

Tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser for Elkem Salten

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

Informasjon om anleggsoperatøren:

Navn: ELKEM ASA AVD SALTEN VERK	
Organisasjonsnr: 973095366	Eies av: 911382008
Postadresse: Postboks 334 Skøyen, 213 Oslo	

Informasjon om anlegget:

Navn: Elkem Salten	ID i klimavoteregisteret: 203892
Kommune: Sørfold	Saksnr: 2025/1120
Fylke: Nordland	
Aktivitet og klimagass, jf. klimavoteforskriften § 1-3:	
6. Produksjon eller bearbeiding av jernholdige metaller (inkludert ferrolegeringer) i anlegg med forbrenningsenheter der samlet nominell innfyrt termisk effekt overstiger 20 MW (CO ₂)	

Informasjon om tillatelsen:

Tillatelse gitt: 21. november 2013	Tillatelsesnr: 2013.0355.T
Sist endret/opdatert: 12. september 2025	Versjonsnr: 9

Dette dokumentet er elektronisk godkjent

Silje Aksnes Bratland
seksjonsleder

Marte Vestvik
rådgiver

Endringslogg

Versjonsnr	Vesentlig endring?	Endringsdato	Beskrivelse av endringen
9	Nei	12. september 2025	Prøvetakingsplaner er oppdatert og flytskjema er oppdatert med kildestrøm 19 og 20.
8	Ja	2. februar 2024	Lagt til kildestrøm 19 (treflis) og kildestrøm 20 (trekull)
7	Nei	8. mars 2022	Endret iht. nytt regelverk for fase 4. Vedlegg flytskjema.
6	Ja	29. juni 2018	Inkludert nye kildestrømmer (nr.15-18), fastsatt metoder for å bestemme fratrekk av karbon i utgående kildestrømmer (nr. 10,11 og 14), endret analysefrekvens/-metode for kildestrøm 1 og 5. Flytskjema og oppdaterte prøvetakingsplaner for kildestrøm 1,4 og 5 lagt ved. Måleutstyrstabell og prosedyrebeskrivelser er oppdatert.
5	Ja	22. desember 2017	Ny kildestrøm 14, mikrosilika grovfraksjon tatt inn i overvåkingsplanen og kildestrøm 9, ferrosilium, er tatt ut. Fastsatt faste faktorer for karboninnhold for kildestrøm 10, 11, 13 og 14. Oppdatert metode og måleutstyr for aktivitetsdata for kildestrøm 1,3,4,5,6,12 og 13. Oppdaterte prosedyrebeskrivelser.
4	Ja	29. mars 2017	Ny kildestrøm 13, silisiumdioksid, tatt inn i overvåkingsplanen.
3	Nei	11. februar 2015	Karboninnholdet i de utgående kildestrømmene 9 (ferrosilium), 10 (silisium) og 11 (mikrosilika) skal ikke trekkes fra ved bestemmelse av de kvotepliktige utslippene.
2	Ja	21. mars 2014	Standardfaktor for kalkstein er 13 prosent. Standardfaktor for elektroder er 100 prosent.

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 Elkem Salten

Overvåkingsplanen er godkjent av Miljødirektoratet.

1. Beskrivelse/omfang av anlegget

Produksjon av silisium og microsilica i tre roterende reduksjonsovner. Innsatsfaktorer er kvarts, fossile og ikke-fossile karbonmaterialer, samt elektrisk energi.

To av ovnene er basert på Søderberg elektrodeteknologi, en ovn er basert på Elcomp (kompositt)elektrodeteknologi. Verket har et produktspekter som strekker seg fra Si94 til Si99.

Ved full drift har verket en produksjonskapasitet på 80 000 tonn silisium og 35 000 tonn microsilica.

Energigjenvinningsanlegg for gjenvinning av varme fra prosessen for produksjon av elektrisk kraft er i drift. Det leveres overskuddsvarme til eksterne aktører i kommunen.

