

# Dagsorden Roadshow 2022

09.00 - 09.05 Velkomst (v/ ERST og ENS)

9.05 – 9.20 EU Login Mobile APP (ERST)

9.20 – 9.35 Compliance

9.35 – 9.50 Hvidvaskrapport (ERST)

9.50 – 10.05 Spørgsmål

## **10.05 - 10.15 Kaffepause**

10.15 – 10.30 Status tildeling 2021 samt tidsplan for ALC-rapportering 2022 (ENS)

10.30 – 10.50 Overvågningsmetodeplaner (ENS)

10.50 – 11.00 Spørgsmål

## **11.00 - 11.15 Kaffepause**

11.15 – 11.45 Opmærksomhedspunkter ALC-rapportering 2022 (ENS)

11.45-11.50 Genverificering og konservativt skøn ALC (ENS)

11.50 – 12.00 Spørgsmål

## **12.00 - 12.45 Frokost**

12.45 – 13.30 Nyt om internationale forhandlinger (ENS og ERST)

13.30 – 13.40 Spørgsmål

## **13.40 – 13.55 Kaffepause**

13.55 – 14.25 Biomasse i CO<sub>2</sub>-overvågningsplanen og CO<sub>2</sub>-rapporten (ENS)

14.25 – 14.35 Udtrædelse af kvotesystemet (ENS)

14.35 – 14.45 Overdragelse af udledningstilladelsen (ENS)

14.45 – 14.55 Spørgsmål

14.55 – 15.00 Tak for i dag (ERST og ENS)

# Velkommen til Roadshow 2022

*online onsdag den 26. januar 2022*



# Dagsorden, Roadshow – online onsdag den 26. januar 2022

## **09.00 - 09.05 Velkomst (v/ ERST og ENS)**

09.05 - 09.20 EU Login Mobile APP (ERST)

09.20 - 09.35 Compliance

09.35 - 09.50 Hvidvaskrapport (ERST)

09.50 - 10.05 Spørgsmål

## **10.05 - 10.15 Kaffepause**

10.15 - 10.30 Status tildeling 2021 samt tidsplan for ALC-rapportering 2022 (ENS)

10.30 - 10.50 Overvågningsmetodeplaner (ENS)

10.50 - 11.00 Spørgsmål

## **11.00 - 11.15 Kaffepause**

11.15 - 11.45 Opmærksomhedspunkter ALC-rapportering 2022 (ENS)

11.45 - 11.50 Genverificering og konservativt skøn ALC (ENS)

11.50 - 12.00 Spørgsmål

12.00 - 12.45 Frokost

12.45 - 13.30 Nyt om internationale forhandlinger (ENS og ERST)

13.30 - 13.40 Spørgsmål

## **13.40 - 13.55 Kaffepause**

13.55 - 14.25 Biomasse i CO<sub>2</sub>-overvågningsplanen og CO<sub>2</sub>-rapporten (ENS)

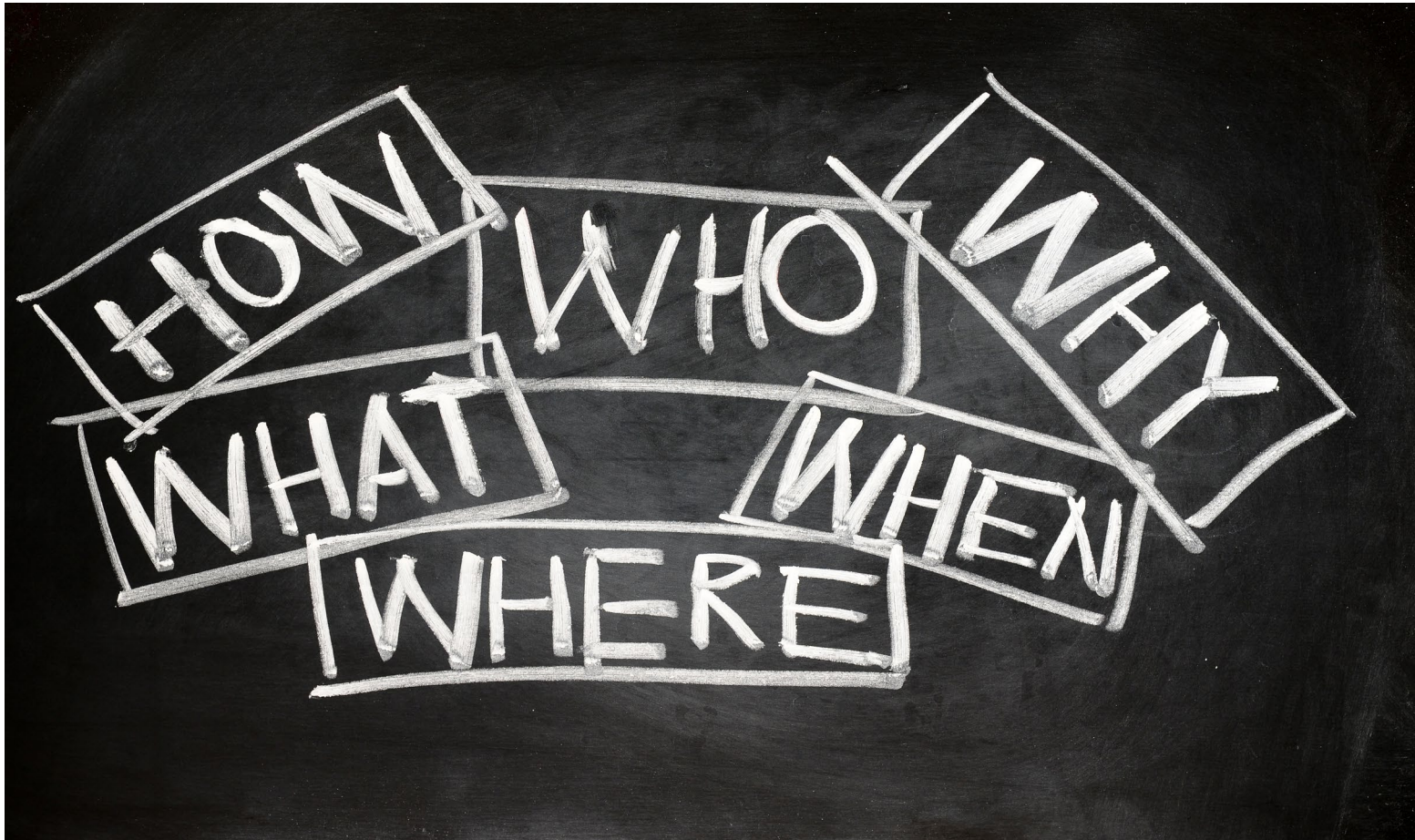
14.25 - 14.35 Udtrædelse af kvoteordningen (ENS)

14.35 - 14.45 Overdragelse af udledningstilladelse (ENS)

14.45 - 14.55 Spørgsmål

14.55 - 15.00 Tak for i dag (ERST og ENS)

# EU Login mobil app





# EU Login mobil app



- **WHAT** – EU Login mobil appen er den login metode I fremover skal bruge for, at kunne tilgå CO2-kvoteregisteret.
- **WHY** – Det er ikke længere muligt, at få adgang til CO2-kvoteregisteret med SMS metoden.
- **WHEN** – Hurtigst muligt og i god tid inden compliance, hvis der skulle opstå problemer.
- **WHERE/HOW** – Vi har lavet en vejledning til hvordan og hvor, I skifter over til appen: <https://erhvervsstyrelsen.dk/vejledning-skift-fra-login-med-sms-til-eu-login-mobil-app>
- **WHO** – Det er kun jer selv, som kan foretage registreringen af appen i jeres EU Login, men vi kan hjælpe, hvis der opstår problemer.

