

---

**Årsrapport 2021**  
**til Miljødirektoratet for Snøhvit, Albatross og Askeladd**

**Equinor**  
2022-012372

---

Tittel:		
<b>Årsrapport 2021 til Miljødirektoratet for Snøhvit, Albatross, Askeladd</b>		
Dokumentnr.: <b>2022-012372</b>	Kontrakt:	Prosjekt: <b>Årsrapportering</b>
Gradering: <b>Internal</b>	Distribusjon:	
Utløpsdato: <b>15.3.2023</b>	Status: <b>Final</b>	
Utgivelsesdato: <b>15.3.2022</b>	Rev. nr.: <b>1</b>	Eksemplar nr.:
Forfatter(e)/Kilde(r): <b>Equinor SSU kompetansesenter (SSU CS EC2)</b>		
Omhandler (fagområde/emneord): <b>Utslipp til sjø, kjemikalier, akutt forurensning</b>		
Merknader: <b>Rapportering via Footprint</b>		
Trer i kraft: <b>2022-03-15</b>	Oppdatering: n/a	
Ansvarlig for utgivelse: SSU kompetansesenter (SSU CS EC2)	Myndighet til å godkjenne fravik:	

## Innhold

<b>1</b>	<b>Feltets status</b> .....	<b>4</b>
1.1	Innretninger, brønner, havbunnsanlegg og grenseflater mot andre felt og landanlegg .....	4
1.2	Aktiviteter i rapporteringsåret .....	4
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.....	5
1.6	Forbedringer og endringer av betydning for miljøet.....	5
1.7	Oversikt over gjeldende tillatelser etter forurensningsloven .....	7
<b>2</b>	<b>Boring</b> .....	<b>7</b>
2.1	Boreaktiviteter .....	7
2.2	Pluggeoperasjoner.....	7
<b>3</b>	<b>Olje og oljeholdig vann</b> .....	<b>7</b>
3.1	Oljeholdig vann .....	7
<b>3.1.1</b>	<b>Risikovurdering</b> .....	<b>8</b>
<b>3.1.2</b>	<b>Utslippsmengder</b> .....	<b>8</b>
3.2	Komponenter i produsert vann.....	8
3.3	Olje på kaks, sand eller faste partikler .....	8
<b>4</b>	<b>Bruk og utslipp av kjemikalier</b> .....	<b>9</b>
4.1	Substitusjon .....	9
<b>5</b>	<b>Evaluering av kjemikalier</b> .....	<b>9</b>
<b>6</b>	<b>Forurensning i kjemikalier</b> .....	<b>10</b>
<b>7</b>	<b>Energi og utslipp til luft</b> .....	<b>10</b>
7.1	Utslipp til luft.....	10
7.2	Brønntest .....	10
7.3	Produksjon og utnyttelse av mekanisk/elektrisk energi .....	10
7.4	Energi og utslippsreducerende tiltak.....	11
<b>8</b>	<b>Utsiktede utslipp og øvrige tiltak</b> .....	<b>11</b>
8.1	Utsiktede utslipp og øvrige avvik.....	11
8.2	Utsiktede utslipp til luft.....	11
8.3	Beredskapsøvelser med tema akutt forurensning .....	12
<b>9</b>	<b>Avfall</b> .....	<b>12</b>

## 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 (M107-2015<sup>1</sup>, revidert november 2020) og Norsk Olje og Gass' 044 - Anbefalte retningslinjer for utslippsrapportering (revisjon 2022, ver 20<sup>2</sup>).

Årsrapporten for Snøhvitfelt omhandler forbruk og utslipp knyttet aktiviteter i Snøhvit, Albatross og Askeladd felter i 2021. Dette inkluderer:

- Utslipp til sjø av kjemikalier

Andre aktiviteter som

- Utslipp av bore- og brønnskjemikalier
- Utslipp til luft
- Avfallshåndtering

ikke aktuelle for rapporteringsår 2021.

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.

