

Tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser for Kollsnes prosessanlegg

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

Informasjon om anleggsoperatøren:

Navn: GASSCO AS KOLLSNES PROSESSANLEGG	
Organisasjonsnr: 993222410	Eies av: 983452841
Postadresse: Postboks 93, 5501 Haugesund	

Informasjon om anlegget:

Navn: Kollsnes prosessanlegg	ID i klimavoteregisteret: 22
Kommune: Øygarden	Saksnr: 2021/10552
Fylke: Vestland	
Aktivitet og klimagass, jf. klimavoteforskriften § 1-3:	
1. Forbrenning av brensler i anlegg der samlet nominell innfyrt termisk effekt overstiger 20 MW (CO ₂)	

Informasjon om tillatelsen:

Tillatelse gitt: 9. desember 2013	Tillatelsesnr: 2013.0386.T
Sist endret/opdatert: 21. november 2024	Versjonsnr: 9

Dette dokumentet er elektronisk godkjent

Silje Aksnes Bratland
seksjonsleder

Kamilla Valla Hagen
rådgiver

Endringslogg

Versjonsnr	Vesentlig endring?	Endringsdato	Beskrivelse av endringen
9	Ja	21. november 2024	Nytt vedlegg om alternative kontrolltiltak. Oppdatert prøvetakningsplan for kildestrøm 7 (brenngass) og kildestrøm 2 (brenngass).
8	Ja	15. mars 2023	Endret kategori for kildestrøm 4 fra mindre til stor.
7	Nei	13. januar 2022	Endret metodetrinn for bestemmelse av aktivitetsdata for kildestrøm 4 fra ikke trinn til metodetrinn 3. Endret metode for fratrekk av nitrogen for fakkeltkildestrøm 3,4 og 5 fra fratrekk i aktivitetsdata til fratrekk i utslippsfaktor i simuleringsmodell. Oppdatert overvåkingsplan iht. regelverk for fase 4.
6	Ja	26. september 2018	Endret metodetrinn for utslippsfaktor for kildestrøm 2. Punkt 5 i overvåkingsplanen er oppdatert. Virksomhetens navn er endret til Kollsnes prosessanlegg.
5	Nei	16. januar 2018	Oppdatering av hvem som utfører kalibrering i måleutstyrstabellen under punkt 8. Oppdatering av interne referansenummer for prosedyrer under punkt 9.
4	Ja	15. mars 2016	Endret metode for bestemmelse av aktivitetsdata for kildestrøm 4 (LP-fakkel), gjeldende f.o.m. 3.2.16.
3	Ja	21. desember 2015	Ny de-minimis kildestrøm 8, propan, som benyttes som reservepilotgass til fakkelsystemene. Endret krav til bestemmelse av aktivitetsdata for kildestrøm 4 f.o.m. 2016. Oppdatert informasjon om måleutstyr under punkt 8, oppdatert beskrivelse av prosedyre for håndtering av manglende data under punkt 9 og oppdatert flytskjema.
2	Ja	23. januar 2014	Endret analysefrekvens på kildestrøm 2 og 7 til ukentlig

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

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

Vesentlige endringer av overvåkingsplan må omsøkes og godkjennes av Miljødirektoratet i tråd med reglene i MR-forordningen artikkel 15 (2), jf. klimakvoteforskriften § 2-4.

Ikke-vesentlige endringer av overvåkingsplan krever ikke godkjenning av Miljødirektoratet. Slike endringer skal meldes til Miljødirektoratet senest 31. desember det året endringen gjennomføres, jf. klimakvoteforskriften § 2-4. Søknad og melding sendes inn via Altinn.

III. Rapporteringsplikt

Anleggsoperatøren skal innen 31. mars året etter at utlippene fant sted levere Miljødirektoratet en utslippsrapport som omfatter de årlige utlippene i rapporteringsperioden, og som er verifisert i samsvar med de til enhver tid gjeldende krav i AV-forordningen².

Manglende data

Anleggsoperatøren skal i utslippsrapporten oppgi informasjon om perioder med feil eller manglende data. Anleggsoperatøren 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. Dersom det benyttes metoder for erstatning av data som ikke allerede er inkludert i overvåkingsplanen, skal disse beskrives i utslippsrapporten. Metoder i tråd med EUs veileder om håndtering av manglende data³ kan beskrives kort, mens andre metoder må beskrives utfyllende i utslippsrapporten.

Nulltelling av utslipp fra bruk av biomasse til energiformål

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

Simulerte beregningsfaktorer for fakkalgass

Anleggsoperatøren skal i utslippsrapporten dokumentere beregningen av simulerte beregningsfaktorer for fakkalgass og begrunne de valg, antagelser og vurderinger som er gjort i beregningen.

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

Dersom verifikasjonen har avdekket feil eller mangler, eller gir anbefalinger til forbedringer, skal anleggsoperatøren 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. Anleggsoperatører for anlegg med små utslipp (<25 000 tonn CO₂) iht. artikkel 47 i MR-forordningen skal levere en slik rapport kun dersom verifikatør har funnet avvik fra overvåkingsplanen.

Anleggsoperatøren plikter å jevnlig vurdere om metodene i overvåkingsplanen kan forbedres. Uavhengig av funn i verifikasjonsrapporten, skal anleggsoperatøren sende Miljødirektoratet en forbedringsrapport om jevnlig forbedring innen 30. juni etter nærmere angitte frekvenser i artikkel 69 (1) i MR-forordningen.

V. Oppgjørsplikt

Anleggsoperatøren skal innen 30. september hvert år levere inn et antall kvoter til oppgjør som tilsvarer anleggets kvotepliktige utslipp det foregående rapporteringsåret fra anleggets driftskonto til en angitt oppgjørskonto i klimakvoteregisteret, jf. klimakvoteloven § 12 første ledd.

VI. Meldeplikt

Anleggsoperatøren skal gi melding til Miljødirektoratet dersom aktiviteten som omfattes av EUs klimakvotesystem besluttet nedlagt, jf. klimakvoteforskriften §10-3.

Ved endring i opplysninger om anleggsoperatøren gjengitt på første side i denne tillatelsen, herunder overdragelse til ny eier, skal oppdaterte data sendes direktoratet straks.

