

# Tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser for Yara Porsgrunn

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:

<b>Navn:</b> YARA NORGE AS AVD HYDROVEGEN PORSGRUNN	
<b>Organisasjonsnr:</b> 974100169	<b>Eies av:</b> 984015666
<b>Postadresse:</b> Postboks 1123, 3905 Porsgrunn	

## Informasjon om anlegget:

<b>Navn:</b> Yara Porsgrunn	<b>ID i klimavoteregisteret:</b> 110
<b>Kommune:</b> Porsgrunn	<b>Saksnr:</b> 2025/1174
<b>Fylke:</b> Telemark	
<b>Aktivitet og klimagass, jf. klimavoteforskriften § 1-3:</b>	
1. Forbrenning av brensler i anlegg der samlet nominell innfyrt termisk effekt overstiger 20 MW (CO <sub>2</sub> )	
19. Produksjon av salpetersyre (CO <sub>2</sub> og N <sub>2</sub> O)	
22. Produksjon av ammoniakk (CO <sub>2</sub> )	

## Informasjon om tillatelsen:

<b>Tillatelse gitt:</b> 30. januar 2014	<b>Tillatelsesnr:</b> 2014.0058.T
<b>Sist endret/oppdatert:</b> 30. juni 2025	<b>Versjonsnr:</b> 12

*Dette dokumentet er elektronisk godkjent*

Silje Aksnes Bratland  
seksjonsleder

Åshild Færevåg  
sjefsingeniør

## Endringslogg

Versjonsnr	Vesentlig endring?	Endringsdato	Beskrivelse av endringen
12	Ja	30. juni 2025	Endret metodetrinn for å bestemme beregningsfaktorer for kildestrøm 2.
11	Nei	7. januar 2025	Måleutstyr lagerbeholdning
10	Ja	4. desember 2024	Ny kildestrøm 8 (propan)
9	Ja	7. november 2022	Ny kildestrøm 7. Endret kategori og krav til metodetrinn for utslippskilde 1-4.
8	Nei	5. januar 2022	Endret iht. nytt regelverk for fase 4. Fjernet kildestrøm 4 (lett brenngass). Andre mindre endringer.
7	Nei	31. januar 2020	Forlenget midlertidig unntak fra metodetrinn 2 for utslippskilde 4.
6	Ja	21. mars 2019	Unntak for bruk av akkreditert lab ved årlig sammenligningstest (kildestrøm 5). Unntak metodetrinn for bestemmelse av utslipp fra utslippskilde 4. Oppdatert måleutstyrstabell.
5	Nei	17. september 2018	Oppdatert måleutstyrstabell og prøvetakingsplan for kildestrøm 3. Ny usikkerhetsvurdering for kildestrøm 4.
4		5. desember 2017	Metode for bestemmelse av aktivitetsdata for kildestrøm 4 (LBG) er endret fra faktura til bruk av leverandørs måleutstyr (punkt 8).
3	Ja	3. august 2017	Kildestrøm 4 har endret kategori fra de-minimis til mindre og faktura skal benyttes som grunnlag for å bestemme mengden aktivitetsdata for kildestrømmen. Overvåkingsplanen er også oppdatert med en ny utslippskilde 4, syrefabrikk 4. Det er også gjennomført andre mindre endringer. Overvåkingsplanens punkter 2, 6, 7, 8 og 9 er oppdatert.
2	Ja	27. januar 2016	Forlenget midlertidig unntak til 31.12.2017 for bruk av ikke-akkreditert laboratorium ved analyse av etan.

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

Vesentlige endringer av overvåkingsplan må omsøkes og godkjennes av Miljødirektoratet i tråd med reglene i MR-forordningen artikkel 15 nr. 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-forordningen<sup>2</sup>.

### 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 nr.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 data<sup>3</sup> kan beskrives kort, mens andre metoder må beskrives utfyllende i utslippsrapporten.

### Nulltelling av utslipp fra bruk av biomasse til energiformål

For å kunne nulltelle CO<sub>2</sub>-utslipp fra bruk av biomasse til energiformål i henhold til MR-forordningen artikkel 38 nr. 2, må anleggsoperatøren godtgjøre at kravene i artikkel 38 nr. 5 i samme forordning er oppfylt for rapporteringsåret.

## 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 nr. 4 i MR-forordningen. Anleggsoperatører for anlegg med små utslipp (<25 000 tonn CO<sub>2</sub>) 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 nr.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.

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

Overvåkingsplanen er godkjent av Miljødirektoratet.

## 1. Beskrivelse/omfang av anlegget

Yara Porsgrunn produserer mineralgjødsel. Virksomheten har utslipp av kvotepliktige klimagasser fra forbrenning av fyringsolje i oljefyrt kjel i virksomhetens damp-, vann- og luftanlegg (DVL) og fra propan til pilotflamme i sikkerhetsfakler, jf. klimakvoteforskriftens § 1-1, punkt 1. Yara Porsgrunn har videre kvotepliktige utslipp av klimagasser fra produksjon av salpetersyre i fire fabrikkbygg (SS1, SS2, SS3 og SS4), jf. klimakvoteforskriftens § 1-1, punkt 19 og kvotepliktige utslipp av klimagasser fra produksjon av ammoniakk, jf. klimakvoteforskriften § 1-1, punkt 22.

