



Velkommen til informationsmøde for ETS2 - 2025

Energistyrelsen

Januar 2025



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

09:30 – 09:45 Velkommen
09:45 – 10:00 Nyt fra MR-forordningen
10:00 – 10:20 Emissionsrapport for 2024
10:20 – 10:30 Bilag Xa/Xb
10:30 – 10:45 Værdier anvendt til rapportering
10:45 – 11:00 Pause
11:00 – 11:10 Hvilke brændsler skal rapporteres
11:10 – 11:20 Opdatering af overvågningsplan væsentlig og ikke væsentlig
11:20 – 11:30 Udtrædelse og overdragelse af tilladelse
11:30 – 11:35 Gebyr
11:35 – 12:00 3. Parts kontrol - Verifikation og akkreditering
12:00 – 12:45 Frokost
12:45 – 13:00 Urimelige omkostninger
13:00 – 13:10 Risikovurdering
13:10 – 13:40 Procedure
13:40 – 14:00 Afrunding



Velkommen til Energistyrelsen

v/ Teamleder Henrik Blyt

30. januar 2025



Energistyrelsen



Kort nyt om opdateringer

v/ Cecilie Sørensen

30. januar 2025

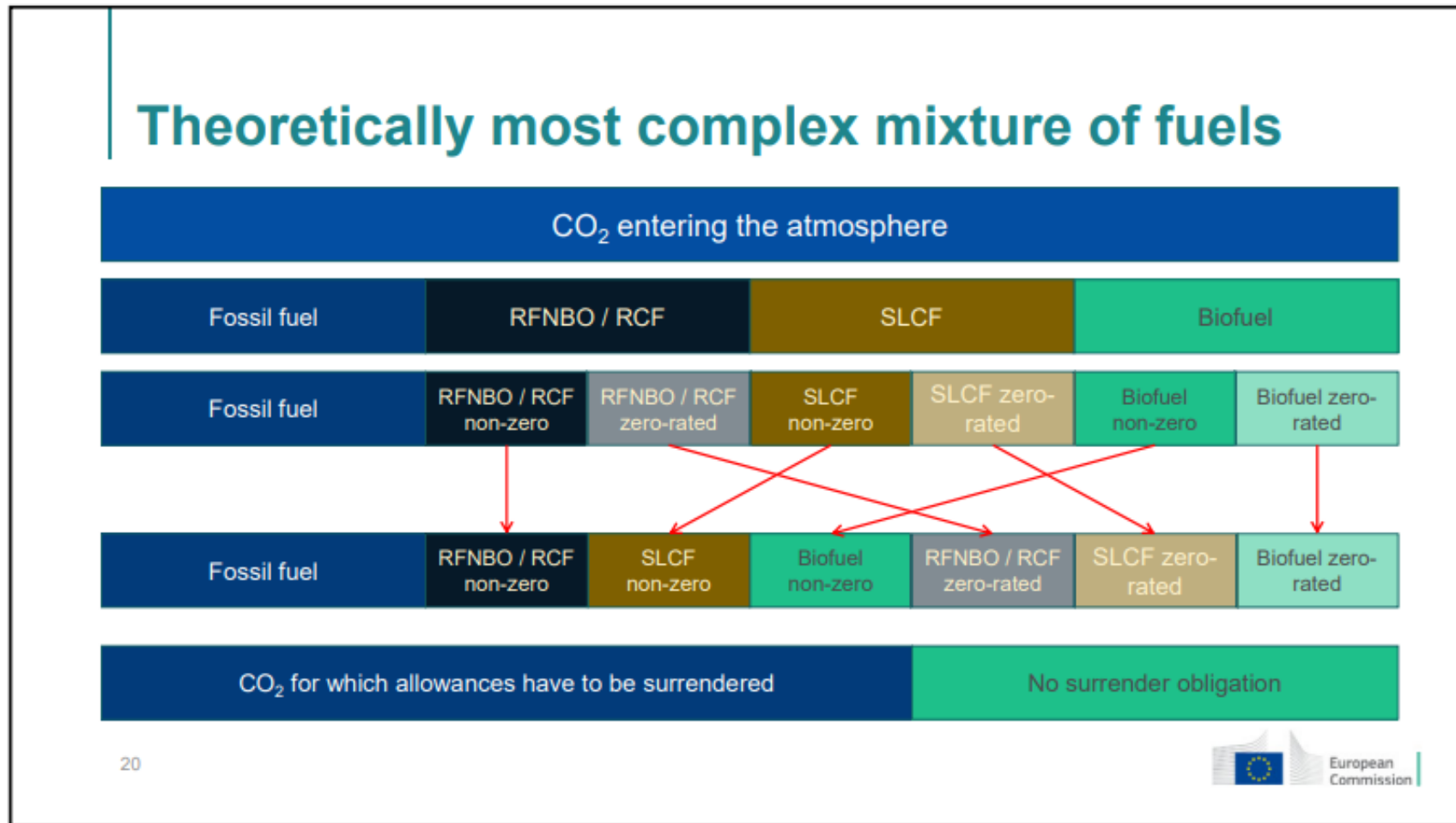


Energistyrelsen

Biomasse er ikke bare biomasse

- Biomasse skal opdeles i biomasse, syntetiske kulstoffattige brændstoffer, RFNBO og RCF
- Definitioner i artikel 3 – definitioner i MR-forordningen 2024/2493
- Syntetiske kulstoffattige brændstoffer – Energi fra kulstoffattig brint artikel 2 i direktivet
- RFNBO – Vedvarende brændstoffer, der ikke er af biologisk oprindelse
- RCF – Genanvendt kulstofbrændsel

Mange nye brændselsstrømme i MRR



Bilag Xa og Xb

57) I bilag Xa affattes indledningen således:

»Sammen med oplysningerne i den årlige emissionsrapport i henhold til bilag X til denne forordning forelægger driftslederen følgende oplysninger for hvert indkøbt brændsel som defineret i artikel 3, litra af), i direktiv 2003/87/EF:«

58) I bilag Xb affattes indledningen således:

»Sammen med oplysningerne i den årlige emissionsrapport i henhold til bilag X til denne forordning forelægger den

Artikel 2

Ikrafttræden og anvendelse

Denne forordning træder i kraft på tyvendedagen efter offentliggørelsen i *Den Europæiske Unions Tidende*.

Den anvendes fra den 1. januar 2024.

Artikel 1, nr. 2), litra m), og nr. 42)-46), 49), 57) og 58) anvendes dog fra den 1. juli 2024.

Artikel 1, nr. 3), 5)-8), 9), litra c), nr. 21), 25)-27), 28), litra a), nr. 29), 35), 36), 38), 40), 41), 47), litra a), nr ii) og iii), nr. 47), litra b), nr. i), første og fjerde led, nr. 47), litra b), nr. iii), nr. 48), litra a), nr. ii), nr. 51), nr. 52), litra d), e) og f), nr. 52), litra g) nr. ii), nr. 52), litra h), i) og j), nr. 53), 55), litra a), nr. ii), iii) og iv), nr. 55), litra b) nr. ii), nr. 56), litra a), nr. vi), og nr. 56, litra c), anvendes fra den 1. januar 2025.

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”

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

Nye 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](#) 
- [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](#) 

Nye skabeloner på EU's hjemmeside

- Punkt 1.3 General Guidance for ETS2
- Henvisning til ETS1 Guidance dokumenter
- Dokumenter findes her:
- [Monitoring, reporting and verification of EU ETS emissions - European Commission](#)

- 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 measurement-based 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

EU login udfaser SMS login

- Inde på din startside på EU-login vil der være en rubrik på højre side af skærmen, som vist til højre
- Klik på "Min konto på EU Login", markeret med rødt på billedet til højre ->

Personoplysninger

EU Login er det sted, hvor dine personlige oplysninger lagres. Hvis nogen af de viste oplysninger er ukorrekte, kan du opdatere dem her. Dine oplysninger opdateres automatisk i TRACES, næste gang du logger ind.

Fulde navn Theis Nielsen

Område Ekstern

Brugernavn n00fen1b

E-mail theis.nielsen@live.dk

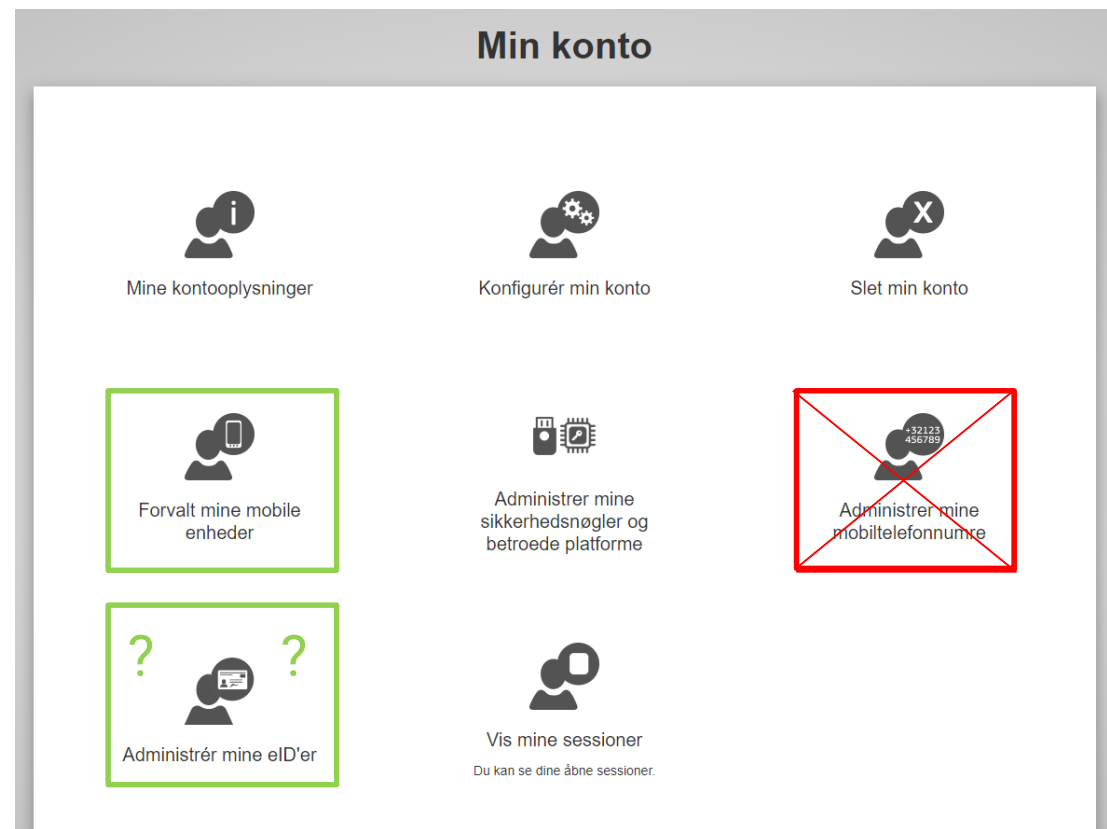
 Min konto på EU Login

 Skift adgangskode ved EU Login

 Opdater dine oplysninger ved EU Login

Step 2

- Installer EU-login app
- Følg vejledningen på EU's hjemmeside eller på Erhvervsstyrelsens hjemmeside her: [Opret login til CO2-kvoteregisteret med EU Login mobil app | erhvervsstyrelsen.dk](#)



Hvor er min tilladelse?

