



# Tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser for Kristin

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 17. september 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:

<b>Navn:</b> STATOIL PETROLEUM AS KRISTIN	
<b>Organisasjonsnr:</b> 993246522	<b>Eies av:</b> 990888213
<b>Postadresse:</b> Postboks 8500 Forus, 4035 Stavanger	

Informasjon om virksomheten:

<b>Navn:</b> Kristin	<b>Anleggsnr:</b> 0000.0028.02
<b>Kommune:</b> Kontinentalsokkelen	<b>Ephortenr:</b> 2013/751
<b>Fylke:</b> Kontinentalsokkelen	
<b>Kategori for kvotepliktig virksomhet:</b> 1. Forbrenning av brensler	

Informasjon om tillatelsen:

<b>Tillatelse gitt:</b> 4. november 2013	<b>Tillatelsesnr:</b> 2013.0336.T
<b>Sist endret:</b> 5. desember 2017	<b>Versjonsnr:</b> 7

André Aasrud  
seksjonsleder

Åshild Færevåg  
senioringeniør

## Endringslogg

Versjonsnr	Tillatelse endret	Beskrivelse av endringen
2	24. mars 2014	Oppdatert frekvens i signert prøvetakingsplan.
3	27. februar 2015	Opplasting av signert prøvetakingsplan med akkreditert lab. Oppdaterte prosedyrebeskrivelser.
4	17. februar 2016	Kildestrøm 3: midlertidig unntak fra metodetrinn 4 for aktivitetsdata i 2015, samt ny tekst under punkt 8 om diesel til andre formål enn forbrenning. Kildestrøm 1: oppdatert prøvetakingsplan.
5	5. juli 2016	Kildestrøm 1: Oppdatert prøvetakingplan. Kildestrøm 3: Midlertidig unntak fra metodetrinn 4 er fjernet.
6	9. januar 2017	Oppdatert måleustyrstabel
7	5. desember 2017	Oppdatert prosedyrebeskrivelser

## **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.

Den kvotepliktige skal i utslippsrapporten dokumentere beregningen av simulert utslippsfaktor for fakkeltgass og begrunne de valg, antagelser og vurderinger som er gjort i beregningen.

### **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 Kristin



Overvåkingsplanen er godkjent av Miljødirektoratet.

## 1. Beskrivelse/omfang av den kvotepliktige enheten

Kristinfeltet er et olje- og gassproduserende felt som ligger i Norskehavet og er lokalisert omtrent 240 km fra kysten av Midt-Norge. Feltet er en del av vestre Haltenbankenområdet og inngår i Haltenbanken West Unit. Kristin omfatter blokkene 6506/11 og 6406/2. Feltet er bygget ut med undervannsproduksjonsanlegg med brønnstrømoverføring til en halvt nedsenkbar produksjonsplattform (semi). Feltet produserer olje og rikgass som prosesseres på plattformen før videre transport. Gassen tørkes for vann før den sendes for eksport via Åsgard Transport rørledning til Kårstø for viderebehandling til salgsgass og lette væskeprodukter. Oljen stabiliseres før den pumpes via rørledning til Åsgard C lagerskip. Det er vedtatt lavtrykkproduksjon på Kristin fra 2014.

Den kvotepliktige enheten omfatter også Tyrihans, som strekker seg over blokkene 6406/3 og 6407/1. Brønnstrømmen fra Tyrihans overføres til Kristin for prosessering og videre transport. Feltet produserer rikgass og olje.

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

- *Flytskjema Brenngass Måling Kristin SEMI.pdf* av 12. november 2012,
- *Flytskjema Fakkalgass Måling Kristin SEMI.pdf* av 12. november 2012,
- *Kristin - Beskrivelse av utslippskilder.docx* av 3. september 2013 og
- *Kristin - Flytskjema kildestrømmer.pptx* av 7. mai 2013.

Ut fra det totale estimerte kvotepliktige utslippet for perioden 2013-2020 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. Brenngass - Kristin	Forbrenning: Andre brenngasser og flytende brenslere	Turbiner	Stor
2. Fakkalgass - HP-fakkel Kristin	Forbrenning: Fakkalgass	HP-fakkel	Stor
3. Diesel - Kristin	Forbrenning: Kommersielle standardbrenslere	Kraftgenerator, nødkraft brannvannsgenerator	Stor
4. Fakkalgass - LP-fakkel Kristin	Forbrenning: Fakkalgass	LP-fakkel	Stor
5. Diesel - Mobile rigger	Forbrenning: Kommersielle standardbrenslere	Mobile rigger (energianlegg)	Mindre
6. Olje forbrent over brennerbom - Mobile rigger	Forbrenning: Fakkalgass	Brennerbom mobile rigger	De-minimis
7. Gass forbrent over brennerbom - Mobile rigger	Forbrenning: Fakkalgass	Brennerbom mobile rigger	Mindre

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 og 4	CO <sub>2</sub> -utslipp = Aktivitetsdata * Utslippsfaktor * Oksidasjonsfaktor
3, 5, 6 og 7	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
1	Sm <sup>3</sup>	4	± 1,5 %
2	Sm <sup>3</sup>	3	± 7,5 %
3	tonn	4	± 1,5 %
4	Sm <sup>3</sup>	3	± 7,5 %
5	tonn	2	± 5,0 %
6	tonn	2	± 12,5%
7	Sm <sup>3</sup>	2	± 12,5%

