

Tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser for FREVAR forbrenningsanlegg

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: FREVAR - FREDRIKSTAD VANN AVLØP OG RENOVASJONSSKAP FORBRENNING - PROSESSDAMP/ADM	
Organisasjonsnr: 977107598	Eies av: 979952171
Postadresse: Postboks 1430, 1602 Fredrikstad	

Informasjon om anlegget:

Navn: FREVAR forbrenningsanlegg	ID i klimakvoteregisteret: 18
Kommune: Fredrikstad	Saksnr: 2025/981
Fylke: Østfold	
Aktivitet og klimagass, jf. klimakvoteforskriften § 1-3:	
1. Forbrenning av brensler i anlegg der samlet nominell innfyrt termisk effekt overstiger 20 MW (CO ₂)	

Informasjon om tillatelsen:

Tillatelse gitt: 30. januar 2014	Tillatelsesnr: 2014.0047.T
Sist endret/oppdert: 17. juli 2025	Versjonsnr: 7
<i>Dette dokumentet er elektronisk godkjent</i> Silje Aksnes Bratland seksjonsleder Camilla Alterskjær rådgiver	

Endringslogg

Versjonsnr	Vesentlig endring?	Endringsdato	Beskrivelse av endringen
7	Nei	17. juli 2025	Endring av kalibreringsintervall og tag.nr. for målere til kildestrøm 2 (avfall). Oppdatert prosedyrebeskrivelse for "biomasse som skal nulltelles ved avfallsforbrenning". Lagt ved flytskjema.
6	Ja	31. januar 2025	Lagt til kildestrøm 3 (diesel) og oppdatert nasjonale standardfaktorer for husholdningsavfall.
5	Nei	4. januar 2022	Oppdatert for fase 4. Ingen reelle endringer.
4	Nei	29. oktober 2020	Måleutstyrstabelen er oppdatert med et nytt tagnummer for internvekt knyttet til kildestrøm 2.
3	Nei	1. april 2019	Byttet turbinmåler (ny måler, nytt tagnummer). Merknad om at justervesenet utførte kontroll av vektene i 2015 er fjernet.
2	Nei	15. desember 2017	Ny vekt er lagt til, prosedyrer er oppdatert, bruk av faktrua for kildestrøm 2 endret til nei.

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 FREVAR forbrenningsanlegg

Overvåkingsplanen er godkjent av Miljødirektoratet.

1. Beskrivelse/omfang av anlegget

Avfallsforbrenningsanlegget ved FREVAR KF forbrenner avfall i to avfallsovner med innfyrt effekt på 13MW hver. Begge ovner har to støttebrennere med innfyrt effekt på 4,4MW hver. Energien som dannes ved forbrenningen selges som industridamp til nabobedrifter i tillegg til fjernvarme. Anlegget er av Miljødirektoratet definert som samforbrenningsanlegg og har innfyrt termisk effekt over 20 MW. Forbrenningen av avfall er dermed kvotepliktig, jf. klimakvoteloven § 3 annet ledd og klimakvoteforskriften § 1-1 nummer 1.

FREVAR oppgir selv at anleggets hovedformål med avfallsforbrenningen har fra starten vært å behandle avfall, og anlegget behandler mellom 70-80 ktonn avfall pr år. Avfallsforbrenningsanlegget ble satt i drift i 1984, og er godt vedlikeholdt, og det meste er skiftet ut siden start.

En ytterligere beskrivelse av anlegget fremgår av følgende vedlegg:

- Vedlegg 1 Flytskjema med diesel.pdf av 13. mars 2025

Ut fra det totale årlige estimerte utslippet beregnet iht. artikkel 19 nr. 2 i MR-forordningen, er anlegget plassert i kategori A. 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. Naturgass (fra LNG) - Støttebrennerne brukes bare ved oppfyring av ovnene etter revisjonsstans og dersom det kommer inn våt/fuktig avfall.	Forbrenning av brenslers: Andre brenngasser og flytende brenslers	4 stk støttebrennere a 4.4MW til anleggets 2 avfallsovner. Røykgassen går til en felles pipe.	De-minimis
2. Avfall - Forbrenning av kommunalt husholdningsavfall samt noe næringsavfall og farlig avfall. Andelen farlig avfall er forventet å være under 5%.	Forbrenning av brenslers: Faste brenslers	To avfallsovner a 13MW/stk. Røykgassen går til en felles pipe.	Stor
3. Diesel - Reserve støttebrenner. Denne brukes kun dersom vi ikke kan benytte naturgass. Støttebrennerne brukes bare ved oppfyring av ovnene etter revisjonsstans og dersom det kommer inn våt/fuktig avfall.	Forbrenning av brenslers: Andre brenngasser og flytende brenslers	Støttebrennerene til naturgass kan brukes også med diesel som reserve. 4 stk støttebrennere a 4.4MW til anleggets 2 avfallsovner. Røykgassen går til en felles pipe.	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 og 3	$\text{CO}_2\text{-utslipp} = \text{Aktivitetsdata} * \text{Nedre brennverdi} * \text{Utslippsfaktor} * \text{Oksidasjonsfaktor}$
2	$\text{CO}_2\text{-utslipp} = \text{Aktivitetsdata} * \text{Nedre brennverdi} * \text{Utslippsfaktor} * (1 - \text{Biomasseandel}) * \text{Oksidasjonsfaktor}$

4. Metodetrinn for bestemmelse av aktivitetsdata for kildestrømmer

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

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

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
1	Nedre brennverdi	TJ/tonn	2a	0,0493
	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /TJ	2a	55,9
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
2	Nedre brennverdi	TJ/tonn	2a	0,01083
	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /TJ	2a	110,86
	Biomasseandel	-	1	0,5065
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
3	Nedre brennverdi	TJ/tonn	2a	0,0431
	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /TJ	2a	73,5
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1

Anleggsoperatøren skal til enhver tid bruke gjeldende standardfaktorer.

6. Metoder for prøvetaking og analyse for bestemmelse av faktorer

Dette punktet er ikke relevant for FREVAR forbrenningsanlegg.

7. Metoder for bestemmelse av målte utslipp, utslipp av PFK og utslipp fra overføring av CO/CO₂

Dette punktet er ikke relevant for FREVAR forbrenningsanlegg.

8. Måleutstyr

Anleggsoperatøren skal benytte følgende måleutstyr for bestemmelse av utslipp:

Kilde-strømnr.	Tagnr.	Type måler	Tilleggsinformasjon	Plassering	Enhet	Nedre måle-område	Øvre måle-område	Spesifisert usikkerhet (+/- %)	Nedre bruks-område	Øvre bruks-område	Kontroll-frekvens-og metode	Kontroll utføres av	Kalibrerings-frekvens	Kalibrering utføres av
1	3403577186 (serienr.)	Mekanisk mengdemåler: Turbinmåler	Mengde gass	I skap på utsiden (veggmontert) av verksted for brenningsanlegget.	m ³ /h	20	650	0,56	20	650	Årlig nullpunktsskontroll.	Gasum	Måler byttes hvert 5 år	Akkreditert tredjepart. Må kalibreres før installasjon.
2	FAA00263	Vekt	Internvekt -	Ved energigjennvinningsanlegget	kg	20	40000	0,05	20	40000	Månedlig internkontroll.	FREVAR	Hvert 3. år	Scanvaegt
2	Vekt 4	Vekt	Innvekt	Ved siden av vekthus	kg	10	70000	0,05	20	70000	Internkontroll Hver 6. mnd	FREVAR	Hvert 3. år	Scanvaegt
2	Vekt 3	Vekt	Innvekt	Ved siden av vekthus	kg	10	60000	0,05	20	60000	Internkontroll Hver 6. mnd	FREVAR	Hvert 3. år	Scanvaegt
2	Vekt 2	Vekt	Utvekt	Ved siden av vekthus	kg	10	70000	0,05	20	70000	Internkontroll Hver 6. mnd	FREVAR	Hvert 3. år	Scanvaegt
2	Vekt 1	Vekt	Utvekt	Ved siden av vekthus	kg	10	60000	0,05	20	60000	Internkontroll Hver 6. mnd	FREVAR	Hvert 3. år	Scanvaegt
2	Vekt 5	Vekt	Innvekt	Innkjørsel rett frem	kg	20	60000	0,05	20	60000	Internkontroll Hver 6. mnd	FREVAR	Hvert 3. år	Scanvaegt
3	2L2	Mekanisk mengdemåler: Turbinmåler	Reserve kildestrøm. Brukes kun ved ikke tilgang på kildestrøm LNG	Ved brenner	liter/time	10	1500	1	30	1500	Hvert 5 år	FREVAR	Som ny og deretter minst hvert femte år	I henhold til prosedyrer
3	1L2	Mekanisk mengdemåler: Turbinmåler	Reserve kildestrøm. Brukes kun ved ikke tilgang på kildestrøm LNG	Ved brenner	liter/time	10	1500	1	30	1500	Hvert 5 år	FREVAR	Som ny og deretter minst hvert femte år	I henhold til prosedyrer
3	2L1	Mekanisk mengdemåler: Turbinmåler	Reserve kildestrøm. Brukes kun ved ikke tilgang på kildestrøm LNG	Ved brenner	liter/time	10	1500	1	30	1500	Hvert 5 år	FREVAR	Som ny og deretter minst hvert femte år	I henhold til prosedyrer
3	1L1	Mekanisk mengdemåler: Turbinmåler	Reserve kildestrøm. Brukes kun ved ikke tilgang på kildestrøm LNG	Ved brenner	liter/time	10	1500	1	30	1500	Hvert 5 år	FREVAR	Som ny og deretter minst hvert femte år	I henhold til prosedyrer