This is a training environment. Please don't input real data.



EU ETS-rapporteringsværktøj : ETS2 - MRV

Administrator (Reguleret enhed) i Stoffer i brænd A/S



Organisatoriske oplysninger

Vedhæftede filer

Tilføj bilag ?

 ETS2_Udledningstilladelse-RE-29424373.pdf
Uploadet den 16.12.2024 kl. 15.57 af [Cecilie Sorensen](#)



Den er på vej....

Ny hjemmeside

Energistyrelsen OM OS PRESSE SØG DA / EN

Energikilder Forsyning og forbrug **Globalt samarbejde** Analyser og statistik Tilskud og puljer

Globalt samarbejde

Danmark står for 0,1 procent af de globale drivhusgasudledninger. Derfor kan vores nationale klimaindsats ikke stå alene. Arbejdet i Energistyrelsens Center for Global Rådgivning bidrager til at accelerere den globale grønne energiomstilling. Centret skubber på den globale grønne omstilling gennem tæt samarbejde med 24 lande. Centralt for indsatsen er årtiers erfaring med grøn omstilling af energisektoren i Danmark.

Vælg fra listen

- CBAM**
 - CBAM >
 - CBAM nyheder >
 - CBAM vejledning >
- CO₂-Kvoteordning (EU ETS)**
 - EU's CO₂-kvoteordning >
 - Gebyrer >
 - Love og regler for CO₂-kvoteordningen >
 - Luffartsoperatører i CO₂- >
- Global rådgivning**
 - Global rådgivning >
- National Energi- og Klimaplan til EU**
 - National Energi- og Klimaplan til EU >



SPØRGSMÅL?

30. januar 2025



Energistyrelsen



Emissionsrapportering for 2024

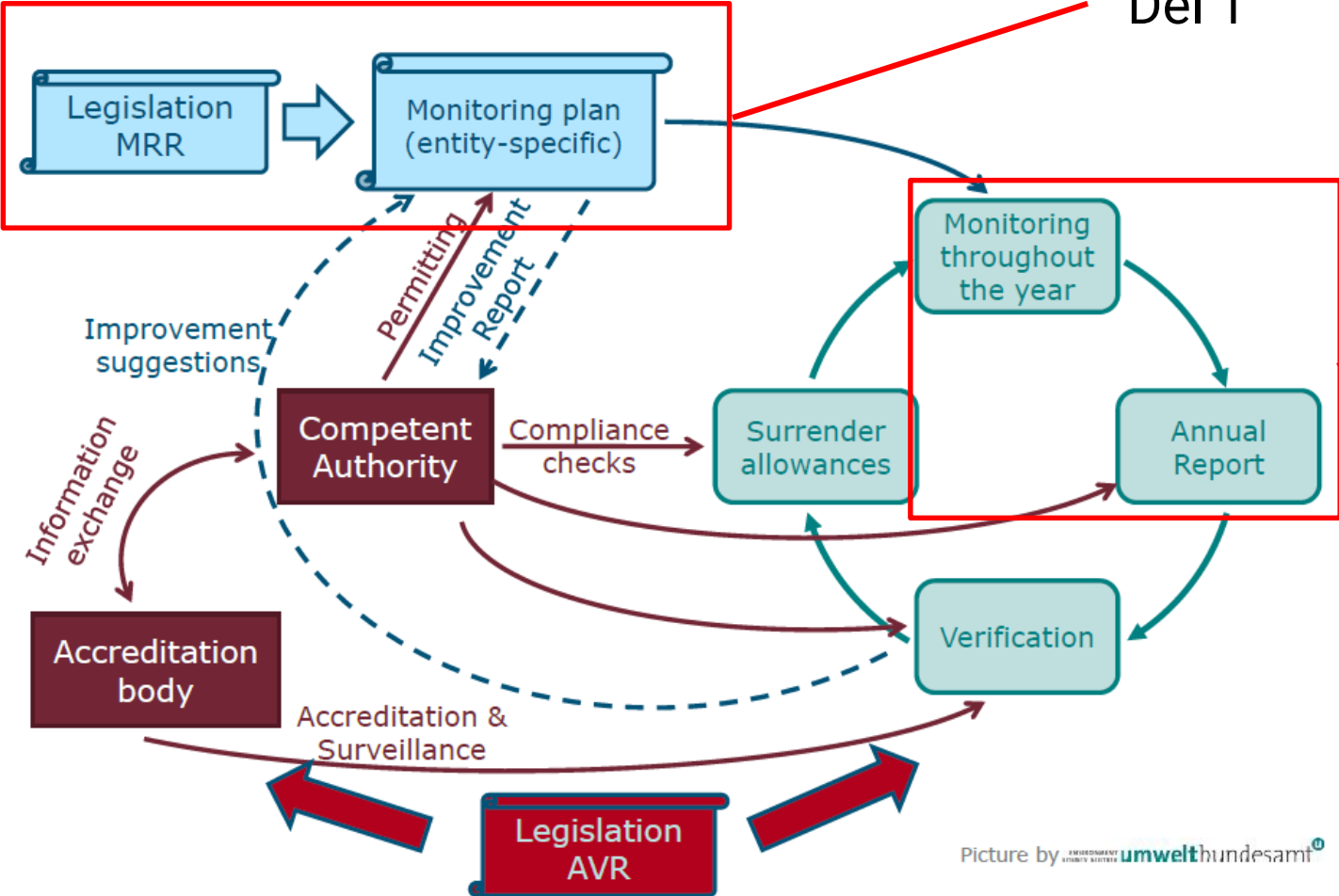
v/ Cecilie Sørensen

30. januar 2025



Energistyrelsen

Årshjul – Fuldt implementeret



Picture by ENVIRONMENTAL **umwelthundesami**[®]

Vigtig frist for rapportering for 2024

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

Table 1: Common timeline of the annual 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: [ETS2-MP-10001](#)

Latest Update:
Status update on 16.12.2024 at 15.09 by [Cecilie Sorensen](#)

Draft → **Submitted** → **Under modification** → **Approval not needed**

Information	Workflow History	Sections																		
<p>Applicable date 01.11.2024</p> <p>📎 Attachments 0</p> <p>💬 Comments 0</p>	<table><tbody><tr><td>Submitted</td><td>Cecilie Sorensen</td><td>16.12.2024 15.08</td></tr><tr><td>Draft</td><td>Cecilie Sorensen</td><td>07.11.2024 11.04</td></tr><tr><td>Submitted</td><td>Cecilie Sorensen</td><td>07.11.2024 10.57</td></tr><tr><td>Draft</td><td>Cecilie Sorensen</td><td>07.11.2024 10.55</td></tr><tr><td>Approved</td><td>Peter Dalgas Carstensen</td><td>06.11.2024 11.10</td></tr><tr><td>Submitted</td><td>Peter Dalgas Carstensen</td><td>06.11.2024 11.09</td></tr></tbody></table>	Submitted	Cecilie Sorensen	16.12.2024 15.08	Draft	Cecilie Sorensen	07.11.2024 11.04	Submitted	Cecilie Sorensen	07.11.2024 10.57	Draft	Cecilie Sorensen	07.11.2024 10.55	Approved	Peter Dalgas Carstensen	06.11.2024 11.10	Submitted	Peter Dalgas Carstensen	06.11.2024 11.09	<p>GUIDELINES AND CONDITIONS</p> <p>A. Modification History</p> <p>B. Regulated entity identification</p> <p>C. Regulated Entity Description</p> <p>D. Calculation Approach</p> <p>E. Fuel Streams</p> <p>F. Management & Control</p> <p>G. Member State specific further information</p>
Submitted	Cecilie Sorensen	16.12.2024 15.08																		
Draft	Cecilie Sorensen	07.11.2024 11.04																		
Submitted	Cecilie Sorensen	07.11.2024 10.57																		
Draft	Cecilie Sorensen	07.11.2024 10.55																		
Approved	Peter Dalgas Carstensen	06.11.2024 11.10																		
Submitted	Peter Dalgas Carstensen	06.11.2024 11.09																		

Actions

[Revise](#)

Start årlig emissions rapport (AER)

Annual Emission Report - 2024

AER Report ID: [ETS2-AER-10201](#)

