

Tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser for Gaupe

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 16. juni 2023 og opplysninger fremkommet under behandlingen av den.

Informasjon om den kvotepliktige:

Navn: A/S NORSKE SHELL GAUPE	
Organisasjonsnr: 912729990	Eies av: 914807077
Postadresse: Løkkeveien 103, 4007 Stavanger	

Informasjon om virksomheten:

Navn: Gaupe	ID i klimavoteregisteret:
Kommune: Kontinentalsokkelen	Saksnr: 2023/5033
Fylke: Kontinentalsokkelen	
Kvotepliktig aktivitet og klimagass, jf. klimavoteforskriften § 1-1:	
1. Forbrenning av brensler i virksomheter der samlet innfyrt termisk effekt overstiger 20 MW (CO ₂)	

Informasjon om tillatelsen:

Tillatelse gitt: 18. august 2023	Tillatelsesnr: 2023.0664.T
Sist endret/opdatert:	Versjonsnr: 1

Dette dokumentet er elektronisk godkjent

Silje Aksnes Bratland
seksjonsleder

Carina Otilie Solberg
rådgiver

I. Tillatelsens ramme

Tillatelsen gjelder kvotepliktige utslipp av klimagasser fra aktiviteter nevnt på første side.

Tillatelsen gjelder kun kildestrømmer og utslippskilder som er beskrevet i overvåkingsplanen, jf. punkt II.

Tillatelsen gjelder så langt det innleveres kvoter i henhold til plikten i klimakvoteloven § 12, jf. forurensningsloven § 11 andre ledd.

II. Krav til overvåking av utslipp

Den kvotepliktige skal følge godkjent plan for overvåking av kvotepliktige utslipp av klimagasser med vedlegg (overvåkingsplan) og plikter å holde den oppdatert i tråd med de til enhver tid gjeldende krav i MR-forordningen¹.

Vesentlige endringer av overvåkingsplanen, som gitt i artikkel 15(3) i MR-forordningen, må omsøkes i god tid før endringen planlegges gjennomført, og godkjennes av Miljødirektoratet.

Andre endringer av overvåkingsplanen kan gjennomføres uten søknad om endring av tillatelsen, men må meldes til Miljødirektoratet innen 31. desember samme år som endringen er gjennomført. Søknad og melding sendes inn via Altinn.

III. Rapporteringsplikt

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 de til enhver tid gjeldende krav i AV-forordningen².

Manglende data

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 66 (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.

Nulltelling av utslipp fra bruk av biomasse til energiformål

For å kunne nulltelle CO₂-utslipp fra bruk av biomasse til energiformål i henhold til MR-forordningen artikkel 38(2), må den kvotepliktige godtgjøre at kravene i artikkel 38(5) i samme forordning er oppfylt for rapporteringsåret.

Mobile rigger

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.

IV. Plikt til å følge opp funn og rapportere på forbedringer

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 plikter å jevnlig vurdere om metodene i overvåkingsplanen kan forbedres.

Uavhengig av funn i verifikasjonsrapporten, skal den kvotepliktige sende Miljødirektoratet en forbedringsrapport om jevnlig forbedring innen 30. juni etter nærmere angitte frekvenser i artikkel 69 (1) i MR-forordningen.

V. Oppgjørsplikt

Den kvotepliktige skal innen 30. april hvert år levere inn et antall kvoter til oppgjør, som svarer til virksomhetens kvotepliktige utslipp det foregående året, fra virksomhetens driftskonto i klimavoteregisteret, jf. klimavoteloven § 12 første ledd.

VI. Meldeplikt

Dersom virksomheten besluttet nedlagt skal melding gis Miljødirektoratet straks, jf. klimavoteforskriften § 1-6.

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.

VII. 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 forurensningsloven med relevante forskrifter. Den kvotepliktige skal holde internkontrollen oppdatert.

VIII. Tilsyn

Miljødirektoratet skal ha uhindret adgang til eiendom hvor det foregår kvotepliktig aktivitet, jf. forurensningsloven § 50.

¹Forordning (EU) 2018/2066 om overvåking og rapportering av utslipp av klimagasser under direktiv 2003/87/EF, som gjennomført i klimavoteforskriften § 2-1.