Produksjon av salpetersyre gir kvotepliktige utslipp av lystgass i SS1, SS2, SS3 og SS4. Produksjonen foregår i to trinn, forbrenning av ammoniakk til NO og absorpsjon av NO i vann for produksjon av syre. Prosessdiagram som viser relevante utslippspunkter for utslipp av N<sub>2</sub>O og en beskrivelse av driften av salpetersyrefabrikkene er gitt i vedlegg 1 til denne overvåkingsplanen.

Produksjonen av ammoniakk skjer i flere trinn. Først spaltes lette hydrokarboner i hovedsak etan/propan til H<sub>2</sub>, CO og CO<sub>2</sub> i katalysatorfylte reformerrør ved å brenne CO-rik ovngass og en mix av etan/propan/butan på utsiden av rørene. Dette gir varme til reaksjonen. Luft tilsettes for å tilføre N<sub>2</sub>, for senere dannelse av NH<sub>3</sub>. Prosessgassen renses ved å konvertere CO til CO<sub>2</sub>, og fjerne CO<sub>2</sub> ved absorpsjon i vann under trykk. Deretter komprimeres prosessgassen og føres inn i reaktorer for syntese av NH<sub>3</sub>.

Overvåkingsplanen omfatter alle kildestrømmer og utslippskilder som medfører kvotepliktige utslipp fra virksomheten.

Virksomheten har et miljøstyringssystem og er sertifisert etter ISO 14001.

En ytterligere beskrivelse av anlegget fremgår av følgende vedlegg:

- *Vedlegg 1 om virksomheten rev juni 2024.pdf* av 27. juni 2024 og
- *Vedlegg innfyrt effekt\_rev juni 2024.pdf* av 27. juni 2024.

Ut fra det totale årlige estimerte utslippet beregnet iht. artikkel 19 nr. 2 i MR-forordningen, er anlegget plassert i kategori C. 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
2. LPG - propan/butan-miks til fyring og prosess	Ammoniakk: Brensel som innsatsmateriale i prosess	Ammoniakkfabrikk	Stor

Kildestrøm	Delaktivitet	Utslippskilde	Kildestrøm-kategori
3. Etan - til fyring og prosess	Ammoniakk: Brensel som innsatsmateriale i prosess	Ammoniakkfabrikk	Stor
5. CO-rik gass - fra Eramet	Ammoniakk: Brensel som innsatsmateriale i prosess	Ammoniakkfabrikk	Stor
6. Lett fyringsolje	Forbrenning av brenslar: Kommersielle standardbrenslar	DVL, 1 oljekjel	De-minimis
7. LPG - TT LPG til fyring og prosess fra backup forsyning.	Ammoniakk: Brensel som innsatsmateriale i prosess	Ammoniakkfabrikk	Stor
8. Propan - Propan til pilotflamme i sikkerhetsfakler	Forbrenning av brenslar: Kommersielle standardbrenslar	Ammoniakkfabrikk	De-minimis

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

Anlegget har følgende utslippskilder som gir kvotepliktige utslipp:

Utslippskilde	Utslippspunkt	Type utslipp	Utslippskilde-kategori
1. Syrefabrikk 1 (tidl. kildenr. 2)	Nitrosepipe	N <sub>2</sub> O	Mindre
2. Syrefabrikk 2 (tidl. kildenr. 3)	Nitrosepipe	N <sub>2</sub> O	Mindre
3. Syrefabrikk 3 (tidl. kildenr. 4)	Nitrosepipe	N <sub>2</sub> O	Mindre
4. Syrefabrikk 4	Nitrosepipe	N <sub>2</sub> O	Mindre

Krav til måling av utslipp fra utslippskildene er nærmere angitt i punkt 7.

### 3. Metoder for beregning av utslipp fra kildestrømmer

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

Kildestrømnr.	Beregningsmetode
2, 5 og 7	CO <sub>2</sub> -utslipp = Aktivitetsdata * Nedre brennverdi * Utslippsfaktor
3	CO <sub>2</sub> -utslipp = Aktivitetsdata * Utslippsfaktor
6 og 8	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
2	tonn	4	± 1,5 %
3	tonn	4	± 1,5 %
5	tonn	4	± 1,5 %
6	tonn	4	± 1,5 %
7	tonn	4	± 1,5 %
8	tonn	4	± 1,5 %

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.

## 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
2	Nedre brennverdi	TJ/tonn	2a	0,0464
	Utslippsfaktor	tonn CO <sub>2</sub> /TJ	2a	64,7
3	Utslippsfaktor	tonn CO <sub>2</sub> /tonn	3	Prøvetaking og analyse
5	Nedre brennverdi	TJ/tonn	3	Prøvetaking og analyse
	Utslippsfaktor	tonn CO <sub>2</sub> /TJ	3	Prøvetaking og analyse
6	Nedre brennverdi	TJ/tonn	2a	0,0431
	Utslippsfaktor	tonn CO <sub>2</sub> /TJ	2a	73,5
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
7	Nedre brennverdi	TJ/tonn	2a	0,0464
	Utslippsfaktor	tonn CO <sub>2</sub> /TJ	2a	64,7
8	Nedre brennverdi	TJ/tonn	2a	0,0464
	Utslippsfaktor	tonn CO <sub>2</sub> /TJ	2a	64,7
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1

Anleggsoperatøren skal til enhver tid bruke gjeldende standardfaktorer.