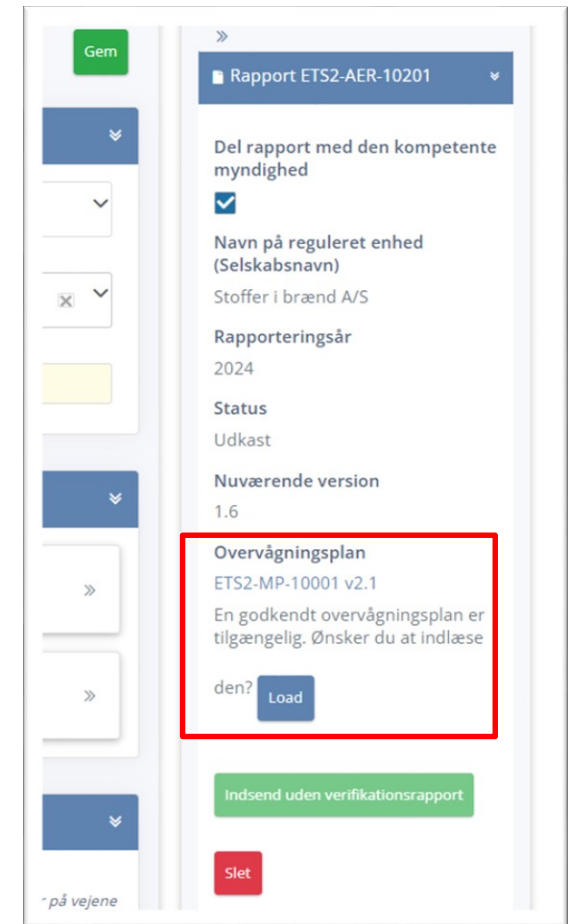
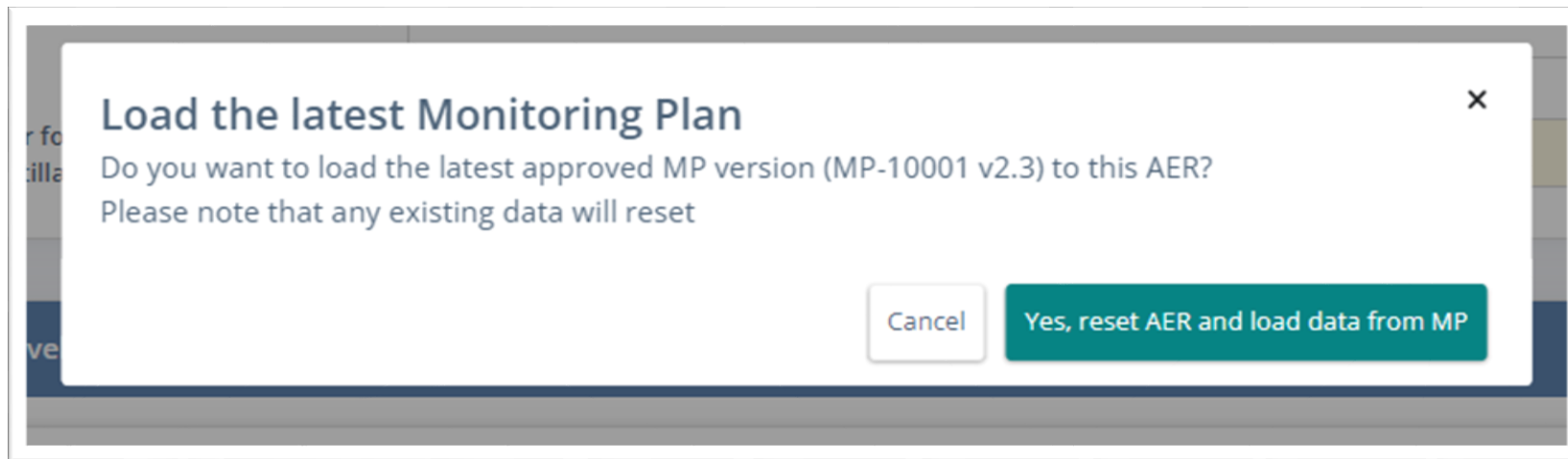
VR Report ID:

Information | [Workflow History](#) | Sections

<p>📎 Attachments 0</p> <p>💬 Comments 0</p> <p>Actions</p> <p>Delete</p>	<p>Draft <i>Cecilie Sorensen</i> 07.11.2024 10.48</p>	<p>Guidelines</p> <p>A. Entity ID</p> <p>B. Identify fuel streams</p> <p>C. Fuel streams</p> <p>D. ETS1 amounts</p> <p>E. Data Gaps</p> <p>F. Tool for timing</p> <p>G. Additional information</p> <p>H. Summary</p>
---	---	--

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 load den " bemærk sletter allerede indtastede data"



Opbygget som overvågningsplanen

Guidelines Udvid alt ▼ Mindsk alt ▲ Standard »

RETNINGSLINJER OG BETINGELSER

- 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 rapportere 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>
- 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
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."

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 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.
- 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.
Indberetningskabelonen 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:
 - Forelæg CO2-udledningsrapporten for en verifikator med henblik på verifikation i overensstemmelse med artikel 75p, stk. 1, i MR-forordningen.
 - Forelæg den version af CO2-udledningsrapporten, der er verificeret af en verifikator i overensstemmelse med forordning (EU) 2018/2067, for den kompetente myndighed senest den 30. april hvert år, medmindre den kompetente myndighed kræver, at den verificerede årlige emissionsrapport forelægges tidligere.

Gern

Rapport ETS2-AER-10201

Del rapport med den kompetente myndighed

Navn på reguleret enhed (Selskabsnavn)
Stoffer i brænd A/S

Rapporteringsår
2024

Status
Udkast

Nuværende version
1.6

Overvågningsplan
ETS2-MP-10001 v2.3

Indsend uden verifikationsrapport

Slet

Bilag (0) »

Kommentarer (0) »

A. Punkt 4

4 Monitorering og rapporterings detaljer Gem

(a) Overvågningsplan

i. Kompetent myndighed for udstedelse af tilladelser *

ii. Senest godkendte udgave (nr.) for overvågningsplanen

iii. Har der været ændringer i overvågningsplanen i forhold til det foregående år? *

(c) Kommentar:

If there have been any relevant changes in the operations of an entity or changes or temporary deviations that occurred during the reporting period to the monitoring plan approved by the competent authority, including temporary or permanent changes of tiers, please describe those and provide reasons, the starting date for the changes, and starting and ending dates of temporary changes.


Please note that comments related to any changes here cannot be regarded as an official application for changing the monitoring plan. All changes and deviations listed here need to be notified to the CA via the regular procedures.


Heading 1 **B** *I* U ~~S~~


- 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)

5 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 ... Flydende - Motorbenzin Flydende gasolie/diesel Flydende - Motorbenzin (E5) Flydende - Motorbenzin (E10) Flydende diesel (B7) Flydende - Let fyrrings olie Flydende - Kerosen Flydende - Flyvebenzin (AvGas) Flydende - Jetbenzin (Jet B) Flydende - Jetkerosine (jet A1 eller jet A)	Diesel	
F2	Standardhandelsbrændsel		zin	
F3	Andre gasformige eller flydende brændsler		urgas	
F4	Standardhandelsbrændsel	Vælg ... Dette felt er påkrævet	Landbrugsdiesel	

C. Punkt 1 – gentages for hver brændsel

Analyse af biomasse- I så fald foretages laboratorieanalyser i overensstemmelse med første paragraf i artikel 75m og artikel 32-35.

fraktion (metode

trin

3a):

Biomasse, Brændsler, med oprindelse fra en produktionsproces, med et definerbart og sporbart brændselsinput, kan den regulerede enhed massebalance basere sine estimater på en massebalance af fossil og biomasse kulstof som tilgår og fraføres processen, sådan en massebalance (metode

trin 3b):

er i overensstemmelse med artikel 30 stk. 1 i direktiv (EU) 2018/2001.

Slutbrugerens CRF CRF kategori for slutbrugeren. CRF kategorien skal kun angives for slutbrugere udenfor ETS2 (hvor anvendelsesfaktoren er under kategori: 1).

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

Unit combination for RFA, UCF and EF is inconsistent

	Metodetrin	Beskrivelse metodetrin	Unit default	Enhed	Value default	Værdi	
i. FBM:	No tier			liter		8000	Gem
ii. OmRf:	2a	Type II-standardværdier		GJ/1000Nm ³		0.35	
iii. (foreløbig) EF:	2a	Type II-standardværdier		tCO ₂ /TJ		73	
iv. BioF:	1	Type I- biomasse fraktion	-			0 %	
v. Ikke bæredygtigt BioF:	n.a.		-			- %	
vi. Anvendelsesfaktor:	3	Fysisk sondring	-			0.56	

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

Opsummering af udledning - Kontrol

F1. null; Diesel						⌵
Brændselsstrømstype		Standardhandelsbrændsel				
Måden hvorpå det frigives		MR2: Vejtransport (f.eks. Lastbiler)		IP1: Direkte levering til slutbruger		
CO2 fossil		114.464 tCO2		CO2 bio 0 tCO2		
Energiindhold (fossilt)		2.8 TJ		Energiindhold (biomasse) 0 TJ		
CO2 IBB		0 tCO2				
	Metodetrin	Beskrivelse metodetrin	Unit default	Enhed	Value default	Værdi

CRF kategori for anvendelsesfaktor

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

Det er de brændsler der **ikke** er omfattet der skal angives i CRF kategorien, mens tallet er for den del der **er** omfattet.

vi. Anvendelsesfaktor:	<input type="text" value="3"/>	<input type="text" value="Fysisk sondring"/>	-	<input type="text" value="0.85"/>
Fysisk sondring af brændselsstrømme				
Metodetrin gyldige fra den:		til den:		
+				
Dette felt er påkrævet				
Slutbrugerens CRF kategori:				
+				

Slutbruger CRF kategori

Dette felt er påkrævet

Slutbrugerens CRF kategori:

ID anvendt i overvågningsplan
brændselsstrøm:

Bemærkninger

Slutbrugerens CRF kategori:

Vælg ...

- 1A3a - Domestic Aviation
- 1A3c - Railways
- 1A3d - Domestic Navigation
- 1A4c - Agriculture/Forestry/Fishing
- 1A5a - Energy - Stationary combustion
- 1A5b - Energy - Mobile combustion
- ETS1 categories
- Andre kategorier
- Ukendt

ID af
bræ
Bem

Leverer I til ETS1 – Bilag Xa/Xb

at. Det vil være højere hvor mængderne forbrugt har været på lager året før.

