Velkommen til informationsmøde for ETS2

Energistyrelsen

20. marts 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

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

20. marts 2025

Energistyrelsen

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 www.eur-lex.europa.eu (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 www.retsinformation.dk

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"

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

Skabeloner på EU´s hjemmeside

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



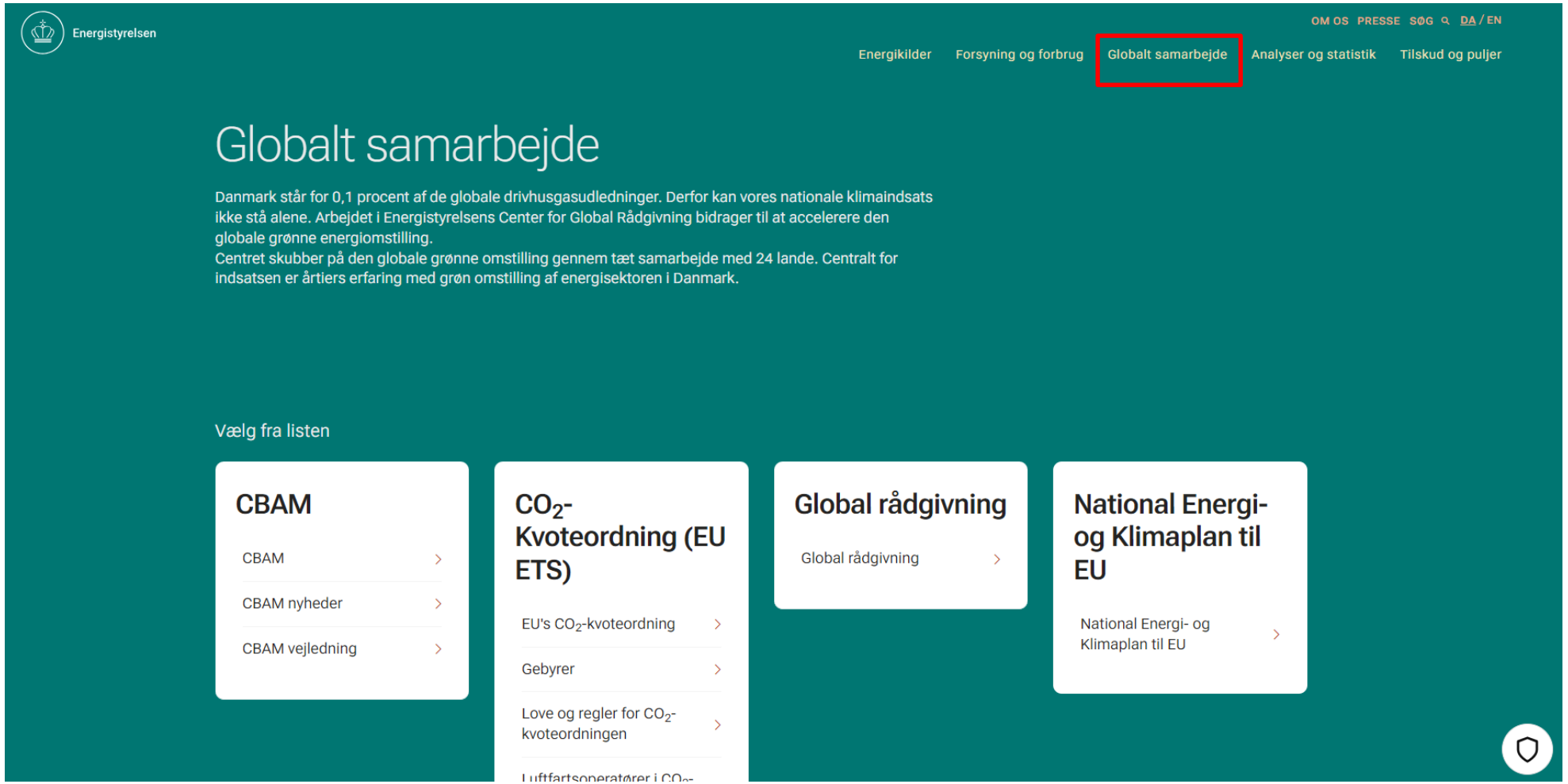
Skabeloner på EU´s hjemmeside

- 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

Ny hjemmeside



SPØRGSMÅL?

20. marts 2025

Energistyrelsen

Hvad er en brændstofoperatør / Reguleret enhed

v/ Maskinmester Peter Dalgas Carstensen

20. marts 2025

Energistyrelsen

Aktiviteter ikke omfattet af ETS2

▼M15

BILAG III

AKTIVITET OMFATTET AF KAPITEL IVa

Aktivitet:	Drivhusgasser
Overgang til forbrug af brændsel, der anvendes til forbrænding i bygningssektoren og vejtransportsektoren og andre sektorer. Denne aktivitet omfatter ikke:	Kuldioxid
a) overgang til forbrug for brændstoffer, der anvendes til de aktiviteter, der er anført i bilag I, undtagen hvis de anvendes til forbrænding i forbindelse med transport af drivhusgasser med henblik på geologisk lagring som fastsat i nævnte bilags tabel, række syvogtyve, eller hvis de anvendes til forbrænding i anlæg, der er undtaget i henhold til artikel 27a	
b) overgangen til forbrug for brændstoffer, for hvilke emissionsfaktoren er nul	
c) overgang til forbrug af farligt affald eller kommunalt affald, der anvendes som brændsel.	

CCS

ETS 1

Anvendes ikke i DK

MR §38,5 / VEII

IED

Aktiviteter omfattet af ETS2

CRF

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 (kildekategorikode 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 asfalterede veje

c) Kommerciel/institutionel (kildekategorikode 1A4a)

d) Beboelse (kildekategorikode 1A4b).

Andre sektorer skal svare til følgende emissionskilder, der er defineret i IPCC's retningslinjer 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).

Opbygningen af Kildekategorier

- En kildekategori beskriver, hvilken type aktivitet der er tale om
- Kildekategorierne er standardiseret og danner grundlag for et fælles rapporteringsformat (”CRF-koder”)
- Standarderne er udarbejdet af Intergovernmental Panel on Climate Change ”IPCC”
- 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 guidelines til ETS2 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			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	l	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).

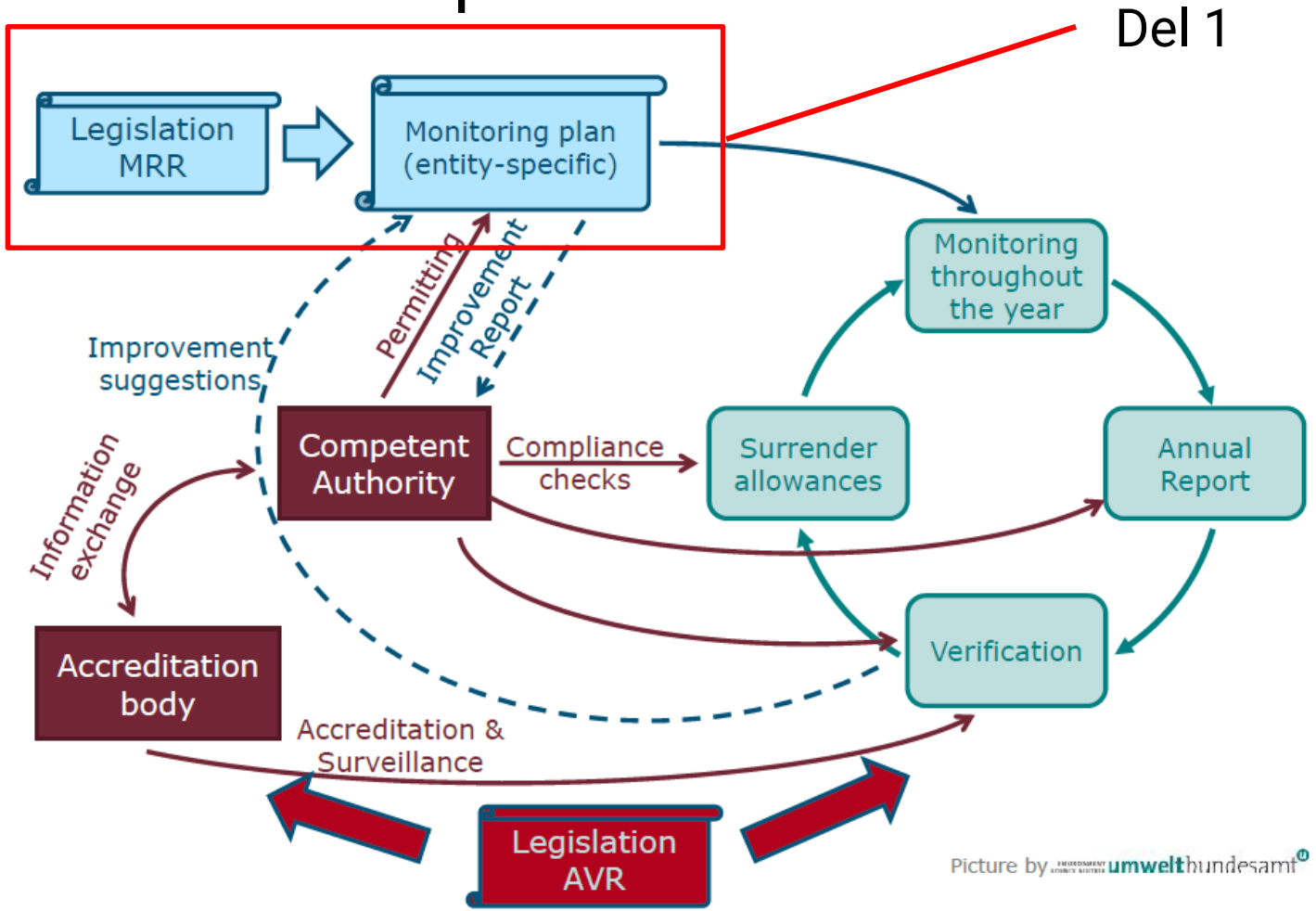
EU Reporting Tool og EU login

v/ Fuldmægtig Cecilie Sørensen

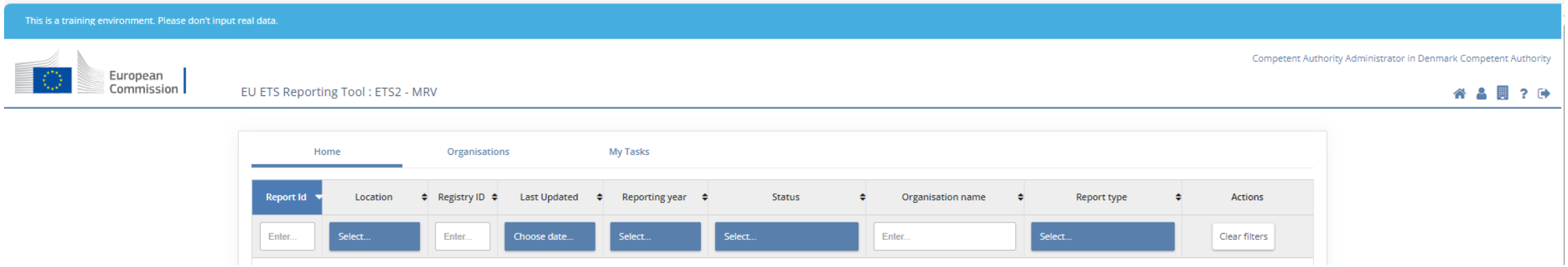
20. marts 2025

Energistyrelsen

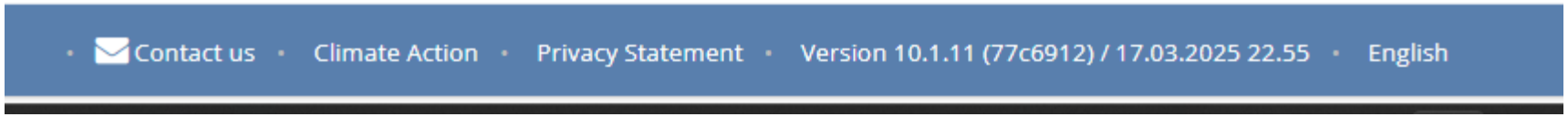
Årshjul – Fuldt implementeret



EU Reporting Tool (ERT)



- 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-



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) <automated-notifications@nomail.ec.europa.eu>
Sendt: 8. april 2024 09:13
Til: Peter Dalgas Carstensen <ptdct@ens.dk>
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

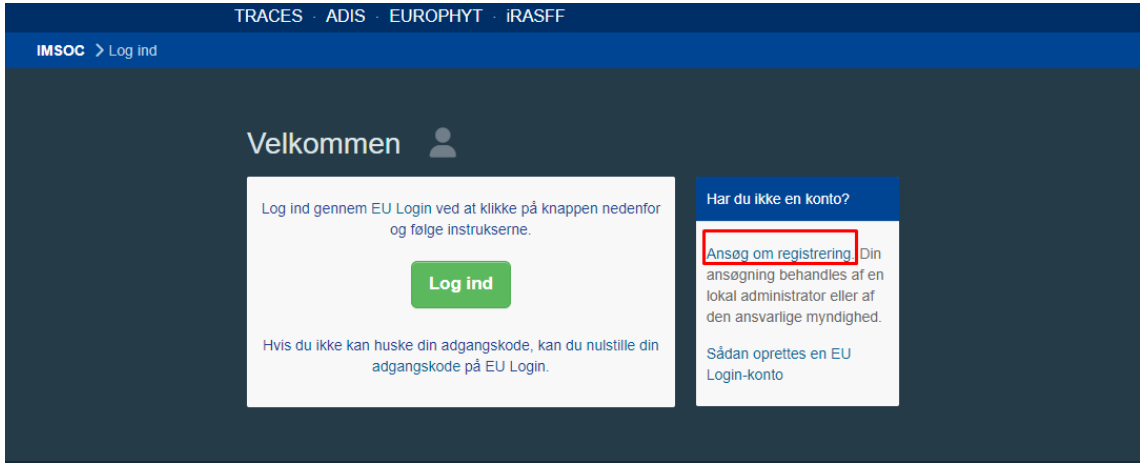
En guide til oprettelse af EU login

20. marts 2025

Energistyrelsen

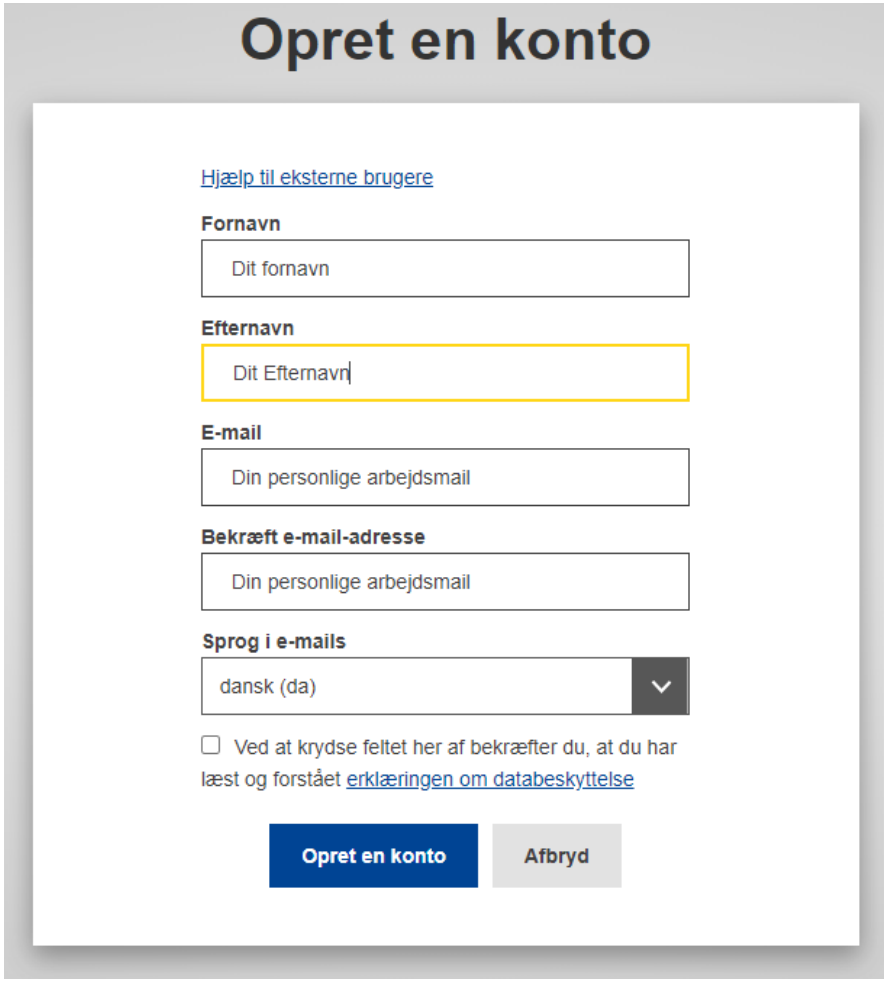
Step 1

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



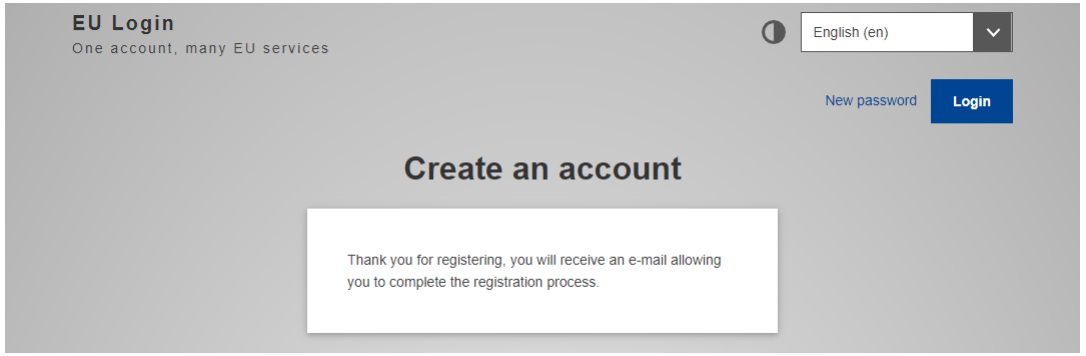
Step 2

- Indtast dine oplysninger
- Fornavn
- Efternavn
- **Din personlige arbejdsmail**
- Vælg hvilket sprog du vil bruge i drop-down 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 info@ens.dk. Du skal bruge din egen personlige mail fra din arbejdsplads



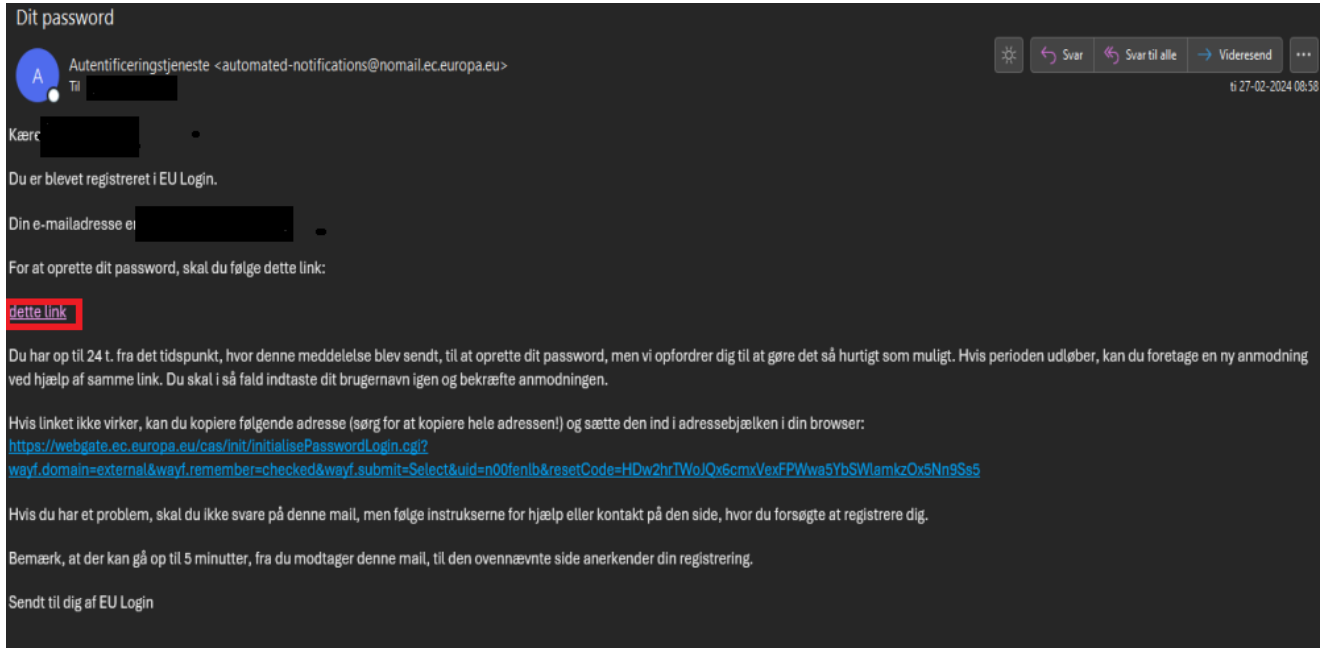
Step 3

- 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



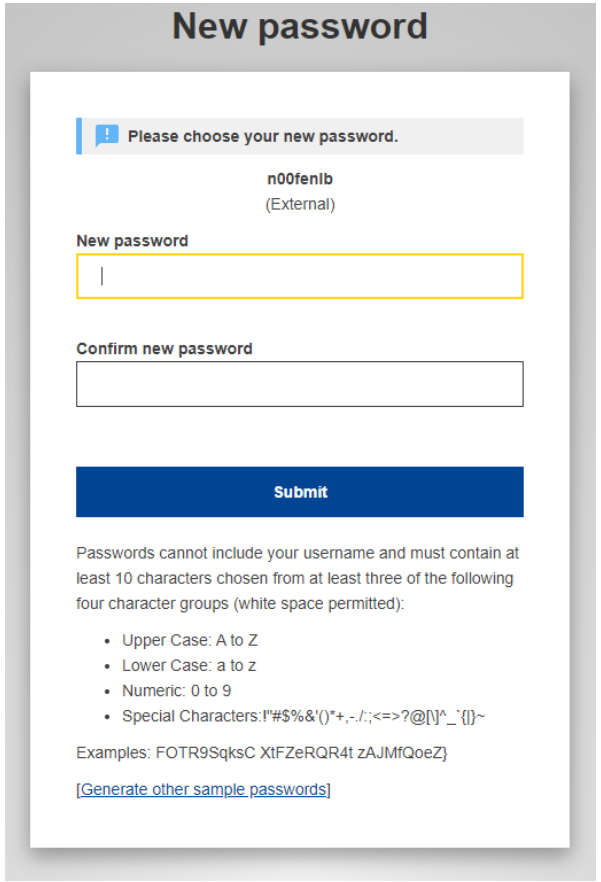
Step 4

- 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



Step 5

- 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.



Step 6

- 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

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]

EU Login
European Union Apps
ÅBN



Ændringer af oplysninger



Vejledning om

Ændring af login-oplysninger i CO2-kvoteregisteret med EU Login mobil app

Denne vejledning viser hvordan du opdaterer din EU Login konto med EU Login mobil appen. FX hvis du har fået en ny e-mail eller telefon, har glemt dit password eller skal opdatere dit mobiltelefonnummer.

Version 1.0 | Seneste opdatering 7. december 2021

Indholdsfortegnelse

1 HVIS DU HAR FÅET EN NY MOBILTELEFON

2 HVIS DU HAR FÅET ET NYT MOBILTELEFONNUMMER

3 HVIS DU HAR MISTET ADGANGEN TIL BÅDE DIN MOBILTELEFON OG MOBILTELEFONNUMMER

4 HVIS DU HAR FÅET EN NY E-MAILADRESSE

5 HVIS DU HAR GLEMT DIT PASSWORD ELLER HVIS DET ER UDLØBET

SPØRGSMÅL?

20. marts 2025

Energistyrelsen

Stamdata, brugerprofiler og fremsendelse af overvågningsplan

v/Fuldmægtig Cecilie Sørensen

20. marts 2025

Energistyrelsen

Første gang du logger på ERT

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

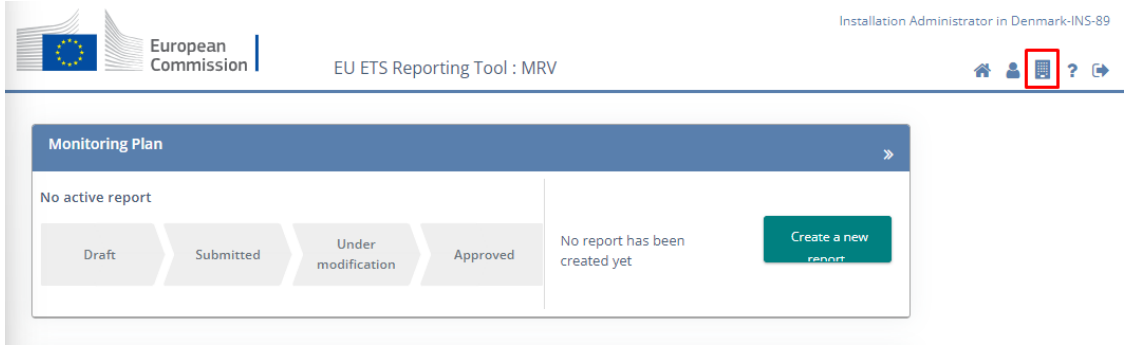
Steps to register

Execute the following after having logged in to the EU ETS Reporting Tool in order to register your user for the first time:

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.

