

**Årsrapport til Miljødirektoratet
for Sygna, Statfjord Øst og Statfjord Nord 2025
2026- 026294**

Innhold

1	Feltets status	4
1.1	Innretninger, brønner, havbunnsanlegg og grenseflater mot andre felt og landanlegg	4
1.2	Aktiviteter i rapporteringsåret	5
1.3	Endringer knyttet til installasjonene i forhold til forrige årsrapport.....	5
1.4	Forventede større endringer kommende år	5
1.5	Opphold i produksjon i rapporteringsåret.....	6
1.6	Forbedringer og endringer av betydning for miljøet	6
1.7	Oversikt over gjeldende tillatelser etter forurensningsloven	6
2	Boring.....	6
2.1	Boreaktiviteter	8
2.2	Pluggeoperasjoner	8
3	Olje og oljeholdig vann.....	8
3.1	Oljeholdig vann	8
3.1.1	Risikovurdering	8
3.1.2	Utslippsmengder	8
3.1.3	Utslippsstrømmer, rensetrinn og analysemetoder	9
3.1.4	Interne målsetninger for innhold av olje i vann	9
3.1.5	Analysemetode	9
3.1.6	Import og eksport av vann fra andre innretninger	9
3.1.7	Verifikasjoner og ringtester	9
3.2	Komponenter i produsert vann.....	9
3.3	Olje på kaks, sand eller faste partikler	9
4	Bruk og utslipp av kjemikalier	10
4.1	Substitusjon.....	10
5	Evaluerings av kjemikalier	11
6	Forurensning i kjemikalier	13
7	Energi og utslipp til luft.....	14
7.1	Utslipp til luft.....	14
7.1.1	Forbrenning	14
7.1.2	Utslipp til luft av komponenter det er fastsatt grenseverdier for i tillatelsen	15
7.2	Brønntest.....	18
7.3	Produksjon og utnyttelse av mekanisk/elektrisk energi	18
7.4	Energi og utslippsreduserende tiltak.....	18
8	Utsiktede utslipp og øvrige tiltak.....	19
8.1	Utsiktede utslipp og øvrige avvik	19
8.2	Utsiktede utslipp til luft.....	19
8.3	Avvik som ikke er definert som utsiktede utslipp.....	19

8.4	Beredskapsøvelser med tema akutt forurensning	20
9	Avfall	20

1 Feltets status

1.1 Innretninger, brønner, havbunnsanlegg og grenseflater mot andre felt og landanlegg

Rapporten er utarbeidet i henhold til Miljødirektoratets «Retningslinjer for årsrapportering for petroleumsvirksomheten». I tillegg er det tatt utgangspunkt i Offshore Norges «Anbefalte retningslinjer for utslippsrapportering» når det har vært behov for ytterligere avklaringer. Rapporten dekker utslipp til sjø og til luft fra satellittene Sygna, Statfjord Øst (SFØ) og Statfjord Nord (SFN), samt håndtering av avfall fra flyterigg og LWI fartøy som har operert på feltet i 2025. Henvendelser vedrørende årsrapporten merkes med referanse 2026- 026294 og sendes til Equinor's myndighetskontakt i FLX for drift gmflxmyn@equinor.com.

Sygna er lokalisert om lag 22 km nordøst for Statfjord C-plattformen. Feltet er bygget ut med et produksjonssystem på havbunnen som er knyttet opp mot Statfjord C (SFC). All prosessering og videre transport av olje og gass skjer fra SFC. Utslipp som skyldes prosessering av produksjonen fra Sygna skjer på SFC, og rapporteres derfor som en del av utslippene fra SFC i årsrapporten for hovedfeltet. Antatt levetid er 2038.

Statfjord Øst (SFØ) er lokalisert om lag 7 km øst for SFC-plattformen. Feltet er bygget ut med havbunnsinstallasjoner på 150–190 meters dyp med overføring av brønnstrømmen til SFC 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 SFØ gjennom eget vanninjeksjonsrør fra SFC. Vanninjeksjon på Statfjord hovedfelt samt SFØ ble stanset høsten 2008. Antatt levetid til 2038. Utslipp som skyldes produksjonen på SFØ skjer på SFC, og rapporteres derfor som en del av utslippene fra SFC i årsrapporten for hovedfeltet.

Statfjord Nord (SFN) er lokalisert om lag 17 km nord for SFC-plattformen. Feltet er bygget ut med to havbunnsinstallasjoner for produksjon og en for vanninjeksjon på 250-290 meters dyp. Utslipp som skyldes produksjonen på SFN skjer på SFC, og rapporteres derfor som en del av utslippene fra SFC i årsrapporten for hovedfeltet. Antatt levetid er 2038.

Flytende innretninger på feltet i rapporteringsåret

Island Wellserver
Island Constructor
Seven Viking

Grenseflater mot andre felt

Sygna, SFØ og SFN produserer til SFC. Havbunnsrammene er tilknyttet Statfjord C via produksjonsrørledninger og vanninjeksjonsrørledninger.