FBM til rådighed På baggrund af indtastningerne i afsnit C, vil den frigivne brændselsmængde være vist automatisk. Disse vil være frigivne brændselsmængder for den specifikke brændselsstrøm hvor anvendelsesfaktoren er nul, beregnet som $FBM = (1 - \text{anvendelsesfaktoren}) \times FBM$. Hvis summen af mængderne indtastet som solgt eller forbrugt, hver overskrider den til rådighedede 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

F. Værktøj for skilddato

G. Yderligere information

H. Resumé

*descriptions in
Where the esti.
description of t
emissions for t*

Estimated emissions *Please enter he
just be used as
previous sheet
Example: For o
conservative e:
one batch for v
batch with mis.
calculated base*

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 afrundede 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
TJ	-	-		-	-
litres	8.000	4.480	0,56	0	0
GWh (gross)	-	-		-	-

	Emissioner (fossile) tCO ₂	Energiindhold (fossilt) TJ	Emissioner (biomasse) tCO ₂	Energiindhold (biomasse) TJ	Emissioner (ikke-bæredygtig biomasse) tCO ₂
Alle brændselsstrømme	114	2.8	0	0	0

Total årlig emissions fra enheden: **114**

ETS1 Unik ID	ETS1 navn	Brændselsstrøm	Enhed	Frigivet brændselsmængde (solgt til ETS1)	Frigivet brændselsmængde (brugt i ETS1)	(solgt til ETS1, t CO ₂)
--------------	-----------	----------------	-------	---	---	--------------------------------------

Status

Udkast

Nuværende version

1.8

Overvågningsplan

ETS2-MP-10001 v2.3

Indsend uden verifikationsrapport

Slet

Bilag (0)





Bilag Xa og Xb i MR-forordningen

v/Cecilie Sørensen

30. januar 2025



Energistyrelsen

Finder anvendelse fra 1. juli 2024 (2023/2122)

- ETS 1 – Stationære anlæg, Luftfart og søfart

»BILAG Xa

RAPPORTER OM LEVERANDØRER AF BRÆNDELSE OG STATIONÆRE ANLÆGS ANVENDELSE AF BRÆNDELSE OG, HVOR DET ER RELEVANT, LUFTFARTØJSOPERATØRER OG REDERIER

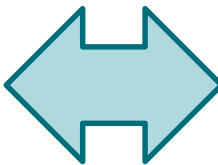
Sammen med oplysningerne i den årlige emissionsrapport i henhold til bilag X til denne forordning forelægger **driftslederen** en rapport med følgende oplysninger for hvert indkøbt brændsel som defineret i artikel 3, litra af), i direktiv 2003/87/EF:

- ETS 2 – Regulerede Enheder

BILAG Xb

RAPPORTER OM REGULEREDE ENHEDERS FRIGIVNE BRÆNDSLER

Sammen med oplysningerne i den årlige emissionsrapport i henhold til bilag X til denne forordning forelægger den **regulerede enhed** en rapport med følgende oplysninger for hvert indkøbt brændsel som defineret i artikel 3, litra af), i direktiv 2003/87/EF:



ETS 1 Forpligtigelser

Reporting requirements

- **Art. 75v(2): ETS1 operators** shall submit information in **Annex Xa** (as part of AER) for each fuel supplier (whether an ETS2 regulated entity or not)
→ MS may require to make available to ETS2 entity (e.g. fuel supplier) before 31 March
- **Annex Xa:** for each supplier amount of fuel acquired, used for Annex I activities, etc.
 - Will be straight-forward for e.g. natural gas, but can be more demanding where several suppliers and stocks are relevant (see example on next slide)
- **Annex I(10):** requires corresponding procedure in the MP, incl. how to separate actual consumption from 'fuel put on stock' and 'fuel exported, etc.



Hvordan kommer oplysninger fra XA til ETS2

- Det afleveres af ETS1 i EDO
- Fra 2025 er det i ERT
- Energistyrelsen sørger for at I modtager oplysningerne for 2024
- Rapporteringen 2025 er begge i ERT



Bilag Xb i ERT

- Procedure D.3.f i OVP skal dække denne opgave
- Bilag Xb er punkt D i emissionsrapporten
- ETS1 Unik ID er register ID uden DK
- Find driftslederne her:
<https://ec.europa.eu/clima/ets/oha.do?languageCode=en>

(a) Identifikation af ETS1 installationen brændslet var leveret til

Ref.	Medlemsstat	ETS1 Unik ID	Navn på ETS1 enheden		
+					
Ref.	Name	Address	By:	Postnummer:	Land:

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

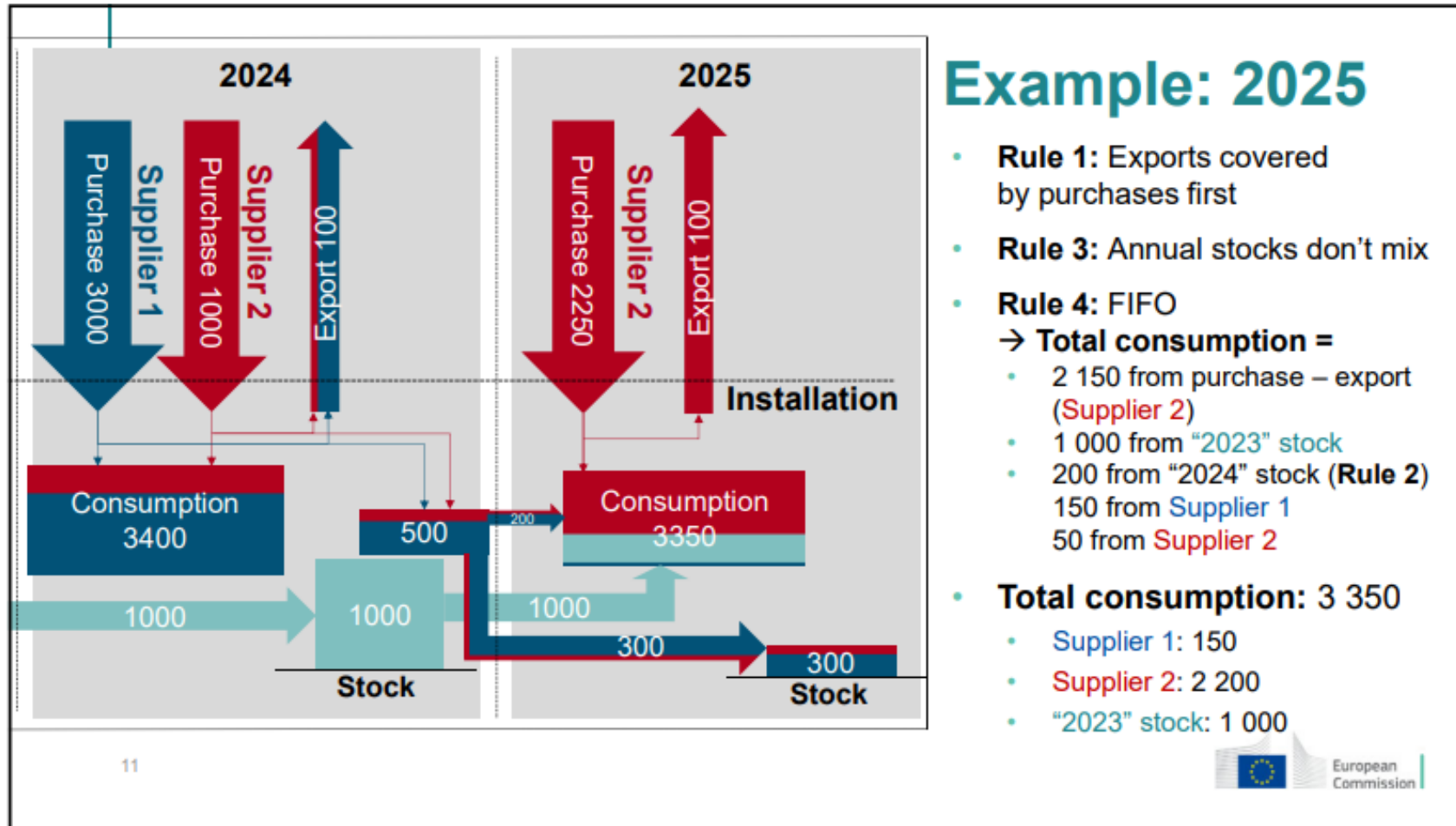
Hvor mere end en brændselsstrøm er leveret til den samme ETS1 enhed, gentagne valg af det samme ETS1 unikke ID er muligt i første kolonne.

ETS1 Entity	Brændselsstrøm	Enhed	FBM til rådighed	FBM solgt	FBM anvendt
+					

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

Ref.	Name	Address	By:	Postnummer:	Land:
+					
ETS1 Entity	Brændselsstrøm	Intermediary consumers			

Lagerstatus og salg af brændsler



På sigt skal Bilag Xa verificeres

Checks by ETS2 verifier on Annex Xa info

- The regulated entity shares Annex Xa info received from ETS1 operator in line with Article 75v(2) MRR and any issues reported by the ETS 1 verifier on Annex Xa checks carried out
- ETS 2 verifier cross checks during the ETS2 verification Annex Xa information with Annex Xb information and other evidence from the regulated entities (Art 43l (6) AVR)
- ETS 2 verifier reports the following issues:
 - Confirmation that checks have been carried out by the ETS2 verifier
 - Confirmation whether Annex Xa information is consistent with Annex Xb information
 - Misstatements, non-conformities and non-compliance that are not corrected before issuing the verification report (Art 43r(3) (j), (n) and (o) AVR)



Værdier anvendt til rapportering

v/Cecilie Sørensen

30. januar 2025



Energistyrelsen

Beregningsfaktorer -metodetrin

Brændværdi/
omregningsfaktor

1 = Bilag VI/§ 31.1.e

2a = § 31.1. b og c

3 = analyse

Foreløbig
emissionsfaktor

1 = Bilag VI/§ 31.1.e

2a = § 31.1. b og c

3 = analyse

Biomassefraktion

1 = § 31.1

2 = skøn

3a = analyse

3b = massebalance

Anvendelsesfaktor


1 = §75l 3,4

2 = §75l 2 e-g

3 = §75l 2 a-d

Standardværdier

- [CO2-rapportering og -returnering](#) her findes ENS værdier. Opdatering er på vej. (metode trin 2a)
- Bilag VI i MR-forordningen. (metode trin 1)
- Forhandlers værdier, forudsat at det er aftalt på forhånd via overvågningsplan
- IPCC's database [EFDB - Basic Search](#)




Brændværdi/
omregningsfaktor

1 = Bilag VI/§ 31.1.e

2a = § 31.1. b og c

3 = analyse



Foreløbig
emissionsfaktor

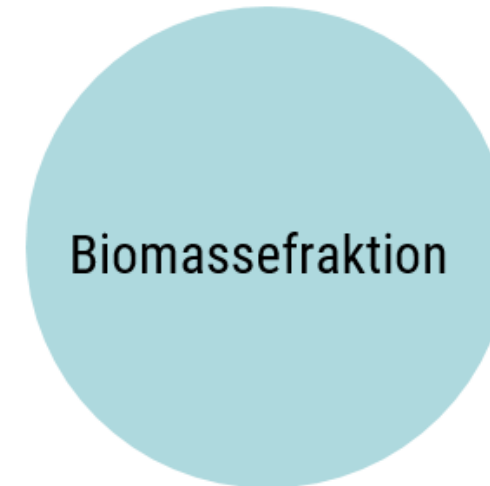
1 = Bilag VI/§ 31.1.e

2a = § 31.1. b og c

3 = analyse

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



1 = § 31.1

2 = skøn

3a = analyse

3b = massebalance

Anvendelsesfaktor

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

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



1 = §75l 3,4

2 = §75l 2 e-g

3 = §75l 2 a-d


Eksempel på brændselsstrøm – B7

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

Fysisk sondring af brændselsstrømme

Metodetrin gyldige fra den:	til den:
-----------------------------	----------

+

Slutbrugerens CRF kategori:
ETS1 categories 

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:

17

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?

