

**Årsrapport 2016
til Miljødirektoratet
for Tune
AU-TUNE-00012**

Tittel:		
Arsrapport 2016 for Tune		
Dokumentnr.: AU-TUNE-00012	Kontrakt:	Prosjekt:

Gradering: Internal	Distribusjon: Fritt i Statoilkonsernet
Utløpsdato:	Status Final

Utgivelsesdato:	Rev. nr.:	Eksempel nr.:
-----------------	-----------	---------------

Forfatter(e)/Kilde(r): Toril Haugland	
Omhandler (fagområde/emneord):	
Merknader:	
Trer i kraft:	Oppdatering:
Ansvarlig for utgivelse:	Myndighet til å godkjenne fravik:

Fagansvarlig (organisasjonsenhet): DPN SSU SUS ECWN	Fagansvarlig (navn): Toril Haugland	Dato/Signatur: <i>9/3-17 Toril Haugland</i>
Utarbeidet (organisasjonsenhet): DPN SSU SUS EC	Utarbeidet (navn): Toril Haugland	Dato/Signatur: <i>9/3-17 Toril Haugland</i>
Anbefalt (organisasjonsenhet): DPN OW OSE OPR DPN OW OSE OFC	Anbefalt (navn): Ekaterina Ponomareva Jack Oterhals	Dato/Signatur: <i>9/3-17 Ekaterina Ponomareva</i> <i>9/3-17 Jack Oterhals</i>
Godkjent (organisasjonsenhet): DPN OW OSE	Godkjent (navn): Terje Gunnar Hauge	Dato/Signatur: <i>13.03.17 T. Hauge</i>

Årsrapport 2016 for Tune

Dok. nr.

AU-TUNE-00012

Trer i kraft

Rev. nr.

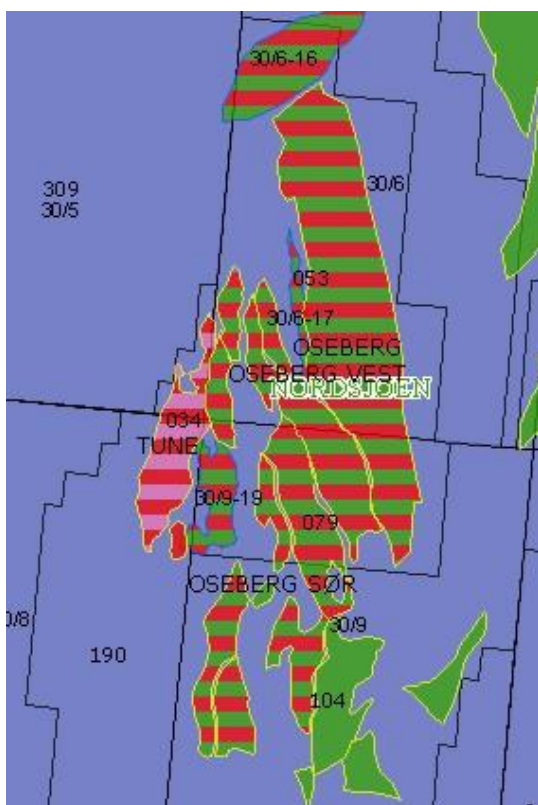
Innhold

1	Feltets status	4
1.1	Generelt.....	4
1.2	Produksjon av olje/gass	5
1.3	Gjeldende utslippstillatelser	6
1.4	Overskridelser av utslippstillatelser / Avvik	6
1.5	Kjemikalier prioritert for substitusjon	6
1.6	Status for nullutslippsarbeidet	6
2	Akutt forurensning	6

1 Feltets status

1.1 Generelt

Tunefeltet er lokalisert rett vest for Oseberg og omfattes av produksjonslisens 034 og 190. PUD for Tunefeltet ble godkjent 17.12.1999 og produksjonen startet 28.11.2002. Forventet levetid er ut 2019.



Figur 1.1 Oversiktskart, Tunefeltet

Tune er primært et gass/kondensatfelt med et tynt underliggende oljelag. Feltet er bygd ut med en havbunnsinnretning sentralt på feltet med fire produksjonsbrønner tilknyttet. Havbunnsinstallasjonen på Tune er knyttet opp til Oseberg D-plattformen med to rørledninger og en servicelinje. På Oseberg D er det en egen Tune mottaksmodul. En enkelt satellittbrønn på Tune Sør knyttet opp mot havbunnsrammen på Tune ble satt i drift i juli 2009. I 2015 ble den ene av de to Tune-rørledningene (PL2) tatt i bruk som gassinjeksjonsrør for Delta 2, slik at produksjon fra Tune nå kun foregår gjennom en rørledning (PL1).

Tunekondensatet stabiliseres på Oseberg Feltsenter og transporteres til Sture gjennom Oseberg Transport System (OTS).

Tunegassen injiseres i Osebergfeltet, mens feltets rettighetshavere får tilbakelevert salgsgass fra Oseberg Unit ved innløpet til Oseberg Gasstransport (OGT).

