

# Tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser for Yme

Tillatelsen er gitt i medhold av lov om vern mot forurensninger og om avfall av 13. mars 1981 nr. 6 § 11 andre ledd og § 18, jf. § 16. Tillatelsen er gitt på grunnlag av opplysninger gitt i søknad av 23. november 2021, senere søknader og opplysninger fremkommet under behandlingen av dem.

## Informasjon om den kvotepliktige:

<b>Navn:</b> REPSOL NORGE AS AVD STAVANGER	
<b>Organisasjonsnr:</b> 885748902	<b>Eies av:</b> 993787787
<b>Postadresse:</b> Postboks 649 Sentrum, 4003 Stavanger	

## Informasjon om virksomheten:

<b>Navn:</b> Yme	<b>ID i klimakvoteregisteret:</b> 120
<b>Kommune:</b> Kontinentalsokkelen	<b>Saksnr:</b> 2021/13101
<b>Fylke:</b> Kontinentalsokkelen	
<b>Kvotepliktig aktivitet og klimagass, jf. klimakvoteforskriften § 1-1:</b>	
1. Forbrenning av brensler i virksomheter der samlet innfyrt termisk effekt overstiger 20 MW (CO <sub>2</sub> )	

## Informasjon om tillatelsen:

<b>Tillatelse gitt:</b> 15. januar 2014	<b>Tillatelsesnr:</b> 2014.0023.T
<b>Sist endret/opdatert:</b> 8. februar 2022	<b>Versjonsnr:</b> 6

*Dette dokumentet er elektronisk godkjent*

Silje Aksnes Bratland  
seksjonsleder

Åshild Færevåg  
senioringeniør

## Endringslogg

Versjonsnr	Vesentlig endring?	Endringsdato	Beskrivelse av endringen
6	Ja	8. februar 2022	Nytt regelverk iht fase 4. Ny kildestrøm 2, 3 og 4. Endret kategori fra A til B.
5		7. desember 2018	Grunnet en teknisk feil, ble tekst og betingelser fra andre fagfelt skrevet inn i forrige versjon av tillatelsen. Denne teksten er nå fjernet.
4	Ja	16. november 2018	Endret kategori for kildestrøm. Endret kategori for virksomhet. Prosedyrebeskrivelsene og måleutstyrstabell er oppdatert. Endret organisasjonsnavn.
3	Ja	16. september 2015	Endret operatør til Repsol Exploration Norge AS og oppdaterte organisasjonsnumre
2	Nei	16. mars 2015	Punkt 8 "Måleutstyr" og Punkt 9 "Prosedyrer og standarder " er endret.

## 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-forordningen<sup>1</sup>.

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.

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

### 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 data<sup>3</sup> skal være godkjent av Miljødirektoratet.

### 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.

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

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

Overvåkingsplanen er godkjent av Miljødirektoratet.

## 1. Beskrivelse/omfang av den kvotepliktige virksomheten

Yme ligger i blokk 9/2 og 9/5. Yme inneholder to hovedstrukturer, Gamma og Beta, til sammen fem oljefunn. Produksjon på Yme er under oppstart. Utslipp av klimagasser skjer ved forbrenning av brenngass og diesel i turbiner og andre forbrenningsenheter, og ved avbrenning av gass i innretningens fakkelsystem.

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

- Vedlegg 1.1 *Prosessflytskjema.pdf* av 23. november 2021 og
- Vedlegg 1.1 *Ymefeltet, beskrivelse og utslippskilder.pdf* av 23. november 2021.

Ut fra det totale årlige estimerte kvotepliktige utslippet er virksomheten plassert i kategori B. Kravene i overvåkingsplanen er fastsatt i henhold til denne kategorien.