VII. Krav til internkontroll

Anleggsoperatøren må ha internkontroll for sitt anlegg i henhold til gjeldende forskrift om dette. Internkontrollen skal sikre og dokumentere at anleggsoperatøren overholder krav i denne tillatelsen og forurensningsloven med relevante forskrifter. Anleggsoperatøren skal holde internkontrollen oppdatert.

VIII. Tilsyn

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

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

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

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

Overvåkingsplan for Kollsnes prosessanlegg

Overvåkingsplanen er godkjent av Miljødirektoratet.

1. Beskrivelse/omfang av anlegget

Kollsnes prosessanlegg ligger i Øygarden kommune i Hordaland. Gassco er formell operatør av Kollsnes prosessanlegg, som eies av Gassled. Equinor er teknisk driftsansvarlig (TSP), og utfører det tekniske og operasjonelle arbeidet på oppdrag fra Gassco. Prosessanlegget kan behandle opp til 143 Sm³ tørrgass og 8 500 Sm³ NGL/kondensat i døgnet.

Anlegget behandler våtgass fra Trollfeltene (A, B og C) og fra Kvitebjørn- og Visundfeltet. Tunge og lette komponenter i våtgassen separeres fra hverandre, til tørrgass, NGL/kondensat og MEG/vann. Tørket og komprimert gass transporteres via eksportørledningene ZP II A/B til ulike mottaksterminaler i Europa. En mindre mengde gass leveres i rørledning til Gasnor i Kollsnes næringspark, der CNG og LNG distribueres videre til kunder i Bergensområdet. I tillegg forsynes varmekraftverket på Mongstad med gass fra Kollsnes via egen rørledning. NGL/kondensat transporteres til raffineriet på Mongstad via Vestprosess sin rørledning. MEG brukt for korrosjons- og hydratkontroll sendes tilbake til Troll og Kvitebjørn for ny injeksjon i rørledninger.

Kollsnes prosessanlegg har kvotepliktig CO₂-utslipp i forbindelse med energiproduksjon der innfyrt effekt overstiger 20 MW, klimakvoteforskriften § 1-1 nummer 1. Virksomheten har kvotepliktige CO₂-utslipp fra forbrenning av brenngass, fakkalgass, diesel og propan. Energiforbruket på Kollsnes dekkes hovedsakelig av elektrisk kraft fra nettet og varme fra varmoljeovner. Anlegget er i stor grad elektrifisert.

Virksomheten har kvotepliktig utslipp fra følgende utslippskilder med totalt 72,5 MW innfyrt effekt:

- Fire varmoljeovner
- Tre fakler (HP-, LP- og VDL-fakkel)
- To nødgeneratorer og en brannvannspumpe.

En ytterligere beskrivelse av anlegget fremgår av følgende vedlegg:

- *Flytskjema kildestrømmer Kollsnes prosessanlegg_rev5_011215.pdf* av 29. november 2021 og
- *Innfyrt termisk effekt_Kollsnes prosessanlegg_versjon2.docx* av 22. august 2024.

Ut fra det totale årlige estimerte utslippet beregnet iht. artikkel 19.2 i MR-forordningen, er anlegget 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 anlegget

Anlegget har følgende kildestrømmer som gir kvotepliktige utslipp:

Kildestrøm	Delaktivitet	Utslippskilde	Kildestrøm-kategori
1. Brenngass - fra system 27	Forbrenning av brensler: Andre brenngasser og flytende brensler	Varmoljeovn NGL	Stor
2. Brenngass - fra system 29 innblandet gass fra MEG regenereringsanlegg	Forbrenning av brensler: Andre brenngasser og flytende brensler	Varmoljeovn A, B, C	De-minimis
3. Fakkeltgass - HP fakkelt	Forbrenning av brensler: Fakkeltgass	HP fakkelt	Stor
4. Fakkeltgass - LP fakkelt	Forbrenning av brensler: Fakkeltgass	LP fakkelt	Stor
5. Fakkeltgass - VDL fakkelt	Forbrenning av brensler: Fakkeltgass	VDL fakkelt	Mindre
6. Diesel	Forbrenning av brensler: Kommersielle standardbrensler	Brannvannspumpe og nødaggregat	De-minimis
7. Brenngass - fra system 27 innblandet gass fra MEG regenereringsanlegg	Forbrenning av brensler: Andre brenngasser og flytende brensler	Varmoljeovn A, B, C	Stor
8. Propan - reservegass til pilotbrennerne	Forbrenning av brensler: Kommersielle standardbrensler	HP, LP og VDL fakkelt	De-minimis

Krav til beregning av utslipp fra kildestrømmene er nærmere angitt i punkt 3 til 6.

3. Metoder for beregning av utslipp fra kildestrømmer

Anleggsoperatøren skal benytte følgende formler for å beregne utslippene fra de ulike kildestrømmene:

Kildestrømnr.	Beregningsmetode
1, 2, 3, 4, 5, 6, 7 og 8	$\text{CO}_2\text{-utslipp} = \text{Aktivitetsdata} * \text{Nedre brennverdi} * \text{Utslippsfaktor} * \text{Oksidasjonsfaktor}$

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	4	± 1,5 %
2	tonn	3	± 2,5 %
3	tonn	3	± 7,5 %
4	tonn	3	± 7,5 %
5	tonn	3	± 7,5 %
6	tonn	3	± 2,5 %
7	tonn	4	± 1,5 %
8	tonn	Ikke trinn	

For kildestrømmer der aktivitetsdata bestemmes ved å multiplisere volum med tetthet, skal anleggsoperatøren benytte reelle verdier for tetthet, korrigert for trykk og temperatur. Alternativt kan anleggsoperatøren benytte en standardverdi for tetthet fastsatt av Miljødirektoratet.

For kildestrøm 8 bestemmes mengde aktivitetsdata ved følgende metode(r):

Kildestrøm 8 (propan): Virksomheten skal benytte faktura for innkjøpte mengder propan uten å korrigere for lagerendringer.

