



# Tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser for Varg

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 15. november 2012, 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:

<b>Navn:</b> REPSOL NORGE AS VARG	
<b>Organisasjonsnr:</b> 893258272	<b>Eies av:</b> 993787787
<b>Postadresse:</b> Postboks 649 Sentrum, 4003 Stavanger	

Informasjon om virksomheten:

<b>Navn:</b> Varg	<b>Anleggsnr:</b> 0000.0017.01
<b>Kommune:</b> Kontinentalsokkelen	<b>Ephortenr:</b> 2013/711
<b>Fylke:</b> Kontinentalsokkelen	
<b>Kategori for kvotepliktig virksomhet:</b> 1. Forbrenning av brensler	

Informasjon om tillatelsen:

<b>Tillatelse gitt:</b> 24. januar 2014	<b>Tillatelsesnr:</b> 2014.0034.T
<b>Sist endret:</b> 13. februar 2018	<b>Versjonsnr:</b> 5

André Aasrud  
seksjonsleder

Åshild Færevåg  
senioringeniør

## Endringslogg

Versjonsnr	Tillatelse endret	Beskrivelse av endringen
2	2. mars 2015	Kap. 8 Måleutstyr og kap. 9 Prosedyrer og standarder er oppdatert
3	16. september 2015	Endret navn til Repsol Exploration Norge AS Varg PL 038 samt oppdaterte organisasjonsnumrer
4	13. januar 2016	Innvilger unntak fra krav om årlig kalibrering av fakkelmålere, men stiller krav om årlig nullpunktssjekk
5	13. februar 2018	Kildestrøm 1-5 er fjernet fra overvåkingsplanen.

## **I. Overvåkingsplan**

Den kvotepliktige skal følge godkjent plan for overvåking av kvotepliktige utslipp av klimagasser (overvåkingsplan) i henhold til MR-forordningen<sup>1</sup> og alle relevante vedlegg til overvåkingsplanen. Tillatelsen gjelder kun kildestrømmer og utslippskilder som er beskrevet i overvåkingsplanen.

Iht. artikkel 15 (3) i MR-forordningen, skal følgende endringer i overvåkingsplanen godkjennes av Miljødirektoratet:

- 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 CO<sub>2</sub>

Søknad om endring av overvåkingsplanen må sendes Miljødirektoratet i god tid før endringen planlegges gjennomført.

Andre endringer av overvåkingsplanen enn det som fremgår ovenfor, kan gjennomføres uten at det søkes om det. Miljødirektoratet skal imidlertid underrettes om endringene av overvåkingsplanen senest innen 31. desember det året endringene er gjennomført.

## **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-forordningen<sup>2</sup>.

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 data<sup>3</sup> 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.

<sup>1</sup>Commission 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.

<sup>2</sup>Commission 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.

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

# Overvåkingsplan for Varg



Overvåkingsplanen er godkjent av Miljødirektoratet.

## 1. Beskrivelse/omfang av den kvotepliktige enheten

Vargfeltet ligger i blokk 15/12-1. Feltinstallasjonene har bestått av produksjonsskipet Petrojarl Varg og den ubemannede brønnhodeplattformen Varg A. Produksjonen opphørte i 2016 og Petrojarl Varg forlot feltet sommeren 2016. Varg A skal fjernes i løpet av 2018. En borerigg er på feltet ved bore- / P&A-kampanjer.

Utslipp av klimagasser skjer nå kun ved forbrenning av diesel i motorer på innleide mobile rigger.

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

- Vedlegg 1.1 Varg, beskrivelse og utslippskilder - rev.02.pdf av 26. januar 2018

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 CO<sub>2</sub>) 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
6. Diesel	Forbrenning: Kommersielle standardbrenslere	Mobil rigg	Mindre

Med mobil rigg menes borerigger, floteller (boliginntretninger) 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
6	CO <sub>2</sub> -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
6	tonn	4	± 1,5 %

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
6	Nedre brennverdi	TJ/tonn	2a	0,0431
	Utslippsfaktor	tonn CO <sub>2</sub> /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 Varg.

### 7. Metoder for bestemmelse av målte utslipp, utslipp av PFK og utslipp fra overføring av CO/CO<sub>2</sub>

Dette punktet er ikke relevant for Varg.

