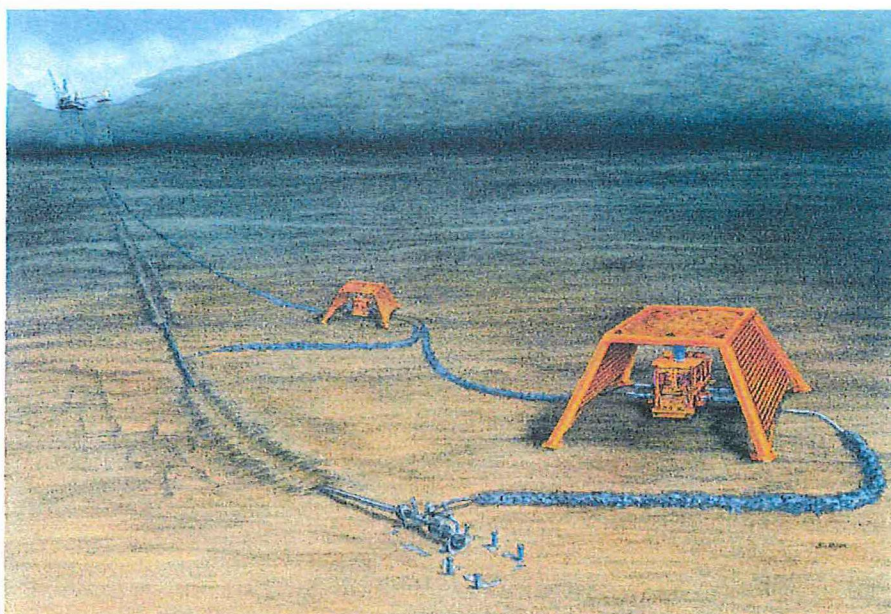


ÅRLIG UTSLIPPSRAPPORT

SKIRNE FELTET

2016



Utarbeidet av	Verifisert av	Godkjent av	Dato
MILJØKOORDINATOR OPERATION & WELLS	HSEQ MILJØRÅDGIVER	DIREKTØR OPERATION & PROJECT	
JULIE M. REINHOLDTSEN	LAURENCE PINTURIER	MARTIN BORTHNE	
<i>Julie Reinhardt</i> 7/3-2017	<i>Laurence Pinturier</i> 07-03-2017	<i>Martin Borthne</i> 15-03-2017	

INNHOLDSFORTEGNELSE

1	FELTETS STATUS	3
2	FORBRUK OG UTSLIPP KNYTTET TIL BORING	4
3	OLJEHOLDIG VANN.....	4
4	BRUK OG UTSLIPP AV KJEMIKALIER.....	4
5	EVALUERING AV KJEMIKALIER	4
6	BRUK OG UTSLIPP AV MILJØFARLIGE STOFF	4
7	FORBRENNINGSPROSESSER OG UTSLIPP TIL LUFT.....	4
8	UTILSIKTEDE UTSLIPP.....	5
9	AVFALL	5
10	VEDLEGG.....	5

1 Feltets status

Rapporten omfatter produksjon av gass og kondensat på Skirne i 2016. Utslipp i forbindelse med produksjonen skjer på Heimdal-plattformen og rapporteres av Statoil under Heimdal. Kun en kortfattet beskrivelse av feltet og dets produksjon er inkludert i denne rapporten.

Kontaktperson hos operatørselskapet er miljørådgiver Laurence Pinturier (tlf: 51 50 31 04).

Feltets status

Skirne er et gass- og kondensatfelt. Reservoaret er oppbygd av sandstein i Brentgruppen av mellomjura alder og utvinnes ved naturlig trykkavlastning. Skirnefeltet er bygget ut med to havbunnsinnretninger knyttet til Heimdal. Produsert gass- og kondensat måles og prosesseres på Heimdal-plattformen og gjør bruk av eksisterende rørledninger (Vesterled, Statpipe og Grane) for transport av gass til land. Kondensat fra Heimdal fraktes i rørledning til Brae på britisk sektor og deretter videre til Skottland. TOTAL E&P NORGE AS er operatør på Skirnefeltet, men Statoil utfører prosessering og rapportering. Ansvarsfordelingen mellom Total og Statoil er regulert i en egen avtale.

Rettighetshavere	Eierandel
TOTAL E&P NORGE AS	40 %
Petoro AS	30 %
Lotos E&P Norge AS	30 %

Feltets teknologiske utvikling

Skirnefeltet består av to brønner (Skirne og Byggve) og tilhører blokk 25/5 med utvinningstillatelse 102, tildelt i 1985. Stortinget godkjente utbygging i 2002 og produksjonsstart var 3.3.2004.

Utslippstillatelser

Utslipp relatert til produksjon fra Skirne reservoaret reguleres inn under utslippstillatelsen på Heimdal og rapporteres av Statoil. Tabellen under viser utslippstillatelser relatert til Skirne.

Dato	Tillatelse	Referanse
21.11.2012	Tillatelse etter forurensningsloven for Heimdalfeltet inkludert Vale og Skirne/Byggve/Atla*	2011/895-21 448.1
27.11.2014	Tillatelse etter forurensningsloven for undervannsaktivitet på Skirne/Byggve	2013/10435

*forbruk og utslipp av kjemikalier rapporteres i Statoil As årsrapport for Heimdal

Det har ikke vært endringer i utslippstillatelsen i 2016.

Produksjonen på feltet

Tabell 1.3 gir produksjonsdata for Skirne feltet. For status forbruk (tabell 1.2), se Statoil årsrapport for Heimdal, da forbrukstall for Skirne er inkludert i totalmengdene for Heimdal innretningen.

Tabell 1.3 - Status produksjon

Måned	Brutto olje [Sm3]	Netto olje [m3]	Brutto kondensat [Sm3]	Netto kondensat [Sm3]	Brutto gass [Sm3]	Netto gass [Sm3]	Vann [m3]	Netto NGL [Sm3]
Januar		5 718				5 486 698		
Februar		6 247				2 144 708		
Mars		8 574				3 482 036		
April		7 076				4 051 383		
Mai		10 200				4 027 881		
Juni		4 278				2 813 770		
Juli		5 573				3 497 038		
August		409				1 622 483		
September		1 815				0		
Oktober		164				4 376 592		
November		539				3 462 520		
Desember		341				3 242 671		
Sum		50 934				38 207 780		

2 Forbruk og utslipp knyttet til boring

Det har ikke vært utført boring på Skirnefeltet i 2016.

3 Oljeholdig vann

Ikke aktuelt.

4 Bruk og utslipp av kjemikalier

Ikke aktuelt.

5 Evaluering av kjemikalier

Ikke aktuelt

6 Bruk og utslipp av miljøfarlige stoff

Ikke aktuelt

7 Forbrenningsprosesser og utslipp til luft

Ikke aktuelt.

8 Utsiktede utslipp

Ikke aktuelt.

9 Avfall

Ikke aktuelt.

10 Vedlegg

Ikke aktuelt.