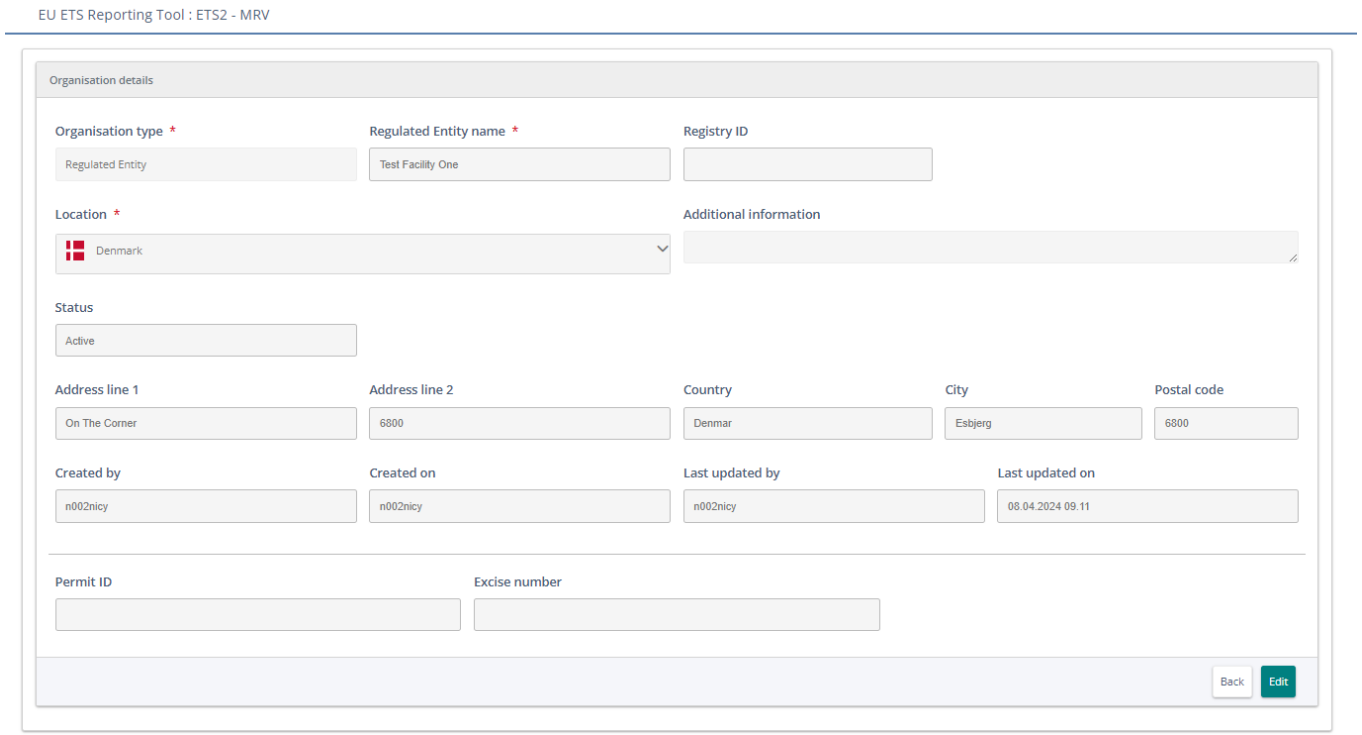
Step 1

- 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 ->



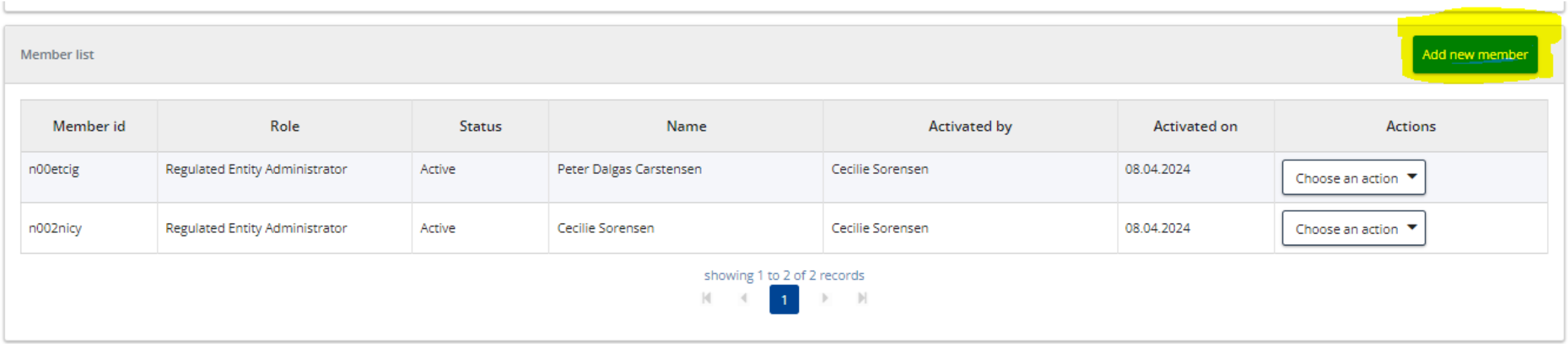
Step 2

- 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



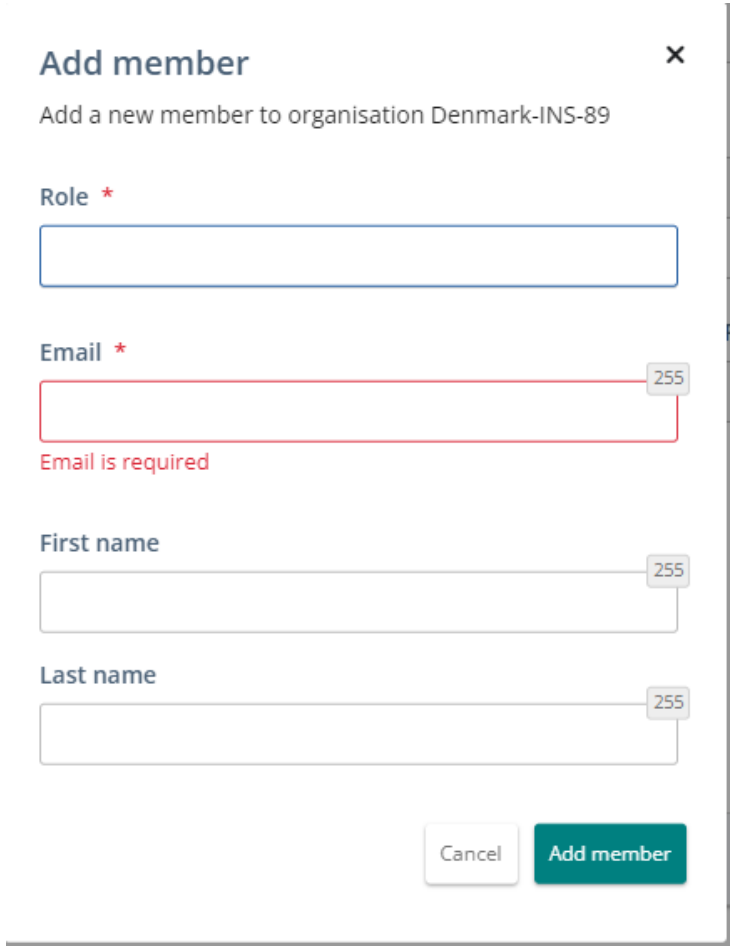
Step 3

- 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



Step 4

- 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



Kvitteringsmail:

Fra: EC E-MAIL AUTOMATED NOTIFICATION (NOREPLY) <automated-notifications@nomail.ec.europa.eu>
Sendt: 8. april 2024 09:16
Til: Peter Dalgas Carstensen <ptdct@ens.dk>
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

Roles

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?

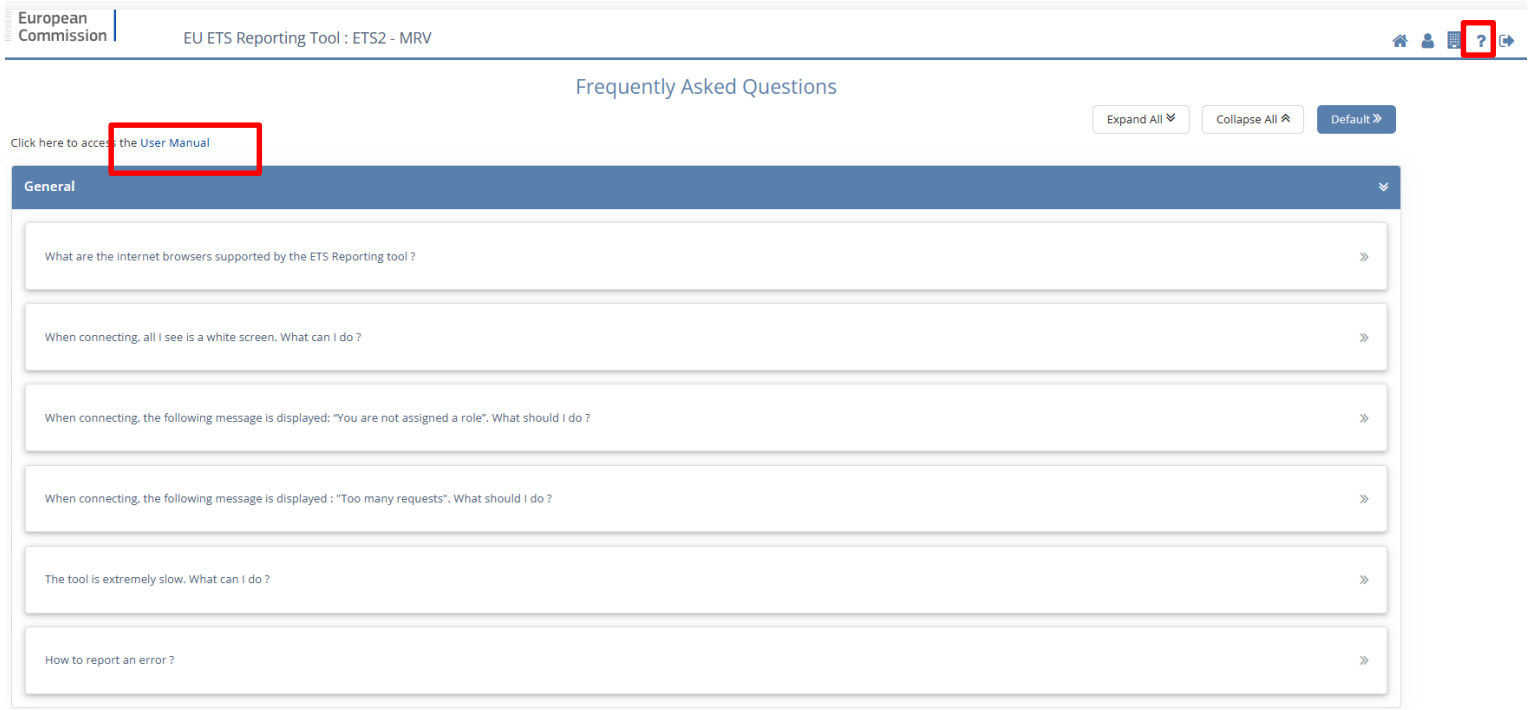
The following actions are available on organisations you are appointed to:

Action	Organisation Viewer / Independent Reviewer	Organisation User	Organisation Administrator	Verifier Administrator	Interface
Edit	NO	NO	YES	NO	
Add and delete attachments	NO	NO	YES	NO	
View and download attachments	YES	YES	YES	YES	
Manage Members	NO	NO	YES	YES	
Appoint / remove verifier	NO	YES	YES	NO	

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.



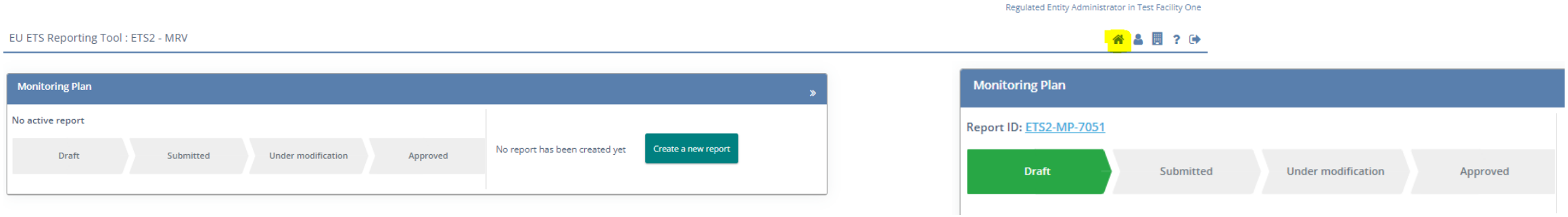
SPØRGSMÅL?

20. marts 2025

Energistyrelsen

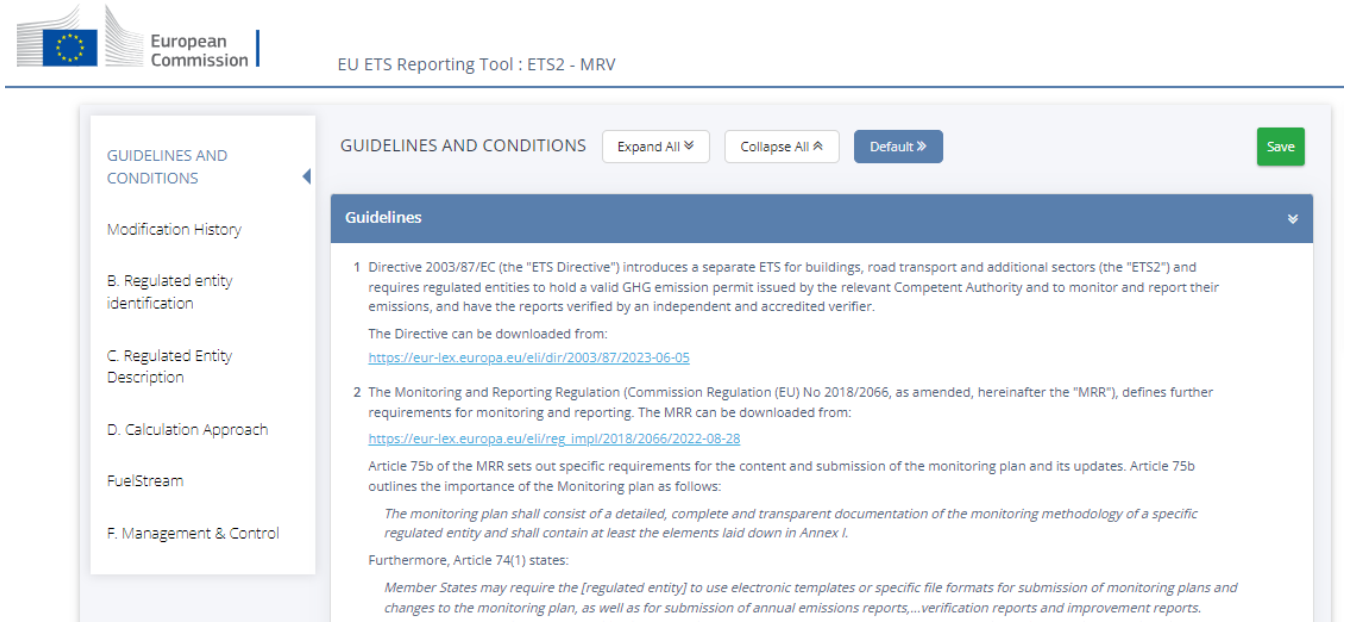
Indsendelse af den første overvågningsplan

- 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



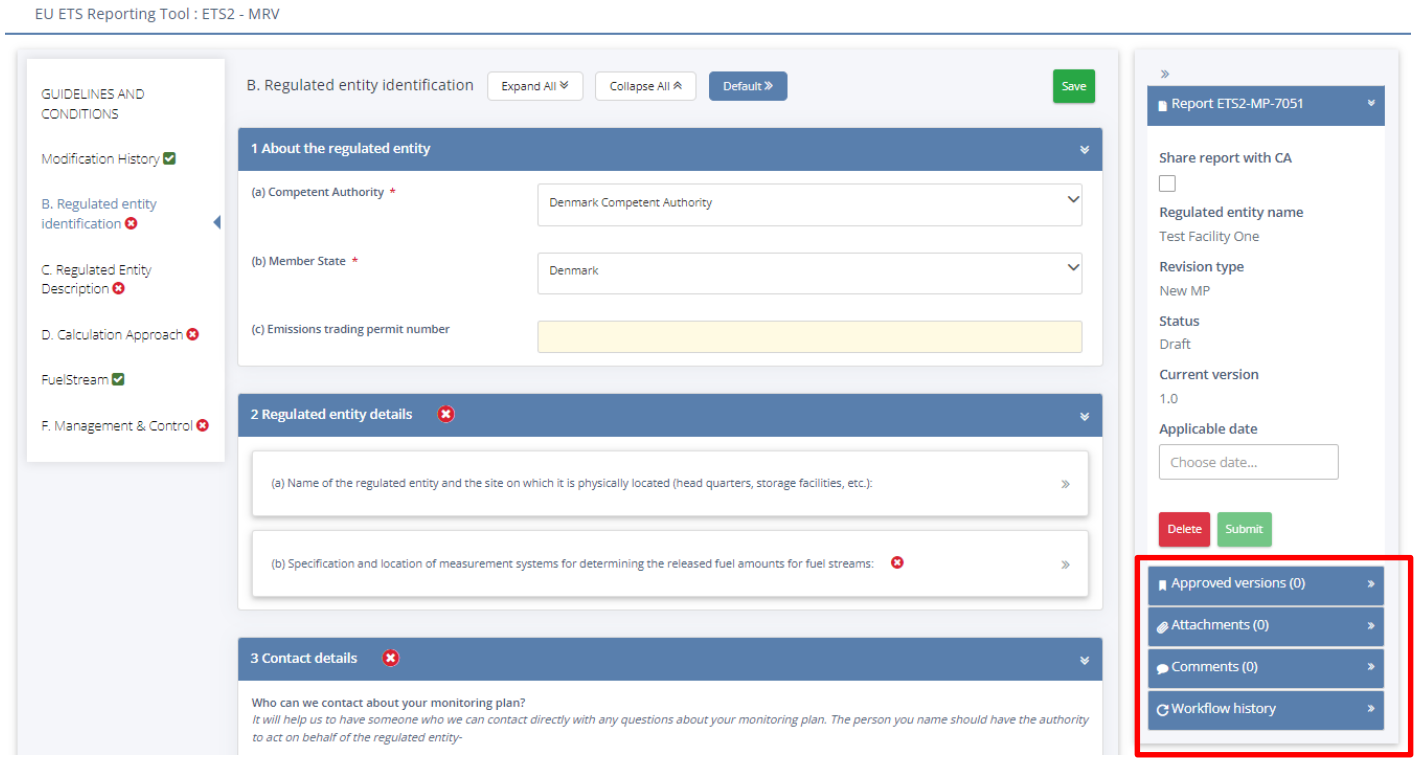
Overvågningsplans opbygning

- 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 



Overvågningsplans opbygning

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

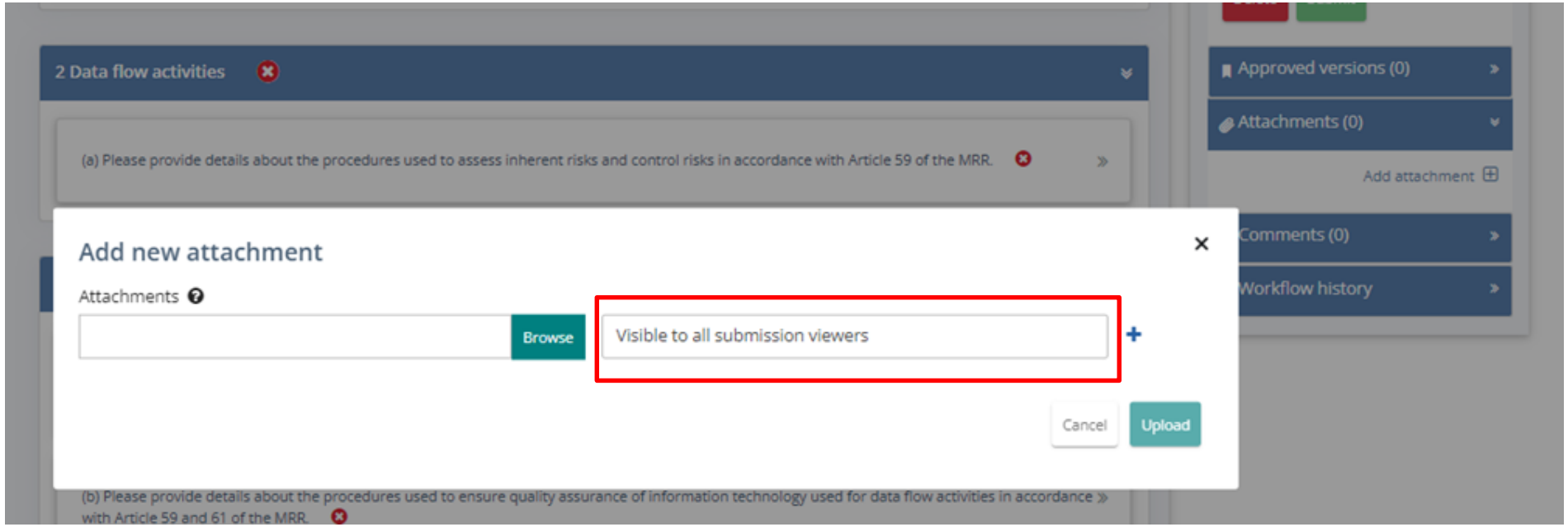


Vedhæftning af bilag

”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

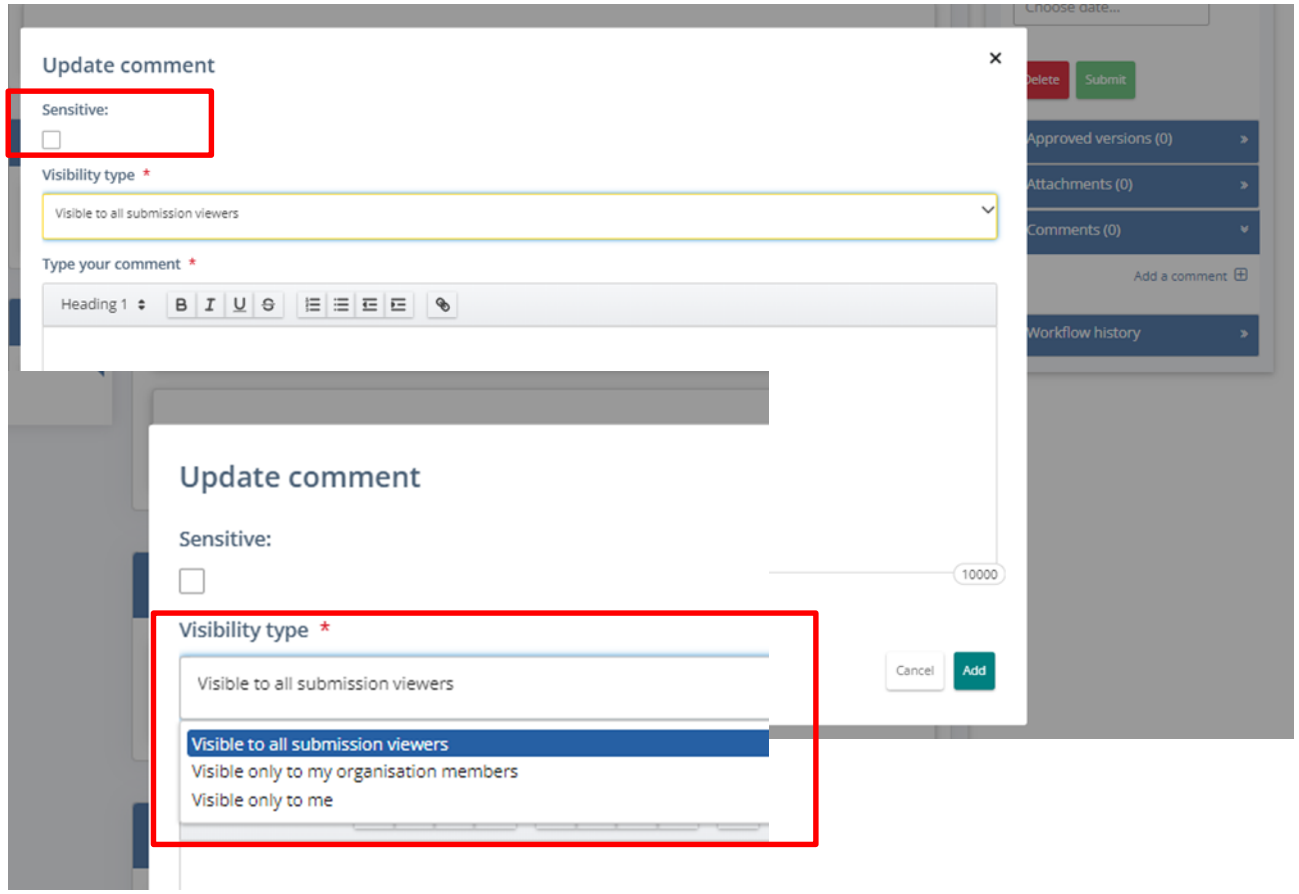


Kommentarfelt

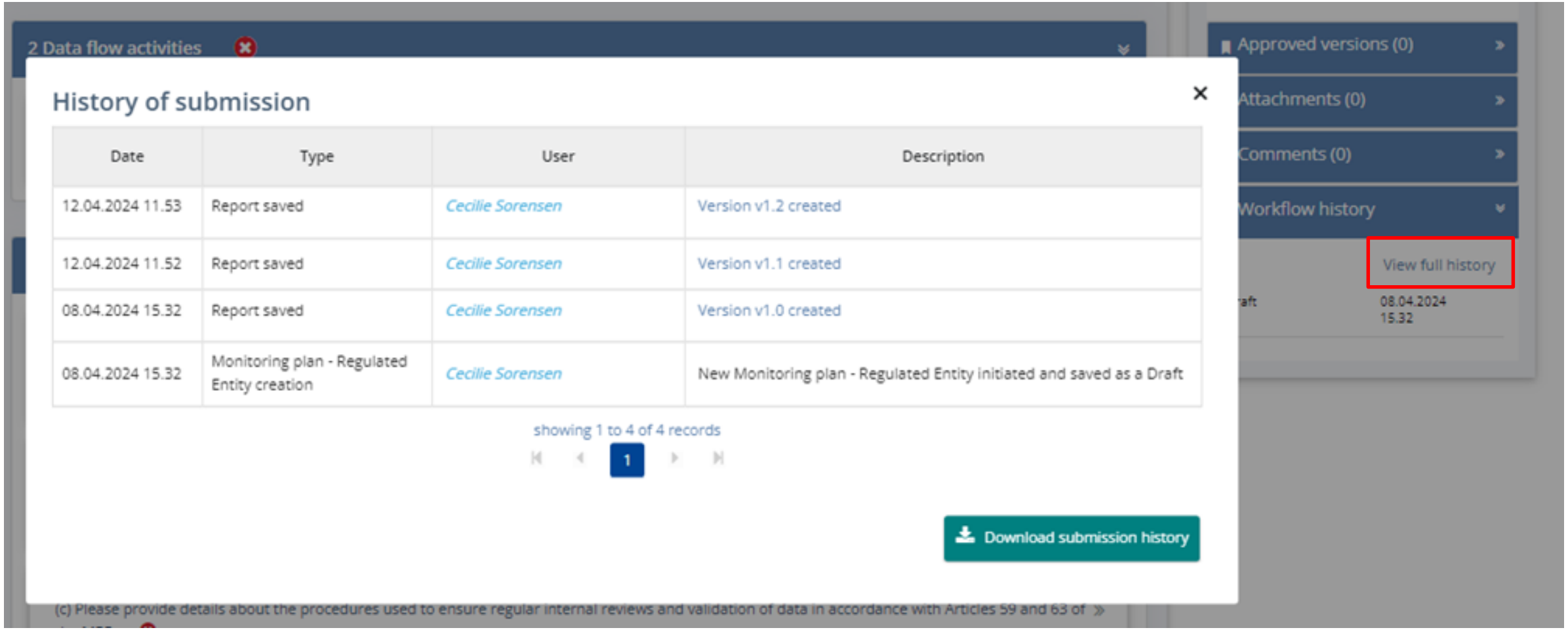
”Comments”

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

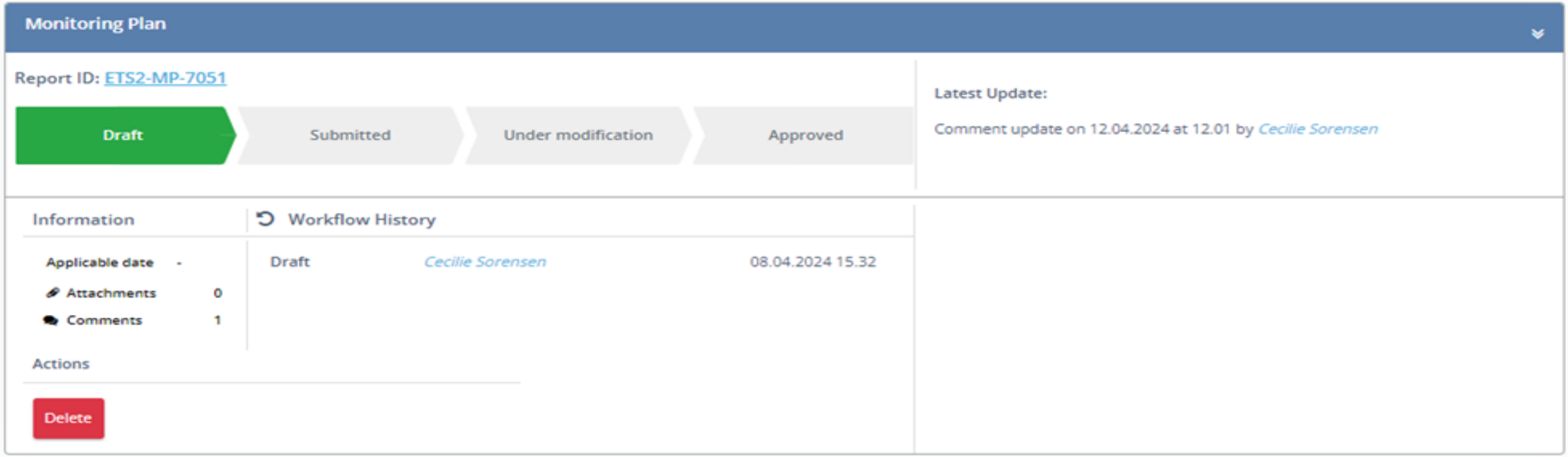


Dokument historik



Forsiden giver overblik

- Se status på overvågningsplan
- Dokumenter
- Kommentarer
- Seneste opdateringer



SPØRGSMÅL?