En ytterligere beskrivelse av anlegget fremgår av følgende vedlegg:

- Vedlegg 1) *Elkem ASA Salten Verk - Flytskjema - Forbrenning og prosess CO₂ _rev19.02.24.pdf* av 22. mars 2024

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. Elektrodemasse - Innsatsfaktor	Jernholdige metaller: Massebalanse	Ovner	Mindre
3. Kalkstein - Innsatsfaktor	Jernholdige metaller: Massebalanse	Ovner	De-minimis
4. Koks - Innsatsfaktor	Jernholdige metaller: Massebalanse	Ovner	Stor
5. Kull - Innsatsfaktor	Jernholdige metaller: Massebalanse	Ovner	Stor
6. Propan - Øsebrenning/-tørking	Forbrenning av brensler: Kommersielle standardbrensler	Øsebrennere	De-minimis
10. Silisium - Produkt	Jernholdige metaller: Massebalanse	Ovner	De-minimis
11. Mikrosilika - Produkt	Jernholdige metaller: Massebalanse	ovner	De-minimis
12. Elektroder - Innsatsfaktor	Jernholdige metaller: Massebalanse	Ovner	De-minimis
13. Silisiumdioksid - Innsatsfaktor	Jernholdige metaller: Massebalanse	Ovner	De-minimis

Kildestrøm	Delaktivitet	Utslippkilde	Kildestrøm-kategori
14. Mikrosilika - grovfraksjon (avfall)	Jernholdige metaller: Massebalanse	Ovner	De-minimis
15. Acetylen - Innsatsfaktor	Forbrenning av brensler: Kommersielle standardbrensler	Sveising	De-minimis
16. Jern - Innsatsfaktor, stålmantler til elektrodemasse.	Jernholdige metaller: Massebalanse	Ovner	De-minimis
17. Smetemasse - Tettmasse tappehull	Jernholdige metaller: Massebalanse	Ovner	De-minimis
18. Andalusitt - Innsatsfaktor, Kerphalite	Jernholdige metaller: Massebalanse	Ovner	De-minimis

Anlegget har følgende biomassekildestrømmer som ikke gir kvotepliktige utslipp:

Kildestrøm	Delaktivitet	Utslippkilde
19. Treflis	Jernholdige metaller: Massebalanse	Ovner
20. Trekull	Jernholdige metaller: Massebalanse	Ovner

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, 3, 4, 5, 12, 13, 16, 17 og 18	$CO_2\text{-utslipp} = \text{Aktivitetsdata} * \text{Karboninnhold} * 3,664$
6	$CO_2\text{-utslipp} = \text{Aktivitetsdata} * \text{Nedre brennverdi} * \text{Utslippsfaktor} * \text{Oksidasjonsfaktor}$
10, 11, 14, 19 og 20	$CO_2\text{-utslipp} = \text{Aktivitetsdata} * \text{Karboninnhold} * 3,664 * (1 - \text{Biomasseandel})$
15	$CO_2\text{-utslipp} = \text{Aktivitetsdata} * \text{Utslippsfaktor} * \text{Oksidasjonsfaktor}$

Ved beregning av det kvotepliktige utslippet med massebalansemetodikk skal summen av kildestrømmene 10, 11 og 14 trekkes fra summen av kildestrømmene 1, 3, 4, 5, 12, 13, 16, 17, 18, 19 og 20.

