

Velkommen til informationsmøde for ETS2

Energistyrelsen



Dagsorden og det praktiske

- Vi vil forsøge at samle op på spørgsmål mellem oplæggene
- I er velkommen til at sende spørgsmål til ETS2@ens.dk

Program for informationsmøde ETS2

- 9.00 9.05 Velkomst
- 9.05 9.15 Hvad er ETS2 og loven bag
- 9.15 9.20 Hvad er en brændstofoperatør/ Reguleret enhed
- 9.20 9.30 EU reporting tool og EU-login
- 9.30 9.45 Udfyldelse af stamdata, brugere og indsendelse af overvågningsplan
- 9.45 10.00 Kaffepause
- 10.00 11.00 Kildestrømme, metodetrin, scope faktor og alt det andet i MR-forordningen.
- 11.00 12:00 Emissionsrapportering 2024
- 12.00 13.00 Frokost
- 13:00 13.20 Opdatering af overvågningsplan, overdragelse og udtrædelse.
- 13.20 13.35 3. Parts kontrol, verifikation og akkreditering.
- 13.35 14:00 Risikovurdering og procedure.
- 14.00 Afrunding og spørgsmål.



EU's lovstof

v/ Cecilie Sørensen



Hvad er kvotehandelssystemet?

https://www.youtube.com/watch?v=fJrFSLfaeeE

Kvotedirektivet 2003/87/EF

Kvotedirektivet fra 2003 er grundlaget for kvoteordningen i Danmark og EU.

Direktivet findes på <u>www.eur-lex.europa.eu</u> (søg på "direktiv 2003/87")

Opmærksomheden henledes på kapitel IVa – Artiklerne 30a til 30k

EMISSIONSHANDELSSYSTEM FOR BYGNINGSSEKTOREN, VEJTRANSPORTSEKTOREN OG ANDRE SEKTORER

Herudover særligt artiklerne

- 12 Overdragelse, Returnering og annullering af kvoter
- 14 Overvågning og rapportering
- 15 Verifikation

De konkrete regler om overvågning og rapportering (MR) findes i "forordningen 2018/2066"

Danske regelsæt

Danske regelsæt tilgås på <u>www.retsinformation.dk</u>

Love og bekendtgørelser søges nemt frem på nummer og årstal

Kvoteloven – Lov nr. 1767 af 28. december 2023 om CO2-kvoter (1767/2023)

Kvoteloven er en rammelov som i høj grad støttes af EU-lovgivningen. Loven indeholder de vigtigste definitioner, bemyndigelser til ministeren, klageregler og håndhævelsesregler.

Forpligtelserne i ETS 2 indfases i trin, heraf bl.a.

- 1. juli 2024 Brændstofoperatører omfattes af kvoteordningen
- 1. januar 2025 Krav om udledningstilladelse
- 1. januar 2027 Kvotereturneringspligt (første gang 31. maj 2028)

Danske regelsæt

Kvotebekendtgørelsen – BEK nr. 1819 af 28. december 2023 om CO2-kvoter m.v. (1819/2023) Bekendtgørelsen indeholder diverse administrative uddybende regler og konkrete gebyrregler. En oversigt over gebyrsatserne for administrationen af kvoteordningen findes i bilag 1.

Kvoteregisterbekendtgørelsen – BEK nr. 1637 af 18. november 2020 om EU's CO2-kvoteregister og Det Danske Kyoto-register (1637/2020) Bekendtgørelsen indeholder de administrative regler om CO2-kvoteregistret. Der er en ny bekendtgørelse på trapperne. Denne går i offentlig høring snarest og bliver gældende i løbet af i år.

Retsakter om dobbelttælling og overvæltning af omkostninger på forbrugeren er på vej.

Ændringer i registerforordningen

• Da salg af kvoter og returneringsforpligtigelsen først er fra 2027 har EU besluttet at ændre tidspunktet for åbning af konto hos Kvoteregisteret.

"By way of derogation from the first and second paragraphs, regulated entities falling within the scope of Charter IVa of Directive 2003/87/EC shall request an account opening in accordance with the first and second paragraphs, from 30 June 2026. Regulated entity holding accounts shall be opened by the national administrator by 31 December 2026, once national administrators have received a full set of information in accordance with the first paragraph. Beregning af urimelige omkostninger"

<u>EU emissions trading system (ETS) – update of Registry Regulation following ETS revision/Fit For</u> 55

Skabeloner på EU´s hjemmeside

- Udledningsrapporten er i ERT
- Beregning af urimelige omkostninger
- Sidste punkt er slides fra EU´s træningsevent

Monitoring and Reporting Regulation: Guidance and templates

- General guidance for ETS2 regulated entities (9)
- Monitoring Plan template for regulated entities 👄
- Annual Emissions Report template for regulated entities .
- ETS2 Tool for Unreasonable costs 🐵
- 14/11/2024 Training event: Competent Authorities approving ETS2 Monitoring Plans (9)

Skabeloner på EU´s hjemmeside

- Punkt 1.3 General Guidance for ETS2
- Henvisning til ETS1 Guidance dokumenter
- Dokumenter findes her:
- <u>Monitoring, reporting and verification of</u>
 <u>EU ETS emissions European Commission</u>

- Guidance document No. 5: "Guidance on sampling and analysis". This document deals with the criteria for the use of non-accredited laboratories, development of a sampling plan, and various other related issues concerning the monitoring of emissions in the EU ETS.
 - Guidance document No. 5a: "Exemplar Sampling Plan". This document provides an example sampling plan for a stationary installation.
- Guidance document No. 6: "Data flow activities and control system". This document discusses possibilities to describe data flow activities for monitoring in the EU ETS, the risk assessment as part of the control system, and examples of control activities.
 - Guidance document No. 6a: "Risk Assessment and control activities examples". This document gives further guidance and an example for a risk assessment.
- Guidance document No. 7: "Continuous Emissions Monitoring Systems (CEMS)". This document gives information on the application of measurementbased approaches where GHG emissions are measured directly in the stack, and thus helps the operator to determine which type of equipment has to be used and whether he can comply with specific tier requirements.

Hent altid den senest, der kommer mange opdateringer

Ny hjemmeside

Energistyrelsen						OM OS PRESSE SØG Q <u>DA</u> /EN
				Energikilder Forsyning og f	orbrug Globalt samarbejde Analyse	er og statistik Tilskud og puljer
Globalt samar Danmark står for 0,1 procent af de globa ikke stå alene. Arbejdet i Energistyrelsen globale grønne energiomstilling. Centret skubber på den globale grønne o indsatsen er årtiers erfaring med grøn on			bejde le drivhusgasudledninger. Derfor kan vore s Center for Global Rådgivning bidrager ti omstilling gennem tæt samarbejde med 2 nstilling af energisektoren i Danmark.	es nationale klimaindsats I at accelerere den 4 lande. Centralt for		
	CBAM CBAM nyheder CBAM vejledning	> > >	CO ₂ - Kvoteordning (EU ETS) EU's CO ₂ -kvoteordning > Gebyrer >	Global rådgivning >	National Energiog Klimaplan til EU	
			Love og regler for CO ₂ - kvoteordningen			0



SPØRGSMÅL?





Hvad er en brændstofoperatør / Reguleret enhed

v/ Maskinmester Peter Dalgas Carstensen



Aktiviteter ikke omfattet af ETS2



Aktiviteter omfattet af ETS2

Bygningssektoren og vejtransportsektoren skal svare til følgende emissionskilder, der er defineret i IPCC's retningslinjer for nationale drivhusgasopgørelser fra 2006, med de nødvendige ændringer af disse definitioner som følger:	
 a) Kombineret kraftvarmeproduktion (kildekategorikode 1A1a ii) og varmeværker (kilde- kategorikode 1A1a iii), for så vidt de producerer varme til kategorierne under litra c) og d) i dette afsnit, enten direkte eller gennem fjernvarmenet 	
 b) Vejtransport (kildekategorikode 1A3b), undtagen brug af landbrugskøretøjer på asfalte- rede veje 	
c) Kommerciel/institutionel (kildekategorikode 1A4a)	
d) Beboelse (kildekategorikode 1A4b).	
Andre sektorer skal svare til følgende emissionskilder, der er defineret i IPCC's retnings- linjer for nationale drivhusgasopgørelser fra 2006:	
 a) Energiindustrier (kildekategorikode 1A1), undtagen de kategorier, der er defineret i andet afsnit, litra a), i dette bilag 	
b) Fremstillings- og anlægsindustrier (kildekategorikode 1A2).	

CRF

Opbygningen af Kildekategorier

- En kildekategori beskriver, hvilken type aktivitet der er tale om
- Kildekategorierne er standardiseret og danner grundlag for et fælles rapporteringsformat ("CRFkoder")
- Standarderne er udarbejdet af Intergovernmental Panel on Climate Change "<u>IPCC</u>"
- Kildekategorierne henviser til specifikke aktiviteter i International Standard Industrial Classification of all economic activities "ISIC"
- Kvotedirektivets bilag III angiver, hvilke kildekategorier/aktiviteter, der er omfattet af ETS2
- Kommissionens <u>guidelines til ETS2</u> beskriver kildekategorier i afsnit 5.4
- Slutbrugere skal kategoriserer ud fra kildekategori koderne ("CRF-koderne")

	TABLE 2.1 (CONTINUED) DETAILED SECTOR SPLIT FOR STATIONARY COMBUSTION ⁴						
Code number and name		nd name	Definitions				
1 A 2	i	Mining (excluding fuels) and Quarrying	ISIC Divisions 13 and 14				
1 A 2	j	Wood and Wood Products	ISIC Division 20				
1 A 2	k	Construction	ISIC Division 45				
1 A 2	1	Textile and Leather	ISIC Divisions 17, 18 and 19				
1 A 2	m	Non-specified Industry	Any manufacturing industry/construction not included above or for which separate data are not available. Includes ISIC Divisions 25, 33, 36 and 37.				

DIVISION 13 MINING OF METAL ORES

131 1310 Mining of iron ores

This class includes mining of ores valued chiefly for iron content such as hematite, magnetite, limonite, siderite or taconite. Production of sintered iron ores.

Exclusions: Pyrites and pyrrhotite mining are classified in class 1421 (Mining of chemical and fertilizer minerals).



EU Reporting Tool og EU login

v/ Fuldmægtig Cecilie Sørensen



Årshjul – Fuldt implementeret



EU Reporting Tool (ERT)

This is a training environment. Please don't inpu	it real data.	
European		Competent Authority Administrator in Denmark Competent Authority
Commission	EU ETS Reporting Tool : ETS2 - MRV	斧 👗 🗒 ? 🕩
	Home Organisations My Tasks	
	Report Id V Location + Registry ID + Last Updated + Reporting year + Status + Organisation name	Report type 🗢 Actions
	Enler Select Select Select Enler	Select Clear filters

- Systemet er i første omgang på engelsk, men kan skiftes til dansk i bunden.
- Adgang til systemet kræver EU-login

- Kontaktperson oprettes som administrator og modtager link
- Link til ERT sender dig automatisk til EU-

Contact us
 Climate Action
 Privacy Statement
 Version 10.1.11 (77c6912) / 17.03.2025 22.55
 English

Når I er oprettet i ERT

Når Energistyrelsen har oprettet jer i systemet vil I modtage denne mail:

Fra: EC E-MAIL AUTOMATED NOTIFICATION (NOREPLY) <<u>automated-notifications@nomail.ec.europa.eu</u>> Sendt: 8. april 2024 09:13 Til: Peter Dalgas Carstensen <<u>ptdct@ens.dk</u>> Emne: TRAINING [ETS-Reporting]: You have been added as a user to the organisation Test Facility One with the role Regulated Entity Administrator

This is an email sent from development environment, not from real environment

Dear Peter Dalgas CARSTENSEN (n00etcig),

This is an automatic e-mail from the EU ETS Reporting platform of the European Commission, ETS2 - MRV domain.

You have been added as a user to the organisation Test Facility One with the role Regulated Entity Administrator.

If you are already registered, please access the EU ETS Reporting platform

If you are a new user, please register in the European Commission Authentication Service (EULogin) prior to access.



EU Login

En guide til oprettelse af EU login





- Klik på dette link, for at komme ind på EU's hjemmeside
- <u>https://webgate.ec.europa.eu/tracesnt/login</u>
- Klik på rubrikken, der er markeret med rødt

	TRACES · ADIS · EUROPHYT · iRASFF		
IMSOC > Log ind			
	Velkommen 💄		
	Log ind gennem EU Login ved at klikke på knappen nedenfor og følge instrukserne.	Har du ikke en konto? Ansøg om registrering. Din ansøgning behandles af en lokal administrator eller af den ansvarlige myndighed.	
	Hvis du ikke kan huske din adgangskode, kan du nulstille din adgangskode på EU Login.	Sådan oprettes en EU Login-konto	

- Indtast dine oplysninger
- Fornavn
- Efternavn
- Din personlige arbejdsmail
- Vælg hvilket sprog du vil bruge i dropdown menuen
- Når dine oplysninger er tastet ind, klik dernæst på den blå rubrik "Opret en konto"
- Det er vigtigt, at du ikke bruger en fælles mail, såsom <u>info@ens.dk</u>. Du skal bruge din egen personlige mail fra din arbejdsplads

<u>Hjælp til eksterne brugere</u>	
Fornavn	
Dit fornavn	
Efternavn	
Dit Efternavn	
E-mail	
Din personlige arbejdsmail	
Bekræft e-mail-adresse	
Din personlige arbejdsmail	
Sprog i e-mails	
dansk (da)	~
□ Ved at krydse feltet her af be	ekræfter du, at du har
læst og forstået erklæringen om	databeskyttelse

- Når der er klikket på "Opret en konto" vil der komme en meddelelse frem på skærmen – ses til højre ->
- Åbn den applikation eller hjemmeside, hvor du tilgår dine E-mails

EU Login One account, many EU servic	es	•	English (en) New password	Login
	Create an account			
	Thank you for registering, you will receive an e-mail allowing you to complete the registration process.			