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	Utslippsfaktor	tonn CO <sub>2</sub> /Sm <sup>3</sup>	3	Prøvetaking og analyse
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
2	Utslippsfaktor	tonn CO <sub>2</sub> /Sm <sup>3</sup>	2b	Simulert/beregnet
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
3	Nedre brennverdi	TJ/tonn	2a	0,0431
	Utslippsfaktor	tonn CO <sub>2</sub> /TJ	2a	73,5
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
4	Utslippsfaktor	tonn CO <sub>2</sub> /Sm <sup>3</sup>	2b	Simulert/beregnet
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
5	Nedre brennverdi	TJ/tonn	2a	0,0431
	Utslippsfaktor	tonn CO <sub>2</sub> /TJ	2a	73,5
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
6	Nedre brennverdi	TJ/tonn	2a	0,0406
	Utslippsfaktor	tonn CO <sub>2</sub> /TJ	2a	78,8
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
7	Nedre brennverdi	TJ/Sm <sup>3</sup>	2a	0,0000608
	Utslippsfaktor	tonn CO <sub>2</sub> /TJ	2a	61,2
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1

Virksomheten skal til enhver tid bruke gjeldende standardfaktorer.

For kildestrøm 2 og 4 skal virksomheten bestemme faktorer ved hjelp av følgende simuleringsmodell:

Beregningsmodell utarbeidet av Christian Michelsen Research (CMR) uten fratrukk av nitrogen.

## 6. Metoder for prøvetaking og analyse for bestemmelse av faktorer

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

- *prøvetakingsplan signert av ekstern lab.pdf* av 28. juni 2016

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

Kildestrømnr.	Faktor	Parameter	Akkreditert?
1	Utslippsfaktor	Gassammensetning Kristin brenngass	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
1	Utslippsfaktor	Ukentlig

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 Kristin.

## 8. Måleutstyr

Virksomheten skal benytte følgende måleutstyr for bestemmelse av kvotepliktige utslipp:

Kilde-strømnr.	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
1	45FT4010	Ultralydmålere: Flerstråle	Ultralydmåler	Kristin Etter væskeutskiller	m <sup>3</sup>	79	787	< 1,0 %	150	300	"TI0505-0001 Nullpunktstkontroll av ultralyd mengdemåler TI0505-0002 Kontroll tilstandsparametre, ultralyd mengdemåler"	Måletekniker	"TI0505-0001 12 mnd intervall TI0505-0002 6 mnd intervall"	Måletekniker
1	45TIT4012 og 45TIT4013	Temperaturmåler	Temperaturtransmitter	Kristin Brenngass forbruk målestasjon	grdC	0	100	0,05 % av område	50	60	"TI1120-0002 Kalibrering av TT med arbeidsnormal TI1120-0003 Skifte av TE til nytt kalibrert element"	Måletekniker	"TI1120-0002 48 mnd intervall TI1120-0003 48 mnd intervall"	Akkreditert laboratorium
1	45PIT4011A og 45PIT4011B	Trykkmåler	Trykktransmitter	Kristin Brenngass forbruk målestasjon	bar	0	50	0,075 % av område	40	45	"TI0920-0002 Kalibrering av trykkløfye TI0920-0005 Arbeidspunktstkontroll av trykkmåling"	Måletekniker	"TI0920-0002 72 mnd intervall TI0920-0005 36 mnd intervall"	Måletekniker
2	43FT4010A/B	Ultralydmålere: Enstråle	Ultralydmåler, Fluenta 130	Kristin HP-Fakkel	m/s	0	100	< 5 %	0	100	TI0505-0001 Nullpunktstkontroll av ultralyd mengdemåler	Måletekniker	TI0505-0001 12 mnd intervall	Måletekniker
2	43TIT4012 og 43TIT4013	Temperaturmåler	Temperaturtransmitter	Kristin HP-Fakkel	grdC	-50	100	0,05 % av område	2	50	"TI1120-0002 Kalibrering av TT med arbeidsnormal TI1120-0003 Skifte av TE til nytt kalibrert element"	Måletekniker	"TI1120-0002 48 mnd intervall TI1120-0003 48 mnd intervall"	Akkreditert laboratorium
2	43PIT4011A og 43PIT4011B	Trykkmåler	Trykktransmitter	Kristin HP-Fakkel	bara	0	10	0,075 % av område	1	1,3	"TI0920-0002 Kalibrering av trykkløfye TI0920-0005 Arbeidspunktstkontroll av trykkmåling"	Måletekniker	"TI0920-0002 72 mnd intervall TI0920-0005 36 mnd intervall"	Måletekniker
3	NA	Annet	Måleinstrument på supplybåtene benyttes for å måle mengden diesel som losses til anlegget	På forsyningsfartøy	NA	0	0	1%	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 Dette kalibreres av Justervesenet.	NA
4	43FT4020A/B	Ultralydmålere: Enstråle	Ultralydmåler, Fluenta 130	Kristin LP-Fakkel	m/s	0	100	< 5 %	0	100	TI0505-0001 Nullpunktstkontroll av ultralyd mengdemåler	Måletekniker	TI0505-0001 12 mnd intervall	Måletekniker
4	43TIT4022 og 43TIT4023	Temperaturmåler	Temperaturtransmitter	Kristin LP-Fakkel	grdC	-50	100	0,05 % av område	2	60	"TI1120-0002 Kalibrering av TT med arbeidsnormal TI1120-0003 Skifte av TE til nytt kalibrert element"	Måletekniker	"TI1120-0002 48 mnd intervall TI1120-0003 48 mnd intervall"	Akkreditert laboratorium
4	43PIT4021A og 43PIT4021B	Trykkmåler	Trykktransmitter	Kristin LP-Fakkel	bara	0	10	0,075 % av område	1	1,3	"TI0920-0002 Kalibrering av trykkløfye TI0920-0005 Arbeidspunktstkontroll av trykkmåling"	Måletekniker	"TI0920-0002 72 mnd intervall TI0920-0005 36 mnd intervall"	Måletekniker
6	Variere fra rigg til rigg	Annet	Flowmeter/turbinmeter. Riggene har ulikt utstyr med forskjellige grenser for bruksområde.	Brennerbom	m <sup>3</sup> /h	0	0	10,2 %	0	0				