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 %
3	tonn	1	± 7,5 %
4	tonn	4	± 1,5 %
5	tonn	4	± 1,5 %
6	tonn	1	± 7,5 %
10	tonn	2	± 5,0 %
11	tonn	4	± 1,5 %
12	tonn	4	± 1,5 %
13	tonn	4	± 1,5 %
14	tonn	4	± 1,5 %
15	tonn	4	± 1,5 %
16	tonn	4	± 1,5 %
17	tonn	4	± 1,5 %
18	tonn	4	± 1,5 %
19	tonn	1	± 7,5 %
20	tonn	1	± 7,5 %

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 19 og kildestrøm 20 skal rapporteres som tørt materiale

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	3	Prøvetaking og analyse
3	Karboninnhold	tonn C/tonn	1	0,13
4	Karboninnhold	tonn C/tonn	3	Prøvetaking og analyse
5	Karboninnhold	tonn C/tonn	3	Prøvetaking og analyse
6	Nedre brennverdi	TJ/tonn	2a	0,0464
	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /TJ	2a	64,7
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
10	Karboninnhold	tonn C/tonn	Ikke trinn	
	Biomasseandel	-	Ikke trinn	
11	Karboninnhold	tonn C/tonn	Ikke trinn	
	Biomasseandel	-	Ikke trinn	
12	Karboninnhold	tonn C/tonn	1	1
13	Karboninnhold	tonn C/tonn	Ikke trinn	
14	Karboninnhold	tonn C/tonn	Ikke trinn	
	Biomasseandel	-	Ikke trinn	
15	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /tonn	1	3,38
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
16	Karboninnhold	tonn C/tonn	Ikke trinn	0,07
17	Karboninnhold	tonn C/tonn	Ikke trinn	0,95
18	Karboninnhold	tonn C/tonn	Ikke trinn	
19	Karboninnhold	tonn C/tonn	2a	0,5
	Biomasseandel	-	1	1
20	Karboninnhold	tonn C/tonn	1	0,87
	Biomasseandel	-	1	1

Biomasseandelen i kildestrøm 10, 11 og 14 skal tilsvare den vektete andelen biologisk karbon av totalmengden karbon fra både biologisk og fossil karbon (fra flis, trekull og innsatsmaterialene) som har blitt brukt i virksomhetens ovner for produksjon av silisium i rapporteringsåret. Ved beregning av biologisk karbon i utgående kildestrømmer skal mengden inngående flis og trekull bestemmes på bakgrunn av faktura, korrigert for ev. lagerbeholdning. Forbrukt mengde skal bestemmes med en så lav usikkerhet så mulig, og med en maksimal usikkerhet på 7,5 %. I beregningen skal et karboninnhold i flis på 50 % og et karboninnhold i trekull på 90 % benyttes.

Anleggsoperatøren skal til enhver tid bruke gjeldende standardfaktorer.

For kildestrøm 10, 11, 13, 14, 16, 17 og 18 bestemmes faktorene ved følgende metode(r):

Faktor for karboninnhold:

Kildestrøm 10 og 11: Det skal benyttes en konservativ verdi som gjennomsnitt av analyserte verdier av alle lot-prøver i rapporteringsåret, fratrukket 2* 20 % usikkerhet. Analysene gjennomføres ved ikke-akkreditert laboratorium.

Kildestrøm 13: En fast konservativ faktor for karboninnhold på 0,00007 tonn C/tonn skal benyttes.

Kildestrøm 14: Det skal benyttes en konservativ verdi som gjennomsnitt av analyserte verdier av ukentlige prøver i rapporteringsåret, fratrukket 2* 20% usikkerhet. Analysene gjennomføres

ved ikke-akkreditert laboratorium.

Kildestrøm 16: En fast konservativ faktor for karboninnhold på 0,07 tonn C/tonn skal benyttes.

Kildestrøm 17: En fast konservativ faktor for karboninnhold på 0,95 tonn C/tonn skal benyttes.

For kildestrøm 18 skal faktor for karboninnhold bestemmes basert på verdi på analysesertifikat pr. last fra leverandør. Analysene gjennomføres ved ikke-akkreditert laboratorium.

