

Tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser for Celsa Armeringsstål

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: 7 STEEL NORDIC MANUFACTURING AS AVD PRODUKSJON AV JERN OG STÅL	
Organisasjonsnr: 974096323	Eies av: 953591421
Postadresse: Postboks 500, 8601 Mo i Rana	

Informasjon om anlegget:

Navn: Celsa Armeringsstål	ID i klimavoteregisteret: 19
Kommune: Rana	Saksnr: 2025/1082
Fylke: Nordland	
Aktivitet og klimagass, jf. klimavoteforskriften § 1-3:	
5. Produksjon av jern eller stål (primær- eller sekundærproduksjon), inkludert kontinuerlig støping, med en kapasitet som overstiger 2,5 tonn pr. time (CO ₂)	

Informasjon om tillatelsen:

Tillatelse gitt: 21. januar 2014	Tillatelsesnr: 2014.0024.T
Sist endret/opdatert: 26. mai 2026	Versjonsnr: 13

Dette dokumentet er elektronisk godkjent

Silje Aksnes Bratland
seksjonsleder

Trine Berntzen
sjefsingeniør

Endringslogg

Versjonsnr	Vesentlig endring?	Endringsdato	Beskrivelse av endringen
13	Ja	26. mai 2026	Godkjent unntak fra metodetrinn og fast faktor for kildestrøm 8.
12	Ja	6. februar 2025	Kildestrøm 8 (silikomangan) kategoriseres som mindre kildestrøm. Endret metode for bestemmelse av aktivitetsdata for kildestrøm 2 (elektroder), slik at det tas hensyn til elektroder benyttet til dørstokk og elektroderester solgt til andre.
11	Ja	14. desember 2023	Endret metodetrinn for kildestrøm 26, endret kategori for kildestrøm 4 og 12 og lagt til utslippskilder for kildestrøm 27.
10	Ja	23. september 2022	Ny kildestrøm 28, prøvetakingsplan kildestrøm 21, oppdatert målestyr, dataflytaktiviteter, flytskjema og prosedyrer.
9	Ja	9. februar 2022	Endret iht. nytt regelverk for fase 4. Fjernet forbrenning av brenslere. Ny kildestrøm 27 (LNG).
8	Nei	29. april 2019	tagnr for analysatorene for CO iog CO ₂ for kildestrøm 13 og 15 er oppdatert.
7		7. desember 2018	Grunnet en teknisk feil, ble tekst og betingelser fra andre fagfelt skrevet inn i forrige versjon av tillatelsen. Denne teksten er nå fjernet.
6	Nei	31. oktober 2018	Oppdatert måleutstyrstabell
5	Ja	7. mars 2018	Kildestrøm 17 (FeV) og 19 (CaS) er fjernet, ny standardfaktor for spillolje/tungolje i kildestrøm 25 (spillolje-borekaksolje), permanent fast utslippsfaktor i kildestrøm 26 (bildekk), oppdatert UK Steel Protocol i kildestrøm 1 (skrapjern), oppdatert måleutstyrstabellen i kildestrøm 14, 16 og 25.
4	Ja	31. januar 2017	Ny kildestrøm 26 (bildekk), fast faktor i kildestrøm 2 (elektroder), oppdatert måleutstyrstabell for kildestrøm 10 (ildfast materiale), 12 (propan) og 25 (spillolje), oppdatert prosedyrebeskrivelser, bruk av ikke-akkreditert lab i kildestrøm 21 (stålbillets), oppdatert flytskjema.
3	Ja	26. januar 2016	Ny faktor i kildestrøm 10, ny kildestrøm 24 acetylen, ny kildestrøm 25 spillolje, nye prøvetakingsplaner i kildestrøm 2, 3 og 4. Oppdatert flytskjema og lagt ved dataflytoversikt.
2	Ja	17. februar 2015	Fastsettelse av bedriftsspesifikke standardfaktorer i kildestrømmene 7, 8, 9, 10, 17, 19 og 20, endret metode i kildestrøm 5 og 6, ikke trekke fra utslipp i kildestrøm 22 og 23 og fjernet kildetsrøm 18 (CaSi - i løs vekt)

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 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-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 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 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 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 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 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.

