

# Tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser for Risavika Production

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 16. desember 2012, senere søknader og opplysninger fremkommet under behandlingen av dem.

Informasjon om den kvotepliktige:

<b>Navn:</b> RISAVIKA PRODUCTION AS	
<b>Organisasjonsnr:</b> 813676362	<b>Eies av:</b> 927953536
<b>Postadresse:</b> Kontinentalvegen 36, 4056 Tananger	

Informasjon om virksomheten:

<b>Navn:</b> Risavika Production	<b>ID i klimakvoteregisteret:</b> 119
<b>Kommune:</b> Sola	<b>Saksnr:</b> 2021/10553
<b>Fylke:</b> Rogaland	
<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> 4. september 2013	<b>Tillatelsesnr:</b> 2013.0268.T
<b>Sist endret/opdatert:</b> 2. september 2022	<b>Versjonsnr:</b> 8

*Dette dokumentet er elektronisk godkjent*

Silje Aksnes Bratland  
seksjonsleder

Vilde Nagelsaker Andersen  
rådgiver

## Endringslogg

Versjonsnr	Vesentlig endring?	Endringsdato	Beskrivelse av endringen
8	Nei	2. september 2022	Oppdatert prøvetakingsplan for kildestrøm 10.
7	Ja	14. februar 2022	Fratrekk av nitrogen i fakkellildestrøm 5, 6 og 7, endret navn på anlegget og oppdatert regelverk for fase 4.
6	Nei	13. januar 2020	Pga. eierskifte fra Skangas AS til Gasum AS er navn på den kvotepliktige og anlegget oppdatert.
5	Nei	12. desember 2016	Virksomheten har skiftet navn. Diesel til drift av nødgenerator (tidligere kildestrøm 4) inkluderes i kildestrøm 1. Kalibreringsrutiner er endret for mengdemålere på kildestrøm 2 og 10. Nedre brennverdi for kildestrøm 5, 6 og 7 (fakkellgasser) manglet i forrige versjon grunnet en feil, men dette er nå rettet opp.
4	Nei	9. mars 2016	Rettet feil i enhet for aktivitetsdata for kildestrøm 5, 6 og 7 (rettet til tonn).
3	Nei	8. oktober 2015	Kildestrøm 4 - diesel til drift av nødgenerator - tas ut av tillatelsen.
2	Nei	19. mai 2015	Oppdaterte standard utslippsfaktor og nedre brennverdi for kildestrøm 5,6 og 7. Endret kategori kildestrøm 2 til naturgass tørrgass land. Oppdaterte prosedyrebeskrivelser. Ansvarlig enhet i tillatelsen endret i tråd med navneskiftet

## 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.

## III. Rapporteringsplikt

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

## 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 Risavika Production

Overvåkingsplanen er godkjent av Miljødirektoratet.

## 1. Beskrivelse/omfang av den kvotepliktige virksomheten

Risavika Production produserer LNG (Liquified Natural Gas) fra naturgass, og ble satt i ordinær produksjon i februar 2011. Anlegget har kvotepliktig utslipp av CO<sub>2</sub> ved forbrenning av naturgass i hetoljeovn, H<sub>2</sub>S-incinerator og pilotflamme på fakkell. I tillegg har anlegget forbrenning av diesel i brannvannspumpe og nødstrømsgenerator og avbrenning av avgass fra CO<sub>2</sub>-fjerningsenhet i H<sub>2</sub>S-incinerator og fakkell. Samlet effekt på forbrenningsenhetene til Risavika Production er 1245,48 MW, hvor fakkelen utgjør 1240 MW.