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

For kildestrøm 5 skal anleggsoperatøren bestemme faktorer ved hjelp av IR-analysator.

For kildestrøm 5 har Yara Porsgrunn unntak fra krav under om bruk av akkreditert laboratorium ved årlig sammenligningstest, så lenge det ikke finnes laboratorier som er akkreditert for å analysere den aktuelle gasskomposisjonen.

Det skal gjennomføres jevnlig kontroll av IR-analysator 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:

- *Provetakingsplan\_Etan\_rev.2\_update.pdf* av 8. mars 2018

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

Kildestrømnr.	Faktor	Parameter	Akkreditert?
3	Utslippsfaktor	Sammensetning, etan	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
3	Utslippsfaktor	Hver leveranse

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

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

Anleggsoperatøren skal bestemme utslippene fra utslippskilde 1, 2, 3 og 4 etter formlene for N<sub>2</sub>O angitt i artikkel 43 og vedlegg IV punkt 16 i MR-forordningen.

Utslipp fra hver utslippskilde skal bestemmes iht. metodetrinnene opplistet i tabellen under:

Utslippskildenr.	Metodetrinn	Maksimal usikkerhet
1	3	± 5,0 %
2	3	± 5,0 %
3	3	± 5,0 %
4	3	± 5,0 %

Usikkerheten gjelder bestemmelse av årlig gjennomsnittlig timeverdi.

For utslipp som bestemmes ved bruk av den målebaserte metoden, skal målingene utføres med metoder basert på EN 14181, EN 15259 eller tilsvarende standarder.

Anlegget overfører CO/CO<sub>2</sub> iht. opplysningene angitt i tabellen under:

Type overføring	Plassering av måleutstyret	Leverandør/mottaker	Org.nr. for leverandør/mottaker
Mottar CO-rik gass	Ved egen virksomhet	Eramet Norway as avd. Porsgrunn	980518647

## 8. Måleutstyr

Anleggsoperatøren skal benytte følgende måleutstyr for bestemmelse av utslipp:

Kildestrømnr.	Tagnr.	Type måler	Tilleggsinformasjon	Plassering	Enhet	Nedre måleområde	Øvre måleområde	Spesifisert usikkerhet (+/- %)	Nedre bruksområde	Øvre bruksområde	Kontroll-frekvens- og metode	Kontroll utføres av	Kalibrerings-frekvens	Kalibrering utføres av
2	FIQ5901	Coriolismåler	mengde	Rafnes, Ineos	tonn/h	0	87	0,12	0	51	Nulljustering og kalibrering i måleområde.	Noretyl - Enhet for elektro og automasjon	1 g/4 år	Noretyl - Enhet for elektro og automasjon
2	FIQ5902	Coriolismåler	mengde	Rafnes, Ineos	tonn/h	0	87	0,25	0	51	Nulljustering og kalibrering i måleområde.	Noretyl - Enhet for elektro og automasjon	1 g/4 år	Noretyl - Enhet for elektro og automasjon
3	FIQ4905	Coriolismåler	mengde	Rafnes, Ineos	tonn/h	0	272	0,17	8	37	Nulljustering og kalibrering i måleområde.	Noretyl - Enhet for elektro og automasjon.	1 g/4 år	Noretyl - Enhet for elektro og automasjon
5	FT15023	Mekanisk mengdemåler: Måleblende (orifice)	mengde + dp transmitter	NII	Nm <sup>3</sup> /h	0	16000	0,5	2000	14000	Kontroll/bytte av måleskive i revisjonsstans, hvert 4. - 5. år.	Bilfinger	1g/år.	Bilfinger/Yara. Årlig sjekk av dp-transmitter.
5	PT15038	Trykkmåler	trykk	NII	barg	0	2,5	0,51	1,1	1,3	1 g pr år vha kalibrator	Bilfinger	1 g/år.	Bilfinger/Yara. Årlig kontroll dp-celle
5	TE15039	Temperaturmåler	temperatur	NII	oC	0	200	0,2	140	160	Årlig kontroll vha simulator	Bilfinger	1 g/5 år	Bilfinger/Yara. Sjekk av element i rev.stand hvert 4. - 5. år.
5	QI15053	IR analysator	konsentrasjon	NII	Vol% CO						1 g/uke mot kalibreringsgass	Yara	1 g/år	Bilfinger. Årlig validering (kun dersom det er aktivitet på kildestrømmen)
5	QI15054	Annet	konsentrasjon	NII	Vol% O2	0	2,5	0,5	0	0,8	1 g/uke mot kalibreringsgass	Yara	1 g/år	Bilfinger Årlig validering (kun dersom det er aktivitet på kildestrømmen)
5	QI15055	Annet	konsentrasjon	NII	Vol%H2	0	15	0,25	3	10	1 g/uke mot kalibreringsgass	Yara	1 g/år	Bilfinger Årlig validering (kun dersom det er aktivitet på kildestrømmen)
5	QI15056	IR analysator	konsentrasjon	NII	Vol% CO <sub>2</sub>						1 g/uke mot kalibreringsgass	Yara	1 g/år	Bilfinger Årlig validering (kun dersom det er aktivitet på kildestrømmen)

For kildestrøm 6, 7 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	LI06300	Annet	Boblerør	T0101	2
6	LI06303	Annet	Boblerør	T0102	2

Kildestrømnr.	Tagnr.	Type måler/ måleprinsipp	Tilleggsinformasjon	Plassering	Spesifisert usikkerhet (+/- %)
8	LI21026	Annet	Flottør	V2101	2
8	LI21029	Annet	Flottør	V2102	2

Ved rapportering av lagerbeholdning for kildestrømmer, skal inngående lagerbeholdning ved årets start tilsvare utgående lagerbeholdning ved det foregående årets slutt.