Drenering

Reservoartrykket på Sygna blir opprettholdt ved injeksjon av vann. Vannet injiseres fra SFC via bunnramme D på SFN og videre til Sygna gjennom en langtrekkende injeksjonsbrønn. Injeksjonen til Sygna ble startet opp igjen i juni 2015 etter å ha vært stengt siden april 2009.

For å reetablere produksjon fra subsea infrastrukturen blir det innført gassløft på SFØ brønnrammene i løpet av 2023. Sensommeren 2024 endret Statfjord C styringslogikk og fikk økt kapasitet på vanninjeksjonspumpene. Sammen med økt vanninjeksjon økte dermed både dermed produsertvann-, olje- og gassproduksjon fra satellittene og med tilhørende økte utslipp til luft og sjø fra Statfjord C.

På SFN blir trykket i reservoarene opprettholdt ved injeksjon av vann. Injeksjonsvann transporteres fra SFC ut til bunnramme D på SFN gjennom en egen vanninjeksjonsrørledning.

Transport av produkter	Brønnstrømmen fra Sygna, SFØ og SFN går i rørledning til SFC for prosessering. Oljen lagres på lagerceller på SFC og eksporteres videre til undervannsrørledning via Statfjord A og via lastebøye før lastning til tankskip.
Hovedforsyningsbase	Mongstad
Kort oppsummering av milepæler	1976: SFØ ble påvist 1977: SFN ble påvist 1994: Produksjonsstart SFN og SFØ 1996: Sygna ble påvist 2000: Produksjonsstart Sygna 2020: FLX (FieldLifeExtention) etablert (utvidet levetid og aktivitet)

1.2 Aktiviteter i rapporteringsåret

Produksjon	Sensommeren 2024 endret Statfjord C styringslogikk og fikk økt kapasitet på vanninjeksjonspumpene. Sammen med økt vanninjeksjon økte dermed både dermed produsertvann-, olje- og gassproduksjon fra satellittene og med tilhørende økte utslipp til luft og sjø fra Statfjord C.
Boring	Det var ingen boreaktivitet på Statfjord Satellittene i rapporteringsåret.
Andre aktiviteter	Intervensjonsfartøyene Island Wellserver og Island Constructor har operert på Sygna. Island Wellserver hadde en operasjon på SFØ desember 2025 – januar 2026. IMR-fartøyet Seven Viking har vært på SFN.

1.3 Endringer knyttet til installasjonene i forhold til forrige årsrapport

Det har ikke vært vesentlige endringer for Sygna, SFØ og SFN sammenlignet med tidligere rapporteringsår.

1.4 Forventede større endringer kommende år

Det planlegges for å bore en pilotbrønn til Kyllinglår-prospektet (PL1214) fra F- havbunnsrammen på Statfjord Nord.

Basert på utfall av pilotbrønnen vil det enten bli boret en horisontal produsent til Kyllinglår feltet, eller en fall-back-produsent til Statfjord Nord. PL 1214 (ny) og PL 037 (Statfjord Nord) lisenser har inngått en produksjonsrettighetsavtale for å regulere tilknytningen av Kyllinglår-brønnen til Statfjord Nord. COSL Promotor-riggen skal bore brønnene, og boring av pilotbrønnen er planlagt i desember 2026. Produsentbrønnen bores umiddelbart etter pilotbrønnen. Et funn i Kyllinglår-prospektet vil produsere fra havbunnsramme F på Statfjord Nord for videre prosessering på Statfjord C.

Statfjord C vil legge om sin kraftløsning for å kutte utslipp, ved å installere en ny dampturbin som skal produsere strøm ved hjelp av overskuddsvarme fra to gasskompressorer. På denne måten får man optimalisert energiproduksjon og elektrifisert vanninjeksjon til Statfjord C satellitter. Den nye dampturbinen vil gi kostnadseffektive utslippskutt (forventes ca. 110 000 tonn CO₂/år) og oppstart planlegges i 2027/2028.

1.5 Opphold i produksjon i rapporteringsåret

Statfjord C og Statfjord B hadde generelt stabil drift i 2025.

1.6 Forbedringer og endringer av betydning for miljøet

Det henvises til kapittel 1.6 og tabell 1.6.1 i årsrapporten for Statfjordfeltet, 2026-026289, som viser en oversikt over forbedringer og endringer av betydning for miljøet og eventuelle endringer i forhold til planer og tiltak for nullutslippsarbeidet for SFC og satellittene. For forbedringsarbeid knyttet til EIF, kjemikaliesubstitusjon og utslipp til luft/energioptimalisering vises det til kap. 3, 4 og 7 i Statfjordfeltet sin årsrapport.

1.7 Oversikt over gjeldende tillatelser etter forurensningsloven

Tabell 1.7.1 viser en oversikt over gjeldende tillatelser i rapporteringsåret. For eventuelle endringer gjennom året, vises det til endringsloggen i den aktuelle tillatelsen.