En ytterligere beskrivelse av den kvotepliktige virksomheten fremgår av følgende vedlegg:  
- *Flytskjema over kildestrømmer LNG anlegget.pdf* av 1. desember 2021

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

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

## 2. Kildestrømmer og utslippsskilder ved virksomheten

Virksomheten har følgende kildestrømmer som gir kvotepliktige utslipp:

Kildestrøm	Delaktivitet	Utslippsskilde	Kildestrøm-kategori
1. Diesel - Diesel til drift av brannvannspumpe og nødgenerator	Forbrenning av brensler: Kommersielle standardbrensler	Dieselmotorer	De-minimis
2. Naturgass (tørrgass land) - Fyrgass	Forbrenning av brensler: Andre brenngasser og flytende brensler	Fyrgass	Stor
3. Avgass fra CO <sub>2</sub> fjerningsenhet - CO <sub>2</sub>	Forbrenning av brensler: Andre brenngasser og flytende brensler	H <sub>2</sub> S-Incinerator	Stor
5. Fakkellgass - Fakkellgass	Forbrenning av brensler: Fakkellgass	Kaldgassfakkell	Mindre
6. Fakkellgass - Fakkellgass	Forbrenning av brensler: Fakkellgass	Varmgassfakkell	Mindre
7. Fakkellgass - Fakkellgass	Forbrenning av brensler: Fakkellgass	Lavtrykksfakkell	Mindre
8. Naturgass (tørrgass land) - Naturgass import fra lavtrykksrør	Forbrenning av brensler: Andre brenngasser og flytende brensler	Fyrgass import	De-minimis
10. Avgass fra CO <sub>2</sub> fjerningsenhet - Medrevne HC	Forbrenning av brensler: Andre brenngasser og flytende brensler	H <sub>2</sub> S-Incinerator	Mindre

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, 5, 6, 7 og 8	CO <sub>2</sub> -utslipp = Aktivitetsdata * Nedre brennverdi * Utslippsfaktor * Oksidasjonsfaktor
3 og 10	CO <sub>2</sub> -utslipp = Aktivitetsdata * Utslippsfaktor * Oksidasjonsfaktor

### 4. Metodetrinn for bestemmelse av aktivitetsdata for kildestrømmer

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

Kildestrømnr.	Enhet	Metodetrinn	Maksimal usikkerhet
1	tonn	2	± 5,0 %
2	tonn	2	± 5,0 %
3	tonn	2	± 5,0 %
5	tonn	1	± 17,5 %
6	tonn	1	± 17,5 %
7	tonn	1	± 17,5 %
8	tonn	2	± 5,0 %
10	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.

For kildestrøm 5, 6 og 7 kan nitrogen målt med målestyr i punkt 8 trekkes fra i aktivitetsdata.

### 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/tonn	2a	0,048
	Utslippsfaktor	tonn CO <sub>2</sub> /TJ	2a	56,1
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
3	Utslippsfaktor	tonn CO <sub>2</sub> /tonn	3	Prøvetaking og analyse
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
5	Nedre brennverdi	TJ/tonn	2a	0,0478
	Utslippsfaktor	tonn CO <sub>2</sub> /TJ	2a	61,2
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
6	Nedre brennverdi	TJ/tonn	2a	0,0478
	Utslippsfaktor	tonn CO <sub>2</sub> /TJ	2a	61,2
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
7	Nedre brennverdi	TJ/tonn	2a	0,0478
	Utslippsfaktor	tonn CO <sub>2</sub> /TJ	2a	61,2
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
8	Nedre brennverdi	TJ/tonn	2a	0,048
	Utslippsfaktor	tonn CO <sub>2</sub> /TJ	2a	56,1
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
10	Utslippsfaktor	tonn CO <sub>2</sub> /tonn	3	Prøvetaking og analyse
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1

Virksomheten skal til enhver tid bruke gjeldende standardfaktorer.

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

For kildestrøm 3 skal virksomheten bestemme faktorer ved hjelp av online GC.

Det skal gjennomføres jevnlig kontroll av online GC iht. vilkår i punkt 8 i overvåkingsplanen. Videre skal det også gjennomføres en årlig kalibrering av målesystemet. Den årlige kalibreringen skal utføres som en validering i henhold til gjeldende standarder eller som en sammenligningsanalyse mot akkreditert laboratorium. Laboratoriet som benyttes skal være akkreditert for den aktuelle metoden.

