



Tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser for Brynhild

Tillatelsen er gitt i medhold av lov om vern mot forurensninger og om avfall av 13. mars 1981 nr. 6 § 11 andre ledd, jf. § 16. Tillatelsen er gitt på grunnlag av opplysninger gitt i søknad av 12. april 2013, senere søknader og opplysninger fremkommet under behandlingen av dem.

Tillatelsen gjelder så langt det innleveres kvoter i henhold til plikten i klimakvoteloven § 12.

Informasjon om den kvotepliktige:

Navn: LUNDIN NORWAY AS BRYNHILD	
Organisasjonsnr: 912729761	Eies av: 986209409
Postadresse: Postboks 247, 1326 Lysaker	

Informasjon om virksomheten:

Navn: Brynhild	Anleggsnr: 0000.0102.01
Kommune: Kontinentalsokkelen	Saksnr: 2013/763
Fylke: Kontinentalsokkelen	
Kategori for kvotepliktig virksomhet: 1. Forbrenning av brensler	

Informasjon om tillatelsen:

Tillatelse gitt: 13. november 2014	Tillatelsesnr: 2014.0589.T
Sist endret: 17. januar 2020	Versjonsnr: 5

Tone Sejnæs Pettersen
seksjonsleder

Carina Lillestøl
rådgiver

Endringslogg

Versjonsnr	Vesentlig endring?	Endringsdato	Beskrivelse av endringen
2	Nei	30. januar 2015	Endring av kontroll- og kalibreringsfrekvens for kildestrøm 1. Feil i faktorer i opprinnelig versjon, korrigert 4. februar 2015.
3	Nei	28. oktober 2015	Endring av måleutstyr for kildestrøm 2 og 3
4	Nei	14. november 2017	Kildestrømmene 2 og 3, gass og olje forbrent over brennerbom, er fjernet fra overvåkingsplanen. Kildestrøm 1 er endret til en generisk kildestrøm for diesel forbrukt ved mobile rigger og fartøy. Kategori for kildestrøm 1 er endret fra stor til mindre. Måleutstyrstabell og prosedyrebeskrivelser er oppdatert. Nytt flytskjema og utslippskilder.
5	Nei	17. januar 2020	Endret kategori for kildestrøm 1 fra mindre til stor. Oppdatert måleutstyrstabell.

I. Overvåkingsplan

Den kvotepliktige skal følge godkjent plan for overvåking av kvotepliktige utslipp av klimagasser (overvåkingsplan) i henhold til MR-forordningen¹ og alle relevante vedlegg til overvåkingsplanen. Tillatelsen gjelder kun kildestrømmer og utslippskilder som er beskrevet i overvåkingsplanen.

Følgende endringer av overvåkingsplanen regnes som vesentlige, som beskrevet i artikkel 15 (3) i MR-forordningen:

- a) endring av kvotepliktig kategori for virksomheten, som følge av økning/reduksjon i virksomhetens utslipp
- b) betingelsene for å defineres som en virksomhet med små utslipp iht.artikkel 47 (8) i MR-forordningen ikke lenger er oppfylt
- c) endring av utslippskilder
- d) endring fra beregningsbasert til målebasert metode, eller omvendt, for overvåking av kvotepliktige utslipp
- e) endring i omsøkt metodetrinn
- f) introduksjon av nye kildestrømmer
- g) endring av kategori for kildestrømmer (stor, mindre, deminimis)
- h) endring av standardverdi for beregningsfaktorer, dersom verdien skal inngå i overvåkingsplanen
- i) innføring av nye prosedyrer knyttet til prøvetaking, analyse eller kalibrering, dersom endringer i slike prosedyrer har direkte innvirkning på nøyaktigheten i utslippsdata
- j) implementering eller tilpasning av metode for å bestemme utslipp ved lekkasje fra lagring av CO₂

Slike endringer må omsøkes i god tid før endringene planlegges gjennomført, og godkjennes av Miljødirektoratet.

Andre endringer av overvåkingsplanen kan gjennomføres ved melding til Miljødirektoratet innen 31. desember samme år som endringen er gjennomført. Søknad og melding sendes inn via Altinn.