# Vigtigt at huske



- Giv tilladelse i appen til at modtage notifikationer fra EU.
- At mobilen er beskyttet med en form for skærmlås.
- Log ud og luk browseren, når I har registreret jeres app/mobil i jeres EU Login.
- Færdiggør registreringen i CO2-kvoteregisteret.

## Når I logger på CO2-kvoteregisteret efter skift til appen

- Vælg "EU Login Mobile App QR Code" som autentificeringsmetode eller verification method.

# Hyppige fejl



## Hvis I ikke har givet tilladelse til notifikationer fra EU

- Modtager I ikke koder, når I scanner med appen.
- I nogle tilfælde vises der fejlbesked i appen.

## Hvis mobilen ikke er beskyttet med en skærmlås

- Modtager ikke koder fra EU.
- En fejlbesked vises i appen.

# Mulige løsninger



- Afinstallere appen og installere den igen.
- Starte forfra med registreringen af mobilen/appen i EU Login.
- Tilføje skærmlås.

Afhængigt af mobil typer, om der kommer en besked om, at registreringen i EU Login er gennemført. For at tjekke kan I:

- Prøv at logge ind i CO2-kvoteregisteret.

Hvis intet af ovenstående hjælper, skriv til os på [co2register@erst.dk](mailto:co2register@erst.dk) og send gerne skærmpoint med.

# Hvis I har fået en ny mobil

- Den nye mobil skal registreres i jeres EU Login. Følg denne vejledning: <https://erhvervsstyrelsen.dk/vejledning-aendring-af-login-oplysninger-i-co2-kvoteregisteret-med-eu-login-mobil-app>
- Ved tilføjelse af ny mobiltelefon kan I løbe ind i de samme udfordringer, som ved skift fra SMS til appen – Samme løsninger gælder.
- Efter registrering i EU Login, skal ny mobil også registreres i CO2-kvoteregisteret.
- Vælg "Change Device"
- Medarbejder i CO2-kvoteregisteret godkender registreringen.



The device you are using to login does not match the device registered in EU Login.  
Please login again with the registered mobile device or alternatively request the change of your mobile device. Please note that the change is subject to approval of your National Administrator and it can take a few days to be processed. If you already submitted a request for changing the device, it is not necessary to re-submit a new one.

In case your email address has changed please provide the new email address below.

Default email address:

Confirm default email address:

Log in **Change Device**

# Ved signering af transaktioner



## Tallet, som skal indtastes i appen har to farver

- Indtast hele tallet – begge farver.

## Ved tastefejl i koden, som I får i appen og skal indtaste på computeren:

- Logge af, lukke browseren og starte forfra med signeringen.



# Compliance 2022



# Kvoter som kan bruges til returnering

- EUA – Almindelige kvoter
- AEUA – Luftfarts kvoter
- CHU – Almindelige schweiziske kvoter
- CHUA – Schweiziske luftfarts kvoter

	<b>EUA</b>	<b>AEUA</b>	<b>CHU</b>	<b>CHUA</b>
Driftsledere	✓	✓	✓	✓
Luftfartsoperatører	✓	✓	✓	✓

- Kvoter fra handelsperioder 3 og 4 bruges til returnering.

# Compliance frister 2022

**30.03**

Anbefalet frist:  
rapportering

**11.04**

Anbefalet frist:  
tilføjelse af konto  
til betroet liste

**22.04**

Anbefalet frist:  
køb af kvoter

**27.04**

Anbefalet frist:  
returnering

**COMPLIANCE**



**31.03**

Sidste frist:  
rapportering

**20.04**

Sidste frist:  
tilføjelse af  
konto til  
betroet liste

**27.04**

Sidste frist:  
køb af kvoter

**30.04**

Sidste frist:  
returnering

# Hvis I skal købe kvoter til returneringen



- 4 arbejdsdages forsinkelse på, at få tilknyttet en konto til listen over betroede konti.
- De forskellige transaktionsforsinkelser er afhængig af, om en transaktion er til en betroet konto, eller om det er en direkte transaktion.
- Små mængder – Det kan være svært at finde en sælger og handlerne kan tage tid.

# Ved returneringen



- 4-øje princip (standard): Returnering kræver to kontorepræsentanter.
  - Start returnering: kræver rolle 'Starter' eller 'Starter og/eller godkender'
  - Godkend returnering: kræver rolle 'Godkender' eller 'Starter og/eller godkender'.
- 2-øje princip på kontoen (hvis tilvalgt)– returnering gennemføres af én kontorepræsentant med rollen 'Starter og/eller godkender'
- Ingen transaktionsforsinkelse på returnering.



## CO2-kvoteregisteret

<https://erhvervsstyrelsen.dk/co2-kvoteregistret>

<https://erhvervsstyrelsen.dk/vejledninger>



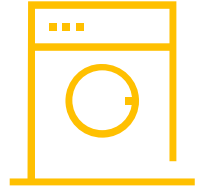


# Hvidvask og anden økonomisk kriminalitet

16. februar 2022

Susanne Petersen

# EU-kommissionens undersøgelse af økonomisk kriminalitet i ETS



## Allerede håndteret:

- Skattesvindel
- Dobbelt salg af CER-kreditter
- Svindelprojekter under CDM
- Momskarrusel svindel

## Udestår:

- Cyber-svindel (phishing og hacking)
- Økonomisk kriminalitet ved OTC-handel (bl.a. hvidvask)
- Markedsmisbrug (insiderhandel, markedsmanipulation mv.)

# Anbefalinger

## #1# Electronic government

### Styrke identifikation & fremme effektivitet

Danmark er langt fremme

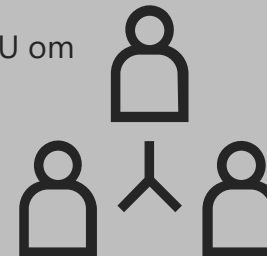


## #2# Integration mellem kvoteregister og reelle ejer register

### Forbedre risikovurdering

ERST henter allerede data fra  
Reelle ejer registeret

Afventer udspil fra EU om  
implementering



## #3#

## Integration mellem kvoteregister og andre nationale registre

### Forbedre risikovurdering & forbedre datasikkerhed

ERST henter allerede data fra andre nationale registre

Afventer udspil fra EU om implementering



#4,7,8#

Øge institutionelt samarbejde

Bedre mulighed for at forhindre/stoppe svindel

ERST har samarbejde med SKAT, Finanstilsynet, Hvidvaskkontrol og SØIK



#5#

Øge overvågning af kontoaktivitet

Bedre mulighed for at forhindre/stoppe svindel

ERST gennemfører transaktionsanalyser



#6#

Loft over transaktioner

Reducere risiko for svindel

Afventer udspil fra EU om implementering



#9#

Omvendt momspligt

Mindske risiko for momssvindel

Danmark har indført  
omvendt momspligt



#10#

Synlige oplysninger i  
Kvoteregisteret

Reducere risiko for svindel

Afventer udspil fra EU om  
Implementering.