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 Celsa Armeringsstål

Overvåkingsplanen er godkjent av Miljødirektoratet.

1. Beskrivelse/omfang av anlegget

Virksomheten produserer stål, herunder valsing av stålemner til armeringsstål. Virksomheten ligger i Rana kommune. Produksjonen foregår i en elektrisk lysbueovn med skrapjern, karbonholdige elektroder, karbon, karbonater og elektrisk energi som innsatsmidler. Virksomhetens utslippskilder er stålovn, øseovn og emneovnen i valseverket. Virksomheten benytter også CO-rik avgass produsert ved annen kvotepliktig virksomhet.

En ytterligere beskrivelse av anlegget fremgår av følgende vedlegg:

- *Flytskjema Celsa Armeringsstål AS.xlsx* av 9. september 2022 og
- *SKRAP FLYTSKJEMA.pdf* av 1. september 2016.

Ut fra det totale årlige estimerte utslippet beregnet iht. artikkel 19 nr. 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. Skrapjern	Støpejern eller stål: Massebalanse	stålovn	Stor
2. Elektroder	Støpejern eller stål: Massebalanse	stålovn	Stor
3. Antrasitt - Tidligere kalt antrasitt-skumming	Støpejern eller stål: Massebalanse	stålovn	Stor
4. Antrasitt - Tidligere kalt antrasitt-oppkulling	Støpejern eller stål: Massebalanse	stålovn	Stor
5. Brentkalk	Støpejern eller stål: Massebalanse	stålovn/øseovn	De-minimis
6. Brent dolomitt	Støpejern eller stål: Massebalanse	stålovn	De-minimis
7. Ferromangan	Støpejern eller stål: Massebalanse	øseovn	De-minimis
8. Silikonmangan	Støpejern eller stål: Massebalanse	øseovn	Mindre
9. Ferrosilisium	Støpejern eller stål: Massebalanse	øseovn	De-minimis
10. Ildfast materiale	Støpejern eller stål: Massebalanse	stålovn/øseovn/fordeler	De-minimis
12. Propan	Forbrenning av brenslere: Andre brenngasser og flytende brenslere	stålovn	Stor
13. CO-rik gass	Forbrenning av brenslere: Andre brenngasser og flytende brenslere	øsefyring stålverk	Mindre

Kildestrøm	Delaktivitet	Utslippskilde	Kildestrøm-kategori
14. Lett fyringsolje	Forbrenning av brensler: Andre brenngasser og flytende brensler	øsefyring stålverk	Mindre
15. CO-rik gass	Forbrenning av brensler: Andre brenngasser og flytende brensler	emneovn kombiverk	Stor
16. Lett fyringsolje	Forbrenning av brensler: Andre brenngasser og flytende brensler	emneovn kombiverk	Stor
20. Alumet	Støpejern eller stål: Massebalanse	øseovn	De-minimis
21. Produkt-billets (Stål)	Støpejern eller stål: Massebalanse	stålverk	Stor
22. Slagg	Støpejern eller stål: Massebalanse	stålverk	De-minimis
23. Støv	Støpejern eller stål: Massebalanse	stålverk	De-minimis
24. Acetylen	Forbrenning av brensler: Andre brenngasser og flytende brensler	stålverk og valseverk	De-minimis
25. Spillolje - Borekaksolje	Forbrenning av brensler: Andre brenngasser og flytende brensler	emneovn kombiverk	Stor
26. Bildekk - Gummigranulat fra kasserte bildekk	Støpejern eller stål: Massebalanse	stålovn	Stor
27. LNG	Forbrenning av brensler: Kommersielle standardbrensler	emneovn kombiverk, stålverket stålovn, strengstøpeanlegg, øsefyring	Stor
28. Ferrochrom	Støpejern eller stål: Massebalanse	øseovn	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 kvotepliktige utslipp fra de ulike kildestrømmene:

Kildestrømnr.	Beregningsmetode
1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 20, 21, 22, 23 og 28	$CO_2\text{-utslipp} = \text{Aktivitetsdata} * \text{Karboninnhold} * 3,664$
12, 13, 14, 15, 16, 25 og 27	$CO_2\text{-utslipp} = \text{Aktivitetsdata} * \text{Nedre brennverdi} * \text{Utslippsfaktor} * \text{Oksidasjonsfaktor}$
24	$CO_2\text{-utslipp} = \text{Aktivitetsdata} * \text{Utslippsfaktor} * \text{Oksidasjonsfaktor}$
26	$CO_2\text{-utslipp} = \text{Aktivitetsdata} * \text{Karboninnhold} * 3,664 * (1 - \text{Biomasseandel})$

Ved beregning av det kvotepliktige utslippet med massebalansemetodikk skal summen av kildestrømmene 21, 22 og 23 trekkes fra summen av kildestrømmene 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 20, 26 og 28.

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	4	± 1,5 %
3	tonn	4	± 1,5 %
4	tonn	4	± 1,5 %
5	tonn	4	± 1,5 %

Kildestrømnr.	Enhet	Metodetrinn	Maksimal usikkerhet
6	tonn	4	± 1,5 %
7	tonn	4	± 1,5 %
8	tonn	4	± 1,5 %
9	tonn	4	± 1,5 %
10	tonn	Ikke trinn	
12	tonn	4	± 1,5 %
13	Nm ³	3	± 2,5 %
14	tonn	4	± 1,5 %
15	Nm ³	3	± 2,5 %
16	tonn	4	± 1,5 %
20	tonn	4	± 1,5 %
21	tonn	4	± 1,5 %
22	tonn	4	± 1,5 %
23	tonn	4	± 1,5 %
24	tonn	4	± 1,5 %
25	tonn	4	± 1,5 %
26	tonn	4	± 1,5 %
27	tonn	4	± 1,5 %
28	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.

Aktivitetsdata for kildestrøm 2 skal bestemmes ved følgende formel:
Aktivitetsdata = fakturerte mengder - lagerbeholdning ved årets slutt + lagerbeholdning ved årets begynnelse - dørstokkelektroder + dørstokkelektroder (som elektroderester) - elektroderester solgt til gjenvinning

Aktivitetsdata for kildestrøm 12 skal bestemmes basert på innveid årlig mengde i Mo Industripark, fratrukket propan som benyttes ved SMA Mineral, og korrigert for lagerbeholdning ved årets start og slutt.

For kildestrøm 10 bestemmes mengde aktivitetsdata ved følgende metode(r):

For kildestrøm 10 skal aktivitetsdata bestemmes ved å summere veid ildfast materiale i leveranser fra de enkelte landene, korrigert for lagerbeholdning ved årets start og slutt.

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	Karboninnhold	tonn C/tonn	1	Fastsettes senere
2	Karboninnhold	tonn C/tonn	1	1
3	Karboninnhold	tonn C/tonn	3	Prøvetaking og analyse
4	Karboninnhold	tonn C/tonn	3	Prøvetaking og analyse
5	Karboninnhold	tonn C/tonn	Ikke trinn	
6	Karboninnhold	tonn C/tonn	Ikke trinn	
7	Karboninnhold	tonn C/tonn	1	0,068
8	Karboninnhold	tonn C/tonn	1	0,0196
9	Karboninnhold	tonn C/tonn	1	0,0016
10	Karboninnhold	tonn C/tonn	1	0,0175
12	Nedre brennverdi	TJ/tonn	2a	0,0464
	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /TJ	2a	64,7
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
13	Nedre brennverdi	TJ/Nm ³	3	Prøvetaking og analyse
	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /TJ	3	Prøvetaking og analyse
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1