6. Metoder for prøvetaking og analyse for bestemmelse av faktorer

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

Kildestrømnr.	Faktor	Parameter	Akkreditert?
1	Karboninnhold	Karboninnhold, fuktinnhold	Ja
4	Karboninnhold	Karboninnhold, fuktinnhold	Ja
5	Karboninnhold	Karboninnhold, fuktinnhold	Ja

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

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

Kildestrømnr.	Faktor	Analysefrekvens
1	Karboninnhold	Minst seks ganger per år
4	Karboninnhold	Per last, mer enn 6 laster per år.
5	Karboninnhold	Per last, fra 5 til 15 laster per år.

For kildestrøm 1 skal gjennomsnittet av analyserte verdier iht. frekvensen angitt i tabellen over benyttes. For kildestrøm 4 og 5 gjelder følgende:

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 Elkem Salten.

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
10	39.00.A03	Vekt	Containervekt	KSP-bulkanlegg	tonn	0,01	30	0,04	2	30	Internkontroll 1 gang per år. Kontroll Justervesenet , i henhold til justervesenets godkjenningsslengde for kjøp- og salg vekter, kontroll-lodd	Justervesenet	iht. Justervesenets godkjenningsslengde	Justervesenet
10	39.00.A01	Vekt	BB-vekt	KSP-BB anlegg	kg	1	1500	0,07	10	1200	Internkontroll 1 gang per år. Kontroll Justervesenet , i henhold til justervesenets godkjenningsslengde for kjøp- og salg vekter. kontroll-lodd	Justervesenet	iht. Justervesenets godkjenningsslengde	Justervesenet
11	na	Vekt	Pakkestasjon småsekk (Dini Argeo, 60 kg)	MicSid	kg	0,5	60	0,07	1	50	Internkontroll 1 gang per år. Kontroll Justervesenet , i henhold til justervesenets godkjenningsslengde for kjøp- og salg vekter. kontroll-lodd	Justervesenet	iht. Justervesenets godkjenningsslengde	Justervesenet
11	45.00.A01	Vekt	Pakkestasjon BB	MicSid	kg	1	1500	0,07	10	1200	Internkontroll 1 gang per år. Kontroll Justervesenet , i henhold til justervesenets godkjenningsslengde for kjøp- og salg vekter. kontroll-lodd	Justervesenet	iht. Justervesenets godkjenningsslengde	Justervesenet
11	46.00.A04	Vekt	Pakkestasjon Sidistar	MicSid	kg	1	1500	0,04	10	1200	Internkontroll 1 gang per år. Kontroll Justervesenet , i henhold til justervesenets godkjenningsslengde for kjøp- og salg vekter. kontroll-lodd	Justervesenet	iht. Justervesenets godkjenningsslengde	Justervesenet
11	46.00.A05	Vekt	Pakkestasjon Sidistar	MicSid	kg	1	1500	0,1	10	1200	Internkontroll 1 gang per år. Kontroll Justervesenet , i henhold til justervesenets godkjenningsslengde for kjøp- og salg vekter. kontroll-lodd	Justervesenet	iht. Justervesenets godkjenningsslengde	Justervesenet
14	26.00.A01	Vekt	Bilbrovekt	Logistikk	tonn	0,02	60	0,04	2	60	Internkontroll 1 gang per år. Kontroll Justervesenet , i henhold til justervesenets godkjenningsslengde for kjøp- og salg vekter. kontroll-lodd	Justervesenet	iht. Justervesenets godkjenningsslengde	Justervesenet

For kildestrøm 1, 3, 6, 12, 15, 16, 17, 18, 19 og 20 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.

For kildestrøm 4, 5 og 13 skal faktura fra drafft-survey målinger benyttes ved bestemmelse av aktivitetsdata, justert for lagerbeholdning ved årets start og slutt. Anleggsoperatøren skal sikre at drafft-survey målingene som ligger til grunn for faktura skal gjennomføres av kvalifisert personell og etter prosedyre

utarbeidet av UNECE (Code of Uniform Standards and Procedures for the Performance of Draught Surveys of Coal Cargoes 1992).