- I din indbakke vil du finde en E-mail fra "Autentificeringstjeneste"
- Åbn denne E-mail
- E-mailen vil se ud som vist til højre ->
- Klik på "dette link", der er markeret med rødt for at oprette dit kodeord
- Du har 24 timer til at afslutte processen



- Nu vil du blive bedt om at oprette et kodeord
- Kodeordet SKAL indeholde tre af følgende:
 - > Et stort bogstav
 - > Et lille bogstav
 - > Et tal
 - > Eller et specialtegn
- For eksempel: Energistyrelsen123
- Når du har skrevet dit kodeord, klik så på den blå rubrik "Submit"
- Brug noget du kan huske.

📙 Please	choose your new password.
	n00fenIb (External)
New passwore	d
Confirm new (password
	Submit
Passwords car least 10 charac four character g	Submit anot include your username and must contain a cters chosen from at least three of the following groups (white space permitted):
Passwords can least 10 charao four character Upper C Lower C Numeric Special 0	Submit anot include your username and must contain a ters chosen from at least three of the following groups (white space permitted): ase: A to Z ase: A to Z ase: a to Z : 0 to 9 Characters:!"#\$%&'()*+,/;;<=>?@[\]^_'{}~
Passwords car least 10 charac four character Upper C Lower C Numeric Special Examples: FOT	Submit anot include your username and must contain a cters chosen from at least three of the following groups (white space permitted): ase: A to Z ase: a to Z : 0 to 9 Characters:I"#\$%&'()*+,/:;<=>?@[\]^_`{]}~ TR9SqksC XtFZeRQR4t zAJMfQoeZ}

- Processen er næsten færdig, og du vil nu have oprettet et EU Login
- EU Login anvender tofaktorgodkendelse (2FA) som sikkerhedsløsning til styring af identitet og adgang til kontoen
- Det nemmeste er at anvende din mobiltelefon med modtagelse af bekræftelseskoder

- Installer EU-login app
- Følg vejledningen på EU´s hjemmeside eller på Erhvervsstyrelsens hjemmeside her: <u>Opret login til CO2-kvoteregisteret</u> <u>med EU Login mobil app |</u> <u>erhvervsstyrelsen.dk</u>





Ændringer af oplysninger



Indholdsfortegnelse

 1
 2
 3
 4

 HVIS DU HAR FÅET EN NY MOBILTELEFON
 HVIS DU HAR FÅET ET NYT MOBILTELEFONNUMMER
 HVIS DU HAR MISTET ADGANGEN TIL BÅDE DIN MOBILTELEFONNUMMER
 HVIS DU HAR FÅET EN NY E-MAILADRESSE

 5
 HVIS DU HAR GLEMT DIT PASSWORD ELLER HVIS DET EN VIS DU HAR SÅET ET NYT MOBILTELEFON
 HVIS DU HAR GLEMT DIT PASSWORD ELLER HVIS DET EN VIS DU HAR SÅET EN NY E-MAILADRESSE
 HVIS DU HAR GLEMT DIT PASSWORD ELLER HVIS DET EN VIS DU HAR SÅET EN NY E-MAILADRESSE



SPØRGSMÅL?





Stamdata, brugerprofiler og fremsendelse af overvågningsplan

v/Fuldmægtig Cecilie Sørensen



Første gang du logger på ERT

- En side vises med teksten "You are not • registered in the system"
- Klik ud for "Terms and conditions" ٠
- Klik ud for "Privacy statement" ٠
- Klik "Register" ۲
- Du kan nu tilgå systemet •

Step	Action
1	A "You are not registered in the system" page displays your user details. Tick the checkboxes to agree with the "Terms and conditions" and the "Privacy statement".
2	Click Register.
3	You can now access to the ETS Reporting tool.

Execute the following after baying logged in to the ELLETS Departing Tool in order to registe

- Login på ERT
- For at indtaste din virksomheds stamdata og tilføje flere brugere skal du klikke på ikonet "My Organisation" markeret med rødt, vist på billedet til højre ->

	European Commission	EU ETS Rep	orting Tool : M	RV	Installation Administrator in Denmark-INS-8		
Monitoring Plan	n				»		
No active report Draft	Submitted	Under modification	Approved	No report has been created yet	Create a new		
Draft	Submitted	modification	Approved	created yet	renort		

- Du vil nu få en side op, hvor organisationens stamdata SKAL udfyldes
- Felter kommer med i rapporter mv., så ALT skal så vidt muligt udfyldes i de felter der er åbne EU ETS Reporting Tool: ETS2- MRV

Organisation type *	Regulated Entity name *	Registry ID		
Regulated Entity	Test Facility One			
Location *		Additional information		
Denmark		\checkmark		
Status				
Active				
Address line 1	Address line 2	Country	City	Postal code
On The Corner	6800	Denmar	Esbjerg	6800
	Created on	Last updated by	Last update	d on
Created by				9.11
Created by	n002nicy	n002nicy	08.04.2024 0	
Created by n002nicy Permit ID	n002nicy Excise number	n002nicy	08.04.2024 0	
Created by n002nicy Permit ID	n002nicy Excise number	n002nicy	06.04.2024 0	

- Tilmelding af yderligere brugere til din virksomhed skal foretages på samme side som før. Det lille højhus på billedet til højre under Step 1
- Rul ned på siden, indtil du ser dette felt kommer frem "Member list"
- Klik på rubrikken "Add new member", markeret med gult, på billedet neden for

Member list								
Member id	Role	Status	Name	Activated by	Activated on	Actions		
n00etcig	Regulated Entity Administrator	Active	Peter Dalgas Carstensen	Cecilie Sorensen	08.04.2024	Choose an action 🔻		
n002nicy	Regulated Entity Administrator	Active	Cecilie Sorensen	Cecilie Sorensen	08.04.2024	Choose an action 🔻		
showing 1 to 2 of 2 records								

- Vælg hvilken rolle personen, der tilføjes, skal have
- Hver rolle har forskellige rettigheder, og på næste slide vil rollernes adgang og muligheder bliver uddybet
- Indtast dernæst E-mail, fornavn og efternavn på personen, der skal tilføjes
- For at afslutte tryk da på den grønne rubrik "Add member"
- HUSK!! Mail skal være den samme som for EU Login, dvs. din personlige arbejdsmail

Role *	 	
Email *		25
Email is required		
First name		
First name		25
Last name		
		25
Kvitteringsmail:

Fra: EC E-MAIL AUTOMATED NOTIFICATION (NOREPLY) <<u>automated-notifications@nomail.ec.europa.eu</u>> Sendt: 8. april 2024 09:16 Til: Peter Dalgas Carstensen <<u>ptdct@ens.dk</u>> Emne: TRAINING [ETS-Reporting]: A member has been added to the organisation Test Facility One with the role Regulated Entity Administrator

This is an email sent from development environment, not from real environment

Dear Peter Dalgas CARSTENSEN (n00etcig),

The user Cecilie SORENSEN (ces@ens.dk) (n002nicy) has been added to the organisation Test Facility One with the role Regulated Entity Administrator .

Overblik over rettigheder og mulige roller

- Viewer Kan kun se organisationens data, men kan ikke ændre data
- User Kan redigere og deltage i workflows
- Administrator Fuld adgang, som omfatter ændring i stamdata, workflows og organisationens opsætning

There are three types of roles for all user types, except the Verifier:

Role	Definition
Viewer	A viewer can see the organisation and its data, but it has read- only access.
User	A user can edit and participate in the workflow but cannot do any organisation management action.
Administrator	An administrator has all existing rights, including management of organisations

What can I do with my

organisation?

The following actions are available on organisations you are appointed to:

Action	Organisation Viewer / Independent Reviewer	Organisation User	Organisation Administrator	Verifier Admini strator	Interface
Edit	NO	NO	YES	NO	Edit
Add and delete attachments	NO	NO	YES	NO	Add Attachment
View and download attachments	YES	YES	YES	YES	Ł
Manage Members	NO	NO	YES	YES	Add New Member
Appoint / remove verifier	NO	YES	YES	NO	Add preferred verifier

For more information regarding the organisation's **members management**, please refer to topic "Manage organisations' members" on page 19.

Tilgå brugermanualen – Step 1

- Klik på det blå spørgsmålstegn i højre hjørne af ERT programmet, som er markeret med rødt på billedet til højre, og du vil blive sendt FAQ.
- Tryk på user manual for at komme til en hjemmeside med program manual.

European Commission	EU ETS Reporting Tool : ETS2 - MRV		* & E
	Frequently Asked Questions		_
lick here to access the l	Iser Manual	Expand All	
General		۲	4
What are the inter	iet browsers supported by the ETS Reporting tool ?	*	
When connecting,	all I see is a white screen. What can I do ?	*	
When connecting,	he following message is displayed: "You are not assigned a role". What should I do ?	»	
When connecting,	he following message is displayed : "Too many requests". What should I do ?	*]
The tool is extreme	ly slow. What can I do ?	*	
How to report an e	rror ?	*	
·			



SPØRGSMÅL?



Indsendelse af den første overvågningsplan

- For at starte processen vælge "home" knappen, det lille hus markeret med gult herunder
- Vælg "Create a new report" ved tryk på den grønne knap på billedet nederst til venstre
- Systemet opretter nu en ny kladde
- Følg status på din rapport: Knapperne bliver grønne når det enkelte punkt er fuldført

EU ETS Reporting Tool :	ETS2 - MRV						🐔 🖁 ? 🕩		
Monitoring Plan						Monitoring Plan			
No active report						Report ID: ETS2-MP-7051			
Draft	Submitted	Under modification	Approved	No report has been created yet	Create a new report	Draft –	Submitted	Under modification	Approved

Regulated Entity Administrator in Test Facility One

Overvågningsplans opbygning

- Første punkt indeholder link til direktiver, forordninger og guidelines
- Læs vejledningen igennem inden du starter på overvågningsplanen
- Man kan frit klikke mellem punkterne
- Punkter kan foldes ud og ind ved tryk på

European Commission	EU ETS Reporting Tool : ETS2 - MRV
GUIDELINES AND CONDITIONS	GUIDELINES AND CONDITIONS Expand All * Collapse All * Default * Save
Modification History	Guidelines ¥
B. Regulated entity identification	1 Directive 2003/87/EC (the "ETS Directive") introduces a separate ETS for buildings, road transport and additional sectors (the "ETS2") and requires regulated entities to hold a valid GHG emission permit issued by the relevant Competent Authority and to monitor and report their emissions, and have the reports verified by an independent and accredited verifier.
C. Regulated Entity Description	The Directive can be downloaded from: https://eur-lex.europa.eu/eli/dir/2003/87/2023-06-05 2 The Monitoring and Reporting Regulation (Commission Regulation (FU) No 2018/2066 as amended bereinafter the "MRR") defines further
D. Calculation Approach	requirements for monitoring and reporting. The MRR can be downloaded from: https://eur-lex.europa.eu/eli/reg_impl/2018/2066/2022-08-28
FuelStream	Article 75b of the MRR sets out specific requirements for the content and submission of the monitoring plan and its updates. Article 75b outlines the importance of the Monitoring plan as follows:
F. Management & Control	The monitoring plan shall consist of a detailed, complete and transparent documentation of the monitoring methodology of a specific regulated entity and shall contain at least the elements laid down in Annex I.
	Furthermore, Article 74(1) states:
	Member States may require the [regulated entity] to use electronic templates or specific file formats for submission of monitoring plans and changes to the monitoring plan, as well as for submission of annual emissions reports,verification reports and improvement reports.