Kildestrømnr.	Faktor	Enhet	Metodetrinn	Verdi/Beskrivelse
14	Nedre brennverdi	TJ/tonn	2a	0,0431
	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /TJ	2a	73,5
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
15	Nedre brennverdi	TJ/Nm ³	3	Prøvetaking og analyse
	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /TJ	3	Prøvetaking og analyse
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
16	Nedre brennverdi	TJ/tonn	2a	0,0431
	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /TJ	2a	73,5
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
20	Karboninnhold	tonn C/tonn	1	0,001
21	Karboninnhold	tonn C/tonn	3	Prøvetaking og analyse
22	Karboninnhold	tonn C/tonn	1	Fastsettes senere
23	Karboninnhold	tonn C/tonn	1	Fastsettes senere
24	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /tonn	1	3,38
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
25	Nedre brennverdi	TJ/tonn	2a	0,0406
	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /TJ	2a	78,8
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
26	Karboninnhold	tonn C/tonn	3	Prøvetaking og analyse
	Biomasseandel	-	3	Prøvetaking og analyse
27	Nedre brennverdi	TJ/tonn	2a	0,0493
	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /TJ	2a	55,9
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
28	Karboninnhold	tonn C/tonn	1	0,066

Anleggsoperatøren skal til enhver tid bruke gjeldende standardfaktorer.

For kildestrøm 1 bestemmes faktor for karboninnhold ved følgende metode:

Det skal beregnes en vektet faktor basert på målte mengder og karboninnhold for hver type skrapkvalitet som benyttes i rapporteringsåret. Verdier for karboninnhold for de ulike skrapkvalitetene skal benyttes som angitt i kolonnen "Carbon Content UK Protocol" i:

- *Karboninnhold i skrapklasser iht UK Steel Protocol fra 2016.xlsx* av 18. desember 2017

For kildestrøm 5 og 6 bestemmes faktorene ved følgende metode(r):

Faktor for karboninnhold skal beregnes ved å ta gjennomsnittet av gjeldende års analyseverdier fra leverandør og legge til ett standardavvik.

For kildestrøm 22 og 23 skal faktor for karboninnhold rapporteres som null.

For kildestrøm 8 brukes en fast faktor for karboninnhold basert på tidligere analyser.

6. Metoder for prøvetaking og analyse for bestemmelse av faktorer

For kildestrøm 13 og 15 skal anleggsoperatøren bestemme faktorer ved hjelp av IR-analysator.

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:

- *Prøvetakingsplan for kildestrøm 26 bildekk - totalt karbon og biomasseandel_Signert.pdf* av 13. august 2024,
- *Prøvetakingsplan kildestrøm 21_signert.pdf* av 9. september 2022 og
- *Prøvetakingsplan_antrasitt.pdf* av 31. august 2015.

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

Kildestrømnr.	Faktor	Parameter	Akkreditert?
3	Karboninnhold	Karboninnhold	Ja
4	Karboninnhold	Karboninnhold	Ja
21	Karboninnhold	Karboninnhold	Nei
26	Biomasseandel	Totalt karboninnhold og biomasseandel	Ja
	Karboninnhold	Totalt karboninnhold og biomasseandel	Ja

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

Det ikke-akkrediterte laboratoriet kan kun benyttes såfremt det oppfyller krav tilsvarende EN ISO 17025. Dette innebærer at det ikke-akkrediterte laboratoriet skal:

- ha et kvalitetssikringssystem tilsvarende kravene i EN ISO 9001
- inneha tilstrekkelig teknisk kompetanse til å utføre de ovennevnte analysene
- gjennomføre årlige sammenligningsanalyser av egne resultater mot resultater oppnådd ved akkreditert laboratorium
- vurdere og eventuelt gjennomføre tiltak ved avvik mellom egne resultater mot resultater oppnådd ved akkreditert laboratorium

Celsa skal gjennomføre årlige sammenligningsanalyser mot akkreditert laboratorium for kildestrøm 21 (stålbillets), per 2017 er dette Celsa Barcelona Accredited LAB.