Anleggsoperatøren skal benytte følgende måleutstyr ved direktemåling av utslipp:

Utslipps- kildenr.	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	QT08300	IR analysator	konsentrasjon	SS1	ppm	0	50	1,16	0	50	QAL1, QAL2 1g/3år, QAL3 1g/mnd, AST 1g/år, Remote maintenance 1g/mnd, Basic maintenance 1g/år, Enlarge maintenance 1g/år	Müller BBM, Bilfinger Prosessanalyse, Dr. Födisch	2 g/år	MCERTS/TUV, Bilfinger Prosessanalyse, Dr. Födisch
1	FT08154	Mekanisk mengdemåler: Annubar	mengde	SS1	Nm <sup>3</sup> /h	0	200000	0,64	128000	134000	Sjekk 2 g/år	Dr. Födisch	Etter halvårlig sjekk	Dr. Födisch
1	PI08187	Trykkmåler	trykk	SS1	mbar abs	800	1200	0,431	960	1060	Sjekk 2 g/år	Dr. Födisch	Etter halvårlig sjekk	Dr. Födisch
1	TI08186	Temperaturmåler	temperatur	SS1	°C	0	600	0,278	25	45	Sjekk 2 g/år	Dr. Födisch	Etter halvårlig sjekk	Dr. Födisch
2	QT11233	IR analysator	konsentrasjon	SS2	ppm	0	50	2,37	0	50	QAL1, QAL2 1g/3år, QAL3 1g/mnd, AST 1g/år, Remote maintenance 1g/mnd, Basic maintenance 1g/år, Enlarge maintenance 1g/år	Müller BBM, Bilfinger Prosessanalyse, Dr. Födisch	2 g/år	MCERTS/TUV, Bilfinger Prosessanalyse, Dr. Födisch
2	FR11251	Mekanisk mengdemåler: Annubar	mengde	SS2	Nm <sup>3</sup> /h	0	100000	0,66	75000	85000	Sjekk 2 g/år	Dr. Födisch	Etter halvårlig sjekk	Dr. Födisch
2	TI11247	Temperaturmåler	temperatur	SS2	°C	0	150	0,278	110	140	Sjekk 2 g/år	Dr. Födisch	Etter halvårlig sjekk	Dr. Födisch
2	PI11248	Trykkmåler	trykk	SS2	mbar abs	800	1200	0,431	960	1060	Sjekk 2 g/år	Dr. Födisch	Etter halvårlig sjekk	Dr. Födisch
3	FI34059	Annet	Elektronisk DP-celle med Annubar. DIETRICH STANDARD DFF-46. Mengdemåler	SS3	Nm <sup>3</sup> /h	0	450000	0,42	190000	290000	Sjekk 2 g/år	Yara/Bilfinger	Etter halvårlig sjekk	Yara/Bilfinger
3	TE34040AIN	Temperaturmåler	temperatur	SS3	oC	0	600	0,278	90	100	Sjekk 2 g/år	Yara/Bilfinger	Etter halvårlig sjekk	Yara/Bilfinger

Utslippskildenr.	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	PT34059	Trykkmåler	trykk	SS3	mbar abs	800	1200	0,431	1000	1050	Sjekk 2 g/år	Yara/Bilfinger	Etter halvårlig sjekk	Yara/Bilfinger
3	QT34042AIN	IR analysator	konsentrasjon	SS3	ppm	0	50	2,53	0	50	QAL1, QAL2 1g/3år, QAL3 1g/mnd, AST 1g/år, Remote maintenance 1g/mnd, Basic maintenance 1g/år, Enlarge maintenance 1g/år	Müller BBM, Bilfinger Prosessanalyse, Dr. Födisch	2 g/år	MCERTS/TUV, Bilfinger Prosessanalyse, Dr. Födisch
4	QI44282A	IR analysator	konsentrasjon	SS4	ppm	0	50	1,93	0	50	QAL1, QAL2 1g/3år, QAL3 1g/mnd, AST 1g/år, Remote maintenance 1g/mnd, Basic maintenance 1g/år, Enlarge maintenance 1g/år	Müller BBM, Bilfinger Prosessanalyse, Dr. Födisch	2 g/år	MCERTS/TUV, Bilfinger Prosessanalyse, Dr. Födisch
4	FI44272	Mekanisk mengdemåler: Annubar	mengde	SS4	Nm <sup>3</sup> /h	0	200000	0,33	125000	190000	Sjekk 2 g/år	Dr. Födisch	Etter halvårlig sjekk	Dr. Födisch
4	PI44272	Trykkmåler	trykk	SS4	mbar abs	800	1200	0,431	960	1060	Sjekk 2 g/år	Dr. Födisch	Etter halvårlig sjekk	Dr. Födisch
4	TI44272	Temperaturmåler	temperatur	SS4	°C	0	300	0,278	25	150	Sjekk 2 g/år	Dr. Födisch	Etter halvårlig sjekk	Dr. Födisch

