
Årsrapport 2025
til Miljødirektoratet - Hammerfest LNG
Kap.7 Utslipp til luft

Equinor
2026-026801

Innhold

1	Feltets status.....	3
1.1	Innretninger, brønner, havbunnsanlegg og grenseflater mot andre felt og landanlegg	3
1.2	Aktiviteter i rapporteringsåret	4
1.3	Endringer knyttet til installasjonene i forhold til forrige årsrapport	4
1.4	Opphold i produksjon i rapporteringsåret.....	4
1.5	Oversikt over gjeldende tillatelser etter forurensningsloven	5
7	Utslipp til luft – Hammerfest LNG.....	5

1 Feltets status

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

Denne rapporten er utarbeidet i henhold til Miljødirektoratets. Retningslinjer for rapportering fra petroleumsvirksomhet til havs (M107-2015¹, revidert november 2025) og Offshore Norge 044 - Anbefalte retningslinjer for utslippsrapportering (revisjon 2025, ver. 25²).

Årsrapporten for Hammerfest LNG omhandler utslipp til luft, og kildene ved Hammerfest LNG er:

- Turbiner
- Høytrykksfakkel (tre fakkelstrømmer)
- Lavtrykksfakkel (to fakkelstrømmer)
- Hetoljekjele
- Nødaggregat
- Brannpumpe
- CO₂ ventilerer fra vent stack
- Diffuse VOC utslipp/lekkasjer



Figur 1.1. Foto fra Hammerfest LNG, Equinor

Snøhvit ble påvist i 1984 og ligger i Hammerfestbassenget ca. 140 km nordvest for Hammerfest. Snøhvit består av funnene Snøhvit, Askeladd og Albatross som ligger i blokkene 7120/5 & 6 og 7121/4 & 5, Albatross i 7120/6 & 9 og 7121/7, Askeladd i 7120/7 & 8. Utbyggingsløsning er basert på havbunnsinnretninger hvor gass og kondensat sendes i rørledning til Melkøya like utenfor Hammerfest. På Melkøya er det bygget et LNG-anlegg som prosesserer gassen og kondensatet. Produksjonen på HLNG ble startet opp i 2007.

Faste innretninger	Produksjon ved Hammerfest LNG
Hovedfelt og tilknyttede felt	Snøhvit, Albatross, Askeladd
Transport av produkter	LNG, LPG og kondensat sendes til marked med skip
Kort oppsummering av milepæler	2007: Oppstart produksjon ved Hammerfest LNG, og produksjonsstart fra Snøhvitfelt 2010: Produksjonsstart Albatrossfelt 2022: Produksjonsstart Askeladdfelt

¹ Retningslinjer for rapportering fra petroleumsvirksomhet til havs. M-107 | 2015.
<https://www.miljodirektoratet.no/publikasjoner/2014/februar-2014/retningslinjer-for-rapportering-fra-petroleumsvirksomhet-til-havs/>

² Offshore Norge, Anbefalte retningslinjer for utslippsrapportering. Nr. 44. Etablert: 03.12.2004 Revisjon nr: 25 Rev. dato: 09.12.2025.
[044---offshore-norge-anbefalte-retningslinjer-for-utslippsrapportering---rev.-25.pdf](#)

1.2 Aktiviteter i rapporteringsåret

Produksjon Det har vært normal drift fra Snøhvit i produksjonsåret med unntak av revisjonsstans. To nye brønner ble satt i drift fra Askeladd Vest feltet i 2025 (K-3 og K-4). Snøhvitfelt har følgende produksjonsbrønner D-1, D-2, D-4, E-2, E-3, E-4, F-3 og G-1. Albatross produserer fra en brønnramme med tre produksjonsbrønner N-2, N-3 and N-4, Askeladd har følgende produksjonsbrønner J-1, L-2, L-4, K-3 og K-4

1.3 Endringer knyttet til installasjonene i forhold til forrige årsrapport

To nye brønner ble startet opp på HLNG i 2025 med brønnopprensning før sommeren. Fluidene fra brønnopprensningen ble mellomlagret i MEG lagertank på land og sendt videre til fartøy for deponering og håndtering av avfallet.