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

- *Prøvetakingsplan Kildestrøm10.pdf* av 30. juni 2022

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

Kildestrømnr.	Faktor	Parameter	Akkreditert?
10	Utslippsfaktor	hydrokarboninnhold	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
10	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 Risavika Production.

## 8. Målestyr

Virksomheten skal benytte følgende målestyr 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
2	59-FT-1009	Coriolismåler	mengde	System 59, fygassystemet	Kg/h	0	600	0,342	150	400	Årlig meterverifisering / nullpunktsskontroll	Emmerson / bedriftsinternt personell	Årlig kalibrering av trykk og temp transittere Årlig validering / kontroll på site	Emmerson / bedriftsinternt personell
3	15-FT-1103/1203	Ultralydmålere: Flerstråle	mengde	System 15, fødegass GC Kårstø Incinerator system 20	m <sup>3</sup> /h	20	800	0,3	100	350	Årlig nullpunktsskontroll	Krohne	5 årlig	Krohne
3	23-AT-2126	Online GC	Densitet	Kårstø, Equinor område CA491, eies av Gassled	Mol%						Kalibrering mot akkreditert gass hver 14. dag og årlig sammenlikning	Equinor	Kalibrering mot akkreditert gass hver 14. dag og årlig sammenlikning	Equinor
5	54-FE-1011	Ultralydmålere: Enstråle	mengde	Kaldgass fakkellinje, system 54	m/s	0,3	85	4,39	0,3	80	Årlig nullpunktsskontroll	GE/PEMAC	Årlig kalibrering av trykk og temp transittere Årlig validering / kontroll på site	IKM laboratorium PEMAC
5	61-FI-1012	Mekanisk mengdemåler: Rotameter	fratrekk nitrogen	Kaldgass fakkellinje, system 54	Kg/h	0	5,1	2	0	5	Årlig nullpunktsskontroll	PEMAC	Årlig validering / kontroll på site	PEMAC
5	61-FI-1006	Mekanisk mengdemåler: Rotameter	fratrekk nitrogen	Kaldgass fakkellinje, system 54	Kg/h	0	14	2	0	12	Årlig nullpunktsskontroll	PEMAC	Årlig validering / kontroll på site	PEMAC
5	61-FI-1005	Mekanisk mengdemåler: Rotameter	fratrekk nitrogen	Kaldgass fakkellinje, system 54	Kg/h	0	30	2	0	30	Årlig nullpunktsskontroll	PEMAC	Årlig validering / kontroll på site	PEMAC
6	54-FE-1012	Ultralydmålere: Enstråle	mengde	Varmgass fakkellinje, system 54	m/s	0,3	85	4,17	0,3	80	Årlig nullpunktsskontroll	GE/PEMAC	Årlig kalibrering av trykk og temp transittere Årlig validering / kontroll på site	IKM laboratorium PEMAC
6	61-FI-SEAL	Mekanisk mengdemåler: Rotameter	fratrekk nitrogen	Varmgass fakkellinje, system 54	Kg/h	0	120	2	0	120	Årlig nullpunktsskontroll	PEMAC	Årlig validering / kontroll på site	PEMAC
6	61-FI-1004	Mekanisk mengdemåler: Rotameter	fratrekk nitrogen	Varmgass fakkellinje, system 54	Kg/h	0	20	2	0	12	Årlig nullpunktsskontroll	PEMAC	Årlig validering / kontroll på site	PEMAC
7	54-FE-1013	Ultralydmålere: Enstråle	mengde	Lavtrykk fakkellinje, system 54	m/s	0,3	85	4,17	0,3	80	Årlig nullpunktsskontroll	GE/PEMAC	Årlig kalibrering av trykk og temp transittere Årlig validering / kontroll på site	IKM laboratorium PEMAC
7	61-FI-1010	Mekanisk mengdemåler: Rotameter	fratrekk nitrogen	Lavtrykk fakkellinje, system 54	Kg/h	0	30	2	0	30	Årlig nullpunktsskontroll	PEMAC	Årlig validering / kontroll på site	PEMAC