II. Rapporteringskrav

Den kvotepliktige skal innen 31. mars året etter at utslippene fant sted levere Miljødirektoratet en utslippsrapport som omfatter de årlige utslippene i rapporteringsperioden, og som er verifisert i samsvar med reglene i AV-forordningen².

Dersom verifikasjonen har avdekket feil eller mangler, eller gir anbefalinger til forbedringer, skal den kvotepliktige innen 30. juni samme år sende Miljødirektoratet en forbedringsrapport som beskriver tiltak for å rette opp i disse forholdene, jf. artikkel 69 (4) i MR-forordningen. Virksomheter med utslipp under 25 000 tonn skal levere en slik rapport kun dersom verifikatør har funnet avvik fra overvåkingsplanen.

Den kvotepliktige skal uavhengig av verifikasjonen sende Miljødirektoratet en forbedringsrapport, jf. artikkel 69 i MR-forordningen innen 30. juni etter nærmere angitte frekvenser iht. artikkel 69 (1).

Den kvotepliktige skal i utslippsrapporten oppgi informasjon om perioder med feil eller manglende data. Den kvotepliktige skal oppgi hvilken kilde det gjelder, start og sluttidspunkt, estimert utslipp i perioden, årsak, og hvilken metode som er benyttet for å erstatte data. Erstatningsdata skal estimeres konservativt i henhold til artikkel 65 (1) i MR-forordningen. Metoder for å estimere erstatningsdata som ikke er beskrevet i EUs veileder om håndtering av manglende data³ skal være godkjent av Miljødirektoratet.

Den kvotepliktige skal i utslippsrapporten oppgi hvilke mobile rigger som har operert på feltene som tillatelsen omfatter og i hvilket tidsrom de mobile riggene har operert. Videre skal måleutstyr, usikkerhet i måleutstyr og utslipp fra hver rigg rapporteres.

III. Kvoteplikt

Den kvotepliktige skal innen 30. april hvert år overføre et antall kvoter som svarer til virksomhetens kvotepliktige utslipp det foregående året, til en nærmere angitt oppgjørskonto i Det norske registeret for klimakvoter, jf. klimakvoteloven § 12 første ledd.

IV. Meldeplikt

Den kvotepliktige skal gi Miljødirektoratet melding om planlagte endringer i kapasitet, aktivitetsnivå eller drift og gjennomføring av slike endringer innen 31. desember hvert år, jf. klimakvoteforskriften § 3-7. Dersom virksomheten besluttet nedlagt skal melding gis Miljødirektoratet straks, jf. klimakvoteforskriften § 1-6.

V. Endring i opplysninger om den kvotepliktige

Ved endring i opplysninger om den kvotepliktige gjengitt på første side i denne tillatelsen, herunder overdragelse til ny eier, skal oppdaterte data sendes direktoratet straks.

VI. Krav til internkontroll

Den kvotepliktige må ha internkontroll for sin virksomhet i henhold til gjeldende forskrift om dette. Internkontrollen skal sikre og dokumentere at den kvotepliktige overholder krav i denne tillatelsen og forurensingsloven med relevante forskrifter. Den kvotepliktige skal holde internkontrollen oppdatert.

VII. Tilsyn

Den kvotepliktige skal la representanter for forurensningsmyndigheten eller de som denne bemyndiger, føre tilsyn med anlegget til enhver tid.

¹Commission Regulation 601/2012 on the monitoring and reporting of greenhouse gas emissions pursuant to Directive 2003/87/EC of the Parliament and the Council, som gjennomført i klimakvoteforskriften § 2-1.

²Commission Regulation 600/2012 on the verification of greenhouse gas emission reports and tonne-kilometre reports and the accreditation of verifiers pursuant to Directive 2003/87/EC of the Parliament and the Council, som gjennomført i klimakvoteforskriften § 2-2.

³EU ETS Compliance Forum - Task Force "Monitoring": Working paper on data gaps and non-conformities, Final version of September 17th 2013.

Overvåkingsplan for Brynhild



Overvåkingsplanen er godkjent av Miljødirektoratet.

1. Beskrivelse/omfang av den kvotepliktige enheten

Brynhild feltet (PL 148) er bygget ut med en havbunnsramme for fire brønner. I 2020 er det planlagt tilbakeplugging av alle de fire brønnene på Brynhild.