5. Faktorer benyttet i beregninger av utslipp fra kildestrømmer

Anlegget skal benytte følgende faktorer ved bestemmelse av det kvotepliktige utslippet:

Kildestrømnr.	Faktor	Enhet	Metodetrinn	Verdi/Beskrivelse
1	Nedre brennverdi	TJ/tonn	3	Prøvetaking og analyse
	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /TJ	3	Prøvetaking og analyse
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
2	Nedre brennverdi	TJ/tonn	Ikke trinn	
	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /TJ	Ikke trinn	
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
3	Nedre brennverdi	TJ/tonn	2b	Simulert/beregnet
	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /TJ	2b	Simulert/beregnet
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
4	Nedre brennverdi	TJ/tonn	2b	Simulert/beregnet
	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /TJ	2b	Simulert/beregnet
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
5	Nedre brennverdi	TJ/tonn	2b	Simulert/beregnet
	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /TJ	2b	Simulert/beregnet
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
6	Nedre brennverdi	TJ/tonn	2a	0,0431
	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /TJ	2a	73,5
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
7	Nedre brennverdi	TJ/tonn	3	Prøvetaking og analyse
	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /TJ	3	Prøvetaking og analyse
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
8	Nedre brennverdi	TJ/tonn	2a	0,0464
	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /TJ	2a	64,7
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1

Anleggsoperatøren skal til enhver tid bruke gjeldende standardfaktorer.

For kildestrøm 2 bestemmes faktorene ved følgende metode(r):

Når kildestrøm 2 er i bruk skal det tas ukentlige prøver av brenngassen ved tilsvarende metode som den som er beskrevet i prøvetakingsplanen for kildestrøm 7. Prøvene skal analyseres ved driftslaboratoriet (PTL S&K, Kollsnes) ved samme metode som benyttes for kildestrøm 7, men det stilles ikke krav om akkrediterte analyser. Utslippsfaktor og nedre brennverdi skal bestemmes fra analyseresultatene og det skal legges til et konservativt påslag på 5 %.

For kildestrøm 3, 4 og 5 skal anleggsoperatøren bestemme faktorer ved hjelp av følgende simuleringsmodell:

Beregningsmodell CO₂ emission factor in flare systems med fratrek av nitrogen.

Ved bestemmelse av utslippsfaktor og nedre brennverdi for kildestrøm 3, 4 og 5 (HP-, LP- og VDL- fakkell), kan det trekkes fra nitrogen når fakkellgassmålerne er i purging mode. Ved flaring mode skal nitrogen inkluderes i fakkellgassmengdene. Det er definerte grenser mellom purging og flaring mode i fakkellgassmålerne, og det er satt individuelle grenser for hver fakkellmåler.

En ytterligere beskrivelse av estimeringsmetode for nitrogeninnhold i fakkellgass fremgår av følgende vedlegg:

- *Metodikk for estimering av nitrogenfraksjon.pdf* av 29. november 2021

6. Metoder for prøvetaking og analyse for bestemmelse av faktorer

Online GC på eksportgasslinjen til Gasnor skal benyttes for bestemmelse av utslippsfaktor for kildestrøm 1.

For kildestrøm 1 skal online GC plassert på eksportgass brukes til å bestemme faktorer, så fremt brenngass og eksportgass er tilnærmet like og korrelerer over tid. Korrelasjonen mellom brenngass og eksportgass skal valideres jevnlig i henhold til prosedyre angitt i punkt 9 i overvåkingsplanen.

Det skal gjennomføres jevnlig kontroll av online GC eksportgass 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 for kildestrøm 7 og 2 brenngass - utslippsfaktor og brennverdi_22.08.2023.pdf* av 23. august 2023

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

Kildestrømnr.	Faktor	Parameter	Akkreditert?
7	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
7	Nedre brennverdi	Ukentlig
	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/CO₂

Dette punktet er ikke relevant for Kollsnes prosessanlegg.

8. Måleutstyr

Anleggsoperatøren skal benytte følgende måleutstyr for bestemmelse av 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	27-AT5206A/B	Online GC	Online GC: ABB Vista II Model 2000	A13C	mol%						Dobbel instrumentering, TBV kontinuerlig ARIS R-11971: Sammenligningstest årlig	Equinor	ARIS R-11220 Dobbel instrumentering: Benchmark hver 2. uke Justering ved behov	Equinor
1	45-FT8014B	Differensialtrykkmåler	Diffpress Transmitter	A46	mBar	0	600	0,4	120	400	Dobbel instrumentering, TBV kontinuerlig	Equinor	ARIS R-11992, TI0311: Hvert 2. år	Akkreditert laboratorium
1	45-TT8017A	Temperaturmåler	TempTransmitter	A46	C	0	100	0,05	0	20	Dobbel instrumentering, TBV kontinuerlig	Equinor	ARIS R-11992, TI1120: Hvert 2. år	Equinor
1	45-TE8017A	Temperaturmåler	Temperaturelement	A46	C	0	100	0,05	0	20	Dobbel instrumentering, TBV kontinuerlig	Equinor	Hvert 2. år	Akkreditert laboratorium
1	45-TT8017B	Temperaturmåler	TempTransmitter	A46	C	0	100	0,05	0	20	Dobbel instrumentering, TBV kontinuerlig	Equinor	ARIS R-11992, TI1120: Hvert 2. år	Equinor
1	45-FT8014A	Differensialtrykkmåler	Diffpress Transmitter	A46	mBar	0	600	0,4	120	400	Dobbel instrumentering, TBV kontinuerlig	Equinor	ARIS R-11992, TI0311: Hvert 2. år	Akkreditert laboratorium
1	45-TE8017B	Temperaturmåler	Temperaturelement	A46	C	0	100	0,05	0	20	Dobbel instrumentering, TBV kontinuerlig	Equinor	Hvert 2. år	Akkreditert laboratorium
1	45-PT8015B	Trykkmåler	Bara pressure transmitter	A46	bara	0	10	0,03	4,4	4,6	Dobbel instrumentering, TBV kontinuerlig	Equinor	ARIS R-11992, TI0920: Hvert 2. år	Equinor
1	45-PT8015A	Trykkmåler	Bara pressure transmitter	A46	bara	0	10	0,03	4,4	4,6	Dobbel instrumentering, TBV kontinuerlig	Equinor	ARIS R-11992, TI0920: Hvert 2. år	Equinor
1	45-DT8016	Tetthetsmåler	Tetthetsmåler	A46	kg/m ³	0	10	0,34	3,2	3,3	Dobbel instrumentering, TBV kontinuerlig	Equinor	Årlig	Akkreditert laboratorium
1	45-FE8014	Mekanisk mengdemåler: Måleblende (orifice)	3"Orifice	A46	kg/h	156	1600	0,6	800	1600	ARIS R-11992, OA0201 Alternativt kontrolltiltak: årlig inspeksjon Ref. vedlegg til måleutstyrstabelen	Equinor	Alternative kontrolltiltak	
2	45-FT5110	Ultralydmålere: Flerstråle	MPU 800 series B	A42	m ³ /h	50	757	0,58	142,1	625,6	ARIS R-11992, TI0505: Alternativt kontrolltiltak: TBV kontinuerlig Ref. vedlegg til måleutstyrstabelen	Equinor	Alternative kontrolltiltak	
2	45-PT5011	Trykkmåler	Bara pressure transmitter	A42	bara	0	10	0,03	4,4	4,6	Dobbel instrumentering, TBV kontinuerlig	Equinor	ARIS R-11992, TI0920: Hvert 2. år	Equinor
2	45-T5022	Trykkmåler	Bara pressure transmitter	A42	bara	0	10	0,03	4,4	4,6	Dobbel instrumentering, TBV kontinuerlig	Equinor	ARIS R-11992, TI0920: Hvert 2. år	Equinor
2	45-TT5020	Temperaturmåler	Temptransmitter	A42	C	0	100	0,05	0	20	Dobbel instrumentering, TBV kontinuerlig	Equinor	ARIS R-11992, TI1120: Hvert 2. år	Equinor
2	45-TE5020	Temperaturmåler	Temperaturelement	A42	C	0	100	0,05	0	20	Dobbel instrumentering, TBV kontinuerlig	Equinor	Hvert 2. år	Akkreditert laboratorium
2	44-TT5012	Temperaturmåler	Temptransmitter	A42	C	0	100	0,05	0	20	Dobbel instrumentering, TBV kontinuerlig	Equinor	ARIS R-11992, TI1120: Hvert 2. år	Equinor
2	45-TE5012	Temperaturmåler	Temperaturelement	A42	C	0	100	0,05	0	20	Dobbel instrumentering, TBV kontinuerlig	Equinor	Hvert 2. år	Akkreditert laboratorium