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
8	59-FT-1014	Coriolismåler	mengde	System 59, fygassystem	Kg/h	0	60	1,2	1,2	10	Årlig nullpunktskontroll	GASUM AS avd. Kontinentalveien 36	Årlig nullpunktskontroll	GASUM AS avd. Kontinentalveien 36
10	20-FE-1041	Ultralydmålere: Flerstråle	mengde	System 20 Incinerator	m <sup>3</sup> /h	88	1000	1,61	100	900	Årlig nullpunktskontroll	Ge/Pemac	Årlig kalibrering av trykk og temp transittere Årlig validering / kontroll på site	IKM laboratorium PEMAC

For kildestrøm 1 skal den kvotepliktige bruke faktura som grunnlag for å bestemme mengden aktivitetsdata. Dette forutsetter at den kvotepliktige har skriftlig dokumentasjon på at måleutstyret som er benyttet er underlagt kontroll av Justervesenet eller annet tilsvarende kontrollorgan i land som er omfattet av EUs kvotesystem.

Det skal gjennomføres jevnlig kontroll av online GC mot representativ kalibreringsgass i henhold til frekvens angitt i måleutstyrstabellen. En eventuell justering av online GC skal gjøres mot akkreditert gass.

## 9. Prosedyrer og standarder

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

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

Ansvarstildeling og kompetanse, art. 59 (3c) og 62	
Tittel og referanse	Prosedyre for innsamling, lagring, kvalitetssikring og rapportering av CO <sub>2</sub> -utslippsdata
Ansvar og oppbevaring	Produksjonsleder. Oppbevares elektronisk i Pro Arc
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>Produksjonsleder er HMS ansvarlig på anlegget og overordnet ansvarlig for at all innsamling, lagring, kvalitetssikring og rapportering av CO<sub>2</sub>- utslippsdata skjer i samsvar med gjeldende lover/forskrifter, prosedyrer og instruksjoner. Videre er produksjonsleder ansvarlig for å påse at alle relevante måledata samle inn og lagres, rapportere og behandle avvik ved innsamling og lagring av måledata, oppdatering av beregningsark "Beregning av utslipp til luft" og Rapportering av kvotepliktige CO<sub>2</sub>- utslippsdata til offentlig myndighet gjennom Altinn innenfor gjeldende frister</p> <p>Instrumenttekniker er ansvarlig for drift, vedlikehold og usikkerhetsvurderinger av fiskale og kvotepliktige målesystemer samt rapportere og behandle avvik ved fiskale og kvotepliktige målesystemer.</p> <p>HMSQ leder er ansvarlig for kvalitetssikring av datagrunnlag/ utslippsdata, årlig revisjon av risikovurdering av utslippsdata samt å påse at rapportering skjer innen pålagte frister</p> <p>HMSQ leder er ansvarlig for å gjennomføre nødvendige tiltak for å påse at fastsatte krav overholdes, gjennomføre jevnlig kvalitetssikring av eksterne leverandører samt å påse at vår konto i kvoteregisteret er oppgjort innenfor gjeldende frister</p> <p>HMSQ leder er ansvarlig for å være primært kontaktpunkt for offentlig myndighet i spørsmål som omhandler CO<sub>2</sub>- utslippsdata samt å jevnlig påse at selskapets tillatelser og planer er i overensstemmelse med den virksomhet som selskapet utøver</p> <p>Produksjonsleder er ansvarlig for å påse at personell har tilstrekkelig kompetanse innenfor respektive ansvarsområder. Kompetanse- og eventuelt opplæringsbehov skal fremgå av selskapets opplæringsmatrise.</p>
Standarder	NA