30. januar 2025



Energistyrelsen



Pause til 11:00

30. januar 2025



Energistyrelsen



Hvilke brændsler skal rapporteres

V/Peter Carstensen

30. januar 2025



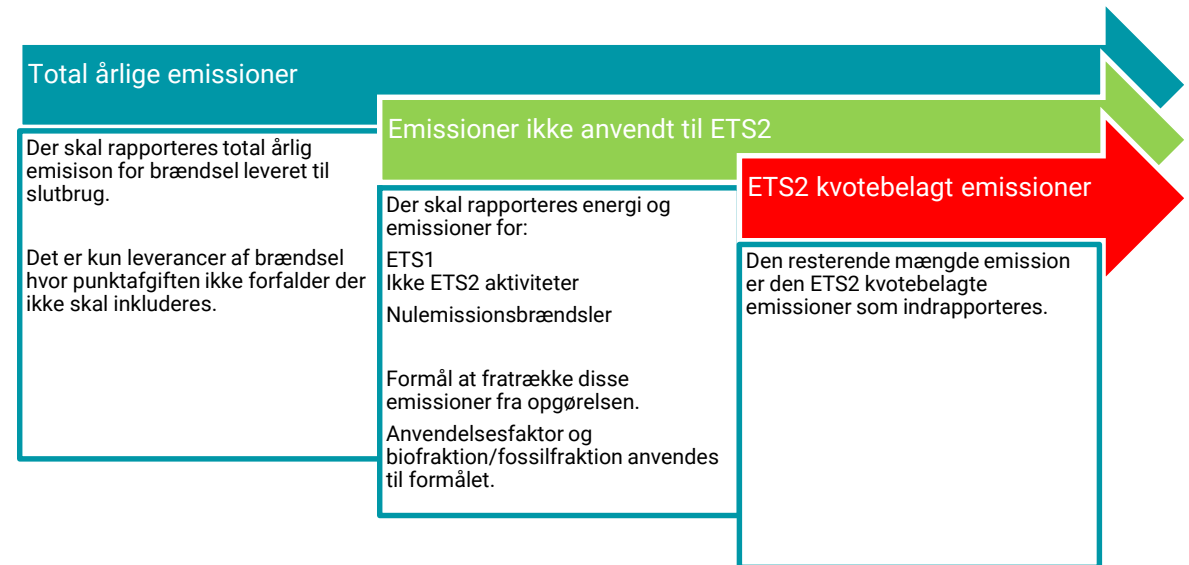
Energistyrelsen

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 [KN 4401](#) 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.





Opdatering af overvågningsplan

v/ Cecilie Sørensen

30. januar 2025



Energistyrelsen

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 unødigt 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 anlægs overvågningsplan omfatter:

- a) ændringer af anlæggets kategori, hvis sådanne ændringer kræver en ændring af overvågningsmetoden eller fører til en ændring af det gældende væsentlighedsniveau i henhold til artikel 23 i gennemførelsesforordning (EU) 2018/2001
- b) uanset artikel 47, stk. 8, ændringer af et anlæg skal anses for et anlæg
- c) ændringer i emissionskilderne
- d) en omlægning fra beregningsbaseret til en almindelig eller omvendt, eller fra en almindelig til en beregningsbaseret metode til at bestemme emissioner
- e) en ændring i det anvendte metodetrin
- f) indførelsen af nye kildestrømme
- g) en ændring i kategoriseringen af kildestrømme — mellem større, mindre eller ubetydelige kildestrømme, hvis en sådan ændring kræver en ændring i overvågningsmetoden
- 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 emission i form af udsivning på lagringsanlæg.

Opret ny overvågningsplan

Overvågningsplan

Indberetnings-ID: [ETS2-MP-7051](#)

Seneste opdatering:
Statusopdatering den 05.11.2024 kl. 14.02 af *Cecilie Sorensen*

Udkast → Indsendt → Under ændring → Godkendt

Information	Arbejdsganghistorik	Afsnit
Gældende dato 15.08.2024	Godkendt <i>Cecilie Sorensen</i> 05.11.2024 14.02	RETNINGSLINJER OG BETINGELSER D. Beregningsmetode
Bilag 0	Indsendt <i>Cecilie Sorensen</i> 05.11.2024 14.01	A. Ændringshistorik E. Brændselsstrømme
Kommentarer 1	Udkast <i>Cecilie Sorensen</i> 08.04.2024 15.32	B. Reguleret enheds identifikation F. Styring & kontrol
		C. Reguleret enheds beskrivelse G. Medlemsstatsspecifikke oplysninger

Handlinger

[Gennemgå](#)

Klik Gennemgå og den returnere til udkast

Seneste opdatering:
Statusopdatering den 05.11.2024 kl. 14.02 af *Cecilie Sorensen*

Under ændring Godkendt

Gennemgå bekræftelse

Er du sikker på, at du vil gennemgå rapporten ETS2-MP-7051?

Annuller Gennemgå

Overvågningsplan

Indberetnings-ID: [ETS2-MP-7051](#)

Seneste opdatering: 05.11.2024 kl. 14.02 af *Cecilie Sorensen*

Udkast Indsendt Under ændring Godkendt

Information	Arbejdsganghistorik	Afsnit
Gældende dato 15.08.2024	Udkast <i>Cecilie Sorensen</i> 17.12.2024 15.17	RETNINGSLINJ
Bilag 0	Godkendt <i>Cecilie Sorensen</i> 05.11.2024 14.02	A. Ændringsshi
	Indsendt <i>Cecilie Sorensen</i> 05.11.2024 14.01	R. Regulat a

Vælg ændringstype

The image displays two side-by-side screenshots of a web form for reporting a change to a report. The form is titled 'Rapport ETS2-MP-7051'. The left screenshot shows the 'Revisionstype' dropdown set to 'En ikke væsentlig ændring', and the right screenshot shows it set to 'Betydelig ændring'. Both screenshots show the 'Gældende dato' as 15.08.2024. Red boxes highlight the 'Revisionstype' and 'Gældende dato' fields in both screenshots.

Left Screenshot:

- Del rapport med den kompetente myndighed:
- Navn på reguleret enhed: Test Facility One
- Revisionstype *: En ikke væsentlig ændring
- Status: Udkast
- Nuværende version: 1.30
- Gældende dato: 15.08.2024
- Indsend


Right Screenshot:


- Del rapport med den kompetente myndighed:
- Navn på reguleret enhed: Test Facility One
- Revisionstype *: Betydelig ændring
- Status: Udkast
- Nuværende version: 1.30
- Gældende dato: 15.08.2024
- Indsend

- 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.

Version - 2 

Gældende dato	Beskrivelse af ændringer	
<input type="text" value="Vælg dato ..."/> Dette felt er påkrævet	<input type="text"/> Dette felt er påkrævet	

+

Version - 1 

Hvor finder jeg tidligere versioner?

Overvågningsplan

Indberetnings-ID: **ETS2-MP-10001**

Udkast → Indsendt → Under ændring → Godkendt

Information	Arbejdsganghistorik		
Gældende dato 01.11.2024	Udkast	<i>Cecilie Sorensen</i>	17.12.2024 15.14
Bilag 0	Indsendt	<i>Cecilie Sorensen</i>	16.12.2024 15.08
Kommentarer 0	Udkast	<i>Cecilie Sorensen</i>	07.11.2024 11.04
	Indsendt	<i>Cecilie Sorensen</i>	07.11.2024 10.57
	Udkast	<i>Cecilie Sorensen</i>	07.11.2024 10.55
	Godkendt	<i>Peter Dalgas Carstensen</i>	06.11.2024 11.10

Handler

Indsend

Hvor finder jeg tidligere versioner?

The screenshot displays a software interface for managing revisions. The central panel shows details for 'Rapport ETS2-MP-10001', including the current version (2.1) and a list of approved versions (v2.3, v2.1, v1.1). A red box highlights the 'Tilbage til seneste version' button, and a red arrow points from it to the 'Godkendte versioner (3)' section, which lists the previous versions with their submission dates.

Revisionstype *
En ikke væsentlig ændring

Status
Udkast

Nuværende version
2.3

Gældende dato
01.11.2024

Indsend

Godkendte versioner (3)

- v2.3 (Indsendt)
Gældende pr. 01.11.2024 06.00
- v2.1 (Indsendt)
Gældende pr. 01.11.2024 06.00
- v1.1 (Godkendt)
Gældende pr. 01.11.2024 06.00

Bilag (0)

Rapport ETS2-MP-10001

Navn på reguleret enhed
Stoffer i brænd A/S

Nuværende version
2.1

Tilbage til seneste version

Godkendte versioner (3)

- v2.3 (Indsendt)
Gældende pr. 01.11.2024 06.00
- v2.1 (Indsendt)
Gældende pr. 01.11.2024 06.00
- v1.1 (Godkendt)
Gældende pr. 01.11.2024 06.00

Download Version

Revisionstype *
En ikke væsentlig ændring

Status
Udkast

Nuværende version
2.3

Gældende dato
01.11.2024

Indsend

Godkendte versioner (3)

- v2.3 (Indsendt)
Gældende pr. 01.11.2024 06.00
- v2.1 (Indsendt)
Gældende pr. 01.11.2024 06.00
- v1.1 (Godkendt)
Gældende pr. 01.11.2024 06.00

Bilag (0)



SPØRGSMÅL?