Equinor leverte på vegne av partnerskapet i Snøhvit inn plan for utbygging og drift (PUD) for Snøhvit Future til Olje- og energiministeren i 2022. Prosjektet fortsetter utbyggingen i 2026 og til anlegget er ferdig elektrifisert i 2030.

Om utbyggingsløsningen:

- Utbyggingen vil medføre store ombygginger både på Melkøya og på landsiden.
- Tre hovedbygg inngår i løsningen på Melkøya: modul for fødegasskompressor, modul for elektriske dampkjeler og en transformatorstasjon.
- Det bygges en tunnel for å føre kraftkabler fra Hyggevatn til Meland. Fra Meland vil kabler bli plassert og gravd ned på sjøbunnen over til Melkøya.
- Nettkapasitet inn til Hammerfest øker som følge av planlagt ny kraftforsyning mellom Hyggevatn og Skaidi.

1.4 Opphold i produksjon i rapporteringsåret

I januar 2025 var det en uplanlagt stans pga. vedlikehold på kompressor i CO₂-injeksjonssystemet. Det var også en revisjonsstans fra april til august.

1.5 Oversikt over gjeldende tillatelser etter forurensningsloven

Tabell 1.6 viser en oversikt over gjeldende tillatelser i rapporteringsåret for Hammerfest LNG

Tabell 1.6. Gjeldende tillatelser i rapporteringsåret for Hammerfest LNG

Tillatelse	Dato	Tillatelsesnummer/ Endringsnummer	Arsak til endring
Tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser for Equinor ASA, Hammerfest LNG	18.03.2014, sist endret 01.10.2025	2014.0150.T, endring nr. 13	Endret metodetrinn for aktivitetsdata for kildestrøm 13 og oppdatert måleutstyrstabell.
Tillatelse til virksomhet etter forurensnings-loven for Equinor ASA Hammerfest LNG	27.01.2020, endret 19.12.2025	2020.0084.T, endring nr. 7	Endret utslippsgrense for ammonium Opphevelse av krav til NOx-konsentrasjon på bakkenivå
Tillatelse til boring, produksjon, drift og vedlikehold av havbunnsinnretninger på Snøhvit Equinor Energy AS	4.10.2019, sist endret 08.11.2024	2019.0292.T, endring nr. 5	Endrede krav til tillatte og anslåtte utslipp av stoff i gul kategori
Tillatelse etter forurensningsloven til injeksjon og lagring av CO ₂ på Snøhvitfeltet	7.9.2016, sist endret 29.11.2018	2016.0672.T	Normal drift og vedlikehold knyttet til CO ₂ injeksjonsbrønn 7121/4-F-2H og økning av grenseverdi for injeksjon av CO ₂ skilt fra naturgassen

7 Utslipp til luft – Hammerfest LNG

I henhold til Offshore Norge 044 - Anbefalte retningslinjer for utslippsrapportering (revisjon 2025, ver.. 25) skal årsrapport for Hammerfest LNG kun omfatte kapittel 7 - utslipp til luft fra hele anlegget. Hammerfest LNG viser til tillatelse til virksomhet etter forurensningsloven for Hammerfest LNG (Tillatelsesnr.: 2020.0084.T, saksnr.: 2022/482) gitt 27. januar 2020 med krav om rapportering av utslippsdata til Miljødirektoratet innen 1. mars via *Tilde*. Rapportering skjer i henhold til M-112|2014 *Veiledning til egenrapportering for landbasert industri*³, oppdatert i februar 2018. Rapporterte utslippsdata finner man på nettsiden www.norskeutslipp.no.

Utslippskilder til luft fra Hammerfest LNG er turbiner, høytrykksfakkel (tre fakkelstrømmer), lavtrykksfakkel (to fakkelstrømmer), hetoljekjele, nødaggregat, brannpumpe, CO₂ ventileringspipe og diffuse utslipp. De to sistnevnte kilder gir ikke utslipp som følge av forbrenning.

Tabell 7.1.1a) viser utslipp til luft fra forbrenning på Hammerfest LNG i 2025.