Den kvotepliktige virksomheten på Brynhildfeltet omfatter kraftgenerering på mobil rigg og fartøy knyttet til avslutningsaktivitetert. Total innfyrt effekt for fartøyene er enkeltvis større enn 20 MW.

I den kvotepliktige perioden (tilkoblet Brynhild manifolden) vil utslipp fra mobil rigg/fartøy(ene) komme fra to hovedkilder: dieselforbruk ved kraftgenerering i motorer og dieselforbruk i powerpack units (3dje parts utstyr - pumper).

En ytterligere beskrivelse av den kvotepliktige enheten fremgår av følgende vedlegg:

- 200113 - Dataflytdiagrammer - Brynhild.pdf av 13. januar 2020 og
- 200113 - Utslippskilder og målepunkter - Brynhild.pdf av 13. januar 2020.

Ut fra det totale estimerte kvotepliktige utslippet for perioden 2013-2020 er virksomheten plassert i kategori A og faller inn under definisjonen av virksomheter med små utslipp (< 25000 tonn CO₂) iht. artikkel 47 i MR-forordningen. Kravene i overvåkingsplanen er fastsatt i henhold til dette.

Denne overvåkingsplanen omfatter alle kildestrømmer/utslippskilder som angitt i punkt 2 under.

2. Kildestrømmer og utslippskilder ved virksomheten

Virksomheten har følgende kildestrømmer som gir kvotepliktige utslipp:

Kildestrøm	Delaktivitet	Utslippskilde	Kildestrøm-kategori
1. Diesel - Mobil rigg (fartøy)	Forbrenning: Kommersielle standardbrensler	Mobil rigg (fartøy)	Stor

Med mobil rigg menes borerigger, floteller (boliginnetninger) og brønnintervensjonsskip.

Krav til beregning av utslipp fra kildestrømmene er nærmere angitt i punkt 3 til 6.

3. Metoder for beregning av utslipp fra kildestrømmer

Virksomheten skal benytte følgende formler for å beregne de kvotepliktige utslippene fra de ulike kildestrømmene:

Kildestrømnr.	Beregningsmetode
1	CO ₂ -utslipp = Aktivitetsdata * Nedre brennverdi * Utslippsfaktor * Oksidasjonsfaktor

4. Metodetrinn for bestemmelse av aktivitetsdata for kildestrømmer

Aktivitetsdata for hver kildestrøm skal bestemmes iht. til metodetrinnene opplistet i tabellen under:

Kildestrømnr.	Enhet	Metodetrinn	Maksimal usikkerhet
1	tonn	1	± 7,5 %

For kildestrømmer der aktivitetsdata bestemmes ved å multiplisere volum med tetthet, skal den kvotepliktige benytte reelle verdier for tetthet, korrigert for trykk og temperatur. Alternativt kan den kvotepliktige benytte en standardverdi for tetthet fastsatt av Miljødirektoratet.

5. Faktorer benyttet i beregninger av utslipp fra kildestrømmer

Virksomheten skal benytte følgende faktorer ved bestemmelse av det kvotepliktige utslippet:

Kildestrømnr.	Faktor	Enhet	Metodetrinn	Verdi/Beskrivelse
1	Nedre brennverdi	TJ/tonn	2a	0,0431
	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /TJ	2a	73,5
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1

Virksomheten skal til enhver tid bruke gjeldende standardfaktorer.

6. Metoder for prøvetaking og analyse for bestemmelse av faktorer

Dette punktet er ikke relevant for Brynhild.

7. Metoder for bestemmelse av målte utslipp, utslipp av PFK og utslipp fra overføring av CO/CO₂

Dette punktet er ikke relevant for Brynhild.

8. Måleutstyr

Virksomheten skal benytte følgende måleutstyr for bestemmelse av kvotepliktige utslipp:

Kildestrømnr.	Tagnr.	Type måler	Tilleggsinformasjon	Plassering	Enhet	Nedre måleområde	Øvre måleområde	Spesifisert usikkerhet (+/- %)	Nedre bruksområde	Øvre bruksområde	Kontroll-frekvens- og metode	Kontroll utføres av	Kalibrerings-frekvens	Kalibrering utføres av
1	Varies fra fartøy til fartøy	Annet	Måleinstrumentet på supplybåtene brukes for å måle mengden diesel som losses til anlegget.	På forsyningsfartøy	m ³	0	0	<± 1,0 %	0	0	Krav i kapteinshåndboken om at forsyningsfartøyets måler for diesel skal kontrolleres mot leveringsanleggets måling ved hver lasting av diesel. Dette dokumenteres i et skjema. Måleutstyr på leveringsanlegg er underlagt årlig kontroll av Justervesenet.	Personell involvert i bunkring	Kalibreres ikke regelmessig, men kontrolleres mot leveringsanleggets måleinstrument. Leveringsanleggets måleinstrument kalibreres av Justervesenet.	na