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

Kildestrømnr.	Faktor	Analysefrekvens
3	Karboninnhold	Månedlig
4	Karboninnhold	Månedlig
21	Karboninnhold	Hver batch
26	Biomasseandel	Kvartalsvis
	Karboninnhold	Kvartalsvis

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

7. Metoder for bestemmelse av utslipp fra overføring av CO/CO₂

Anlegget overfører CO/CO₂ 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	Ferroglobe Mangan Norway	957779808

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
1	Nr 132-136	Vekt	Vekt	Tilhengere som frakter skrapjern	kg	0	200000	1.21	50000	100000	Forskrift om ikke-automatiske vekter (nr 1650 19.12.2001)	Mo Industritransport	Årlig	Mo Industritransport
12	3356741-5DQ	Vekt	Vekt	MIT Bilvekt	kg	0	200000	0.46	5000	150000	Forskrift om ikke-automatiske vekter (nr 1650 19.12.2001)	Justervesenet	Årlig	Mo Industritransport
12	Magnetel	Trykkmåler	Magnetel	Propantank Mo Industripark	%	5	95	2	5	95	Ikke krav på kalibrering	-	Ikke krav på kalibrering	-
12	FT 22	Differensialtrykkmåler	V-cone	Hos SMA Mineral	m ³	0	475	0,5	0	475	Gjennomgående kontroll fra DP celle til skjerm	Siemens	Årlig	Siemens
13	FE210-1 og FE210-5	Mekanisk mengdemåler: Måleblende (orifice)	Måleblende	Celsa	m ³	0	1000	2	50	600	ISO 5167	Celsa	Årlig	Siemens
13	Nr 3725 og 5429	IR analysator	-	Nr 3725 plassert i gasskanalen hos Ferroglobe Mangan. Nr 5429 plassert ved booster 1.	-						-	Molab	Årlig	Molab
15	FE-3303, FE-3203, FE-3103, FE-3403, FE-3503	Mekanisk mengdemåler: Måleblende (orifice)	Differansetrykkmåler med måleblende	Celsa	m ³	0	14480	1,6	4300	14480	ISO 5167	Celsa	Årlig	Siemens
15	Nr 3725 og 5429	IR analysator	-	Nr 3725 plassert i gasskanalen hos Ferroglobe Mangan. Nr 5429 plassert ved booster 1.	-						-	Molab	Årlig	Molab
21	3356741-5DQ	Vekt	Vekt	MIT Bilvekt	kg	0	200000	0.4	5000	150000	Forskrift om ikke-automatiske vekter (nr 1650 19.12.2001)	Justervesenet	Årlig	Mo Industritransport
22	3356741-5DQ	Vekt	Vekt	MIT Bilvekt	kg	0	200000	0.8	5000	150000	Forskrift om ikke-automatiske vekter (nr 1650 19.12.2001)	Justervesenet	Årlig	Mo Industritransport
23	3356741-5DQ	Vekt	Vekt	MIT Bilvekt	kg	0	200000	0.8	5000	150000	Forskrift om ikke-automatiske vekter (nr 1650 19.12.2001)	Justervesenet	Årlig	Mo Industritransport

For kildestrøm 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 14, 16, 20, 24, 25, 26, 27 og 28 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 (+/- %)
1	-	Annet	Aktivitetsdata for kildestrøm 1 bestemmes endelig ved at det foretas nullstilling av skrapdunger på skraplagret. Ved en nullstilling korrigeres forbruket i SAP opp eller ned slik at det stemmer overens med faktisk forbruk.	-	-
2	-	Annet	Telling	-	0
3	-	Annet	Peilestav i silo	Stålverket	0,5
4	106A2_VEKT _SILO_5-6	Ultralydmålere: Flerstråle	Silo. Ultralydmåler vegason	Silo, stålverk	0,5
5	106A2_VEKT _SILO_8-9	Ultralydmålere: Flerstråle	Silo. Ultralydmåler vegason	Silo, stålverk	1
6	106A2_VEKT _SILO_10-13	Ultralydmålere: Flerstråle	Silo. Ultralydmåler vegason	Silo, stålverk	1
7	106A2_VEKT _SILO_24	Ultralydmålere: Flerstråle	Silo. Ultralydmåler vegason	Silo, stålverk	0,2
8	106A2_VEKT _SILO_3	Ultralydmålere: Flerstråle	Silo. Ultralydmåler vegason	Silo, stålverk	0,2
9	106A2_VEKT _SILO_2	Ultralydmålere: Flerstråle	Ultralydmåler vegason	Silo, stålverk	0,2
10	-	Annet	Telling	-	0
14	200A1_LT01	Ultralydmålere: Flerstråle		Stålverket	1
16	Jokogava 0-4253 m.m. Vs	Differensialtrykkmåler		Valseverket	0,25
20	106A2_VEKT _SILO_25	Ultralydmålere: Flerstråle	Silo. Ultralydmåler vegason.	Silo, stålverk	0,2
25	Jokogava 0-4253	Differensialtrykkmåler		Valseverket	0,25
26	-	Annet	Telling av big-bags. Gummigranulatet kjøpes i big-bags og vekten står angitt på hver big-bag. De veies hos leverandøren.	Stålverket	0
27	LT-21	Differensialtrykkmåler		Tankanlegg for LNG	0,2
28	-	Annet	Peiling av nivå i silo samt telling av big-bags på lager.	Silo, stålverk	0,5