## 8. Måleutstyr

Virksomheten skal benytte følgende måleutstyr for bestemmelse av kvotepliktige utslipp:

Kildestrømnr.	Tagnr.	Type måler	Tilleggsinformasjon	Plassering	Enhet	Nedre måle-område	Øvre måle-område	Spesifisert usikkerhet (+/- %)	Nedre bruks-område	Øvre bruks-område	Kontroll-frekvens- og metode	Kontroll utføres av	Kalibrerings-frekvens	Kalibrering utføres av
6	NA	Annet	Strømningsmåler på supplybåt	På supplybåt	m <sup>3</sup>	25	250	0,2	80	220	Utstyret blir sjekket hver gang båten tar inn ny last fra landterminal. Måleren på båten blir sammenlignet mot akkreditert kalibrert måler til leveringsterminal.	Kvalifisert personell på båten, under ledelse av Maskinsjef	Kalibreres mot onshore loading station for hver fylling, som igjen er kalibrert av justervesenet	Kalibreres mot onshore loading station for hver fylling, som igjen er kalibrert av justervesenet

Virksomheten skal benytte følgende måleutstyr ved bestemmelse av lagerbeholdning:

Kildestrømnr.	Tagnr.	Type måler/måleprinsipp	Tilleggsinformasjon	Plassering	Spesifisert usikkerhet (+/- %)
6	NA	Annet	Riggens måleutstyr	NA	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	HSE-PRO-REN-067 Overvåking og rapportering av utslipp av CO <sub>2</sub>  Teekay: Dok. Nr. 3-G-DO-003, Seksjon 1: Operasjon- og vedlikeholdsprosedyre for fiskal måling
Ansvar og oppbevaring	HSE-PRO-TEN-067: Ansv: HSE Manager Oppb:TMS (TENAS Management System) på TENAS intranett  Teekay: 3-G-DO-003 Ansv: E&I Manager, Varg Oppb: Teekay syringssystem
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Prosedyren HSE-PRO-REN-067 «Overvåking og rapportering av utslipp av CO <sub>2</sub> » definerer i matriseform ansvar for overvåking og rapportering innenfor hovedområdene: Overordnet oppfølging av kvotetillatelse Måling og måleutstyr for aktivitetsdata Beregning av utslippsfaktorer Usikkerhet i aktivitetsdata og utslippsfaktorer CO <sub>2</sub> -kvoterapportering  Repsol-personell skal, under sine respektive ansvarsområder, sikre at Teekay Petrojarl Varg etterlever kravene i denne prosedyren.  Alle roller og funksjoner i Repsol sin organisasjon har spesifikke krav til utdanning, kurs, sertifikater og kompetanse. «MyCompetence» er Repsol's program for å overvåke at den enkelte oppfyller disse kravene. Ref. «HUR-PRO-TEN-001 Repsol Competence Management Procedure».  Ansvar for drift og vedlikehold av målesystemene på Petrojarl Varg er detaljert beskrevet i Teekay Petrojarl Varg sitt styrende dokument «Operasjonsmanual, Part 9, Fiskal måling - Dok. Nr. 3-G-DO-003, Seksjon 1: Operasjon- og vedlikeholdsprosedyre for fiskal måling». Denne delen av operasjonsmanualen beskriver bl.a. arbeidsfunksjoner og ansvarsområde for involvert personell som skal overvåke og / eller arbeide med fiskal oljeeksportmåling, dieselmåling, brenngass- og fakkelsystemer. Personell som er ansvarlig for de fiskale målesystemene skal ha nødvendig utdanning, opplæring, teknisk kunnskap og forståelse for å utføre sine oppgaver på en hensiktsmessig måte.
Standarder	Måleforskriften med tilhørende standarder