Anbefalet synligt:

- Pris
- Betalingsmetode
- Formål
- Mm.



#11#

Bedre risikovurdering

Bedre mulighed for vurdering af risici ved kvotehandel

ERST gennemfører allerede risikovurderinger



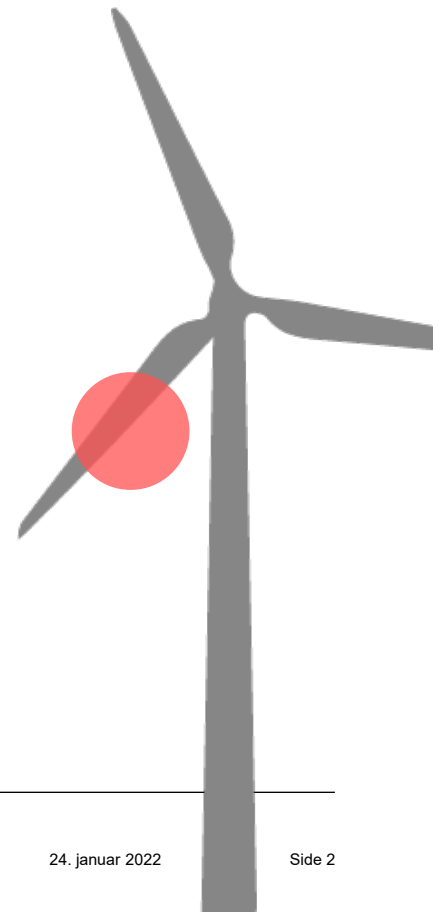




Status på tildeling  
2021

# Hvor langt er vi med tildelingen for 2021?

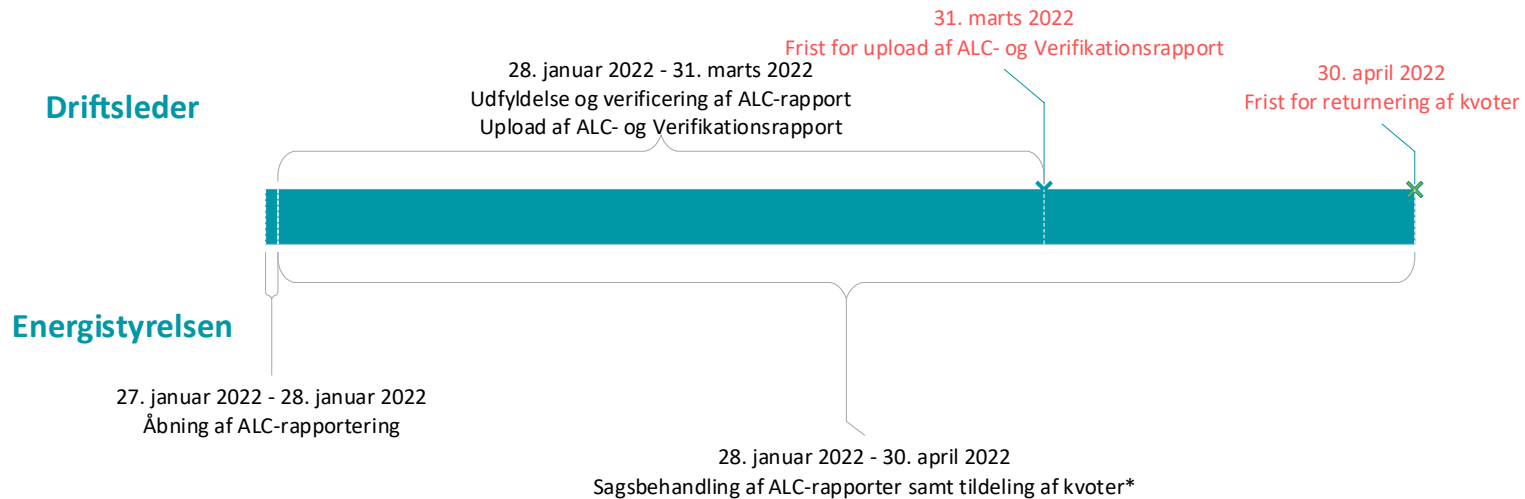
- 281 produktionsheder med tildeling i 2021
- 255 har fået tildelt kvoter
- 20 er forhåndsgodkendt af Kommissionen og vil blive officielt godkendt medio februar
  - Og kvoterne tildelt ultimo februar/primò marts
- 4 ligger til sagsbehandling hos Kommissionen
- 2 ligger til sagsbehandling hos ENS





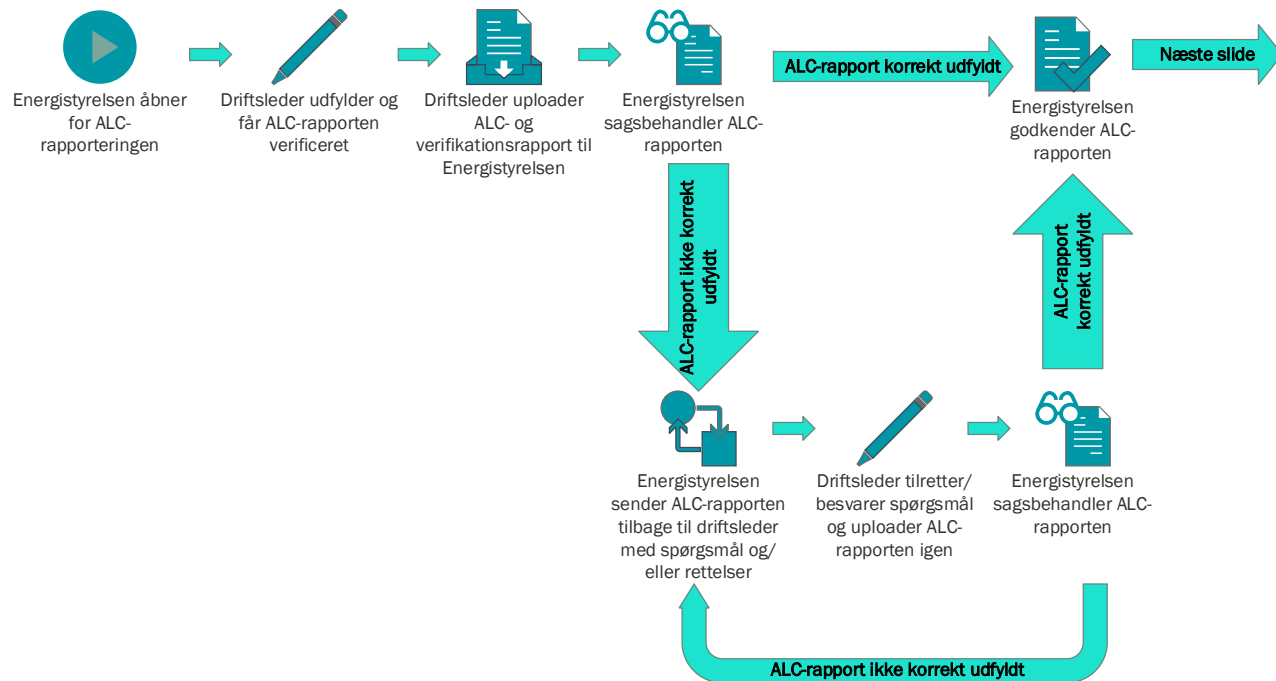
Tidsplan for 2022  
ALC-rapportering  
samt frasingelse