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
3	43-TT5012	Temperaturmåler	Temptransmitter	A61	C	-45	100	0,02	-10	20	Dobbel instrumentering, TBV kontinuerlig	Equinor	ARIS R-11992, TI1120: Årlig	Equinor
3	43-TE5012A/B	Temperaturmåler	Dobbelt temperaturelement	A61	C	-45	100	0,02	-10	20	Dobbel instrumentering, TBV kontinuerlig	Equinor	Årlig	Akkreditert laboratorium
3	43-PT5010A	Trykkmåler	Absolute Pressure Transmitter	A61	bara	0	10	0,025	0	2	Dobbel instrumentering, TBV kontinuerlig	Equinor	ARIS R-11992, TI0920: Hvert 2. år	Equinor
3	43-PT5010B	Trykkmåler	Absolute Pressure Transmitter	A61	bara	0	10	0,025	0	2	Dobbel instrumentering, TBV kontinuerlig	Equinor	ARIS R-11992, TI0920: Hvert 2. år	Equinor
3	43-FY5011	Ultralydmålere: Enstråle	Flow Transmitter Flare Gas	A61	m/s	0	100	5	0	10	ARIS R-11992, TI0510: Alternativt kontrolltiltak: TBV kontinuerlig og årlig nullpunktskontroll Ref. vedlegg til måleutstyrstabelen	Equinor/Fluenta	Alternative kontrolltiltak	
4	43-TT5032	Temperaturmåler	Temptransmitter	A61	C	-45	100	0,02	-10	20	Dobbel instrumentering, TBV kontinuerlig	Equinor	ARIS R-11992, TI1120: Årlig	Equinor
4	43-TE5032A/B	Temperaturmåler	Dobbelt temperaturelement	A61	C	-45	100	0,02	-10	20	Dobbel instrumentering, TBV kontinuerlig	Equinor	Årlig	Akkreditert laboratorium
4	43-PT5030A	Trykkmåler	Absolute Pressure Transmitter	A61	bara	0	10	0,025	0	2	Dobbel instrumentering, TBV kontinuerlig	Equinor	ARIS R-11992, TI0920: Hvert 2. år	Equinor
4	43-PT5030B	Trykkmåler	Absolute Pressure Transmitter	A61	bara	0	10	0,025	0	2	Dobbel instrumentering, TBV kontinuerlig	Equinor	ARIS R-11992, TI0920: Hvert 2. år	Equinor
4	43-FY5031	Ultralydmålere: Enstråle	Flow Transmitter Flare Gas	A61	m/s	0	100	5	0	10	ARIS R-11992, TI0510: Alternativt kontrolltiltak: TBV kontinuerlig og årlig nullpunktskontroll Ref. vedlegg til måleutstyrstabelen	Equinor/Fluenta	Alternative kontrolltiltak	
5	43-FY5052	Ultralydmålere: Enstråle	Flow Transmitter Flare Gas	A61	m/s	0	100	5	0	10	ARIS R-11992, TI0510: Alternativt kontrolltiltak: TBV kontinuerlig og årlig nullpunktskontroll Ref. vedlegg til måleutstyrstabelen	Equinor/Fluenta	Alternative kontrolltiltak	
5	43-PT5051B	Trykkmåler	Absolute Pressure Transmitter	A61	bara	0	10	0,025	0	2	Dobbel instrumentering, TBV kontinuerlig	Equinor	ARIS R-11992, TI0920: Hvert 2. år	Equinor
5	43-PT5051A	Trykkmåler	Absolute Pressure Transmitter	A61	barg	0	10	0,025	0	2	Dobbel instrumentering, TBV kontinuerlig	Equinor	ARIS R-11992, TI 0920: Hvert 2. år	Equinor
5	43-TE5053A/B	Temperaturmåler	Dobbelt temperaturelement	A61	C	-45	100	0,02	-10	20	Dobbel instrumentering, TBV kontinuerlig	Equinor	Årlig	Akkreditert laboratorium
5	43-TT5053	Temperaturmåler	Temptransmitter	A61	C	-45	100	0,02	-10	20	Dobbel instrumentering, TBV kontinuerlig	Equinor	ARIS R-11992, TI1120: Årlig	Equinor
7	45-TT5012	Temperaturmåler	Temptransmitter	A42	C	0	100	0,05	0	20	Dobbel instrumentering, TBV kontinuerlig	Equinor	ARIS R-11992, TI1120: Hvert 2. år	Equinor
7	45-TE5012	Temperaturmåler	Temperaturelement	A42	C	0	100	0,05	0	20	Dobbel instrumentering, TBV kontinuerlig	Equinor	Hvert 2. år	Akkreditert laboratorium
7	45-TT5020	Temperaturmåler	Temptransmitter	A42	C	0	100	0,05	0	20	Dobbel instrumentering, TBV kontinuerlig	Equinor	ARIS R-11992, TI1120: Hvert 2. år	Equinor