Overvågningsplans opbygning

EU ETS Reporting Tool : ETS2 - MRV

- Hvide felter med stjerne SKAL ٠ udfyldes
- Gule felter hentes andet steds fra ٠
- Rødt kryds indikerer, at nogle felter ٠ mangler at blive udfyldt
- Veiledningstekst over punktet ٠
- Husk jævnligt at trykke "save" for ٠ ikke at miste ny-indtastet information
- Vælg "share report with CA" og ٠ vælg "submit"
- Vi (CA) får automatisk besked •

GUIDELINES AND CONDITIONS	B. Regulated entity identification Expan	nd All ♥ Collapse All ♠ Default ≫	Save	» Report ETS2-MP-7051	¥
Modification History 🗹	1 About the regulated entity		×	Share report with CA	
B. Regulated entity identification 😒 🛛 🖣	(a) Competent Authority *	Denmark Competent Authority	~	Regulated entity name Test Facility One	
C. Regulated Entity Description 🕄	(b) Member State *	Denmark	~	Revision type New MP	
D. Calculation Approach 😒	(c) Emissions trading permit number			Status Draft	
FuelStream 🗹				Current version	
F. Management & Control 😣	2 Regulated entity details 🛛 😫		¥	1.0 Applicable date	
	(a) Name of the regulated entity and the site on w	hich it is physically located (head quarters, storage facilities, etc.):	»	Choose date	
	(b) Specification and location of measurement sys	tems for determining the released fuel amounts for fuel streams: O	»	Delete Submit	»
				🖉 Attachments (0)	»
	3 Contact details 🛛 😫		×	🗩 Comments (0)	*
	Who can we contact about your monitoring plan? It will help us to have someone who we can contact to act on behalf of the regulated entity-	directly with any questions about your monitoring plan. The person you name should have the a	uthority	C Workflow history	»

Vedhæftning af bilag

"Attachments"

Filer som principdiagrammer, risikovurderinger mv. skal vedhæftes til overvågningsplanen Filer kan være interne eller deles med alle. Det er derfor vigtigt at vælge "Visible to all submission viewers", så vi kan se filerne ved indsendelse

				Attachments (0)	
(a) Please provide details about the proc	edures used to assess inherent ris	is and control risks in accordance with Article 59 of the MRR.	3 »	Add	attachment
Add new attachment				× Comments (0)	
Attachments 😧				Workflow history	
	Browse	Visible to all submission viewers	+		

Kommentarfelt

"Comments"

Anvend kommentarer til korte beskeder relevant for overvågningsplanen. Send en mail med tydelig navn/nummer (Report ID på forsiden) ved længere tekst

Kommentar kan være interne eller deles med alle. Det er derfor vigtigt at vælge "Visible to all submission viewers", så vi kan se filerne ved indsendelse

	Choose date
Update comment	× Submit
Sensitive:	Approved versions (0) >>
Visibility type *	Attachments (0)
Visible to all submission viewers	Comments (0) ¥
Type your comment *	Add a comment
Heading 1 : B I U : II I	
	Workflow history >
Update comment	
Sensitive:	
	10000
Vicibility type *	
visionity type *	
Visible to all submission viewers	Cancel Add
Visible to all submission viewers Visible only to my organisation members	
Visible only to me	

Dokument historik



Forsiden giver overblik

- Se status på overvågningsplan
- Dokumenter

- Kommentarer
- Seneste opdateringer

Monitoring Plan			¥
Report ID: ETS2-MP-7051			Latest Update:
Draft -	Submitted Under modification	Approved	Comment update on 12.04.2024 at 12.01 by Cecilie Sorensen
Information	O Workflow History		
Applicable date -	Draft Cecilie Sorensen	08.04.2024 15.32	
Attachments 0			
Comments 1			
Actions			
Delete			



SPØRGSMÅL?





Kaffepause til kl. 10:00





Brændselsstrømme, metodetrin, anvendelses faktor og alt det andet

v/ Fuldmægtig Cecilie Sørensen



ERT Overvågningsplan

EU ETS Reporting Tool : ETS2 - MRV

SUIDELINES AND	B. Regulated entity identification	and All V Collapse All A Default >	Save	Report ETS2-MP-7051
Nodification History 🗹	1 About the regulated entity		*	Share report with CA
3. Regulated entity dentification O	(a) Competent Authority *	Denmark Competent Authority	~	Regulated entity name Test Facility One
. Regulated Entity Description 🙁	(b) Member State *	Denmark	~	Revision type New MP
). Calculation Approach 😮	(c) Emissions trading permit number			Status Draft
uelStream 🗹				Current version
. Management & Control 🛇	2 Regulated entity details 🛛 😫		¥	1.0 Applicable date
	(a) Name of the regulated entity and the site on	which it is physically located (head quarters, storage facilities, etc.):	>	Choose date
	(b) Specification and location of measurement s	ystems for determining the released fuel amounts for fuel streams: 🛛 😶	*	Delete Submit
				Attachments (0)
	3 Contact details 🙁		¥	🗩 Comments (0)
	Who can we contact about your monitoring plan	? t directly with any questions about your monitoring plan. The person you name should have the	authority	C Workflow history

FUEL FOR ALL



Overvågningsplan- Guidance Document ETS2

- Definer virksomhedens aktiviteter, hvilke falder under ETS2 og, hvad falder uden for scopet/grænserne – Guidens afsnit 2
- 2. Kategoriser virksomheden ud fra et estimat af årlige emissioner Guidens afsnit 6.3.1
- Oplist alle kildestrømme og klassificer dem i større "major" og ubetydelige "de-minimis" kategorier – Guidens afsnit 4.2
- Identificer metodetrin "Tier" krav baseret på virksomhedens overordnet kategorisering samt kildestrømmens kategori [major/de-minimis] – Guidens afsnit 6.2
- 5a. Oplist og vurder datakilderne -- Guidens afsnit 5.3
- 5b. Scope faktor
- 5c. Beregnings faktorer
- 6. Kan metodetrin imødekommes? Hvis ikke se Guidens afsnit 6.4
- 7. Definer alle "datastrømme" Guidens afsnit 6.7
- 8. Risikoanalyse: Er der potentielle svagheder i ens datakilder? Guidens afsnit 6.7
- 9. Anvend risikoanalysen til at vælge de rette instrumenter og datakilder samt kontrolaktiviteter

10. Procedurer

Side 53

Alle de nye ord – artikel 3 i MRR

4) »kildestrøm«: én af følgende:

- a) en bestemt type brændsel, råmateriale eller produkt, som medfører en emission af relevante drivhusgasser fra én eller flere emissionskilder som følge af forbruget eller fremstillingen heraf
- b) en bestemt type brændsel, råmateriale eller produkt, som indeholder kulstof og er omfattet af beregningen af drivhusgasemissioner ved hjælp af massebalancemetoden
- »emissionskilde«: det særskilt identificerbare element i et anlæg eller en proces, hvorfra der udledes relevante drivhusgasser, eller med hensyn til luftfartsaktiviteter et individuelt luftfartøj
- 6) »usikkerhed«: en parameter, der er knyttet til resultatet af bestemmelsen af en størrelse, som beskriver spredningen i de værdier, der med rimelighed kan tilskrives den pågældende størrelse, herunder indflydelsen fra både systematiske og tilfældige faktorer, og som udtrykt i procent beskriver et konfidensinterval omkring gennemsnitsværdien, der omfatter 95 % af de beregnede værdier under hensyntagen til en eventuel asymmetri i fordelingen af værdier

- »beregningsfaktorer«: nedre brændværdi, emissionsfaktor, foreløbig emissionsfaktor, oxidationsfaktor, omregningsfaktor, kulstofindhold, biomassefraktion eller omregningsfaktor
- »metodetrin«: et specifikt krav, der anvendes til bestemmelse af aktivitetsdata, beregningsfaktorer, årlig emission og årlig gennemsnitlig emission pr. time, frigivet brændselsmængde og anvendelsesfaktor
- 32) »standardhandelsbrændsel«: internationalt standardiserede handelsbrændsler og -brændstoffer med et 95 % konfidensinterval på højst 1 % i den specificerede brændværdi, f.eks. gasolie, fyringsolie, benzin, lampeolie, petroleum, ethan, propan, butan, jetkerosine (jet A1 eller jet A), jetbenzin (jet B) og flyvebenzin (AvGas)

••••

70) >>Overgået til forbrug>>.....

2.Kategorisering af reguleret enheder

- Lav emissions reguleret enhed, udleder < 1.000T CO_{2(e)}
- Kategori A reguleret enhed, udleder ≤ 50kT CO_{2(e)}
- Kategori B reguleret enhed, udleder > 50kT CO_{2(e)}
- Foreløbigt sker kategoriseringen ud fra konservative estimater (5 årigt estimat)
- Jo større udledning des mere nøjagtig skal rapportering være. MRR §75h

C. Regulated Entity Description	(a) Description of the regulated entity and its activitie	S:	*
D. Calculation Approach 💿	(b) Fuel stream diagram document title and reference	2:	*
F. Management & Control 📀	(c) Estimated annual emissions:		*
	Please enter here the average annual emissions of the r the installation in accordance with Article 75e(2) of the k available, or is inappropriate, a conservative estimate of application of the scope factor.	egulated entity BEFORE the application of the scope factor. This information is required for categorisation of IRR. Use the average verified annual emissions of the previous trading period data OR if this data is not annual average emissions, excluding CO2 from biomass meeting the RED II criteria and BEFORE the	
	Note in some cases this may be specifically requested by	er requirements in street c_ruetstreams. y the competent authority as mandatory.	
	Estimated annual emissions *	57000	
	Entity category in accordance with Article 75e(2)	в	~
	(d) Regulated entity with low emissions?		*
	Entering "TRUE" here means that the installation satis: If your selection here contradicts the number for estin below. If you are an entity with low emissions as defined by A	fies the criteria for installations with low emissions as defined by Article 75n(1). nated emissions under point (c) above, a message will highlight this fact. Please give an appropriate justificati rticle 75n, several simplifications for the monitoring plan apply.	nc
	Regulated entity with low emissions? *	FALSE	~

FUEL FOR ALL – Kategori for anlæg



3.Kategorisering af brændselsstrømme

Kategorisering sker ved at følge disse trin:

- Opdel brændsler (brændselsstrøm) efter, hvordan brændslet transporteres og, hvem der er slutbruger
- Beregn udledningen for hver brændselsstrøm som ved kategorisering af den regulerede enhed
- Brændselsstrømme, der tilsammen udgør mindre end 1.000t *CO*_{2e}, kategoriseres som ubetydelig "de-minimis".
- Kildestrømme, der tilsammen udgør mere end 1.000t *CO*_{2e}, kategoriseres som større "major".

_	fuels are released for consumption	
Means for release MR1, MR2,	Means through which fuels are released for consumption	
MR1	Road vehicles (e.g. trucks)	Ô
MR2	Pipelines	m
leans through which	+	
leans through which Intermediary parties, IP1, IP2	+ fuels are released for consumption (intermediary parties, e.g. fuel traders): mp.regulated.entity.label.9335	
feans through which Intermediary parties, IP1, IP2,	+ a fuels are released for consumption (intermediary parties, e.g. fuel traders): mp.regulated.entity.label.9335 Fuel stations	<u></u>
feans through which Intermediary parties, IP1, IP2, IP1	tuels are released for consumption (intermediary parties, e.g. fuel traders): mp.regulated.entity.label.9335 Fuel stations Directly connected to end consumers	

FUEL FOR ALL – Kategori for brændselsstrømme



Identificer brændselstypen

- Standardhandelsbrændsel, eksempelvis
 gasolie
- Andre gasformige og flydende brændsler, eksempelvis naturgas
- Faste brændsler, eksempelvis kul
- Når det er valgt kan alle informationerne kædes sammen i ERT

Brændselsdefinitioner:

• Standardhandelsbrændsel- MRR §3(32).

Fuel strea m ref. F1, F2,	Fuel stream name	Fuel stream type	Means through which released for consumption	Intermediary party through which released for consumption	
F1	Gasolie 🗘	Commercial standard v	MR1: Road vehicles (e.g. V trucks)	IP1: Fuel stations	Ô
F2	Gasolie 🗘	Commercial standard v	MR2: Pipelines	IP2: Directly connected V to end consumers	Ū
F3	Gasolie 🗘	Commercial standard v	MR1: Road vehicles (e.g. v trucks)	IP3: Farmers	Ū
F4	N-gas	Other gaseous & liquid 🗸 fuels	MR2: Pipelines	IP2: Directly connected V to end consumers	Ŵ
		Commercial standard fuels Other gaseous & liquid fuels Solid fuels Fuels equivalent to commer	cial standard fuels (Art. 75k(2))		

4. Overvågningsmetode og metodetrin

Modification History 🗹	1 Applicable simplifications for monitoring	Sa	ave *		
B. Regulated entity identification 😮	This section provides an overview of the simplifications that apply for monitoring emissions and corresponding sections in the monitoring plan that require completion.				
C. Regulated Entity Description 😫	(a) Regulated entity with low emissions?	FALSE V	~		
D. Calculation Approach 😒 🖣		This information is taken automatically from entries in C.1.d. If applicable, simplified tier requirements will be shown in sheet E and entities with low emissions are not required to submit the result of the risk assessment to the competent autority (F.3.i).			
FuelStream 🗹	(b) Measurements methods in accordance with ETD/ED regime and owned by a trading partner? *	FALSE	~		
F. Management & Control 🛇		Please enter TRUE here if ALL of the following conditions are satisfied: - you are an entity that is covered by the Energy Taxation / Excise Duty (ETD/ED) regime, AND - the same measurement instruments are used as under the ETD/ED, AND - all of the relevant measuring instruments are owned by a the trading partner, i.e. not by you. If this is relevant, entries in section D.2.b below will become optional.)		
	(c) Only commercial standard fuels or fuels meeting equivalent criteria? *	FALSE	~		
		This information is taken automatically from entries in C.3.a. If applicable, simplified tier requirements will be shown in sheet E and entries related to laboratories used under D.2.d will become optional.			

4. Overvågningsmetode og metodetrin



***Road Transport (1A3b) excluding the use of agricultural vehicles on paved roads

Brændselsmængden - Enheder

68) »omregningsfaktor«: en faktor, der omregner den enhed, hvori frigivne brændselsmængder udtrykkes i mængder udtrykt som energi i terajoule, masse i ton eller volumen i normal kubikmeter eller tilsvarende i liter, hvor det er relevant, og som omfatter alle relevante faktorer såsom massefylde, den nedre brændværdi eller (for gasser) konvertering fra øvre brændværdi til nedre brændværdi, alt efter hvad der er relevant.

»7) »beregningsfaktorer«: nedre brændværdi, emissionsfaktor, foreløbig emissionsfaktor, oxidationsfaktor, omregningsfaktor, kulstofindhold, biomassefraktion eller omregningsfaktor«.



Krav i bilag V i MRR - gasolie

2.2. Metodetrin for omregningsfaktor

Metodetrin 1: Den regulerede enhed anvender et af følgende:

a) standardfaktorerne anført i bilag VI, afsnit 1

 b) andre konstante værdier i overensstemmelse med artikel 31, stk. 1, litra e), hvis ingen relevante værdier er indeholdt i bilag VI, afsnit 1.

Metodetrin 2a: Den regulerede enhed anvender landespecifikke faktorer for det pågældende brændsel i overensstemmelse med artikel 31, stk. 1, litra b) eller c).