# Tidsplan for ALC-rapportering 2022

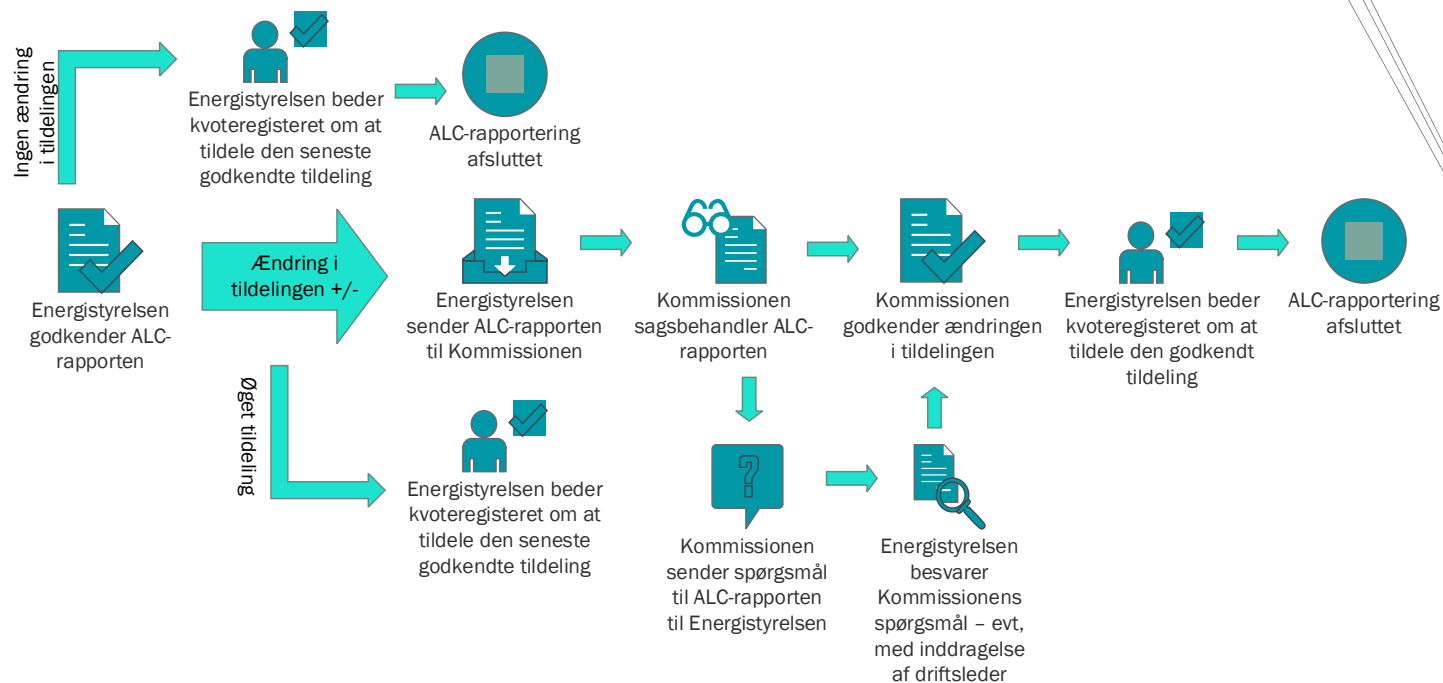


\*Ændringer i tildelingen skal godkendes af EU-Kommissionen før kvoterne kan tildeles.

# Proces for ALC-rapporteringen 2022



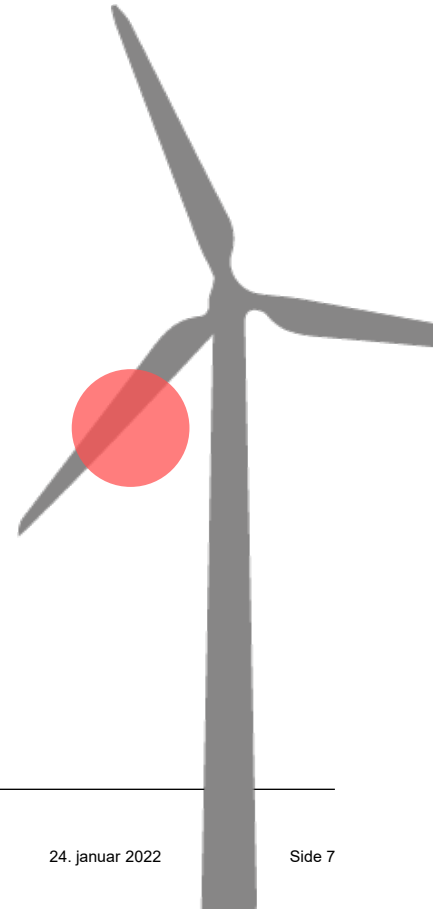
# Proces for tildelingen 2022





# Frasigelse af tildeling, jf. FAR-forordningens art. 24, stk. 1-2

- For en delinstallation eller hele produktionsenheden
- Anmodning skal indsendes til [CO2-kvoteservice@ens.dk](mailto:CO2-kvoteservice@ens.dk)
- Træder i kraft året efter anmodningen er indsendt
- Overvejelser:
  - Tildeling kan ændre sig (ALC)
  - Frasigelsen kan ikke trækkes tilbage og er gældende for hele tildelingsperioden
  - Der kan søges om tildeling for 2026-2030 i 2024
  - Driftsleder er ikke forpligtet til at indsende og opdatere overvågningsmetodeplanen
    - Hvis der i 2024 søges om tildeling for 2026-2030 skal driftsleder indsende en overvågningsmetodeplan senest 6 måneder før fristen for indsendelse af ansøgningen
  - Størrelsen på det årlige gebyr afhænger bl.a. om produktionsenheden modtager kvoter eller ej





# Overvågnings- metodeplan

MMP

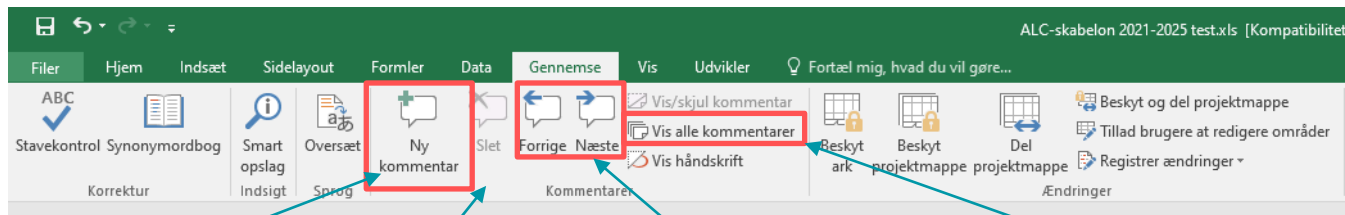
# Overvågningsmetodeplan

## Læringspunkter

1. Kommentarfunktion
2. Fane A\_VersionMMP
  - a) Version, rullemenu og anvendelsesdato
  - b) Obligatoriske felter
3. Fane B\_InstallationData
  - a) Afstem med øvrige rapporter
4. C\_InstallationDescription
  - a) Delinstallationer
  - b) Anlægsbeskrivelse
  - c) Forbindelser
5. D\_MethodsProcedures
  - a) Metode
  - b) Fordeling
  - c) Procedurer
6. E\_EnergyFlows/ G\_Fall-back
  - a) Urimelige omkostninger
  - b) Usikkerhedsberegning
  - c) Teknisk uigennemførlig
7. J\_Comments
  - a) Bilag