<b>Faste innretninger</b>	Ingen faste innretninger, utbyggingsløsning er basert på havbunnsinnretninger, gass og kondensat sendes i rørledning til Hammerfest LNG
<b>Hovedfelt og tilknyttede felt</b>	Snøhvit, Albatross, Askeladd (starter opp 2022)
<b>Transport av produkter</b>	LNG, LPG og kondensat sendes til marked med skip
<b>Kort oppsummering av milepæler</b>	2007: Oppstart produksjon ved Hammerfest LNG, og produksjonsstart fra Snøhvitfelt 2010: Produksjonsstart Albatrossfelt

### 1.2 Aktiviteter i rapporteringsåret

<b>Produksjon</b>	Ingen drift, landanlegg Hammerfest LNG har hatt produksjonstans etter brannen. Hammerfest LNG hadde brann i luftinntaket til turbin 4 den 28. september 2020 og er så langt nedstengt inntil mai 2022 på grunn av skadeomfanget. Foruten brannskader på luftinntaket på en av anleggets fem kraftturbiner, har store mengder sjøvann fra slokkearbeidet skadet andre hjelpesystemer som elektroutstyr og kabler i anlegget.
-------------------	---

<sup>1</sup> Retningslinjer for rapportering fra petroleumsvirksomhet til havs. M-107 | 2015.  
<https://www.miljodirektoratet.no/globalassets/publikasjoner/M107/M107.pdf>

Snøhvit felt har følgende produksjonsbrønner (D-1H, D-2H, D-4H, E-2H, E-3H, E-4H, F-3H og G-1H). Albatross produserer fra en brønnramme med tre produksjonsbrønner (N-2H, N-3H and N-4H) (status 31.12.2021). Alle brønner har vært stengt i 2021.

<b>Boring</b>	Ingen boring
<b>Andre aktiviteter</b>	Ingen andre aktiviteter på Snøhvitfelt

### 1.3 Endringer knyttet til installasjonene i forhold til forrige årsrapport

Askeladd fase 1 prosjekt ble ferdigstilt i 2020. Dette prosjektet består av tre brønner i to brønnrammer, rørledning og kontrollkabel som knytter de nye brønnrammene opp til eksisterende Snøhvit-anlegg samt modifikasjoner på Hammerfest LNG-anlegg. De tre Askeladd brønnene vil ha brønnopprensning til land, planlagt oppstart var medio oktober 2020 men satt på vent på grunn av stans av landanlegget på Melkøya. Ved oppstart vil brønnfluider fra boreoperasjonen transporteres til Hammerfest LNG som en del av vann/ MEG fasen. Fluidene mellomlagres til MEG lagertank på land og videre til fartøy for deponering og håndtering av avfallet. Her refereres til Søknad om brønnoppstart og ilandføring fra brønnene 7210/8-L-2H, 7210/8-J-1H og 7210/8-L-4H ble sendt til Miljødirektoratet (vår ref. AU-HLNG-00064, dato 29.5.2020) og Vedtak om tillatelse til ilandføring og håndtering av brønnvæske ved Hammerfest LNG (deres ref. 2019/2406, dato 19.8.2020).

### 1.4 Forventede større endringer kommende år

Hammerfest LNG hadde brann i luftinntaket til turbin 4 i 28.september 2020 og er så langt nedstengt inntil mai 2022 på grunn av skadeomfanget.