Tabell 1.7.1: Oversikt over gjeldende tillatelser etter forurensningsloven			
Tillatelse	Dato	Tillatelsesnr/ Endringsnr	Årsak til endring
<i>Tillatelse etter forurensningsloven til boring og produksjon på Statfjord</i>	Fra 12.11.2021	2021.0989.T	Erstatter tillatelsen fra 21. desember 2002, med siste endring av 19. desember 2024 for inneværende rapporteringsår (ny oppdatering 10.01.2025, gjeldene fra 1.01.2025)
Tillatelse etter forurensningsloven til boring og produksjon på Statfjord	05.11.2025	2021.0989.T	
Vedtak om endret tidsfrist for gjennomføring av brønn stimuleringsjobber på Statfjord	30.10.2025	2025/2677	Miljødirektoratet forlenger tidsperioden som tillatelsen av 18. august 2023 til brønnstimulerings jobber på Statfjord gjelder for fram til 28. februar 2026. Øvrige krav i tillatelsen videreføres uendret.
Tillatelse til utslipp i forbindelse med brønn-stimuleringsjobber på Statfjord	18.08.2023	2022/488	Tillatelsen må tas i bruk innen 31.12.2024
Vedtak om tillatelse til mudring ved Statfjord A	21.06.2024	2022/488	Miljødirektoratet gir tillatelse til mudring i forbindelse med planlagte undersøkelser av rørledninger ved Statfjord A. Miljødirektoratet mottok videre brev datert 12. september med informasjon om justerte mudre volum.

Årsrapport til Miljødirektoratet
for Sygna, SFØ og SFN 2024

Dok. nr.
2025-023812
Trer i kraft:
2025-03-15

Rev. nr.

Tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser for Statfjord	Fra 19.02.2014	2014.0113.T	
Tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser for Statfjord	19.02.2026	2014.0113.T Versjon 13	Endret til ikke-trinn iht. fall-back metode (art. 22) for kildestrøm 2, 6, 7 og 10. Endret metode for å bestemme aktivitetsdata for kildestrøm 14 og 15 til å benytte en fast gassrate. Mindre endringer i måleutstyrstabelen Endringene er gjeldende fra utslippsåret 2025 ref. vedtak av 19.02.2026

2 Boring

2.1 Boreaktiviteter

Det var ingen boreaktivitet på Statfjord Satellittene i rapporteringsåret.

2.2 Pluggeoperasjoner

Det var ingen pluggeoperasjoner på Statfjord Satellittene i rapporteringsåret.

3 Olje og oljeholdig vann

3.1 Oljeholdig vann

3.1.1 Risikovurdering

Status for nullutslippsarbeidet

For risikovurdering av produsert vann og status for nullutslippsarbeidet henvises det til kap. 3.1.1 i feltets hovedrapport for 2025.

3.1.2 Utslippsmengder

Det ble ikke generert drenasjevann i rapporteringsåret.

3.1.3 Utslippsstrømmer, rensetrinn og analysemetoder

Det henvises til kap. 3.1.3 i Statfjord-feltets hovedrapport for 2025.

3.1.4 Interne målsetninger for innhold av olje i vann

Det henvises til kap. 3.1.4 i Statfjord-feltets hovedrapport for 2025.

3.1.5 Analysemetode

Det henvises til kap. 3.1.5 i Statfjord-feltets hovedrapport for 2025

3.1.6 Import og eksport av vann fra andre innretninger

Det henvises til kap. 3.1.6 i Statfjord-feltets hovedrapport for 2025.

3.1.7 Verifikasjoner og ringtester

Det henvises til kap. 3.1.7 i Statfjord-feltets hovedrapport for 2025.

3.2 Komponenter i produsert vann

Det henvises til kap. 3.2 i Statfjord-feltets hovedrapport for 2025.

3.3 Olje på kaks, sand eller faste partikler

Det har ikke vært utslipp av kaks med vedheng av organisk borevæske (oljebasert eller syntetisk) eller vannbasert borevæske fra SFØ, SFN eller Sygna i rapporteringsåret.

Det ble ikke boret med vannbasert borevæske.

Derfor utgår Tabell 3.3.1 fra denne rapporten.

4 Bruk og utslipp av kjemikalier

Tabeller i FOOTPRINT gir oversikt over forbruk og utslipp av rapporteringspliktige kjemikalier på produktnivå.

Hydraulikkoljer i lukkede system med forbruk over 3000 kg er inkludert.

Forbruk og utslipp av kjemikalier som brukes i forbindelse med produksjon og prosess fra SF Satellitter rapporteres fra SFC og inngår i årsrapport for Statfjord hovedfelt. Dermed omfatter dette kapittelet kun bore- og brønnkjemikalier samt hjelpekjemikalier relatert til boring.

Bruk og utslipp av kjemikalier på flyttbare innretninger er gitt i kapittel 5.

Boring sine hjelpekjemikalier inngår i samme gruppe med bruksområde F som for produksjon. Tidligere lå disse vesentlig innunder bruksområde A Borekjemikalier. Forbruk og utslipp av bore- og brønnkjemikalier har redusert i forhold til 2024. Dette henger sammen med redusert aktivitet og lengde av brønnbanene.