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
7	45-TE5020	Temperaturmåler	Temperaturelement	A42	C	0	100	0,05	0	20	Dobbel instrumentering, TBV kontinuerlig	Equinor	Hvert 2. år	Akkreditert laboratorium
7	45-FT5110	Ultralydmålere: Flerstråle	MPU 800 series B	A42	m ³ /h	50	757	0,58	142,1	625,6	ARIS R-11992, TI0505: Alternativt kontrolltiltak: TBV kontinuerlig Ref. vedlegg til måleutstyrstabelen	Equinor	Alternative kontrolltiltak	
7	45-PT5011	Trykkmåler	Bara pressure transmitter	A42	bara	0	10	0,025	4,4	4,6	Dobbel instrumentering, TBV kontinuerlig	Equinor	ARIS R-11992, TI0920: Hvert 2. år	Equinor
7	45-PT5022	Trykkmåler	Bara pressure transmitter	A42	bara	0	10	0,025	4,4	4,6	Dobbel instrumentering, TBV kontinuerlig	Equinor	ARIS R-11992, TI0920: Hvert 2. år	Equinor
7	ID2040	Annet	Laboratorie GC	Laboratoriet	mol%	0	0	-	0	0	WR2623: Deltagelse i sammenlignende laboratorieprøving (SLP)	Equinor	S001048: Daglig ved bruk. Justering ved behov	Equinor

Informasjon om kontrolltiltak som erstatning for jevnlig kalibrering er gitt i følgende vedlegg:

- Vedlegg til måleutstyrstabel med begrunnelse for manglende kalibrering_Kollsnes_ersjon2.pdf av 19. august 2024

For kildestrøm 6 og 8 skal anleggsoperatøren bruke faktura som grunnlag for å bestemme mengden aktivitetsdata. Dette forutsetter at anleggsoperatøren har skriftlig dokumentasjon på at måleutstyret som er benyttet er underlagt kontroll av Justervesenet eller annet tilsvarende nasjonalt kontrollorgan.

Anleggsoperatøren skal benytte følgende måleutstyr ved bestemmelse av lagerbeholdning:

Kildestrømnr.	Tagnr.	Type måler/måleprinsipp	Tilleggsinformasjon	Plassering	Spesifisert usikkerhet (+/- %)
6	71-LT7119	Annet	nivåtransmitter (71-TA301)	A58	0,1
6	84-LT7116	Annet	nivåtransmitter (84-TA301)	A57	0,1
6	84-LT7016	Annet	nivåtransmitter (84-TA302)	A82	0,1

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 anleggsoperatøren benytter i forbindelse med overvåking og rapportering av kvotepliktig utslipp.

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

Ansvarstildeling og kompetanse, art. 59 (3c) og 62	
Tittel og referanse	OM101.02.08 - Utsted årlig klimakvoterapport, OMC04 Sture og Kollsnes - Organisasjon, ledelse og styring WR2632 - Roller, Ansvar og Myndighet (ved laboratoriene)
Ansvar og oppbevaring	OM101.02.08: Fagansvarlig fiskal måling, ARIS OMC04: PO funksjonen, ARIS/Docmap WR2632: Fagansvarlig laboratoriet, ARIS/Docmap
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	OM101.02.08 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 miljøingeniør som har ansvaret for å koordinere innsamling av data, rapportssammenstilling og oversendelse av endelig rapport til Miljødirektoratet. Risikoeier skal godkjenne klimakvoterapporten før oversendelse til myndighetene. Fiskal måling har ansvaret for å fremskaffe aktivitetsdata for fiskale kildestrømmer (brenngass og fakkalgass). Utslippsfaktorer beregnes ut fra sammensetning av brenngass, enten ved manuell prøvetaking og analyse eller ved online GC. Fiskal måling har ansvaret for å kvalitetssikre resultater fra online GC. OMC04 Sture og Kollsnes beskriver organisering, oppgaver, roller og ansvar for Kollsnes prosessanlegg, samt gir en overordnet beskrivelse av styringssystemet for anlegget. WR2632 beskriver ansvar, oppgaver og myndighet til ulike roller ved laboratoriene, spesifikt for kvalitetssystemet, og kommer i tillegg til mandater i OMC-dokument. Laboratoriet har ansvar for prøvetaking, kvalitetssikring og analyse av brenngass, og for analyse av sammenlignings-/kontrollprøver mot online GC. Laboratoriet er akkreditert i h.t. ISO17025.
Standarder	ISO17025

Evaluering av overvåkingsplan, art. 14	
Tittel og referanse	OM101.02.08 - Utsted årlig klimakvoterapport WR2900 - SU105 Produsere miljødata WR2570 - SF109 Sikre eksternt sikkerhets- og bærekraftsrapportering
Ansvar og oppbevaring	OM101.02.08: Fagansvarlig fiskal måling, ARIS WR2900 - SU105: Fagansvarlig SSU, ARIS WR2570 - SF109: Fagansvarlig SSU, ARIS
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	OM101.02.08 beskriver ansvar, krav og oppgaver for å fremskaffe, kvalitetssikre og sammenstille den årlige klimakvoterapporten, samt validere og revidere overvåkingsplan. Arbeidet er i prinsippet kontinuerlig, med to beskrevne naturlige sjekkpunkter av overvåkingsplan; før årlig rapportering og som en del av tilbakemeldingen på rapporten fra verifikatør. Det er miljøingeniør som har ansvaret for å fange eventuelle endringer i prosessen som medfører behov for endring av overvåkingsplanen. WR2900 - SU105 beskriver generelt hvilke miljødata, som skal samles inn, registreres og rapporteres i miljøregnskapssystemet. Det er miljøingeniør som kvalitetssjekker rapportene. Prosessene er ikke spesielt ment for kvotepliktig rapportering, men vil automatisk også omfatte miljødata som dekkes av, og er sammenfallende med, OM01.02.08. Det er et poeng at innsamling av data for kvoterapportering og for annen rapportering er harmonisert slik at de samme basisdata gir samme utslipp uavhengig av hvilken rapport som genereres. WR2570 - SF109 regulerer hvordan ulike SSU-rapporter utarbeides og kvalitetssikres på anleggsnivå, på forretningsområde (BA) og på konsernnivå, der tilsiktet resultat er å sikre samsvar med eksterne myndighets- og kontraktsfestede krav og frivillige forpliktelser.
Standarder	Ikke relevant