30. januar 2025



Energistyrelsen



Udtrædelse og overdragelse af tilladelse

v/ Cecilie Sørensen

30. januar 2025



Energistyrelsen

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 ets2@ens.dk 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

30. januar 2025



Energistyrelsen

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.



SPØRGSMÅL?

30. januar 2025



Energistyrelsen



3. Parts kontrol

Verifikation og Akkreditering

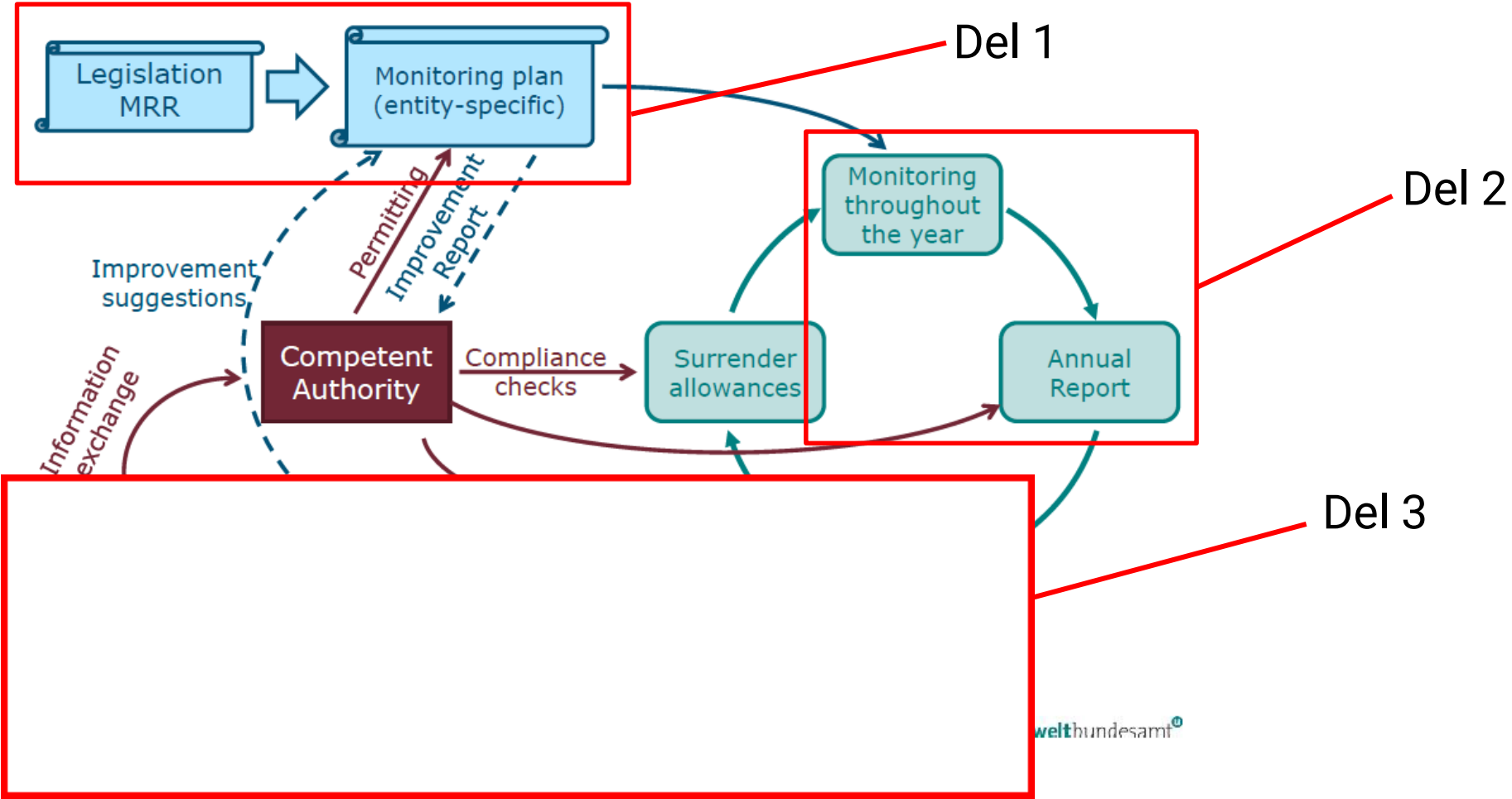
v/ Rikke Brynaa Lintrup

30. januar 2025



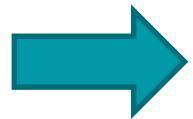
Energistyrelsen

Årshjul – Verifikasjon og Akkreditering



Vigtige frister for rapportering

- 2024 Emissioner indsendes via ERT senest 30. april 2025
- 2025 Verificerede 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

EU's hjemmeside

- [Accreditation and Verification regulation \(AVR\)](#) – ny version er under revision. Forventes at træde i kraft Q2 2025.
 - Verifikationsrapporten (VR) er ikke udarbejdet endnu
 - Forordninger, templates og Guides Documents (GD) opdateres løbende, så start altid på EU's hjemmeside
- [COMMISSION IMPLEMENTING REGULATION \(EU\) 2018/2067 of 19 December 2018 on the verification of data and on the accreditation of verifiers pursuant to Directive 2003/87/EC of the European Parliament and of the Council](#)

Article 2, Scope

This Regulation applies to the following:

- (a) the verification of greenhouse gas emissions occurring from 1 January 2019, reported pursuant to Article 14 of Directive 2003/87/EC, and to the verification of data relevant for the update of ex ante benchmarks and for the determination of free allocation to installations pursuant to Article 10a of that Directive;
- (b) [the verification of greenhouse gas emissions occurring from 1 January 2025, reported by the regulated entity pursuant to Article 30f of Directive 2003/87/EC.](#)

[Artikel 30f](#)

Overvågning, rapportering, verifikation af emissioner og akkreditering

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: <https://danak.dk/om-akkreditering>
- 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

Søgning		
Sag ^	Titel	Virksomhed
01-7501	Validering og verifikation af drivhusgasemissionsrapporter	Bureau Veritas Denmark A/S
01-7502	Validering og verifikation af drivhusgasemissionsrapporter	FORCE Certification A/S
01-7506	Validering og verifikation af drivhusgasemissionsrapporter	DNV Business Assurance Denmark A/S
01-7512	Validering og verifikation af drivhusgasemissionsrapporter	Baltic Control Certification A/S

Find en akkrediteret virksomhed



Søg i DANAKs register

Du kan søge i produktområder eller anvende fritekstsøgning. Et mere afgrænset resultat opnås ved at kombinere de to former for søgning

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

Søg

Forløbet de næste 15 måneder

30-04-2025

Senest aflevering af emissionsudledning for 2024 i ERT

A)
Q3 2025

Underskrive kontrakt med akkrediteret verifikator, udfylde oplysningerne i ERT

B)
Q4 2025 –
Q1 2026

Korrespondance mellem jer og verifikator, fysisk besøg af verifikator

C)
30-04-2026

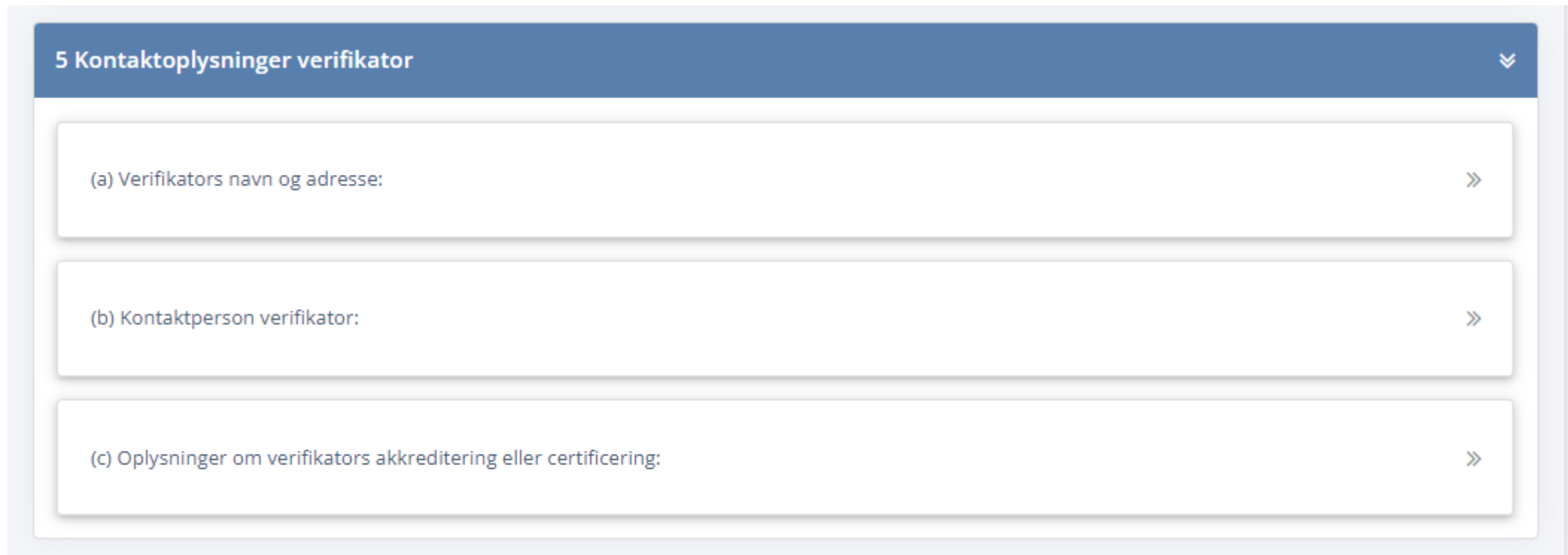
Senest aflevering af verificeret emissionsudledning for 2025 i ERT

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?

A) ERT Pkt. 5 skal udfyldes i 2025

- Den valgte verifikator får dermed adgang til jeres oplysninger i ERT såsom godkendt overvågningsplan og udfyldt CO2-udledningsrapport, hvor data skal verificeres.