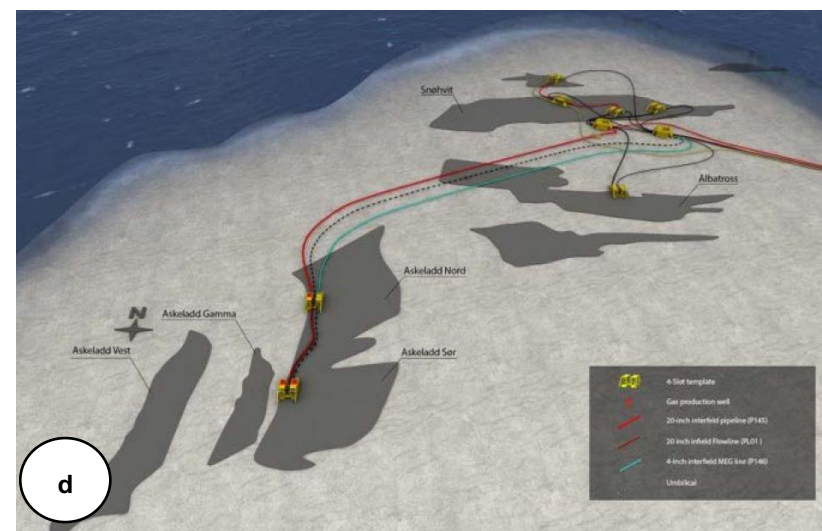
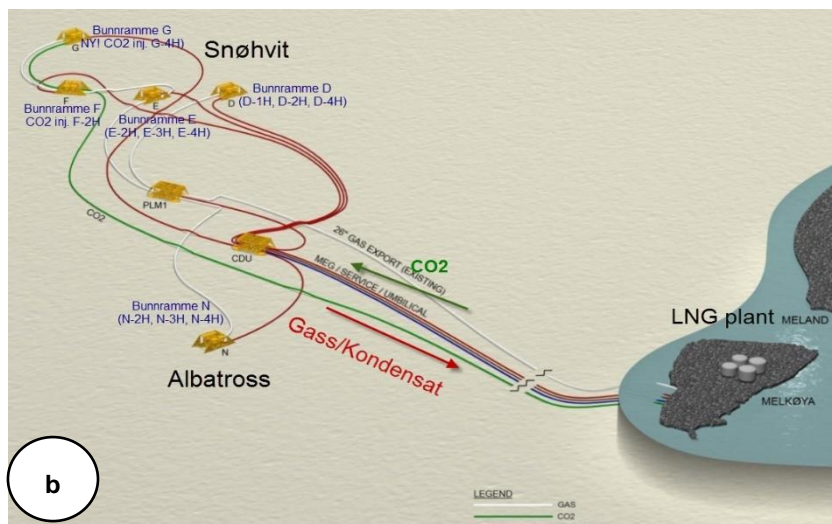
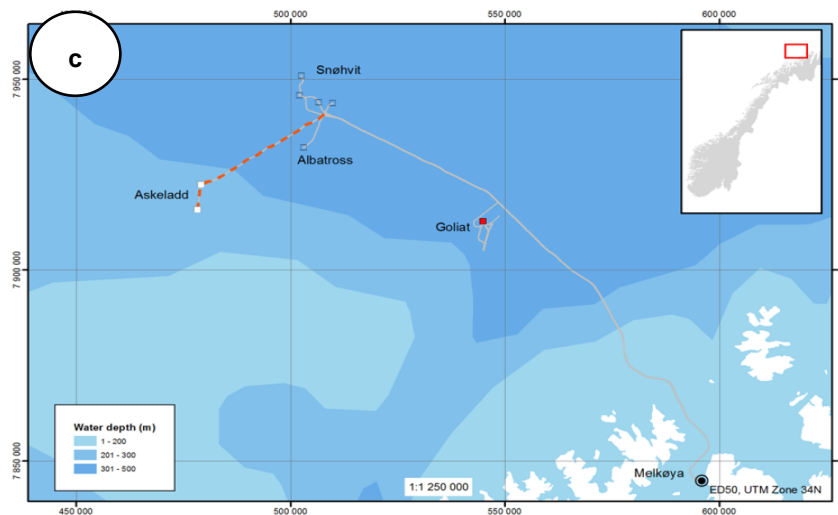
### 1.5 Opphold i produksjon i rapporteringsåret

Det var i utgangspunktet planlagt revisjonstans ved Hammerfest LNG i mai/juni 2020, men pga. Covid-19 og restriksjoner ble det besluttet å utsette revisjonsstansen til 2021. Hele 2021 har landanlegg hatt vedlikeholdsstans og ingen produksjon.