Forbruk og utslipp av gule og grønne stoffer er redusert betydelig hovedsakelig grunnet redusert boreaktiviteten. Det har ikke vært overskridelser av rammen for gule stoffer i rapporteringsåret.

Usikkerhet i kjemikaliemengder

Usikkerhet i rapporterte kjemikaliemengder som overføres mellom base og båt, båt og offshore installasjoner, samt usikkerhet på faste lagertanker utgjør normalt inntil ± 3 %.

4.1 Substitusjon

For status for kjemikalier som i henhold til Aktivitetsforskriftens § 65 skal prioriteres for substitusjon henvises det til kap. 4.1.1 i feltets hovedrapport for 2025.

Farlige kjemikalier fases ut i takt med strengere krav, ny kunnskap og ny teknologi. Isolerolje, brannskum og gjengefett er eksempler på det. Andre kjemikalier har vist seg vanskelige å fase ut til tross for årtier med substitusjonsfokus. For syntetiske polymerer og andre komplekse kjemiske strukturer brukt i både boring og produksjon, har det så langt ikke vist seg mulig å erstatte med bionedbrytbare kjemikalier. Derfor preges flere produktgrupper av substitusjonskandidater i miljøklasse rød eller gul-kategori 2. Avdeling for kjemikaliestyling er involvert i vurdering av nye kjemikalier der man også stopper forslag med uheldig miljøprofil. Eksempler på dette er fiber i sement, mikroplast i flytforbedrer, giftige hydrathemmere og PFAS i brønn. Flokkulanter er syntetiske polymerer i rød miljøklasse. Selv om de renser noe olje ut av produsertvannet, må gevinst måles opp mot ulempe og i mange tilfeller er utslipp av olje bedre enn tilsvarende utslipp av flokkuleringspolymerer.

Årlig møtes operatør og leverandører for å se på muligheter for bytte til mer miljøvennlige kjemikalier. I tilfeller der det ikke finnes miljøvennlige løsninger og der krav til sikker produksjon krever bruk, vil det bli brukt kjemikalier på substitusjonslisten. Alle substitusjonskandidater vurderes jevnlig, men i mangel på konkret tidsfrist vil man i slike tilfeller føre opp utløpsdato for kjemikalikontrakter. For hydraulikk i lukka system er det en omstendelig og lite formålstjenlig prosess å bytte oljer og installasjonens levetid føres opp.

5 Evaluering av kjemikalier

Det totale kjemikalieforbruket og utslippet på stoffnivå på SFØ, SFN er gitt i tabell 5.1.1 til 5.1.3.

Ingen forbruk og utslipp av svarte og røde stoffer på Sygna, SFØ og SFN. Det betyr en tydelig reduksjon sammenlignet med 2024 på grunn av reduserte aktiviteter i 2025.

Forbruk og utslipp av stoffer i gul og grønn kategori har generelt blitt redusert på Statfjord satellittene sammenlignet med 2024 hovedsakelig på grunn av at det var ingen boreaktiviteter i 2025

Det ble ikke brukt eller sluppet ut stoff i svart og rød kategori under LWI-operasjonene med Island Wellserver og Island Constructor Sygna og SFØ. Det ble brukt og sluppet ut til sjø stoff i gul og grønn kategori, hvorav en liten mengde var stoff i gul underkategori Y2.

Under IMR operasjonen som Seven Viking utførte på SFN ble det brukt og sluppet ut stoff i grønn og gul kategori.

Usikkerhet i stoffmengder

Mengdeusikkerheten for komponentdata i HOCNF vurderes å være inntil 10 %. Årsaken til den høye usikkerheten er at komponentinnholdet oppgis i intervaller, og rapporterte mengder beregnes ut fra intervallenes gjennomsnitt.

Det har ikke vært bruk og utslipp av svarte stoffer i rapporteringsåret på Sygna, SFØ eller SFN. Tabellene 5.1.1 utgår.

Det har ikke vært bruk og utslipp av røde stoffer i rapporteringsåret på Sygna, SFØ eller SFN. Tabellene 5.1.1 utgår.

Bruk og utslipp av røde og svarte stoffer er dermed redusert på Statfjord satellittene i rapporteringsåret i forhold til 2024.

Tabell 5.1.3 viser forbruk og utslipp av stoff i gul og grønn kategori på Sygna-feltet.

Tabell 5.1.3: Sum 'SYGNA' felt - Bruk og utslipp av stoff i gul og grønn kategori			
Underkategori	Bruk (kg)	Utslipp som krever tillatelse iht §66 (kg)	Utslipp lovlig iht §66 (kg)
Uten kategori (NEMS 100 og 104)	190 032	132	0
Underkategori 1 (NEMS 1)	81	81	0
Underkategori 2 (NEMS 2)	103	103	0
Underkategori 3 (NEMS 3)	0	0	0
Totalt gul kategori	190 216	316	0
Grønn kategori	51 232	51 232	0

Tabellene 5.1.3a og 5.1.3b viser forbruk og utslipp av stoff i gul og grønn kategori på Sygna-feltet fordelt på LWI-fartøyene Island Wellserver og Island Constructor.

