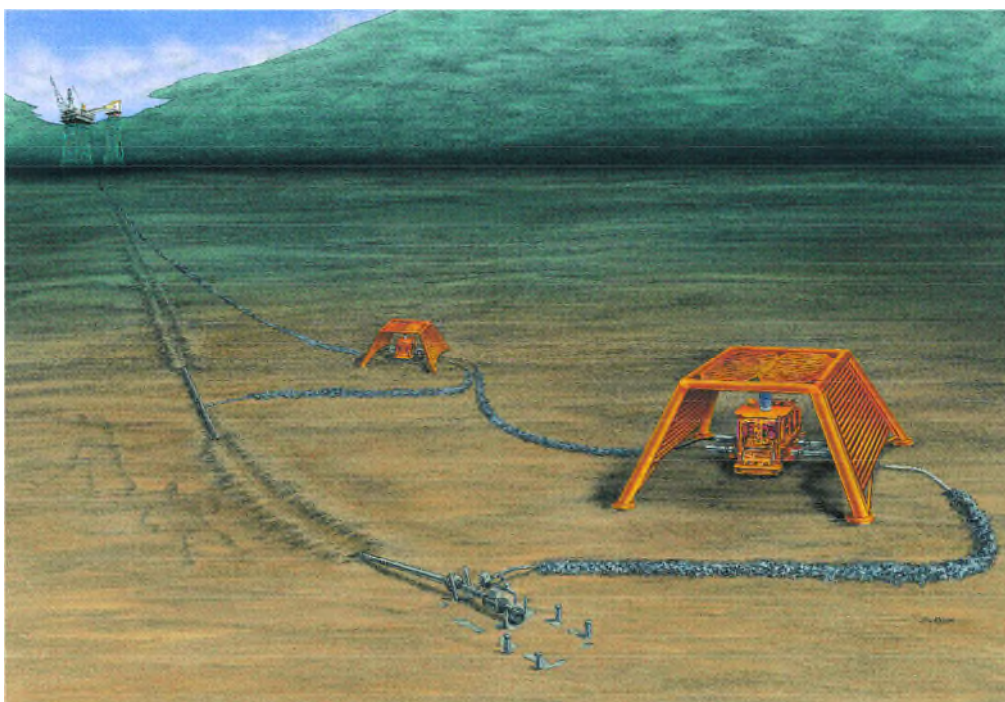


ÅRLIG UTSLIPPSRAPPORT

SKIRNE FELTET

2020



Utarbeidet av	Verifisert av	Godkjent av	Dato
		HSEQ & OPERATION DIREKTØR	
YNGVIL OFTEBRO ENGE		MIKKEL FJELDHEIM	08.03.2021

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.....	5
8	UTILSIKTEDE UTSLIPP.....	5
9	AVFALL.....	5
10	VEDLEGG.....	5

1 Feltets status

Rapporten omfatter produksjon av gass og kondensat på Skirne i 2020. Utslipp i forbindelse med produksjonen skjer på Heimdal-plattformen og rapporteres av Equinor under Heimdal. Kun en kortfattet beskrivelse av feltet og dets produksjon er inkludert i denne rapporten.

Kontaktperson hos operatørselskapet er: Mikkel FJELDHEIM (tlf: 51 50 40 43) e-post: mikkelf.fjeldheim@total.com.

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 Equinor utfører prosessering og rapportering. Ansvarsfordelingen mellom Total og Equinor 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 Equinor. Tabellen under viser utslippstillatelser relatert til Skirne.

Dato	Tillatelse	Referanse
16.11.2017	Tillatelse etter forurensningsloven for Heimdalfeltet inkludert Vale og Skirne/Byggve/Atla*	2016/536
27.11.2014	Tillatelse etter forurensningsloven for undervannsaktivitet på Skirne/Byggve	2013/10435

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

Produksjonen på feltet

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

Tabell 1.3 - Status fysisk 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		2486				16 675 755		
Februar		1632				10 743 218		
Mars		1649				10 386 621		
April		2471				14 826 340		
Mai		1696				9 927 775		
Juni		1848				11 513 097		
Juli		1435				11 998 781		
August		380				2 999 352		
September		2037				11 424 538		
Oktober		926				5 591 400		
November		1255				7 444 897		
Desember		2216				12 247 854		
Sum		20 031				125 779 628		

2 Forbruk og utslipp knyttet til boring

Det har ikke vært utført boring på Skirnefeltet i 2020.

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

Det har ikke vært utsiktede utslipp på Skirne feltet i 2018.

9 Avfall

Ikke aktuelt.

10 Vedlegg

Ikke aktuelt.