### 1.6 Forbedringer og endringer av betydning for miljøet

Snøhvit bygges ut i tråd med nullutslippsprinsippet dvs. utslipp av miljøfarlige stoffer skal reduseres og minimaliseres. Hammerfest LNG drives ut fra ambisjonene om at driften av Hammerfest LNG og Snøhvitfelt skal gjennomføres uten skader på miljø. Derfor har Equinor opprettet et miljøovervåkings-program for Hammerfest LNG og Snøhvitfelt ut fra disse ambisjonene. Hammerfest LNG har gjennomført marin overvåking rundt Melkøya i 2019 utført av STIM Miljø. Denne overvåkingen ble startet opp ved en grunnlagsundersøkelse i 1989/90. I 2006 ble det gjennomført ny analyse etter anleggsfase, men før driftsstart, deretter nye analyser i 2008, 2010, 2014 og nå sist i 2019.

Formålet med denne overvåkingen er å kartlegge og evaluere effekten av driften ved Hammerfest LNG på strandsonen, hardbunn, bløtbunn og i vannsøylen. Rapporten er sendt til Miljødirektoratet (ref. AU-HLNG-00161, dato 6.3.2020).



**Figur a.** Hammerfest LNG på Melkøya, Finnmarks fylke, **b.** Skisse Snøhvitfelt og Hammerfest LNG 2020 **c.** Beliggenhet til Snøhvit, Albatross og Askeladd **d.** Illustrasjon av havbunnsinnretninger på Snøhvitfeltet, inkludert Askeladd

## 1.7 Oversikt over gjeldende tillatelser etter forurensningsloven

Tabell 1.7.1 viser en oversikt over gjeldende tillatelser i rapporteringsåret.

Tabell 1.7.1: Oversikt over gjeldende tillatelser etter forurensningsloven			
Tillatelse	Dato	Tillatelsesnummer/ Endringsnummer	Årsak til endring
Tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser for Equinor ASA, Hammerfest LNG	18.03.2014, sist endret 28.2.2022	2014.0150.T, endring nr. 10	Kalkulering avdamping fra kondensat lagertank
Tillatelse til boring, produksjon, drift og vedlikehold av havbunnsinnretninger på Snøhvit Equinor Energy AS	4.10.2019, sist endret 4.9.2020	2019.0292.T, endring nr. 2	Splitting tillatelse mellom landanlegg og offshore
Tillatelse etter forurensningsloven til injeksjon og lagring av CO <sub>2</sub> på Snøhvitfeltet	7.9.2016, sist endret 29.11.2018	2016.0672.T	Normal drift og vedlikehold knyttet til CO <sub>2</sub> injeksjonsbrønn 7121/4-F-2H og økning av grenseverdi for injeksjon av CO <sub>2</sub> skilt fra naturgassen
Vedtak om tillatelse til ilandføring og håndtering av brønnvæske ved Hammerfest LNG	19.8.2018 riktig årstall 2020	Mdir ref: 2019/2606	ingen
Vedtak om tillatelse til installasjon av undervannsinretninger på Snøhvit	12.2.2019	Mdir ref: 2019/2406	ingen
Vedtak om tillatelse til klargjøring og oppstart av nye rørledninger på Askeladd	4.7.2019	Mdir ref: 2019/2406	ingen
Vedtak om tillatelse til utslipp av baseolje på Snøhvit	28.5.2020	Mdir ref: 2019/2406	ingen

## 2 Boring

### 2.1 Boreaktiviteter

Ikke aktuelt, ingen boring på Snøhvitfelt

### 2.2 Pluggeoperasjoner

Ikke aktuelt

## 3 Olje og oljeholdig vann

### 3.1 Oljeholdig vann

Tabell 3.1.2 visert oljeholdig vann sluppet ut i rapporteringsåret.

Ikke aktuelt, ingen utslipp på Snøhvitfelt.