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

9. Prosedyrer og standarder

I dette punktet er det gitt en beskrivelse av prosedyrer 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:

- *Beregning og rapportering av CO₂-utslipp.pdf* av 9. september 2022

Ansvarstildeling og kompetanse, art. 59 (3c) og 62	
Tittel og referanse	Organisasjonskart og stillingsbeskrivelse for alle relevante funksjoner.
Ansvar og oppbevaring	Avdelingsleder / Elektronisk dokumentstyringssystem
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	ORG-001: Overordnet organisasjonskart for Celsa Armeringsstål AS. ORG-002: Organisasjonskart stålverket. ORG-003: Organisasjonskart valseverket. ORG-005: Organisasjonskart IT. ORG-006: Organisasjonskart økonomi. ORG-007: Organisasjonskart logistikk. ORG-008: Organisasjonskart innkjøp. ORG-009: Organisasjonskart kvalitetsavdeling. ORG-010: Organisasjonskart personalavdeling.
Standarder	ISO 9001

Evaluering av overvåkingsplan, art. 14	
Tittel og referanse	Beregning og rapportering av CO ₂ utslipp HMS-042
Ansvar og oppbevaring	Miljøingeniør / Elektronisk dokumentstyringssystem
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Beskrivelse av ansvarsfordeling ved rapportering av CO ₂ utslipp internt og eksternt.
Standarder	ISO 14001

Dataflytaktiviteter, art. 58	
Tittel og referanse	Dataflytaktiviteter, Dataflyt CO-gass, Skrap flytskjema.
Ansvar og oppbevaring	Oppbevares hos Miljøingeniør.
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Beskriver dataflyten for hver og en av kildestrømmene som inngår i utslippsberegningen.
Standarder	-

Risikovurdering, art. 59 (2)	
Tittel og referanse	Risikoanalyse
Ansvar og oppbevaring	Miljøingeniør
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Risiko for at det oppstår feil ved innhenting av aktivitetsdata. Beskrivelse av kontrolltiltak og alternativ datainnhenting.
Standarder	-

Kvalitetssikring av måleutstyr, art. 59 (3a) og 60	
Tittel og referanse	Kontroll-, måle- og prøveutstyr i Celsa Armeringsstål AS PRD-161
Ansvar og oppbevaring	Automasjonsingeniør / Elektronisk dokumentstyringssystem
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Prosedyren beskriver det systemet som skal benyttes ved anskaffelse, registrering, bruk og kalibrering av måleutstyr i Celsa Armeringsstål AS.
Standarder	ISO 9001

Kvalitetssikring av IT-system, art. 59 (3b) og 61	
Tittel og referanse	Katastrofeplan; IT PRD-037
Ansvar og oppbevaring	IT sjef / Elektronisk dokumentstyringssystem
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Hovedmålet er å definere prosedyrer for recovery plan i tilfelle havari i data- eller nettverkssystemene.
Standarder	ISO 9001