²Forordning (EU) 2018/2067 om verifikasjon av data og akkreditering av verifikatører under direktiv 2003/87/EF, som gjennomført i klimavoteforskriften § 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 Gaupe

Overvåkingsplanen er godkjent av Miljødirektoratet.

1. Beskrivelse/omfang av den kvotepliktige virksomheten

Gaupe ligger i midtre delen av Nordsjøen nær grensen til britisk sektor, 35 kilometer sør for Sleipner Øst. Vanndybden er 90 meter. Utbyggingskonseptet var to enkeltstående horisontale havbunnsbrønner knyttet til Armada-innretningen på britisk sokkel. Produksjonen startet i 2012.

Gaupe produserte olje og gass fra to strukturer, Gaupe Sør og Gaupe Nord. De to strukturene hadde en gasskappe over en oljesone. Vertikal og lateral kommunikasjon i feltet er dårlig på grunn av segmentering.

Utvinning

Feltet produserte med trykkavlastning.

Transport

Brønnstrømmen ble prosessert på Armada-innretningen for eksport til Storbritannia. Rikgassen ble transportert via Central Area Transmission System (CATS)-rørledningen til Teesside i Storbritannia, og væske ble transportert via Forties-rørledningen til Cruden Bay i Storbritannia.

Produksjonen fra Gaupe opphørte i 2018.

Kvotetillatelsen omfatter utslipp fra motorer på mobile rigger.

Ut fra det totale årlige estimerte kvotepliktige utslippet 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/utslippkilder som angitt i punkt 2 under.

2. Kildestrømmer og utslippkilder ved virksomheten

Virksomheten har følgende kildestrømmer som gir kvotepliktige utslipp:

Kildestrøm	Delaktivitet	Utslippkilde	Kildestrøm-kategori
1. Diesel - Mobile rigger	Forbrenning av brensel: Kommersielle standardbrensel	Motorer	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 Gaupe.

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

Dette punktet er ikke relevant for Gaupe.

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	Varierer fra rigg til rigg	Annet	Måleutstyr på rigg/brønnintervensjonsskip brukes for å måle mengde diesel.	På rigg/brønnintervensjonsskip	tonn	0	0	Varierer fra rigg til rigg	0	0	målerne blir kontrollert ved daglige inspeksjoner og blir kontrollert og godkjent ved nymontering av leverandør og rederiets representant	Leverandør og rederiets representant	NA	NA

Virksomheten skal benytte følgende måleutstyr ved bestemmelse av lagerbeholdning:

Kildestrømnr.	Tagnr.	Type måler/ måleprinsipp	Tilleggsinformasjon	Plassering	Spesifisert usikkerhet (+/- %)
1	Varierer fra rigg til rigg	Annet	Måleutstyr på rigg/brønnintervensjonsskip brukes for å måle mengde diesel i lagertank.	På rigg/brønnintervensjonsskip	Varierer fra tigg til rigg

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. 59 (3c) og 62	
Tittel og referanse	Manage Greenhouse Gas EU Emission Trading Scheme Ph4 in NSEP, (NSEPENVIROPR05) Competence Manual, Shell HSSE & SP Controll Framework Individual Development Plan Guidance
Ansvar og oppbevaring	Corporate and People Unit Lead Local Management System (LMS)
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	EU ETS prosedyren inneholder en matrise som beskriver de forskjellige roller og ansvar for EU ETS arbeidsgruppen. Videre vises med figur og tabell dataflyt og kontrollaktiviteter gjennom de ulike systemer og roller. Miljørådgiveren validerer månedlige data samt legger det månedlige diselforbruket inn i NEMS. Data i NEMS kvalitetssikres og godkjennes enten av miljørådgiver selv etterfølgende måned, eller av en annen kvalifisert miljørådgiver i Shell. Primary Account Representative (PAR) forbereder så kvoterapporter som til slutt gjennomgås og godkjennes av ESA og Discipline Lead. Kompetansemmanualen beskriver hvordan kompetanse sikres. Linjeleder er ansvarlig for gjennomføring av individuell årlig oppfølging av den enkeltes mål og prestasjoner for innebærende år. Kompetansegapet vurderes og legges inn i de individuelle utviklingsplaner (IDP). IDP Guidance beskriver hvordan en skal vurdere kompetanse gap og sette opp en utviklingsplan.
Standarder	NS-EN ISO 14001