20. marts 2025

Energistyrelsen

Kaffepause til kl. 10:00

20. marts 2025

Energistyrelsen

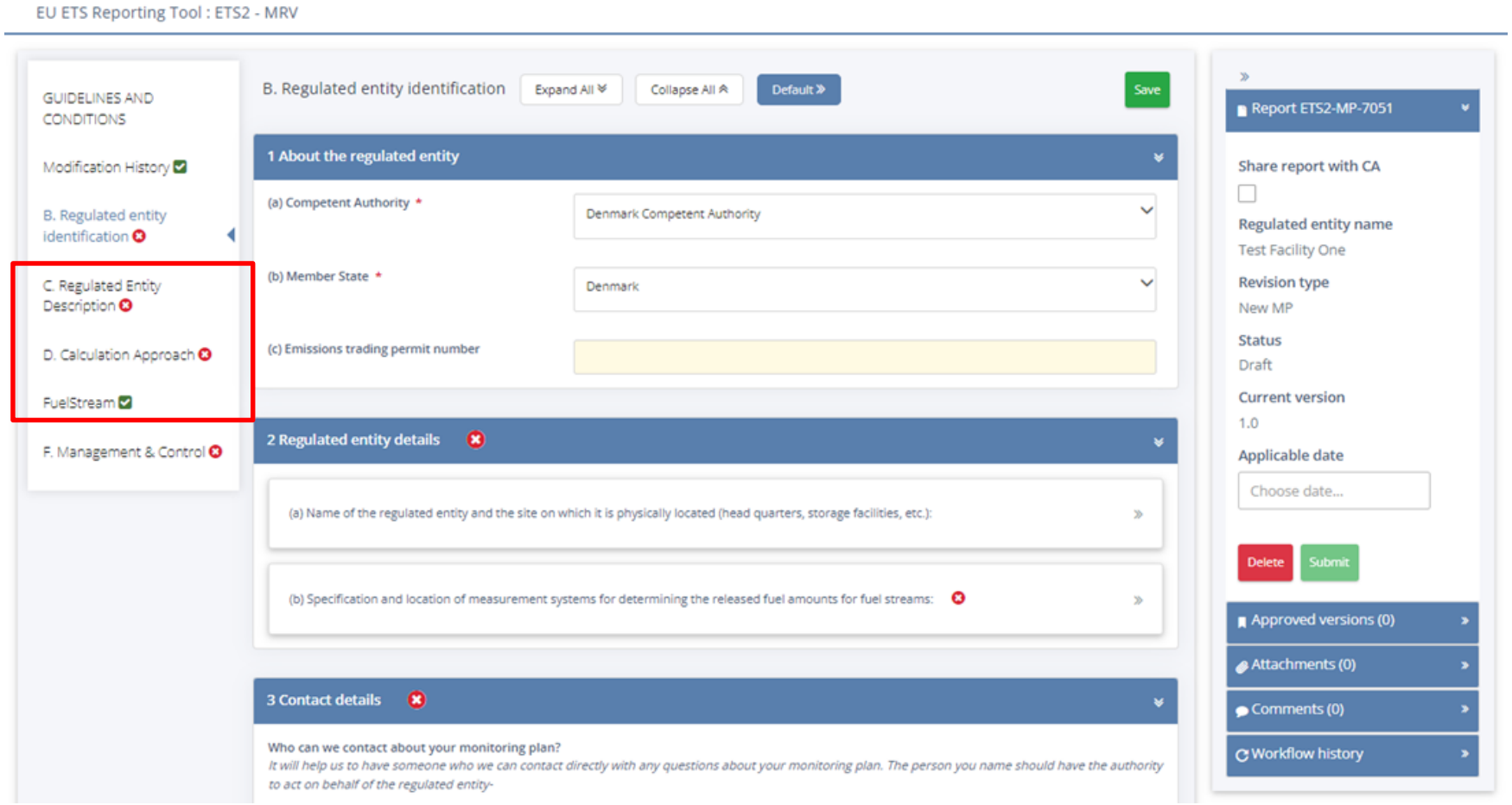
Brændselsstrømme, metodetrin, anvendelses faktor og alt det andet

v/ Fuldmægtig Cecilie Sørensen

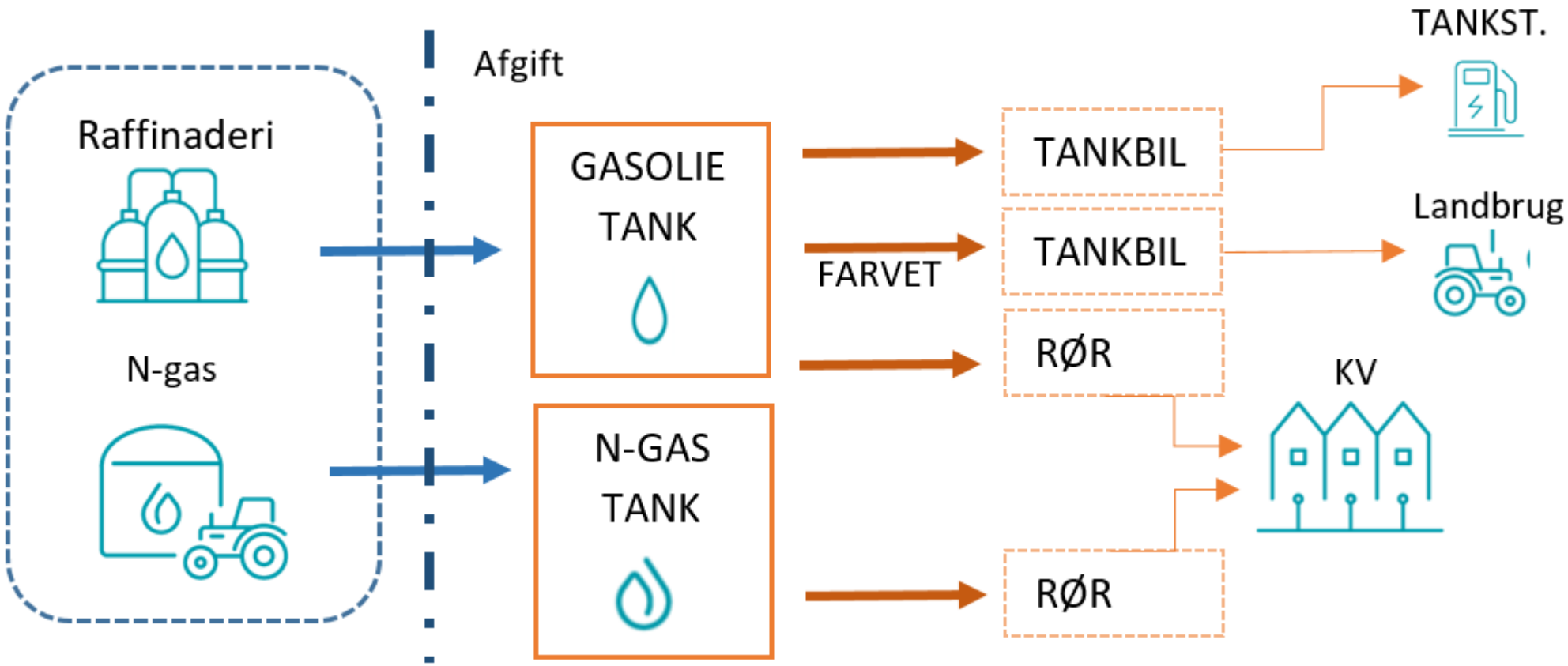
20. marts 2025

Energistyrelsen

ERT Overvågningsplan



FUEL FOR ALL


Afgift
Raffinaderi
N-gas
GASOLIE TANK
N-GAS TANK
FARVET
TANKBIL
TANKBIL
RØR
RØR
TANKST.
Landbrug
KV

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
3. Oplist alle kildestrømme og klassificer dem i større ”major” og ubetydelige ”de-minimis” kategorier – Guidens afsnit 4.2
4. 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

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

5) »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

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

8) »metodetrin«: et specifikt krav, der anvendes til bestemmelse af aktivitetsdata, beregningsfaktorer, årlig emission og årlig gennemsnitlig emission pr. time, frigivet brændselsmængde og anvendelsesfaktor

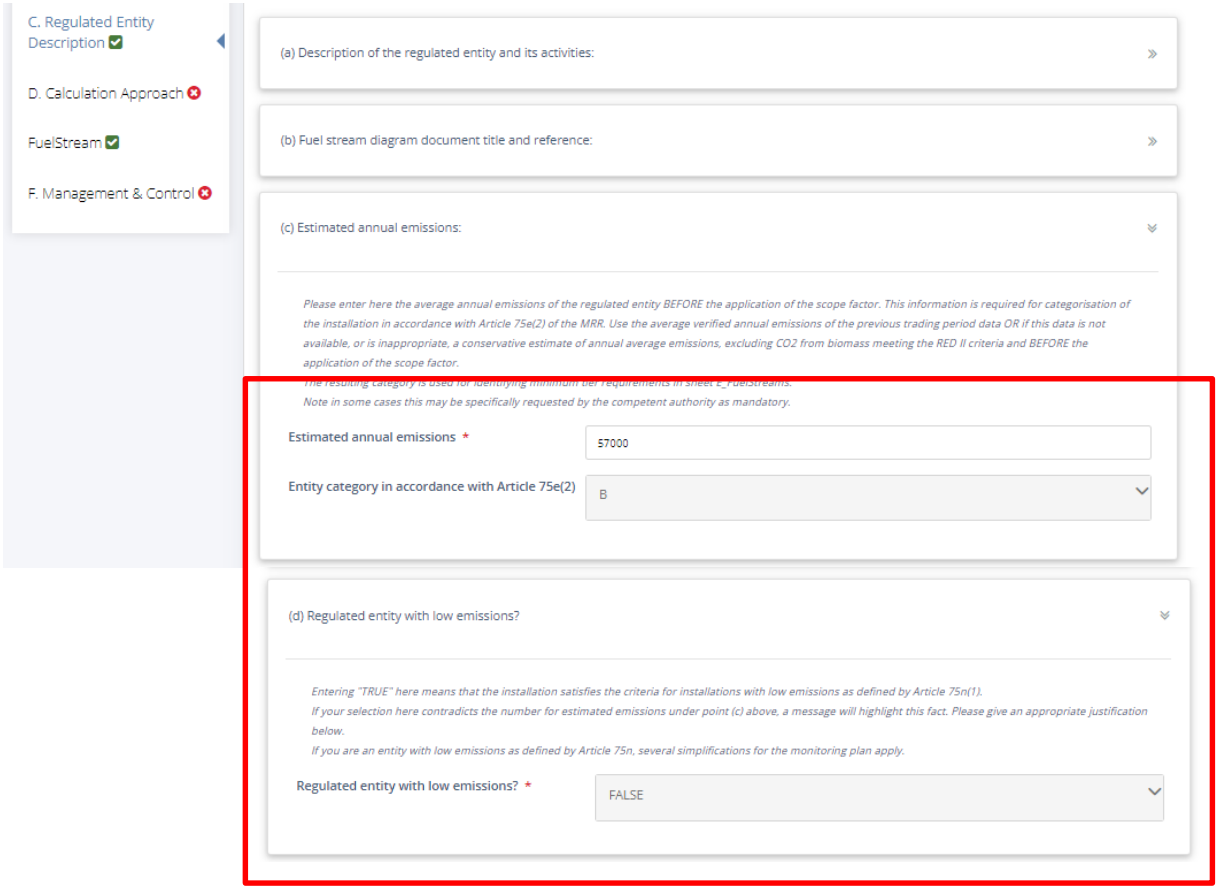
32) »standardhandelsbrændsel«: internationalt standardiserede handelsbrændsler og -brændstoffer med et 95 % konfidensinterval på højst 1 % i den specificerede brændværdi, f.eks. gasolie, fyringsolie, benzin, lampeolie, petroleum, ethan, propan, butan, jetkerosine (jet A1 eller jet A), jetbenzin (jet B) og flyvebenzin (AvGas)

....

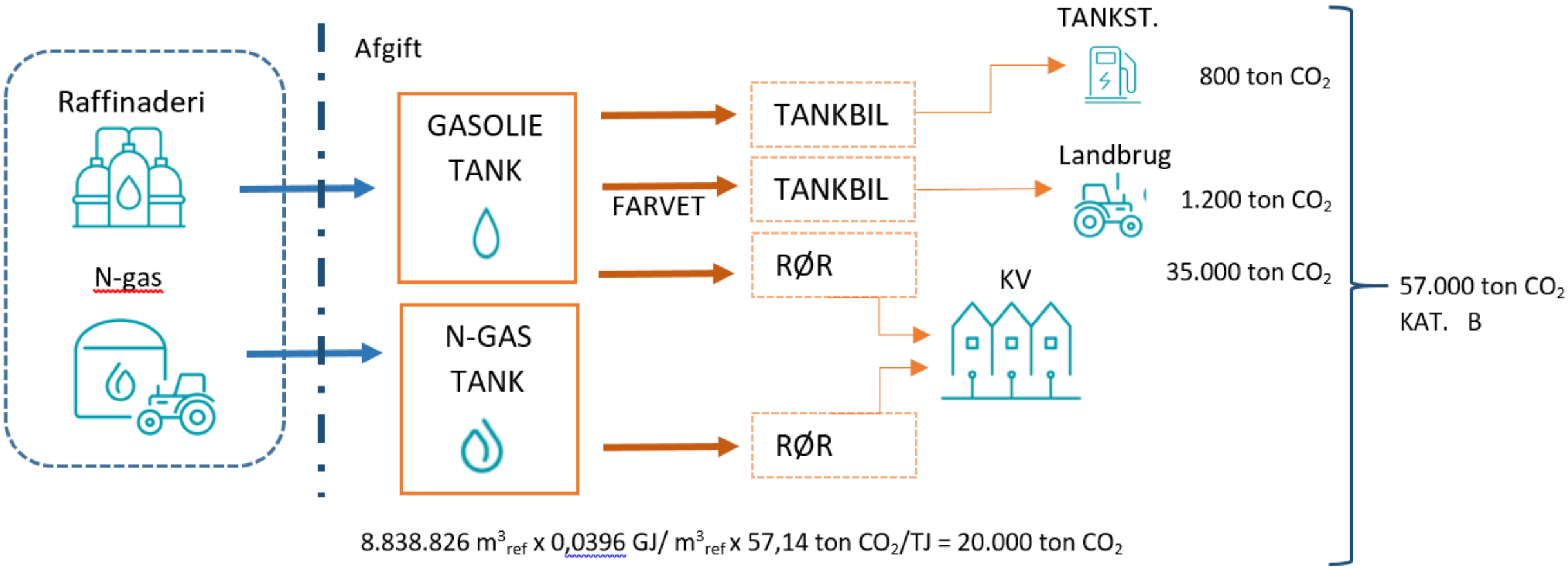
70) >>Overgået til forbrug>>.....

2.Kategorisering af reguleret enheder

- Lav emissions reguleret enhed, udleder $< 1.000T\ CO_{2(e)}$
- Kategori A reguleret enhed, udleder $\leq 50kT\ CO_{2(e)}$
- 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



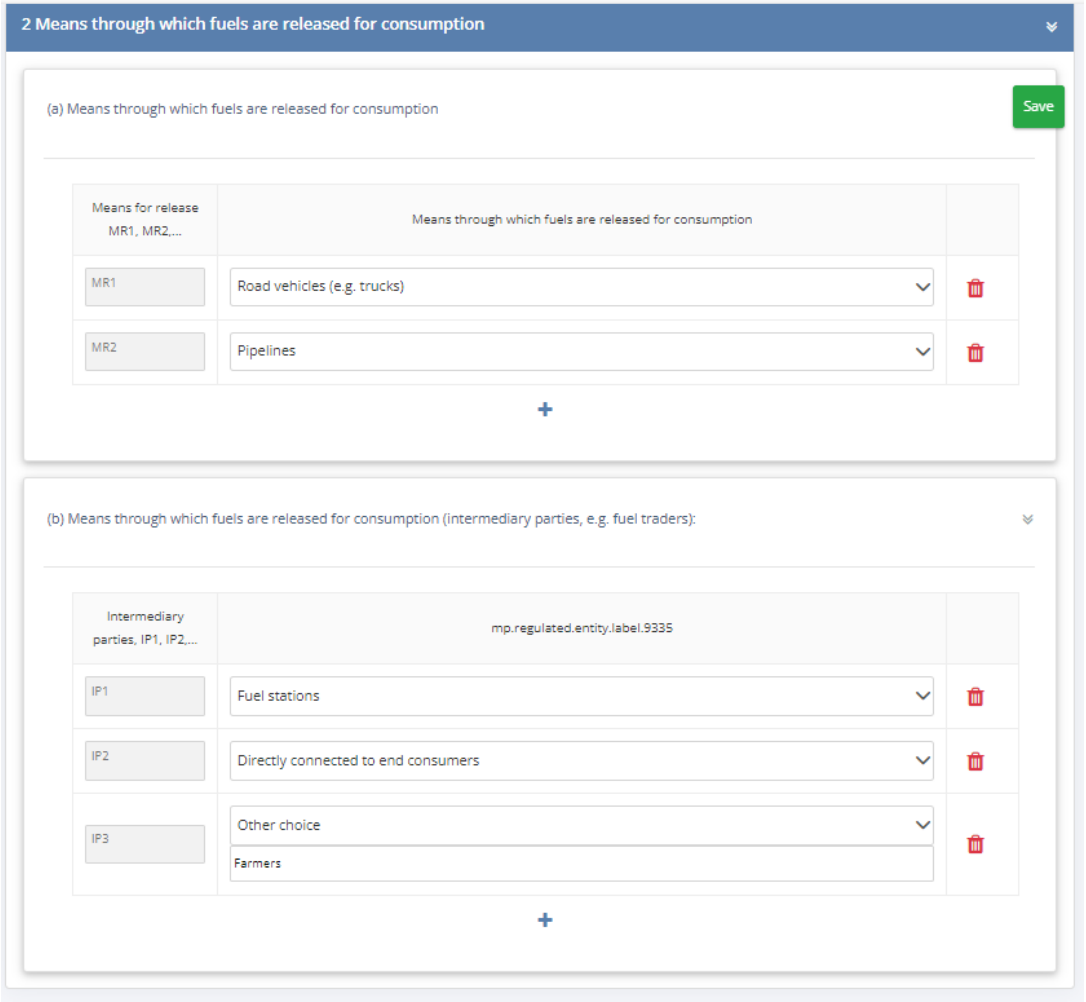
FUEL FOR ALL – Kategori for anlæg



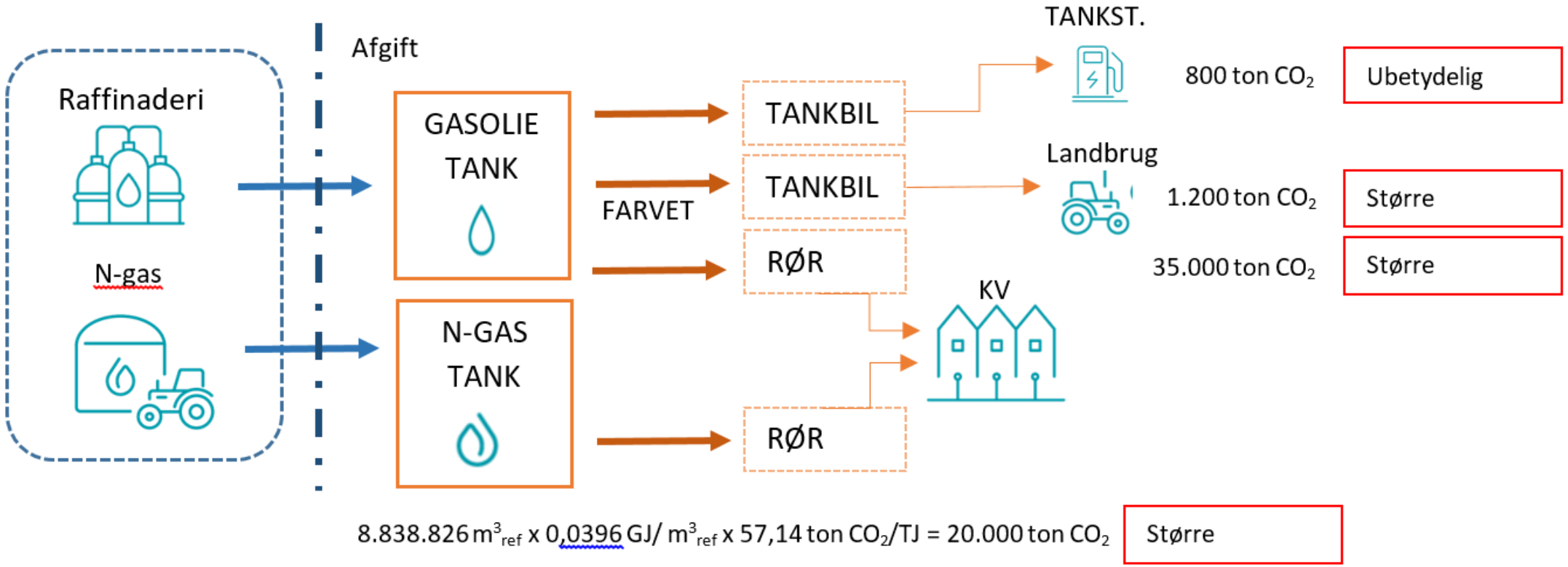
3.Kategorisering af brændselsstrømme

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".