### 3.1.1 Risikovurdering

Ikke aktuelt, ingen produksjon i 2021

Ved normal drift har Equinor's LNG prosesseringsanlegg på Melkøya et kontinuerlig utslipp til sjø. Dette utslippet består av sjøvann (maks. 51 000 m<sup>3</sup>/time) fra gasskjøleanlegget innblandet med en mindre fraksjon av rensert produksjonsvann (opp til 446 m<sup>3</sup>/døgn, gjennomsnitt 246 m<sup>3</sup>/døgn i 2020). I 2021 var redusert utslipp av kjølevann (snitt 23 298 m<sup>3</sup>/h) og prosessvann (snitt 84,57 m<sup>3</sup>/døgn).

Følgende hoved vannstrømmer kommer inn til Hammerfest LNG landanlegg:

- Produsert vann (formasjonsvann og utkondensert vann) fra brønnstrøm
- Vann fra ledningsnett
- Kjølevann (sjøvann)
- Nedbør

Følgende hovedvannstrømmer går ut fra Hammerfest LNG landanlegg:

- Renset avløpsvann
- Drenasjevann
- Kjølevann
- Sanitæravløpsvann



**Figur 3.2.** Hammerfest LNG og utslippspunkt for produsert vann. Utslippspunkt fra vannrenseanlegg 130 m fra land på 30 m dyp

### 3.1.2 Utslippsmengder

Ikke aktuelt, ingen utslipp på Snøhvitfelt

## 3.2 Komponenter i produsert vann

Ikke aktuelt, ingen utslipp på Snøhvitfelt

Prøver for analyse med hensyn på aromater, fenoler, organiske syrer og metaller i prosessvann ved Hammerfest LNG ble tatt ut to ganger i 2021, datagrunnlag rapporteres via Altinn iht. Egenrapportering landbasert industri (vår ref. Case 2022-012366, datert 1.3.2022).

## 3.3 Olje på kaks, sand eller faste partikler

Ikke aktuelt



## 4 Bruk og utslipp av kjemikalier

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

Kjemikalier for drift og rengjøring av anlegg for ferskvannsproduksjon, jf. presisering gitt i veiledning til Aktivitetsforskriftens §66, vil etter avtale med Miljødirektoratet bli rapportert første gang i 2021.

For kjemikalier i lukkede system er alle kjemikalier med forbruk over 3000 kg inkludert.

Forbruk og utslipp av kjemikalier er lavere nivå enn foregående år pga. landanlegg ikke i drift og det har ikke vært boring på Snøhvitfelt.

### Usikkerhet i kjemikaliemengder

Usikkerhet i rapporterte kjemikaliemengder som tilsettes på land (MEG og hydraulikkvæske) er lav. Data hentes fra SAP (innkjøpt mengder). Usikkerhet på faste lagertanker utgjør normalt inntil + 3 %.

### 4.1 Substitusjon

Tabell 4.1.1. viser en oversikt over status for kjemikalier som i henhold til Aktivitetsforskriftens § 65 skal prioriteres for substitusjon. 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 substitusjonspress. 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 miljøvennlige kjemikalier. Derfor preges flere produktgrupper av substitusjonskandidater i miljøklasse rød eller gul-kategori 2. For å sikre tilgang til nyvinninger, måtes operatører og leverandører jevnlig for å se på muligheter for innfasing av bedre kjemikalier. I tilfeller der det ikke finnes miljøvennlige løsninger og der krav til sikker produksjon krever det, vil det bli brukt kjemikalier som er gitt på substitusjonslisten. I mangel på tidsfrist vil man i slike tilfeller føre opp utløpsdato for kjemikalikontrakter eller installasjonens levetid.

I 2021 ble det brukt to driftskjemikalier på Snøhvitfelt, den ene står på substitusjonsliste, men per i dag er det ikke kartlagt noen substitusjonsprodukt med bedre miljøegenskaper.

Tabell 4.1.1: Oversikt over kjemikalier som i henhold til aktivitetsforskriften § 65 skal prioriteres for substitusjon			
Handelsnavn	Fargekategori	Sannsynlig tidsramme	Vurdering / alternativer
Oceanic HW 443 ND	Gul underkategori 2	2025	Oceanic HW443ND er en hydraulikkvæske som er miljøklassifisert som gul Y2. Per i dag er det ikke kartlagt noen substitusjonsprodukt med bedre miljøegenskaper.