<b>Evaluering av overvåkingsplan, art 14</b>	
Tittel og referanse	HSE-PRO-REN-067 Overvåking og rapportering av utslipp av CO <sub>2</sub>
Ansvar og oppbevaring	Se "Ansvarstildeling og kompetanse"
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>Overvåkingsplanen for hvert enkelt felt skal være oppdatert og dekkende for Repsol's aktiviteter og skal derfor evalueres som en del av den årlige revisjonen av denne prosedyren. Evalueringen skal fortrinnsvis foretas i begynnelsen av året, og skal utføres av miljøavdelingen i samarbeid med relevante parter (minimum måleteknisk personell, IT-personell og driftspersonell). Fast sjekklister skal benyttes, og denne skal også være gjenstand for evaluering.</p> <p>Det skal etableres sak i Synergi for revisjonen / evalueringen, inklusiv referat og eventuelle aksjonspunkter.</p> <p>Følgende elementer skal inngå i de årlige evalueringene:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- 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 inkludert</li> <li>- Kontroll av utslippsfaktorer</li> <li>- Vurdering om usikkerhetskravene til aktivitetsdata og utslippsfaktorer overholdes</li> <li>- Vurdering av muligheter for forbedring av overvåkingsmetoder</li> <li>- Kontroll av eventuelle endringer i måleutstyr</li> <li>- Gjennomgang av dieselfordeling på installasjonen (hovedmotorer/turbiner - andre motorer)</li> <li>- Kontroll av eventuelle endringer i forbrenningsutstyr</li> <li>- Kontroll av endringer i datasystemer</li> <li>- Kontroll av beregningsresultater i parallelle datasystemer (EC Production, PI, NEMS)</li> <li>- Gjennomgang av risikovurdering</li> <li>- Revisjon av prøvetakingsplan</li> <li>- Vurdere om eventuelle avvik fra forrige rapportering er lukket, inkl. om tiltak i forbedringsrapport (etter funn gjort av verifikatør) er implementert</li> <li>- Revisjon av prosedyren for utslipp av karbondioksid, CO<sub>2</sub></li> <li>- Gjennomgang og evt. oppdatering av overordnede og detaljerte dataflytskjemaer</li> <li>- Oppdatering av sjekklister for årlig evaluering og forbedring av overvåkingsplan</li> </ul> <p>Overvåkingsplanene oppdateres om nødvendig, og ved tvil skal Miljødirektoratet kontaktes.</p>
Standarder	na

<b>Dataflytaktiviteter, art 57</b>	
Tittel og referanse	HSE-PRO-REN-067 Overvåking og rapportering av utslipp av CO <sub>2</sub>
Ansvar og oppbevaring	Se "Ansvarstildeling og kompetanse"
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>Dataflytaktivitetene består av følgende hovedtrinn:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) Rådata / kilder</li> <li>2) Måling</li> <li>3) Datasystemer</li> <li>4) Beregninger</li> <li>5) Usikkerhetsvurderinger</li> <li>6) Tillatelser og rapportering</li> <li>7) Verifikasjon og kvalitetskontroll</li> </ol> <p>Det er utarbeidet overordnede og detaljerte dataflytskjema for Varg. Disse er arkivert under IS på tip/ (Repsol Information Portal).</p>
Standarder	na

<b>Risikovurdering, art 58 (2)</b>	
Tittel og referanse	HSE-PRO-REN-067 Overvåking og rapportering av utslipp av CO <sub>2</sub>
Ansvar og oppbevaring	Se "Ansvarstildeling og kompetanse"
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Identifisering av hva som kan gå galt, sannsynlighet, konsekvens og gjeldende kontrolltiltak er beskrevet i egen risikovurdering for Varg.  Risikovurderingen tar utgangspunkt i definerte CO <sub>2</sub> -dataflytaktiviteter og er en del av overvåkingsplanen for Varg.  Risikovurderingen skal gjennomgås årlig, som en del av den årlige evalueringen av overvåkingsplanene.
Standarder	na

<b>Kvalitetssikring av måleutstyr, art 58 (3a) og 59</b>	
Tittel og referanse	HSE-PRO-REN-067 Overvåking og rapportering av utslipp av CO <sub>2</sub>  Teekay: Dok. Nr. 3-G-DO-003, Seksjon 1: Operasjon- og vedlikeholdsprosedyre for fiskal måling
Ansvar og oppbevaring	Se "Ansvarstildeling og kompetanse"
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Alt måleutstyr skal kontrolleres og kalibreres iht. Repsol's overvåkingsplan, godkjent av Miljødirektoratet.
Standarder	Måleforskriften med tilhørende standarder

<b>Kvalitetssikring av IT-system, art 58 (3b) og 60</b>	
Tittel og referanse	HSE-PRO-REN-067 Overvåking og rapportering av utslipp av CO <sub>2</sub>
Ansvar og oppbevaring	Se "Ansvarstildeling og kompetanse"
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Alle IT systemer i Repsol Norge AS er underlagt et sett av regler/kontroller for å sikre en effektiv og sikker drift. Disse kalles ITGC (IT General Controls) og utføres hvert kvartal. Resultatet og kontrollene gjennomgås hvert år av revisor.  Det blir tatt backup av alle systemer/databaser hver natt. Data blir ikke slettet. Backup lagres hos ekstern leverandør. Gjenoppretting av data skjer på forespørsel.  Prosedyre 3: «Back-up rutiner - Målesystemet» i Teekay Petrojarl Varg sitt styrende dokument «Operasjonsmanual, Part 9, Fiskal måling - Dok. Nr. 3-G-DO-003, Seksjon 1: Operasjon- og vedlikeholdsprosedyre for fiskal måling» skal forsikre at alle kritiske data generert på PJV blir kopiert og arkivert som backup. "Hourly reports" blir lagret i 3 mnd av systemet. Backup skal utføres på 3 mnd intervall og den lagres i minimum 1 kalender år + 3 mnd.
Standarder	na