Virksomheten skal benytte følgende måleutstyr ved bestemmelse av lagerbeholdning:

Kildestrømnr.	Tagnr.	Type måler/måleprinsipp	Tilleggsinformasjon	Plassering	Spesifisert usikkerhet (+/- %)
1	Varies fra fartøy til fartøy	Annet	Riggens (fartøyets) måleutstyr. Automatisert måling av tanker og beregning av lagerbeholdning eller manuell beregning av lagerbeholdning basert på sensorer i lagertankene. Der måleinstrumenter for å måle dieselforbruk er installert på alle forbrenningsenheter på mobil rigg/fartøy, benyttes disse.	Mobil rigg	<± 7,5 %

Ved rapportering av lagerbeholdning for kildestrømmer, skal inngående lagerbeholdning ved årets start tilsvare utgående lagerbeholdning ved det foregående årets slutt.

9. Prosedyrer og standarder

I dette punktet er det gitt en beskrivelse av prosedyrer virksomheten benytter i forbindelse med overvåking og rapportering av kvotepliktig utslipp.

Den kvotepliktige skal bruke de til enhver tid gjeldende standarder der slike finnes.

Ansvarstildeling og kompetanse, art 58 (3c) og 61	
Tittel og referanse	HS05.02 Håndtering av kvotepliktig aktivitet
Ansvar og oppbevaring	LNAS HSEQ Department - HSEQ Manager, elektronisk styringssystem (APOS)
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>HS05.02 beskriver på et overordnet nivå hvordan de forskjellige data for rapportering av kvotepliktige utslipp innhentes, samles, kvalitetssikres og beregnes. Rollene definert i HS05.02 beskriver ansvar og kompetansekrav til alle involverte i dataflyten, se vedlagt oversikt. Arbeidsprosessen beskriver hvordan de forskjellige data for rapportering av kvotepliktige utslipp innhentes, samles, kvalitetssikres og beregnes. Rollene definert i HS05.02 beskriver ansvar og kompetansekrav til alle involverte i dataflyten, se vedlagt oversikt.</p> <p>Ansvarsområde/aktivitet - Ansvarlig enhet:</p> <ul style="list-style-type: none">• Måling og rapportering av aktivitetsdata - Miljørådgiver kvotepliktig aktivitet, gjennom kontroll av eksterne tjenester (mobile rigger). Ansvarsområdet omfatter kontroll av underleverandørenes egen rollefordeling, herunder eierskap til relevante dataflytaktiviteter og kontrollaktiviteter, stillingsbetegnelser og dokumentasjon av at kompetansekrav i overholdes.• Innsamling, kontroll og arkivering av aktivitetsdata - Miljørådgiver kvotepliktig aktivitet• Validering av data - Miljørådgiver klimakvoter HSEQ• Evaluering av overvåkningsplan årlig og ved planlagte endringer - Miljørådgiver klimakvoter HSEQ• Beregning av CO₂-utslipp, usikkerhet og forberedelse av årlig rapportering, Miljørådgiver kvotepliktig aktivitet• Kvalitetskontroll av beregninger og rapportering - Miljørådgiver klimakvoter HSEQ <p>Kompetansekrav er nedfelt i de enkelte stillingsbetegnelser.</p> <p>Kvalitetssikring av data og beregninger foretas i flere ledd, og minst en person som ikke har vært involvert i dataflytaktivitetene skal gjennomføre kontrollaktiviteter, herunder kvalitetskontroll og godkjenning av data og resultater.</p> <p>Kompetansekrav er nedfelt i de enkelte stillingsbetegnelser.</p> <p>Kvalitetssikring av data og beregninger foretas i flere ledd, og minst en person som ikke har vært involvert i dataflytaktivitetene skal gjennomføre kontrollaktiviteter, herunder kvalitetskontroll og godkjenning av data og resultater.</p>
Standarder	ikke relevant