Arkivering av data, art. 59 (3g) og 67	
Tittel og referanse	Manage Greenhouse Gas EU Emission Trading Scheme Ph4 in NSEP, (NSEPENVIROPR05)
Ansvar og oppbevaring	Corporate and People Unit Lead Local Management System (LMS)
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Oppbevaring og arkivering av EU ETS data i minst 10 år sikres gjennom bruk av databaseløsningen NEMS Accounter. All dokumentasjon knyttet til utslippsdata for mobile rigger lagres normalt i det interne systemet Sharepoint. Dokumentasjon relatert til klimagassutslipp skal lagres iht. krav fra MMR artikkel 67. Dette gjelder fra implementeringen av ETS fase 3, fra og med 1.1.2013.
Standarder	NS-EN ISO 14001

Bestemmelse av lagerbeholdning, art. 27 (1b)	
Tittel og referanse	NA
Ansvar og oppbevaring	NA
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	NA
Standarder	NA

Dataflytaktiviteter, art. 58	
Tittel og referanse	Manage Greenhouse Gas EU Emission Trading Scheme Ph4 in NSEP, (NSEPENVIROPR05) NSEP-ENVIRO.SP.01 - Methods for Calculations-Emission to air
Ansvar og oppbevaring	Corporate and People Unit Lead Local Management System (LMS)
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>Prosedylene gir en oversikt over aktivitetesdata med primære rådata og datakilder, systemer disse dataene kommer fra og behandles i, samt hvor de lagres. Figurer viser hvilke systemer inneholder hvilke data (rådata og godkjente data), og den viser hvilke roller gjør hva med hvilke data. Matrisen for roller og ansvar forteller hvordan dataene samles i rapporter som viser årlige utslippstall.</p> <p>For volum diesel mottar ESA faktura og dokumentasjon på levering fra logistikk og tredjepart. ESA legger data inn i NA. Dette kontrolleres av ESA på en årlig basis (og ellers tilfeldige kontroller).</p> <p>Nems Accounter (NA) brukes for behandling (beregning, konvertering av data) og lagring av data. Spesifikasjonen viser metoder for beregninger av utslippsfaktorer som ligger til grunn for beregning av utslippsdata: $\text{Utslippsdata} = \text{mengde} * \text{densitet} * \text{utslippsfaktor} * \text{brennverdi} * \text{oksidasjonsfaktor}$</p>
Standarder	NS-EN ISO 14001

Evaluering av overvåkingsplan, art. 14	
Tittel og referanse	Manage Greenhouse Gas EU Emission Trading Scheme Ph4 in NSEP, (NSEPENVIROPR05)
Ansvar og oppbevaring	Corporate and People Unit Lead Local Management System (LMS)
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>EU ETS arbeidsgruppen evaluerer overvåkingsplanen under ledelse av PAR. Prosedyren beskriver hvordan arbeidsgruppen møtes ved behov for å sikre at MP er oppdatert og dekkende for virksomhetens aktiviteter. Det skal også vurderes potensielle muligheter for forbedring, også mulige forbedringer foreslått av 3. part Verifikatør. Det gjennomgås alle aspekter ved MP; alle kildestrømmer, utslippskilder, usikkerhetskrav for aktivitetsdata og utslippskilder. Videre beskrives hvordan evt. endringer kommuniseres til Miljødirektoratet og at det evalueres om endringer er signifikante eller ikke signifikante. MP oppdateres snarest mulig hvis endringen er signifikant eller innen årets slutt hvis endringen er ikke signifikant.</p>
Standarder	NS-EN ISO 14001