5 Kontaktoplysninger verifikator

(a) Verifikators navn og adresse: »

(b) Kontaktperson verifikator: »

(c) Oplysninger om verifikators akkreditering eller certificering: »

B) Verifikatorens forpligtelser

Verifikatoren skal

- udarbejde en verifikationsrapport, der med rimelig sikkerhed konkluderer, at jeres udledningsrapporter er fri for væsentlige ukorrekte angivelser (fejl i data/regnefejl).
- være uafhængig af jer og uvildig i udførelsen af verifikationsaktiviteterne.
- sikre, at emissionsrapporten er fuldstændig og overholder kravene i MRR.
- sikre, at I opfylder kravene i udledningstilladelsen og den godkendte overvågningsplan.
- sikre sig, at de har de nødvendige kompetencer og tid til opgaven.

B) Verifikatorens forpligtelser fortsat

Verifikatoren skal

- rekvirere den nødvendige information hos jer.
- udarbejde en strategisk analyse til at fastlægge karakter, omfanget samt kompleksiteten af verifikationen. Det omhandler alle aktiviteter, der er relevante for den pågældende enhed.
- Udarbejde en risikoanalyse for at kunne udforme, planlægge og gennemføre en effektiv verifikation. De skal identificere og analysere de iboende risici og kontrolaktiviteterne.
- udarbejde en verifikationsplan.
- aftale anlægsbesøg og evt. yderligere møder med jer.

B) Anlægsbesøg AVR, art. 43v

Verifikatoren skal altid foretage anlægsbesøg i følgende situationer:

- a) Når en emissionsrapport verificeres for første gang af verifikatoren
 - Gælder således også hvis I på et tidspunkt skifter verifikator
- b) Når en verifikator ikke har foretaget et anlægsbesøg i to rapporteringsperioder umiddelbart før den indeværende rapporteringsperiode
- c) Når der i løbet af rapporteringsperioden er foretaget væsentlige ændringer af overvågningsplanen i overensstemmelse med art. 75b, stk. 3 i MRR

B) Anlægsbesøg AVR, art. 43v fortsat

- I skal give jeres verifikator adgang til jeres anlæg.
- Ud fra risikoanalysen vurderer verifikator, om der er behov for besøg på andre lokationer, såsom hovedsæder hvis dataflowaktiviteter og kontrolaktiviteter udføres her og andre anlægs eksterne kontorer.

B) Anlægsbesøg AVR, art. 43v fortsat

Mere om anlægsbesøg til næste års møde, da der er undtagelser og betingelser, der skal være opfyldt, men her er forsmag:

- Verifikator kan beslutte ikke at foretage anlægsbesøg ud fra fastsatte kriterier, såsom resultat af risikoanalyse, fjernadgang til alle relevante data, ingen væsentlige ændringer i overvågningsplanen, opfylder betingelserne i artikel 43w etc.
- I skal ansøge om fritagelse hos ENS på baggrund af verifikators beslutning om ikke at foretage anlægsbesøg.
- Regulerede enheder med lave emissioner kræver ingen godkendelse.

Disse gælder først fra verifikationen af 2026 udledningen.

C) Verifikationsrapport (VR)

Annual Emission Report - 2024

AER Report ID: [ETS2-AER-10201](#)

VR Report ID:

Information

- Attachments 0
- Comments 0

Actions

Delete

Workflow History

Draft	<i>Cecilie Sorensen</i>	07.11.2024 10.48
-------	-------------------------	------------------

Sections

- [Guidelines](#)
- [A. Entity ID](#)
- [B. Identify fuel streams](#)
- [C. Fuel streams](#)
- [D. ETS1 amounts](#)
- [E. Data Gaps](#)
- [F. Tool for timing](#)
- [G. Additional information](#)
- [H. Summary](#)

C) Verifikationsrapport (VR) fortsat

- Skabelonen er ikke udarbejdet endnu, men vil indeholde punkterne i AVR art. 43r, stk. 3
- Vigtig at I læser den, forstår indholdet i den og det evt. videre forløb.
- Tjek verifikationserklæringen – tilfredsstillende, med kommentarer eller ikke verificeret (fremgår af bilag)
 - Tilfredsstillende:
 - ingen afvigelser og ukorrekte angivelser
 - kan indeholde anbefalinger til forbedringer
 - Med kommentarer (ikke rettet inden indsendelsen af VR):
 - indeholder afvigelser og/eller ukorrekte angivelser
 - kan indeholde anbefalinger til forbedringer
 - Ikke verificeret:
 - ikke tilstrækkelig dokumentation til, at verifikator med rimelig sikkerhed kan konkludere, at udledningsrapporten er fri for væsentlige ukorrekte angivelser.
 - hvis mange afvigelser (individuel eller kombineret) medfører utilstrækkelig klarhed.

C) Verifikationsrapport (VR) fortsat

- Intern kontrol hos verifikator
 - Indgiver de interne verifikationsdokumenter og verifikationsrapporten til en uafhængig beslutningstager før udstedelse af verifikationsrapporten.
 - De interne verifikationsdokumenter er bevis for, at processen er blevet udført i overensstemmelse med AVR.
 - Den kompetente myndighed kan anmode om adgang til de interne verifikationsdokumenter og andre relevante oplysninger til brug for evaluering af verifikationen.
- Indsende forbedringsrapporter hvis VR indeholder afvigelser og/eller anbefalinger om forbedringer tidligst om 4 år (mere om det på et senere informationsmøde).



SPØRGSMÅL?

30. januar 2025



Energistyrelsen



Frokost til 13:00

v/Peter

30. januar 2025



Energistyrelsen



Urimelige omkostninger

30. januar 2025



Energistyrelsen

Urimelige omkostninger 75d

- En reguleret enhed kan afvige fra metode kravene hvis der anvendes urimelige omkostninger som argument.
- Overordnet vurderes om de skønnede meromkostninger overstiger fordelene. Der anvendes 60EUR pr. kvote til dette.
- Omkostninger der afholdes af slutbrugere skal inkluderes.
- Ved MID målere betragtes opnået unøjagtighed som instrumentets tilladte tolerance.

Artikel 75d

Urimelige omkostninger

1. Såfremt en reguleret enhed eller luftfartøjsoperatør hævder, at anvendelsen af en specifik overvågningsmetode vil medføre urimelige omkostninger, vurderer den kompetente myndighed under hensyntagen til den regulerede enheds begrundelse, hvorvidt omkostningerne er urimelige.

Urimelige omkostninger fortsat

- Der skelnes imellem direkte og indirekte forbedringer. Ved de indirekte forbedringer anvendes en forbedringsfaktor på 1%.
 - Foranstaltninger i forbindelse med forbedringen af en overvågningsmetode betragtes at medføre urimelige omkostninger hvis de overstiger hhv. 4000 og 1000 EUR for en lav udleder pr. rapporteringsperiode.
- a) et skift fra standardværdier til analyser med henblik på at bestemme beregningsfaktorer
 - b) en stigning i antallet af analyser pr. brændselsstrøm
 - c) hvis specifikke måleopgaver ikke hører ind under national, lovbestemt metrologisk kontrol, udskiftes måleinstrumenter med instrumenter, der overholder relevante krav til lovbestemt metrologisk kontrol af medlemsstaterne ved lignende anvendelser eller til måleinstrumenter, der overholder gældende nationale bestemmelser vedtaget i henhold til Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2014/31/EU ⁽¹⁾ eller direktiv 2014/32/EU
 - d) en afkorting af kalibrerings- og vedligeholdelsesintervaller for måleinstrumenter
 - e) forbedringer af datastrøms- og kontrolaktiviteter, der mindsker den iboende kontrolrisiko betydeligt
 - f) regulerede enheder, der skifter til en mere nøjagtig identifikation af anvendelsesfaktoren.

KOMs værktøj

- Angiv direkte/indirekte forbedring.
- Angiv merudgift for reguleret enhed.
- Angiv merudgift for slutbruger samt evt. mellemhandler.
- De normale retningslinjer for investeringskalkyler skal følges.
- Dokumentation for omkostning samt udgifter.
- Se resultat af samlede årlige merudgift samt om der er tale om urimelig omkostning.

1 This is an optional tool for calculating whether costs can be considered as unreasonable.

(a) Direct impact on accuracy?

If the improvements have a direct impact on the accuracy, the improvement factor will be determined as the difference between the uncertainty currently achieved and the uncertainty related to the required tier. For all other cases without such direct impact (e.g. switch from default values to analyses, using more accurate scope factor methods, or any other improvement listed in Article 75d(4)) the improvement factor is 1%.

Uncertainty currently achieved:
 Uncertainty related to the tier required:

ii. Costs of the new equipment or method for Regulated Entities

Please enter here the costs related to the use of a new equipment or method which would lead to a higher tier or more accurate method.

NEW (Regulated Entity)	Brief description	Investment costs			O&M costs [€/year]	Other costs [€/year]	Annual costs [€]
		Investment costs [€]	Depreciation period [years]	Interest rate [%]			
Sum						=	

iv. Consumer cost when new equipment or method is implemented by Regulated Entity

Please enter here the costs which would be incurred by consumers when a more accurate equipment or method is used.

NEW (Consumers)	Brief description	Number of consumers impacted	One-off Costs		Recurring costs per consumer and year [€/consumer/year]	Annual costs [€]	
			One-off Costs [€/consumer]	Depreciation period [years]			
Sum						=	

(c) Total of the "additional" costs =
 "Additional" costs for the regulated entity =
 "Additional" costs for the consumers =

A negative value means that the more accurate method may even lead to lower costs (e.g. for consumers).

(d) Annual Benefits x x =
 Average annual emissions: Those emissions shall relate to a specific fuel stream.

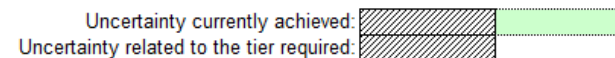
(e) Costs are unreasonable?

Eksempel 1

- En dieselbrændselsstrøm anvender standardværdi for anvendelsesfaktoren. Der er krav til at der anvendes chain of custody. Der vurderes urimelige omkostninger.
- Der leveres til 5000 slutbrugere. Disse vurderes at have en mindre rapporteringsudgift.
- Brændselsstrømmen udgør 3 millioner ton CO₂.
- It infrastrukturen vurderes at koste 1 million euro, driften kosten 50.000 EUR årligt.