Evaluering av overvåkingsplan, art 14	
Tittel og referanse	HS05.02 Håndtering av kvotepliktig aktivitet
Ansvar og oppbevaring	LNAS HSEQ Department - HSEQ Manager, elektronisk styringssystem (APOS)
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>Overvåkingsplanen for hver kvotepliktig aktivitet skal til enhver tid være oppdatert og dekkende for aktivitetene.</p> <p>Planlagt eller gjennomførte endringer i kapasitet, aktivitetsnivå eller drift skal evalueres før utgangen av hvert kalenderår, og skal utføres av miljørådgiver klimakvoter HSEQ i samarbeid med relevante parter. Dette skal også gjennomføres dersom det oppstår et løpende behov for revidering av overvåkingsplanen, grunnet planlagte endringer i kapasitet, aktivitetsnivå eller drift. Der eksterne tjenester omfatter dataflyt- og kontrollaktiviteter, skal representanter for underleverandører bistå i evalueringen. En fast sjekklister skal benyttes, og denne skal også være gjenstand for evaluering.</p> <p>Følgende elementer skal inngå i en evaluering av overvåkingsplanen:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Kontroll av listen over alle kildestrømmer og utslippskilder for å sikre at denne stemmer og er komplett, og at alle relevante endringer ved virksomheten er adressert i overvåkingsplanen • Vurdering av om usikkerhetskravene til aktivitetsdata og andre relevante parametre (når aktuelt) overholdes • Vurdering av muligheter for forbedring av overvåkningsmetoder • Kontroll av eventuelle endringer i måleutstyr • Kontroll i eventuelle endringer i forbrenningsutstyr • Gjennomgang av risikovurdering og kontrollaktiviteter • Vurdere om tiltak i forbedringsrapport etter funn gjort av verifikatør er implementert <p>Evalueringen skal inkludere referat og aksjonspunkter, som skal arkiveres i ProArc. Ved behov etableres sak for oppfølging i Lundins hendelsehåndteringssystem (Synergi). Overvåkingsplanen oppdateres om nødvendig og ved tvil skal Miljødirektoratet kontaktes.</p>
Standarder	ikke relevant

Dataflytaktiviteter, art 57	
Tittel og referanse	HS05.02 Håndtering av kvotepliktig aktivitet
Ansvar og oppbevaring	LNAS HSEQ Department - HSEQ Manager, elektronisk styringssystem (APOS)
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>Se vedlagt notat med dataflytskjema.</p> <p>Årlige CO₂-utslipp knyttet til forbruk av diesel (kildestrøm 1) bestemmes som følger: CO₂-utslipp = årlig forbruk av diesel (tonn) x NCV (TJ/tonn) x utslippsfaktor (tCO₂/TJ) x oksidasjonsfaktor (--)</p> <p>Årlig forbruk av diesel for kildestrøm 1 bestemmes som følger:</p> <p>1) Dersom det er installert forbruksmålinger på alle forbrenningsenheter ombord en mobil rigg, bestemmes årlig forbruk av diesel (tonn) som summen av individuelle forbruksmålinger i perioden(e) den mobile riggen er omfattet av kvoteplikten x standard tetthet for diesel (tonn/m³).</p> <p>2) Årlig forbruk av diesel (tonn) = [diesel levert i rapporteringsåret + beholdning i lagertanker ved starten av rapporteringsperioden (ved oppstart av operasjonen eller inngående lagerbeholdning 1.januar) - beholdning i lagertanker ved avslutning av rapporteringsperioden (ved utgående lagerbeholdning 31.desember eller avslutning av operasjonen)] x standard tetthet for diesel (tonn/m³).</p> <p>Primærdata for diesel fremskaffes av underleverandører (mobile rigger), og dataflytaktivitetene som skal utføres av disse følges opp gjennom prosedyrer for kontroll av eksterne tjenester (se egen beskrivelse).</p> <p>Miljørådgiver kvotepliktig aktivitet er ansvarlig for å samle rådata fra relevante dagsrapporter fra mobile rigger og månedlig kontrollere og overføre disse til ProArc med tilhørende dokumentasjon. Net Calorific Value (NCV) og utslippfaktor for diesel sjekkes årlig mot Miljødirektoratet. For å beregne årlige mengde diesel forbrent og utslipp av CO₂, eksporterer Miljørådgiver kvotepliktig aktivitet kvalitetssikrede data fra ProArc til en regnearkmal med formler hvor data legges inn og beregninger kontrolleres.</p> <p>Usikkerhet for aktivitetsdata beregnes årlig for hver kildestrøm basert på relevante data, i tråd med prinsipper for usikkerhetsanalyse gitt i ISO "Guide to the Expression of Uncertainty in Measurement" (GUM).</p>
Standarder	ikke relevant