Metodetrin 2b: For kommercielt handlede brændsler anvendes en omregningsfaktor, som beregnes ud fra fortegnelserne over køb for det pågældende brændsel, forudsat at den er beregnet på grundlag af anerkendte nationale eller internationale standarder.

Metodetrin 3: Den regulerede enhed bestemmer omregningsfaktoren i henhold til artikel 32-35.

»Tabel 2

Minimumsmetodetrin, der skal anvendes ved beregningsbaserede netoder for enheder i kategori A, og for så vidt angår beregningsfaktorer for standardhandelsbrændsel for regulerede enheder i henhold til artikel 75e, stk. 2, litra a)

		-	
Brændselsstrømtype	Frigivet brænd- selsmængde	Omregningsfaktor	Emissions- faktor (*)
Standardhandelsbrændsel	2	2a/2b	2a/2b
Brændselsstrømtype	Frigivet brænd- selsmængde	Omregningsfaktor	Emissions- faktor (*)
Andre brændsler i gasholdig form eller flydende form	2	2a/2b	2a/2b
Fast brændsel	1	2a/2b	2a/2b«
(*) Metodetrin for emissionsfaktoren vedrører den foreløbige emissio tionen særskilt. Metodetrin 1 skal være det minimumsmetodetr A-enheder, og for så vidt angår standardhandelsbrændsel for alle	ede materialer besten les for biomassefrakt i henhold til artikel 7	mes biomassefrak- onen for kategori e, stk. 2, litra a).«	

5b. Overvågningsmetode og metodetrin



***Road Transport (1A3b) excluding the use of agricultural vehicles on paved roads

Anvendelsesfaktor »Scope factor«: den faktor mellem nul og én, der anvendes til at bestemme andelen af en brændselsstrøm, der anvendes til forbrænding i de sektorer, der er omfattet af bilag III til direktiv 2003/87/EF

FUEL FOR ALL – Anvendelsesfaktor



Beskrivelse i Guidance Document ETS2

- For sammenskrivning af metode og metodetrin henvises til guideline
- I eksemplet FUEL FOR ALL kan brændslet til landbruget overholde metodetrin 3, da det solgte brændsel er farvet.
- Andre markører kan være højt blyindhold i flybrændstof, anden brændværdi mv.

5.4.2 Methods to determine end consumers

The MRR provides a hierarchy of methods for regulated entities to determine the scope factor of each fuel stream taking into account each method's i.a. robustness, risk of fraud, possibility for targeted cost pass-through and administrative burden.

Table 5:	Overview of	the tier	definitions	for the	scope	factor
----------	-------------	----------	-------------	---------	-------	--------

Tier	Tier definition			
	Art. 75I(3): Default value of 1 (full scope coverage)			
Art. 75l(4): (Default value lower than 1 if certain conditions are m below)				
	Art. 75l(2)(e): Chain-of-custody (IT-based or paper-based)			
2	Art. 75I(2)(f): National marking			
	Art. 75l(2)(g): Indirect methods (correlations)			
	Art. 75I(2)(a): Physical distinction of flows			
2	Art. 75I(2)(b): Chemical distinction of fuels			
3	Art. 75I(2)(c): Chemical marking (Euromarker)			
	Art. 75I(2)(d): ETS1 verified annual emissions report data			

Beskrivelse i Guidance Document ETS2

- For sammenskrivning af metode og metodetrin henvises til guideline
- I eksemplet FUEL FOR ALL kan N-gas ikke overholde metodetrin 3, her må vi gå ét trin ned.
- Forbrugerne skal eksempelvis identificeres via leverandørkontrakter.

5.4.2 Methods to determine end consumers

The MRR provides a hierarchy of methods for regulated entities to determine the scope factor of each fuel stream taking into account each method's i.a. robustness, risk of fraud, possibility for targeted cost pass-through and administrative burden.

Table 5:	Overview of	the tier	definitions for	or the	scope fa	actor
----------	-------------	----------	-----------------	--------	----------	-------

Tier	Tier definition		
	Art. 75I(3): Default value of 1 (full scope coverage)		
1	Art. 75l(4): (Default value lower than 1 if certain conditions are met; see		
	below)		
	Art. 75I(2)(e): Chain-of-custody (IT-based or paper-based)		
2	Art. 75I(2)(f): National marking		
	Art. 75I(2)(g): Indirect methods (correlations)		
	Art. 75I(2)(a): Physical distinction of flows		
2	Art. 75I(2)(b): Chemical distinction of fuels		
3	Art. 75I(2)(c): Chemical marking (Euromarker)		
	Art. 75I(2)(d): ETS1 verified annual emissions report data		

5c. Overvågningsmetode og metodetrin



***Road Transport (1A3b) excluding the use of agricultural vehicles on paved roads

Krav i bilag V i MRR - gasolie

»Tabel 2

Minimumsmetodetrin, der skal anvendes ved beregningsbaserede metoder for enheder i kategori A, og for så vidt angår beregningsfaktorer for standardhandelsbrændsel for regulerede enheder i henhold til artikel 75e, stk. 2, litra a)

Brændselsstrømtype	Frigivet brænd- selsmængde	Omregningsfaktor	Emissions- faktor (*)
Standardhandelsbrændsel	2	2a/2b	2a/2b
0202	3R2122 — DA	— 18.10.2023 -	- 000.001 43
	1		
Brændselsstrømtype	Frigivet brænd- selsmængde	Omregningsfaktor	Emissions- faktor (*)
Andre brændsler i gasholdig form eller flydende form	2	2a/2b	2a/2b
Fast brændsel	1	2a/2b	2a/2b«
	•		

(*) Metodetrin for emissionsfaktoren vedrører den foreløbige emissionsfaktor. For blandede materialer bestemmes biomassefraktionen særskilt. Metodetrin 1 skal være det minimumsmetodetrin, der skal anvendes for biomassefraktionen for kategori A-enheder, og for så vidt angår standardhandelsbrændsel for alle regulerede enheder i henhold til artikel 75e, stk. 2, litra a).« Metodetrin 1: Den regulerede enhed anvender et af følgende:

- a) standardfaktorerne anført i bilag VI, afsnit 1
- b) andre konstante værdier i overensstemmelse med artikel 31, stk. 1, litra e), hvis ingen relevante værdier er indeholdt i bilag VI, afsnit 1.

Metodetrin 2a: Den regulerede enhed anvender landespecifikke emissionsfaktorer for det pågældende brændsel i overensstemmelse med artikel 31, stk. 1, litra b) og c).

Metodetrin 2b: Den regulerede enhed beregner emissionsfaktorer for brændsel baseret på den nedre brændværdi for bestemte kultyper sammenholdt med en empirisk korrelation, som bestemmes mindst en gang om året i henhold til artikel 32-35 og artikel 75m.

Den regulerede enhed skal sikre, at korrelationen opfylder kravene med hensyn til god teknisk praksis, og at den kun anvendes i forhold til værdier for den reference, der ligger inden for det område, som den er fastsat for.

Metodetrin 3: Den regulerede enhed anvender et af følgende:

Artikel 31 i MRR for metodetrin 2a

Metodetrin 2a: Den regulerede enhed anvender landespecifikke emissionsfaktorer for det pågældende brændsel i overensstemmelse med artikel 31, stk. 1, litra b) og c).

Artikel 31

Standardværdier for beregningsfaktorer

1. Hvis driftslederen bestemmer beregningsfaktorer som standardværdier, skal vedkommende i henhold til kravene for det anvendte metodetrin som anført i bilag II og VI anvende en af følgende værdier:

a) standardfaktorer og støkiometriske faktorer opført i bilag VI

b) standardfaktorer, som medlemsstaten benytter til forelæggelse af dens nationale opgørelse til sekretariatet for FN's rammekonvention om klimaændringer

c) litteraturværdier aftalt med den kompetente myndighed, herunder offentliggjorte standardfaktorer fra den kompetente myndighed, der er forenelige med faktorerne i litra b), men som er repræsentative for mere opdelte kildebrændselsstrømme

4. Overvågningsmetode og metodetrin



**Energy Industries (1A1) and Manufacturing Industries and Construction (1A2) including installations or units excluded under Art. 27a EU ETS-D, excluding other EU ETS installations

***Road Transport (1A3b) excluding the use of agricultural vehicles on paved roads

Krav i bilag V i MRR - gasolie

»Tabel 2

Minimumsmetodetrin, der skal anvendes ved beregningsbaserede metoder for enheder i kategori A, og for så vidt angår beregningsfaktorer for standardhandelsbrændsel for regulerede enheder i henhold til artikel 75e, stk. 2, litra a)

Brændselsstrømtype	Frigivet brænd- selsmængde	Omregningsfaktor	Emissions- faktor (*)	
Standardhandelsbrændsel	2	2a/2b	2a/2b	

2.3. Metodetrin for biomassefraktion

Metodetrin 1: Den regulerede enhed anvender en gældende værdi, som den kompetente myndighed eller Kommissionen offentliggør, eller værdier i henhold til artikel 31, stk. 1.

Metodetrin 2: Den regulerede enhed anvender en skønsmetode der er godkendt i henhold til artikel 75m stk 3 02023R2122 — DA — 18.10.2023 — 000.001 — 43

Omregningsfaktor

Emissions

faktor (*)

Frigivet brænd-

selsmængde

 Andre brændsler i gasholdig form eller flydende form
 2
 2a/2b
 2a/2b

 Fast brændsel
 i
 2w2t
 2w2ts

 (*) Metodetrin for emissionsfaktoren vedrorer den foreløbige emissionsfaktor. For blandede materialer bestemmes biomassefraktonen særskilt. Metodetrin 1 skal være det minimumsmetodetrin, der skal anvendes for biomassefraktonen for kategori A-enheder, og for så vidt angår standardhandelsbrændsel for alle regulerede enheder i henhold til artikel 75e, stk. 2, litra a).«

Brændselsstrømtype

(*) Metodetrin for emissionsfaktoren vedrører den foreløbige emissionsfaktor. For blandede materialer bestemmes biomassefraktionen særskilt. Metodetrin 1 skal være det minimumsmetodetrin, der skal anvendes for biomassefraktionen for kategori A-enheder, og for så vidt angår standardhandelsbrændsel for alle regulerede enheder i henhold til artikel 75e, stk. 2, litra a).«
Opsummering

- Vi har nu valgt metodetrin for alle brændsler for alle faktorer. Disse valg skal angives i overvågningsplanen.
- Eksempel gasolie til tankstation

(c) Tiers for released fuel amounts			
(i) Released fuel amounts units: *	TJ	~	
(ii) Released fuel amounts tier required:	4		Uncertainty shall not be more than ± 1,5%
(iii) Released fuel amounts tier applied: *	2	~	Uncertainty shall not be more than $\pm5,0\%$
(iv) Uncertainty achieved: *	1.5		

With regard to the tier level required and the tier level used, please provide here the uncertainty achieved in service over the whole reporting period. In general, this value should be the result of an uncertainty assessment. However, Articles 28(2), (3) and 29(2) allow to apply several simplifications: Volumevuse the maximum permissible errors specified for the measuring instrument in service or where lower the uncertainty obtained by calibrations:





SPØRGSMÅL?

20. marts 2025





Biomasse

v/ Peter Dalgas Carstensen

20. marts 2025



Biomasse i ETS2



- CO2-emissioner fra forbrænding af bæredygtigt biomasse sættes til nul og der skal ikke returneres kvoter for udledningen
- Biomasse skal fra den 1. januar 2023 opfylde kriterier om bæredygtighed og besparelse af drivhusgasemissioner, som er fastsat i VE IIdirektivet
- Bæredygtighedskriterierne kan findes i VE IIdirektivets artikel 29, stk. 2-7
- Besparelseskriterierne kan findes i VE IIdirektivets artikel 29, stk. 10
- Effektivitetskriterierne for el-produktion skal **ikke** opfyldes (artikel 29, stk. 11)

Artikel 75m i MRR

Artikel 75m

Frigivelse af biomassebrændselsstrømme

- 1. Artikel 38 og artikel 39, med undtagelse af stk. 2 og 2a, finder anvendelse. Med henblik herpå:
- a) forstås enhver henvisning til driftsleder, som om der var tale om en henvisning til den regulerede enhed
- b) forstås enhver henvisning til aktivitetsdata, som om der var tale om en henvisning til de frigivne brændselsmængder
- c) forstås enhver henvisning til kildestrømme, som om der var tale om en henvisning til brændselsstrømme
- d) forstås enhver henvisning til bilag II, som om der var tale om en henvisning til bilag IIa
- e) forstås enhver henvisning til artikel 39, stk. 2, som om der var tale om en henvisning til denne artikels stk. 3.

Artikel 38

Biomassekildestrømme

1. Driftslederen kan fastslå aktivitetsdata for en biomassekildestrøm uden anvendelse af metodetrin og fremlægge analysedokumentation for biomasseindhold, hvis denne kildestrøm udelukkende består af biomasse, og driftslederen kan garantere, at den ikke er forurenet af andre materialer eller brændsler.

Artikel 38, stk. 5, anvendes i forbindelse med nærværende stykke.

5. Når der henvises til nærværende stykke, skal biobrændstoffer, flydende biobrændsler og biomassebrændsler, der anvendes til forbrænding, opfylde de bæredygtighedskriterier og kriterier for besparelse af drivhusgasemissioner, der er fastlagt i artikel 29, stk. 2-7 og 10, i direktiv (EU) 2018/2001.