## 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.

Vedlegg som utdyper prosedyrebeskrivelsene:

- *dataflow iht ønske den 16.sept.pdf* av 9. oktober 2013

<b>Ansvarstildeling og kompetanse, art. 59 (3c) og 62</b>	
Tittel og referanse	L-SS-207, Overvåkningsplan for CO <sub>2</sub> utslipp iht klimavoteforskriften, kap 3, L-SS-208, Overvåkningsplan for N <sub>2</sub> O utslipp iht klimavoteforskriften, kap 6, L-AMM-213, Overvåkningsplan for CO <sub>2</sub> utslipp iht klimavoteforskriften, kap 6 L-114 Kompetansekartlegging og kompetanseutvikling
Ansvar og oppbevaring	Produksjonssjef i SSO og NII, elektronisk oppbevaring i styringssystem
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Produksjonssjef i hhv SSO og NII har ansvar for alle aktiviteter knyttet til kontroll og rapportering av kvotepliktig utslipp og at personell som utøver disse aktivitetene har nødvendig kompetanse. Behov for kompetanse og opplæring kartlegges iht L114 og det sørges for at nødvendig opplæring blir gitt.
Standarder	ISO 9001

<b>Evalueringsplan, art. 14</b>	
Tittel og referanse	L-SS-207, kap 5, L-SS-208, kap 7, L-AMM-213, kap 7
Ansvar og oppbevaring	Produksjonssjef i SSO og NII, elektronisk oppbevaring i styringssystem
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	<p>Evalueringsplanen er beskrevet i nevnte prosedyrer. Det er produksjonsledelsen i samarbeid med HMS-avdelingen som er ansvarlig for at dette gjøres. Arbeidet er i prinsippet kontinuerlig med naturlige statuser knyttet til verifikasjon og rapportering av utslippene.</p> <p>Overvåkningsplanen evalueres derfor rutinemessig og oppdateres når f.eks.</p> <ul style="list-style-type: none"><li>- nye kildestrømmer (råstoffer) blir tatt i bruk,</li><li>- det oppstår endringer i tilgjengelige data (nye måleinstrumenter, nye prøvetakingsmetoder),</li><li>- dersom brukte beregningsmetoder har vært ukorrekte,</li><li>- gjøre endringer i overvåkningsplanen som forbedrer nøyaktighet på de rapporterte dataene med mindre at dette er teknisk umulig eller har urimelig høye kostnader,</li><li>- dersom det har kommet forslag om forbedring av overvåkningsplanen i verifikasjonsrapporter,</li><li>- endring i kalibreringsgasser (utslippskilde 1,2,3 og 4),</li><li>- vesentlige kapasitetesendringer.</li></ul>
Standarder	ISO 9001/14001

<b>Dataflytaktiviteter, art. 58</b>	
Tittel og referanse	L-SS-207, kap 6, L-SS-208, kap. 8 L-AMM-213, kap 8
Ansvar og oppbevaring	Produksjonssjef iSSO og NII, elektronisk oppbevaring i styringssystem
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	<p>Dataflytaktiviteter er beskrevet i vårt styringssystem i prosedyrene L-SS-207, L-AMM-213 og L-SS-208. Prosedyrene beskriver hvorledes mengdemåling, analyser, registrering av aktivitetsdata og utslippsfaktorer samt beregning (inkl. hvilke formler som brukes) rutinemessig gjennomføres samt hvorledes evaluering og kontroll av rapporterte tall utføres. Alle instrumenter som inngår i bestemmelsen av CO<sub>2</sub> utslippet er inngående beskrevet og likeledes oppfølgings- og kontrollrutiner. Det er gjort en risikovurdering av alle aktiviteter og risikoen er vurdert opp mot våre akseptkriterier.</p> <p>Dataflytaktiviteter i prosedyre L-SS-207 for kildestrøm 6: Nivåmåling i dagtankene (Foxboro) og fakturabasert aktivitet inngår i fabrikkens rapporteringssystem (PIMS), der det beregnes oljeforbruk og energimengde. Forbruk av fyringsolje og CO<sub>2</sub> utslipp rapporteres månedlig.</p> <p>L-AMM-213 beskriver alle detaljer for bestemmelse av aktivitets- og utslippsfaktorer for LPG (propan/butan), Etan, CO-rik gass fra Eramet, TT LPG og Propan til pilotflamme (kildestrøm 2, 3, 5, 7 og 8.) Utslippet beregnes ved å multiplisere aktivitetsdata med tilhørende utslippsfaktor. Mengde- og analysedata registreres for kildestrøm 2 (LPG), 3 (etan), 7 (TT LPG) og 8 (Propan til pilotflamme) manuelt i PIMS og for kildestrøm 5 (CO-gass) elektronisk i DCS. Dataarkivering av mengde, analyse og utslippsfaktor, samt beregning av CO<sub>2</sub> utslipp foregår i PIMS. Aktivitetsdata, utslippsfaktorer og CO<sub>2</sub> utslipp rapporteres månedlig.</p> <p>For utslipp av N<sub>2</sub>O (utslippskilde 1, 2, 3 og 4) er prinsipper for mengde måling og online analyser beskrevet i L-SS-208. N<sub>2</sub>O-analysatorer er basert på infrarødt måleprinsipp og de måler konsentrasjon (ppm) av N<sub>2</sub>O i restgassrøret mot pipe. Hver utslippskilde har sine egne analyser og tilhørende instrumentering for mengdemåling. Restgassmengden måles kontinuerlig. Alle analyse- og mengdeverdier lagres historisk i fabrikkens styringssystem (DCS/Foxboro I/A) og i PIMS. Utslippet beregnes ved at målt konsentrasjon ganges med målte mengder. Lystgassutslipp beregnes på timebasis.</p>
Standarder	Intern Yara Standard, TOPS, 1,17