Validering av data, art. 59 (3d) og 63	
Tittel og referanse	Revisjoner KVA-006
Ansvar og oppbevaring	Kvalitetssystemansvarlig / Elektronisk dokumentstyringssystem
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Prosedyren redegjør for Celsa Armeringsstål AS sine prinsipper, planlegging, metodikk, gjennomføring, rapportering og oppfølging i forbindelse med revisjoner. Prosedyren omfatter alle typer av revisjoner; system-, dokument- og oppfølgingsrevisjoner, både internt og eksternt.
Standarder	ISO 9001 / 14001 / 18001

Korrigerende tiltak, art. 59 (3e) og 64	
Tittel og referanse	Tiltak KVA-010
Ansvar og oppbevaring	Kvalitetssystemansvarlig / Elektronisk dokumentstyringssystem
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Prosedyren behandler tiltak som skal hindre gjentakelse av avvik og at potensielle avvik oppstår. Prosedyren skal fastsette krav i forhold til korrigerende og forebyggende tiltak.
Standarder	ISO 9001 / 14001 / 18001

Arkivering av data, art. 59 (3g) og 67	
Tittel og referanse	Registreringer PRD-005
Ansvar og oppbevaring	Kvalitetssystemansvarlig / Elektronisk dokumentstyringssystem
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Prosedyren skal sikre: <ul style="list-style-type: none"> - At registreringer (ISO 9001, 14001, 18001) etableres og oppbevares som bevis på overensstemmelse med krav - Effektiv bruk av styringssystemet - At registreringer lagres forsvarlig og systematiseres for lett identifisering, sporbarhet og gjenfinning - At lagringstid fastsettes og disponering angis
Standarder	ISO 9001 / 14001 / 18001

Analysemetode, art. 32	
Tittel og referanse	Prøvetakingsplan elektroder, prøvetakingsplan antrasitt, prøvetakingsplan stålbillets.
Ansvar og oppbevaring	Miljøingeniør
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Prøvetakingsplanene inneholder informasjon om de analysemetodene som brukes.
Standarder	-

Revisjon av prøvetakingsplan	
Tittel og referanse	Beregning og rapportering av CO ₂ utslipp HMS-042
Ansvar og oppbevaring	Miljøingeniør / Elektronisk dokumentstyringssystem
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Behov for revisjon av prøvetakingsplaner diskuteres i forbindelse med årlig gjennomgang av overvåkingsplan.
Standarder	ISO 14001

Bestemmelse av lagerbeholdning, art. 27 (1b)	
Tittel og referanse	Lagerkontroll, telling Celsa Armeringsstål AS PRD-045
Ansvar og oppbevaring	Regnskapssjef / Elektronisk dokumentstyringssystem
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Denne prosedyren har til formål å gi entydige krav, som på en rasjonell måte sikrer at beholdningstelling, med påfølgende avstemming tilfredsstiller de krav som stilles til varelagerkontroll i lover og forskrifter, samt sikre at bedriften innehar god intern kontroll på en ikke uvesentlig eiendelspost.
Standarder	ISO 9001

Kontroll av eksterne tjenester, art. 59 (3f) og 65	
Tittel og referanse	Ansvar og myndighet innkjøp PRD-019
Ansvar og oppbevaring	Innkjøpsjef / Elektronisk dokumentstyringssystem
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Prosedyren omfatter hele innkjøpsfunksjonen, både sentralt og desentralisert innkjøp. Prosedyren omfatter ikke innkjøp av skrapråvarer eller eksterne frakttjenester.
Standarder	ISO 9001

Håndtering av manglende data, art. 66	
Tittel og referanse	Beregning og rapportering av CO ₂ -utslipp, HMS-042.
Ansvar og oppbevaring	Miljøingenør / Elektronisk dokumentstyringssystem
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Prosedyren beskriver de back-up rutiner som finnes ved manglende aktivitetsdata og manglende utslippsfaktorer.
Standarder	ISO 14001

Analysemetode, art. 32 for online GC og andre gassanalyser	
Tittel og referanse	Linearitetskontroll av CO og CO ₂ analysatorer
Ansvar og oppbevaring	Ferroglobe og Mo Industripark.
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Kontroll av linearitet hos analysatoren ved hjelp av instrumentgass. Analysatoren kontrolleres ved ulike fortynningsgrader.
Standarder	ISO 9001