Evaluering av overvåkingsplan, art. 14	
Tittel og referanse	Prosedyre for innsamling, lagring, kvalitetssikring og rapportering av CO <sub>2</sub> -utslippsdata
Ansvar og oppbevaring	HMSQ. Oppbevares elektronisk i Pro Arc
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	HMSQ leder er ansvarlig for å gjennomføre nødvendige tiltak for å påse at fastsatte krav overholdes. HMSQ leder skal kalle inn til et felles årlig møte for å kvalitetssikre de opplysninger som skal rapporteres til myndighetene. I denne kvalitetssikringen skal også overvåkingsplanen evalueres i forhold til hvordan det faktisk rapporteres. Ved eventuelle avvik, så skal dette håndteres iht. prosedyrene for endringsstyring.
Standarder	NA

Dataflytaktiviteter, art. 58	
Tittel og referanse	Prosedyre for innsamling, lagring, kvalitetssikring og rapportering av CO <sub>2</sub> -utslippsdata
Ansvar og oppbevaring	HMSQ leder. Oppbevares elektronisk i Pro Arc
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Aktivitetsdata bestemmes i tråd med kvotetillatelsen. Drift og vedlikehold av de ulike målesystemene skal skje iht. SG-200-SG-J-KF-0001, Prosedyre for drift og vedlikehold av fiskale målesystemer. Instrument- og måleansvarlig skal følge opp alle rapporterte avvik på målesystemene. Avvik ved fiskale og kvotepliktige målesystemer skal behandles etter gjeldende avviksprosedyrer. Alle data lagres elektronisk i ProArc. HMS leder skal sørge for kvalitetssikring av alle dataflytaktiviteter
Standarder	NA

Risikovurdering, art. 59 (2)	
Tittel og referanse	Risikovurdering CO <sub>2</sub> -utslippsdata
Ansvar og oppbevaring	Instrumenttekniker. Prosedyren oppbevares elektronisk i Pro Arc
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>Det skal være en jevnlig vurdering av risiko og HMSQ- leder skal årlig gjennomgå og revidere risikovurdering av prosessen knyttet til innsamling og håndtering av data til den årlige rapporteringen av kvotepliktige utslipp (SG200-SG-V-KQ-0003) som del av kvalitetssikringen av datagrunnlag og utslippsdata. Risikovurderingen skal være basert på selskapets akseptkriterier. Sannsynlighet beskriver hvor ofte en feil kan skje i løpet av rapporteringsåret. De ulike sannsynlighetsnivåene som er lagt til grunn for kildestrømmene er følgende:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Veldig liten: Usannsynlig å inntreffe mer enn en gang per år</li> <li>• Liten: Kan inntreffe inntil 4 ganger per år</li> <li>• Moderat: Kan inntreffe inntil 12 ganger per år</li> <li>• Høy: Kan inntreffe inntil 24 ganger per år</li> <li>• Veldig høy: Kan inntreffe mer enn 24 ganger per år.</li> </ul> <p>Konsekvens viser hvilken betydning en feil i dataflytaktivitetene vil ha på det årlige CO<sub>2</sub>-utslippene, og er definert som følger:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Veldig liten: Ingen merkbar effekt på målt parameter</li> <li>• Liten: Gir en feil i CO<sub>2</sub> utslipp på maks +/- 50 tonn</li> <li>• Moderat: Gir en feil i CO<sub>2</sub> utslipp på maks +/- 250 tonn</li> <li>• Høy: Gir en feil i CO<sub>2</sub> utslipp på maks +/- 500 tonn</li> <li>• Veldig høy: Gir en feil i CO<sub>2</sub> utslipp på mer enn +/- 50 tonn.</li> </ul>
Standarder	NA