Tabell 5.1.3a): Sum ISLAND WELLSERVER - Bruk og utslipp av stoff i gul og grønn kategori			
Underkategori	Bruk (kg)	Utslipp som krever tillatelse iht §66 (kg)	Utslipp lovlig iht §66 (kg)
Uten kategori (NEMS 100 og 104)	109 306	106	0
Underkategori 1 (NEMS 1)	72	72	0
Underkategori 2 (NEMS 2)	51	51	0
Underkategori 3 (NEMS 3)	0	0	0
Totalt gul kategori	109 430	230	0
Grønn kategori	35 381	35 381	0

Tabell 5.1.3b): Sum ISLAND CONSTRUCTOR - Bruk og utslipp av stoff i gul og grønn kategori			
Underkategori	Bruk (kg)	Utslipp som krever tillatelse iht §66 (kg)	Utslipp lovlig iht §66 (kg)
Uten kategori (NEMS 100 og 104)	80 725	26	0
Underkategori 1 (NEMS 1)	9	9	0
Underkategori 2 (NEMS 2)	52	52	0
Underkategori 3 (NEMS 3)	0	0	0
Totalt gul kategori	80 786	87	0
Grønn kategori	15 852	15 852	0

Tabell 5.1.3 viser forbruk og utslipp av stoff i gul og grønn kategori på Statfjord Nord-feltet.

Tabell 5.1.3: Sum 'STATFJORD NORD' felt - Bruk og utslipp av stoff i gul og grønn kategori			
Underkategori	Bruk (kg)	Utslipp som krever tillatelse iht §66 (kg)	Utslipp lovlig iht §66 (kg)
Uten kategori (NEMS 100 og 104)	100 946	398	0
Underkategori 1 (NEMS 1)	2 269	2 269	0
Underkategori 2 (NEMS 2)	35 789	35 789	0
Underkategori 3 (NEMS 3)	0	0	0
Totalt gul kategori	139 003	38 455	0
Grønn kategori	65 889	65 889	0

Tabell 5.1.3: Sum 'STATFJORD NORD' felt - Bruk og utslipp av stoff i gul og grønn kategori			
Underkategori	Bruk (kg)	Utslipp som krever tillatelse iht §66 (kg)	Utslipp lovlig iht §66 (kg)
Uten kategori (NEMS 100 og 104)	100 946	398	0
Underkategori 1 (NEMS 1)	2 269	2 269	0
Underkategori 2 (NEMS 2)	35 789	35 789	0
Underkategori 3 (NEMS 3)	0	0	0
Totalt gul kategori	139 003	38 455	0
Grønn kategori	65 889	65 889	0

Tabell 5.1.3a viser forbruk og utslipp av stoff i gul og grønn kategori for IMR-fartøyet Seven Viking som opererte på Statfjord Nord-feltet.

Tabell 5.1.3a): Sum SEVEN VIKING - Bruk og utslipp av stoff i gul og grønn kategori			
Underkategori	Bruk (kg)	Utslipp som krever tillatelse iht §66 (kg)	Utslipp lovlig iht §66 (kg)
Uten kategori (NEMS 100 og 104)	100 946	398	0
Underkategori 1 (NEMS 1)	2 269	2 269	0
Underkategori 2 (NEMS 2)	35 789	35 789	0
Underkategori 3 (NEMS 3)	0	0	0
Totalt gul kategori	139 003	38 455	0
Grønn kategori	65 889	65 889	0

Forbruk og utslipp av stoff i gul og grønn kategori har blitt redusert på SFN på grunn av mindre aktivitet på feltet.

På SFØ har det vært én LWI-aktivitet desember 2025/januar 2026. Kjemikalieforbruk og -utslipp blir rapportert i januar 2026.

6 Forurensning i kjemikalier

Forurensning i kjemikalier er rapportert i FOOTPRINT. Det er giftige metaller som følger mineraler som barytt og bentonitt i vektmateriale eller andre borekjemikalier. Andre forurensninger i andre produkttyper er ikke relevant siden dette er spesialprodukter med strenge krav til renhet.

7 Energi og utslipp til luft

7.1 Utslipp til luft

Kapitlet gir en oversikt over utslipp til luft fra petroleumsvirksomheten på Sygna, SFØ og SFN i rapporteringsåret.

7.1.1 Forbrenning

Tabell 7.1.1a) utslipp til luft fra forbrenning på de faste installasjonene utgår.

For utslippsfaktorer henvises det til feltets hovedrapport.

Det var utslipp til luft på Sygna og SFØ på grunn av LWI-operasjoner.

Usikkerhet

For usikkerhetsvurderinger knyttet til måling av brenngass, fakkalgass og diesel, vises det til overvåkingsplan og tillatelse til kvotepliktig utslipp, samt kvoterapport for Statfjord for rapporteringsåret.