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 - Mobile rigger	Forbrenning av brensler: Kommerielle standardbrensler	Dieselmotorer	Stor
2. Brenngass - Turbiner	Forbrenning av brensler: Andre brenngasser og flytende brensler	Gassturbin 1 og 2	Stor
3. Fakkeltgass - Fakkelt	Forbrenning av brensler: Fakkeltgass	Fakkelt	Stor
4. Diesel - Motorer og turbiner	Forbrenning av brensler: Kommerielle standardbrensler	Hovedmotor 1, 2, 3 og 4 og turbin 1 og 2	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, 2, 3 og 4	$\text{CO}_2\text{-utslipp} = \text{Aktivitetsdata} * \text{Nedre brennverdi} * \text{Utslippsfaktor} * \text{Oksidasjonsfaktor}$

## 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	2	± 5,0 %

Kildestrømnr.	Enhet	Metodetrinn	Maksimal usikkerhet
2	Sm <sup>3</sup>	4	± 1,5 %
3	Sm <sup>3</sup>	3	± 7,5 %
4	tonn	2	± 5,0 %

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 <sub>2</sub> /TJ	2a	73,5
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
2	Nedre brennverdi	TJ/Sm <sup>3</sup>	3	Prøvetaking og analyse
	Utslippsfaktor	tonn CO <sub>2</sub> /TJ	3	Prøvetaking og analyse
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
3	Nedre brennverdi	TJ/Sm <sup>3</sup>	2a	0,0000608
	Utslippsfaktor	tonn CO <sub>2</sub> /TJ	2a	61,2
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
4	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

For kildestrømmer som bestemmes med prøvetaking og analyse gjelder prøvetakingsplaner beskrevet i følgende vedlegg:

- Vedlegg 3.2 Prøvetakingsplan Yme, Brenngass, original.xlsx av 23. november 2021 og
- Vedlegg 3.2 Prøvetakingsplan Yme, Brenngass, signert.pdf av 23. november 2021.

For følgende kildestrømmer skal parametere angitt i tabellen under analyseres ved bruk av laboratorium:

Kildestrømnr.	Faktor	Parameter	Akkreditert?
2	Nedre brennverdi	Gassammensetning	Ja
	Utslippsfaktor	Gassammensetning	Ja

Det akkrediterte laboratoriet som benyttes skal være akkreditert for den aktuelle metoden.

For følgende kildestrømmer skal faktorer som analyseres ved bruk av laboratorium bestemmes etter følgende frekvenser:

Kildestrømnr.	Faktor	Analysefrekvens	Midlertidig unntak t.o.m.
2	Nedre brennverdi	Ukentlig	
	Utslippsfaktor	Ukentlig	30. juni 2022

Den kvotepliktige må gjøre nødvendige endringer i overvåkingsplanen i god tid før det midlertidige unntaket utgår.

Analyseresultatene skal kun brukes for den mengden eller parti av aktivitetsdata de er ment å representere.