# 1. Anvendelse af:

## Kommentarfunktionen – Anvendes af ENS såvel som Driftsleder

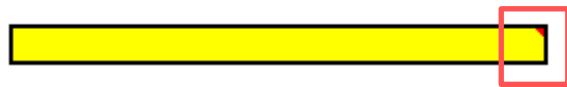


Med denne funktion kan der indsættes en kommentar

Nogen af jer anvender muligvis en nyere Excel-version. I skal anvende "Note"-funktionen til højre for "Ny kommentar".

"Forrige" og "Næste" kan anvendes til at hoppe mellem kommentarer. På den måde overses de ikke.

Såfremt kommentarerne ikke er synlige, kan de slås til ved at klikke her.



Hvis kommentarerne ikke er synlige, kan man se det på den enkelte celle via den lille røde trekant i cellens øverste højre hjørne. Trekanten indikere, at der er en kommentar til denne celle/til dette punkt i MMP'en.

# Fane A\_VersionMMP – (MMP = Monitoring Methodology Plan)

Rk. 18+ - Obligatoriske felter

Version:	Referencedato to	Status på referencedato	Anvendelses dato	Kapitler hvori der er foretaget ændringer. Kort beskrivelse af ændringer
1	13-02-2019	Sendt til verifikator	13-02-2019	
1	17-02-2019	Vurderet af verifikator	13-02-2019	Enkelte punkter markeret til uddybning og en metode på lavere niveau
1	18-02-2019	Indsendt til Energistyrelsen	13-02-2019	Verifikators anvisning fulgt
1	23-10-2019	Returert med bemærkninger	13-02-2019	ENS har anmodet om tilretning iht. OVP, flowdiagram og flere beskrivelser
2	15-11-2019	Indsendt til Energistyrelsen	15-11-2019	ENS anvisning fulgt
2	30-05-2019	Godkendt af Energistyrelsen	15-11-2019	
2	15-12-2021	Energistyrelsen er orienteret om ubetydelige ændringer	15-12-2021	Ændring i kontaktperson og i kontakt-email mv.
3	22-01-2022	Indsendt til Energistyrelsen	22-01-2022	Væsentlig ændring ifm. nedtagning af 4 kedler og installation af 2 nye

Referencedato er datoen for udførsel af handlingen

ENS har ændret i tekster for mere retvisende og entydig beskrivelse

Denne dato skal referere til tidspunktet for anvendelse af ændringer uanset Referencedato

Versionsstyringen har til hensigt at tydeliggøre væsentlige ændringer



- D\_MethodsProcedures

*"Driftslederne bestemmer, om dataene er fuldstændige og konsistente, og sikrer, at der ikke er nogen overlapping mellem delinstallationer, og at der ikke sker dobbelttælling. Driftslederne anvender de bestemmelsesmetoder, der er fastlagt i bilag VII, udviser den nødvendige omhu og bruger så nøjagtige datakilder som muligt..."*

# Fane B\_InstallationData

Rk. 15+ Afstem med EDO/OVP/NIM/ALC mv.

## I Identifikation af anlægget

### 1 Samtykke til anvendelse af data i denne fil

Data i denne fil bruges af den kompetente myndighed til at afgøre spørgsmål vedrørende *gratistildelinger i medfør af ETS-direktivets artikel 10a samt af Europa-Kommissionen til at opdatere benchmarkværdier. Alle eller dele af disse data fremsendes endvidere efter anmodning til Europa-Kommissionen med henblik på undersøgelse af de nationale gennemførelsesforanstaltninger, jf. ETS-direktivets artikel 11, stk. 1.*

*Bekræft venligst samtykke til anvendelse af oplysninger i denne overvågningsmetodeplan.*

**Driftslederen af dette anlæg har bekræftet, at denne rapport må anvendes af den kompetente myndighed og Europa-Kommissionen.**

### 2 Om driftslederen

- |                                 |                  |
|---------------------------------|------------------|
| (a) Driftslederens navn         | ENS I/S          |
| (b) Medlemsstat                 | Danmark          |
| (c) Udledningstilladelsesnummer | TCO2-XXXXX 35353 |
| (d) Kompetent myndighed         | Energistyrelsen  |

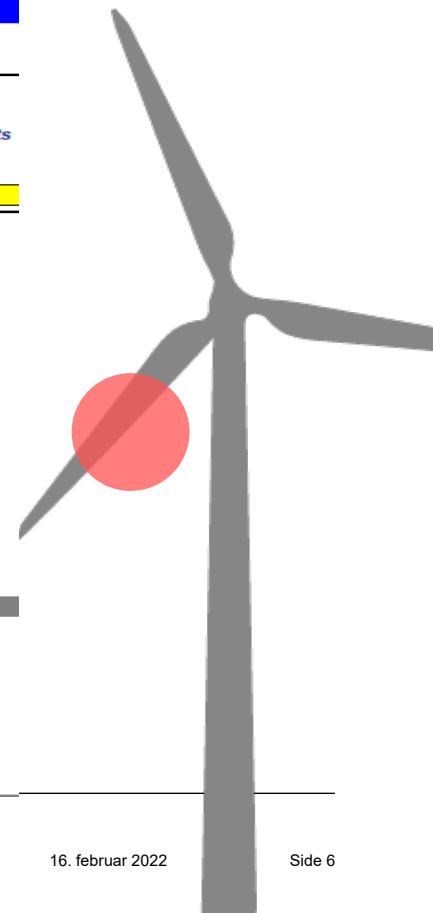
### 3 Om dit anlæg

- (a) Anlæggets navn og sted, hvor anlægget er beliggende:
- Anlæggets navn: ENS ADM KVOTE
  - Stedets navn: Kontoret
  - Id-kode for anlægget i kvoteregistret (som i NIM): 32323  
*Dette er normalt et naturligt tal, dvs. en kode, der er forskellig fra den tilladelsesidentifikation, der bruges i registret (EUTL). Hvis f.eks. id-koden i registret er BE000000000123456, bedes indtastet 123456. Sammen med medlemsstaten valgt under punkt (c) vises id-koden i registret (entydigt id) i punkt (iv) nedenfor.*
  - Entydigt id: DK000000000032323

Omfatter alle retningslinjer fra medlemsstater for navngivning af anlæg.

(b) Adresse / sted, hvor anlægget er beliggende:

- |                         |                    |
|-------------------------|--------------------|
| i. Adresselinje 1       | Niels Borhs Vej 8D |
| ii. Adresselinje 2      |                    |
| iii. By:                | Esbjerg            |
| iv. Stat/Provins/Region |                    |
| v. Postnr.              | 6700               |
| vi. Land:               | Danmark            |



# C\_InstallationDescription

## Rk. 8+ Delinstallationer

### Liste over delinstallationer

#### 1 Produktbenchmarkede delinstallationer

For hver produkttype kan der kun vælges én delinstallation. Lignende produkter, der er omfattet af samme produktdefinition i bilag I til FAR, lægges .