## 5 Evaluering av kjemikalier

Total forbruk og utslipp av kjemikalier på Snøhvitfelt er gitt i tabell 5.1.3. Det er ikke brukt svarte eller røde kjemikalier i 2021.

Tabell 5.1.3: Sum 'SNØHVIT' felt - Bruk og utslipp av stoff i gul og grønn kategori				
Underkategori	Bruk som krever tillatelse iht. §66 (kg)	Bruk lovlig iht. §66 (kg)	Utslipp som krever tillatelse iht. §66 (kg)	Utslipp lovlig iht §66 (kg)
Uten kategori (NEMS 100 og 104)	67	0	67	0
Underkategori 1 (NEMS 1)	404	0	404	0

Underkategori 2 (NEMS 2)	2 694	0	2 694	0
Underkategori 3 (NEMS 3)	0	0	0	0
Totalt gul kategori	3 165	0	3 165	0
Grønn kategori	134 774	0	23 774	0

Kjemikalieforbruk i Snøhvit CDU-1 er hydraulikkvæske forbruk, væsken tilsettes ved landanlegget på Melkøya og brukes offshore for åpning og stengning av ventiler. Hydraulikkvæsken ledes i to parallelle rør fra landanlegget på Melkøya til de enkelte brønnene. Ved operasjon av bunnrammene vil hydraulikkvæsken slippes direkte ut til sjø (åpent system).

Det vil være mulig å injisere MEG ved ventiltreet (gjennom servicelinjen) til CO<sub>2</sub> lagringsbrønner F2 og G4, men det vil ikke være nødvendig med injeksjon av MEG under normal injeksjon. MEG systemet benyttes i forbindelse med lekkasjetesting av barriereventilene i CO<sub>2</sub> brønner.

Oversikt over forbruk og utslipp av grønne og gule kjemikalier er gitt i tabell 5.1.3e)

Underkategori	Bruk som krever tillatelse iht. §66 (kg)	Bruk lovlig iht. §66 (kg)	Utslipp som krever tillatelse iht. §66 (kg)	Utslipp lovlig iht §66 (kg)
Uten kategori (NEMS 100 og 104)	67	0	67	0
Underkategori 1 (NEMS 1)	404	0	404	0
Underkategori 2 (NEMS 2)	2 694	0	2 694	0
Underkategori 3 (NEMS 3)	0	0	0	0
Totalt gul kategori	3 165	0	3 165	0
Grønn kategori	134 774	0	23 774	0

### 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.

## 6 Forurensning i kjemikalier

Forurensning i kjemikalier er rapportert i Footprint.

## 7 Energi og utslipp til luft

### 7.1 Utslipp til luft

Ikke aktuelt

### 7.2 Brønntest

Det har/har ikke vært utslipp fra brennerbom på feltet i rapporteringsåret.

### 7.3 Produksjon og utnyttelse av mekanisk/elektrisk energi

Ikke aktuelt

## 7.4 Energi og utslippsreducerende tiltak

Ikke aktuelt for 2021.

## 8 Utviktede utslipp og øvrige tiltak

Kapittelet gir en oversikt over utviktede utslipp og annen ulovlig forurensning på Snøhvitfeltet i rapporteringsåret. Dette inkluderer utviktede utslipp av oljer og kjemikalier fra bunnrammer, samt fra aktivitet av mobile rigger/rapporteringspliktig fartøysaktivitet på Snøhvitfelt hovedfelt. Alle utviktede utslipp registreres og følges opp i avvikssystemet Synergi.