<b>Validering av data, art 58 (3d) og 62</b>	
Tittel og referanse	HSE-PRO-REN-067 Overvåking og rapportering av utslipp av CO <sub>2</sub>  Teekay: Dok. Nr. 3-G-DO-003, Seksjon 1: Operasjon- og vedlikeholdsprosedyre for fiskal måling
Ansvar og oppbevaring	Se "Ansvarstildeling og kompetanse"
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>Repsol's måleteknisk ansvarlig foretar kontroll av fiskale data (inkl. fakkell og brenngass) på daglig basis gjennom dagsrapporter og kommunikasjon med offshore. I tillegg foretas månedlige kontroller av alle data, inkl. lab-analyser. Den månedlige kontrollen er innlemmet i selskapets finansrapportering. Kontrollene rapporteres både internt til Hydrocarbon Accounting avdeling, samt til selskapet gjennom spot-sjekker fra Regnskapsavdeling.</p> <p>Tall for diesel, brenngass og fakkellgass i NEMS Accounter kontrolleres mot månedlige Copexrapporter (genereres i EC Production). Dieseltallene blir alltid Copex-rapportert siste måned i halvåret. Det er spesielt viktig å kontrollere dieseltallene da disse blir registrert manuelt i EC Production.</p> <p>Kontroll av dieseldata: For Varg importeres diesel forbruket daglig til NEMS Accounter. Maritim leder registrerer bunkringer (dato, fartøy og volum) og månedlig diesel forbruk i Varg diesellogg.</p> <p>Driftsleder / Maritim leder skal sørge for å motta og arkivere kvitteringer for mottatt diesel og tilhørende dieselsertifikater. Kopier av disse skal sendes til Repsol Miljørådgiver, minimum ved månedsskifte.</p> <p>Miljøavdelingen foretar månedlig kontroll av dieseldata (diesellogg og EC Production) samt tilleggskontroll ved årsslutt av dieselleveranser registrert hos Repsol's logistiksenter.</p> <p>Miljøavdelingen kontrollerer at lagerbeholdning ved årets slutt er den samme som ved neste års begynnelse.</p> <p>Validering av data skjer også i forbindelse med årlig evaluering og forbedring av overvåkingsplanen.</p>
Standarder	Måleforskriften med tilhørende standarder

<b>Korrigerende tiltak, art 58 (3e) og 63</b>	
Tittel og referanse	HSE-PRO-REN-067 Overvåking og rapportering av utslipp av CO <sub>2</sub>  Teekay: Dok. Nr. 3-G-DO-003, Seksjon 1: Operasjon- og vedlikeholdsprosedyre for fiskal måling
Ansvar og oppbevaring	Se "Ansvarstildeling og kompetanse"
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>Alle endringer / avvik i dataflytaktiviteter skal, umiddelbart etter at slike blir kjent, meldes til Repsol's miljøavdeling.</p> <p>For fiskale målesystemer er korreksjoner og korrigerende tiltak beskrevet i Teekay prosedyren: Dok. Nr. 3-G-DO-003, Seksjon 1: Operasjon- og Vedlikeholdsprosedyre for fiskal måling. Det er et krav at korreksjonsrapporter skal utarbeides. Eventuelle erstatningsdata skal bli konservativt beregnet.</p> <p>Se også «Evaluering av overvåkingsplan» og «Validering av data».</p>
Standarder	Måleforskriften med tilhørende standarder

<b>Arkivering av data, art 58 (3g) og 66</b>	
Tittel og referanse	HSE-PRO-REN-067 Overvåking og rapportering av utslipp av CO <sub>2</sub>  Teekay: 3-G-DO-003 Operational and Maintenance procedure for Fiscal Metering
Ansvar og oppbevaring	Se "Ansvarstildeling og kompetanse"
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Det skal hver natt tas backup av alle data / dokumenter som kan være gjenstand for revisjon, og disse skal kunne gjenopprettes ved forespørsel. Ingen data skal bli slettet. Se også Kvalitetssikring av IT-systemer og utstyr.
Standarder	na