<b>Risikovurdering, art. 59 (2)</b>	
Tittel og referanse	L-SS-207, L-SS-208, L-AMM-213
Ansvar og oppbevaring	Produksjonssjef iSSO og NII, elektronisk oppbevaring i styringssystem
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	<p>Bedriften har gjennomført en risikovurdering iht. etablert praksis for risikovurderinger i Yara. Gjennomføring av risikovurdering er beskrevet flere steder i Yara Porsgrunn's styringssystem.</p> <p>Våre aktiviteter knyttet til måling, registrering, og rapportering av kvotepliktige utslipp er listet opp og det er gjort en identifisering av- samt vurdering av sannsynlighet for mulige uønskede hendelser samt konsekvenser av disse. Dette utgjør selve risikovurderingen. Det er etablert en risikomatrix der de uønskede hendelsene blir vurdert i forhold til liten, middels og stor sannsynlighet og konsekvens.</p> <p>Akseptabel restrisiko er identifisert i matrisen ved hjelp av fargekoder og iboende risiko er identifisert og kontrolltiltak er etablert for å redusere risiko for feil.</p>
Standarder	ISO 14001

<b>Kvalitetssikring av måleutstyr, art. 59 (3a) og 60</b>	
Tittel og referanse	L-SS-207, kap, 6 L-SS-208, kap 8, L-AMM-213, kap 9
Ansvar og oppbevaring	Produksjonssjef iSSO og NII, elektronisk oppbevaring i styringssystem
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Måleutstyret blir sjekket regelmessig. Rutiner for dette er registrert i SAP. En oppsummering er gitt i søknadens tabell 2.1. Utstyr som inngår i rapportering av utslipp av lystgass følges i tillegg opp iht ISO 14181
Standarder	ISO 9001/14001/14181

<b>Kvalitetssikring av IT-system, art. 59 (3b) og 61</b>	
Tittel og referanse	Yara-TOPS 1-17
Ansvar og oppbevaring	Fabrikkledelse, Yara IT, elektronisk oppbevaring
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	TOPS 1-17 beskriver sikring av IT-systemer med adgangskontroller, brannmurer, antivirusløsninger, back-up systemer, sikring av data, krav til oppetid, restore osv.
Standarder	Intern Yara Standard, TOPS, 1,17

<b>Validering av data, art. 59 (3d) og 63</b>	
Tittel og referanse	L-SS-207, kap 9, L-SS-208, kap 5, L-AMM-213, kap 11
Ansvar og oppbevaring	Produksjonssjef iSSO og NII, elektronisk oppbevaring i styringssystem
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Det er månedlig evaluering og validering av alle data som inngår i kvoterapporteringen. Faktorer evalueres og valideres en gang per år.  For lystgassutslipp gjelder: - Rådata fra analysator/mengdemåling kontrolleres mot gyldig signal - ikke-negativ (= 0), instrument i drift (ikke kalibrering/feil). - Drift status i fabrikk kontrolleres, dvs om fabrikk er i full drift - ikke oppstart/nedkjøring. - Kontroll etter gitte parametere (f. eks. nettemperatur, NH3 tilførsel, osv er over bestemt nivå/kriterie)  Hvis både rådata og drift er tilfredsstillende, så blir rådata/måleverdien brukt til rapportering.  For utslipp av CO <sub>2</sub> gjelder at det for hvert døgn i månedsrapporten sjekkes at det foreligger utslippstall og at mengden er relatert til forventet nivå i forhold til innsatsfaktorer. .
Standarder	ISO 9001

<b>Korrigerende tiltak, art. 59 (3e) og 64</b>	
Tittel og referanse	L-212, Rapportering i Synergi, kap 1, 4 og 5, L-SS-207, kap 10, L-SS-208, kap 11, L-AMM-213, kap 12
Ansvar og oppbevaring	HMSK-sjef, prosedyren er lagret i styringssystemet, - og elektronisk tilgjengelig
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Ved feil igangsettes korrigerende tiltak umiddelbart. Dette registreres og følges opp i Synergi eller SAP.
Standarder	ISO 9001

<b>Arkivering av data, art. 59 (3g) og 67</b>	
Tittel og referanse	L-SS-207, kap 11, L-SS 208, kap. 12, L-AMM-213, kap 13
Ansvar og oppbevaring	HMSK, SSO, NII, elektronisk oppbevaring i styringssystem
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Dokumenterte og arkiverte data til årlig verifikasjon av kvotepliktig utslipp oppbevares i 10 år.
Standarder	ISO 9001