Biobrændstoffer, flydende biobrændsler og biomassebrændsler, der er fremstillet af affald og restprodukter, som ikke stammer fra \triangleright C2 landbrug, akvakultur, fiskeri og skovbrug \triangleleft skal dog kun opfylde kriterierne i artikel 29, stk. 10, i direktiv (EU) 2018/2001. Nærværende afsnit finder også anvendelse på affald og restprodukter, som først forarbejdes til et produkt, inden de videreforarbejdes til biobrændstoffer, flydende biobrændsler og biomassebrændsler.

Hvis den biomasse, der anvendes til forbrænding, ikke opfylder nærværende stykke, anses dens kulstofindhold for at være fossilt kulstof.

Biomasse/fossil fraktion

Artikel 39

Bestemmelse af biomasse og fossil fraktion

1. For blandede brændsler eller materialer kan driftslederen enten antage, at det ikke indeholder biomasse, og anvende en standard fossilfraktion på 100 %, eller bestemme en biomassefraktion i henhold til stk. 2 ved anvendelse af metodetrin som fastsat i afsnit 2.4 i bilag II.

2. Hvis driftslederen i henhold til det påkrævede metodetrin skal udføre analyser med henblik på at bestemme biomassefraktionen, skal vedkommende gøre dette på grundlag af en relevant standard og de dertil hørende analysemetoder, forudsat at den kompetente myndighed har godkendt brugen af denne standard og analysemetode.

Hvis driftslederen i henhold til det påkrævede metodetrin skal udføre analyser med henblik på at bestemme biomassefraktionen, men anvendelsen af første afsnit ikke er teknisk mulig eller ville medføre urimelige omkostninger, skal driftslederen forelægge en alternativ skønsmetode til bestemmelse af biomassefraktionen til den kompetente myndigheds godkendelse. For brændsler eller materialer, som stammer fra en fremstillingsproces med veldefinerede og sporbare tilførselsstrømme, kan driftslederen basere sit skøn på en massebalance over det fossile kulstof og det biomassekulstof, som indgår i eller udgår af processen. Driftlederen kan bestemme, at en vis mængde naturgas fra gasnettet er biogas ved hjælp af metoden i stk. 4.

4. Driftslederen kan bestemme biomassefraktionen ved hjælp af fortegnelser over køb af biogas med et tilsvarende energiindhold, forudsat at driftslederen over for den kompetente myndighed godtgør:

- a) at den samme mængde biogas ikke dobbelttælles, navnlig at den købte biogas ikke hævdes at blive anvendt af nogen anden, bl.a. ved at fremlægge en oprindelsesgaranti som defineret i artikel 2, nr. 12, i direktiv (EU) 2018/2001, og
- b) ►<u>C1</u> at driftslederen og biogasproducenten er forbundet til samme gasnet.

Med henblik på dokumentation af, at nærværende stykke efterleves, kan driftslederen benytte de data, der er registreret i en database, som en eller flere medlemsstater har oprettet, og som gør det muligt at spore overførsler af biogas.



Øvrige punkter i overvågningsplanen

v/ Maskinmester Peter Dalgas Carstensen

20. marts 2025



Overvågningsplan- Guidance Document ETS2

- 1. Definer virksomhedens aktiviteter, hvilke falder under ETS2 og, hvad falder uden for scopet/grænserne Guidens afsnit 2
- 2. Kategoriser virksomheden ud fra et estimat af årlige emissioner Guidens afsnit 6.3.1
- Oplist alle kildestrømme og klassificer dem i større "major" og ubetydelige "de-minimis" kategorier – Guidens afsnit 4.2
- Identificer metodetrin "Tier" krav baseret på virksomhedens overordnet kategorisering samt kildestrømmens kategori [major/de-minimis] – Guidens afsnit 6.2
- 5a. Oplist og vurder datakilderne -- Guidens afsnit 5.3
- 5b. Scope faktor
- 5c. Beregnings faktorer
- 6. Kan metodetrin imødekommes? Hvis ikke se Guidens afsnit 6.4
- 7. Definer alle "datastrømme" Guidens afsnit 6.7
- 8. Risikoanalyse: Er der potentielle svagheder i ens datakilder? Guidens afsnit 6.7
- 9. Anvend risikoanalysen til at vælge de rette instrumenter og datakilder samt kontrolaktiviteter

10. Procedurer



SPØRGSMÅL?

20. marts 2025





Vigtige tidsfrister

v/ Fuldmægtig Cecilie Sørensen

20. marts 2025



Årshjul – Fuldt implementeret



Frister for implementering

- 1. januar 2025 Drivhusgasemissionstilladelser
- 30. april 2025 Indberetning af udledning for 2024 (historisk)
- 30. april 2026 Indberetning af udledning for 2025 (verificeret)
- 30. april 2028 Indberetning af omkostninger overvæltet til forbrugeren
- 31. maj 2028 Returnering af kvoter



Emissionsrapportering for 2024

v/ Cecilie Sørensen

20. marts 2025



Årshjul – Fuldt implementeret



Vigtig frist for rapportering for 2024

- Emissionsrapporten skal indsendes via ERT senest den 30. april 2025
- Emissionerne skal ikke verificeres for 2024
- Hvis I levere til ETS1, så husk at inkluderer bilag Xa

Table 1: Common tin	meline of the ann	ual ETS2 compliance cycle for emissions in year N.
When?	Who?	What?
By 31 Aug 2024 ²⁵	Regulated entity	Submit to the competent authority a MP for approval and open a registry account ²⁶
Before 1 Jan 2025	CA	Approve MP and issue a GHG permit
30 April 2025	Regulated entity	Submit report on historic emissions (2024), non-verified ²⁷

Kontroller at overvågningsplan er godkendt

Monitoring Plan						*
Report ID: <u>ETS2-MP-</u> Draft	10001	Submitted	d Under modification	Approval not needed	Latest Update: Status update on 16.12.2024 at 15.09	9 by <i>Cecilie Sorensen</i>
Information		' Workflow H	istory		Sections	
Applicable date01.1 Attachments Comments	1.2024 0 0	Submitted Draft Submitted Draft Approved Submitted	Cecilie Sorensen Cecilie Sorensen Cecilie Sorensen Cecilie Sorensen Peter Dalgas Carstensen Peter Dalgas Carstensen	16.12.2024 15.08 07.11.2024 11.04 07.11.2024 10.57 07.11.2024 10.55 06.11.2024 11.10 06.11.2024 11.09	GUIDELINES AND CONDITIONS A. Modification History B. Regulated entity identification C. Regulated Entity Description	D. Calculation Approach E. Fuel Streams F. Management & Control G. Member State specific further information
Actions						

Start årlig emissions rapport (AER)

Annual Emission Re	eport ·	- 2024							¥
AER Report ID: ETS2-4	AER-1	<u>0201</u>							
VR Report ID:									
Draft			Submitted	Under Conservative Estimation	Under m request	odification ted by CA	Estimated conservat	ively	Reported data finalised
Information		່ວ Workflo	ow History			Sections			
AttachmentsComments	0 0	Draft	Cecilie Sorense	en 07.1	11.2024 10.48	<u>Guidelines</u> <u>A. Entity ID</u>		<u>D. ETS1</u> <u>E. Data</u>	<u>amounts</u> <u>Gaps</u> for timing
Actions						<u>C. Fuel streams</u>	<u>treams</u>	<u>G. Addi</u> H. Sum	tional information mary
Delete									

Load OVP til emissions rapport (AER)

- Inden emissionsrapporten udfyldes skal gældende overvågningsplan loades, herved overføres nogle af oplysninger automatisk.
- Tryk på den blå loadknap og svar "yes" hvis du ønsker at loade den " bemærk sletter allerede indtastede data"

r fo :illa	Load the latest Monitoring Plan Do you want to load the latest approved MP version (MP-10001 v2.3) to this AER? Please note that any existing data will reset	* * *	Nuva 1.6 Over ETS2- En go tilgæl den?
ve	Cancel Yes, reset AER and load data from MP	*	Inds
		- på vejene	Slet



Opbygget som overvågningsplanen

Guidelines	Guidelines Udvid alt Mindsk alt Standard Mindsk alt	≫ ■ Rapport ETS2-AER-10201 ¥
A. Enheds ID 🗹	RETNINGSLINJER OG BETINGELSER	Del rapport med den kompetente
B. Identificer brændselsstrømme 😢 C. Brændselsstrømme 😒	 Direktiv 2003/87/EC ("ETS direktivet") introducerer en separat kvoteordning for bygninger, vejtransport og andre sektorer ("ETS2") og medfører at den regulerede enhed skal være i besiddelse af en drivhusgas emissionstilladelse udstedt af den relevante kompetente myndighed og overvåge og rapporter udledningen og have rapporten verificeret af en uafhængig accrediteret verifikator. Direktivet kan downloades fra: https://eur-lex.europa.eu/eli/dir/2003/87/2024-03-01 	myndighed Navn på reguleret enhed (Selskabsnavn) Stoffer i brænd A/S
D. ETS1 mængde	 I forordningen om overvågning og rapportering (Kommissionens forordning (EU) 2018/2066 med senere ændringer, i det følgende benævnt "MR- forordningen") fastsættes der yderligere krav til overvågning og rapportering. MR-forordningen kan downloades fra nedenstående link. https://eur-lex.europa.eu/eli/reg_impl/2018/2066/2024-01-01 	Rapporteringsår 2024
E. Datamangler	Artikel 75p i MR-forordningen angiver specifikke krav til indholdet af og indsendelse af den verificerede årlige emissionsrapport. Artikel 75p stk. 2 :"De årlige emissionsrapporter, der er omhandlet i stk. 1, skal mindst indeholde de oplysninger, der er opregnet i bilag X."	Status Udkast
F. Værktøj for skilledato	Yderligere angiver, artikel 74 stk. 1 og 75u: Medlemsstaterne kan kræve, at den regulerede enhed benytter elektroniske skabeloner eller bestemte filformater til indsendelse af overvågningsplaner og ændringer af overvågningsplanen, samt for indsendelse af årlige emissionsrapporter, verifikationsrapporter og	Nuværende version
G. Yderligere information	forbedringsrapporter. Skabeloner og specifikationer for filformater, som medlemsstaterne udarbejder, skal mindst indeholde de oplysninger, som er indeholdt i elektroniske skabeloner eller filformatspecifikationer offentliggjort af Kommissionen.	Overvågningsplan
H. Kesume	 Denne fil er udviklet af Europa-Kommissionens tjenestegrene og udgør det skema, som regulerede enheder skal anvende til indberetning: skemaet omfatter de krav, der er defineret i bilag X, samt yderligere krav med henblik på at hjælpe den regulerede enhed til at påvise overensstemmelse med overvågnings- og rapporteringsforordningen. Det kan under visse betingelser som beskrevet nedenfor og i begrænset omfang være ændret af en medlemsstats kompetente myndighed. Indberetningsskabelonen repræsenterer Kommissionens tjenestegrenes holdninger på offentliggørelsestidspunktet. Dette er den endelige version af skabelonen til årlig CO2-udledningsrapportering for ETS2 regulerede enheder i EU ETS. Version af 24. juni 2024. Efter udfyldelse af den årlige CO2-udledningsrapportskabelon skal du gøre følgende: (a) Forelæg CO2-udledningsrapporten for en verifikator med henblik på verifikation i overensstemmelse med artikel 75p, stk. 1, i MR-forordningen. (b) Forelæg den version af CO2-udledningsrapporten, der er verificeret af en verifikator i overensstemmelse med forordning (EU) 2018/2067, 	ETS2-MP-10001 v2.3
	for den kompetente myndighed senest den 30. april hvert år, medmindre den kompetente myndighed kræver, at den verificerede årlige emissionsrapport forelægges tidligere.	► Kommentarer (0) >>

A. Punkt 4

onitorering og rapporterings detaljer													
a) Overvågningsplan													*
i. Kompetent myndighed for udstedelse af tilladelser *	Denmark Con	npeter	nt Aut	thorit	у								li
ii. Senest godkendte udgave (nr.) for overvågningsplanen	ETS2-MP-10001 v	/2.3											
iii. Har der været ændringer i overvågningsplanen i forhold til det foregående år? *	FALSK												~
) Kommentar:													*
If there have been any relevant changes in the operat plan approved by the competent authority, including	ions of an entity or c temporary or perma	hange: nent cl	s or tei hanges	mpora s of tie	ary dei ers, ple	viation. ease de	s that o	ccurre those	ed dun and pi	ing the rovide	reporti reasons	ing period to the i s, the starting dat	monitoring e for the
changes, and starting and ending dates of temporary Please note that comments related to any changes he listed here need to be notified to the CA via the regula	<i>changes.</i> re cannot be regard n procedures.	ed as a	n offic	ial apj	olicati	on for	changin	g the	monit	oring p	lan. All	changes and dev	iations

- Angiv her ændringer til OVP, eksempelvis ændring i metodetrin, mv.
- Angiv gerne hvis den indsendte OVP ikke kan følges for 2024 pga. sen implementering af ordningen.
- "Falsk" for de fleste da OVP er gældende fra 1.1.2025

A. Punkt 5 – Skal ikke udfyldes

• Ingen verifikation af 2024 data (Historiske)

Kontaktoplysninger verifikator	*
(a) Verifikators navn og adresse:	>
(b) Kontaktperson verifikator:	>
(c) Oplysninger om verifikators akkreditering eller certificering:	>

B. Punkt 2 – Delvis importeres fra OVP

ID	Brændselsstrømstype	Brændselsstrømskategori	Øvrige navne og detaljer	
F1	Standardhandelsbrændsel 🗸	Vælg 🗸	Diesel *	Û
F2	Standardhandelsbrændsel 🗸	Flydende - Motorbenzin Flydende gasolie/diesel Flydende - Motorbenzin (E5) Flydende - Motorbenzin (E10) Flydende diesel (B7) Flydende - Let fyrrings olie	zin 🗘	Û
F3	Andre gasformige eller flydende 🗸 brændsler	Flydende - Kerosen Flydende - Flyvebenzin (AvGas) Flydende - Jetbenzin (Jet B) Flydende - Jetkerosine (jet A1 eller jet	A)	Ŵ
F 4	Standardhandelsbrændsel 🗸	Vælg 🗸	Landbrugsdiesel	Û

C. Punkt 1 – gentages for hver brændsel

Analyse af biomasse- fraktion (metodetrin 3a):	I så fald foretages laboratorieanalyser i overensstemmelse med første paragraf i artikel 75m og artikel 32-35.
Biomasse, massebalance (metodetrin 3b):	Brændsler, med oprindelse fra en produktionsproces, med et definerbart og sporbart brændselsinput, kan den regulerede enhed basere sine estimater på en massebalance af fossil og biomasse kulstof som tilgår og fraføres processen, sådan en massebalance er i overensstemmelse med artikel 30 stk. 1 i direktiv (EU) 2018/2001.
Slutbrugerens CRF kategori:	<i>CRF kategori for slutbrugeren. CRF kategorien skal kun angives for slutbrugere udenfor ETS2 (hvor anvendelsesfaktoren er under 1).</i>
F1. null; Diesel	*
F2. null; Benzin 🕻	»
F3. null; Naturgas	©

- Vejledning til metodetrin står øverst.
- Forkortelser for eksempelvis FBM mv. er angivet i vejledningstekst.