FUEL FOR ALL – Kategori for brændselsstrømme



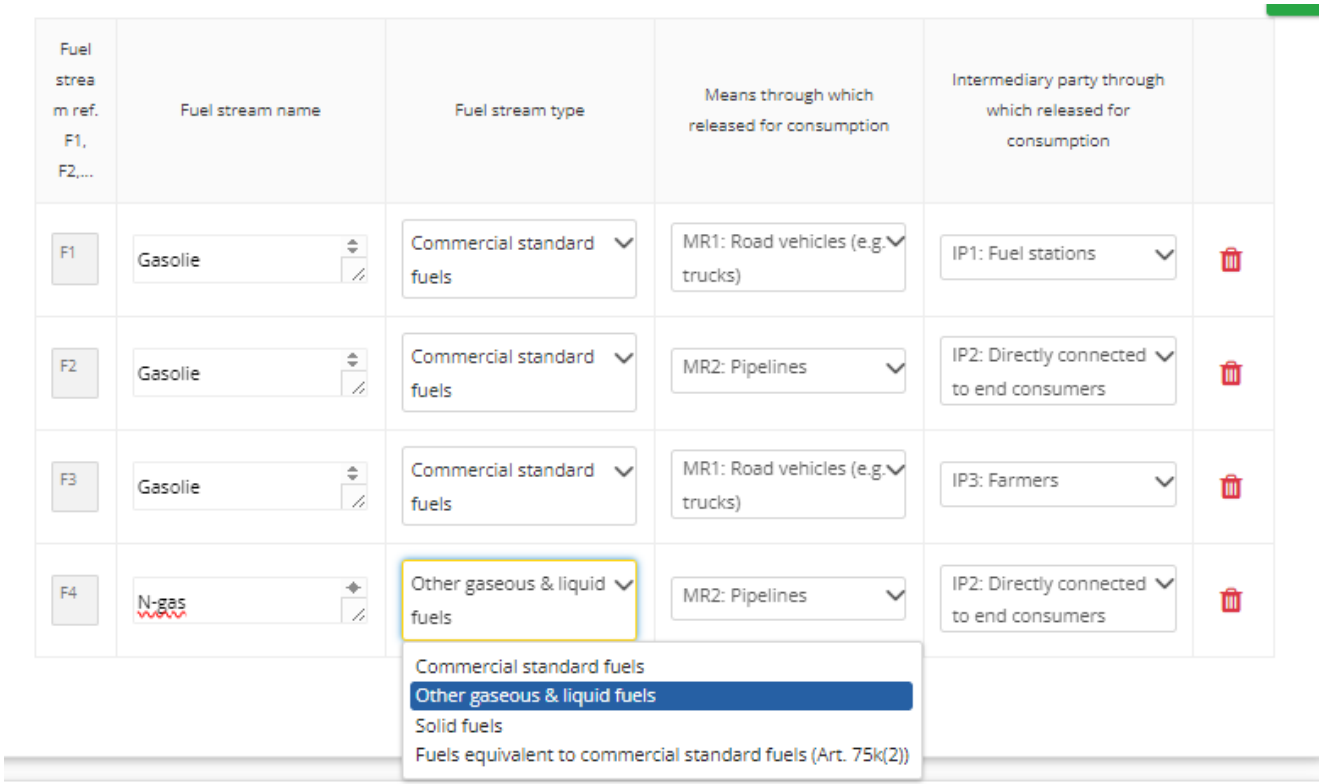
Identificer brændselstypen

- Standardhandelsbrændsel, eksempelvis gasolie
- Andre gasformige og flydende brændsler, eksempelvis naturgas
- Faste brændsler, eksempelvis kul

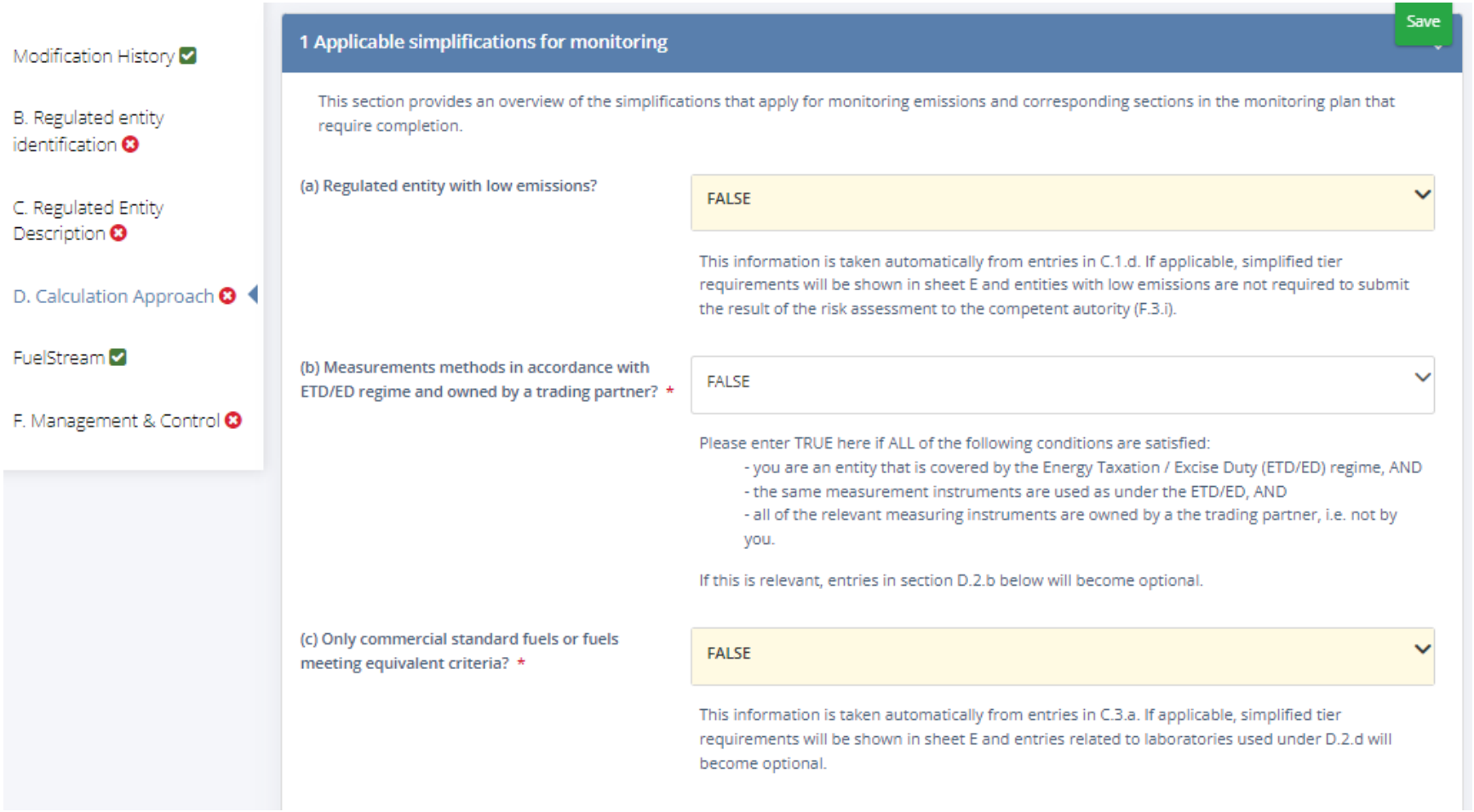
- Når det er valgt kan alle informationerne kædes sammen i ERT

Brændselsdefinitioner:

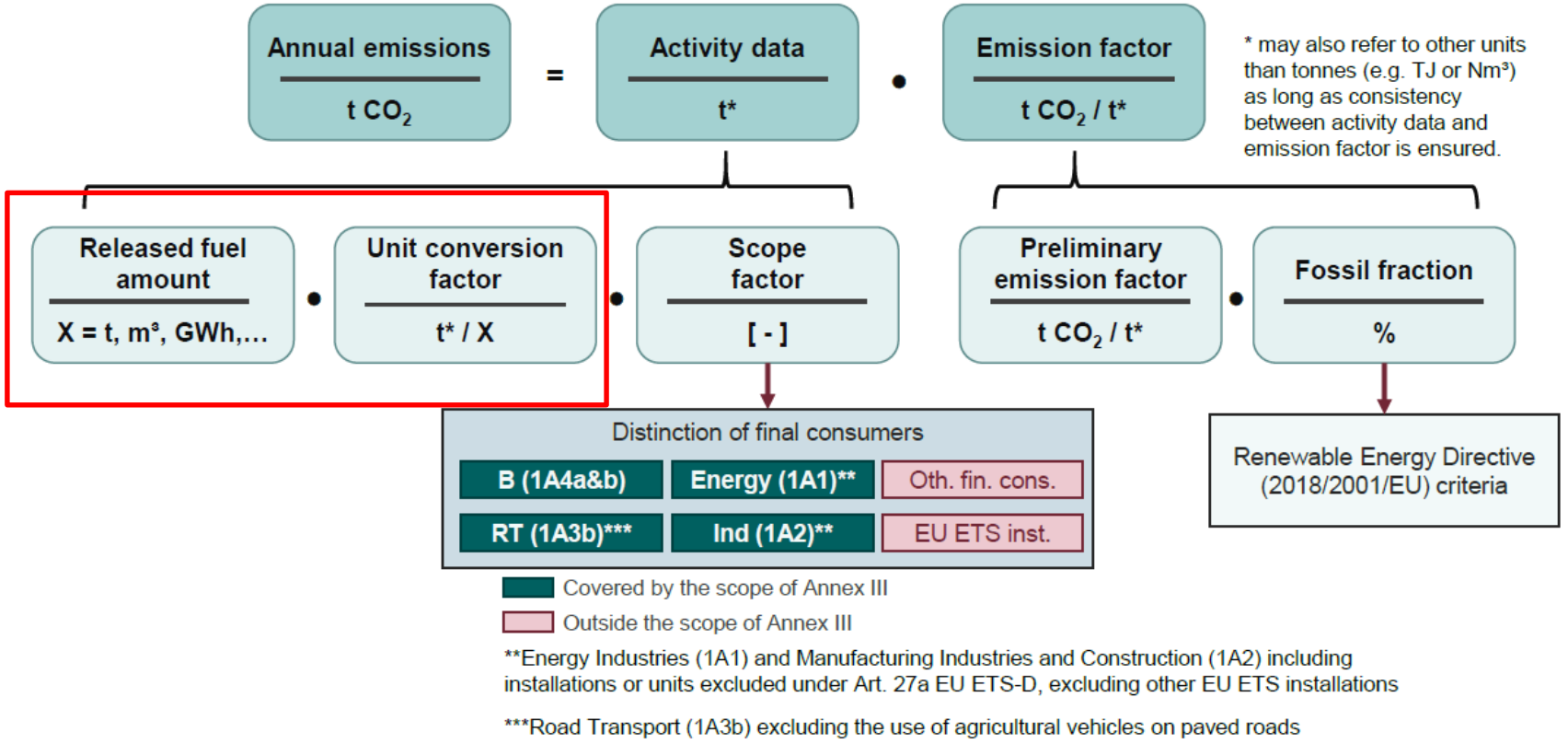
- Standardhandelsbrændsel– MRR §3(32).



4. Overvågningsmetode og metodetrin

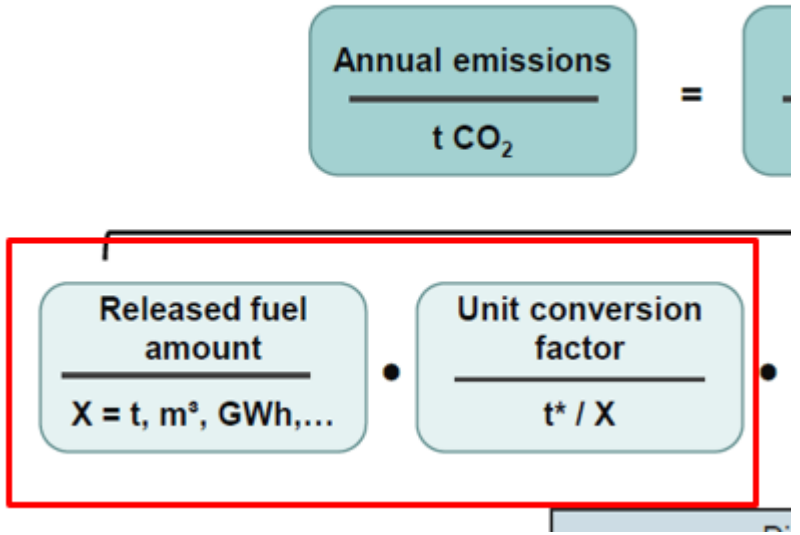


4. Overvågningsmetode og metodetrin



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, omregnings-faktor, kulstofindhold, biomassefraktion eller omregnings-faktor«.

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 brændselsmængde	Omregningsfaktor	Emissionsfaktor (*)
Standardhandelsbrændsel	2	2a/2b	2a/2b
Brændselsstrømtype	Frigivet brændselsmængde	Omregningsfaktor	Emissionsfaktor (*)
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).«

2.2. **Metodetrin for omregningsfaktor**

Metodetrin 1: Den regulerede enhed anvender et af følgende:

a) standardfaktorerne anført i bilag VI, afsnit 1

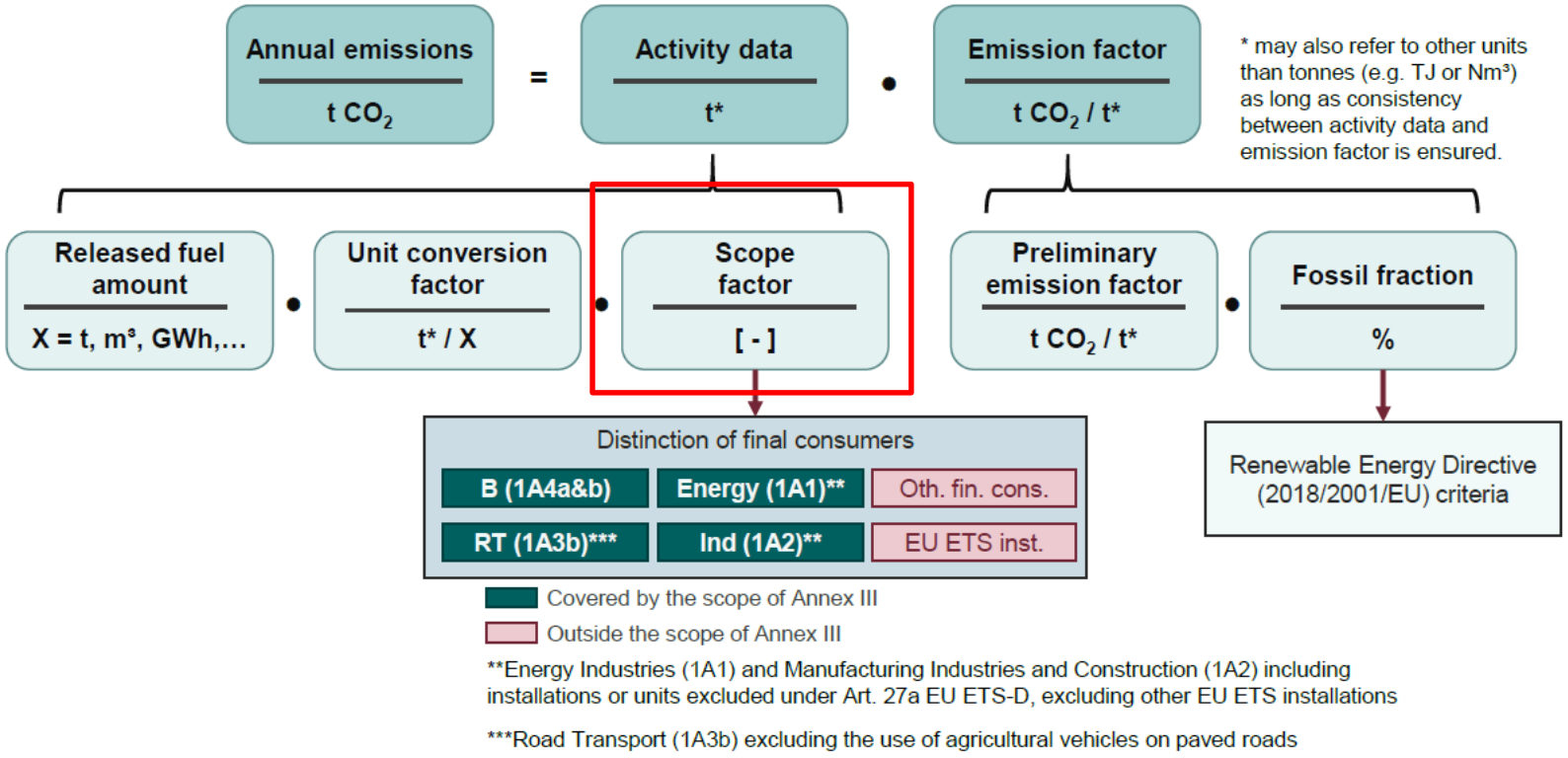
b) andre konstante værdier i overensstemmelse med artikel 31, stk. 1, litra e), hvis ingen relevante værdier er indeholdt i bilag VI, afsnit 1.

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.

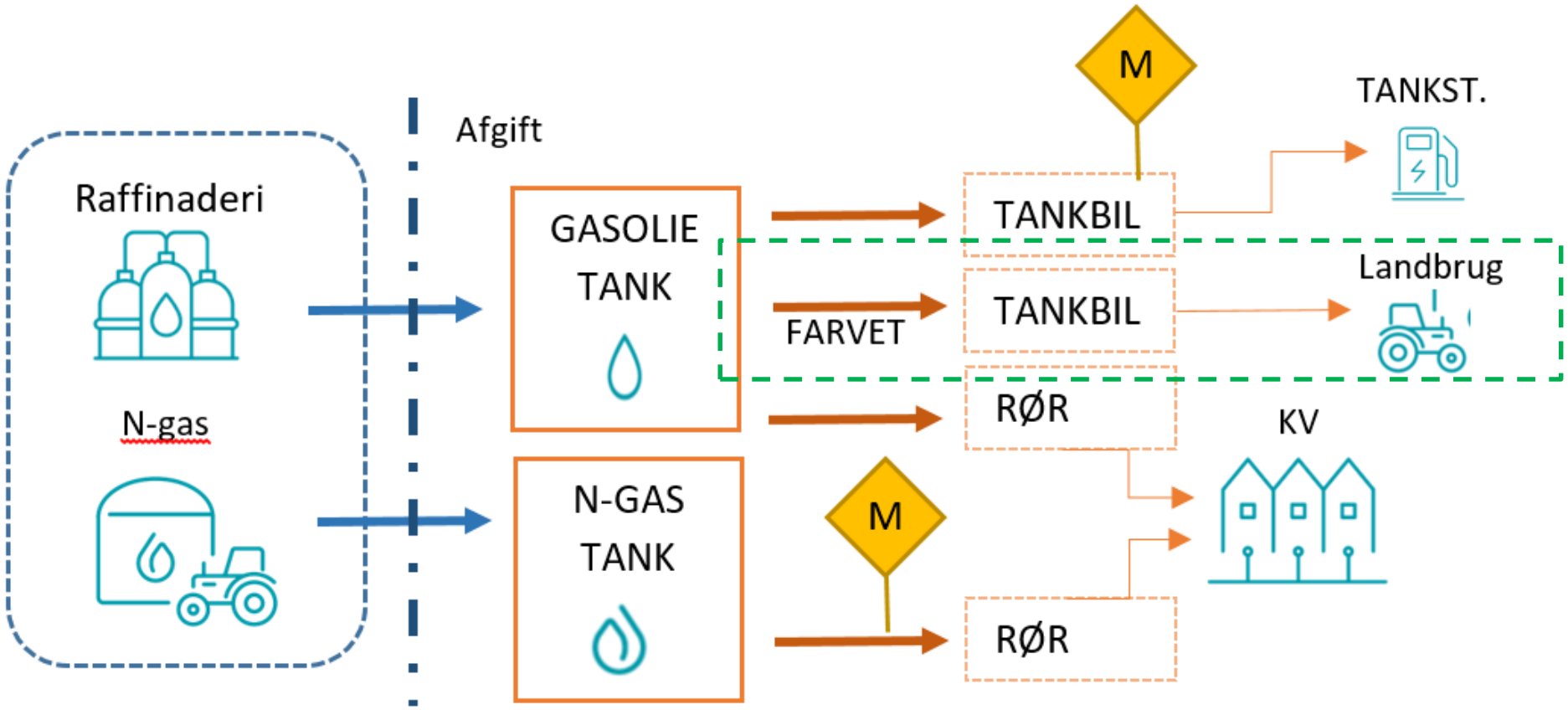
Metodetrin 3: Den regulerede enhed bestemmer omregningsfaktoren i henhold til artikel 32-35.

5b. Overvågningsmetode og metodetrin



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
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

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.

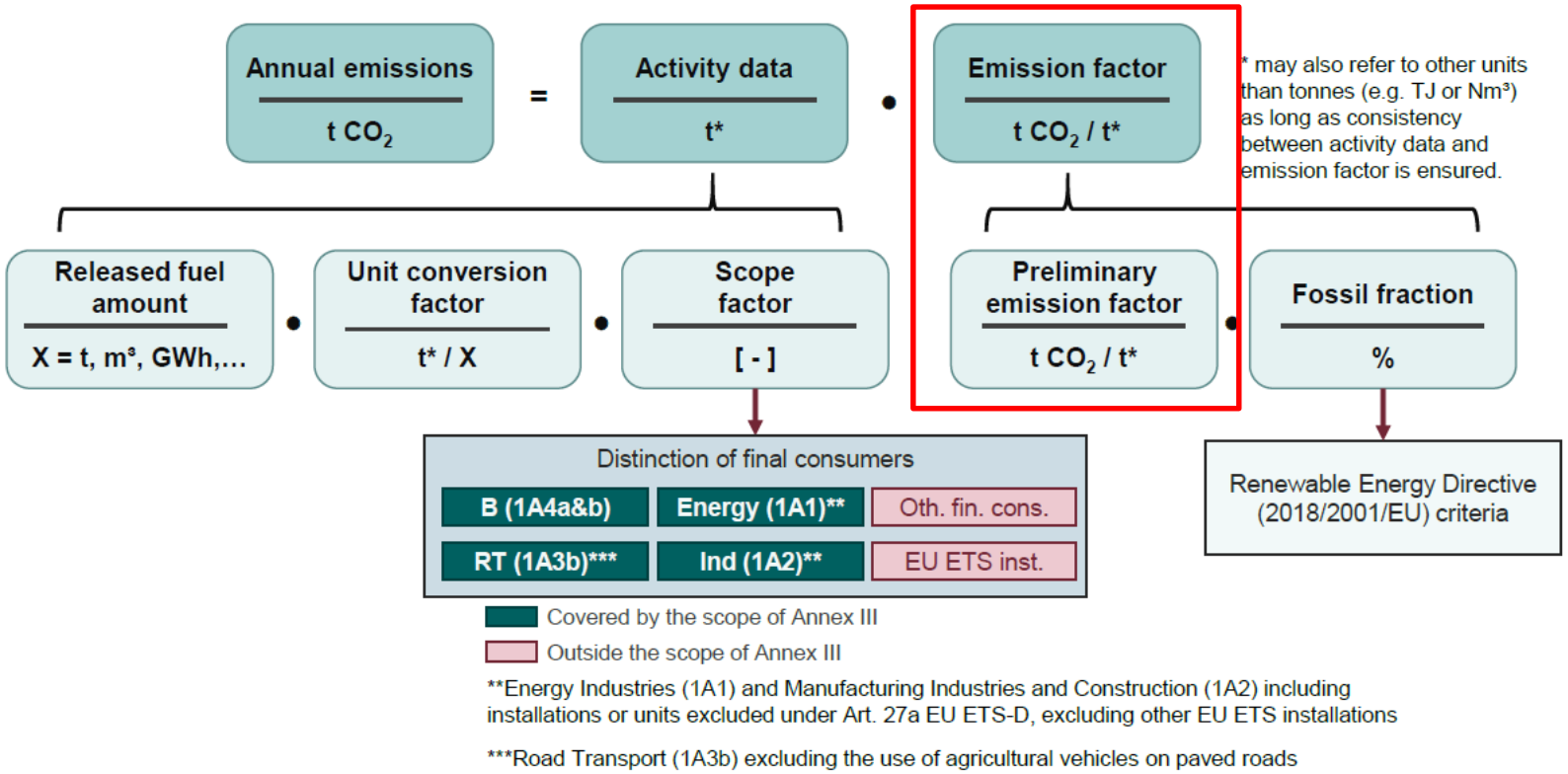
5.4.2 Methods to determine end consumers

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 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

5c. Overvågningsmetode og metodetrin



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 brændselsmængde	Omregningsfaktor	Emissionsfaktor (*)
Standardhandelsbrændsel	2	2a/2b	2a/2b

Brændselsstrømtype	Frigivet brændselsmængde	Omregningsfaktor	Emissionsfaktor (*)
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

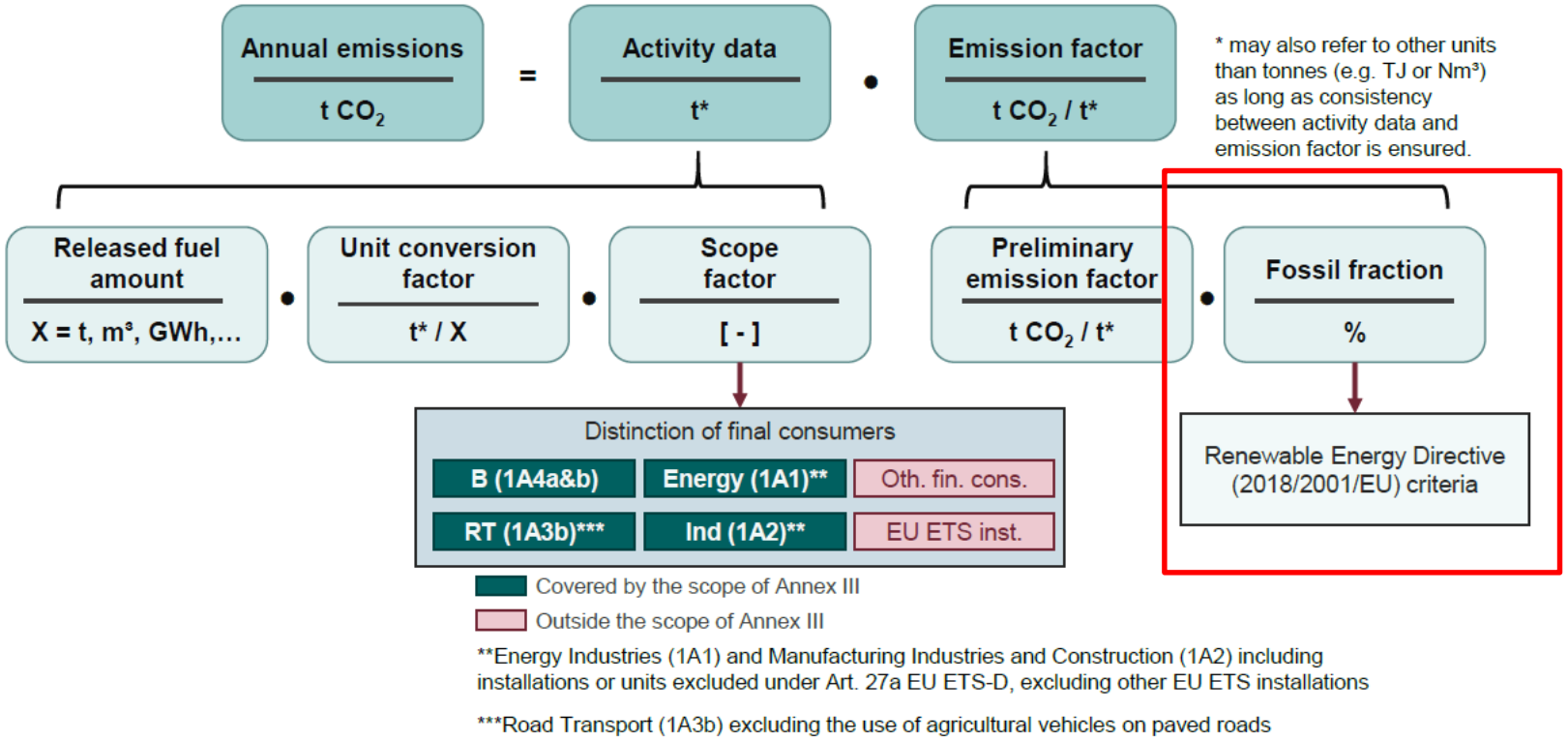
1. Hvis driftslederen bestemmer beregningsfaktorer som standardværdier, skal vedkommende i henhold til kravene for det anvendte metodetrin som anført i bilag II og VI anvende en af følgende værdier:

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



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 brændselsmængde	Omregningsfaktor	Emissionsfaktor (*)
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 skøns-metode, der er godkendt i henhold til artikel 75m, stk. 3

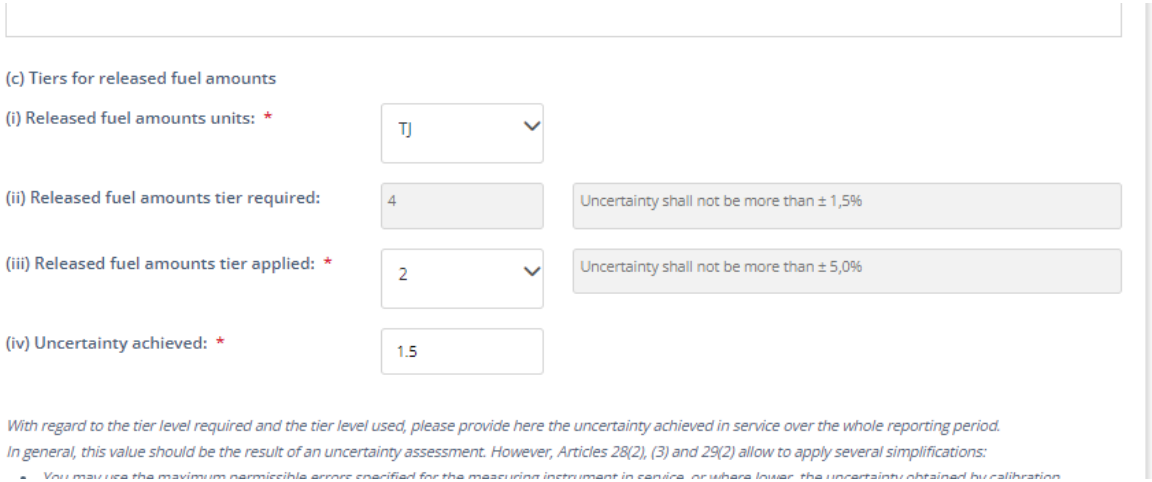
Brændselsstrømtype	Frigivet brændselsmængde	Omregningsfaktor	Emissionsfaktor (*)
Andre brændsler i gasholdig form eller flydende form	2	2a/2b	2a/2b
Fast brændsel	1	2a/2b	2a/2b«

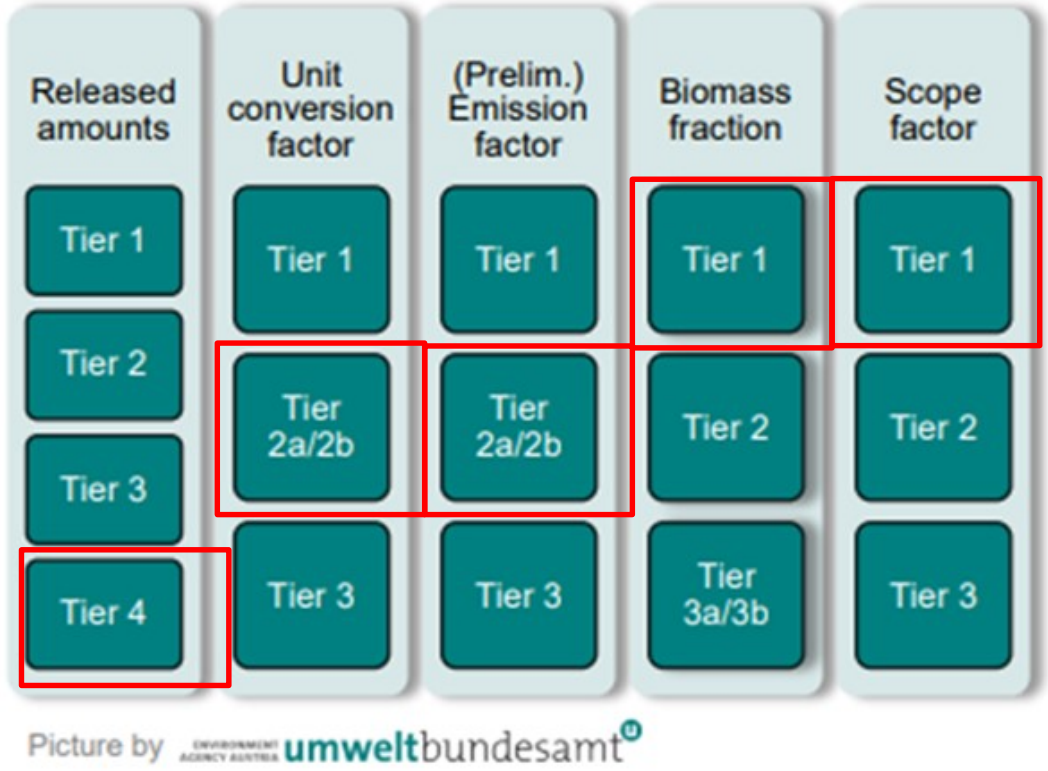
(*) Metodetrin for emissionsfaktoren vedrører den foreløbige emissionsfaktor. For blandede materialer bestemmes biomassefraktionen særskilt. Metodetrin 1 skal være det minimumsmetodetrin, der skal anvendes for biomassefraktionen for kategori A-enheder, og for så vidt angår standardhandelsbrændsel for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

(*) Metodetrin 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





SPØRGSMÅL?

20. marts 2025

Energistyrelsen

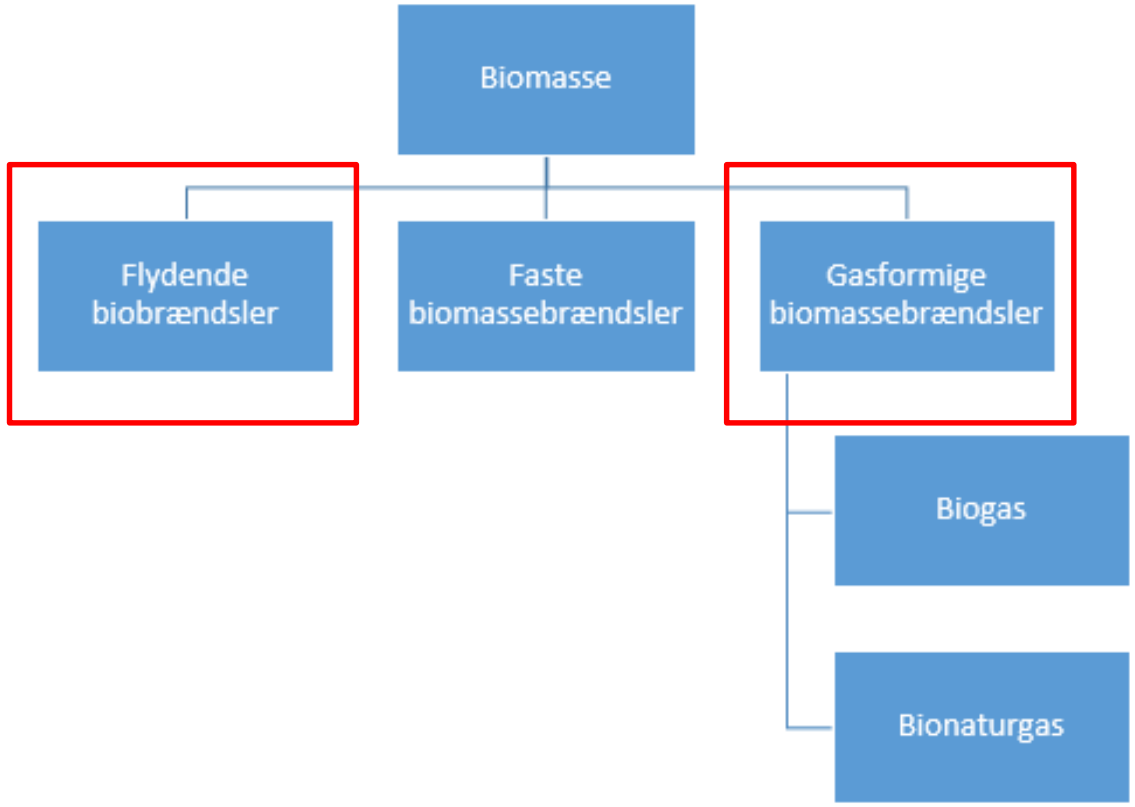
Biomasse

v/ Peter Dalgas Carstensen

20. marts 2025

Energistyrelsen

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 II-direktivet
- Bæredygtighedskriterierne kan findes i VE II-direktivets artikel 29, stk. 2-7
- Besparelseskriterierne kan findes i VE II-direktivets 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 ►C2 landbrug, akvakultur, fiskeri og skovbrug ◄ 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.

Driftslederen 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) ►C1 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

Energistyrelsen

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
3. Oplist alle kildestrømme og klassificer dem i større ”major” og ubetydelige ”de-minimis” kategorier – Guidens afsnit 4.2
4. 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

Energistyrelsen

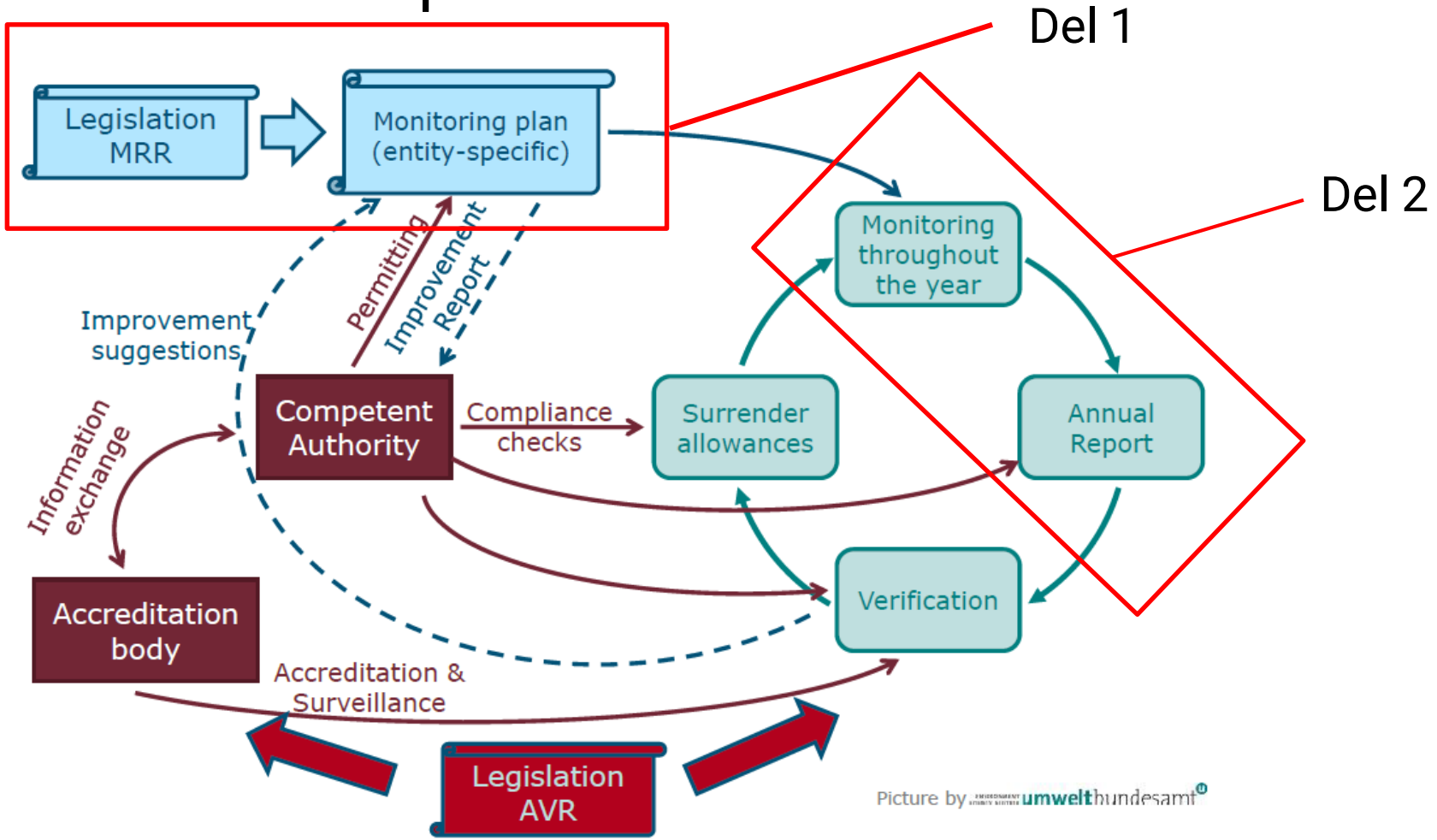
Vigtige tidsfrister

v/ Fuldmægtig Cecilie Sørensen

20. marts 2025

Energistyrelsen

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

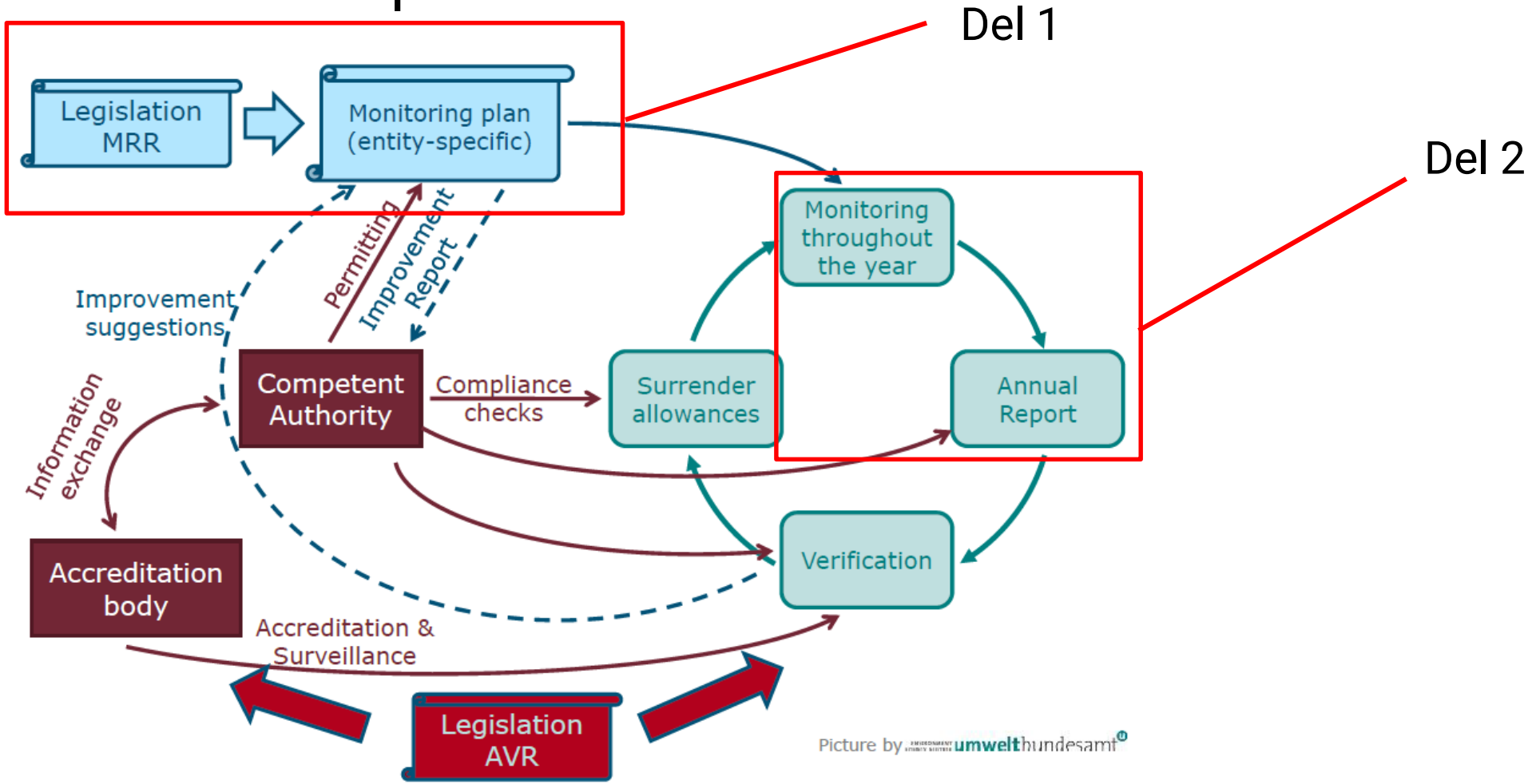
Emissionsrapportering for 2024

v/ Cecilie Sørensen

20. marts 2025

Energistyrelsen

Årshjul – Fuldt implementeret



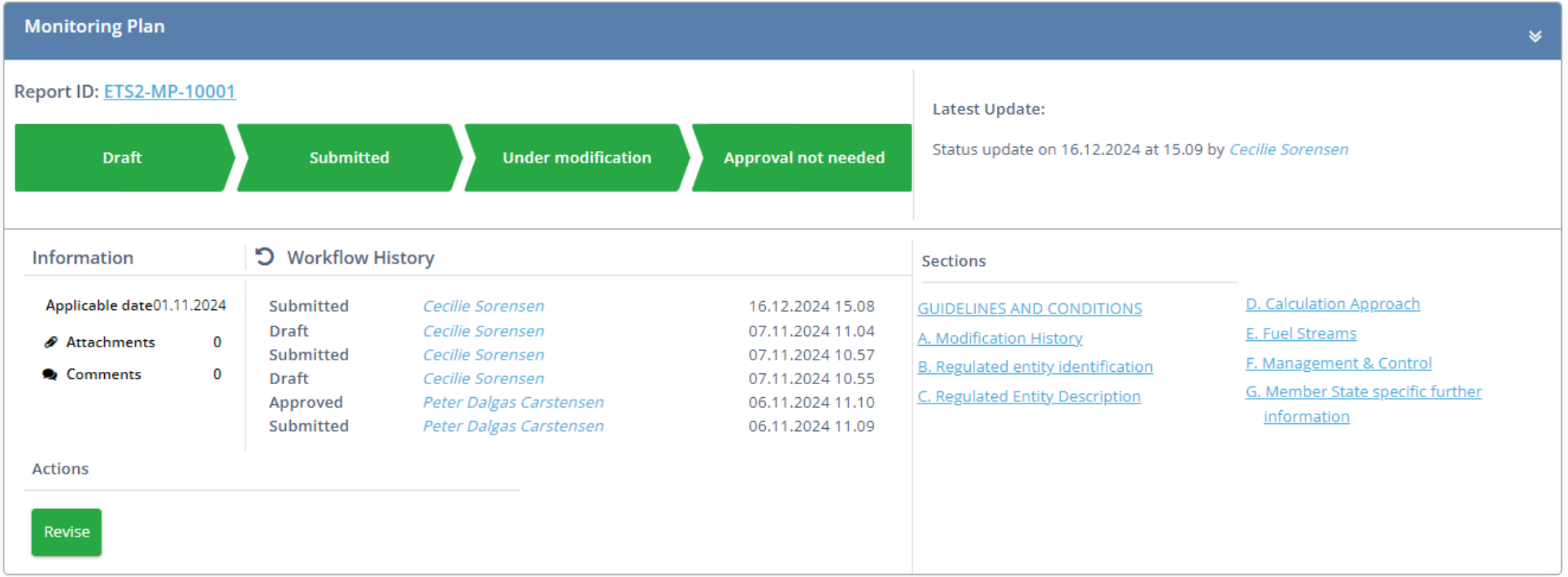
Vigtig frist for rapportering for 2024

- 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 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

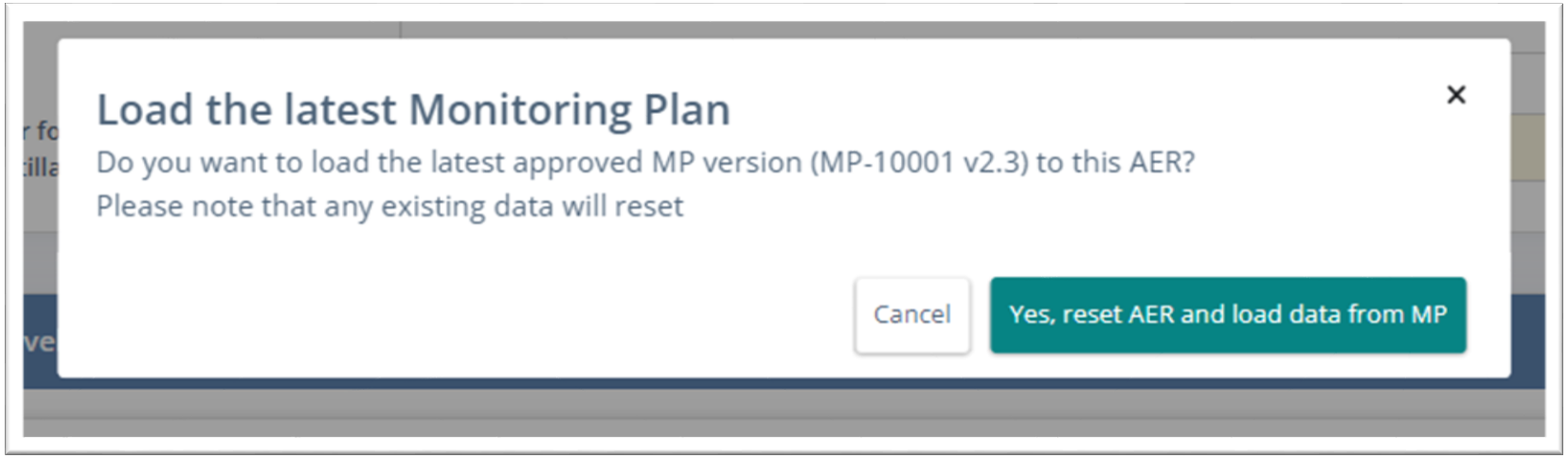


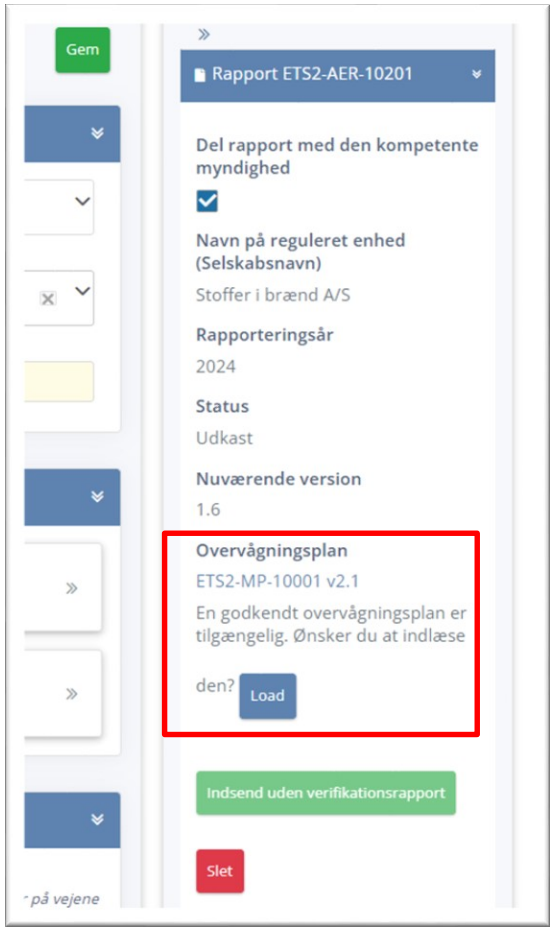
Start årlig emissions rapport (AER)



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”