Håndtering av manglende data, art. 66	
Tittel og referanse	Manage Greenhouse Gas EU Emission Trading Scheme Ph4 in NSEP, (NSEPENVIROPR05)
Ansvar og oppbevaring	Corporate and People Unit Lead Local Management System (LMS)
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>Hvis det foreligger utfall av målere, feilmålinger eller manglende analyseresultater vil egnet konservativ metode for erstatning av manglende data benyttes.</p> <p>For korleksjon av data ifm. Utslipp til luft, så gjelder egne krav. Disse er omtalt i MRR-forordningen, artikkel 66 «Treatment of data gaps.» Dette er ytterligere forklart i «EUs veileder for håndtering av feil eller manglende data» tilgjengelig på www.miljodirektoratet.no.</p> <p>For diesel forbruk vil Track 1: Reproducible data of the same Tier benyttes. Eksempel: Diesel faktura vil bli lagt til grunn for kvotepliktig utslipp hvis en ikke mottar kvotepliktig diesel forbruk fra rigg.</p> <p>For leveranse av diesel til mobil rigg benyttes bunkret diesel fra leveringskip til innretning. Mengde levert diesel er dermed basert på målinger gjort på leveringskip ved bunkring. Ved lasting av diesel ved forsyningsbase, registreres lastet volum gjennom forsyningsfartøyets eget telleverk, registrerte mottatte volum sammenlignes deretter med tilsvarende volum registrert gjennom forsyningsbasens telleverk. Dette for å kontrollere usikkerhet knyttet til forsyningsfartøyets telleverk.</p> <p>Shell får oppgitt diesel forbruk fra vessel/rigg operatør. Her hensyntas når rigg er kvotepliktig eller ikke under operasjonen.</p>
Standarder	NS-EN ISO 14001

Kontroll av eksterne tjenester, art. 59 (3f) og 65	
Tittel og referanse	Contractor HSSE Management, NSEP17PR05
Ansvar og oppbevaring	Corporate and People Unit Lead Local Management System (LMS)
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>Prosedyren for Contractor Management beskriver hvordan Shell håndterer eksterne tjenester og utvelgelse av kontraktører på generalt grunnlag. Kontraktsklausulene inneholder egne EU ETS krav krav til innrapportering av data.</p> <p>Kontraktør skal vedlikeholde miljøregnskap for energibruk og GHG utslipp, både stasjonære og mobile utslippskilder. Dersom aktiviteten faller inn under EU ETS skal kontraktøren sikre nøyaktighet i målinger e.g. regelmessig vedlikehold og sertifisering av måleutstyr.</p> <p>Kontraktsklausulene åpner også for inspeksjon hos kontraktør.</p>
Standarder	NS-EN ISO 14001

Korrigerende tiltak, art. 59 (3e) og 64	
Tittel og referanse	Manage Greenhouse Gas EU Emission Trading Scheme Ph4 in NSEP, (NSEPENVIROPR05)
Ansvar og oppbevaring	Corporate and People Unit Lead Local Management System (LMS)
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>Dersom ESA oppdager avvik ift dataflyt eller kontrollaktiviteter i form av manglende data eller åpenbare feil i data (desimalfeil etc.) kontaktes dataeier for en gjennomgang av avvik og årsaken til avviket. Dersom avviket ligger i dataeiers prosess/systemer vil dataeier gå tilbake til sine systemer/kontakter for gjennomgang av avvik og årsaken til avviket. En korrigerende avvik vil bli foretatt avhengig av hvor årsaken til avviket ligger.</p> <p>Risikovurderingen vil gi en indikasjon på hvilke risiki ifm dataflyt og kontrollaktiviteter en står ovenfor.</p>
Standarder	NS-EN ISO 14001

Kvalitetssikring av IT-system, art. 59 (3b) og 61	
Tittel og referanse	IT access Framework
Ansvar og oppbevaring	IM & IT Operated
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>Rammeverket for tilgangs kontroll for å beskytte informasjon er fokusert på logisk tilgang til informasjonssystemer, IKT tjenester og applikasjoner gjennom kontroll for identitetshåndtering, autentisering av brukere og administratorer, gi tilgang og fjerne tilgang etc. Håndtering av tilgang til informasjon starter med å få identitet av alle personer som ønsker tilgang. I Shell er alle identiteter håndtert via det sentrale Identity Management System (IMS). Når identitet er godkjent, må systemer og applikasjoner gi ut brukerid for disse personene for å identifisere dem i systemene.</p> <p>Risiko profiler adresserer risiko som må håndteres for alle IKT løsninger som lagrer, prosesserer eller overfører Shell forretningsinformasjon.</p> <p>NEMS Accounter er en PC-applikasjon. Den er per definisjon ikke-kritisk system</p>
Standarder	NS-EN ISO 14001