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
7	Variere fra rigg til rigg	Coriolismåler	Daniels box/coriolis. Riggene har ulikt utstyr med forskjellige grenser for bruksområde.	Brennerbom	m <sup>3</sup> /h	0	0	5,4 %	0	0				

Diesel som benyttes til andre formål enn forbrenning kan kun trekkes fra aktivitetsdata for diesel, dersom mengden er målt med dedikert måleutstyr angitt i måleutstyrstabellen under.

På Kristin benyttes samme måler, med tag nummer 62TX302, til å måle både diesel til forbrenning og til andre formål. Kristin skal kunne dokumentere at dieselmengder som har gått til andre formål ble målt med dette måleutstyret, og at det ikke ble forbrent diesel i samme periode.

Virksomheten skal benytte følgende måleutstyr ved bestemmelse av lagerbeholdning:

Kildestrømnr.	Tagnr.	Type måler/måleprinsipp	Tilleggsinformasjon	Plassering	Spesifisert usikkerhet (+/- %)
3	62TX302	Trykkmåler	Trykktransmitter 2 stk. Tag nr 62LST0300A og 62LST0300B.	Kristin Semi	0,1 %
5	Variere fra rigg til rigg	Annet	Måler for avlesning av dieselforbruk på rigg. Nivåmåler på tank eller mengdemåler.	Rigg	Usikkerheten varierer avhengig av måleutstyret som benyttes på riggen.

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	OM101.02.08 - Utsted årlig klimakvoterapport
Ansvar og oppbevaring	Eier av styrende dokumentasjon/ARIS
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>Arbeidsprosessen beskriver hvordan data for rapportering av kvotepliktige utslipp innhentes, samles, kvalitetssikres og beregnes. Rollebåndene i OM101.02.08 beskriver ansvar og kompetansekrav til alle involverte i dataflyten. Det er miljøkoordinator og fagansvarlig fiskal måleingeniør som har ansvaret for å koordinere innsamling av data, rapportsammenstilling og forsendelse av endelig rapport. Følgende oppstilling gjelder for Kristin:</p> <p>Fiskalmåling har ansvaret for å måle og beregne aktivitetsdata for fiskale kildestrømmer (brenngass og fakkalgass). Fiskal måling har også ansvaret for kvalitetssikring av aktivitetsdata og for utslippsfaktorer. Fagansvarlig fiskal måleingeniør (onshore) kvalitetssikrer dataene ved månedsskiftet. Eventuelle avvik i dataene korrigeres i et møte der Fagansvarlig fiskal måleingeniør og driftsingeniør deltar. Dieseldata kvalitetssikres mot innkjøpt mengde av miljøkoordinator. Utslippsfaktorer beregnes ved hjelp av analyser av brenngass ved manuell prøvetaking. Laboranten ombord har ansvaret for prøvetaking og forsendelse av prøver eller analyser ombord på innretningen. Miljøkoordinator utfører kvalitetssjekk. Eksterne laboratorier er akkrediterte. Egne laboratorier og labutstyr som on-line GC'er verifiseres i forhold internasjonale standarder. Fagansvarlig for laboratoriene har ansvaret for å lage feltspesifikke analyseplaner som sier hvilke prøver som skal tas, hvor, og hvordan de skal behandles og analyseres/forsendes. Analyseplanen utarbeides etter bestilling fra enheten (se arbeidsprosess OM101.05.08 - Prøvetaking).</p> <p>Prosessingeniørene for de respektive anlegg gir innspill til sammensetningen av fakkalgasser, mens det er fiskal måling som har ansvaret for å beregne kvotepliktige fakkalgassutslipp med CMR-simulering. Det er også fiskal måling som har ansvaret for å beregne usikkerhetene i aktivitetsdata og utslippsfaktorer. Ved starten av prosessen med å samle inn data for kvoterapportering er det miljøkoordinators og fiskal målings oppgaver å sammenlikne overvåkningsprogrammet i samarbeid med driftsorganisasjonen for å sjekke at det er overensstemmelse med prosessene ute i anleggene. Dersom det gjennom rapporteringsprosessen oppdages avvik, skal samme funksjoner sørge for å iverksette søknadsprosess inn mot Miljødirektoratet. Denne oppgaven er uansett kontinuerlig løpende.</p> <p>Mobile rigger: Ansvar og innsamling av data fra mobile rigger er beskrevet i riggens Måleprogram (WR2550). Tildelt personell i riggselskap samler aktivitetsdata hver måned, og sender data over til MK i Statoil, eventuelt rapporterer tildelt personell i riggselskap direkte inn i Statoils miljøregnskapsystem. Utslipp fra brenning over brennerbom rapporteres av leverandør til Statoil. Miljøkoordinator gjennomgår og kvalitetssikrer alle tall.</p>
Standarder	ISO