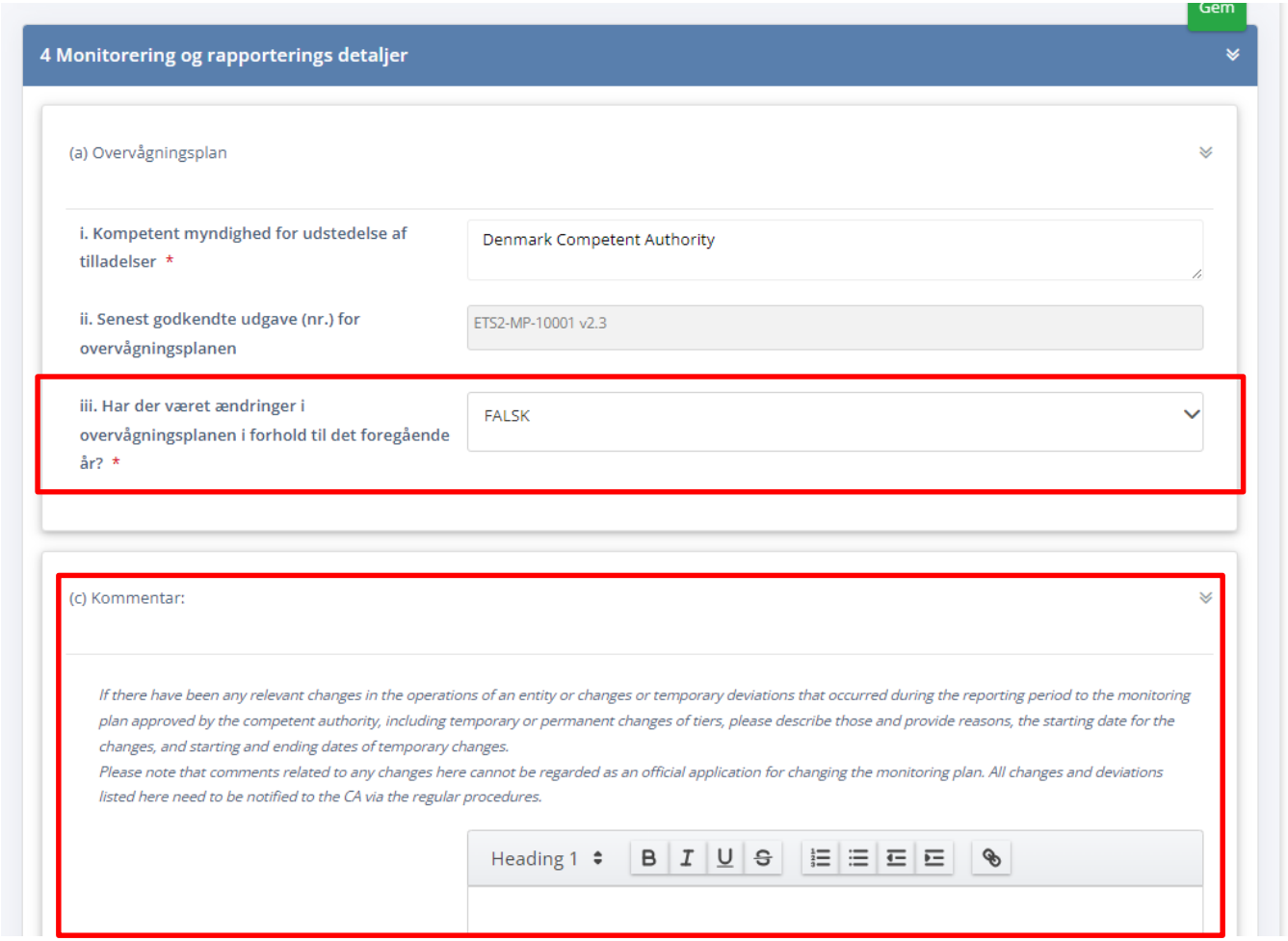




Opbygget som overvågningsplanen



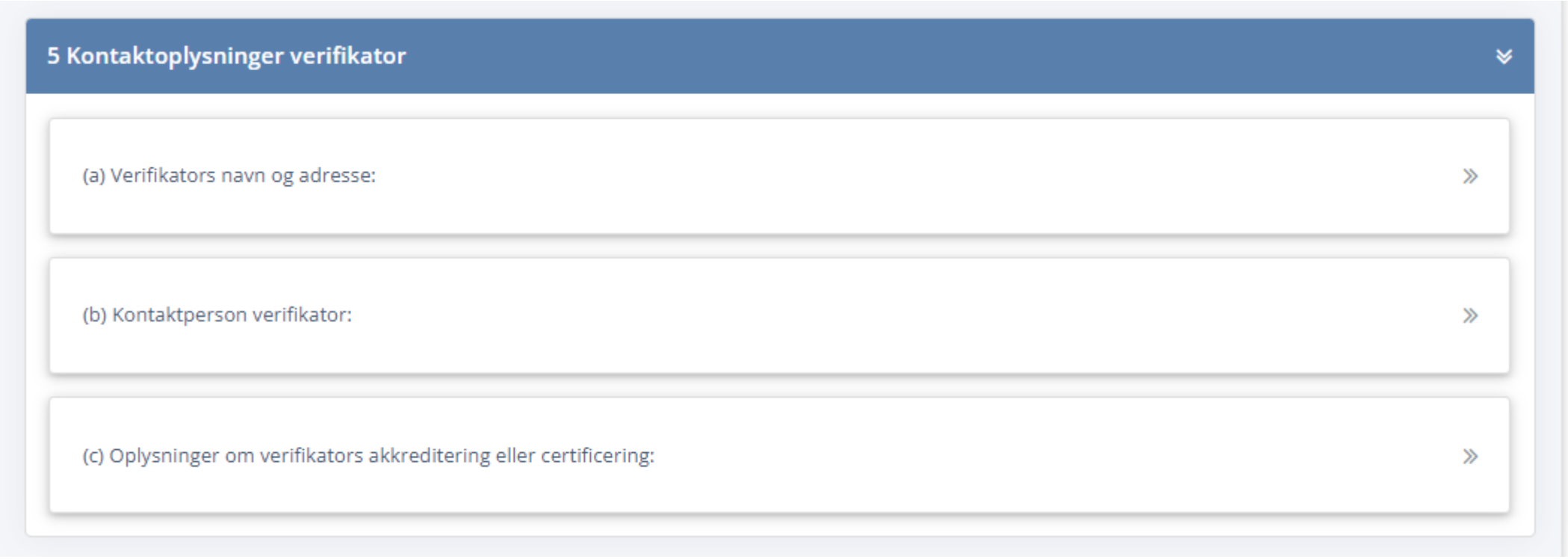
A. Punkt 4



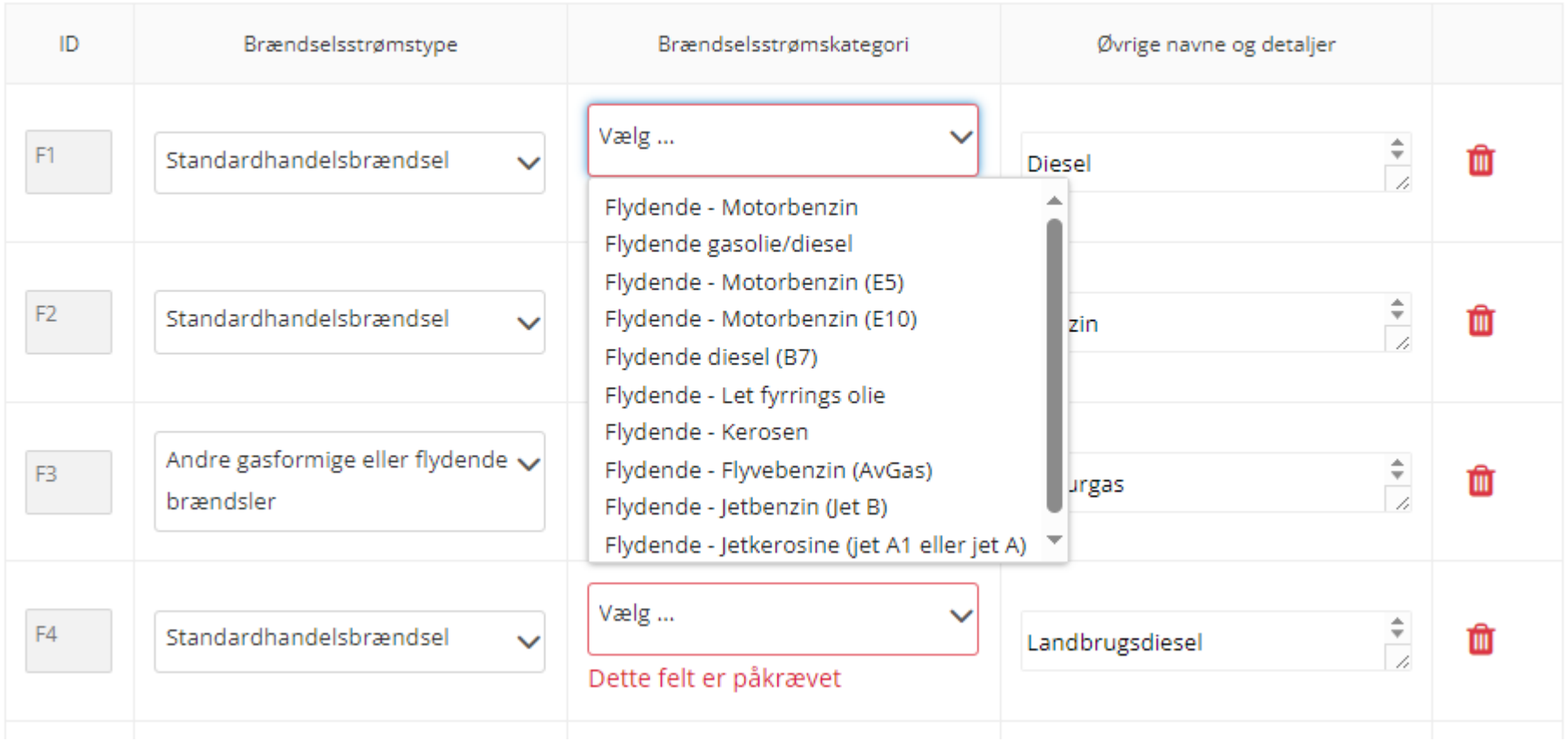
- Angiv her ændringer til OVP, eksempelvis ændring i metodetrin, mv.
- Angiv gerne hvis den indsendte OVP ikke kan følges for 2024 pga. sen implementering af ordningen.
- ”Falsk” for de fleste da OVP er gældende fra 1.1.2025

A. Punkt 5 –Skal ikke udfyldes

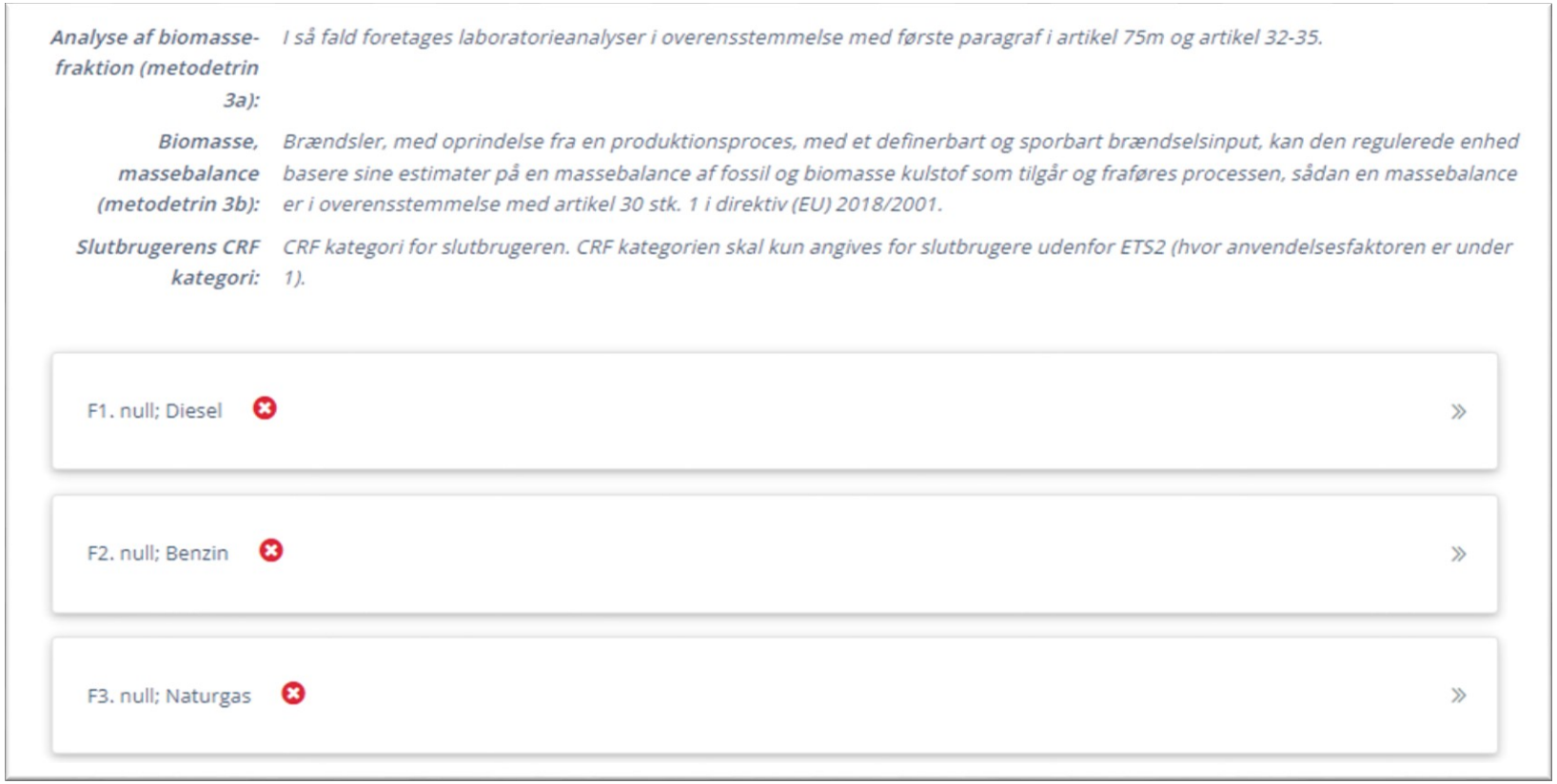
- Ingen verifikation af 2024 data (Historiske)



B. Punkt 2 –Delvis importeres fra OVP

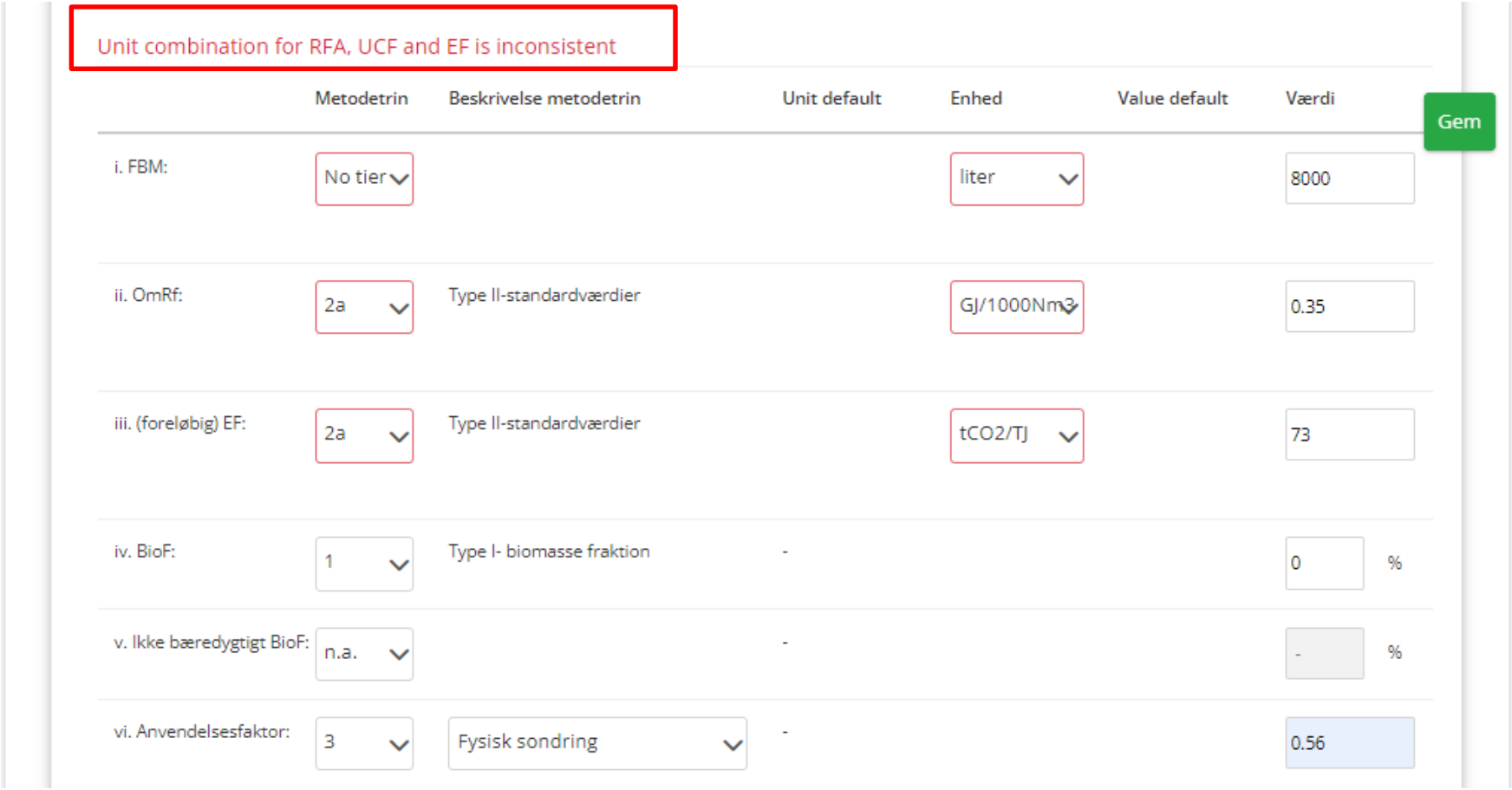


C. Punkt 1 – gentages for hver brændsel



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

Angiv mængder og beregningsfaktorer



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

Opsummering af udledning - Kontrol

F1. null; Diesel

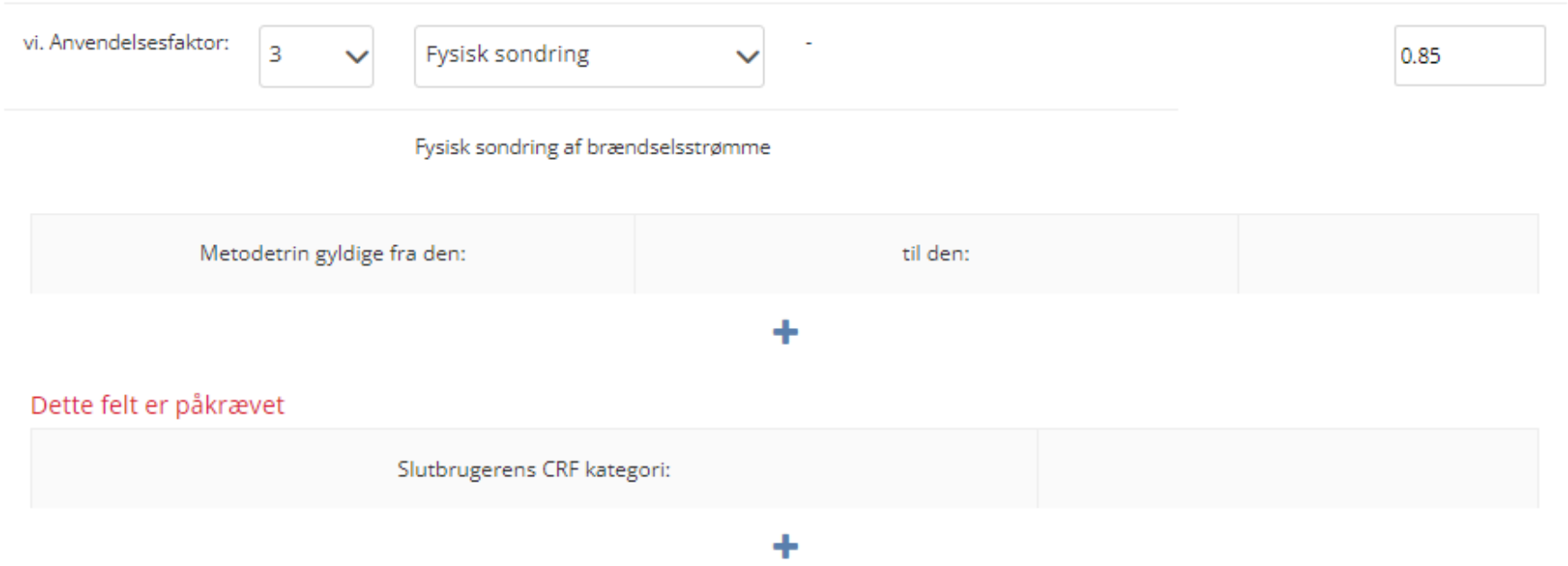
Brændselsstrømstype	Standardhandelsbrændsel		
Måden hvorpå det frigives	MR2: Vejtransport (f.eks. Lastbiler)	**Frigives via mellemhandlere**	IP1: Direkte levering til slutbruger
CO2 fossil	114.464 tCO2	**CO2 bio**	0 tCO2
Energiindhold (fossilt)	2.8 TJ	**Energiindhold (biomasse)**	0 TJ
CO2 IBB	0 tCO2		

	Metodetrin	Beskrivelse metodetrin	Unit default	Enhed	Value default	Værdi

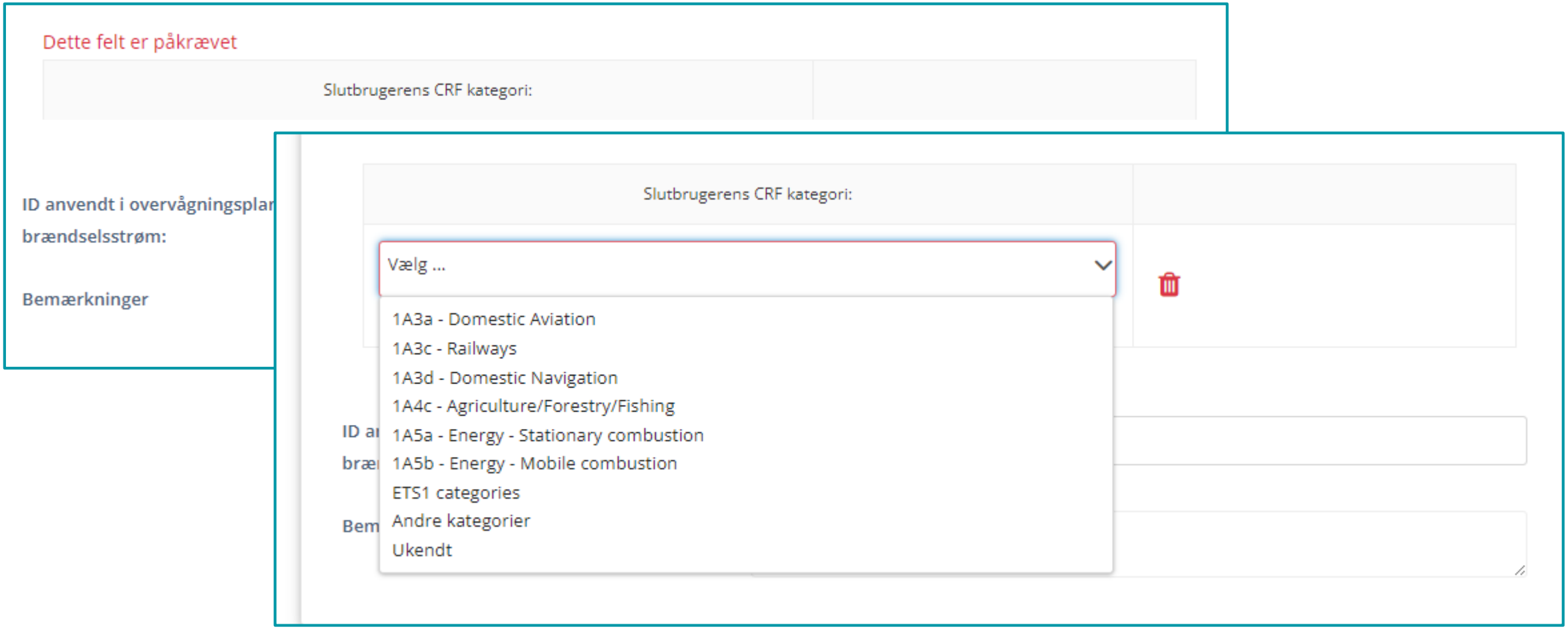
CRF kategori for anvendelsesfaktor

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.