Status vedrørende betydelig risiko for kulstoflækage ("CL") er baseret <indsæt reference til kulstoflækage-listen>

Hver delinstallation kan kun optræde én gang. Ellers vil denne model ikke fungere korrekt.

Korrekt angivelse her er afgørende for alle efterfølgende indtastninger vedrørende delinstallationer.

Nr.	Produkttype	CL-
1	Belægningssten	SAND
2	Mursten	SAND
3	Tagsten	SAND
4		N.A.
5		N.A.
6		N.A.
7		N.A.
8		N.A.
9		N.A.
10		N.A.

Produkter vælges i tråd med NIM./ALC

I tilfælde af ændringer tilrettes uden  
unødigt forsinkelse

#### 2 Delinstallationer med fallback-funktioner

For hver type fallback-funktion kan der højst angives to delinstallationer, én, som er eksponeret for betydelig risiko for kulstoflækage, og én, der ikke

Som undtagelse fra denne regel er der for målelig varme defineret en tredje delinstallation til levering af fjernvarme.

For hver type delinstallation skal du angive, om det er relevant for dit anlæg eller ej. Gule celler skal udfyldes.

I henhold til artikel 10, stk. 3, i FAR kan der fritages for sondringen mellem CL og ikke-CL i forbindelse med rapportering.

Denne fritagelse gælder, hvis mindst 95 % af input, output og emissioner har statussen "CL" eller "ikke-CL".

Korrekt angivelse her er afgørende for alle efterfølgende indtastninger vedrørende delinstallationer.

Nr.	Type delinstallation	Relevant?	CL-
11	Varmebenchmarket delinstallation, CL	SAND	SAND
12	Varmebenchmarket delinstallation, ikke-CL	FALSK	FALSK
13	Fjernvarme delinstallation, ikke-CL	SAND	FALSK
14	Brændselsbenchmarket delinstallation, CL	FALSK	SAND
15	Brændselsbenchmarket delinstallation, ikke-CL	FALSK	FALSK
16	Procesemissionsdelinstallation, CL	FALSK	SAND
17	Procesemissionsdelinstallation, ikke-CL	FALSK	FALSK

Disse skal stemme med NIM./ALC

I tilfælde af ændringer tilrettes uden  
unødigt forsinkelse



# C\_InstallationDescription

## RK. 45+ Anlægsbeskrivelse - Forbindelser

### II Beskrivelse af anlæg

#### (a) Beskrivelse af anlægget, herunder dets vigtigste processer

Hvis beskrivelsen i henhold til afsnit 1, litra c) i bilag VI til FAR langt overstiger den her angivne plads, bedes yderligere fil vedhæftet (forsynet med tydeligt filnavn her).

Den grundlæggende proces på værket er at omdanne energien i brændslet til fjernvarme og elektricitet. Anlægget består af 3 kedler, kedel a og kedel b producerer udelukkende varme, hvorimod motor c kombinerer varme- og elproduktion. Varme og el leveres direkte til hhv. fjernvarme- og elnet.

- brændsler, evt. opstartsbrændsler
- røggasrensning, anden røgbehandling
- varmevekslere & varmepumper
- målepunkter, modtagelse, proces og leverance

Beskrivelse der understøtter en generel forståelse af det samlede produktions flow

Flowdiagram inklusiv afgrænsning af hhv. delinstallationer og produktionsenhed.

Indsæt billede, så det er klart, hvilket diagram der danner grundlag for den indsendte MMP

#### (b) Henvisning til senest godkendte overvågningsplan:

Hensvis til overvågningsplanen i overensstemmelse med M&R-forordningen, hvoraf alle emissionskilder fremgår, jf. afsnit 1, litra c), i bilag VI til FAR.

22-12-2021

#### (c) Henvisning til flowdiagram:

Fremlæg flowdiagram, jf. afsnit 1, litra d), i bilag VI til FAR, der som minimum indeholder følgende oplysninger, og hensvis til (filnavn, dato) og vedlæg en kopi ved indsendelse af overvågningsmetodeplanen til din kompetente myndighed.

Opdater  
Flowdiagram FjernvarmeXYZ.pdf

# D\_MethodsProcedures

## Rk. 8+ Metode og Fordeling

### I Metoder på anlægsniveau

Oplysninger i dette afsnit er kun relevant, hvis anlægget har mere end én delinstallation OG eventuelle fysiske enheder anvendes af mere end én delinstallation. Hvis dette ikke er tilfældet, skal du fortsætte til afsnit II nedenfor.

#### (a) Fysiske dele af anlæg, der anvendes af mere end én delinstallation

Angiv, jf. bilag VI, afsnit 2, litra b), til FAR, alle fysiske dele af anlæg og enheder, der anvendes af mere end én delinstallation, herunder varmforsyningsystemer, fælles kedelanlæg og kraftvarmeenheder osv.

For hver del eller enhed, vælg alle relevante delinstallationer på rullelisterne, som indeholder alle valgte delinstallationer i afsnit C.1.

Enheder, der kun anvendes af én delinstallation skal ikke angives her men beskrives i detaljer i afsnit (a) til det pågældende anlæg på ark F og G.

Hvis f.eks. en kedel producerer målelig varme, der forbruges af to produktbenchmarkede delinstallationer, skal kedlen anføres nedenfor, og begge delinstallationer vælges på rullelisten. Hvis varmen kun forbruges af én af de to delinstallationer, kræves ingen oplysninger her, men på ark F.1.(a).

Ref.	Fysisk del af anlægget eller enheden	Relevante delinstallationer				
		1	2	3	4	5
P1	Kedel a	Mursten	Tagsten	Fjernvarme delinstallation, ikke-CL		
P2	Kedel b	Mursten	Tagsten	Fjernvarme delinstallation, ikke-CL		
P3						
P4						
P5						
P6						
P7						
P8						
P9						
P10						
P11						
P12						
P13						
P14						
P15						

Enheder, der kun anvendes af én delinstallation skal ikke angives her men beskrives i detaljer i afsnit (a) til det pågældende anlæg på ark F og G.

#### (b) Metoder til tildeling af anlægsdele og deres emissioner til de pågældende delinstallationer:

Beskriv, jf. bilag VI, afsnit 2, litra d), til FAR, metoder for hver delinstallation, angivet under litra a) ovenfor, til tildeling af anlægsdele og deres emissioner til de pågældende

Denne beskrivelse bør især tage hensyn til bestemmelserne i afsnit 3.2.1 i bilag VII til FAR.

Hvis relevante metoder beskrives udførligt i punkt (a) på ark F og G for alle relevante delinstallationer, kan du nøjes med at skrive det her.

Hvis disse oplysninger fremgår af eksterne filer, bedes du henvise til disse nedenfor.

Der er etableret måleenhed med tilknytning til hver delinstallation således at forbruget direkte af læses tilknyttet anvendelsen.