Evaluering av overvåkingsplan, art 14	
Tittel og referanse	OM101.02.08 - Utsted årlig klimakvoterapport SU 105 Bærekraftdata
Ansvar og oppbevaring	Eier av styrende dokumentasjon/ARIS
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>Beskriver ansvar, krav og oppgaver for å fremskaffe, kvalitetsikre, sammenstille den årlige klimakvoterapporten samt validere og revidere overvåkingsplan. Evaluering av overvåkingsplanen er i prinsippet kontinuerlig, med to beskrevne naturlige sjekkpunkter; før årlig rapportering og som en del av tilbakemeldingen på rapporten fra verifikatør.</p> <p>Overvåkingsplanen gjennomgås med spesielt fokus på</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) oversikt over kildestrømmer og utslippskilder</li> <li>2) overholdelse av usikkerhetskrav og</li> <li>3) forbedringer av overvåkningsmetoder</li> </ol> <p>Miljøkoordinator/ingeniør/fiskal måling vil fange opp eventuelle planer om endringer i prosessen som medfører behov for endring av overvåkingsplanen. Det er ikke utarbeidet noen egen prosess eller prosedyre for dette, men anses som en del av den daglige møtevirksomheten og planleggingsprosesser som aktørene naturlig deltar i. Usikkerheter for fiskale data sjekkes hver dag gjennom fiskalmålings egne arbeidsprosesser, og følger krav i måleforskriften, klimakvoteforskriften og MR-forordningen. Ved behov skal det søkes om endring av overvåkingsplanen senest innen 31. desember samme år. SU 105 beskriver generelt hvilke miljødata som skal samles inn, registreres og rapporteres i miljøregnskapssystemet. Det er linjeorganisasjonen i drift som har ansvaret for å samle inn data mens SSU skal kvalitetsjette rapportene. Det er linjeledelsen i drift som har ansvaret for den endelige rapporten. Prosessen omfatter miljødata som dekkes av, og er sammenfallende med, OM101.02.08. Det er et viktig poeng at innsamling av data for rapportering i EEH, for betaling av miljøavgifter og data for kvoterapportering er harmonisert slik at de samme basisdata gir samme utslipp uavhengig av hvilken rapport som genereres. Etter at de årlige rapportene er levert vil det rutinemessig være en gjennomgang av mulig forbedringer både ved datainnsamling og rapportering for offshore organisasjonen. Hver miljøkoordinator samler inn og vurderer forbedringsforslag fra sin organisasjon, som igjen samles og koordineres felles gjennom miljønettverket og SSU ENV. Boring og brønn har en overvåkingsplan som inkluderer miljøverifikasjoner av faste og mobile rigger. Rapportering av dieselforbruk inngår i månedlige rapporteringsrutiner som monitoreres gjennom disse verifikasjonene. Det lages årlig en risikobasert monitoreringsplan. Før monitoreringsplanen godkjennes må behov for monitorering og forslag til monitoreringsplan gjennomgås. Følgende vurderes før godkjenning; 1) aktivitetene foreslått i monitoreringsplanen er tilstrekkelig for å sikre sikker og effektiv drift, 2) monitoreringsplanen adresserer relevant risiko, 3) foreslåtte monitoreringsaktiviteter kan utføres med tilgjengelige ressurser, og 4) de monitorerte enhetene kan håndtere foreslåtte monitoreringsaktiviteter. Det som ikke dekkes av kontraktørenes monitoreringsplan og som Statoil påser, kompletterer Statoil med egen monitorering.</p>
Standarder	Ikke aktuelt

<b>Dataflytaktiviteter, art 57</b>	
Tittel og referanse	OM101.02.04 - Utfør månedlig kontroll av målinger i rapporteringssystemer, OM101.02.08 - Utsted årlig klimakvoterapport, Flere Fiskale arbeidsprosesser, SU105 Bærekraftdata
Ansvar og oppbevaring	Eier av styrende dokumentasjon/ARIS
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>Arbeidsprosessene beskriver hvordan de forskjellige data for rapportering av kvotepliktige utslipp samles og kvalitetsikres. Kildestrømmene måles enten fiskalt eller ved prosessmåling eller med andre lokale metoder. Måling av primære datakilder følger krav i måleforskriften, MR- forordningen eller lokale arbeidsbeskrivelser, avhengig av kilden. Primærkildedata samles i produksjonsdatasystemene og videre inn i bedriftens miljødatasystem. Det finnes lokale importavtaler for overføring til miljødatasystemet av data fra lokale kilder og produksjonsdatasystemet. Gass sammensetningsdata (offshore) enten de er framkommet fra modeller eller foreligger som analysedata legges stort sett manuelt inn i miljøregnskapssystemet. Resultater fra eventuelle on-line GC kan gå automatisk inn i miljøregnskapssystemet.</p> <p>På mobile innretninger beskriver de riggsesifikke måleprogrammene den primære kildedatastrømmen. Forbrukt diesel rapporteres til miljøkoordinator i boring og brønn som legger kildedata inn i miljørapporterings-systemet til Statoil, eventuelt rapporterer tildelt personell i riggselskap direkte inn i Statoils miljøregnskapssystem. Standardfaktorer brukes for beregning av kvotepliktige utslipp, med unntak for noen nyere rigger, der sertifikater tilsier at spesifikke faktorer kan brukes.</p> <p>Formelverket for behandling av primærdata ligger i miljøregnskapssystemet. Miljøkoordinatoren har det overordnede ansvaret for data som inngår i miljøregnskapssystemet. Det er interne krav, dokumentert flere steder i styrende dokumentasjon, om at data, enten de ligger i produksjonsdatasystemet eller i miljødatasystemet skal lagres elektronisk i minst 10 år. Hver måned vil dataene publiseres i Statoils felles målstyringssystem (MIS), slik at alle i Statoil har adgang til miljødata, trender og enkeltdata ned på installasjonsnivå. Det er forretningsenhetenes oppgave å kommentere på feil eller manglende data som framkommer i MIS, og det er miljøstabens oppgave å kommentere trender hvert kvartal fordi dataene da behandles i Statoils ledelse.</p>
Standarder	Ikke aktuelt