³ Veileder til egenkontrollrapportering – 2018. Årlig rapportering til forurensningsmyndighetene. M-112 | 2014, Miljødirektoratet <https://www.miljodirektoratet.no/globalassets/publikasjoner/m112/m112.pdf>
Security Classification: Internal - Status: Final

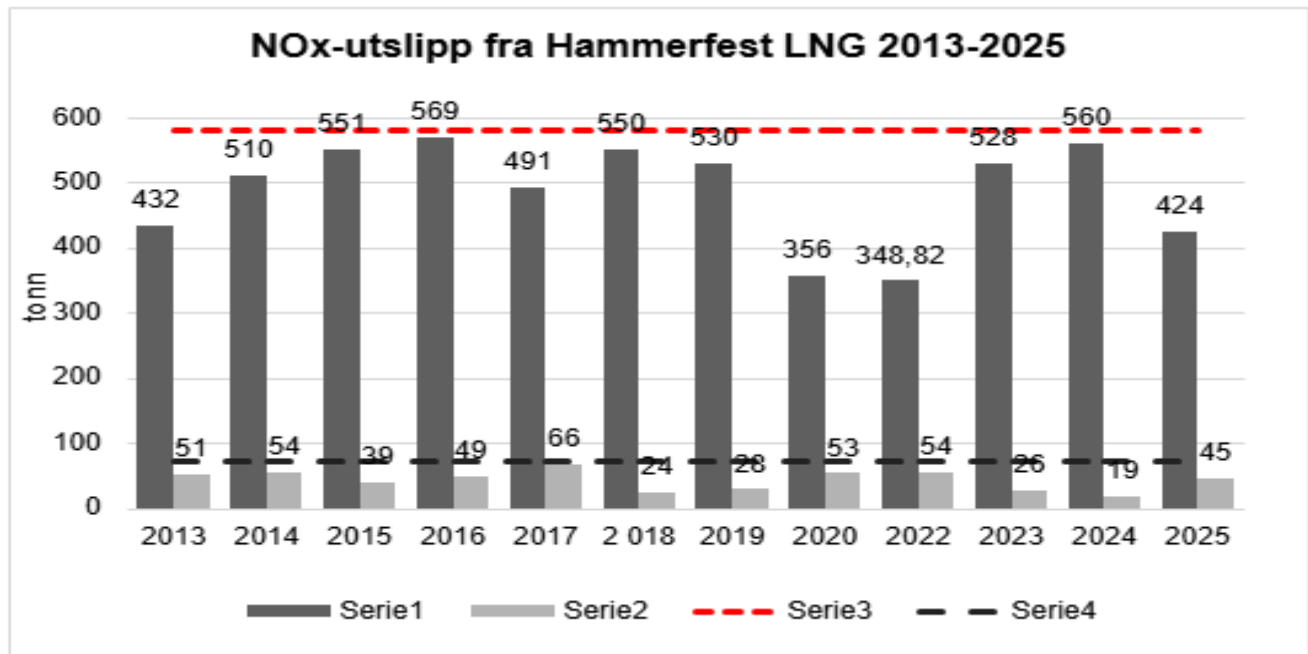
Tabell 7.1.1a): Utslipp til luft fra forbrenning på faste innretninger

Kilde	Mengde flytende brennstoff [tonn]	Mengde brenngass [Sm ³]	CO ₂ [tonn]	NO _x [tonn]	SO _x [tonn]	CH ₄ [tonn]	nmVOC [tonn]
Fakkel		60,729,423	124,470	45.21	0.01	200.58	66.54
Turbiner (SAC)							
Turbiner (DLE)		252,811,574	520,775	427.21	1.04	61.96	15.65
Turbiner (WLE)							
Motorer	235		745	16.47	0.01		1.18
Fyrte kjeler	64		203	0.16	0.004		0.03
Urea scrubbing							
Andre kilder							
Sum alle kilder	299	313,540,997	646,195	489.05	1.06	262.54	83.39

Tabell 7.1.2 viser utslipp til luft av komponenter det er fastsatt grenseverdier for i tillatelsen. Måling av NO_x fra generatorene er gjort med PEMS (Portable Emissions Measurement Systems) og verifiseres årlig med akkrediterte målinger av et tredjeparts selskap. I 2025 ble alle de fire turbinene som har vært i drift i løpet av året verifisert ved akkrediterte tredjepartsmålinger.