Tabell 7.1.1.b) gir utslipp til luft fra forbrenning fra mobile enheter som har vært på Sygna og SFØ i rapporteringsåret.

Tabell 7.1.1b): Utslipp til luft fra forbrenning på flyttbare innretninger - SYGNA							
Kilde	Mengde flytende brennstoff [tonn]	Mengde brenngass [Sm3]	CO2 [tonn]	NOx [tonn]	SOx [tonn]	CH4 [tonn]	nmVOC [tonn]
Fakkel							
Motorer	242		767	11,58	0,24		1,21
Fyrte kjeler							
Brønntest							
Brønnopprenskning							
Avblødning over brennerbom							
Urea scrubbing							
Sum alle kilder	242		767	11,58	0,24		1,21

Utslipp til luft på Sygna har økt sammenlignet med 2024 på grunn av økt LWI-aktivitet i 2025.

Tabell 7.1.1b): Utslipp til luft fra forbrenning på flyttbare innretninger - SFØ							
Kilde	Mengde flytende brennstoff [tonn]	Mengde brenngass [Sm3]	CO2 [tonn]	NOx [tonn]	SOx [tonn]	CH4 [tonn]	nmVOC [tonn]
Fakkel							
Motorer	271		859	11,81	0,27		1,36
Fyrte kjeler							
Brønntest							
Brønnopprenskning							
Avblødning over brennerbom							
Urea scrubbing							
Sum alle kilder	271		859	11,81	0,27		1,36

Utslipp til luft på SFØ er redusert sammenlignet med 2024 på grunn av mindre aktivitet i 2025.

7.1.2 Utslipp til luft av komponenter det er fastsatt grenseverdier for i tillatelsen

Tabellene 7.1.2 gir en oversikt over utslipp til luft av komponenter det er fastsatt grenseverdi for i tillatelsen. Det har/har ikke vært overskridelse(r) av utslipp til luft for komponenter det er fastsatt grenseverdier for i tillatelsen.

Tabell 7.1.2: Sum 'SYGNA' felt - Utslipp til luft av komponenter det er fastsatt grenseverdier for i tillatelsen			
Komponent	Kilde	Enhet	Verdi
NOx	SAC	mg/Nm3	
NOx	SAC kompressor	mg/Nm3	
NOx	SAC generator	mg/Nm3	
NOx	SAC injeksjonspumpe	mg/Nm3	
NOx	DLE	mg/Nm3	
NOx	DLE kompressor	mg/Nm3	
NOx	DLE generator	mg/Nm3	
NOx	DLE injeksjonspumpe	mg/Nm3	
NOx	WLE	mg/Nm3	
NOx	Kjeler (gass)	mg/Nm3	
NOx	Energianlegg	tonn/år	11,58
SOx	Energianlegg	tonn/år	0,24
CH4	Kaldventilering og diffuse utslipp	tonn/år	
nmVOC	Kaldventilering og diffuse utslipp	tonn/år	
nmVOC	Lagring av råolje på FSO	kg/Sm3	

Utslipp til luft på Sygna har økt sammenlignet med 2024 på grunn av økt LWI-aktivitet i 2025.

Tabellene 7.1.2a og 7.1.2b viser forbruk og utslipp til luft på Sygna-feltet fordelt på LWI-fartøyene Island Wellserver og Island Constructor.

Tabell 7.1.2a): ISLAND WELLSERVER - Utslipp til luft av komponenter det er fastsatt grenseverdier for i tillatelsen			
Komponent	Kilde	Enhet	Verdi
NOx	SAC	mg/Nm3	
NOx	SAC kompressor	mg/Nm3	
NOx	SAC generator	mg/Nm3	
NOx	SAC injeksjonspumpe	mg/Nm3	
NOx	DLE	mg/Nm3	
NOx	DLE kompressor	mg/Nm3	
NOx	DLE generator	mg/Nm3	
NOx	DLE injeksjonspumpe	mg/Nm3	
NOx	WLE	mg/Nm3	
NOx	Kjeler (gass)	mg/Nm3	
NOx	Energianlegg	tonn/år	5,74
SOx	Energianlegg	tonn/år	0,13
CH4	Kaldventilering og diffuse utslipp	tonn/år	
nmVOC	Kaldventilering og diffuse utslipp	tonn/år	
nmVOC	Lagring av råolje på FSO	kg/Sm3	

Tabell 7.1.2b): ISLAND CONSTRUCTOR - Utslipp til luft av komponenter det er fastsatt grenseverdier for i tillatelsen			
Komponent	Kilde	Enhet	Verdi
NOx	SAC	mg/Nm3	
NOx	SAC kompressor	mg/Nm3	
NOx	SAC generator	mg/Nm3	
NOx	SAC injeksjonspumpe	mg/Nm3	
NOx	DLE	mg/Nm3	
NOx	DLE kompressor	mg/Nm3	
NOx	DLE generator	mg/Nm3	
NOx	DLE injeksjonspumpe	mg/Nm3	
NOx	WLE	mg/Nm3	
NOx	Kjeler (gass)	mg/Nm3	
NOx	Energianlegg	tonn/år	5,85
SOx	Energianlegg	tonn/år	0,11
CH4	Kaldventilering og diffuse utslipp	tonn/år	
nmVOC	Kaldventilering og diffuse utslipp	tonn/år	
nmVOC	Lagring av råolje på FSO	kg/Sm3	

Tabellene 7.1.2 og 7.1.2a viser forbruk og utslipp til luft på SFØ-feltet relatert til LWI-aktivitet med Island Wellserver.