<b>Kapasitetsendringer, art 12 (3)</b>	
Tittel og referanse	HSE-PRO-REN-067 Overvåking og rapportering av utslipp av CO <sub>2</sub>
Ansvar og oppbevaring	Se "Ansvarstildeling og kompetanse"
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Endringer i kapasitet, aktivitetsnivå eller andre driftsforhold kan påvirke tildelingen av kvoter. Slike endringer skal meldes til Repsol's miljøavdeling som, dersom behov, informerer Miljødirektoratet før 31. desember hvert år.  Se også «Korrekasjoner og korrigerende tiltak».
Standarder	na

<b>Bestemmelse av lagerbeholdning, art 27 (1b)</b>	
Tittel og referanse	HSE-PRO-REN-067 Overvåking og rapportering av utslipp av CO <sub>2</sub>
Ansvar og oppbevaring	Se "Ansvarstildeling og kompetanse"
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Årlig mengde forbrent diesel beregnes etter følgende metode:  A) Bunkret dieselvolum B) Dieselbeholdning, årets start (avlest på dieseltank) C) Dieselbeholdning, årets slutt (avlest på dieseltank) D) Diesel til andre formål (ikke-forbrent diesel, eksempelvis til brønn)  $Forbruk = A + (B - C) - D$  For Varg importeres dieselforbruket daglig til NEMS Accounter. Maritim leder registrerer bunkringer (dato, fartøy og volum) og månedlig dieselforbruk i Varg diesellogg. Ethvert ikke-forbrent diesel-volum (f.eks. til brønn) skal også rapporteres, på korrekt dato.  Maritim leder skal sørge for å motta og arkivere kvitteringer for mottatt diesel og tilhørende dieselsertifikater. Kopier av disse skal sendes til Repsol Miljørådgiver, minimum ved månedsskifte.  Miljøavdelingen foretar månedlig kontroll av dieseldata (diesellogg og EC Production) samt tilleggskontroll ved årsslutt av dieselleveranser registrert hos Repsol's logistikkcenter.  Miljøavdelingen kontrollerer at lagerbeholdning ved årets slutt er den samme som ved neste års begynnelse.
Standarder	na

<b>Kontroll av eksterne tjenester, art 58 (3f) og 64</b>	
Tittel og referanse	HSE-PRO-REN-067 Overvåking og rapportering av utslipp av CO <sub>2</sub>  Teekay: Dok. Nr. 3-G-DO-003, Seksjon 1: Operasjon- og vedlikeholdsprosedyre for fiskal måling
Ansvar og oppbevaring	Se "Ansvarstildeling og kompetanse"
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	For kalibrering av både måleutstyr og referanseutstyr kreves det at leverandører er kompetente. Med et kompetent laboratorium menes et laboratorium som er akkreditert som nevnt i anerkjent norm EN 45000/ISO-17025, eller på annen måte har dokumentert kompetanse og sikrer sporbarhet til internasjonale eller nasjonale normaler. Tilsvarende gjelder for laboratorier som utfører analyser av brenngass.  For måling av diesel på forsyningsfartøy og på mobile rigger, se «Validering av data».  Kontroll av eksterne tjenester er også en del av årlig «Evaluering av overvåkingsplan».
Standarder	Måleforskriften med tilhørende standarder

<b>Håndtering av manglende data, art 65</b>	
Tittel og referanse	HSE-PRO-REN-067 Overvåking og rapportering av utslipp av CO <sub>2</sub>  Teekay: Dok. Nr. 3-G-DO-003, Seksjon 1: Operasjon- og vedlikeholdsprosedyre for fiskal måling
Ansvar og oppbevaring	Se "Ansvarstildeling og kompetanse"
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Manglende data vil i all hovedsak skyldes målefeil, eller nedstenging av prosess.  Målefeil som skyldes brudd på krav og rutiner satt for operasjon og vedlikehold av det måletekniske anlegget, instrumentfeil, feil innlagte parametere, og lignende skal behandles som avvik.  Avviksbehandling og håndtering av manglende data er utfyllende beskrevet i Teekay Petrojarl-prosedyren Dok. Nr. 3-G-DO-003, Seksjon 1: Operasjon- og Vedlikeholdsprosedyre for fiskal måling. Det er et krav at korreksjonsrapporter skal utarbeides, og beregning av manglende data skal være konservative.  Repsol's miljøavdeling skal vurdere om eventuelle situasjoner med manglende data har vesentlig betydning for utslippstallet. Dersom dette er tilfelle så skal Miljødirektoratet underrettes og metoden for estimering av data i den aktuelle situasjonen skal beskrives.
Standarder	Måleforskriften med tilhørende standarder