<b>Risikovurdering, art 58 (2)</b>	
Tittel og referanse	Se eget vedlegg
Ansvar og oppbevaring	Eier av styrende dokumentasjon/ARIS
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>Risikostyring er beskrevet i flere av Statoils arbeidsprosesser. Risiko for feilmåling av fiskale strømmer behandles i hht måleforskriften, MR-forordningen og klimakvoteforskriften.</p> <p>Ved vurderingen av risiko forbundet med de ulike trinnene i etablering og innsamling av utslippsdata til den årlige rapporteringen av kvotepliktige utslipp fra Kristin tas 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>Boring og Brønn har et overordnet måleprogram. Derunder er også utarbeidet spesifikke måleprogrammer for leverandør, riggselskap og borekontraktør. I disse programmene er risiko knyttet til feilmåling og kontrollering beskrevet, samt det er gjort usikkerhetsvurderinger knyttet til måleinstrumenter, målemetodikk og måleanalyser.</p>
Standarder	Ikke aktuelt

<b>Kvalitetssikring av måleutstyr, art 58 (3a) og 59</b>	
Tittel og referanse	Ref relevante krav i Måleforskriften, OM101.06.01 Drift av fiskale målestasjoner
Ansvar og oppbevaring	Eier av styrende dokumentasjon/ARIS
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>Fiskale strømningsmålere følger kalibrerings- og kontrollrutiner som krevd i måleforskriften, klimakvoteforskriften og MR-forordningen. Måletekniker har ansvaret for daglig drift og kalibrering av fiskale målestasjoner. Det er laget egne krav for kalibreringsintervaller og hvordan kalibreringen skal gjennomføres. Ved alarmer eller ved problemer med kalibreringene skal utførende måletekniker kontaktes, og forholdene sjekkes etter gjeldende sjekklister, for løsning av problemene. Eventuelle fiskale feil skal varsles og registreres, og teknisk fagansvarlig skal kontaktes for eventuelle nødvendige avklaringer.</p> <p>Fiskale målestasjoner omfatter både mengdemålere og online GC'er.</p> <p>For mobile rigger og brenning over brennerbom er det henholdsvis riggeier og utførende selskap som er ansvarlig for vedlikehold og kvalitetssikring av måleutstyr. Det er her selskapsespesifikke og leverandørsespesifikke forskjeller. Statoil utøver her sin påseplikt gjennom utførelse av miljøverifikasjoner som beskrevet under «Evaluering av overvåkningsplan». Rapportering av dieselforbruk og brenning over brennerbom inngår i månedlige rapporteringsrutiner som monitoreres gjennom disse verifikasjonene. Det som ikke dekkes av kontraktørens monitoreringsplan og som Statoil påser, kompletterer Statoil med egen monitoreringsaktivitet. Overvåkningsplanen er inkorporert i Statoils generelle monitoreringsaktivitet som beskrevet i styringssystemet ARIS (MS403).</p>
Standarder	ISO 10715

<b>Kvalitetssikring av IT-system, art 58 (3b) og 60</b>	
Tittel og referanse	FR15 Information Technology, WR0158 Information Management, WR1211 Information Security, TR2376, Service management prosessene SM 201-304 processes, KC1500 OM01.08 Sikkerhets- og automasjonssystem og teknisk net
Ansvar og oppbevaring	Eier av styrende dokumentasjon/ARIS
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>Statoil har felles IT systemer der det stilles strenge krav til IT-sikring. Hvert IT-system har en systemansvarlig og en brukeransvarlig som skal sikre at kravene i prosessene blir fulgt. Dokumentet setter de overordna kravene til IT-funksjonen i Statoil - hvordan vi styrer dette med valg av IT-teknologi, etterspørsel, krav til IT-arkitektur, IT-strategier, etc. men refererer til underliggende arbeidsprosesser og arbeidskrav.</p> <p>Dokumentene beskriver:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• krav for å sikre at all informasjon i Statoil håndteres sikkert og i henhold til interne og eksterne lover og regler</li> <li>• IT-sikringskrav til drift, vedlikehold og modifikasjoner av IT-løsninger som leveres av tjenesteansvarlige i Statoil</li> <li>• de tekniske krav som stilles til våre IT- løsninger for å sikre den informasjon som lagres i disse</li> </ul> <p>Dette dokumentet setter krav til backup-rutiner, passordhåndtering, sikring av løsninger i ulike dimensjoner, etc</p> <p>Service Management-prosessene er prosessene som:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Statoil jobber etter for å designe, utvikle, drifte og vedlikeholde IT-løsningene</li> <li>• Sørger for at alle endringer på IT-løsninger gjøres kontrollert og med minst mulig påvirkning på andre IT-løsninger eller infrastruktur</li> <li>• Håndterer dette med testing av løsningene, sikring av kommunikasjon ut til brukere, godkjenning fra eiere av systemene før endringer gjøres, etc</li> <li>• Beskriver de jevnlig IT-kontrollene for å etterleve prosedyrene og kravene. Eksempel: IT0703 Backup of data (KC0703) - kontrollerer at backup tas som definert i TR2376</li> <li>• Beskriver rutiner for endringer / tilganger av lokale IT-system for enhetene deriblant målesystem. Backup rutinene er beskrevet i TR2376</li> </ul>
Standarder	Ikke aktuelt