<b>Kvalitetssikring av måleutstyr, art. 59 (3a) og 60</b>	
Tittel og referanse	Prosedyre for drift og vedlikehold av fiskale og kvotepliktige målesystem, SG200-SG-J-KF-0001
Ansvar og oppbevaring	Instrumenttekniker. Prosedyren oppbevares elektronisk i Pro Arc
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>Formålet med prosedyren er å sikre at det fiskale måleutstyret oppfyller og er i samsvar med selskapets og myndighetenes krav til kvalitetssikring og internkontroll av fiskale målesystemer.</p> <p>Prosedyren beskriver:</p> <p>Uttak av transmittere for årlig kalibrering hos akkreditert laboratorium</p> <p>Transmitterne som skal kontrolleres demonteres, frakobles og legges i transportkoffert for transport til laboratorium. Kabler kobles ut i koblingsrom.</p> <p>Kalibrering av temperaturtransmitter i hele måleområdet</p> <p>Temperaturtransmitternes nøyaktighet skal kontrolleres ved bruk av dekadeboks over hele måleområdet og kontrollresultatet skal sammenlignes med kalibreringssertifikatet</p> <p>Kalibrering av trykktransmitter i hele måleområdet</p> <p>Trykktransmitternes nøyaktighet skal kontrolleres ved bruk av sertifisert trykk kalibrator over hele måleområdet og kontrollresultatet skal sammenlignes med kalibreringssertifikatet.</p> <p>Årlig kalibrering av Differensialtrykktransmitter i hele måleområdet</p> <p>Differensialtrykktransmitterens nøyaktighet skal kontrolleres over hele måleområdet og kontrollresultatet skal sammenlignes med kalibreringssertifikatet</p> <p>5-årlig kalibrering av ultralydmåler for Fødegass og Tailgas</p> <p>Det er to parallelle løp med identiske måler og flow computere. Måleløpet for den aktuelle måleren blokkeres inne ved hjelp av tilhørende isoleringsventiler. Måleren må deretter trykk avlastes og gassfries før den tas ut for kalibrering på akkreditert laboratorium.</p> <p>5-årlig kalibrering av ultralydmåler for H2S-incinerator Kildestrøm 10</p> <p>Det er en ettløps måler og det kreves produksjonsstans for å utføre denne kalibreringen. Måleløpet for den aktuelle måleren blokkeres inne ved hjelp av tilhørende isoleringsventiler. Måleren må deretter trykk avlastes og gassfries før den tas ut for kalibrering på akkreditert laboratorium.</p> <p>Årlig nullpunktsskontroll av Corioles måler brenngass for kildestrøm 2</p> <p>Måleren blokkeres inne ved å stenge ventiler oppstrøms og nedstrøms måler for å sikre at den innvendige gassen er fullstendig i ro. Deretter foretar en måling som viser om måleren måler riktig nullpunkt</p> <p>Årlig nullpunktsskontroll av ultralydmåler for Fødegass og Tailgas</p> <p>Det er to parallelle løp med identiske måler og flow computere. Måleløpet for den aktuelle måleren blokkeres inne ved hjelp av tilhørende isoleringsventiler for å sikre at den innvendige gassen er fullstendig i ro.</p> <p>Årlig nullpunktsskontroll av ultralydtransducere for fakkellgass kildestrøm 5, 6, 7</p> <p>Transducerparet som skal kontrolleres monteres i en nullpunktssbeholder hvor en er garantert at den innvendige gassen er fullstendig i ro. Deretter foretar en måling som viser om måleren måler riktig nullpunkt.</p>
Standarder	NA

<b>Kvalitetssikring av IT-system, art. 59 (3b) og 61</b>	
Tittel og referanse	Avtale med Gasum IT
Ansvar og oppbevaring	Oppbevares elektronisk i Pro Arc
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>Gasum IT er ansvarlig for lagring og back up av data. Dokumenter som inneholder informasjon om beregning av CO<sub>2</sub> utslipp lagres i dokumentbehandlingssystemet ProArc på filserver. Gasum IT utfører daglig, ukentlig, månedlig og årlig back-up. Back-up lagres på annen fysisk lokasjon. Data lagres i minimum 10 år.</p> <p>Kvalitetssikring skjer ved revisjoner.</p>
Standarder	NA