Tabell 7.1.2: Sum 'STATFJORD ØST' felt - Utslipp til luft av komponenter det er fastsatt grenseverdier for i tillatelsen			
Komponent	Kilde	Enhet	Verdi
NOx	SAC	mg/Nm3	
NOx	SAC kompressor	mg/Nm3	
NOx	SAC generator	mg/Nm3	
NOx	SAC injeksjonspumpe	mg/Nm3	
NOx	DLE	mg/Nm3	
NOx	DLE kompressor	mg/Nm3	
NOx	DLE generator	mg/Nm3	
NOx	DLE injeksjonspumpe	mg/Nm3	
NOx	WLE	mg/Nm3	
NOx	Kjeler (gass)	mg/Nm3	
NOx	Energianlegg	tonn/år	11,81
SOx	Energianlegg	tonn/år	0,27
CH4	Kaldventilering og diffuse utslipp	tonn/år	
nmVOC	Kaldventilering og diffuse utslipp	tonn/år	
nmVOC	Lagring av råolje på FSO	kg/Sm3	

Tabell 7.1.2: ISLAND WELLSERVER - Utslipp til luft av komponenter det er fastsatt grenseverdier for i tillatelsen			
Komponent	Kilde	Enhet	Verdi
NOx	SAC	mg/Nm3	
NOx	SAC kompressor	mg/Nm3	
NOx	SAC generator	mg/Nm3	
NOx	SAC injeksjonspumpe	mg/Nm3	
NOx	DLE	mg/Nm3	
NOx	DLE kompressor	mg/Nm3	
NOx	DLE generator	mg/Nm3	
NOx	DLE injeksjonspumpe	mg/Nm3	
NOx	WLE	mg/Nm3	
NOx	Kjeler (gass)	mg/Nm3	
NOx	Energianlegg	tonn/år	11,81
SOx	Energianlegg	tonn/år	0,27
CH4	Kaldventilering og diffuse utslipp	tonn/år	
nmVOC	Kaldventilering og diffuse utslipp	tonn/år	
nmVOC	Lagring av råolje på FSO	kg/Sm3	

Utslipp til luft på SFØ er redusert sammenlignet med 2024 på grunn av mindre antall brønnoperasjoner i rapporteringsåret.

7.2 Brønntest

Det har/har ikke vært utslipp fra brennerbom i rapporteringsåret. Tabell 7.2.1 utgår.

7.3 Produksjon og utnyttelse av mekanisk/elektrisk energi

Det henvises til kap. 7.3 i Statfjord-feltets hovedrapport for 2025.

7.4 Energi og utslippsreduserende tiltak

Det henvises til kap. 7.4 i Statfjord-feltets hovedrapport for 2025.

8 Utviklede utslipp og øvrige tiltak

Kapitlet gir en oversikt over utviklede utslipp og annen ulovlig forurensning på SFØ, SFN og Sygna i rapporteringsåret.

8.1 Utviklede utslipp og øvrige avvik

Tabell 8.1.1 gir en oversikt over utviklede utslipp til sjø på SFN i rapporteringsåret.

Tabell 8.1.1: Utviklede utslipp til sjø SFN					
Dato for hendelse	Utslipps-type	Kategori	Volum [m3]	Årsak	Iverksatte tiltak
2025-05-16	Kjemikalie	Kjemikalier	0,0001	Da en var i ferd med å stenge KC4 forbindelsen til SF E-4 scale treatment hub, hot stab ble satt under trykk før den var helt fylt med væske, slik at o-ringen sprakk.	- Sikre at kontraktør inkluderer informasjon i oppgave-proseduren om at hot stab skal være helt fylt med væske før den blir trykksatt. - Ønsket resultat av tiltak: Forbedre oppmerksomheten og rutiner ved bruk av hot stab på KC4 forbindelser. - Kontraktør har bekreftet at TP vil bli oppdatert.
2025-05-16	Kjemikalie	Kjemikalier	0,001	Den 'Bleed assembly' på ROV var ikke robust nok til subsea scale-behandling. Standard-oppsettet ble ikke levert til denne operasjonen på SFN.	Finne ut, hvorfor standard-oppsettet ikke ble levert. Finne ut om det vil være tilgjengelig til neste lignende operasjon, slik at 'Bleed assembly' vil være robust nok.

Antall utviklede utslipp til sjø på SFN har blitt redusert fra 3 i 2024 til 2 i 2025. Alle 2 av utslippene har skjedd på IMR innretninger som har vært på SFN feltet.