Slutbruger CRF kategori



Leverer I til ETS1 – Bilag Xa/Xb

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

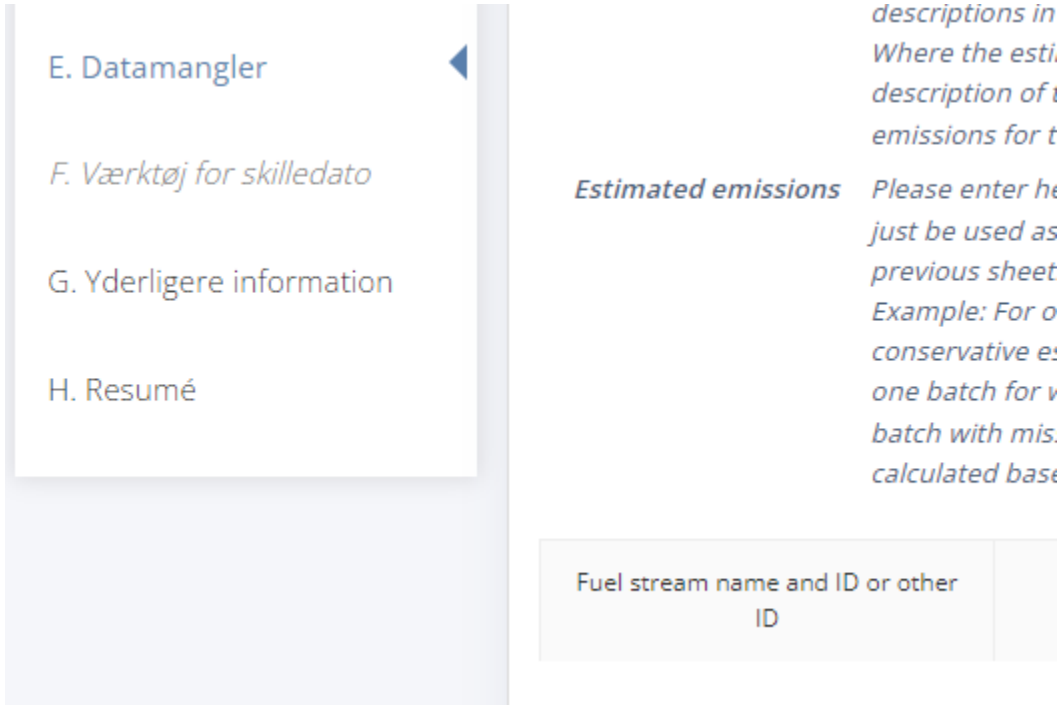
FBM til rådighed *På baggrund af indtastningerne i afsnit C, vil den frigivne brændselsmængde være vist automatisk. Disse vil værende frigivne brændselsmængder for den specifikke brændselsstrøm hvor anvendelsesfaktoren er nul, beregnet som FBM = (1 - anvendelsesfaktoren) x FBM. Hvis summen af mængderne 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,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

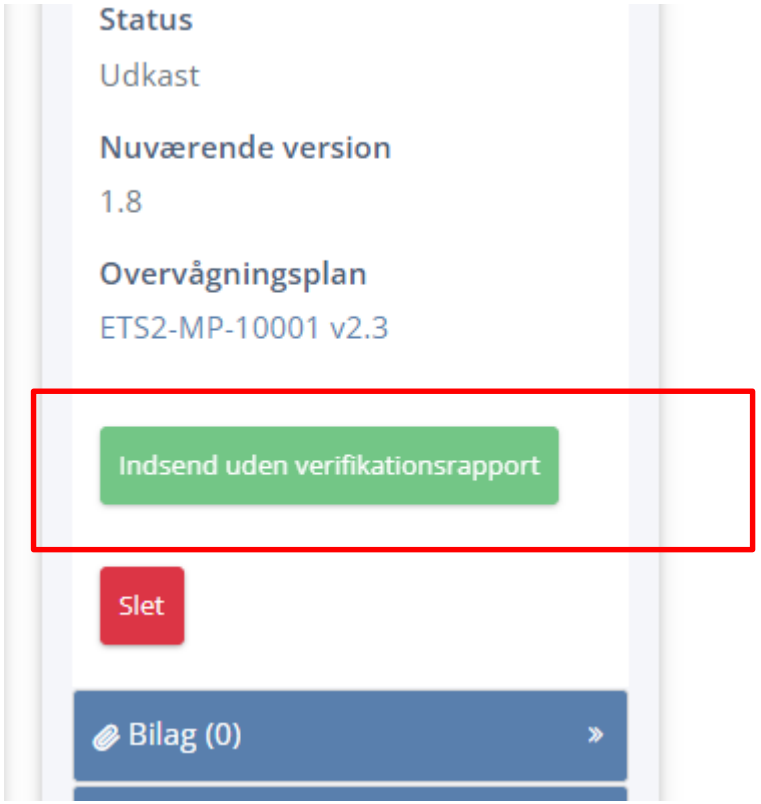
Vis afrundede emissionsværdier ☑

Frigivet brændselsmængde (efter enhed)	Frigivet brændselsmængde	Frigivet brændselsmængde (efter anvendelsesfaktor)	Aggregeret anvendelsesfaktor	Frigivet brændselsmængde (solgt til ETS1)	Frigivet brændselsmængde (brugt i ETS1)
t	-	-		-	-
1000Nm³	0	0	0	0	0
TJ	-	-		-	-
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 brændselsmængde (solgt til ETS1)	Frigivet brændselsmængde (brugt i ETS1)	(solgt til ETS1, t CO2)



Værdier anvendt til rapportering

v/Cecilie Sørensen

20. marts 2025

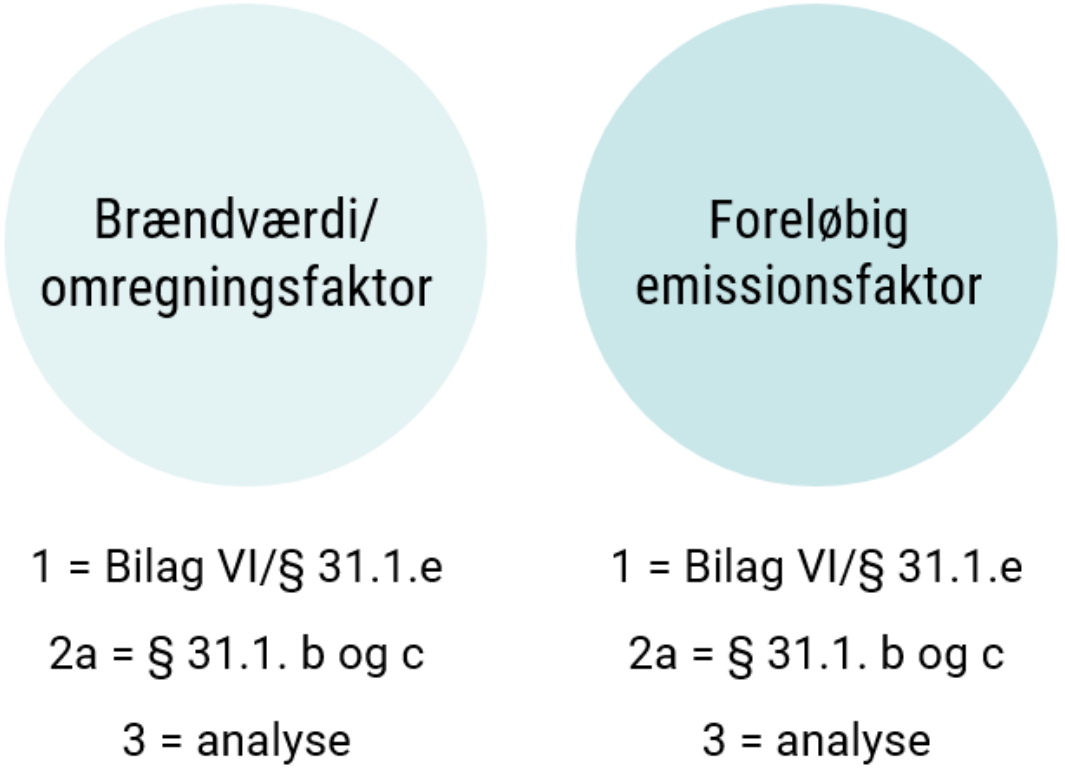
Energistyrelsen

Beregningsfaktorer -metodetrin

Brændværdi/ omregningsfaktor	Foreløbig emissionsfaktor	Biomassefraktion	Anvendelsesfaktor
1 = Bilag VI/§ 31.1.e	1 = Bilag VI/§ 31.1.e	1 = § 31.1	1 = §75l 3,4
2a = § 31.1. b og c	2a = § 31.1. b og c	2 = skøn	2 = §75l 2 e-g
3 = analyse	3 = analyse	3a = analyse	3 = §75l 2 a-d
		3b = massebalance	

Standardværdier

- CO2-rapportering og –returnering 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



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

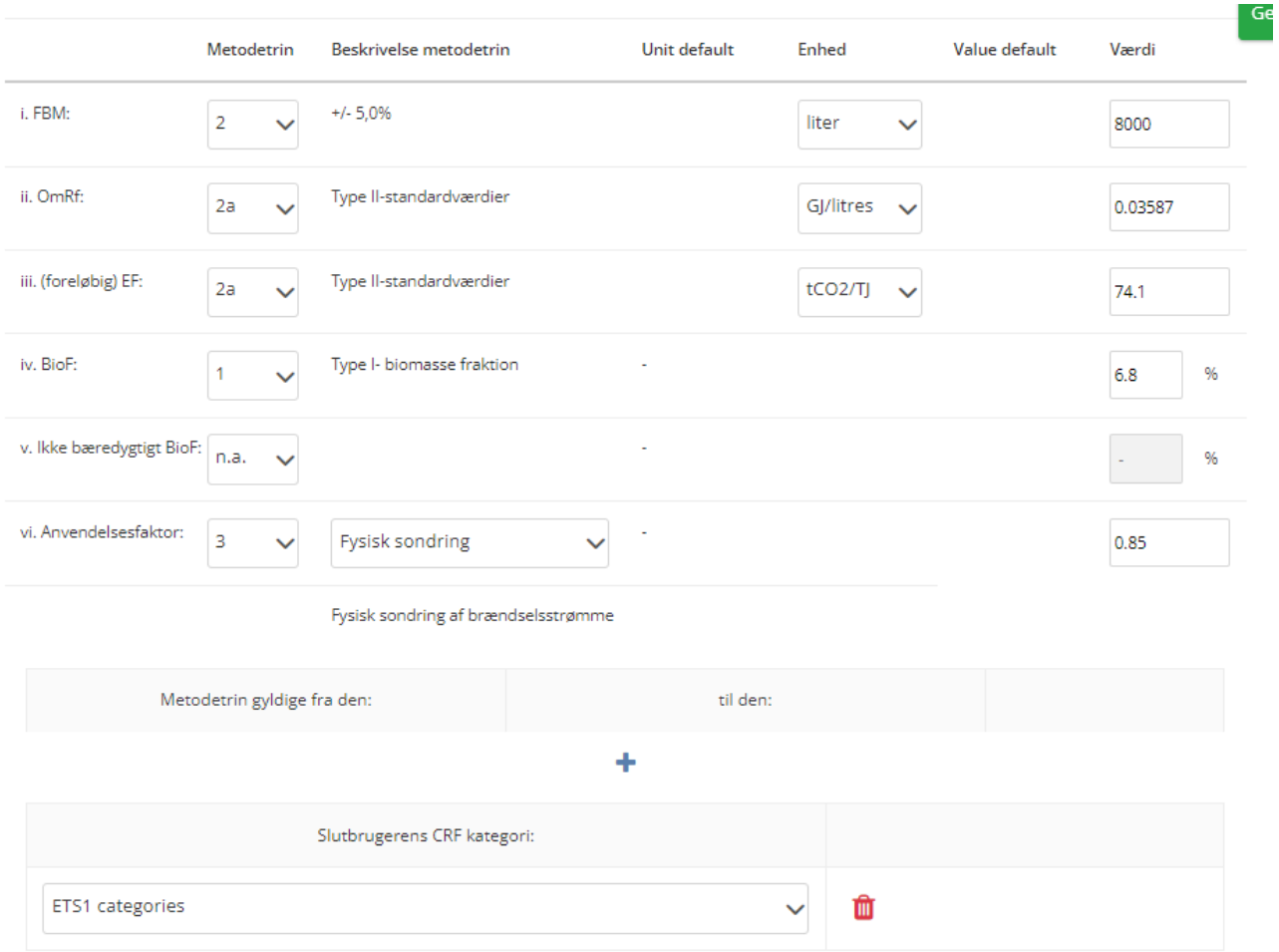


1 = §75l 3,4

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)
DK000000000025623	Test	F1. Flydende diesel (B7); Diesel	litres	800	400	2

SPØRGSMÅL?

20. marts 2025

Energistyrelsen

Hvilke brændsler skal rapporteres

V/Peter Carstensen

20. marts 2025

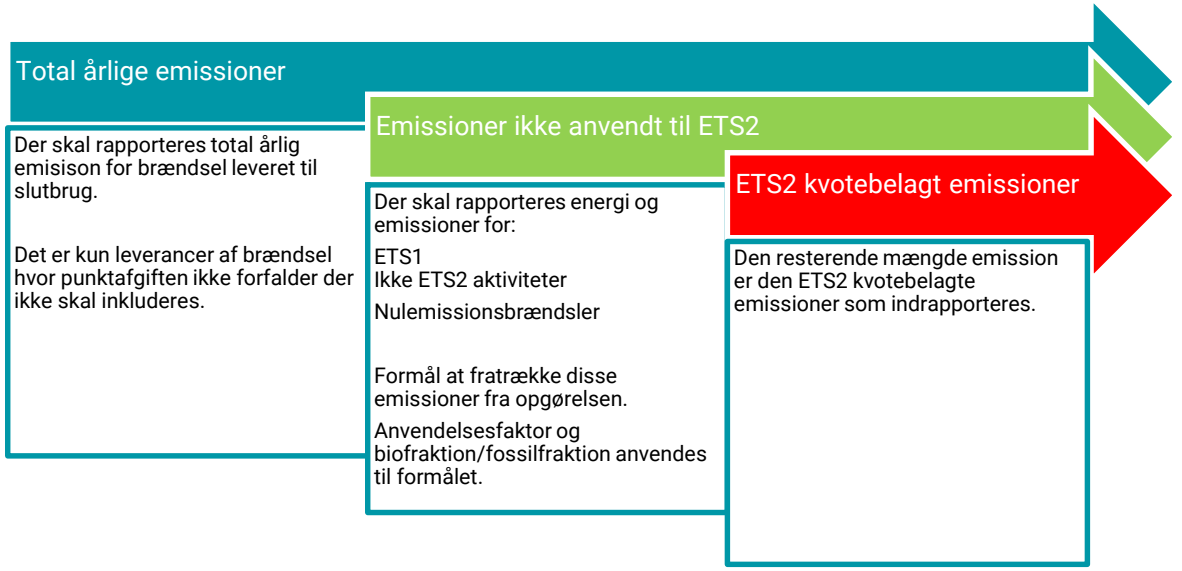
Energistyrelsen

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

20. marts 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 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 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) 2018/2

b) uanset artikel 47, stk. 8, ændr
anlægget skal anses for et anlæ

c) ændringer i emissionskilderne

d) en omlægning fra beregningsba
eller omvendt, eller fra en al
baseret metode til at bestemme

e) en ændring i det anvendte metodetrin

f) indførelsen af nye kildestrømme

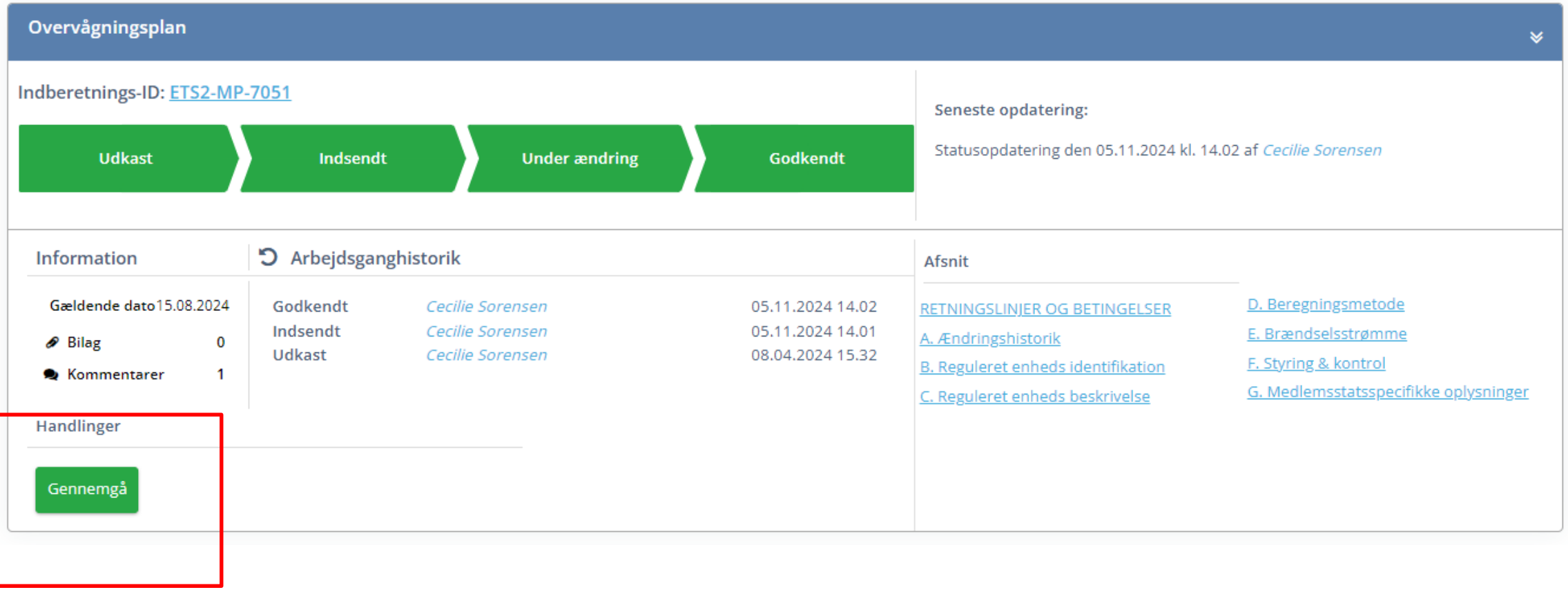
g) en ændring i kategoriseringen af kildestrømme — mellem større, mindre eller ubetydelige kildestrømme, hvis en sådan ændring kræver en ændring i overvågningsmetoden

h) en ændring i standardværdien for en beregningsfaktor, hvor værdien skal fastlægges i overvågningsplanen

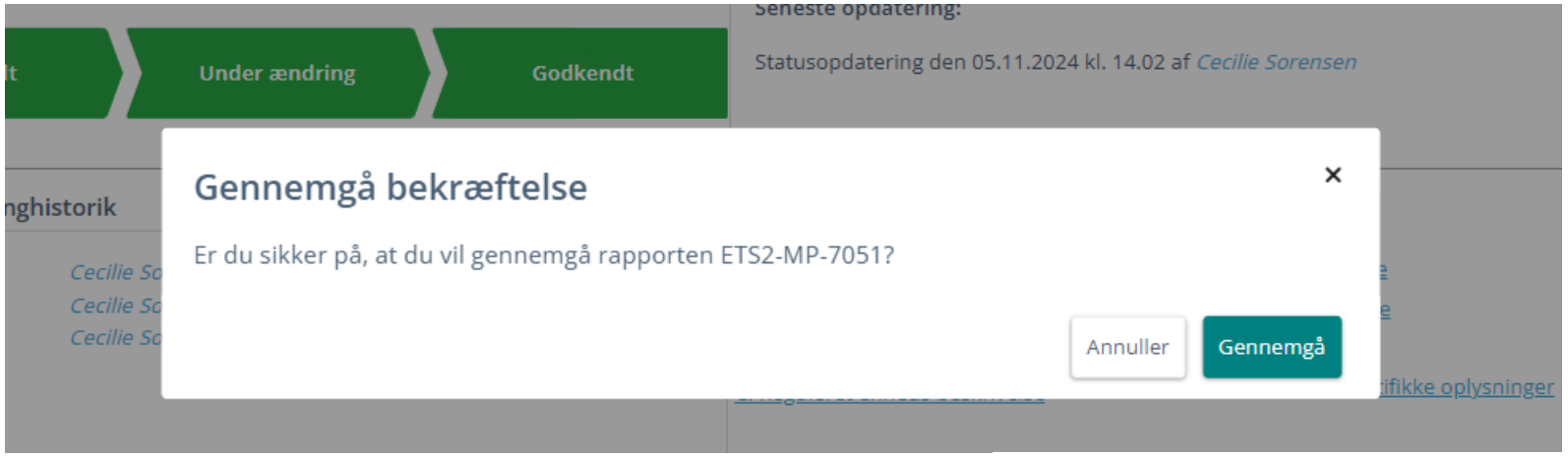
i) indførelsen af nye metoder eller ændringer af eksisterende metoder i forbindelse med prøvetagning, analyse eller kalibrering, hvor dette har en direkte indvirkning på emissionsdataenes nøjagtighed

j) gennemførelse eller tilpasning af en kvantificeringsmetode for emission i form af udsivning på lagringsanlæg.

Opret ny overvågningsplan

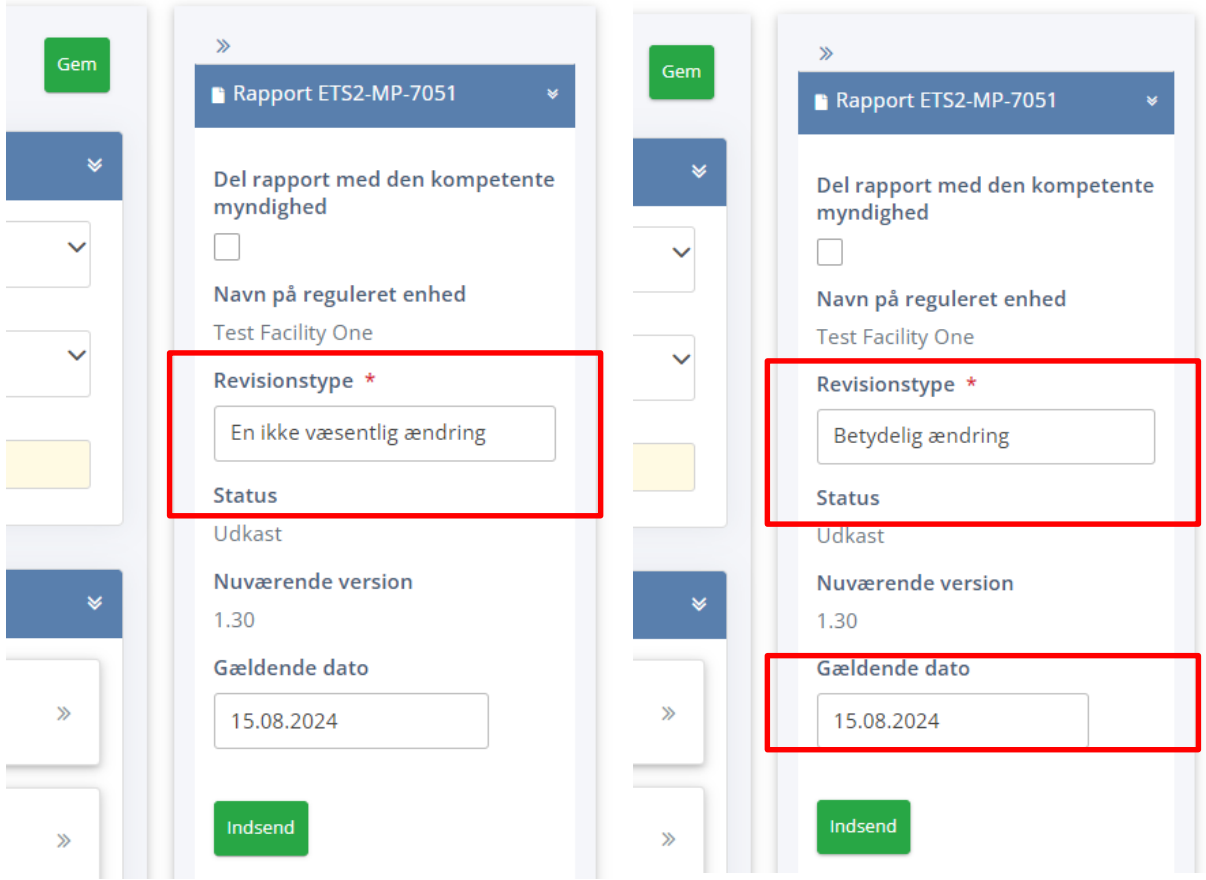


Klik Gennemgå og den returnere til udkast





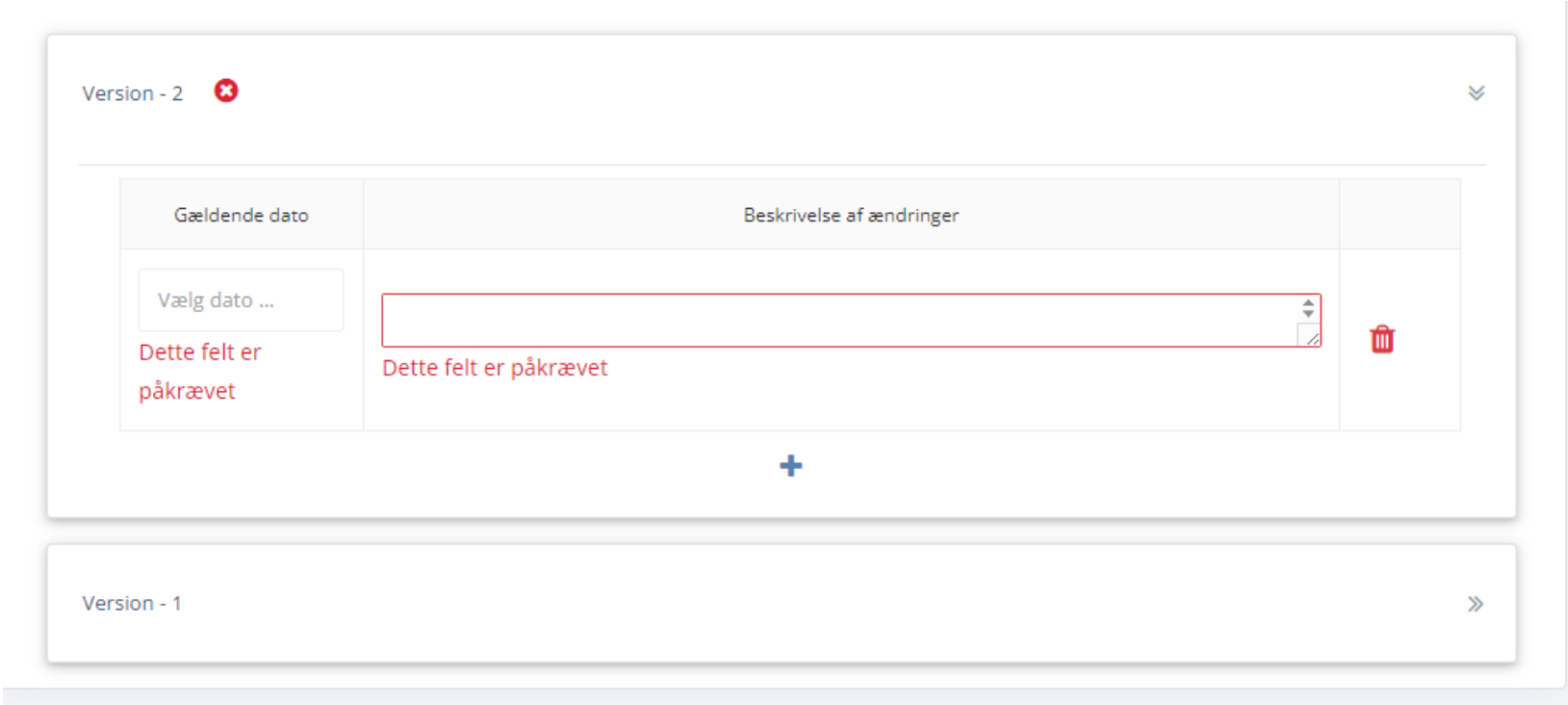
Vælg ændringstype



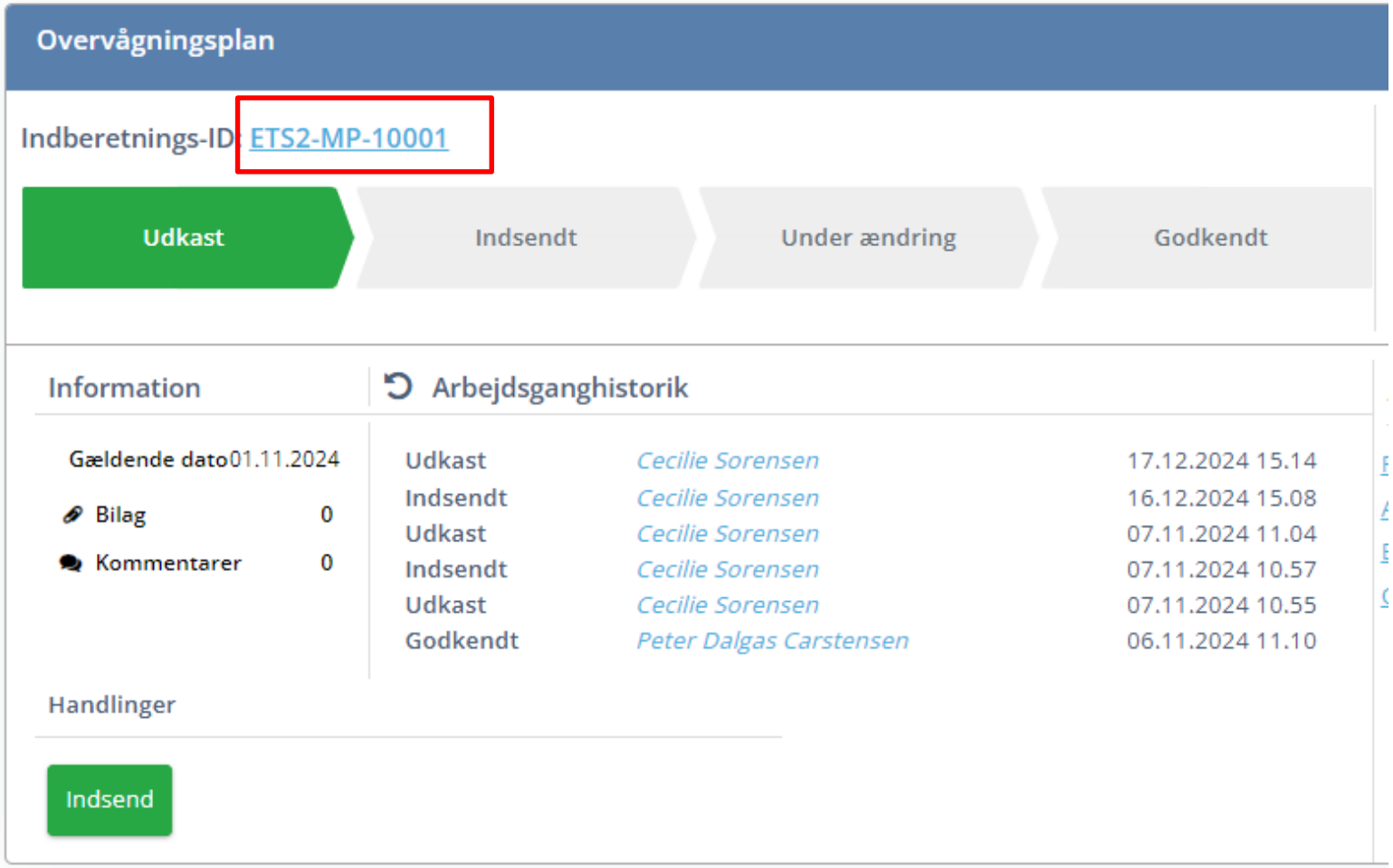
- Valg har betydning for ENS behandling af overvågningsplanen
- Husk at angive dato for hvornår ændringerne gælder "Gældende dato"
- Hvis I indsender som ikke væsentlig ændring tager vi stilling til om det er korrekt
- Tryk gem og den markeres nu som version 2.0