Angiv mængder og beregningsfaktorer

	Metodetrin	Beskrivelse metodetrin	Unit default	Enhed	Value default	Værdi
i. FBM:	No tier 🗸			liter 🗸		8000
ii. OmRf:	2a 🗸	Type II-standardværdier		GJ/1000Nm3		0.35
iii. (foreløbig) EF:	2a 🗸	Type II-standardværdier		tCO2/TJ 🗸		73
iv. BioF:	1 🗸	Type I- biomasse fraktion	-			0 %
v. Ikke bæredygtigt BioF:	n.a. 🗸					- %
vi. Anvendelsesfaktor:	3	Evelok sondring				0.55

- Fejlmelding på
 enheder
- Brug punktum i stedet for komma
- Anvendelsesfak tor for det der er med eller udenfor

Opsummering af udledning - Kontrol

	Metodetrin Beskrivelse metodetrin	Unit default E	nhed Value default Værdi	
CO2 IBB	0 tCO2	, , , , , , , , , , , , , ,		
Energiindhold (fossilt)	2.8 TJ	Energiindhold (biomasse)	0 TJ	
CO2 fossil	114.464 tCO2	CO2 bio	0 tCO2	
Måden hvorpå det frigives	MR2: Vejtransport (f.eks. Lastbiler)	Frigives via mellemhandlere	IP1: Direkte levering til slutbruger	
Brændselsstrømstype	Standardhandelsbrændsel			
1. null; Diesel				

CRF kategori for anvendelsesfaktor

Hvis anvendelsesfaktor er forskellig fra 1, så er CRF kode obligatorisk.

Det er de brændsler der <u>ikke</u> er omfattet der skal angives i CRF kategorien, mens tallet er for den del der <u>er</u> omfattet.



Slutbruger CRF kategori

	Slutbrug	erens CRF kategori:			
anvendt i overvågningsplar		Slutbrugerens CRF kategori:			
ændselsstrøm:	ſ	Vælg	~		
emærkninger	ļ			Û	
		1A3a - Domestic Aviation			
		1A3c - Railways			
		1A3d - Domestic Navigation			
		1A4c - Agriculture/Forestry/Fishing			
	ID ai	1A5a - Energy - Stationary combustion			
	bræi	1A5b - Energy - Mobile combustion			
		ETS1 categories			
	Bem	Andre kategorier			
		Ukendt			

Leverer I til ETS1 – Bilag Xa/Xb

ar. Det vir være rigjere rivor mænguerne rorbrugt har være på lager aret igr.

FBM til rådighed På baggrund af indtastningerne i afsnit C, vil den frigivne brændselsmængde være vist automatisk. Disse vil værende frigivne brændselsmængder for den specifikke brændselsstrøm hvor anvendelsesfaktoren er nul, beregnet som FBM = (1 anvendelsesfaktoren) x FBM. Hvis summen af mængderne indtastet som solgt eller forbrugt, hver overskrider den til rådighede mængde, vil en fremhævet besked vises (for årsagen angivet under "FBM anvendt" ovenfor, dette er ikke nødvendigvis en fejl).

(a) Identifikation af ETS1 installationen brændslet var leveret til

(b) Mængde af brændsel solgt til ETS1 enheder og anvendt til Bilag I aktiviteter

(c) Navn og adresse på mellemhandleren, hvis relevant eller til rådighed

>>>

>>>

Ikke relevante afsnit

E. Datamangler	descriptions in Where the esti- description of t emissions for t
<i>F. Værktøj for skilledato</i> G. Yderligere information	<i>Estimated emissions Please enter he</i> <i>just be used as</i> <i>previous sheet</i> <i>Example: For o</i>
H. Resumé	<i>conservative es one batch for v batch with mis. calculated base</i>
	Fuel stream name and ID or other ID

- E,F,G vil ikke være relevant for de fleste af jer.
- Gå direkte til H. resume og lav kontrol af udledningerne op imod jeres interne beregninger.
- Dette bør også være et kontrolpunkt i jeres procedure

H. Resume

				Vis afrunde	de emissionsværdier 🔽
Frigivet brændselsmængde (efter enhed)	Frigivet brændselsmængde	Frigivet brændselsmængde (efter anvendelsesfaktor)	Aggregeret anvendelsesfaktor	Frigivet brændselsmængde (solgt til ETS1)	Frigivet brændselsmængde (brugt i ETS1)
t	-	-		-	-
1000Nm ³	0	0	0	0	0
тј	-	-		-	-
litres	8.000	4.480	0.56	0	0
GWh (gross)	-	-		-	-

	Emissioner (fossile) tCO2	Energiindhold (fossilt) TJ	Emissioner (biomasse) tCO2	Energiindhold (biomasse) TJ	Emissioner (ikke- bæredygtig biomasse) tCO2
Alle brændselsstrømme	114	2.8	0	0	0

Total årlig emissions fra enheden: 114

ETS1 Unik ID ETS1 navn Brændselsstrøm Enhed Frigivet Frigivet (solgt til ETS1, t (solgt til ETS1, t (brændselsmængde (solgt til ETS1)) (brugt i ETS1)





Værdier anvendt til rapportering

v/Cecilie Sørensen

20. marts 2025



Beregningsfaktorer - metodetrin



Standardværdier

- <u>CO2-rapportering og –returnering</u> her findes ENS værdier. Opdatering er på vej. (metodetrin 2a)
- Bilag VI i MR-forordningen. (metodetrin 1)
- Forhandlers værdier, forudsat at det er aftalt på forhånd via overvågningsplan
- IPCC's database EFDB Basic Search



Biomassefraktion

- SKATs faste værdier f.eks. 6,8% for B7 (Metodetrin 1)
- Blandet brændsler ud over standardbrændsler anvendes massebalance (metodetrin 3b)
- Analyse af biomasseindholdet (metodetrin 3a)
- Forhåndsgodkendt skønsmetode (metodetrin 2)
- Intet metodetrin medfører 100% fossil indhold



Anvendelsesfaktor

Table 5: Overview of the tier definitions for the scope factor

Tier	Tier definition
	Art. 75I(3): Default value of 1 (full scope coverage)
1	Art. 75I(4): (Default value lower than 1 if certain conditions are met; see below)
	Art. 75I(2)(e): Chain-of-custody (IT-based or paper-based)
2	Art. 75I(2)(f): National marking
	Art. 75I(2)(g): Indirect methods (correlations)
	Art. 75I(2)(a): Physical distinction of flows
2	Art. 75I(2)(b): Chemical distinction of fuels
5	Art. 75I(2)(c): Chemical marking (Euromarker)
	Art. 75I(2)(d): ETS1 verified annual emissions report data



Eksempel på brændselsstrøm – B7

	Metodetrin	Beskrivelse metodetrin	Unit default	Enhed	Value default	Værdi
. FBM:	2 🗸	+/- 5,0%		liter 🗸		8000
i. OmRf:	2a 🗸	Type II-standardværdier		GJ/litres 🗸		0.03587
ii. (foreløbig) EF:	2a 🗸	Type II-standardværdier		tCO2/TJ 🗸		74.1
v. BioF:	1 🗸	Type I- biomasse fraktion	-			6.8 %
/. Ikke bæredygtigt BioF:	n.a. 🗸		-			- %
/i. Anvendelsesfaktor:	3 🗸	Fysisk sondring	-			0.85
		Fysisk sondring af brændselsstrømme				
Meto	detrin gyldige	fra den:	til den:			

Slutbrugerens CRF	kategori:	
ETS1 categories	~	Ê
H. Opsummering

	Emissioner (fossile) tCO2	Energiindhold (fossilt) TJ	Emissioner (biomasse) tCO2	Energiindhold (biomasse) TJ	Emissioner (ikke- bæredygtig biomasse) tCO2
Alle brændselsstrømme	17	0.2674	1	0.0195	0

Total årlig emissions fra enheden:



ETS1 Unik ID	ETS1 navn	Brændselsstrøm	Enhed	Frigivet brændselsmængde (solgt til ETS1)	Frigivet brændselsmængde (brugt i ETS1)	(solgt til ETS1, t CO2)
DK00000000025623	Test	F1. Flydende diesel (B7); Diesel	litres	800	400	2



SPØRGSMÅL?





Hvilke brændsler skal rapporteres

V/Peter Carstensen



Genopfriskning brændsler

- I udgangspunktet betragtes alt der anvendes til afbrænding/energiprodukt som værende brændsel. Uanset om det er flydende eller fast.
- Det er alene SKATS afgiftsregler der afgør om der er tale om brændsel.
- Ovenstående inkluderer alle additiver, smøremidler, lampeolier, pejsesprit, totaktsolie samt affald mm. der afbrændes.

- Afbrændes materialet ikke, er der ikke tale om brændsel. Det kan være brændsler der anvendes til synteser, desinficering, opløsningsmiddel, smøremiddel osv.
- Faste brændsler under <u>KN 4401</u> og 4402 "træaffald og trækul" er undtaget og betragtes ikke som brændsel.

Hvilke brændsler skal rapporteres?

- Alle brændsler der leveres til slutbrug skal rapporteres. Dette inkluderer brændsler der ikke anvendes til ETS2 aktiviteter samt nulemissionsbrændsler (memorandum opgørelse).
- For nulemissionsbrændsler anvendes tilsvarende brændværdi og emissionsfaktor, det er fossilfraktionen der siddes til nul.
- For brændsler, der ikke anvendes til ETS2 formål anvendes tilsvarende brændværdi og emissionsfaktor, det er anvendelsesfaktoren for denne andel der siddes til nul.

Der ekel repperteres total årlig	Emissioner ikke anvendt til E	TS2	
emisison for brændsel leveret til slutbrug.		ETS2 kvotebelagt emissioner	
Slutbrug.	Der skal rapporteres energi og emissioner for:		_
Det er kun leverancer af brændsel hvor punktafgiften ikke forfalder der	ETS1 Ikke ETS2 aktiviteter	Den resterende mængde emission er den ETS2 kvotebelagte	
ikke skal inkluderes.	Nulemissionsbrændsler	emissioner som indrapporteres.	
	Formål at fratrække disse emissioner fra opgørelsen.		
	Anvendelsesfaktor og biofraktion/fossilfraktion anvendes til formålet		



Opdatering af overvågningsplan

v/ Cecilie Sørensen



Hvornår skal overvågningsplanen ændres

- Procedure F.1.C foreskriver løbende kontrol af overvågningsplanens relevans
- Midlertidig ændringer artikel 75g
- Ikke væsentlige ændringer artikel 14
 - Skal ikke godkendes af ENS
- Væsentlige ændringer artikel 15
 - Skal godkendes af ENS

Artikel 14

Ændringer af overvågningsplanen

1. Driftslederen eller luftfartøjsoperatøren kontrollerer jævnligt, om overvågningsplanen afspejler arten og driften af anlægget eller luftfartsaktiviteterne i henhold til artikel 7 i direktiv 2003/87/EF, og hvorvidt overvågningsmetoden kan forbedres.

Artikel 15

Godkendelse af ændringer af overvågningsplanen

1. Driftslederen eller luftfartøjsoperatøren underretter den kompetente myndighed om forslag til ændringer af overvågningsplanen uden unødig forsinkelse.

Væsentlig/ ikke væsentlig

• Artikel 14

- a) der opstår nye emissioner som følge af nye aktiviteter eller på grund af brugen af nye brændsler eller materialer, der endnu ikke er omfattet af overvågningsplanen
- b) tilgængeligheden af data har ændret sig, fordi der anvendes nye typer af måleinstrumenter, prøvetagningsmetoder eller analysemetoder eller af andre årsager, hvilket medfører større nøjagtighed i bestemmelsen af emissionerne
- c) data fremkommet ved anvendelse af den hidtidige overvågningsmetode har vist sig at være ukorrekte
- d) en ændring af overvågningsplanen forbedrer nøjagtigheden af de rapporterede data, medmindre dette ikke er teknisk muligt eller medfører urimelige omkostninger
- e) overvågningsplanen er ikke i overensstemmelse med bestemmelserne i denne forordning, og den kompetente myndighed anmoder driftslederen eller luftfartøjsoperatøren om at ændre den
- f) det er nødvendigt at reagere på forslag om forbedring af overvågningsplanen i en verifikationsrapport.