Tabell 7.1.2: Sum 'MELKØYA LANDANLEGG' felt - Utslipp til luft av komponenter det er fastsatt grenseverdier for i tillatelsen

Tabell 7.1.2: Sum 'MELKØYA LANDANLEGG' 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	42.05
NOx	DLE generator	mg/Nm3	44.19
NOx	DLE generator	mg/Nm3	28.90
NOx	DLE generator	mg/Nm3	62.71
NOx	DLE injeksjonspumpe	mg/Nm3	
NOx	WLE	mg/Nm3	
NOx	Kjeler (gass)	mg/Nm3	
NOx	Energianlegg	tonn/år	443.84
SOx	Energianlegg	tonn/år	1.06
CH4	Kaldventilering og diffuse utslipp	tonn/år	148.67
nmVOC	Kaldventilering og diffuse utslipp	tonn/år	19.06
nmVOC	Lagring av råolje på FSO	kg/Sm3	

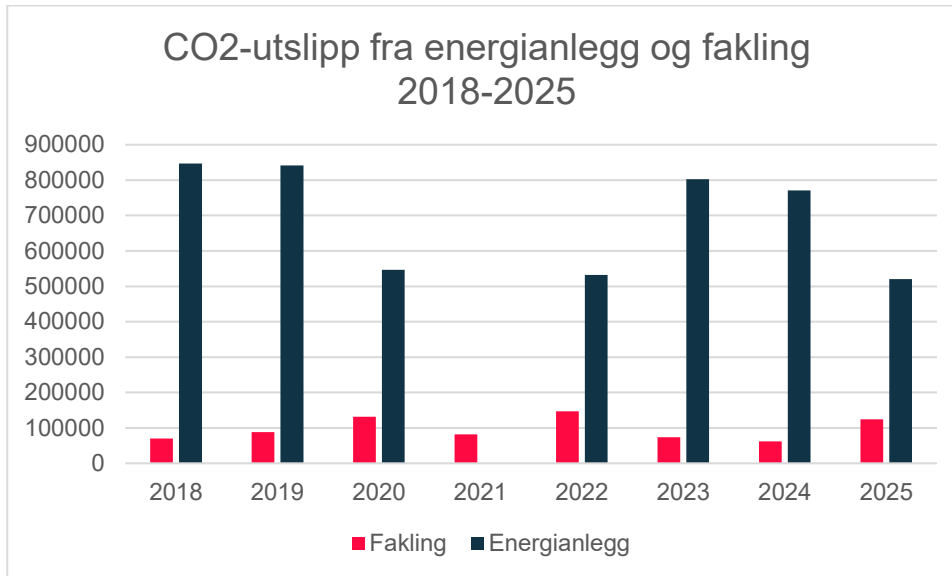


Figur 7.1. NOx utslipp fra energianlegg og fakkell ved Hammerfest LNG (2013-2025, unntatt 2021 data)

Tabell 7.5 viser utviklingen av utslipp til luft av CO₂ fra Hammerfest LNG og Snøhvitfelt 2018 til 2025. Tabellen inkluderer også mobile rigger og diffuse utslipp fra CO₂ fangstanlegget.

Tabell 7.5. CO₂ utslippsstatistikk fra 2018 til 2025 (Ikke EEH tabell)

Tonn CO ₂	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Fakling	70 265	87 793	131 134	82 222	146 909	73 958	61 515	124415
Energianlegg	846 659	841 683	546 375	166	532 068	802 488	770 578	520775
Diesel	71	106	280	966	1 531	69	101	948
Diesel mobile rigger	6 628	3 665	18 359	4 382	580	0	9 789	5041
CO ₂ vent	10 979	9 404	803	0	11 967	2 338	806	6894
CO ₂ diffuse	574	565	633	633	643	546	553	12
Propan	0	0	101	85	150	0	0	55
SUM (tonn per år)	935176	943216	697685	88454	693848	879399	841983	658140



Figur 7.2. CO₂ utslipp fra fakkel og energianlegg 2018-2025.

VOC-utslipp fra Hammerfest LNG rapporteres iht. Vedlegg B- Håndbok VOC-utslipp (044- Anbefalte retningslinjer for utslippsrapportering rev. 25 2025) med enkelte anleggsspesifikke faktorer.