Værket har 4 produktionslinier, hvoraf de 3 er produktionslinier forsynes af de traditionelle kedler, hvor brændingen foregår i ilttrige konditioner. Den 4. linje forsynes af motoren under iltfattige forhold, hvorved produkterne opnår større hårdhed.

I disse tilfælde beskrives metoden uddybende –  
Heller for meget end for lidt

# D\_MethodsProcedures

## Rk. 54+ Procedurer

### II Procedurer

Dette afsnit beskriver de procedurer, der fremgår af afsnit 1, litra f)-h), i bilag VI til FAR.

Hvor det er relevant, og så vidt det er muligt, skal der henvises til de tilhørende procedurer i MRR-overvågningsplanen og integrere dem der.

- (a) **Henvis til proceduren for håndtering af fordeling af ansvar for overvågning og rapportering inden for anlægget og for styring af kompetencer blandt det ansvarlige personale**

*Der kan henvises til en vedhæftet fil (angiv tydeligt filnavn her), hvis beskrivelsen overstiger den her angivne plads.*

Procedurens navn	
Henvi sning til procedure	
Henvi sning til diagram (hvis relevant)	
Kort beskrivelse af proceduren	
Ansvarlig funktion eller afdeling	
Det sted, hvor registre ne føres	
Navn på det anvendte IT-system (hvis relevant)	
Liste over EN eller andre standarder, der anvendes (hvor det	

Procedurerne bør stemme overens med procedurer for Overvågningsplanen, men med særskilt fokus i beskrivelse og henvisning netop på overvågning og rapportering af aktiviteter (ALC)

# E\_EnergyFlows/ G\_Fall-back

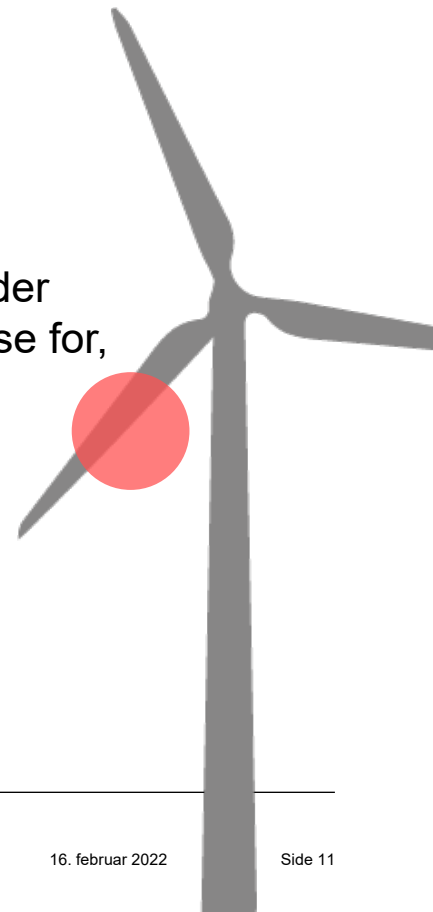
Valg af datakilder relateres til faktisk opnåelige forhold – FAR bilag VII

- **Urimelige omkostninger**
  - i. Kostpris og Forbedringsfaktor er 1 %
  - ii. Referencepris på 20 EUR pr. kvote
  - iii. Min. 2 000/500 EUR pr. år
- **Usikkerhedsberegning**

Forenklet usikkerhedsvurdering for den datakilde, som foreslås, der svarer til eller er bedre end nøjagtighedsniveauet for de mest nøjagtige datakilder.
- **Teknisk uigennemførlig**


Den kompetente myndighed vurderer den tekniske gennemførlighed under hensyntagen til driftslederens begrundelse.

I alle 3 tilfælde skal der medfølge begrundelse for, at en af disse kan påberåbes



- Anfør relevante bilag, der understøtter MMP'en
- Husk opdatering af denne fane ved indsendelse
- Undlad henvisning til kopi af OVP, procedurer o. lign. uden direkte sammenhæng med MMP'en
- Medsend bilag hver gang





*"Driftslederen informerer den kompetente myndighed om påtænkte ændringer af overvågningsmetodeplanen uden unødigt forsinkelse."*

### Overvågningsmetodeplan

- MMP

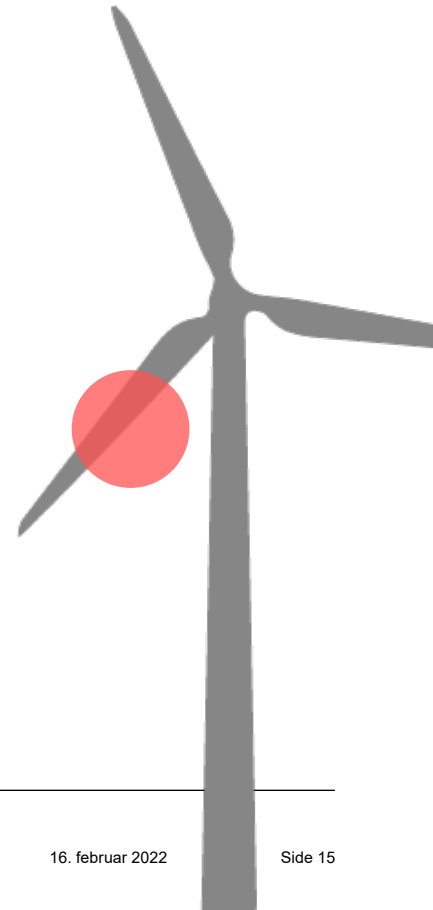
Overvågning af aktivitetsniveau på delinstallationsniveau samt emissioner på delinstallationsniveau i relation til benchmark

### Overvågningsplan


- OVP

Overvågning af CO<sub>2</sub>-udledning, kildestrømme og processer på p-enhedsniveau

- Verifikators rolle er alene at vurdere Overvågningsmetodeplanens indhold med henblik på at sikre en så retvisende opgørelse af aktivitetsniveauet som muligt.
- I den sammenhæng forventer ENS at verifikator kommenterer på mangler og fejl og anviser relevante forbedringsmuligheder.
- Det er fortsat ENS der godkender planen





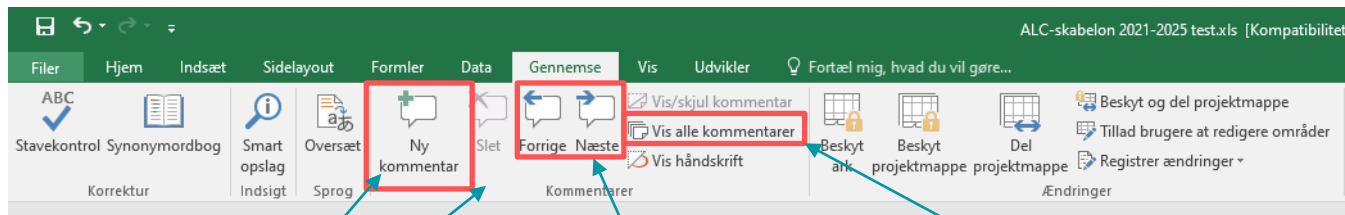


Opmærksomhedspu  
nker i forbindelse  
med udfyldelse af  
ALC-rapporten 2022

# Opmærksomhedspunkter

1. Anvendelse af:
  - a) kommentarfunktionen
  - b) kolonne P
2. ALC-rapportens farvekoder
3. Ark A\_InstallationData
  - a) Rettelser af stamdata
  - b) Versionsnummer på overvågningsmetodeplanen
4. Ark D\_Emissions
  - a) Angivelse af emissioner
  - b) Udfyldelse af kraftvarmeværktøj
5. Ark E\_EnergyFlows
  - a) Brændselsinput til elproduktion
  - b) Varmebalancens inddeling
    - i. Varme tilgængelig på produktionsenheden
    - ii. Varmens anvendelse
    - iii. Fordeling af varme til varmebenchmarkede delinstallationer
6. Ark F\_ProductBM
  - a) Ændring i tildeling
7. Ark G\_Fallback
  - a) Varme- og brændselsdelinstallationer
  - b) Ændring i tildelingen - Fjernvarmedelinstallation
8. Ark J\_Comments
  - a) Angivelse af verifikationsrapport samt datamangler
9. Ark K\_Summary
  - a) Tildelingen for 2022