• Artikel 15

3. Betydelige ændringer af et a	nlægs overvågningsplan omfatter:
 a) ændringer af anlæggets kategor ændring af overvågningsmetod gældende væsentlighedsniveau førelsesforordning (EU) 2018/2 	i, hvis sådanne ændringer kræver en en eller fører til en ændring af det i henhold til artikel 23 i gennem- e) en ændring i det anvendte metodetrin
b) uanset artikel 47, stk. 8, ænd anlægget skal anses for et anla	f) indførelsen af nye kildestrømme
c) ændringer i emissionskilderne	 g) en ændring i kategoriseringen af kildestrømme — mellem større, mindre eller ubetydelige kildestrømme, hvis en sådan ændring kræver en ændring i overvågningsmetoden
 d) en omlægning fra beregningsba eller omvendt, eller fra en a baseret metode til at bestemme 	 h) en ændring i standardværdien for en beregningsfaktor, hvor værdien skal fastlægges i overvågningsplanen
	 i) indførelsen af nye metoder eller ændringer af eksisterende metoder i forbindelse med prøvetagning, analyse eller kalibrering, hvor dette har en direkte indvirkning på emissionsdataenes nøjagtighed
	 j) gennemførelse eller tilpasning af en kvantificeringsmetode for emis- sion i form af udsivning på lagringsanlæg.

Opret ny overvågningsplan

Indberetnings-ID: ETS2-MP-7051 Seneste opdatering: Udkast Indsendt Under ændring Godkendt Seneste opdatering: Information D Arbejdsganghistorik Afsnit Gædlende dato15.08.2024 Godkendt Cecilie Sorensen 05.11.2024 14.02 Mage 0 Seneste opdatering: Statusopdatering den 05.11.2024 kl. 14.02 af Cecilie Sorensen Mage 0 Schlage O. Beregningsmetode Handlinger Cecilie Sorensen 05.11.2024 15.32 Reguleret enheds identifikation E. Strandselsstrømme Handlinger Seneste oplysninger G. Medlemsstatsspecifikke oplysninger	Overvågningsplan					*
Udkast Indsendt Under ændring Godkendt Statusopdatering den 05.11.2024 kl. 14.02 af Cecilie Sorensen Information ⑦ Arbejdsganghistorik Gældende dato 15.08.2024 Ø Bilag % Kommentarer 1 Handlinger Handlinger Gennemgå Godkendt Cecilie Sorensen Cecilie	ndberetnings-ID: <u>ETS2-MP</u>	<u>P-7051</u>			Seneste opdatering:	
Information O Arbejdsganghistorik Afsnit Gældende dato 15.08.2024 Godkendt Cecilie Sorensen 05.11.2024 14.02 Ø Bilag 0 Indsendt Cecilie Sorensen 05.11.2024 14.01 Udkast Cecilie Sorensen 05.11.2024 14.01 B.A.Ændringshistorik E. Brændselsstrømme Handlinger E. Alfordingshistorik B.Reguleret enheds identifikation F. Styring & kontrol Gennemgå Gennemgå E. Brændselsstrømme G. Medlemsstatsspecifikke oplysninger	Udkast	Indsendt	Under ændring	Godkendt	Statusopdatering den 05.11.2024 kl. 1	4.02 af <i>Cecilie Sorensen</i>
Gældende dato 15.08.2024 Godkendt Cecilie Sorensen 05.11.2024 14.02 RETNINGSLINJER OG BETINGELSER D. Beregningsmetode Manden dato 15.08.2024 Lindsendt Cecilie Sorensen 05.11.2024 14.01 A. Andringshistorik E. Brændselsstrømme Manden dato 15.08.2024 Lindsendt Cecilie Sorensen 05.11.2024 14.01 A. Andringshistorik E. Brændselsstrømme Mandlinger Lindsendt Cecilie Sorensen 05.11.2024 15.32 Reguleret enheds identifikation F. Styring & kontrol Gennemgå Lindsendt Cecilie Sorensen Lindsendt Cecilie Sorensen No.804.2024 15.32 Reguleret enheds identifikation F. Styring & kontrol Gennemgå Lindsendt Lindsendt Lindsendt Lindsendt Komtrol S. Medlemsstatsspecifikke oplysninger	Information	່ວ Arbejdsganghi	storik		Afsnit	
Weight of the solution of the s	Gældende dato15.08.2024 ❷ Bilag 0	Godkendt Indsendt	Cecilie Sorensen Cecilie Sorensen	05.11.2024 14.02 05.11.2024 14.01	RETNINGSLINJER OG BETINGELSER A. Ændringshistorik	D. Beregningsmetode E. Brændselsstrømme
Gennemgå	Sector Kommentarer 1	Udkast	Cecilie Sorensen	08.04.2024 15.32	<u>B. Reguleret enheds identifikation</u> <u>C. Reguleret enheds beskrivelse</u>	<u>F. Styring & kontrol</u> <u>G. Medlemsstatsspecifikke oplysninger</u>
Gennemga	Handlinger					
	Gennemgå					

Klik Gennemgå og den returnere til udkast

t N	Under ændring Godkendt Statusopdatering den 05.11.2024 kl.			24 kl. 14.02 af (kl. 14.02 af <i>Cecilie Sorensen</i>	
nghistorik	Gennemgå be	ekræftelse			×	
Cecilie So Cecilie So Cecilie So	Er du sikker på, at d	u vil gennemgå rapporten E	TS2-MP-7051?	Annuller	Gennemgå	≧ e :ifikke oplysninger

Overvågningsplan				
Indberetnings-ID: <u>ETS2-MP</u>	<u>-7051</u>			Seneste op
Udkast	Indsendt	Under ændring	Godkendt	Statusopdat
Information	3 Arbeidsgang	zhistorik		Afsnit
Geldende dato 15.08.2024	Lidkast	Cocilio Soronson	17 10 2024 15 17	
Bilag 0	Godkendt Indsendt	Cecilie Sorensen Cecilie Sorensen	05.11.2024 13.17 05.11.2024 14.02 05.11.2024 14.01	A. Ændringshi:

Vælg ændringstype



- Valg har betydning for ENS behandling af overvågningsplanen
- Husk at angive dato for hvornår ændringerne gælder "Gældende dato"
- Hvis I indsender som ikke væsentlig ændring tager vi stilling til om det er korrekt
- Tryk gem og den markeres nu som version
 2.0

Ændringsbeskrivelse

Nu bliver ændringsbeskrivelse obligatorisk. Skriv præcis hvad ændringerne dækker over.



Hvor finder jeg tidligere versioner?

beretnings-ID <u>ETS2-MP</u>	<u>-10001</u>		
Udkast	Indsendt	Under ændring	Godkendt
nformation	່ວ Arbejdsgang	nistorik	
Gældende dato01.11.2024	Udkast	Cecilie Sorensen	17.12.2024 15.14
🔗 Bilag 0	Indsendt Udkast	Cecilie Sorensen Cecilie Sorensen	16.12.2024 15.08 07.11.2024 11.04
🗣 Kommentarer 🛛 0	Indsendt	Cecilie Sorensen	07.11.2024 10.57
	Udkast	Cecilie Sorensen	07.11.2024 10.55
	Godkendt	Peter Dalgas Carstensen	06.11.2024 11.10
landlinger			

Hvor finder jeg tidligere versioner?





SPØRGSMÅL?





Udtrædelse og overdragelse af tilladelse

v/ Cecilie Sørensen



Overdragelse af tilladelse

- Får I nyt CVR nummer mv. skal I ansøge Energistyrelsen om en ny udledningstilladelse i henhold til §13 i BEK nr. 1386 af 02-12-2024.
- Send en mail med beskrivelse af ændringerne til virksomhedsstrukturen til ETS2@ens.dk

Overdragelse af en udledningstilladelse

§ 13. En driftsleder eller brændstofoperatør kan ikke uden tilladelse fra Energistyrelsen overdrage sin udledningstilladelse.

Stk. 2. Ved overdragelse af en udledningstilladelse til en ny driftsleder eller brændstofoperatør, indtræder denne på det tidspunkt, fra hvilket Energistyrelsen godkender overdragelsen, i enhver forpligtelse ifølge kvoteordningen vedrørende aktiviteten.

Udtrædelse

- Der skal søges om udtrædelse, dette skal ske i god tid inden den 31-12-202x for ikke at blive omfattet af rapporteringsforpligtigelse for det efterfølgende år.
- Selvom udtrædelsen sker i slutningen af året, skal der stadig indsendes data i ERT for rapporteringsåret, derfor er arbejdet først fuldt ud afsluttet i maj året efter.
- Send en mail til <u>ets2@ens.dk</u> med ønske om udtrædelse og begrundelse herfor. I vil herefter modtage en generel vejledning om hvilken dokumentation der skal fremsendes og hvilke forpligtigelser der skal overholdes.



Gebyr

v/Cecilie Sørensen



Bekendtgørelse 1386 af 02/12/2024

Årligt gebyr for operatører

§ 33. Energistyrelsen opkræver et årligt gebyr hos operatører til dækning af de omkostninger, der er forbundet med styrelsens opgavevaretagelse på kvoteordningens område, jf. § 21, stk. 1, nr. 4, i lov om CO₂-kvoter.

Stk. 2. Det årlige gebyr for driftsledere, luftfartsoperatører og søfartsoperatører, jf. stk. 1, beregnes pr. ton udledt CO₂e ifølge operatørens seneste verificerede emissionsmængde for det foregående år. For luftfartsoperatører medregnes både kvoteomfattede flyvninger og CORSIA-omfattede flyvninger.

Stk. 3. Hvor årets emissionsmængde er blevet fastsat af Energistyrelsen i henhold til § 23, stk. 1, baseres gebyrfastsættelsen efter stk. 2 på den således fastsatte emissionsmængde, jf. § 23, stk. 2.

Stk. 4. Uanset beregningsmetoden ifølge stk. 2 og 3 fastsættes det årlige gebyr ikke lavere end den mindste sats og ikke højere end den højeste sats, der gælder for den pågældende kategori af operatører.

Stk. 5. Gebyrsatser pr. ton udledt CO₂e, jf. stk. 2 og 3, samt mindste og højeste satser, jf. stk. 4, fremgår af bilag 1 til denne bekendtgørelse.

Stk. 6. Det årlige gebyr for brændstofoperatører, jf. stk. 1, fastsættes i bilag 1 til denne bekendtgørelse som et fast beløb pr. brændstofoperatør.

Bekendtgørelse 1386 Bilag 1

- Opkræves i Q3/Q4
- Ens for alle uanset størrelse.
- Opdateres hvert år.

Gebyrsatser for brændstofoperatører	
Gebyr pr. år	25.450 kr.



Parts kontrol Verifikation og Akkreditering

v/ Peter Dalgas Carstensen



Årshjul – Verifikation og Akkreditering



Vigtige frister for rapportering

- 2024 Emissioner indsendes via ERT senest 30. april 2025
- 2025 <u>Verificerede</u> emissioner indsendes via ERT senest 30. april 2026
- Husk at inkludere oplysninger fra bilag Xa, hvis I leverer til ETS1 skal også verificeres for 2025 udledningen.
- 2027 Start af returnering af kvoter



I skal indgå kontrakt med en akkrediteret verifikator i 2025

Akkreditering i Danmark

- Verifikatorerne skal akkrediteres af det nationale akkrediteringsorgan til aktivitetsgruppe 1c, som fremgår af AVR bilag 1.
 - > 1c Verifikation af emissioner, der er omfattet af kapitel IVa i direktiv 2003/87/EF
- DANAK er udpeget som Danmarks nationale akkrediteringsorgan (NAB) af Sikkerhedsstyrelsen.
- Læst yderligere om akkreditering her: <u>https://danak.dk/om-akkreditering</u>
- Kravene til akkreditering fremgår af kapitel IV og V i AVR

Akkreditering er et system, der skal skabe tillid til, at de produkter og ydelser, som leveres, opfylder bestemte krav. Tilliden bygger på, at opfyldelse af kravene bedømmes af en kompetent og uvildig organisation, og at kravene er kendte for alle. DANAK er en del af det internationale samarbejde som sikrer, at akkrediteringer kan anerkendes på tværs af landegrænser. Dette sker gennem gensidig anerkendelse via organisationen European co-operation for Accreditation, EA.

Hvor findes oplysninger om akkrediterede verifikatorer i Danmark?

- Ingen verifikatorer er pt. akkrediteret i DK til ETS2
- ENS er i dialog med DANAK om processen og forventer akkreditering tidligst i Q3 2025
- AVR er en EU forordning, så I kan også skrive kontrakt med anden europæisk akkrediteret verifikator

Validering og verifikation af drivhusgasemissionsrapporter

	7	2
4.8		1

	Søg i DANAKs register				
	Du kan søge i produktområder eller anvende f former for søgning	iritekstsøgning. Et mere afgrænset resultat opnås ved at kombinere de to			
	Du kan finde mere specialiserede søgninger i	menuen til venstre			
	Ophørte akkrediteringer kan ses her				
	Suspenderede akkrediteringer kan ses her				
	Område	Validering og verifikation			
	Fri tekst				
		Tip: Du kan lave fritekstsøgning ved bare at skrive begyndelsen af ordet. Søg for eksempel på "svejs" for at se resultater for både svejsere og svejsning			
1	Virksomhed				
Bureau Veritas Denmark A/S					
I	FORCE Certification A/S	Søg			
I	DNV Business Assurance Denmark A/S				

Baltic Control Certification A/S

Søgning

Titel

Sag ^

01-7501

01-7502

01-7506

01-7512

Forløbet de næste 15 måneder



A) Kontrakt med verifikator

- Hold øje med DANAKs hjemmeside/ ENS hjemmeside/ ENS nyhedsmail/ ERT
- Udover det årlige gebyr vil I også få udgifter til verifikator beløb?
- Verifikator skal som minimum på anlægsbesøg ved første verificering. Anlæg forstås i udgangspunktet som hovedkontoret.