### 8.1 Utviktede utslipp og øvrige avvik

Tabell 8.1.1a gir en oversikt over utviktede utslipp til sjø i rapporteringsåret. Dette er utslipp av oljebasert boreslam på G bunnramme (brønn 7121/4-G-4) og rapportert til Miljødirektoratet først i 2020. Her vises til søknad om utslipp fra Snøhvit G bunnramme (vår ref. AU-SNO-00105, datert 6.02.2020), Vedtak om tillatelse til utslipp av baseolje på Snøhvit (deres ref: 2019/2406, dato 28.5.2020, varighet frem til 31.12.2021) og Oppfølging av lekkasje av baseolje fra brønnG-4H på Snøhvit (deres ref.2020/15742, dato 10.3.2021). Lekkassen følges opp med jevnlig ROV kampanjen, sist 8.oktober 2021 (IMR 21-367 Snøhvit - Leak rate measurements). Oppdatert info sendes over etter 2022 offshorekampanje.

Tabell 8.1.1: Utviktede utslipp til sjø					
Dato for hendelse	Utslippstype	Kategori	Volum [m3]	Årsak	Iverksette tiltak
2021-12-31	Kjemikalie	Oljebasert borevæske	10	I forbindelse med 48 måned inspeksjonsprogram med ROV på G brønnramme (AO: 24082450) i Snøhvitfelt ble det i oktober 2019 observert oljedråper som fløt opp fra taket på G-4 (brønn 7121/4-G-4 H, CO2 injeksjonsbrønn), nærmere observasjon viste seg at lekkasje var mellom konduktor og sementen	Det ble gjennomført ny ROV inspeksjon 7.juni 2020 på G-bunnramme (brønn 7121/4-G-4H, på Snøhvitfeltet med fartøy Seven Viking og redegjørelse sendt til Miljødirektoratet 1.10.2020

### 8.2 Utviktede utslipp til luft

Tabell 8.2.1 gir en oversikt over utviktede utslipp til luft i rapporteringsåret. Dette er en liten lekkasje fra to Askeladd bunnramme, for mer info se Svar på tilbakemelding på årsrapport 2020 for Snøhvit, Albatross og Askeladd (vår referanse: 2020-004023, deres referanse: 2020/1574, datert 15. desember 2021).

Tabell 8.2.1: Utviktede utslipp til luft					
Dato for hendelse	Hendelsestype	Gasstype	Volum [kg]	Årsak	Iverksette tiltak
2021-12-31	HC utslipp fra L - 4H, J - 2H og J - 1H	HC Gass	100,00	Gass boble observasjon fra Askeladd brønnramme. Gassbobler ble observert med ROV under manifold installasjon. Dette er mest sannsynlig grunnngass	Flere tiltak foreslått og gjennomført via Task Force, som visuelle observasjoner samt prøvetaking av gassen. Installert sensorer og eget kamera (kort periode).

Lekkassen overvåkes med fjernmåling (sensorer) som ble installert i oktober 2020 (tag 18AIJ012A, 8AIJ012B og 8AIL012A). Ved tolking av gassdetektor data (J- og L-template) viser at gassdetektorkurvene svinger i takt med tidevannet. Dette kan

---

indikere at kilden for denne gassen ikke har overtrykk, men er hydraulisk likevekt med sjø. Sensor A på L-template viser en nedgang fra oppstart høsten 2020 og frem til sommer/høst 2021. I oktober og november har denne sensoren detektert en liten økning.

Det jobbes videre med sensorer for å ha bedre driftserfaring og tolkning av data, samt etter hvert å sette alarmgrenser. Samtidig har sensorer begrenset rekkevidde og det er derfor viktig å gjennomføre et overvåkingsprogram med ROV på Askeladd i 2022. Resultater sendes til Miljødirektoratet når rapporten er ferdigstilt.

Basert på dokumentasjon og data fra sensorer er det estimert en konservativ HC utslipp til luft på 100 kg for 2021.

Det har ikke vært annet avvik fra krav i tillatelser eller forskrift i rapporteringsåret.

### **8.3 Beredskapsøvelser med tema akutt forurensning**

Det er ikke gjennomført beredskapsøvelser med tema akutt forurensning i rapporteringsåret.

Det er ikke gjennomført øvelser i fellesskap / NOFO-øvelser.

## **9 Avfall**

Ikke aktuelt for rapporteringsår 2021