## **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 Yme.

## 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	na	Annet	Flowmeter på supplybåter	Supplybåt	M3	25	250	1,1%	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 stasjon for hver fylling, som igjen er kalibrert av justervesenet	Båtens tekniske ansvarlig
2	FE-3300	Ultralydmålere: Flerstråle	3" Flowsick 600	Top Deck P23.	m <sup>3</sup> /h	0	250	± 0,25 % av måleområde	30	236	Måleren er kalibrert akkreditert nær operasjonsområdet hos Force. Oppfølges med diagnostikk iht MQMM M-CPH-1171-01385_EN_S	Måleteknisk personell fra Repsol	Utført 2020. Oppfølges med diagnostikk	Force
2	PT-3300	Trykkmåler	Trykktransmitter Rosemount 3051	Top Deck P23.	BarG	0	40	± 0,1 % av måleområde	0	40	Iht MQMM 12 mnd kalibreringsfrekvens	Måleteknisk personell fra Repsol	Hver 12. mnd	Måleteknisk personell fra Repsol
2	TT-3300	Temperaturmåler	Temperaturtransmitter Rosemount 3144	Top Deck P23.	Deg C	0	100	"0,15 grader Celsius for PT- 100 element"	35	60	Iht MQMM 12 mnd kalibreringsfrekvens	Måleteknisk personell fra Repsol	Hver 12. mnd	Måleteknisk personell fra Repsol
3	FT-3200	Ultralydmålere: Enstråle	Fluenta FGM160	Modul F10	m/s	0,1	100	3-7 % av målt massestrøm	0	100	Årlig inspeksjon iht. leverandørs prosedyrer	Fluenta	Hver 12. mnd	Fluenta
3	PT-3200	Trykkmåler	Trykktransmitter Rosemount 3051	Modul F10	kPaa	0	800	± 0,12 % av måleområde	0	800	Iht MQMM 12 mnd kalibreringsfrekvens	Måleteknisk personell fra Repsol	Hver 12. mnd	Akkreditert lab onshore
3	TT-3200	Temperaturmåler	Temperaturtransmitter Rosemount 3144	Modul F10	Deg C	0	100	"0,15 grader Celsius for PT- 100 element"	5	16	Iht MQMM 12 mnd kalibreringsfrekvens	Måleteknisk personell fra Repsol	Hver 12. mnd	Måleteknisk personell fra Repsol
4	N/A	Annet	Dieselforbruk for fast innretning (Inspirer)	Strømningsmåler på supplybåt	m <sup>3</sup> /h	25	250	1,1%	80	220	Måleutstyr 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 stasjon for hver fylling, som igjen er kalibrert av justervesenet"	Båtens tekniske ansvarlig

Virksomheten skal benytte følgende måleutstyr ved bestemmelse av lagerbeholdning:

Kildestrømnr.	Tagnr.	Type måler/ måleprinsipp	Tilleggsinformasjon	Plassering	Spesifisert usikkerhet (+/- %)
1	na	Annet	Riggens måleutstyr	Dieseltank	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>  POP-PRO-REN-001 Styring og kvalitets-håndbok for Fiskale Målesystemer og systemer til måling av CO <sub>2</sub> -utslipp
Ansvar og oppbevaring	HSE-PRO-REN-067: Ansv: HSE Manager POP-PRO-REN-001: Ansv: Manager Engineering Oppbevaring:RMS (Repsol Management System) på Repsol intranett
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>Prosedyren HSE-PRO-REN-067»Utslipp av karbondioksid» definerer i matriseform ansvar for overvåking og rapportering innenfor hovedområdene:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Overordnet oppfølging av kvotetillatelse</li> <li>Måling og måleutstyr for aktivitetsdata</li> <li>Beregning av utslippsfaktorer</li> <li>Usikkerhet i aktivitetsdata og utslippsfaktorer</li> <li>CO<sub>2</sub>-kvoterapportering</li> </ul> <p>Alle roller og funksjoner i organisasjonen har spesifikke krav til utdanning, kurs, sertifikater og kompetanse. «MyCompetence» er RNAS' program for å overvåke at den enkelte oppfyller disse kravene. Ref. «HUR-PRO-REN-001 repsol Competence Management Procedure».</p> <p>Ansvar, kontrollaktiviteter og kompetansekrav knyttet til datainnhenting er detaljert beskrevet i prosedyren POP-PRO-REN-001 «Styring og kvalitetshåndbok for Fiskale Målesystemer og systemer til måling av CO<sub>2</sub>-utslipp».</p>
Standarder	N/A

<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	N/A

<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>
Standarder	N/A

<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	<p>Identifisering av hva som kan gå galt, sannsynlighet, konsekvens og gjeldende kontrolltiltak er beskrevet i egen risikovurdering for Yme.</p> <p>Risikovurderingen tar utgangspunkt i definerte CO<sub>2</sub>-dataflytaktiviteter og er en del av overvåkingsplanen for Yme.</p> <p>Risikovurderingen skal gjennomgås årlig, som en del av den årlige evalueringen av overvåkingsplanene.</p>
Standarder	N/A