<b>Validering av data, art 58 (3d) og 62</b>	
Tittel og referanse	OM101.02.04. Utføre månedlig kontroll av målinger i rapporteringssystemer, OM101.02.05. Utsted månedlige rapporter til myndigheter, partnere, operatører og interne kunder, OM101.02.07 Utsted halvårlig CO <sub>2</sub> avgiftsrapporter til OD, OM101.06.04. Kvalitetsikring av daglig målt produksjon fra fiskale
Ansvar og oppbevaring	Eier av styrende dokumentasjon/ARIS
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>Fiskale prosesser beskriver daglig, månedlig og årlig validering av målte data i henhold til måleforskriften, klimakvoteforskriften og MR-forordningen. Disse dataene benyttes som underlag for eksportert/solgt gass og olje, aktivitetsdata for brenngass, fakkellgass og diesel, og er underlagt et betydelig kontrollregime både av norske ressursmyndigheter og partnere. Fiskale data inkluderer brenngass og fakkellgass og følger fiskal sine rutiner for validering av målte data (OM101.02.04). Mengdemålinger og onlineanalyser som ikke er fiskale blir månedlig kontrollert i forhold til historiske verdier og gjeldende prosessforhold ved anlegget.</p> <p>Kvalitetssikring og korrigerende av data fra mobile rigger er ivarettatt i prosedyrer gitt i «Utfør kvalitetskontroll» i SU 105 - Bærekraftsdata. Krav R-27070- Utfør kvalitetskontroll beskriver hvordan data i miljøregnskapssystemet skal kvalitetskontrolleres ved rimelighetsvurdering av dataomfang og størrelse/ nivå på data. Kvalitetskontroll skal utføres kontinuerlig og i forhold til frekvens på innlegging av data. Ved oppdagelse av feil i kalkulasjonsmodeller eller kalkuleringer varsles bruker støtte for miljøregnskapet. I praksis betyr det at data for forbrante mengder diesel sjekkes månedlig ved innsendelse av regnskap fra riggene, før innleggelse i miljørapporteringsverktøy. Historisk forbruk relativ til aktivitet gir grunnlag for rimelighetsvurdering av innrapporterte tall. Ved mistanke om feil sjekkes data opp med rederi, og korrigeres ved behov. For data fra brenning over brennerbom kontrolleres dette med kontraktørens prosjektleder og/eller Statoils testingeniør på prosjektet. Miljøkoordinator gjør en rimelighetsvurdering i forhold til periode og historiske data.</p>
Standarder	Ikke aktuelt

<b>Korrigerende tiltak, art 58 (3e) og 63</b>	
Tittel og referanse	OM101.06.03. Avviksbehandling fiskal måling, OM101.02.05. Utsted månedlig rapport til myndigheter, partnere, operatører og interne kunder, OM101.02.07. Utsted halvårlig CO <sub>2</sub> avgiftsrapport til OD, OM101.02.04. Utføre månedlig kontroll av målinger i rapporteringssystemer
Ansvar og oppbevaring	Eier av styrende dokumentasjon/ARIS
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>Korreksjoner og korrigerende tiltak etterlever krav i måleforskriften, klimakvoteforskriften og MR-forordningen og beskrives i detalj i fiskale arbeidsprosesser dersom avvik i fiskale målestasjoner.</p> <p>For ikke-fiskale måledata vil manglende eller åpenbare gale data ha beskrevne korrigerende tiltak for noen typer data, f.eks. manglende analysedata for brenngass.</p> <p>Eventuelle misforhold mellom månedlige og halvårslige CO<sub>2</sub>-data som rapporteres til OD har dokumenterbare krav og rutiner for validering. Eventuelle misforhold mellom årlige CO<sub>2</sub>-data til OD og tilsvarende kvotepliktige utslipp til Miljødirektoratet har dokumenterbare krav til validering og kontroll.</p> <p>Statoils interne styringssystem, MIS, publiseres hver måned og gjøres tilgjengelig for alle i Statoil. Kvartalsvis skal data for CO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub> CH<sub>4</sub> m.fl. kommenteres av forretningsområdene før de presenteres for Statoils ledelse. Både tilsynelatende og virkelige datafeil valideres og kommenteres. Det er driftsenhetene som har ansvaret for å legge inn korrekte data, og eventuelt rette opp i miljøregnskapssystemets, før de republiseres i MIS.</p> <p>Korreksjon av målte tall blir dokumentert i selskapets elektroniske avvikshåndteringssystem i henhold til arbeidsprosessen for å håndtere kvalitetsavvik (OM101.06.03)</p> <p>Mobile rigger: For mobile rigger, oppfylles Statoils interne krav til evaluering ved at data for forbrente mengder diesel sjekkes månedlig ved innsendelse av regnskap fra de mobile riggene, før innleggelse i miljørapporteringsverktøy. Historisk forbruk relatert til aktivitet gir grunnlag for rimelighetsvurdering av innrapporterte tall. Ved mistanke om feil sjekkes data opp med rederi, og korrigeres ved behov. Ved eventuelle manglende avlesninger av dieseltanker vil ved neste avlesning inkludere manglende aktivitetsdata dersom installasjonen ikke har endret aktivitet eller felt/lisens. Hvem som spesifikt har ansvaret for avlesningene vil variere fra rigg til rigg. Det er uansett driftspersonell med ansvar for avlesninger som utfører dette. Kvalitetssjekk av dataene skjer av andre personer, som vil kommunisere avlesningene til miljøpersonell. Rutinene skal beskrives i riggsesifikke måleprogram. Ved mottak av regnskap vil Statoil MK vurdere kvalitet basert på rimelighetsforhold. Historisk forbruk relativ til aktivitet gir grunnlag for rimelighetsvurdering av innrapporterte tall. Ved mistanke om feil sjekkes data opp med rederi, og korrigeres ved behov. For å unngå at tilsvarende feil skjer igjen vil Statoil påse at kontraktør skjerper sine rutiner for innhenting av data. Avvik håndteres og dokumenteres i Statoils system for avvikshåndtering (Synergi).</p>
Standarder	Ikke aktuelt