<b>Validering av data, art. 59 (3d) og 63</b>	
Tittel og referanse	Prosedyre for innsamling, lagring, kvalitetssikring og rapportering av CO <sub>2</sub> -utslippsdata
Ansvar og oppbevaring	HMSQ leder. Oppbevares elektronisk i Pro Arc
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Ved logging av data skal spesielle observasjoner eller avvik som kan ha betydning for resultatvurderingene rapporteres sammen med resultatene. Verdier som avviker ifra normale verdier, skal rapporteres og skal behandles etter gjeldende avvikprosedyrer. HMS leder skal sørge for kvalitetssikring av dataflytaktivitetene. Regneark "Beregning av utslipp til luft" skal gjennomgås minimum årlig, eller eventuelt hyppigere ved eksterne eller interne endringer som kan påvirke beregningsgrunnlaget, for å påse at beregninger gjøres ihht. gjeldende krav. Nødvendige interne og eksterne tilsyn gjennomføres for å sikre kvalitet i datagrunnlag og dataflyt.  HMS leder skal kalle inn til et felles årlig møte for å kvalitetssikre de opplysninger som skal rapporteres til myndighetene.
Standarder	NA

<b>Korrigerende tiltak, art. 59 (3e) og 64</b>	
Tittel og referanse	Prosedyre for innsamling, lagring, kvalitetssikring og rapportering av CO <sub>2</sub> -utslippsdata
Ansvar og oppbevaring	Produksjonsleder. Oppbevares elektronisk i Pro Arc
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Det skal lages en avvikrapport for det enkelte avvik. Avvik skal inkluderes i den årlige usikkerhetsberegningen for relevante kildestrømmer. Dersom avvik medfører behov for utbedring av utstyr skal dette registreres i vedlikeholdssystemet Maximo og følges opp her.
Standarder	NA

<b>Arkivering av data, art. 59 (3g) og 67</b>	
Tittel og referanse	Prosedyre for innsamling, lagring, kvalitetssikring og rapportering av CO <sub>2</sub> -utslippsdata
Ansvar og oppbevaring	Produksjonsleder. Oppbevares elektronisk i Pro Arc
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Alle data lagres elektronisk i ProArc. Dette gjelder skiftrapporter, analyseresultater for kildestrøm 10, regneark "Beregning av utslipp til luft", årlige usikkerhetsanalyser for relevante kildestrømmer samt årlig utslippsrapport til myndighetene. Alt datagrunnlag skal lagres i minimum 10 år. For kvalitetssikring av IT- systemene vises til avtale med Gasum IT beskrevet under "kvalitetssikring av IT- system".
Standarder	NA

<b>Analysemetode, art. 32</b>	
Tittel og referanse	Prøvetakningsplan for Kildestrøm 10
Ansvar og oppbevaring	Produksjonsleder. Oppbevares elektronisk i Pro Arc
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Prøvetakningsplanen beskriver hvordan prøvetaking og analyse for kildestrøm 10 gjennomføres. Hovedhensikten med prøvetakningsplanen er å prøveta og analysere hydrokarboninnhold i kildestrøm 10 for bestemmelse av bedriftsspesifikk utslippsfaktor for kildestrøm 10 (avgass fra CO <sub>2</sub> - fjerningsenhetene).
Standarder	NS-EN-ISO-10715 App. F

<b>Revisjon av prøvetakningsplan</b>	
Tittel og referanse	Prosedyre for innsamling, lagring, kvalitetssikring og rapportering av CO <sub>2</sub> -utslippsdata
Ansvar og oppbevaring	HMSQ leder. Oppbevares elektronisk i Pro Arc
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Prøvetakningsplan skal revideres ved evt endringer i prøvetakingsmetodikk, prosedyrer eller analysemetodikk. HMSQ leder er ansvarlig for å jevnlig gjøre vurderinger av om endringer i produksjon, herunder kapasitetsendringer, eksterne rammebetingelser eller andre forhold utløser behov for revisjoner av relevante prosedyrer, tillatelser eller planer.
Standarder	NA