<b>Analysemetode, art. 32</b>	
Tittel og referanse	L-AMM-213, kap 4.1.4,
Ansvar og oppbevaring	Produksjonssjef i NII, elektronisk oppbevaring i styringssystem
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Det tas en prøve av hver båtlast av importert Etan. Prøven blir tatt under lossing på et definert prøvetakingststed som ligger på losseledning før lagertank. Prøven tas med gummislange og glassampulle. Prøven analyseres individuelt og fordampet etan analyseres ved hjelp av en lab-GC. Det foreligger en prøvetakingsplan iht art 33 i MR-forordningen. Prøvetaking og analyse skjer hos Noretyl. Aktuelt laboratorie er akkreditert for analysen.
Standarder	ISO 9001

<b>Revisjon av prøvetakingsplan</b>	
Tittel og referanse	L-AMM-213, kap 4.1.4
Ansvar og oppbevaring	Produksjonssjef i NII, elektronisk oppbevaring i styringssystem
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Laboratoriet tar ut prøver etter interne prosedyrer og er sertifisert iht. ISO 9001. NII etterspør årlig hvorvidt laboratoriet ved Noretyl har endret prøvetakingsplanen.
Standarder	ISO 9001

<b>Dataaggregering, art. 44</b>	
Tittel og referanse	L-SS-208, kap 5.5,
Ansvar og oppbevaring	Produksjonssjef i SSO, elektronisk oppbevaring i styringssystem
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Data aggregeres i regneark. Gyldige timesverdier overføres 1 x i måneden. Alle relevante beregninger skjer i regnearket.
Standarder	Ikke relevant

<b>Manglende data og fastsettelse av gyldige timer, art. 45</b>	
Tittel og referanse	L-SS-208, kap 5.6
Ansvar og oppbevaring	Produksjonssjef i SSO, elektronisk oppbevaring i styringssystem
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Hvis fabrikken er i drift, men analysator gir en uakseptabel verdi, beregnes erstatningsverdi som årets gj. snitt + 2 std.avvik. Hvis fabrikken er i drift, men mengdemåler gir en uakseptabel verdi, beregnes erstatningsverdi fra mengde primærluft, mengde sekundærluft og fast mengde sperreluft. Dokumenteres i egne regneark.
Standarder	Ikke relevant

<b>Metode for bestemmelse av produktvolum, vedlegg IV 16</b>	
Tittel og referanse	L-SS-208, kap 5.2
Ansvar og oppbevaring	Produksjonssjef i SSO, elektronisk oppbevaring i styringssystem
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Mengdemåling. Målt online i hver fabrikk.
Standarder	Ikke relevant

<b>Konsentrasjon av N<sub>2</sub>O i avgass, vedlegg IV 16</b>	
Tittel og referanse	L-SS-208, kap 5.3
Ansvar og oppbevaring	Produksjonssjef i SSO, elektronisk oppbevaring i styringssystem
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Utslipp av N <sub>2</sub> O er basert på kontinuerlig analyse av lystgass i restgass. Analysator type er Dr. Fôdisch CEMS Basic Version MCA 04. Analysatorene er basert på IR måleprinsipp.
Standarder	ISO 14181

<b>Konsentrasjon av N<sub>2</sub>O i fra periodiske og kontinuerlige kilder, vedlegg IV 16</b>	
Tittel og referanse	Ikke relevant
Ansvar og oppbevaring	Ikke relevant
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Ikke relevant
Standarder	Ikke relevant

<b>Beskrivelse av hvordan anlegg opererer ved varierende belastning, art. 44 og 45</b>	
Tittel og referanse	L-SS-208, kap 5.1
Ansvar og oppbevaring	Produksjonssjef i SSO, elektronisk oppbevaring i styringssystem
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Lystgassmengden påvirkes av: <ul style="list-style-type: none"> <li>- Mengde ammoniakk, mengde primær- og sekundærluft og sperreluft</li> <li>- Mengdene følges opp med online målinger</li> <li>- Prosessforhold som trykk og temperatur</li> <li>- Utforming av prosessanlegget (design)</li> <li>- Anvendelse av sekundær teknologi som N<sub>2</sub>O-reducerende katalysator som omdanner N<sub>2</sub>O til nitrogen og vann</li> <li>- Mengde installert lystgasskatalysator</li> <li>- Tilstand på katalysatornett (utbytte/effektivitet)</li> <li>- Kapasitet og kapasitetsendringer i fabrikkene (lav/reduert last i fabrikkene)</li> </ul>
Standarder	Ikke relevant

<b>Prosessvilkår ved unormal drift, art. 44 (2)</b>	
Tittel og referanse	L-SS-208, kap 5.8
Ansvar og oppbevaring	Produksjonssjef i SSO, elektronisk oppbevaring i styringssystem
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Unormal drift i anleggene kan gi forhøyet utslipp av lystgass. Avvik fra normal drift er knyttet til hull/sprekker i katalysatornettene som medfører høyere lystgass utslipp, men dette vil bli registrert. Lavere last enn 100 % produksjon vil bli registrert og gi et lavere totalutslipp. Normalt er regulariteten til syrefabrikkene i området 94-96 %. Dette blir fanget opp i styringssystem via online prosessverdier og alarmer.
Standarder	Ikke relevant