<b>Kvalitetssikring av måleutstyr, art 58 (3a) og 59</b>	
Tittel og referanse	POP-PRO-REN-001 Styring og kvalitets-håndbok for Fiskale Målesystemer og systemer til måling av CO <sub>2</sub> -utslipp 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	Alt måleutstyr skal kontrolleres og kalibreres iht. TENAS' overvåkingsplan, godkjent av Miljødirektoratet.
Standarder	N/A

<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.
Standarder	N/A

<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>  POP-PRO-REN-001 Styring og kvalitets-håndbok for Fiskale Målesystemer og systemer til måling av CO <sub>2</sub> -utslipp
Ansvar og oppbevaring	Se "Ansvarstildeling og kompetanse"
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Kontroll av dieseldata: Mobil rigg registrerer bunkringer (dato, fartøy og volum) og månedlig dieselforbruk (lagerbeholdning ved månedsskifte) i eget dieselregnskap. RNAS Miljørådgiver legger dieselforbruket på Yme-feltet manuelt inn i NEMS Accounter.  Mobil rigg skal sørge for å motta og arkivere kvitteringer for mottatt diesel og tilhørende dieselsertifikater. Kopier av disse skal sendes til RNAS Miljørådgiver, minimum ved månedsskifte.  Miljøavdelingen foretar månedlig kontroll av dieseldata samt tilleggskontroll ved årsslutt av dieselleveranser registrert hos RNAS' logistikkenter.  Miljøavdelingen kontrollerer at lagerbeholdning ved årets slutt er den samme som ved neste års begynnelse.  Validering av data skjer også i forbindelse med årlig evaluering og forbedring av overvåkingsplanen.
Standarder	N/A

<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>  POP-PRO-REN-001 Styring og kvalitets-håndbok for Fiskale Målesystemer og systemer til måling av CO <sub>2</sub> -utslipp
Ansvar og oppbevaring	Se "Ansvarstildeling og kompetanse"
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Alle endringer / avvik i dataflytaktiviteter skal, umiddelbart etter at slike blir kjent, meldes til RNAS' miljøavdeling.  Se også «Evaluering av overvåkingsplan» og «Validering av data».
Standarder	N/A

<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>
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	N/A

<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	<p>Årlig mengde forbrent diesel beregnes etter følgende metode:</p> <p>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)</p> <p>Forbruk = A + (B-C) - D</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>
Standarder	N/A

<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> POP-PRO-REN-001 Styring og kvalitets-håndbok for Fiskale Målesystemer og systemer til måling av CO <sub>2</sub> -utslipp
Ansvar og oppbevaring	Se "Ansvarstildeling og kompetanse"
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>For måling av diesel på forsyningsfartøy og på mobile rigger, se «Validering av data».</p> <p>Kontroll av eksterne tjenester er også en del av årlig «Evaluering av overvåkingsplan».</p>
Standarder	N/A

<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> POP-PRO-REN-001 Styring og kvalitets-håndbok for Fiskale Målesystemer og systemer til måling av CO <sub>2</sub> -utslipp
Ansvar og oppbevaring	Se "Ansvarstildeling og kompetanse"
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>Manglende data vil i all hovedsak skyldes målefeil på supplybåtens måleutstyr i forbindelse med bunkring av diesel. Ved svikt i dette vil avlesing på den mobile riggens lagertank kunne angi bunkret volum, men med en noe større usikkerhet.</p> <p>RNAS' 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.</p>
Standarder	N/A

<b>Analysemetode, art 32 for online GC og andre gassanalytatorer</b>	
Tittel og referanse	
Ansvar og oppbevaring	
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	
Standarder	

<b>Analysemetode, art 32</b>	
Tittel og referanse	
Ansvar og oppbevaring	
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	
Standarder	