<b>Bestemmelse av lagerbeholdning, art. 27 (1b)</b>	
Tittel og referanse	Prosedyre for innsamling, lagring, kvalitetssikring og rapportering av CO <sub>2</sub> -utslippsdata
Ansvar og oppbevaring	Produksjonsleder. Oppbevares elektronisk i Pro Arc
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	For bestemmelse av utslipp knyttet til kildestrøm 1 og 4 (diesel) benyttes faktura, sammen med avlesing av lagerbeholdning/tanknivå, for beregning av utslipp. Lagerbeholdning avleses ved årets utgang (31/12). Lagerbeholdning ved årets slutt tilsvarer lagerbeholdning ved neste års begynnelse.
Standarder	NA

<b>Kontroll av eksterne tjenester, art. 59 (3f) og 65</b>	
Tittel og referanse	Prosedyre for innsamling, lagring, kvalitetssikring og rapportering av CO <sub>2</sub> -utslippsdata
Ansvar og oppbevaring	HMSQ. Oppbevares elektronisk i Pro Arc
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Det er stilt krav til sertifisering og kvalitetssikring av de oppgaver som gjøres av underleverandørene. Arbeidet skal gjennomføres i henhold til relevante standarder og prosedyrer. HMSQ er ansvarlig for jevnlig, minimum årlig, verifikasjon av eksterne tjenesteleverandører. Verifikasjon skal gjennomføres ved gjennomgang av relevante sertifiseringer, kalibreringsdokumenter og prosedyrer hos leverandørene.
Standarder	NA

<b>Håndtering av manglende data, art. 66</b>	
Tittel og referanse	Prosedyre for innsamling, lagring, kvalitetssikring og rapportering av CO <sub>2</sub> -utslippsdata
Ansvar og oppbevaring	Produksjonsleder. Oppbevares elektronisk i Pro Arc
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Ved manglende data skal disse håndteres konservativt i henhold til EU sin veileder Making conservative estimates for emissions in accordance with Article 70 og artikkel 65. Dataene justeres konservativt i forhold til retningslinjene som er gitt i EU sitt veiledningsdokument og hvilken metode som benyttes velges ut fra det aktuelle tilfelle og de anbefalingene veiledningen gir for slike tilfeller (track 1-6).  Ved lengre utfall skal ytterligere overvåking etableres eks visuell overvåking, trending av ventil åpning m.m.  Manglende data skal rapporteres til Instrumenttekniker samt HMSQ leder, og behandles etter gjeldende avvikprosedyrer. Dersom det antas at manglende data har vesentlig betydning for utslippstallet skal Miljødirektoratet underrettes. Videre skal manglende data betraktes som avvik og håndteres spesifikt ifbm usikkerhetsanalyser for de kildestrømmer der dette er aktuelt.
Standarder	NA

<b>Analysemetode, art. 32 for online GC og andre gassanalyser</b>	
Tittel og referanse	Kalibrering Maintenance Item 10228609 og Maintenance Plan 1083271. Årlig tilsyn Maintenance Item 10122494 og Maintenance Plan 1095600. 4-årlig rengjøring Maintenance Item 10130470 og Maintenance Plan 1095512.
Ansvar og oppbevaring	Equinor, systemansvarlig for system 23
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Alle prosedyrer for bruk av online GC mv ligger i Equinors qm system. GCene overvåker hverandre og genererer alarm ved avvik mellom instrumentene. De kalibreres hver 14. dag. I tillegg så er det månedlig kontroll i analyseskur på alle parametre så som flow, trykk, temperatur etc. Det er også overvåking av bæregass til GCer. Det er månedlige, årlige og 2-årlige tilsyn og vedlikeholdsplaner for utstyret. Årlig sammenlikning utføres av akkreditert lab (ISO 17025) iht metode ASTM D 1945-03.
Standarder	NORSOK I-104, Måleforskriften fra OD