Anleggsoperatøren skal benytte følgende måleutstyr ved bestemmelse av lagerbeholdning:

Kildestrømnr.	Tagnr.	Type måler/ måleprinsipp	Tilleggsinformasjon	Plassering	Spesifisert usikkerhet (+/- %)
1	Ikke relevant	Annet	Forbruket avstemmes ved telling av lager. Høy nøyaktighet knyttet til lagertelling av elektrodemasse, da dette produktet leveres i Big-Bags.	Elkem Salten	0,07
3	Ikke relevant	Vekt	Lagertelling ihht prosedyre.	Elkem Salten	1,5
4	Ikke relevant	Annet	Lagertelling ihht prosedyre.	Elkem Salten	1,5
5	Ikke relevant	Annet	Lagertelling ihht prosedyre.	Elkem Salten	1,5
6	Ikke relevant	Trykkmåler	Propan lagres på tank. Forbruk leses av hver måned.	Elkem Salten	1,5
12	Ikke relevant	Annet	Forbruket avstemmes ved telling av lager. Høy nøyaktighet knyttet til lagertelling av grafittelektroder da hver enkelt elektrode registreres i eget oppfølgingsystem.	Elkem Salten	0,07
13	Ikke relevant	Vekt	Lagertelling ihht prosedyre.	Elkem Salten	1,5
16	Ikke relevant	Annet	Forbruket avstemmes ved telling av lager. Høy nøyaktighet knyttet til lagertelling av stålet, da dette produktet leveres som plater i std.str..	Elkem Salten	1,5
17	Ikke relevant	Annet	Forbruket avstemmes ved telling av lager. Høy nøyaktighet knyttet til lagertelling av tette masser, da dette produktet leveres i Big-Bags.	Elkem Salten	1,5
18	Ikke relevant	Annet	Lagertelling ihht prosedyre.	Elkem Salten	1,5
19	Ikke relevant	Annet	Lagertelling ihht prosedyre.	Elkem Salten	1,5
20	Ikke relevant	Annet	Lagertelling ihht prosedyre.	Elkem Salten	1,5

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.

Ansvarstildeling og kompetanse, art. 59 (3c) og 62	
Tittel og referanse	Inosa nr. 17410 - Overvåking og rapportering CO ₂
Ansvar og oppbevaring	Ytre miljø-leder er ansvarlig. Elektronisk oppbevaring.
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Ytre Miljø leder er ansvarlig for å samle informasjon og rapportere CO ₂ -utslippet til Miljødirektoratet via ALTINN. Økonomisjef er ansvarlig for sammenstilling og kontroll av underlag til CO ₂ -rapportering. Akkreditert tredjepart skal verifisere regnskapet, før rapportering. Økonomisjef er ansvarlig for å påse at internrevisjon av CO ₂ -regnskap gjennomføres.
Standarder	N/A

Evalueringsplan, art. 14	
Tittel og referanse	Inosa nr. 17410 - Overvåking og rapportering CO ₂
Ansvar og oppbevaring	Ansvar ihht. prosedyre. Elektronisk lagring.
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	<p>Endringer og forbedringer med hensyn på målemetoder, analysemetoder og registreringer rapporteres i egen Forbedringsrapport. Prosedyren, overvåkningsplan og MMP evalueres årlig.</p> <p>Vesentlige planlagte eller gjennomførte kapasitetsendringer skal rapporteres til Miljødirektoratet (meldeplikt) innen 31. desember.</p> <p>I november hvert år vurderes planlagte og gjennomførte fysiske kapasitetsendringer, for evt innmelding til Miljødirektoratet.</p> <p>Fase 4: Det er nå krav om årlig rapportering av aktivitetsdata og andre parametere for alle relevante delinstallasjoner (artikkel 3 (1) og (3) i ALC.</p> <p>Det er ett skjema for hele perioden 2019-2025, der det hvert år skal legges til info om nytt rapporteringsår og sendes inn senest 31. mars.</p> <p>Tildeling av kvoter blir justert dersom:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Det rullerende gjennomsnittlige aktivitetsnivået over 2 år i en delinstallasjon er mer/mindre enn 15% sammenlignet med historisk aktivitetsnivå (HAN) eller andre parametere. - Endringer i tildelingen i delinstallasjonen tilsvarer minimum 100 kvoter. <p>Aktuelle endringer kan være: Redusert driftstid over/gjenvinningsanlegg Utbygging/nedbygging av fjern-/nærvarmenett.</p>
Standarder	ISO 9001

