

Årsrapport Miljødirektoratet 2018 - Statfjord Øst

AU-SF-00139

Dok. nr.

Trer i kraft:

Rev. nr.

Tittel: <p style="text-align: center;">Årsrapport Miljødirektoratet 2018 – Statfjord Øst</p>		
Dokumentnr.: AU-SF-00139	Kontrakt:	Prosjekt:

Gradering: Internal	Distribusjon:
Utløpsdato: 2029-04-23	Status: Final

Utgivelsesdato: 2019-04-23	Rev. nr.:	Eksempel nr.:
---	------------------	----------------------

Forfatter(e)/Kilde(r): Marie Sømme Ellefsen og Anne Aasland	
Omhandler (fagområde/emneord): Statfjord Øst 2018, status produksjon og nullutslippsarbeidet, utslipp til sjø og luft, utilsiktede utslipp og avfall	
Merknader:	
Trer i kraft:	Oppdatering:
Ansvarlig for utgivelse:	Myndighet til å godkjenne frawk:

Utarbeidet (organisasjonsenhet/ navn): DPN SSU SUS ECSN / Anne Aasland	Dato/Signatur: 10/4-19 Anne Aasland
Ansvarlig (organisasjonsenhet/ navn): DPN SSU SUS ECSN / Anne Aasland	Dato/Signatur: 10/4-19 Anne Aasland
Anbefalt (organisasjonsenhet/ navn): DPN OS SF SFC / Gro Jofrid Trovåg Amundsen DPN SSU OS / Sven Erik Batalden	Dato/Signatur: 13/4-19 Gro J. T. Amundsen 12/4-19 Sven Erik Batalden
Godkjent (organisasjonsenhet/ navn): DPN OS SF / Hege Flatheim	Dato/Signatur: 13/4-19 Hege Flatheim

Dok. nr.

Trer i kraft:

Rev. nr.

Innhold

1	Status	4
1.1	Oversikt over feltet	4
1.2	Aktiviteter i 2018	4
1.3	Utslippstillatelser i 2018	5
1.4	Overskridelser utslippstillatelser / avvik	5
1.5	Status forbruk	5
1.6	Status produksjon	5
1.7	Status på nullutslippsarbeidet.....	6
1.8	Utfasing av kjemikalier	6

1 Status

1.1 Oversikt over feltet

Blokk og utvinningstillatelse	Blokk 33/9 - utvinningstillatelser 037 - tildelt 1973, samt blokk 34/7 - utvinningstillatelser 037 - tildelt 1984.	
Fremdrift	Godkjent utbygd i Stortinget: desember 1990. Produksjonsstart: september 1994	
Operatør	Equinor Petroleum AS	
Rettighetshavere	Equinor Petroleum AS	31,69 %
	Petoro AS	30,00 %
	ExxonMobil Exploration & Production Norway AS	20,55 %
	Spirit Energy (Norge) AS	11,56 %
	Idemitsu Petroleum Norge AS	4,80 %
	DEA Norge AS	1,40 %

Driftsorganisasjonen for Statfjord Øst er lokalisert i Stavanger. Hovedforsyningsbase er Mongstad.

Statfjord Øst ble påvist i 1976, produksjonen startet i 1994 og antatt levetid er 2025. Feltet er lokalisert om lag 7 km øst for Statfjord C-plattformen. Feltet er bygget ut med havbunnsinstallasjoner på 150–190 meters dyp med overføring av brønnstrømmen til Statfjord C for behandling og utskipping av olje. Historisk sett har trykket i reservoaret blitt opprettholdt ved injeksjon av vann. Injeksjonsvannet har da blitt transportert ut til bunnramme K på Statfjord Øst gjennom eget vanninjeksjonsrør fra Statfjord C. Vanninjeksjon på Statfjord hovedfelt samt Statfjord Øst ble stanset høsten 2008.

Utslipp som skyldes produksjonen på Statfjord Øst skjer på Statfjord C, og rapporteres derfor som en del av utslippene fra Statfjord C i årsrapporten for hovedfeltet.

1.2 Aktiviteter i 2018

Statfjord C hadde tilsyn fra Miljødirektoratet i 2018. De startet med landdelen 3. september, aktiviteten offshore måtte utsettes og tilsynet ble avsluttet 19. oktober.

Det har ikke vært noen bore- eller brønnaktivitet på Statfjord Øst i 2018. Resterende kapitler av rapporten utgår derfor.

Dok. nr.

Trer i kraft:

Rev. nr.