<b>Arkivering av data, art 58 (3g) og 66</b>	
Tittel og referanse	SF 901, Written correspondance with authorities, SF 101, Definer omfang av registrering og rapportering, WR 158, Information management
Ansvar og oppbevaring	Eier av styrende dokumentasjon/ARIS
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>Datasystemene er utarbeidet og vedlikeholdes av Statoil sentralt som sikrer tilstrekkelig back up rutiner og datalagringskapasitet.</p> <p>SF 901 beskriver hvordan Statoil håndterer skriftlig kontakt med myndigheter. SF 101 beskriver ansvar, roller og oppgaver ved identifisering av omfang av registrering og rapportering av HMSdata, herunder arkivering (10 år) av korrespondanse og data. Prosessen beskriver krav til identifikasjon av alle eksterne og interne HMS krav og at det utarbeides relevante indikatorer for å identifisere f.eks. miljørisiko og for å overvåke og ivareta slik risiko.</p> <p>WRO 0158 beskriver krav til informasjonshåndtering i Statoil for å sikre at denne er i henhold til interne og eksterne reguleringer. Kravene er gyldig for all type informasjon uavhengig av format og lagringsmedium.</p>
Standarder	Ikke Aktuelt

<b>Kapasitetsendringer, art 12 (3)</b>	
Tittel og referanse	OM101.02.08 - Utsted årlig klimakvoterapport
Ansvar og oppbevaring	Eier av styrende dokumentasjon/ARIS
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>Bedriften skal innen 31. desember hvert år kontrollere at kravene for tildeling av frikvoter er oppfylt.</p> <p>Bedriften skal sjekke om opplysningene nedenfor er relevant i henhold til tildelingen:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• planlagte eller gjennomførte kapasitetsendringer</li> <li>• endringer av aktivitetsnivået</li> <li>• endringer av drifta i anlegget.</li> </ul> <p>Denne informasjonen skal oversendes til Miljødirektoratet innen 31. desember hvert år.</p> <p>Rolle / Ansvar: Miljøkoordinator har ansvar for at dette blir sjekket ut og oversendt Miljødirektoratet innen 31. desember hvert år (gjelder for kvoteperioden 2012-2020)</p>
Standarder	Ikke aktuelt

<b>Analysemetode, art 32</b>	
Tittel og referanse	OM101.05.08 Prøvetaking, For prøvetaking benyttes «ANP 102 - Gassprøvetaking». Prosedyren er basert på retningslinjene gitt i NS-EN-ISO 10715.
Ansvar og oppbevaring	Prosesseier/ARIS
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>Flere interne prosesser som viser til standarder.</p> <p>Prosessene avviker ikke fra standardene. Det gjennomgås årlig en analyseplan som beskriver hvilke gassprøver og analyser som skal gjennomføres. Fiskalmåling har ansvaret for å følge med på at analyseplanen etterleves.</p> <p>Det benyttes bedriftsspesifikke faktorer for brenngass ved at gassen analyseres etter internasjonal standard etter en frekvens som ble bestemt i henhold til krav til usikkerhet i fase II. Den årlige strømningsveide faktoren multipliseres med fiskalt målt aktivitetsdata for hver kildestrøm. For offshore fakkeltutslipp, der sammensetningen ved fakling ikke kan prøvetas, er gass sammensetningen bestemt vha en modell utviklet av Christian Michelsen Research. Modellen tar hensyn til spyling med nitrogen i fakkelsystemet. Modellen beregner sannsynlig gass sammensetning for hver fakkelt etter input av antatt letteste og tyngste gass i hvert felts fakkelsystemer. Modellen beregner de faktiske kvotepliktige utslippene for hver fakkelt, inkludert usikkerheter.</p>
Standarder	ISO 10715 ASTM D1945ASTM D1945ASTM D1945

<b>Revisjon av prøvetakingsplan</b>	
Tittel og referanse	OM101.05.08.01
Ansvar og oppbevaring	Prosesseier/ARIS
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>Prøvetakingsplanen er en del av den interne analyseplanen og gjennomgås årlig for å sikre egnetheten av begge dokumentene.</p> <p>Prøvetakingsplanen revideres årlig samtidig med analyseplan.</p> <p>Analyseplanen revideres fortløpende ved endringer, men minimum en gang pr.år. Dette er beskrevet i Aris OM01.05.08.02 - Utarbeide analyseplan for laboratorium. Det er driftsenheten som har ansvaret for å identifisere eventuelle endringer, og rekvirere endringene hos fiskal måling, laboratoriestøtte. De skal der avgjøres prøvetakingsfrekvens, prøvetakingspunkt og nødvendig utstyr sammen med kostnuttvurdering og relevans av eventuelle endringer. Laboratoriet skal deretter, sammen med beslutningsansvarlig land tilrettelegge fysisk for endringene i analyseplanen.</p>
Standarder	NA