This is an optional tool for calculating whether costs can be considered as unreasonable.

- (a) **Direct impact on accuracy?** **FALSK**
- If the improvements have a direct impact on the accuracy, the improvement factor will be determined as the difference between the uncertainty currently achieved and the uncertainty related to the required tier. For all other cases without such direct impact (e.g. switch from default values to analyses, using more accurate scope factor methods, or any other improvement listed in Article 75d(4)) the improvement factor is 1%.*



- ii. Costs of the new equipment or method for Regulated Entities
Please enter here the costs related to the use of a new equipment or method which would lead to a higher tier or more accurate method.

NEW (Regulated Entity)	Brief description	Investment costs			O&M costs [€/year]	Other costs [€/year]	Annual costs [€]
		Investment costs [€]	Depreciation period [years]	Interest rate [%]			
	expansion of IT system to support COC	1.000.000,00	5	3	50.000,00		268.354,57
Sum =							268.354,57

- iv. Consumer cost when new equipment or method is implemented by Regulated Entity
Please enter here the costs which would be incurred by consumers when a more accurate equipment or method is used.

NEW (Consumers)	Brief description	Number of consumers impacted	One-off Costs		Recurring costs per consumer and year [€/consumer/year]	Annual costs [€]
			One-off Costs [€/consumer]	Depreciation period [years]		
	Slutbrugere	5.000	500,00		150,00	750.000,00
Sum =						750.000,00

- (c) **Total of the "additional" costs** = **1.018.354,57**
- "Additional" costs for the regulated entity = 268.354,57
- "Additional" costs for the consumers = 750.000,00
- A negative value means that the more accurate method may even lead to lower costs (e.g. for consumers).*

- (d) **Annual Benefits** = **1.800.000,00**
- EUA price [€/t CO₂e] 60 Average annual emissions 3.000.000 Improvement factor 1,00%
- Average annual emissions: Those emissions shall relate to a specific fuel stream.*

- (e) **Costs are unreasonable?** **FALSK**



Risikovurdering og procedure

30. januar 2025



Energistyrelsen

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.

▼ M4

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.

▼ B

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 outsourcete processer

g) registrering og dokumentation, herunder håndtering af dokumentversioner.

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 [her](#).

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

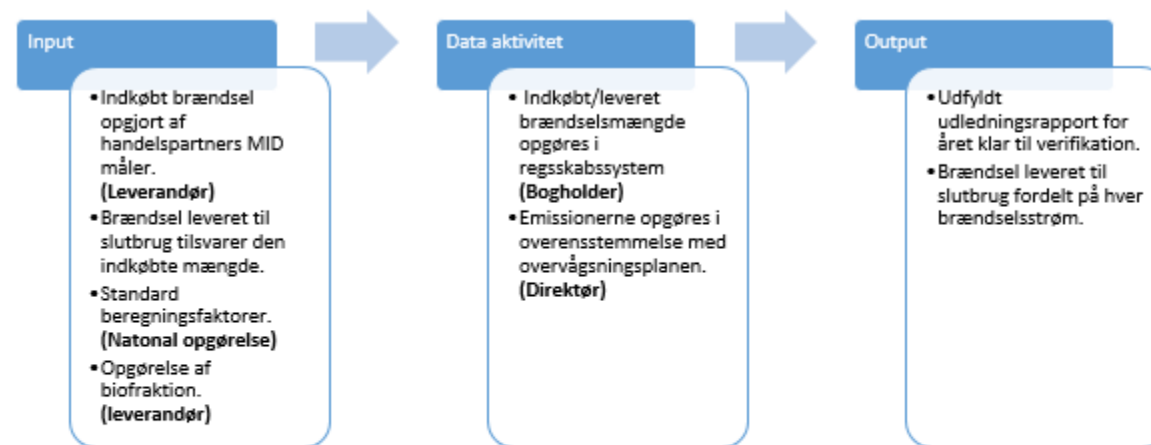
Forhold der kan medfører højere iboende risiko og større krav til kontrolsystem:

- 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 outputt.
- 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 Diesel 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).**

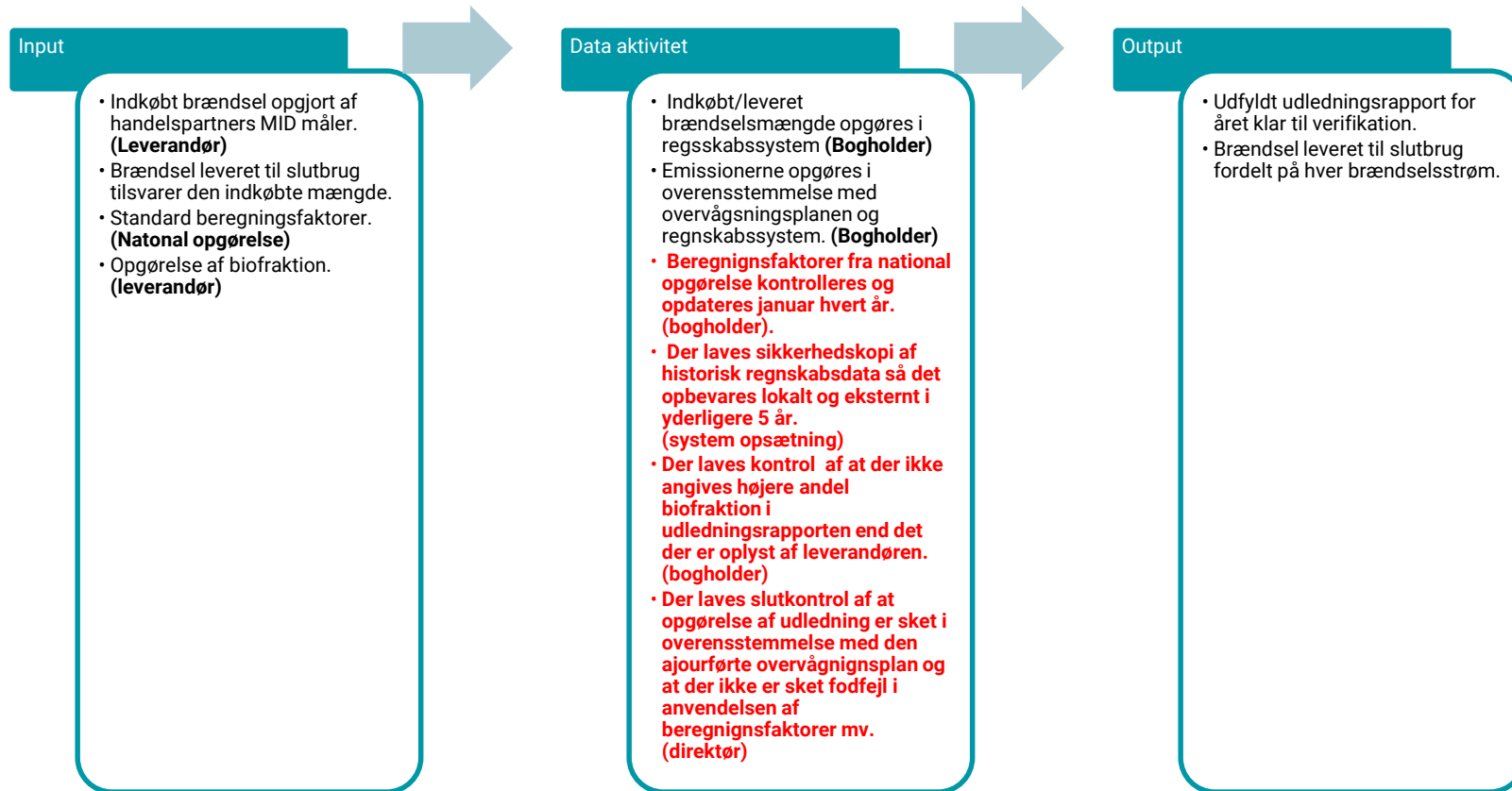
Beregningsfaktorer.

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 overvågningsplanen. Der er iboende risiko for at der laves regnefejl osv. **Der skal udarbejdes en kontrol procedure for kontrol af emisjonsopgørelsen. 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 [her](#).
- 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.

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:

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

i. "Occurrences per year" or "Probability of occurrence"?

Please select here either "Occurrences per year" or "Probability of occurrence". 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. Occurrences:					
iii. Probability:					
iv. Value used:	0,50%	1,00%	10,00%	20,00%	50,00%

KOMS Værktøj

- Angiv årlig udledning for virksomheden eller en specifik strøm.
- Angiv mulig konsekvens som en andel af udledningen.
- 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:

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

i. "Occurrences per year" or "Probability of occurrence"?

Please select here either "Occurrences per year" or "Probability of occurrence". 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. Occurrences:					
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)	<input type="text"/> 0,00%	<input type="text"/> - t CO ₂ e
ii. Threshold for high risk (red colour coding)	<input type="text"/> 0,00%	<input type="text"/> - t CO ₂ e

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.

Probability	Impact	1	2	3	4	5
		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

Process/Activity	Incident	Type of risk	Inherent Risk			Inherent Risk x Control Risk				
			P	I	Risk	Control Measure(s)		P	I	Risk

Sporbarhedskæde - risiko

- Som eksempel vurderes risikoen ved sporbarhedskæde (Chain of custody).
- Brændselsstrømmen 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:

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

i. "Occurrences per year" or "Probability of occurrence"?

Probability

Please select here either "Occurrences per year" or "Probability of occurrence". 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. Occurrences:	1	2	4	8	16
iii. Probability:					
iv. Value used:	0,50%	1,00%	10,00%	20,00%	50,00%

- 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.

	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

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.

Probability	Impact	1	2	3	4	5
		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	Type of risk	Inherent Risk			Inherent Risk x Control Risk				
			P	I	Risk	Control Measure(s)		P	I	Risk
Sporbarhedskæde/Anvendelsesfaktor	Ikke korrekt deklareret brug af brændsel.	Indirekte	5	4	25.000,0 HIGH	deklareringsprocedure, procedure for angivelse på faktura mm.		2	4	500,0 MED



Afrunding

30. januar 2025



Energistyrelsen



TAK FOR I DAG

30. januar 2025



Energistyrelsen