Reservoaret består av sandstein av mellomjura alder og er oppdelt i flere skråstilte forkastningsblokker. Utvinningen foregår ved trykkavlastning.

Denne årsrapporten gjelder produksjon på Tunefeltet. Utslippsbidrag fra prosessering er oppført i årsrapport 2016 for Osebergfeltet. Det samme gjelder utslippsbidrag fra permanent plugging av brønn 20/8-A-12 HT2 som ble utført av riggen Songa Delta i 2016.

Årsrapport 2016 for Tune

Dok. nr.

AU-TUNE-00012

Trer i kraft

Rev. nr.

1.2 Produksjon av olje/gass

EEH-Tabell 1.2. gir status for forbruk av gass/diesel og injeksjon av gass/sjøvann og er ikke aktuell for Tunefeltet siden dette inngår i EEH-Tabell 1.2 i årsrapporten for Osebergfeltet.

EEH-Tabell 1.3 gir status for produksjonen på Tune. Data i begge tabellene er gitt av OD basert på tall rapportert løpende fra Statoil i forbindelse med produksjonsrapportering og rapportering relatert til CO₂-avgift.

EEH-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		28				0		
Februar		1				0		
Mars		1 751				16 909 678		
April		2 606				24 129 045		
Mai		3 042				30 624 909		
Juni		1 506				17 794 411		
Juli		1 616				15 786 820		
August		1 289				10 566 149		
September		1 127				7 891 469		
Oktober		54				0		
November		-321				5 364 338		
Desember		13				0		
Sum		12 712				129 066 819		

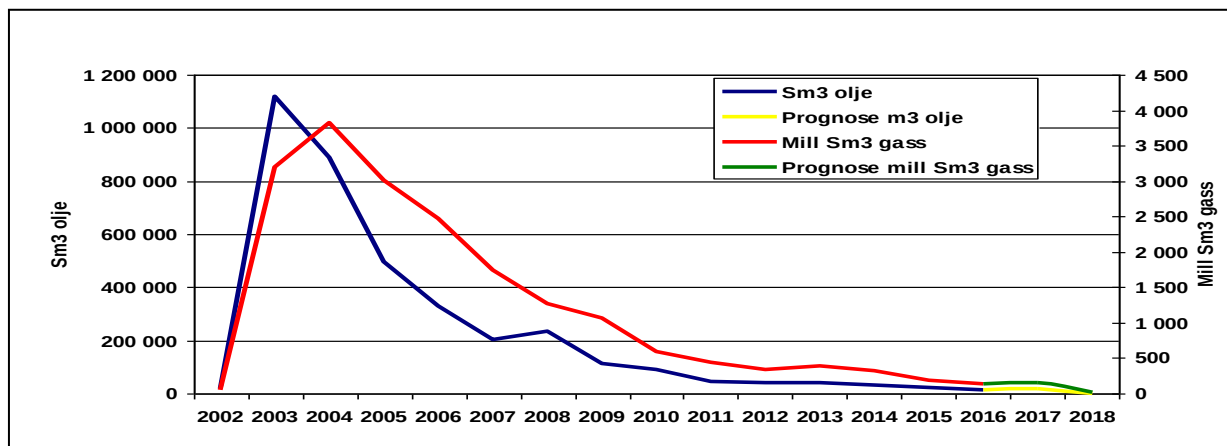
* Brutto Olje er definert som eksportert olje fra plattformene uten vann

** Netto Olje er definert som salgbar olje

*** Brutto gass er definert som Total gass produsert fra brønnene.

**** Netto gass er definert som salgbar gass

Figur 1.2 gir en historisk oversikt over produksjon av olje og gass fra feltet samt prognoser ut 2018.



Figur 1.2 Historisk produksjon og prognoser fra feltet.

1.3 Gjeldende utslippstillatelser

Det vises til Årsrapport 2016 for Oseberg, Tabell 1.3 for gjeldende utslippstillatelser i rapporteringsåret. I endret tillatelse av 13.11.2014 ble det gitt tillatelse til fortsatt lekkasjeutslipp av små mengder baseolje fra brønner på Tune i perioden 2015-2019.

1.4 Overskridelser av utslippstillatelser / Avvik

Tune har ingen avvik fra utslippstillatelsen i 2016. Det er jevnlig ROV-inspeksjon av brønnene der det tidligere er observert lekkasje. Det observeres ikke lenger lekkasje fra disse.

1.5 Kjemikalier prioritert for substitusjon

For oversikt over kjemikalier som er prioritert for substitusjon vises det til Oseberg Feltsenter, Tabell 1.6 i årsrapport for Osebergfeltet

1.6 Status for nullutslippsarbeidet

Status for nullutslippsarbeid tilknyttet produksjonen fra Tune er oppført under Oseberg Feltsenter i årsrapporten for Oseberg. Tune produseres over Oseberg Feltsenter og inngår i grunnlaget for EIF-beregninger for Oseberg Feltsenter.

2 Akutt forurensning

Det har vært ett uhellsutslipp fra Tune i rapporteringsåret. Dette er beskrevet i kap 8 i årsrapport 2016 for Osebergfeltet.