Ændringsbeskrivelse

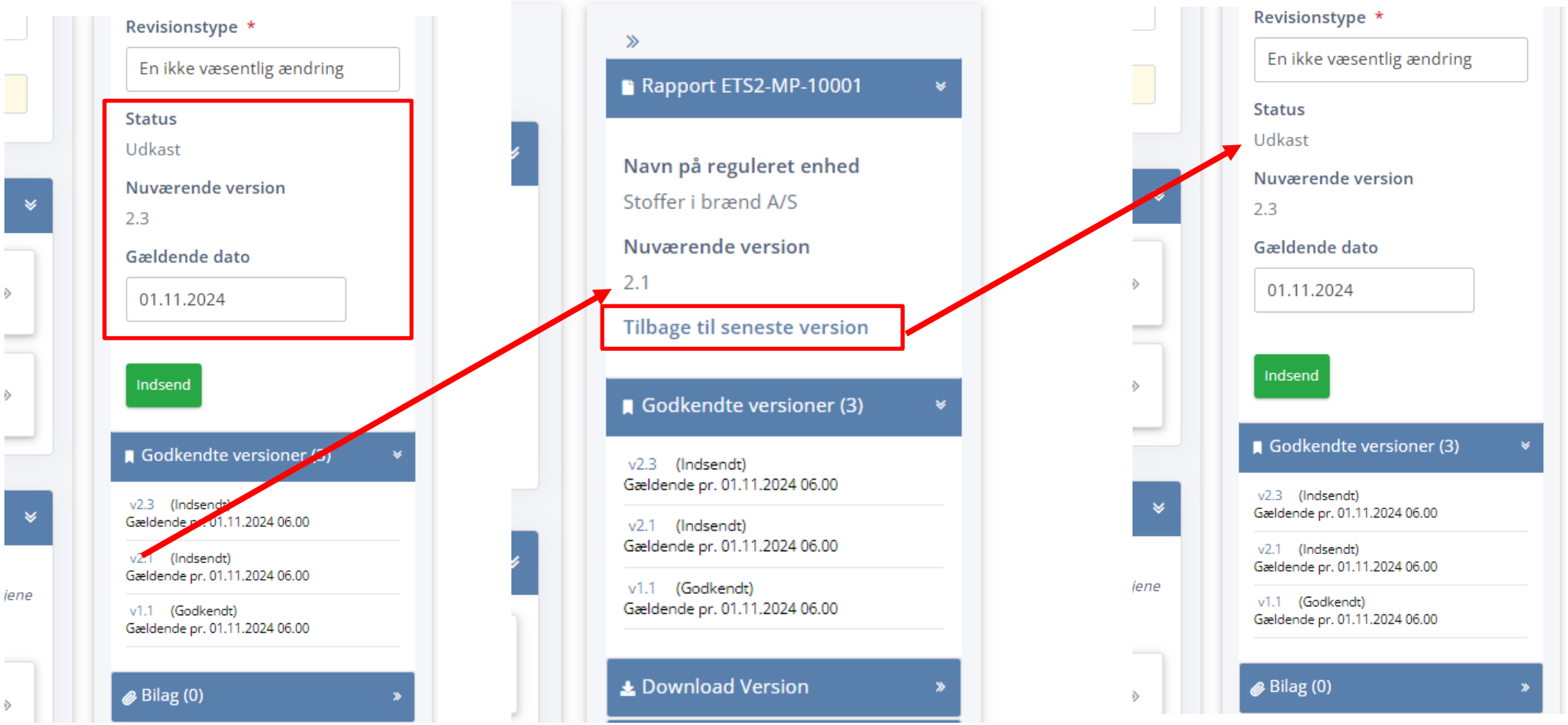
Nu bliver ændringsbeskrivelse obligatorisk. Skriv præcis hvad ændringerne dækker over.



Hvor finder jeg tidligere versioner?



Hvor finder jeg tidligere versioner?



SPØRGSMÅL?

20. marts 2025

Energistyrelsen

Udtrædelse og overdragelse af tilladelse

v/ Cecilie Sørensen

20. marts 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

20. marts 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 CO_2-kvoter.

Stk. 2. Det årlige gebyr for driftsledere, luftfartsoperatører og søfartsoperatører, jf. stk. 1, beregnes pr. ton udledt CO_2e 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 CO_2e, 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.

3. Parts kontrol

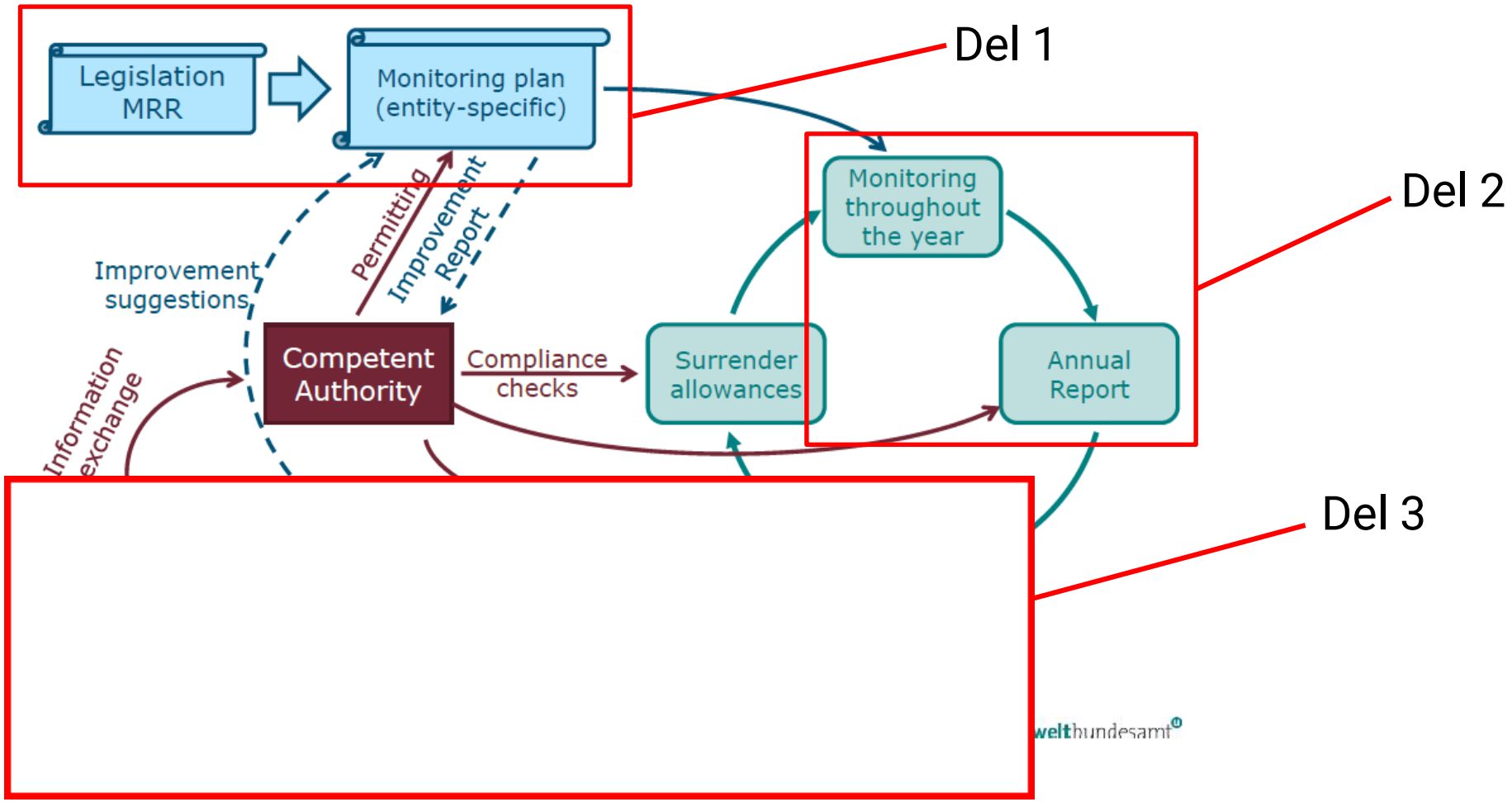
Verifikation og Akkreditering

v/ Peter Dalgas Carstensen

20. marts 2025

Energistyrelsen

Årshjul – Verifikation 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

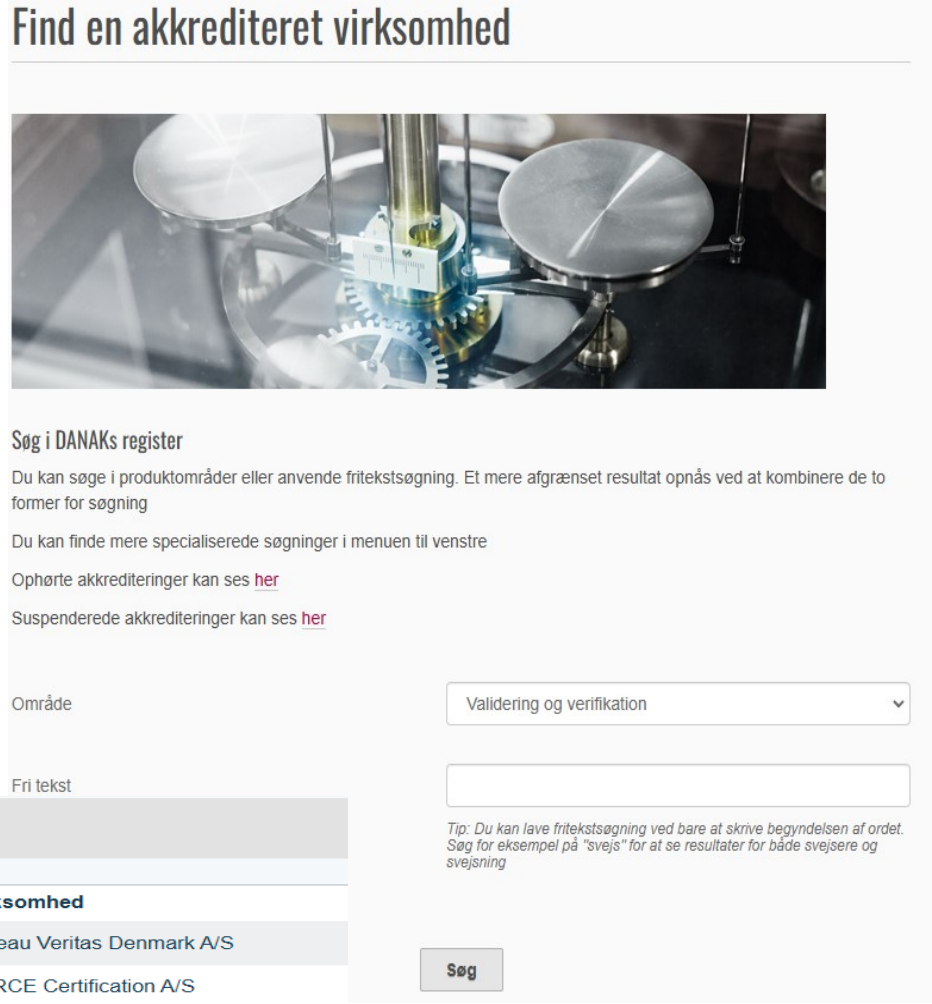
Akkreditering i Danmark

- 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

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?
- Verifikator skal som minimum på anlægsbesøg ved første verificering. Anlæg forstås i udgangspunktet som hovedkontoret.

SPØRGSMÅL?

20. marts 2025

Energistyrelsen

Risikovurdering og procedure

20. marts 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.

Artikel 59

Kontrolsystem

▼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 outsourcede 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.

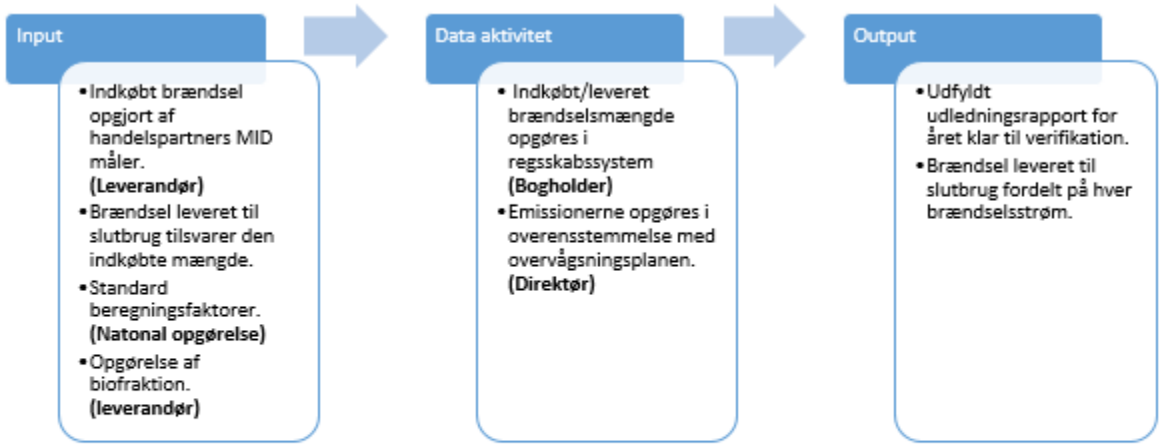
Forhold der kan medfører højere iboende risiko og større krav til kontrolsystem:

- 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 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.

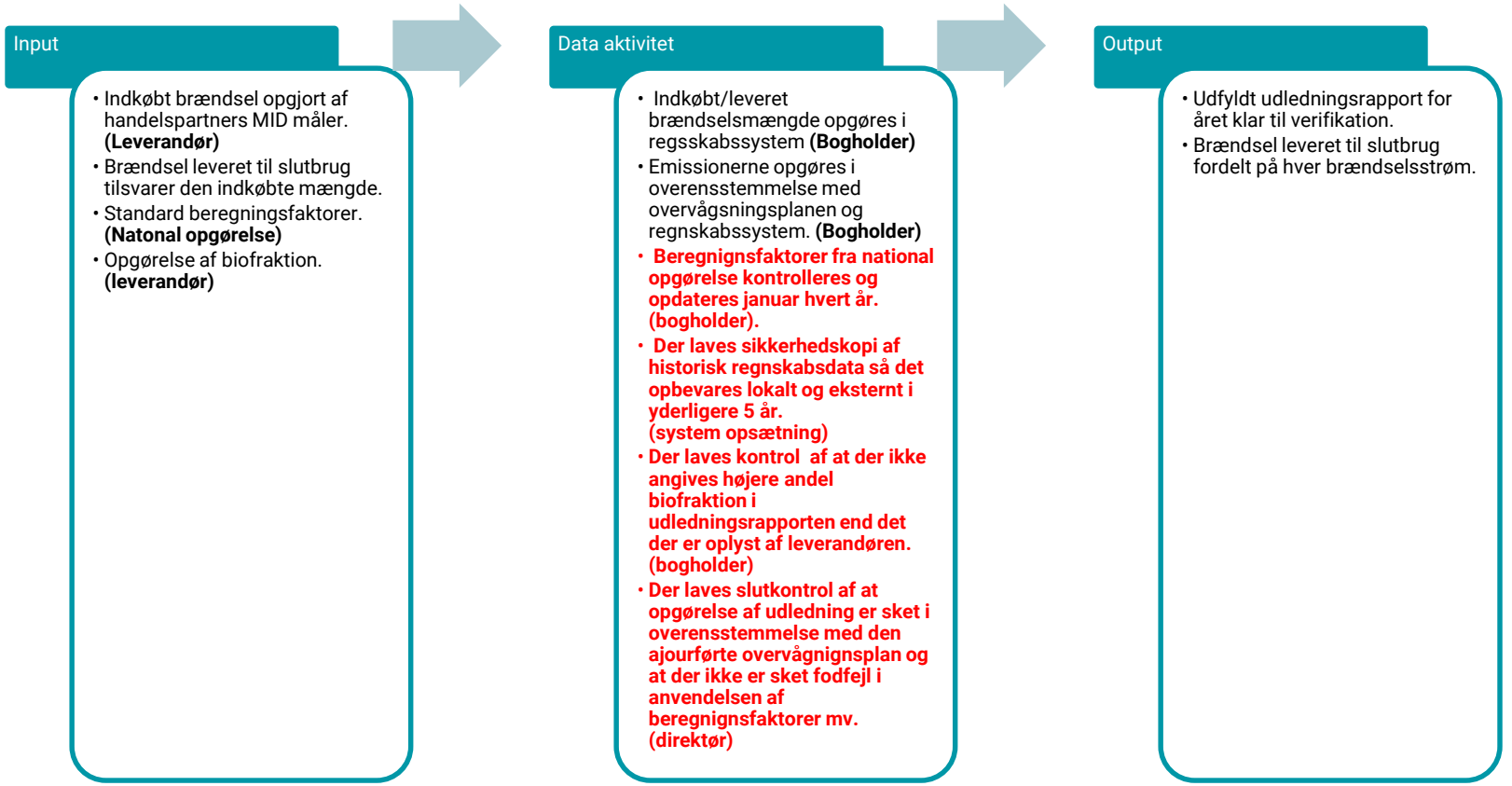


Figur 1: eksempel på en første vurdering af datastrømsaktiviteter.

Datastrøms- og kontrolaktiviteter.

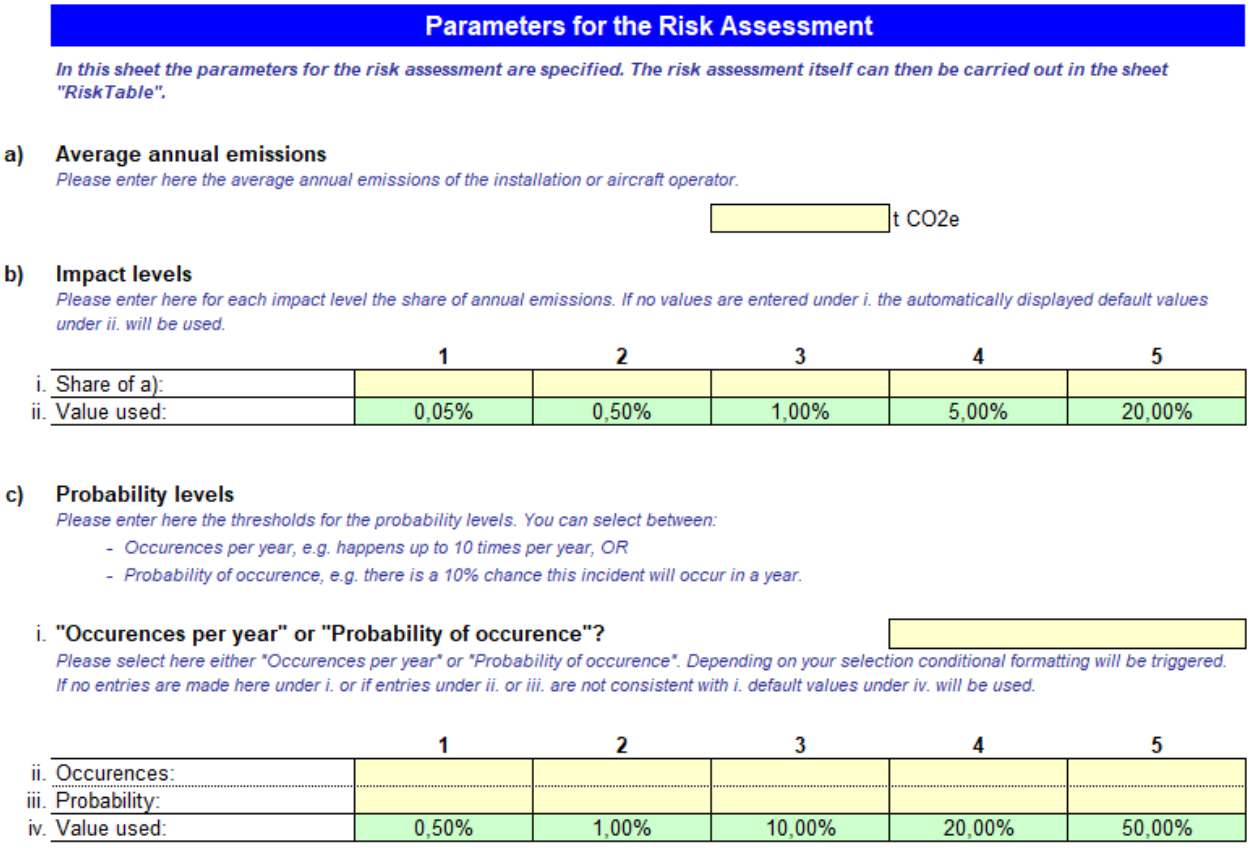
Indkøbt Brændsel Der vurderes derfor der ikke er en iboende risiko herfor da denne er dækket af kontrol aktiviteter under MID samt ETD underlagt tredjeparts kontrol og revision. Ingen iboende risiko.	**Opbevaring af data:** Der anvendes standardiseret og certificeret økonomi program til at håndtere brændselsmængderne 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 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:

- *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 identifiying 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".

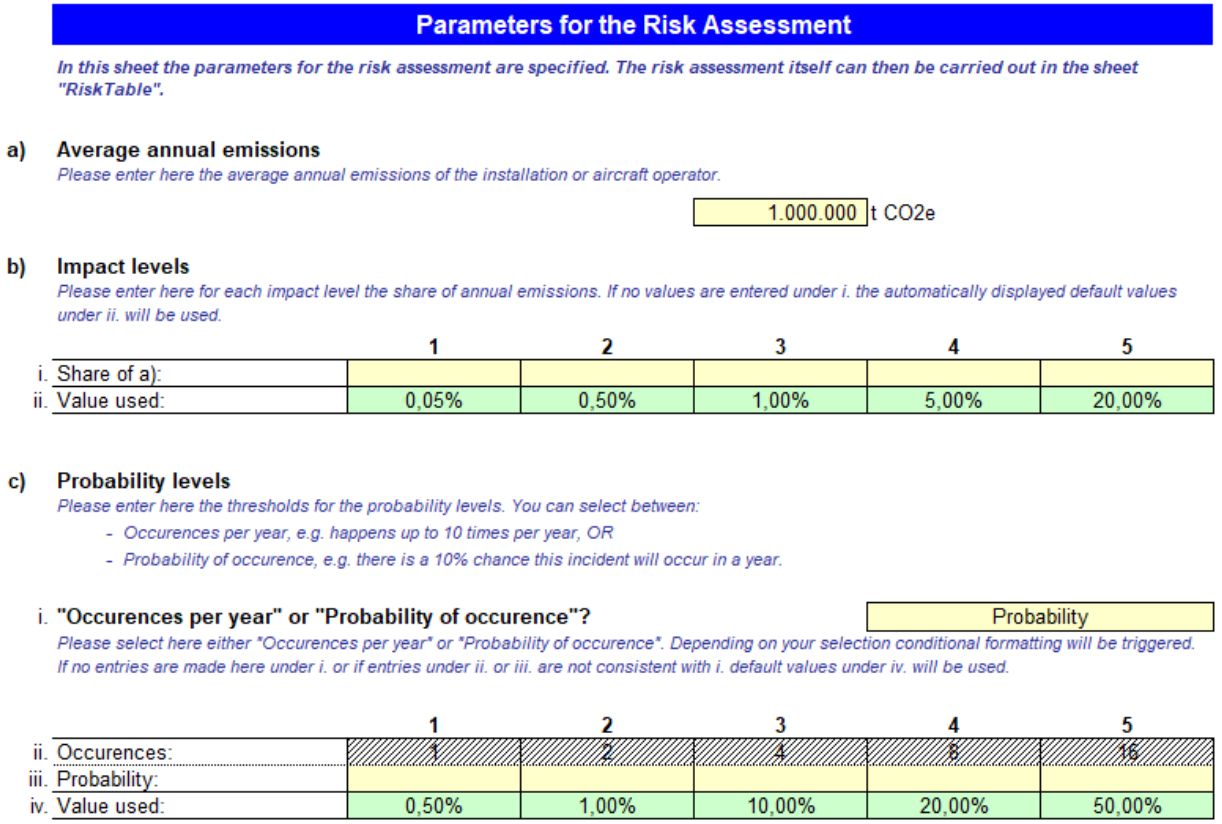
Depending on entries under d) above colour coding will indicate the severity of each risk.

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).
- 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:	1	2	4	8	16
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.

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

20. marts 2025

Energistyrelsen

TAK FOR I DAG

20. marts 2025

Energistyrelsen