9. Prosedyrer og standarder

I dette punkt 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	Organisering av virksomheten , 413 og Rutine for etterlevelse av klimakvoterapportering - FAR, 400 og "Rapportering av kvotepliktig CO ₂ -utslipp og evaluering av MMP" 253
Ansvar og oppbevaring	HMSK-sjef/Miljøsjeff; Kvalitetsstyringssystem TQM
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Prosedyren Organisering av virksomheten , 413 Beskriver foretakets organisering (foretak, styre, adm.dir.) samt inneholder beskrivelse av ansvarsområder og hvor nøkkelpersonell fremgår. Prosedyren viser også til stillingsbeskrivelser. For mer konkrete datastrøms aktiviteter i forhold til kvoterapportering, finnes i prosedyrene "Rapportering av kvotepliktig CO ₂ -utslipp og evaluering av MMP" og "Rutine for etterlevelse av klimakvoterapportering - FAR"
Standarder	Kommuneloven

Evaluering av overvåkingsplan, art. 14	
Tittel og referanse	Rapportering av kvotepliktig CO ₂ -utslipp og evaluering av MMP, 253
Ansvar og oppbevaring	HMSK-sjef/Miljøsjeff; Kvalitetsstyringssystem TQM
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Gjennomgang overvåkingsplan.
Standarder	ISO 14001

Dataflytaktiviteter, art. 58	
Tittel og referanse	Rapportering av kvotepliktig CO ₂ utslipp og evaluering av MMP, 253
Ansvar og oppbevaring	HMSK-sjef/Miljøsjeff; Kvalitetsstyringssystem TQM
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Prosedyren beskriver dataflyt aktivitetene
Standarder	ISO 14001

Risikovurdering, art. 59 (2)	
Tittel og referanse	Rutine for etterlevelse av FAR, 400 og Kartlegging og handlingsplan, 134
Ansvar og oppbevaring	HMSK-sjef/Miljøsjeff; Kvalitetsstyringssystem, TQM
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Prosedyrene beskriver gjennomføring av risikovurdering.
Standarder	ISO 14001

Kvalitetssikring av måleutstyr, art. 59 (3a) og 60	
Tittel og referanse	Prosedyre for vedlikehold av flowmålere Kundeterminaler gassfase. og Ekstern og intern kontroll av bilbrovekter, 499
Ansvar og oppbevaring	Prosedyren for natugass - HMSK-sjef/Miljøsjeff har kopi og Prosedyren "Ekstern og intern kontroll av bilbrovekter" er arkivert i Kvalitetsstyringssystem, TQM
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Gasum dokument KT000-SG-J-KM-0001. Beskriver hvordan kalibrering, kontroll og vedlikehold av utstyr utføres, og hvor kalibreringsskjemaer og -protokoller oppbevares. FREVAR sjekker årlig at Gasum utfør sin årlige validerings- og nullpunktskontroll. Prosedyren "Ekstern og intern kontroll av bilbrovekter" beskriver intern kalibrering av vekt for avfall.
Standarder	ISO 14001

Kvalitetssikring av IT-system, art. 59 (3b) og 61	
Tittel og referanse	Sikkerhetsstyring IKT FREVAR KF, 560
Ansvar og oppbevaring	Fagansvarlig IKT;
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Beskivelse for IKT-drift, IKT-sikkerhet, sikkerhetskopiering og tilbakelegging, servere, arbeidsstasjoner, brukere, opplæring, programvare, lisensiering og -ansvar, systembeskrivelse av plattform, clienter og program, dokumentasjon av datanettverk (LAN).
Standarder	ISO 14001