Dataflytaktiviteter, art. 58	
Tittel og referanse	OM101.02.04 - Utfør månedlig kontroll av målinger i rapporteringssystemer OM101.02.08 - Utsted årlig klimakvoterapport WR2900 - SU105 Produsere miljødata Dataflytoversikt - Kollsnes prosessanlegg (Area EU OPL Kol CO ₂ reporting - IT Architecture diagram)
Ansvar og oppbevaring	OM101.02.04: Fagansvarlig fiskal måling, ARIS OM101.02.08: Fagansvarlig fiskal måling, ARIS WR2900 - SU105: Fagansvarlig SSU, ARIS/Docmap Dataflytoversikt - Kollsnes prosessanlegg: Miljøingeniør, eita.equinor.com
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Arbeidsprosessene beskriver hvordan data for rapportering av kvotepliktige utslipp samles og kvalitetssikres. Kildestrømmene måles enten fiskalt eller ved bruk av faktura (SAP). Måling av primære datakilder følger krav i måleforskriften, MR forordningen eller lokale arbeidsbeskrivelser, avhengig av kilden. Primærkildedata samles i produksjonsdatasystemet (EC) og overføres videre inn i bedriftens miljøregnskapssystem (Emisoft). Det finnes lokale importavtaler for all overføring av data til miljøregnskapssystemet. Formelverket for behandling av primærdata ligger i miljøregnskapssystemet, der miljøingeniør har det overordnede ansvaret. Hver måned publiseres data i Equinors felles målstyringssystem (MiS), slik at alle i selskapet har adgang til miljødata, trender og enkeltdata ned på anleggsnivå. «Dataflytoversikt - Kollsnes prosessanlegg» viser datakilder som inngår, rekkefølgen og sammenhengen mellom dataflytaktivitetene fra rådata til ferdig resultat.
Standarder	Ikke relevant

Risikovurdering, art. 59 (2)	
Tittel og referanse	RM100 - Manage risk Risikoanalyse av dataflyt og kontrollaktiviteter - Kollsnes prosessanlegg
Ansvar og oppbevaring	RM100: Fagansvarlig risikostyring, ARIS Risikoanalyse av dataflyt og kontrollaktiviteter - Kollsnes prosessanlegg: Miljøingeniør, SharePoint
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	RM100 gir en generell beskrivelse av hvordan risikostyring i selskapet utføres og hvilke roller som inngår. «Risikoanalyse av dataflyt og kontrollaktiviteter - Kollsnes prosessanlegg» beskriver de ulike risikoene fra datafangst til årlig rapportering av data til kvoteregnskapet (innsamling, beregning, kvalitetssikring og rapportering), samt kompenserende tiltak. Sannsynlighet for at en hendelse inntreffer er vurdert og konsekvens er gradert ut fra størrelsen av det totale utslippet. Kompenserende tiltak vurderes ut fra resultatet av risikovurderingene.
Standarder	Ikke relevant

Kvalitetssikring av måleutstyr, art. 59 (3a) og 60	
Tittel og referanse	OM101.06.04 Kvalitetssikring av daglige produksjonsmålinger OM101.06.01 Drift av fiskale målestasjoner OM101.02.04 Utføre månedlig kontroll av målinger i rapporteringssystemer SO00471 - Fiskal kvalitetssikringshåndbok for Kollsnes prosessanlegg WR2621 Kvalitetshåndbok laboratorier WR2628 Kvalitetskontroll (laboratoriet)
Ansvar og oppbevaring	OM101.06.04: Fagansvarlig fiskal måling, ARIS OM101.06.01: Fagansvarlig fiskal måling, ARIS OM101.02.04: Fagansvarlig fiskal måling, ARIS SO00471: Måleteknisk ansvarlig, ARIS/Docmap WR2621: Fagansvarlig laboratoriet, ARIS/Docmap WR628: Fagansvarlig laboratoriet, ARIS/Docmap
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	<p>Fiskale prosesser beskriver ansvar for daglig drift, kontroll og kalibrering av fiskale målestasjoner/måleutstyr. Fiskale målestasjoner omfatter både mengdemålere og online GC'er. Det krav til kontroll- og kalibreringsintervaller og hvordan kalibreringen skal gjennomføres.</p> <p>Lokale arbeidsbeskrivelser for dette er gitt i SO00471. Det er etablert vedlikeholdsprogram for hver målestasjon og for hvert individuelle instrument. Målestasjonene er i stor grad utstyrt med dobbel instrumentering. Signal fra begge givere overvåkes kontinuerlig og alarm genereres ved avvik (kontinuerlig tilstandsovervåking, TBV). Måleutstyret kalibreres/kontrolleres årlig, enten mot en sporbar referanse på brukerstedet eller hos akkreditert laboratorium (avhengig av type måleutstyr). Det er installert dobbelt sett med online GC. Signal fra begge overvåkes kontinuerlig og alarm genereres ved avvik (TBV). Benchmarking utføres minimum hver 14. dag, og kalibrering utføres ved behov. Det utføres månedlig sammenligningsanalyse mot akkreditert laboratorium i tillegg til en årlig kontroll/sammenligningsanalyse, også mot akkreditert laboratorium.</p> <p>WR2621 skal med sin beskrivelse av rutiner og metoder sikre at arbeid utført ved laboratoriet er i henhold til NS-EN ISO/IEC 17025. WR2621 gjelder for laboratoriene i MMP OPL og de aktivitetene laboratoriene har ansvar for, og skal sikre at standarden på laboratorietjenestene er gode.</p> <p>WR2628 gir krav og retningslinjer for den interne kvalitetskontrollen på laboratoriet. For å sikre at kalibreringene/innstillingene er av god kvalitet utføres instrumentkontroll med ulike typer kontrollmaterialer. Disse instrumentkontrollene blir utført med ulik frekvens for de ulike instrumentene og resultatene skal dokumenteres.</p>
Standarder	ISO17025, ISO10715, ISO10723, Måleforskriften