8.2 Utviklede utslipp til luft

Det har ikke vært aktiviteter på Statfjord Øst, Statfjord Nord og Sygna som har medført utviklede utslipp til luft i 2025.

8.3 Avvik som ikke er definert som utviklede utslipp

Det har ikke vært aktiviteter på Statfjord Øst, Statfjord Nord og Sygna som har medført avvik som ikke er definert som utviklede utslipp i 2025.

Tabell 8.1.3 utgår.

8.4 Beredskapsøvelser med tema akutt forurensning

Det henvises til kap. 8.4 i Statfjord-feltets hovedrapport for 2025. Beredskapsøvelser med tema akutt forurensning (DFU 01 og 02) gjennomført i rapporteringsåret er oppsummert i tabell 8.4.1.

9 Avfall

Avfall kildesorteres offshore, håndteres og rapporteres i henhold til Offshore Norge's anbefalte retningslinjer.

Equinor har kontrakt med avfallskontraktører for å sikre best mulig håndtering og sluttbehandling av avfallet. Kontraktørenes nedstrøms løsninger skal godkjennes av Equinor. I tillegg benyttes avfallskontraktørene som rådgivere i tilrettelegging av avfallssystemer ute på plattformene. Avfall som kommer til land og ikke tilfredsstiller sorteringskategoriene blir avvikshåndtert og ettersortert på land.

Alt næringsavfall og farlig avfall bortsett fra fraksjonene som defineres som farlig avfall fra bore- og brønnaktiviteter, er i rapporteringsåret håndtert av avfallskontraktøren SAR. Kaks, brukt og kassert oljeholdig borevæske og oljeholdig slop fra boresystem håndteres i dag av Wergeland Halsvik for avfall som kommer inn til Mongstad Base og av SAR for avfall som kommer inn til alle andre baser.

Tabeller 9.1a og 9.1b gir oversikt over henholdsvis kildesortert vanlig avfall generert på SFØ og Sygna i 2025. På SFN var det ingen aktivitet som generte rapporteringspliktig avfall.

Tabell 9.1a: Kildesortert vanlig avfall SFØ	
Type	Mengde [tonn]
Matbefengt avfall	1,78
Våtorganisk avfall	
Papir	1,02
Papp (brunt papir)	
Treverk	1,65
Glass	0,13
Plast	
EE-avfall	
Restavfall	3,68
Metall	0,24
Blåsesand	
Sprengstoff	
Annet	
Sum	8,50

Mengde avfall har gått ned i 2025 på grunn av redusert antall operasjoner på SFØ i 2025.

Tabell 9.1b: Kildesortert vanlig avfall Sygna	
Type	Mengde [tonn]
Matbefengt avfall	
Våtorganisk avfall	0,02
Papir	
Papp (brunt papir)	
Treverk	0,10
Glass	0,08
Plast	
EE-avfall	0,17
Restavfall	0,05
Metall	0,03
Blåsesand	
Sprengstoff	
Annet	
Sum	0,44

Mengde avfall har gått litt opp i 2025 på grunn av mer aktivitet på Sygna enn i 2024.

Tabeller 9.2a og 9.2b gir oversikt over henholdsvis kildesortert farlig avfall generert på SFØ og Sygna i 2025.

Tabell 9.2a: Farlig avfall SFØ				
Avfallstype	Beskrivelse	EAL-kode	Avfall-stoffnr.	Tatt til land [tonn]
Kjemikalier	Spilloil-packing w/rests	15 01 10	7012	0,18
Oljeholdig avfall	Oljefilter m/metall	15 02 02	7024	0,08
Oljeholdig avfall	Oljeforurensset masse	13 08 99	7022	0,04
Oljeholdig avfall	Oljeforurensset masse - blanding av filler, oljefilter uten metall og filterduk fra renseenhet o.l.	15 02 02	7022	0,22
Oljeholdig avfall	Spillolje, div. blanding	13 08 99	7012	0,27
Sum				0,79

Tabell 9.2b: Farlig avfall Sygna				
Avfallstype	Beskrivelse	EAL-kode	Avfall-stoffnr.	Tatt til land [tonn]
Kjemikalier	Kjemikalierester, organiske	16 05 08	7152	0,88
Lysstoffrør	Lysstoffrør, UV-lamper, sparepærer	20 01 21	7086	0,003
Maling, alle typer	Fast ikke-herdet malingsavfall (inkludert fugemasse, løsemiddelholdige filler)	08 01 17	7051	0,07
Oljeholdig avfall	Annen råolje eller væske som er forurenset med råolje/kondensat	13 08 99	7025	0,36
Oljeholdig avfall	Oljeforurenset masse	13 08 99	7022	0,17
Oljeholdig avfall	Oljeforurenset masse - blanding av filler, oljefilter uten metall og filterduk fra renseenhet o.l.	15 02 02	7022	0,33
Sum				1,81

Mengde farlig avfall har gått vesentlig ned i 2025 på grunn av redusert aktivitet på SFØ og Sygna i 2025.