<b>Kontroll av eksterne tjenester, art. 59 (3f) og 65</b>	
Tittel og referanse	L-105 Systemrevisjoner, kap 3.2, 5.5.2, 5.10.2, kap L-AMM-213, kap 14
Ansvar og oppbevaring	HMSK-sjef, Produksjonssjef i NII, elektronisk oppbevaring i styringssystem, Synergi
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Eksterne revisjoner gjennomføres iht til plan. Yara Porsgrunn har også en avtale med Noretyl om fortløpende oversendelse av uliker sertifikater og rapporter knyttet til aktivitetsdata.
Standarder	ISO 9001

<b>Håndtering av manglende data, art. 66</b>	
Tittel og referanse	L-SS-207, kap 4.4, L-SS-208, kap 5.6, L-AMM-213, kap 15
Ansvar og oppbevaring	Produksjonssjef i SSO og NIL, elektronisk oppbevaring i styringssystem
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Håndtering av manglende data er beskrevet i L-AMM-213 kap. 15, i L-SS-208 kap. 5.6 og L-SS-207 kap. 4.2. Generelt gjelder at dersom måleutstyr som inngår i overvåkingsprogrammet er ute av drift mer enn 5 fortløpende dager i et kalenderår skal bedriften ved HMS-avdelingen informere Miljødirektoratet om dette.  For utslipp av CO <sub>2</sub> fra NIL: -dersom det skulle oppstå situasjoner hvor mengden av kildestrømmene ikke har blitt registrert, skal mengden som blir anslått som grunnlang for faktura mellom Ineos, Eramet eller Progas benyttes. -dersom det skulle oppstå situasjoner hvor utslippsfaktorer ikke har blitt registrert, skal man benytte høyeste verdi for utslippsfaktor før/etter den dag utslippsfaktor ikke har blitt beregnet.  For utslipp av CO <sub>2</sub> fra oljefyrt kjel (DVL): Ved svikt av nivåmåler for lagerbeholdning eller manglende faktura, brukes mengdemåler på oljekjel.  For utslipp av lystgass fra SSO: Ved manglende data, beregnes erstatningsverdier både for konsentrasjon av lystgass og for mengde restgass. Hvis fabrikken er i drift, men analysator gir en uakseptabel verdi, beregnes erstatningsverdi som årets gj.snitt + 2 std. avvik. Hvis fabrikken er i drift, men mengdemåler gir uakseptabel verdi, beregnes erstatningsverdi ut fra mengde primærluft, mengde sekundærluft og fast mengde sperreluft. Formel er vist i prosedyren.
Standarder	ISO 9001

<b>Analysemetode, art. 32 for online GC og andre gassanalyser</b>	
Tittel og referanse	L-AMM-213
Ansvar og oppbevaring	Produksjonssjef i NIL, elektronisk oppbevaring i styringssystem
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Konsentrasjoner ac CO, O <sub>2</sub> , CO <sub>2</sub> og H <sub>2</sub> i CO-gass fra Eramet blir analysert kontinuerlig vha online analyser. Analysatorene sjekkes 1 x pr uke mot kalibreringsgass og årlig skal det foreligge valideringsrapporter som omhandler bl.a vurdering av instrumentenes linearisering, repeterbarhet, looptester etc.
Standarder	Interne

<b>Bestemmelse av lagerbeholdning, art. 27 (1b)</b>	
Tittel og referanse	L-SS-207, kap. 5.1.1; L-AMM-213, kap. 4.9
Ansvar og oppbevaring	Produksjonssjef i SSO, elektronisk oppbevaring i styringssystem; Produksjonssjef i NIL, elektronisk oppbevaring i styringssystem
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Nivåmåling på tank.
Standarder	ikke relevant

<b>Bekreftende beregninger for målte utslipp, art. 46</b>	
Tittel og referanse	ikke relevant
Ansvar og oppbevaring	ikke relevant
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	ikke relevant
Standarder	ikke relevant, N <sub>2</sub> O emission from nitric acid exempted

<b>Beregning av avgassmengde, art. 43 (5a)</b>	
Tittel og referanse	L-SS-208, kap 5.6
Ansvar og oppbevaring	Produksjonssjef i SSO, elektronisk oppbevaring i styringssystem
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Det brukes kontinuerlig mengdemåling av restgass (ref. art 43 (5b)). Hvis fabrikk er i drift, men mengdemåler gir en uakseptabel verdi, beregnes erstatningsverdi fra mengde primærluft, mengde sekundærluft og fast mengde sperreluft. Dokumenteres i egne regneark.
Standarder	ikke relevant

<b>Fastsettelse av CO<sub>2</sub> i biomasse, art. 43 (4)</b>	
Tittel og referanse	ikke relevant
Ansvar og oppbevaring	ikke relevant
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	ikke relevant
Standarder	ikke relevant

<b>Metode for bestemmelse av materialvolum, vedlegg IV 16</b>	
Tittel og referanse	L-SS-208, kap 4.2.2
Ansvar og oppbevaring	Produksjonssjef i SSO, elektronisk oppbevaring i styringssystem
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Mengde produsert salpetersyre blir kontinuerlig målt ut fra hver fabrikk.
Standarder	ikke relevant