Kvalitetssikring av IT-system, art. 59 (3b) og 61	
Tittel og referanse	FR12 Teknologiutvikling og implementering (TDI) WR0158 Information Management WR1211 Information Security TR1621 IT Components OM201.08 Sikkerhets- og automasjonssystem og cybersikring WR2631 Datavalidering SO1143 Prosedyre: Datasikkerhet
Ansvar og oppbevaring	FR12: Fagansvarlig informasjonsteknologi, ARIS/Docmap WR0158: Fagansvarlig informasjonsteknologi, ARIS/Docmap WR1211: Fagansvarlig for sikkerhet og sikring, ARIS/Docmap TR1621: Fagansvarlig for sikkerhet og sikring, ARIS/Docmap OM201.08: Fagansvarlig for sikkerhet og sikring, ARIS WR2631: Fagansvarlig laboratorier, ARIS/Docmap SO1143: Laboratorieleder Kollsnes, ARIS/Docmap
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Equinor 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. FR12: Teknologiutvikling og implementering (TDI), er etablert for å sikre innovative løsninger av problemer, realisering av nye muligheter, og tilgang til trygge og effektive teknologier, data og forbedringer, samlet referert til som løsninger. WR0158: Dokumentet beskriver krav for å sikre at all informasjon i Equinor styres effektivt, sikkert og i henhold til internt og eksternt regelverk. WR1211: beskriver IT sikringskrav til drift, vedlikehold og modifikasjoner av IT løsninger som leveres av tjenesteansvarlige i Equinor eller av en skyleverandør. TR1621: Dokumentet beskriver Equinors felles krav for anskaffelse, utvikling, utrulling, vedlikehold og drift av IT-komponenter og programvareløsninger. OM201.08: Hensikten med arbeidsprosessen er å håndtere sårbarheter innenfor Industrial Automation and Control System (ACS) på en enhetlig og systematisk måte. WR2631: Formålet med prosedyren er å sikre validering av IT-løsninger på laboratoriet. SO1143: Dokumentet beskriver sikkerheten av elektronisk lagring, dataoverføring og tilgangen til laboratoriedata på Kollsnes. Dokumentet beskriver også sikkerheten til programvaren som benyttes. Prosedyren er gjeldende for laboratoriet på Kollsnes og har fokus på den delen av laboratoriearbeidet som er omfattet av akkrediteringen.
Standarder	Ikke relevant

Validering av data, art. 59 (3d) og 63	
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 OM101.06.04 Kvalitetssikring av daglig målt produksjon fra fiskale målestasjoner OM101.02.08 Utsted årlig klimavoterapport WR2631 Datavalidering
Ansvar og oppbevaring	OM101.02.04: Fagansvarlig fiskal måling, ARIS OM101.02.05: Fagansvarlig fiskal måling, ARIS OM101.06.04: Fagansvarlig fiskal måling, ARIS OM101.02.08: Fagansvarlig fiskal måling, ARIS WR2631: Fagansvarlig laboratoriet, ARIS/Docmap
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	De fiskale arbeidsprosessene beskriver daglig, månedlig og årlig validering av målte data i henhold til måleforskriften, klimavoteforskriften og MR-forordningen. Fiskale data er generelt underlagt et betydelig kontrollregime både av norske ressursmyndigheter og partnere. Data overført til miljøregnskapssystemet valideres månedlig av miljøingeniør for å sikre at datagrunnlaget er korrekt og komplett. Dette gjøres ved å sammenligne opp mot historiske verdier og gjeldende prosessforhold ved anlegget. Eventuelle urimelige verdier som oppdages undersøkes nærmere og reviderte data fremskaffes av ansvarlig personell. I forbindelse med årlig rapportering til Miljødirektoratet blir alle data gjennomgått og kvalitetssikret ved årsslutt for å sikre en presis rapportering. WR2631: Prosedyren beskriver validering av IT-løsninger på laboratoriet for at framskaffelse av akkrediterte analyseverdier skal fungere iht. spesifikasjonen og ivareta konfidensialitet, dataintegritet, sporbarhet, tilgjengelighet og driftssikkerhet.
Standarder	ISO17025

Korrigerende tiltak, art. 59 (3e) og 64	
Tittel og referanse	WR2900 - SU105 Produsere miljødata OM101.06.03 Avviksbehandling fiskal måling OM01.02.08 Utsted årlig klimavoterapport OM101.02.04 Utføre månedlig kontroll av målinger i rapporteringssystemer OM101.02.05 Utsted månedlig rapporter til myndigheter, partnere, operatører og interne kunder WR2622 Avvik- og tiltaksbehandling
Ansvar og oppbevaring	WR2900 - SU105: Fagansvarlig SSU, ARIS/Docmap OM101.06.03: Fagansvarlig fiskal måling, ARIS OM01.02.08: Fagansvarlig fiskal måling, ARIS OM101.02.04: Fagansvarlig fiskal måling, ARIS OM101.02.05: Fagansvarlig fiskal måling, ARIS WR2622: Fagansvarlig laboratoriet, ARIS/Docmap
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	WR2900 - SU105: generell kvalitetssikring og korrigerende tiltak av data er ivarettatt i prosedyrer gitt i Utfør kvalitetssikring miljødata i WR2900 SU105 - Produsere miljødata OM101.06.03, OM01.02.08, OM101.02.04: korreksjoner og korrigerende tiltak ved feil eller mangler i fiskale data skal etterleve MR-forordningen. Oppfølging er beskrevet i fiskale arbeidsprosesser, herunder registrering av avvik, opprette tiltak, saksbehandle avvik og rapportere fiskale tall. For ikke-fiskale måledata vil manglende eller åpenbare ukorrekte data ha beskrevne korrigerende tiltak for noen typer data, f.eks. manglende analysedata for brenngass. OM101.02.05: prosessen skal sikre en sammenstilling, validering og rapportering av månedlige tall til på forhånd avtalte interne eller eksterne aktører. WR2622 beskriver hvordan laboratoriet registrerer og saksbehandler kvalitetsavvik, og med dette oppnår kontinuerlig forbedring og reduksjon i kvalitetskostnader. Dokumentet beskriver retningslinjer for registrering og saksbehandling av avvik, klager og forbedringsforslag.
Standarder	ISO17025