Validering av data, art. 59 (3d) og 63	
Tittel og referanse	Internrevisjon, 138 og Rapportering av kvotepliktig CO₂ utslipp og evaluering av MMP, 253
Ansvar og oppbevaring	HMSK-sjef/Miljøsjeff; Kvalitetsstyringssystem TQM
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Prosedyrene beskriver systemet for interne revisjoner, innkalling, deltakere, rapportering samt validering av data.
Standarder	ISO 14001

Korrigerende tiltak, art. 59 (3e) og 64	
Tittel og referanse	Prosedyre for behandling og registrering av hendelser, 561
Ansvar og oppbevaring	HMSK-sjef/Miljøsjeff; Kvalitetsstyringssystem TQM
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Beskriver systemet for hendelsesbehandling, herunder korrigerende tiltak. FREVAR har et elektronisk hendelsesbehandlingssystem, hvor alle typer hendelser på alle avdelinger blir registrert og fulgt opp. Håndteringen av hendelser foregår så lite byråkratisk som mulig, og skal løses på lavest mulig nivå i organisasjonen. Driftssjef ved den aktuelle avdeling har hovedansvaret for iverksetting av riktig korrigerende tiltak til rett tid. Miljøsjeff har overordnet ansvar for å følge opp hendelser.
Standarder	ISO 14001

Arkivering av data, art. 59 (3g) og 67	
Tittel og referanse	Sikkerhetsstyring IKT FREVAR KF, 560 og Rapportering av kvotepliktig CO ₂ utslipp og evaluering av MMP, 253
Ansvar og oppbevaring	Fagansvarlig IKT; Kvalitetsstyringssystem TQM
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	IKT har ansvar for datasikkerhet og backup. arkiveringstid på data til kvoterapportering er beskrevet i prosedyren Rapportering av kvotepliktig CO₂ utslipp og evaluering av MMP, 253
Standarder	ISO 14001

Kontroll av eksterne tjenester, art. 59 (3f) og 65	
Tittel og referanse	Prosedyre for vedlikehold av flowmålere Kundeterminaler gassfase
Ansvar og oppbevaring	HMSK-sjef/Miljøsjeff har kopi
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Kjøper/bruker kun standard brensel. Gasum dok.nr. KT000-SG-J-KM-0001 beskriver hvordan kalibrering, kontroll og vedlikehold av utstyr utføres, og hvor kalibreringsskjemaer og -protokoller oppbevares. FREVAR sjekker årlig at Skangass utfører sin årlige validerings- og nullpunktskontroll.
Standarder	Ikke relevant

Håndtering av manglende data, art. 66	
Tittel og referanse	Rapportering av kvotepliktig CO ₂ utslipp og evaluering av MMP, 253
Ansvar og oppbevaring	HMSK-sjef/Miljøsjeff; Kvalitetsstyringssystem TQM
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Beskriver fastsettelse og/eller beregning av utslipp dersom data mangler /manglende data. Det skal benyttes en passende metode ved manglende data for å fastsette konservative erstatnings data. Beregningen blir da utført ved å bruke gjennomsnittsverdier fra en tilsvarende periode.
Standarder	ISO 14001

Biomasse, art. 38 (5) og 39 (4)	
Tittel og referanse	Biomasse som skal nulltelles ved avfallsforbrenning
Ansvar og oppbevaring	HMSK-sjef/Miljøsjeff; Kvalitetsstyringssystem, TQM 595
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Prosedyren beskriver regelverk for nulltelling av biomasseandelen i kildestrøm 2. I henhold til MR forordningen artikkel 38 (5) er varme som produseres fra husholdningsavfall unntatt kravene i artikkel 29 (10) i Direktiv (EU) 2018/2001. Kommunalt avfall er husholdningsavfall som definert i forurensningsloven artikkel 27a første ledd Med husholdningsavfall menes avfall fra private husholdninger, herunder større gjenstander som inventar og lignende, og husholdningsliknende avfall.
Standarder	ikke relevant

Bestemmelse av lagerbeholdning, art. 27 (1b)	
Tittel og referanse	Prosedyre beskrives i regneark hos Økonomiavdelingen
Ansvar og oppbevaring	Økonomiavdelingen
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Beskriver at avfall som mellomlagres, registreres til mellomlager ved mottak, og veies på nytt og registreres til bunker FA når det skal til forbrenning.
Standarder	Ikke relevant