Dataflytaktiviteter, art. 58	
Tittel og referanse	Inosa nr. 17410 - Overvåking og rapportering CO ₂
Ansvar og oppbevaring	Ansvar ihht. prosedyre. Elektronisk lagring.
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Dataflytskjema er knyttet til prosedyren. Den viser oversikt over alle innstrømmer og utstrømmer og hvilke kilder for datafangst som blir benyttet ihht. enhver godkjent Måleplan.
Standarder	N/A

Risikovurdering, art. 59 (2)	
Tittel og referanse	Inosa nr. 17596 - Risikoevaluering for feil i data
Ansvar og oppbevaring	Ytre Miljø leder. Elektronisk lagring.
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Hensikten er å evaluere dataflyten for CO ₂ -rapportering, og sikre at registrerte data som benyttes i materialballansen for beregninger av Risiko for feil oppstår: " I forbindelse med registrering av data i regneark for CO ₂ -utslipp " Ved overføring av data fra et system til et annet. " Ved prøvetaking og analyser. " Veiting av materialer. For å redusere fare for feil skal Prosedyre for overvåking og rapportering av CO ₂ -utslipp følges, som sikrer at data blir registrert og brukt korrekt. årlig CO ₂ -utslipp er korrekte.
Standarder	N/A

Kvalitetssikring av måleutstyr, art. 59 (3a) og 60	
Tittel og referanse	Målerapport Justervesenet.
Ansvar og oppbevaring	Ansvar: Teknisk avd Elektro. Elektronisk lagring.
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Vekter som er underlagt kjøp-salg, kontrolleres av Justervesenet. Avvik utbedres av egen instrumentavdeling i samarbeid med Justervesenet.
Standarder	N/A

Kvalitetssikring av IT-system, art. 59 (3b) og 61	
Tittel og referanse	Inosa nr. 24697 - Ivareta IKT, Prosedyre for operasjon av relasjonsdatabaser Elkem IT.pdf
Ansvar og oppbevaring	IT- ansvarlig. Elektronisk lagring.
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Prosedyren beskriver kvalitetssikring av IT systemer, så som sikring av datalagring. Elkem AS Salten Verk følger de til enhver tid gjeldende prosedyrer og rutiner for IT i Elkem konsernet. Disse er dokumentert i Konsernmanualen
Standarder	ISO 9001

Validering av data, art. 59 (3d) og 63	
Tittel og referanse	Inosa nr. 17410 - Overvåking og rapportering CO ₂ , Vedlegg 4_Inosaprosedyre 17604.pdf
Ansvar og oppbevaring	Økonomisjef/ Controller. Elektronisk lagring.
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	1. Vurdering av data 2. Stikkprøvekontroll 3. Akkreditert 3.partsvurdering og godkjenning. Ved årsskiftet skal økonomisjef og ytre miljø leder hente ut følgende data for hver materialstrøm fra Tellus, LIMS og regnskapssystemet: Aktivitetsdata, som er mengde materiale i tonn Totalinnhold av karbon i materialet, Ctot, i vekt-% Evt. fuktanalyse Lagerkorrigering, dvs mengder ved årets begynnelse minus mengder ved årets slutt, for hver materialstrøm. C analyser Si-metall, microsilica og radiklonstøv.
Standarder	ISO 9001