Arkivering av data, art. 59 (3g) og 67	
Tittel og referanse	SF901 - Communicate with authorities OM101.02.08 Utsted årlig klimakvoterapport WR0158 Information management
Ansvar og oppbevaring	SF901: Myndighetskontaktfunksjonen, ARIS OM101.02.08: Fagansvarlig fiskal måling, ARIS WR0158: Fagansvarlig informasjonsteknologi, ARIS/Docmap
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	SF901 beskriver hvordan Equinor håndterer kontakt og kommunikasjon med myndigheter, i tillegg til arkivering av dokumentasjon. OM101.02.08 beskriver krav til arkivering av underlag for klimakvoter i henhold til krav i MR forordningen. WR0158 beskriver krav til informasjonshåndtering i Equinor 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.
Standarder	Ikke relevant

Analysemetode, art. 32	
Tittel og referanse	OM201.05.08 Sampling prosesser OM101.06.04 Kvalitetssikring av daglig målt produksjon fra fiskale målestasjoner SO00471 Fiskal kvalitetssikringshåndbok for Kollsnes prosessanlegg SO01048 Analysemetode Naturgass sammensetning - GC
Ansvar og oppbevaring	OM201.05.08: Fagansvarlig laboratorie, Drift, ARIS OM101.06.04: Fagansvarlig fiskal måling, ARIS SO00471: Måleteknisk ansvarlig, ARIS/Docmap SO01048: Fagansvarlig laboratorie, Drift, ARIS/Docmap
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	OM201.05.08: beskriver ansvar, krav og oppgaver for etablering av analyseplan og endringer i analyseplanen OM101.06.04: beskrive hvordan online GC med tilhørende sample handling system driftes og vedlikeholdes (herunder krav til kalibreringsgass, kvalitetskontroll, kvalitetssikring, kalibrering, benchmark, sammenligningstest) SO00471 beskriver lokale prosedyrer og rutiner som skal følges for ettersyn og vedlikehold av online GC med tilhørende utstyr, i tillegg til kalibrering og benchmark. SO01048: beskriver analysemetodikk (lokal for Kollsnes) for å måle kjemisk sammensetning i naturgass og lignende gassblandinger ved bruk av gaskromatografi. Metoden beskriver i tillegg kvalitetskontroll- og kalibreringsrutiner.
Standarder	ASTM D1945-03. "Standard Test Method for Analysis of Natural Gas by Gas Chromatograph"

Revisjon av prøvetakingsplan	
Tittel og referanse	OM201.05.08 Prøvetaking SO01148 Gassprøvetaking
Ansvar og oppbevaring	OM201.05.08: Fagansvarlig laboratorie, Drift, ARIS SO01148 Laboratorieleder Kollsnes, ARIS/Docmap
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	OM201.05.08 beskriver flere prosesser (OM201.05.08.01 rekvirere prøvetakings- og analyseoppdrag, OM101.05.08.02 Utarbeide analyseplan for laboratorium og OM201.05.08.03 Gjennomføre prøvetaking). Prøvetakingsplanen revideres ved behov og gjennomgås minimum årlig i forbindelse med gjennomgang av kontrakter mellom laboratoriet og kunder av akkreditert analyse SO01148 beskriver generelle bestemmelser for prøvetaking av gass
Standarder	ikke relevant

Bestemmelse av lagerbeholdning, art. 27 (1b)	
Tittel og referanse	OM101.02.08 Utsted årlig klimakvoterapport
Ansvar og oppbevaring	OM101.02.08: Fagansvarlig fiskal måling, ARIS
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	OM101.02.08 Beskriver krav til innhenting og registrering av lagerbeholdning diesel.
Standarder	ikke relevant

Kontroll av eksterne tjenester, art. 59 (3f) og 65	
Tittel og referanse	Samarbeidsprosedyre mellom Gassco og TSP Equinor
Ansvar og oppbevaring	Gassco, Gassco styringssystem Waypoint (ref.: WSDN-2037201973-1200)
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Beskriver overordnede formelle samhandling mellom Gassco (operatøren) og Equinor som TSP
Standarder	Ikke relevant

Håndtering av manglende data, art. 66	
Tittel og referanse	OM101.02.08 Utsted årlig klimakvoterapport
Ansvar og oppbevaring	OM101.02.08: Fagansvarlig fiskal måling, ARIS
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	OM101.02.08: ved manglende data skal erstatning av data behandles konservativt. Avhengig av forhold i produksjonsanlegget skal det i hvert enkelt tilfelle vurderes hvordan erstatning av manglende data skal gjøres for å sikre en tilstrekkelig konservativ tilnærming. I prosedyren "Håndtering av manglende data" (I-110286) er metoder som skal benyttes i hvert enkelt tilfelle beskrevet. Prinsippene/metodene som er beskrevet, er i henhold til Guidance Document "Making conservative estimates for emissions in accordance with Article 70". Hvert enkelt tilfelle av manglende data skal dokumenteres.
Standarder	Ikke relevant

Analysemetode, art. 32 for online GC og andre gassanalytatorer	
Tittel og referanse	OM101.06.04 Kvalitetssikring av daglig målt produksjon fra fiskale målestasjoner SO00471 Fiskal kvalitetssikringshåndbok for Kollsnes prosessanlegg
Ansvar og oppbevaring	OM101.06.04: Fagansvarlig fiskal måling, ARIS SO00471: Måleteknisk ansvarlig, ARIS/Docmap
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	OM101.06.04: beskrive hvordan online GC med tilhørende sample handling system driftes og vedlikeholdes (herunder krav til kalibreringsgass, kvalitetskontroll, kvalitetssikring, kalibrering, benchmark, sammenligningstest) SO00471 beskriver lokale prosedyrer og rutiner som skal følges for ettersyn og vedlikehold av online GC med tilhørende utstyr, i tillegg til kalibrering og benchmark
Standarder	ASTM D1945 "Standard Test Method for Analysis of Natural Gas by Gas Chromatograf"