SPØRGSMÅL?





Risikovurdering og procedure



Kontrolsystem

Kontrolsystem.

- Et kontrol system består af en vurdering af iboende risici, samt en samling af kontrolprocedurer.
- En procedure er en systematisk rækkefølge af trin, der udføres for at opnå et bestemt resultat.
- Procedurer i sin helhed er ikke en del af overvågningsplanen, men de skal fortegnes og refereres.
- Procedurerne skal sikre at iboende risici samt krav i overvågningsforordningen (resultat) overholdes.

▼<u>M4</u>

1. Driftslederen eller luftfartøjsoperatøren etablerer, dokumenterer, gennemfører og vedligeholder et effektivt kontrolsystem for at sikre, at den årlige emissionsrapport, der udarbejdes på grundlag af datastrømsaktiviteter, ikke indeholder ukorrekte angivelser og er i overensstemmelse med overvågningsplanen og denne forordning.

▼<u>B</u>

- 2. Det i stk. 1 omtalte kontrolsystem består af følgende:
- a) en driftsleders eller luftfartøjsoperatørs vurdering af iboende risici og kontrolrisici baseret på en skriftlig procedure med henblik på at udføre vurderingen
- b) skriftlige procedurer for kontrolaktiviteter, der skal afhjælpe de påviste risici.
- 3. De i stk. 2, litra b), omtalte skriftlige procedurer for kontrolaktiviteter skal som minimum omfatte:

a) kvalitetssikring af måleudstyret

- b) kvalitetssikring af det IT-system, der anvendes til datastrømsaktiviteter, herunder computerteknologi til processtyring
- c) en adskillelse af opgaver i datastrømsaktiviteter og kontrolaktiviteter samt håndtering af nødvendige kompetencer
- d) interne evalueringer og validering af data
- e) korrektioner og korrigerende foranstaltninger
- f) kontrol af outsourcede processer

g) registrering og dokumentation, herunder håndtering af dokumentversioner.
 Side 139

Iboende risici – risikovurdering

- Vurdering af iboende risici og dermed risikovurdering er for alle og skal indarbejdes i overvågningsplanen.
- Kontrolsystemet skal udarbejdes således at det er effektivt og svarer til de påviste risici.
- Første overvågningsplan vil høj i grad kunne beskrive risici eller mangel på disse pr. skrift. Kan med fordel angives i en opgaveliste.
- Ved konkrete vurderinger af risici og en foreslået mitigerende kontrol kan KOMs værktøj anvendes <u>her</u>.

Den iboende risiko er proportional med virksomhedens aktiviteter, overvågningsplanens kompleksitet og størrelsen på udledningen.

Forhold der kan medfører højere iboende risiko og større krav til kontrolsystem:

- Stor mængde emissioner.
- Mange forskellige brændselstyper
- Mange forskellige slutbrugere, særligt af samme type brændsel.
- Anvendelse af andet end MID målere eller skats metode for opgørelse generelt.
- Anvendelsesfaktor og metode herfor. Eksempel chain of custody.
- Ajourføring af overvågningsplan og korrekt håndtering af væsentlige ændringer.

Datastrømsaktiviteter

- Datastrømsaktiviteter er de opgaver der sker som led i opgørelse af emissionerne.
- Overordnet angiver den altså datainput opgaver, opgørelses aktivitet og outputtet.
- De overordnede datastrømsaktiviteter kan med fordel identificeres inden der vurderes iboende risici og kontrolaktiviteter.

Eksempel på datastrøm, kontrol og iboende risici for en vognmand. Vognmanden modtager Disel fra leverandør til eget oplag og levere dette til slutbrug ved sig selv.



Figur 1: eksempel på en første vurdering af datastrømsaktiviteter.

Datastrøms- og kontrolaktiviteter.

Indkøbt Brændsel Der vurderes derfor der ikke er en iboende risiko herfor da denne er dækket af kontrol aktiviteter under MID samt ETD underlagt tredjeparts kontrol og revision. Ingen iboende risiko.	Opbevaring af data: Der anvendes standardiseret og certificeret økonomi program til at håndtere brændselsmængderne der overholder kravene for finansielle systemer. Herunder adgangshåndtering, backups osv. Der vurderes derfor ikke at være en iboende risiko. Der bemærkes dog at data nu skal opbevares i 10 år hvorfor der skal udarbejdes procedure der sikrer opbevaring af historisk data.
Brændsler leveret til slutbrug. Al brændsel leveret i egen tank betragtes anvendt af virksomheden selv i indeværende år og er fysisk afgrænset til vejtransport. Ingen iboende risiko for anden anvendelse.	Biomassefraktion Biomassefraktion bestemmes vha. leverandørens informationer. Der er indgået leveringskontrakt der dikterer at leverancen skal være B7. Der er en iboende risiko for at en eller flere leverancer ikke er B7. Der skal udarbejdes kontrol procedurer der sikre at biofraktion opgøres korrekt i overensstemmelse med leverandørens oplysninger (fakturaer).
Beregningsfaktorer. Der anvendes standardværdier for national opgørelse. Disse opdateres potentielt årligt. Der er en iboende risiko for at en ændring ikke opdages. Der udarbejdes en kontrol procedure der sikrer at værdierne kontrolleres og opdateres årligt.	Opgørelse af emissioner Direktør opgør emissioner i overensstemmelse med overvågnignsplanen. Der er iboende risiko for at der laves regnefejl osv. Der skal udarbejdes en kontrol procedure for kontrol af emisisonsopgørelsen. Denne skal også sikre adskillelse af data og kontrol opgaven.

Samlede datastrøms og kontrol aktiviteter.



Endelige risikovurdering.

- Der kan nu udarbejdes en skriftlig vurdering af ens datastrøms- og kontrolaktiviteter.
- Alternativt kan KOMs redskab anvendes. Den ligger som guidance dokument <u>her</u>.
- Man kan også anvende andet risikovurderingsværktøj, der er metode frihed.

Parameters for the Risk Assessment

In this sheet the parameters for the risk assessment are specified. The risk assessment itself can then be carried out in the sheet "RiskTable".

a) Average annual emissions

Please enter here the average annual emissions of the installation or aircraft operator.



b) Impact levels

Please enter here for each impact level the share of annual emissions. If no values are entered under i. the automatically displayed default values under ii. will be used.

	1	2	3	4	5
i. Share of a):					
ii. Value used:	0,05%	0,50%	1,00%	5,00%	20,00%

c) Probability levels

Please enter here the thresholds for the probability levels. You can select between:

- Occurences per year, e.g. happens up to 10 times per year, OR
- Probability of occurence, e.g. there is a 10% chance this incident will occur in a year

i. "Occurences per year" or "Probability of occurence"?

Please select here either "Occurences per year" or "Probability of occurence". Depending on your selection conditional formatting will be triggered. If no entries are made here under i. or if entries under ii. or iii. are not consistent with i. default values under iv. will be used.

	1	2	3	4	5
ii. Occurences:					
iii. Probability:					
iv. Value used:	0,50%	1,00%	10,00%	20,00%	50,00%
KOMS Værktøj

- a) Angiv årlig udledning for virksomheden eller en specifik strøm.
- b) Angiv mulig konsekvens som en andel af udledningen.
- c) Angiv sandsynlighed for konsekvens vil ske eller hvor mange gange det vurderes at ske.

Parameters for the Risk Assessment

In this sheet the parameters for the risk assessment are specified. The risk assessment itself can then be carried out in the sheet "RiskTable".

a) Average annual emissions

Please enter here the average annual emissions of the installation or aircraft operator.

t CO2e

b) Impact levels

Please enter here for each impact level the share of annual emissions. If no values are entered under i. the automatically displayed default values under ii. will be used.

	1	2	3	4	5
i. Share of a):					
ii. Value used:	0,05%	0,50%	1,00%	5,00%	20,00%

c) Probability levels

- Please enter here the thresholds for the probability levels. You can select between:
 - Occurences per year, e.g. happens up to 10 times per year, OR
 - Probability of occurence, e.g. there is a 10% chance this incident will occur in a year.

i. "Occurences per year" or "Probability of occurence"?

Please select here either "Occurences per year" or "Probability of occurence". Depending on your selection conditional formatting will be triggered. If no entries are made here under i. or if entries under ii. or iii. are not consistent with i. default values under iv. will be used.

	1	2	3	4	5
ii. Occurences:					
iii. Probability:					
iv. Value used:	0,50%	1,00%	10,00%	20,00%	50,00%

d) Thresholds for low/medium/high risk

Please enter here thresholds for identifying low/medium/high risks as the share of the total annual emissions.

Corresponding colour codes will apply to each cell in the risk matrix under e) below.

- Green: Every risk below this threshold is considered to be low and no immediate action is required.
- Yellow: Every risk below the high risk threshold but above the low risk threshold is considered to medium and action may be required or recommended.

- Red: Every risk above this threshold is considered to be high with a potential direct consequence of non-conformities or misstatements.

	Share of a)	Threshold
i. Threshold for low risk (green colour coding)	0,00%	- t CO2e
ii. Threshold for high risk (red colour coding)	0,00%	- t CO2e

KOMS Værktøj

- a) På baggrund af intastede værdier danner værktøjet en risiko matrix.
- b) Angiv mulig konsekvens som en andel af udledningen.
- c) Angiv sandsynlighed for konsekvens vil ske eller hvor mange gange det vurderes at ske.

e) Risk matrix

Values for each level of probability and impact will be taken from entries under b) and c) above. **The result for the risk in each cell of the matrix will be "Risk = Probability x Impact".** Depending on entries under d) above colour coding will indicate the severity of each risk.

bability	Impact	1	2	3	4	5
Prol		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1	0,50%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	1,00%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	10,00%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	20,00%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	50,00%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Drogooo/Activity	la side et	Type of risk	Inherent Risk			Inherent Risk x Control Risk			
TocessiActivity	mcidem		Р	Т	Risk	Control Measure(s)	Р	-	Risk

Sporbarhedskæde - risiko

- Som eksempel vurderes risikoen ved sporbarhedskæde (Chain of custody).
- Brændselsstrømen udgør 1
 million ton CO2.
- Der laves en vurdering med og uden kontrolaktiviteter.
- I kan tænke i sandsynlighed for afvigelse eller i absolut antal af afvigelser.

Parameters for the Risk Assessment

In this sheet the parameters for the risk assessment are specified. The risk assessment itself can then be carried out in the sheet "RiskTable".

a) Average annual emissions

Please enter here the average annual emissions of the installation or aircraft operator.

1.000.000 t CO2e

b) Impact levels

Please enter here for each impact level the share of annual emissions. If no values are entered under i. the automatically displayed default values under ii. will be used.

	1	2	3	4	5
i. Share of a):					
ii. Value used:	0,05%	0,50%	1,00%	5,00%	20,00%

c) Probability levels

Please enter here the thresholds for the probability levels. You can select between:

- Occurences per year, e.g. happens up to 10 times per year, OR
- Probability of occurence, e.g. there is a 10% chance this incident will occur in a year.

i. "Occurences per year" or "Probability of occurence"?

Probability

Please select here either "Occurences per year" or "Probability of occurence". Depending on your selection conditional formatting will be triggered. If no entries are made here under i. or if entries under ii. or iii. are not consistent with i. default values under iv. will be used.

		1	2	3	4	5
ii.	Occurences:		2	A	8	///////////////////////////////////////
iii.	Probability:					
iv.	Value used:	0,50%	1,00%	10,00%	20,00%	50,00%

	Share of a)	Threshold
i. Threshold for low risk (green colour coding)	0,01%	100,00 t CO2e
ii. Threshold for high risk (red colour coding)	0,15%	1.500,00 t CO2e

- Man angiver selv den nedre grænse for lav/høj risiko.
- Uden kontrol procedure vurderes der at være 50% chance for en 5% afvigelse (5,4) svarende til 25.000 ton CO2.

Der indføres en række kontrolaktiviteter. Selvdeklarering, angivelse på faktura samt kontrakt.

 Der vurderes at kontrollerne medfører at der nu kun er 1% sandsynlighed på en 5% afvigelse. (2,4) svarende til 500 ton CO2.

e) Risk matrix

Values for each level of probability and impact will be taken from entries under b) and c) above. The result for the risk in each cell of the matrix will be "Risk = Probability x Impact".

Depending on entries under d) above colour coding will indicate the severity of each risk.

pability	Impact	1	2	3	4	5	
Prot		500,0	5.000,0	10.000,0	50.000,0	200.000,0	
1	0,50%	2,5	25,0	50,0	250,0	1.000,0	
2	1,00%	5,0	50,0	100,0	500,0	2.000,0	
3	10,00%	50,0	500,0	1.000,0	5.000,0	20.000,0	
4	20,00%	100,0	1.000,0	2.000,0	10.000,0	40.000,0	
5	50,00%	250,0	2.500,0	5.000,0	25.000,0	100.000,0	

Process/Activity	Incident Ty	Turne of rick	Inherent Risk			Inherent Risk x Control Risk			
		Type of fisk	Ρ	I	Risk	Control Measure(s)	Р	I	Risk
Sporbarhedskæde/An vendelsesfaktor	lkke korrekt deklareret brug af brændsel.	Indirekte	5	4	25.000,0 HIGH	deklareringsprocedure, procedure for angivelse på faktura mm.	2	4	500,0 MED

Energistyrelsen



Afrunding

20. marts 2025





TAK FOR I DAG

20. marts 2025