Korrigerende tiltak, art. 59 (3e) og 64	
Tittel og referanse	Inosa nr.10679- Behandling og gransking av avvik-uønskede hendelser og forhold. Inosa 17410 - Overvåking og rapportering CO ₂ .
Ansvar og oppbevaring	Ansvar iht. prosedyre. Elektronisk lagring.
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Overvåkingsplanen er tett knyttet opp mot drift- og økonomisystem, og avvik vil avdekkes gjennom den daglige driftene av verket. Avvik vil behandles ihht prosedyre for avviksbehandling. Avvik i aktivitetsdata vil i stor grad kunne påvirke ovnsdrift og vil bli håndtert for å avdekke årsak(er).
Standarder	ISO 9001

Arkivering av data, art. 59 (3g) og 67	
Tittel og referanse	Inosa nr. 24697 - Ivareta IKT
Ansvar og oppbevaring	IT- ansvarlig. Elektronisk/perm lagring.
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Automatisk backup daglig. 30 dagers lokal og sentral fullstendig backup. Relevante kvotedata lagres i 10 år.
Standarder	ISO 9001

Analysemetode, art. 32	
Tittel og referanse	Inosa nr. 17410 - Overvåking og rapportering CO ₂ og 10241- Bestemmelse av karbon i FeSi, Si og Microsilika
Ansvar og oppbevaring	Ansvar iht. prosedyre. Elektronisk lagring.
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Kull/ koks: Representativ prøve analyseres av akkreditert 3.part per last. El.masse/ elektroder: Representativt prøveuttak minst 4 ganger pr.år. Si/ MS/ RADiklonstøv: Analyse av alle lotprøver/ ukesprøver. Egen lab.
Standarder	N/A

Revisjon av prøvetakingsplan	
Tittel og referanse	Inosa nr.17410- Overvåking og rapportering CO ₂
Ansvar og oppbevaring	Ansvar iht. prosedyre. Elektronisk lagring.
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Denne prosedyren og dens tilhørende prosedyrer referert i denne teksten skal evalueres i henhold til internkontrollrutiner. Endringer og forbedringer med hensyn på målemetoder, analysemetoder og registreringer rapporteres i egen Forbedringsrapport. Prosedyren/overvåkningsplan evalueres årlig.
Standarder	N/A

Bestemmelse av lagerbeholdning, art. 27 (1b)	
Tittel og referanse	Inosa nr. 10610 - Telling råvarelager
Ansvar og oppbevaring	Ansvar iht. prosedyre. Elektronisk oppbevaring.
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Tellerutine med beskrivelse av volumnivåer i binger. Lagervolum vil være gjenstand for ekstern regnskapsrevisjon per 31.12. hvert år.
Standarder	N/A

Kontroll av eksterne tjenester, art. 59 (3f) og 65	
Tittel og referanse	Inosa nr. 17410 - Overvåking og rapportering CO ₂
Ansvar og oppbevaring	Ansvar iht. prosedyre. Elektronisk lagring.
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Leverandører og akkrediterte laboratorier blir auditert. Hensikten med en audit er å få innblikk i leverandørens produksjons- og kvalitetskapabilitet.. Auditen vurderer leverandørens evne til å innfri Elkems krav.
Standarder	N/A

Håndtering av manglende data, art. 66	
Tittel og referanse	Inosa nr. 17410 - Overvåking og rapportering CO ₂
Ansvar og oppbevaring	Ansvar iht. prosedyre. Elektronisk lagring.
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	I utgangspunktet skal alle laster leveres med analyser på total karbon (kontraktfestet). Dersom en last mangler total karbonanalyse fra akkreditert tredjepart, brukes årets høyeste karbonverdi på tilsvarende råvare som konservativt estimat. Dersom lastdokumentasjon mangler B/L/Draft survey , skal dokumentasjonen etterlyses av råvaresjef. Ved manglende leverandøranalyser, brukes årets høyeste karbonverdi på tilsvarende råvare som konservativt estimat.
Standarder	N/A