1.3 Utslippstillatelser i 2018

Utslippstillatelsene for Statfjord hovedfelt inkluderer også satellittfeltene Statfjord Nord, Statfjord Øst og Sygna.

Siste tillatelse fra Miljødirektoratet for Statfjordfeltet, er datert 1.03.2018 referanse 2016/1222. Vedtak om ny tillatelse gjaldt unntak fra aktivitetsforskriften §§60, 60a og 70 vedrørende produsertvann og drenasjevann og bruk av lagerceller.

Siste gjeldende klimakvotetillatelse fra Miljødirektoratet for Statfjordfeltet, er datert 21.12.2018, tillatelsesnummer 2014.0113.T versjon 6.

1.4 Overskridelser utslippstillatelser / avvik

Det har ikke vært noen overskridelser/avvik på Statfjord Øst i 2018.

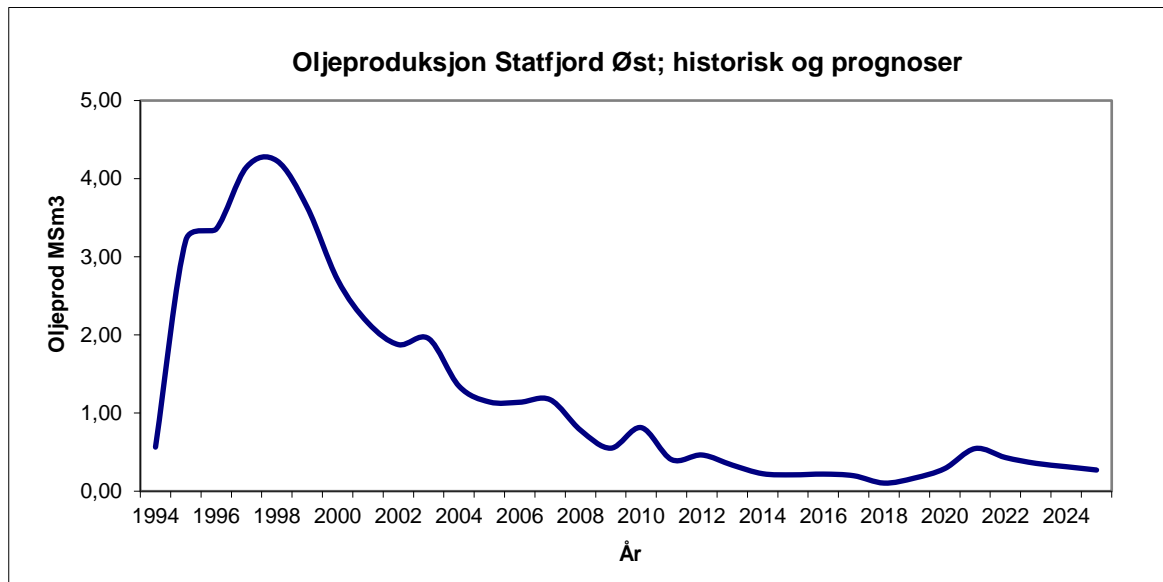
1.5 Status forbruk

Forbruks- og produksjonsdata er gitt av Oljedirektoratet, og omfatter ikke diesel brukt på flyttbare innretninger (dvs ikke avgiftspliktig diesel).

1.6 Status produksjon

Produksjonsmengder er rapportert i tabell 1.3 og figur 1.1, og netto olje er redusert med nærmere 30% siden 2017.

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		11 122				2 581 719		1 915
Februar		8 271				2 170 167		1 638
Mars		16 589				2 548 995		1 915
April		9 999				2 448 613		1 901
Mai		10 592				2 519 962		1 921
Juni		14 354				2 260 777		1 780
Juli		11 640				2 431 444		1 997
August		18 427				2 453 767		1 673
September		6 899				1 781 623		1 251
Oktober		9 855				2 594 424		1 928
November		13 535				1 431 411		1 149
Desember		10 780				962 513		776
Sum		142 063				26 185 415		



Figur 1.1 – Oversikt over oljeproduksjon – historisk tom 2018 og prognoser iht RNB2018

1.7 Status på nullutslippsarbeidet

For nullutslippsarbeid på Statfjord Satellitter, vises det til kapittel 1.8 i årsrapport for Statfjordfeltet (ref. AU-SF-00137) og Utredning av tiltak for produsertvann for Statfjord 2019 (AU-SF-00099).

1.8 Utfasing av kjemikalier

Det vises til årsrapport for Statfjordfeltet 2018 (AU-SF-00137) når det gjelder utfasingsplaner for feltet totalt.