<b>Bestemmelse av lagerbeholdning, art 27 (1b)</b>	
Tittel og referanse	NA
Ansvar og oppbevaring	NA
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>Det er lagerbeholdning diesel som er relevant for Statoil. Lagertankene avleses lokalt. Tankavlesningene kan forekomme med flere forskjellige metoder, avhengig av systemet i bruk lokalt, dvs manuell avlesning og elektroniske avlesninger med forskjellige systemer. Vi har døgkontinuerlig drift og tankene leses av 31.12 for å sikre samme lagerbeholdning ved årets slutt som ved årets begynnelse.</p>
Standarder	NA



<b>Kontroll av eksterne tjenester, art 58 (3f) og 64</b>	
Tittel og referanse	NS-EN ISO/IEC 17025, ASTM D-1945, R-101608 - Validere analyseresultat for hydrokarboner
Ansvar og oppbevaring	Eier av styrende dokumentasjon/ARIS
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>Eksterne laboratorier benyttes til analyse av gasskomposisjon av brenngass. Statoil benytter kun eksterne laboratorier som er akkreditert etter NS-EN ISO/IEC 17025. Eksterne laboratorier blir dermed årlig sjekket av Norsk Akkreditering . Statoil har vurdert det slik at det ikke er hensiktsmessig at vi gjør noe utover det i forhold til laboratoriene. Statoil har imidlertid anledning til å foreta tilsyn av ekstern tjenesteleverandør.</p> <p>Statoil krever akkreditering av naturgassanalyse etter modifisert ASTM D-1945</p> <p>Mottaker av analysedata skal validere resultatene og kun distribuere disse til brukere dersom de aksepteres. Beslutningen skal arkiveres for senere dokumentasjon.</p> <p>Mobile rigger: For de mobile riggene benyttes eksterne tjenester. Kontroll av de eksterne tjenestene blir ivaretatt i Statoils styringssystem: ARIS - Sikkerhet - Sikkerhet og bærekraftsstyring - Etablere rammeverk for HMS-data og rapportering- SF101 - Definere omfang av registrering og rapportering - R-37089 - Eksterne leverandører beskriver ansvar, roller og oppgaver for eksterne leverandører ved rapportering av HMS-data og R-37086 - Registreringskrav for typer av aktiviteter. Kravene beskriver hvor det er relevant å stille krav om rapportering av HMS-data, samt dataflyt fra den operative virksomhet til myndigheter og/eller konsernledelse, hvem som har ansvar for rapportering og hvilke registreringskrav som gjelder. R-37089: Kriteriene for hvor det er relevant å stille krav om rapportering av HMS-data i forbindelse med oppdrag og aktiviteter utført av leverandører og underleverandører er: a) For leverandører og underleverandører som jobber på enheter (anlegg, installasjoner, områder, etc) som opereres av Statoil. Statoil har kontroll av eksterne tjenester via sitt påse-ansvar og utfører monitoreringsaktiviteter som beskrevet under «Evaluering av overvåkningsplan».</p> <p>Mobile rigger blir kontrollert på denne måten, og det er riggeier som er ansvarlig for vedlikehold av eget utstyr. Krav til eksterne tjenester er spesifisert i kontrakt, appendix D (administrasjon) og E (tekniske spesifikasjoner).</p>
Standarder	Ikke aktuelt

<b>Håndtering av manglende data, art 65</b>	
Tittel og referanse	OM101.06.03. Avviksbehandling fiskal måling, Interne Teams rutiner
Ansvar og oppbevaring	Eier av styrende dokumentasjon/ARIS
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>Ved manglende data skal data erstattes konservativt.</p> <p>1. Brenngass:            Normalt vil feil på måleutstyr for brenngass bli utbedret etter kort tid. I noen tilfeller kan målere også tas ut av drift for planlagt vedlikehold. Ved bortfall av måling beskriver prosedyren «Håndtering av manglende data» hvordan data skal erstattes avhengig av om det er stabile eller variable produksjonsforhold. Ved bortfall av analysedata fra manuell prøvetaking beskriver prosedyren «Håndtering av manglende data» hvordan manglende karbonfaktor skal korrigeres konservativt.            Ved bortfall av analysedata fra enkel online-GC beskriver prosedyren «Håndtering av manglende data» hvordan manglende data skal erstattes.</p> <p>2. Fakkalgass            Feil på måleutstyr for fakkalgass, og som inngår klimakvoterapporteringen, kan i noen tilfeller ta noe tid å få rettet opp, grunnet tilgang til måleutstyret. Faklet mengde er i mange tilfeller varierende og kan være vanskelig å estimere. Prosedyren «Håndtering av manglende data» beskriver hvordan data skal erstattes ved bortfall av måling.</p> <p>3. Diesel fast innretning/landanlegg:            Eventuelle manglende avlesninger av dieseltanker erstattes ikke fordi neste avlesning vil ta med seg dieselforbruket også for den eventuelt manglende avlesningen. Dette gjelder både for faste installasjoner og på landanlegg.</p> <p>4. Diesel mobil rigg:            For mobile rigger, som flytter mellom operasjoner og felt, benyttes estimerte døgnverdier for manglende avlesninger. Estimert døgnverdi er basert på gjennomsnittets døgnlig forbruk for tilsvarende årstid, operasjon og aktivitetsnivå.</p> <p>5. Brenning over brennerbom:            For data fra brenning over brennerbom kontrolleres dette med kontraktørens prosjektleder og/eller Statoils testingeniør på prosjektet. Kontraktør har back-up systemer tilgjengelig dersom utstyr faller ut under operasjon for å sikre data. Sikkerhetskopier av data er sikret av kontraktør. Miljøkoordinatorer kvalitetssikrer at alle brennerbom-operasjoner rapporteres i henhold til periode og kvalitetskrav.</p>
Standarder	Ikke aktuelt