Risikovurdering, art 58 (2)	
Tittel og referanse	HS05.02 Håndtering av kvotepliktig aktivitet
Ansvar og oppbevaring	LNAS HSEQ Department - HSEQ Manager, elektronisk styringssystem (APOS)
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>Risikovurderingen omfatter alle dataflytaktiviteter og ser på risikoen for at feil skal oppstå i det årlige rapporterte kvotepliktige utslippet. Risikoen er angitt som en kombinasjon av sannsynlighet og konsekvens. Sannsynlighet beskriver hvor ofte en feil (utelatelse, feilrepresentasjon og datafeil) kan skje i løpet av rapporteringsåret.</p> <p>Risikoen funnet ut fra sannsynlighetsnivåene og konsekvensnivåene er den iboende risiko som er forbundet med de forskjellige dataflytaktiviteter. Formålet med å vurdere den iboende risikoen er å vurdere om relevante kontrollaktiviteter er på plass for å begrense risikoen for feil til et akseptabelt nivå. Basert på vurderinger av iboende risiko for feil, gjennomgås kontrollaktiviteter for hver dataflytaktivitet. Gitt eksisterende kontrolltiltak og alternativ datainnhenting, vurderes samlet risiko for hver dataflytaktivitet i forhold til om denne anses som akseptabel.</p> <p>En gjennomgang av risikovurderingen inngår som en del av den årlige evalueringen av overvåkningsplanen (se egen beskrivelse).</p>
Standarder	ikke relevant

Kvalitetssikring av måleutstyr, art 58 (3a) og 59	
Tittel og referanse	HS05.02 Håndtering av kvotepliktig aktivitet
Ansvar og oppbevaring	LNAS HSEQ Department - HSEQ Manager, elektronisk styringssystem (APOS)
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>Kvalitetssikring av relevant måleutstyr som anvendes for å fremskaffe primærdata hos underleverandører (mobile rigger) følges opp gjennom prosedyrer for kontroll av eksterne tjenester (se egen beskrivelse).</p> <p>Der det er installert forbruksmålere på alle forbrenningsenheter, skal målte verdier kontrolleres mot tankstatus og beregnet drivstofforbruk basert på kWh.</p>
Standarder	ikke relevant

Kvalitetssikring av IT-system, art 58 (3b) og 60	
Tittel og referanse	HS05.02 Håndtering av kvotepliktig aktivitet Operasjonell ytelsesstandard (23380-LU-O-RD-0022)
Ansvar og oppbevaring	LNAS HSEQ Department - HSEQ Manager, elektronisk styringssystem (APOS)
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>Kritiske IT-systemer for dataflyt og arkivering knyttet til kvotepliktig aktivitet hos LNAS omfatter LNAS dokumentserver og ProArc.</p> <p>Kritiske IT-systemer driftet av LNAS er omfattet av Operasjonell ytelsesstandard (23380-LU-O-RD-0022). Databasene/systemene er passordbeskyttet, og brukernes rettigheter i disse systemene er avgrenset i forhold til deres bruksområde. Det foretas jevnlig back-up av databasene/systemene.</p> <p>IT-systemer hos underleverandører som leverer data som inngår i beregningen av kvotepliktige utslipp følges opp gjennom prosedyrer for kontroll av eksterne tjenester (se egen beskrivelse).</p> <p>ProArc benyttes for arkivering av underlagsdata for årlig rapportering av kvotepliktige utslipp og for lagring av formell dokumentasjon (gjeldende tillatelse, søknader, vedlegg, korrespondanse).</p>
Standarder	ikke relevant