Kvalitetssikring av måleutstyr, art. 59 (3a) og 60	
Tittel og referanse	NA
Ansvar og oppbevaring	NA
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Dette er eksterne tjenester
Standarder	NS-EN ISO 14001

Risikovurdering, art. 59 (2)	
Tittel og referanse	NSEP-17.PR.14 - Operational Risk Assessment NSEP-ENVIRO.PR.05 - Manage Greenhouse Gas EU Emission Trading Scheme Ph4 in NSEP Risikovurdering Gaupe
Ansvar og oppbevaring	Corporate and People Unit Lead Local Management System (LMS)
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>Prosedyren beskriver en systematisk tilnærming til operasjonell risiki. Dette innebærer og sikrer:</p> <ul style="list-style-type: none"> • At risiki er identifisert og vurdert (ved bruk av Risiko vurderings matrise) • At tilstrekkelige barrierer/kontroller er på plass • Aksjoner for å redusere risiko, samt vedlikeholde barrierer/kontroller • At prinsippet ALARP (As Low As Reasonable Practicable) er demonstrert. <p>Risikovurdering for Gaupe er basert på samme prinsipp som prosedyren over, men er skreddersydd for EU ETS. Dette dokumentet går igjennom risikoen forbundet med etablering og innsamling av utslippsdata til den årlige rapporteringen av kvotepliktige utslipp fra Gaupe. Risikovurderingen er basert på hoveddataflytaktivitetene, det vil si fra data etableres fra måleinstrumentene til de endelige CO₂ -utslippstallene angis i den årlige utslippsrapporten for verifikasjon hos tredjepart og endelig godkjenning hos Miljødirektoratet. Vi har ved vurderingen av risiko forbundet med de ulike trinnene i etablering og innsamling av utslippsdata til den årlige rapporteringen av kvotepliktige utslipp fra Gaupe tatt utgangspunkt i kriteriene angitt i EUs veileder 6 til MR-forordningen, kapittel 4, der risiko er angitt som en kombinasjon av sannsynlighet og konsekvens..</p> <p>Sannsynlighet inndelt i fem nivåer og er definert ved en frekvens av hendelsen i et intervall fra "veldig lav" (usannsynlig at hendelsen forekommer mer enn en gang pr år) til "veldig høy" (sannsynlig at hendelsen forekommer mer enn 24 ganger pr år).</p> <p>Konsekvens inndelt i fem nivåer er definert ved en prosentvis feilrapportering av totale CO₂-utslipp i et intervall fra "ingen merkbar effekt på målte parameter" til "mer enn 10 % feilrapportering av CO₂-utslipp".</p>
Standarder	NS-EN ISO 14001

Validering av data, art. 59 (3d) og 63	
Tittel og referanse	Manage Greenhouse Gas EU Emission Trading Scheme Ph4 in NSEP, (NSEPENVIROPR05) Logistikk Marine Manual
Ansvar og oppbevaring	Corporate and People Unit Lead Local Management System (LMS)
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>Prosedyren beskriver at relevante funksjoner samler inn og godkjenner data, enten fra rådatakilder eller validerer allerede godkjente data. Dataflyt roller og ansvars oversikten i prosedyren viser fra hvilke systemer og datakilder dataene kommer fra og hvordan/av hvem disse blir kontrollert/validert.</p> <p>ESA gjennomfører en sjekk av innrapporterte og beregnede data, gjennom sammenligninger av tidligere innrapporterte data, aktivitetsnivå og annen tilgjengelig informasjon.</p> <p>ESA utfører i tillegg en årlig sjekk av utslippsfaktor og underliggende informasjon.</p>
Standarder	NS-EN ISO 14001