Validering av data, art 58 (3d) og 62	
Tittel og referanse	HS05.02 Håndtering av kvotepliktig aktivitet MA02 Marine Management
Ansvar og oppbevaring	LNAS HSEQ Department - HSEQ Manager, elektronisk styringssystem (APOS), og LNAS Procurement Department - Contract Manager, elektronisk styringssystem (APOS)
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>Det foretas validering av data gjennom hele dataflyten fra generering av måledata til de endelige utslippstallene som inngår i den årlige kvoterapporten. Kontrollaktiviteter er vurdert som en del av risikovurderingen.</p> <p>Kontrollaktiviteter som utføres av underleverandører knyttet til å fremskaffe primærdata og overføre disse til LNAS (mobile rigger), følges opp gjennom prosedyrer for kontroll av eksterne tjenester (se egen beskrivelse). Kontrollen omfatter kvalitetssikring av mottatte data fra underleverandører.</p> <p>Miljørådgiver kvotepliktig aktivitet er ansvarlig for månedlig kontroll av data i henhold til etablert sjekkliste. Kontrollen omfatter en vurdering av om relevante dataserier er komplette.</p> <p>Etter innlegging av data i ProArc av Miljørådgiver kvotepliktig aktivitet, skal Miljørådgiver klimakvoter HSEQ validere disse i henhold til en sjekkliste for månedlig validering. Sjekklisten definerer kriterier som skal ligge til grunn for å forkaste eller korrigere data. En kopi av sjekklisten skal signeres og legges inn i ProArc for verifikasjon.</p>
Standarder	ikke relevant

Korrigerende tiltak, art 58 (3e) og 63	
Tittel og referanse	HS05.02 Håndtering av kvotepliktig aktivitet
Ansvar og oppbevaring	LNAS HSEQ Department - HSEQ Manager, elektronisk styringssystem (APOS)
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>Behov for korrigerende tiltak som skyldes avvik hos underleverandører knyttet til å fremskaffe primærdata og overføre disse til LNAS (forsyningsfartøy og mobile rigger), følges opp gjennom prosedyrer for kontroll av eksterne tjenester (se egen beskrivelse). Kontrollen omfatter etablering av krav om rapportering av avvik fra underleverandører knyttet til å kunne fremskaffe nødvendige måledata (f.eks. ved problemer med måleutstyr). Ved rapportering om avvik fra leverandører av eksterne tjenester eller identifisering av manglende data som følge av kontroll eller validering, skal det etableres sak for oppfølging i tråd med Lundins hendelsehåndteringssystem (Synergi).</p> <p>Miljødirektoratet skal informeres om nødvendig endringer i overvåkningsplanen uten ubegrunnet opphold. Betydlige endringer i forhold til den gjeldende overvåkningsplanen skal godkjennes av Miljødirektoratet.</p> <p>Eventuelle korrigeringer i datagrunnlaget som benyttes for å beregne årlige CO₂-utslipp skal dokumenteres i ProArc for verifikasjon.</p>
Standarder	ikke relevant

Arkivering av data, art 58 (3g) og 66	
Tittel og referanse	HS05.02 Håndtering av kvotepliktig aktivitet
Ansvar og oppbevaring	LNAS HSEQ Department - HSEQ Manager, elektronisk styringssystem (APOS)
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>Data og dokumenter med relevans for bestemmelse av årlige kvotepliktige utslipp og som vil være gjenstand for tredjeparts verifikasjon vil arkiveres i minimum 10 år i tråd med krav i forskrift.</p> <p>Primærdata og supplerende dokumentasjon mottatt fra rigger vil arkiveres i ProArc. Arbeidsprosesser er beskrevet i APOS (ansvarsfordeling, rollebeskrivelser, krav og veiledningsdokumenter).</p>
Standarder	ikke relevant

Kapasitetsendringer, art 12 (3)	
Tittel og referanse	HS05.02 Håndtering av kvotepliktig aktivitet
Ansvar og oppbevaring	LNAS HSEQ Department - HSEQ Manager, elektronisk styringssystem (APOS)
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>En årlig gjennomgang av overvåkningsplanen skal gjennomføres av miljørådgiver klimavoter HSEQ i samarbeid med relevante parter i 4.kvartal for å identifisere endringer i kapasitet, aktivitetsnivå eller drift. En fast sjekkliste skal benyttes, og denne skal også være gjenstand for evaluering (se egen beskrivelse under «Evaluering av overvåkningsplan»). All relevant informasjon om planlagte eller gjennomførte endringer skal sendes Miljødirektoratet innen 31.desember hvert år i tråd med krav i forskrift.</p>
Standarder	ikke relevant

Kontroll av eksterne tjenester, art 58 (3f) og 64	
Tittel og referanse	HS05.02 Håndtering av kvotepliktig aktivitet MA02 Marine Management
Ansvar og oppbevaring	LNAS HSEQ Department - HSEQ Manager, elektronisk styringssystem (APOS) og LNAS Procurement Department - Contract Manager, elektronisk styringssystem (APOS)
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>Miljørådgiver aktivitet er ansvarlig for kontroll av eksterne tjenester knyttet til dataflyt- og kontrollaktiviteter. Ansvaret omfatter følgende:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Kontroll av at relevant måleutstyr kontrolleres og kalibreres i henhold til etablerte rutiner, og at dette kan dokumenteres ved verifikasjon. • Kontroll av at det foreligger prosedyrer og tilstrekkelig dokumentasjon av hvordan målinger skal gjennomføres og data kontrolleres, arkiveres og rapporteres internt og til LNAS, og at krav fremgår i relevante styrende dokumenter (bla. Kapteinshåndbok). • Kontroll av relevante stillingsbeskrivelser for roller som inngår i dataflyt- og kontrollaktiviteter, samt hvordan underleverandører sikrer at utførende personell innehar nødvendig kompetanse. • Etablering av rutiner for varsling av Miljørådgiver uten ubegrunnet opphold ved avvik som skyldes feil ved måleinstrumenter eller håndtering av måledata som påvirker datagrunnlaget for beregning av årlige kvotepliktige utslipp, og ved endring av måleinstrumenter. • Involvering av relevante ressurspersoner hos underleverandør ved risikovurdering og evaluering av overvåkningsplanen <p>Ved varsling om avvik fra leverandører av eksterne tjenester eller identifisering av feil eller avvik i datagrunnlaget under validering av data, skal det etableres sak for oppfølging i tråd med LNAS hendelseshåndteringssystem Synergi (se egen beskrivelse for «Korrigerende tiltak»).</p>
Standarder	ikke relevant

Håndtering av manglende data, art 65	
Tittel og referanse	HS05.02 Håndtering av kvotepliktig aktivitet
Ansvar og oppbevaring	LNAS HSEQ Department - HSEQ Manager, elektronisk styringssystem (APOS)
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>Ved rapportering om manglende data fra leverandører av eksterne tjenester eller identifisering av mangler i datagrunnlaget som ledd i kontroll eller validering av data, skal det iverksettes korrigerende tiltak i tråd med egne rutiner. Det foreligger prosedyrer for håndtering av manglende data for å sikre at erstatningsdata bestemmes konservativt i henhold til artikkel 65 i MR-forordningen. Disse er beskrevet i APOS prosess HS05.02 (se vedlegg).</p> <p>Proseduren for valg av metode for å erstatte data beskrevet i "ETS Compliance Forum Task Force Monitoring Working Paper on data gaps and non-conformities" skal som hovedprinsipp benyttes. Det må vurderes metode ("Track") og beregningsmåte ("Case") for hvert enkeltstående avvik, og en skal benytte det første sporvalget (laveste nummererte) som en oppfyller vilkårene for. Korreksjonsrapporten knyttet til saksnummer i selskapets hendelseshåndteringssystem (Synergi) skal inneholde en begrunnelse for at erstatningsdata for miljørapportering er fastsatt konservativt for det enkelte avvik, dvs. sikre at estimerte utslipp av CO₂ vil være de samme eller høyere enn reelle utslipp 95% av tiden.</p> <p>Dersom det ikke er mulig å benytte en av metodene beskrevet i "ETS Compliance Forum Task Force Monitoring Working Paper on data gaps and non-conformities", skal Miljødirektoratet informeres om foreslått metode for godkjenning før avviket lukkes.</p> <p>Det er Miljørådgiver klimavoter HSEQ som er ansvarlig for at endelig håndtering av manglende data i forhold til rapportering av årlige kvotepliktige utslipp er i tråd med gjeldende krav og rettningslinjer.</p>
Standarder	ikke relevant