# 1. Anvendelse af: a) kommentarfunktionen



Med denne funktion kan der indsættes en kommentar

Nogen af jer anvender muligvis en nyere Excel-version. I skal anvende "Note"-funktionen til højre for "Ny kommentar".

"Forrige" og "Næste" kan anvendes til at hoppe mellem kommentarer. På den måde overses de ikke.

Såfremt kommentarerne ikke er synlige, kan de slås til ved at klikke her.

Hvis kommentarerne ikke er synlige, kan man se det på den enkelte celle via den lille røde trekant i cellens øverste højre hjørne. Trekanten indikerer, at der er en kommentar til denne celle/til dette punkt i ALC-rapporten.

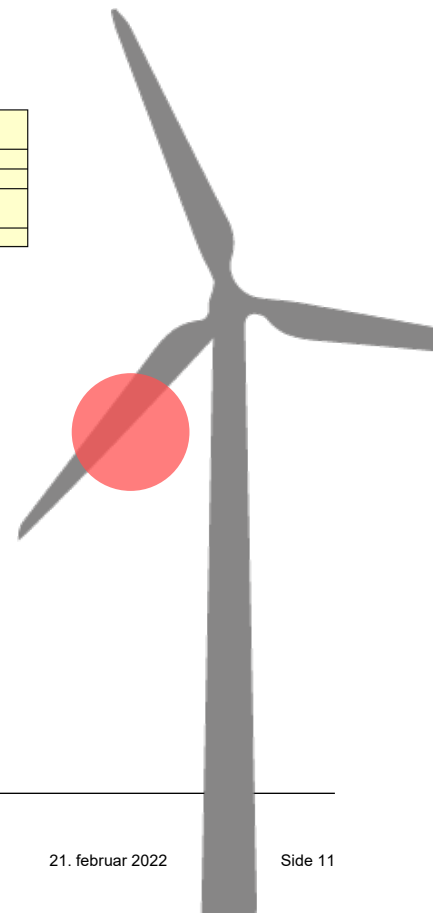
# 1. Anvendelse af:

b) kolonne P

Anvendelsestype for brændselsinput	Enhed	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
i. Brændselsinput til produktbenchmarkede delinstallationer	TJ / år	30,00	28,00					
ii. Brændselsinput til produktion af målelig varme	TJ / år	120,00	134,00					
iii. Brændselsbenchmarket delinstallation, CL	TJ / år							
iv. Brændselsbenchmarket delinstallation, ikke-CL	TJ / år							
v. Brændselsinput til elproduktion	TJ / år	14,82	25,92					
vi. Rest	TJ / år	0,00	0,00					

Kolonne P


De fleste faner har i kolonne P lysegule celler. Disse kan I anvende til at angive kommentarer til de angivne input. Det kunne fx være, at der var en positiv rest brændsel. Dette er normalt ikke tilfældet, men i enkelte tilfælde kan det være korrekt, men det kræver en forklaring. Denne angives så i kolonne P. På den måde skal Energistyrelsen ikke kontakte jer for en forklaring.



## 2. ALC-rapportens farvekoder

Der er 4 typer farvekoder, som I skal forholde jer til.  
Disse gælder for arkene i ALC-rapporten.

(k) Produktionsenhedens adresse:

i.	Gade/vej, nr.:	Niels Bohrsvej 8D
ii.	Postnummer:	6700
iii.	By:	Esbjerg
iv.	Land:	
i.	Gade/vej, nr.:	
ii.	Postnummer:	
iii.	By:	
iv.	Land:	
i.	Gade/vej, nr.:	Niels Bohrsvej 8D
ii.	Postnummer:	6700
iii.	By:	Esbjerg
iv.	Land:	

Farvekode 1 – Data fra NIM-ansøgningen er olivenfarvet og **MÅ IKKE OVERSKIVES!**

Farvekode 2 – Valgfri indtastningsfelter er lysegule

Farvekode 3 – Beregningsfelter er lysegrønne og **MÅ IKKE OVERSKIVES!**

Farvekode 4 – Obligatoriske felter er gule og skal udfyldes

(h) Seneste version af overvågningsmetodeplanen (MMP):

*Angiv her den seneste MMP-version, der fastsætter den overvågningsmetode, som udgør grundlaget for dette års rapport.*

# 3. Ark A\_InstallationData

## a) Rettelser af stamdata

### Eksempel: Rettelse af produktionsenhedens adresse

(k) Produktionsenhedens adresse:

i. Gade/vej nr.:	Niels Bohrsvej 8D
ii. Postnummer:	6700
iii. By:	Esbjerg
iv. Land:	
i. Gade/vej nr.:	
ii. Postnummer:	
iii. By:	
iv. Land:	
i. Gade/vej nr.:	Niels Bohrsvej 8D
ii. Postnummer:	6700
iii. By:	Esbjerg
iv. Land:	

(k) Produktionsenhedens adresse:

i. Gade/vej nr.:	Niels Bohrsvej 8D
ii. Postnummer:	6700
iii. By:	Esbjerg
iv. Land:	
i. Gade/vej nr.:	Solvænget 30
ii. Postnummer:	6705
iii. By:	Esbjerg Ø
iv. Land:	
i. Gade/vej nr.:	Solvænget 30
ii. Postnummer:	6705
iii. By:	Esbjerg Ø
iv. Land:	

Adressen fra NIM-ansøgningen fremgår i de olivengrønne celler. Disse må IKKE overskrives. I stedet:

Angives adressen i de lysegule celler.

De lysegrønne celler opdateres dermed med ændringen af adressen.

Alle ændringer af stamdata fra NIM-ansøgningen skal opdateres på denne måde.



# 4. Ark D\_Emissions

## a) Angivelse af emissioner

Energistyrelsen har besluttet, at udfyldelsen af kraftvarmeværktøjet (se næste slide) fremover skal være obligatorisk. Dette betyder, at angivelsen af udledningen også er obligatorisk.

### Emissioner og energiinput fra brændsler

Indtastninger herunder skal være i overensstemmelse med principperne i forordningen om overvågning og rapportering (MR-forordningen):

- CO<sub>2</sub>-emissioner i alt: verificerede CO<sub>2</sub>-emissioner fra kildestrømme og emissionskilder, herunder fra ikke-bæredygtig biomasse
- Biomasseemissioner: emissioner fra biomasse, både fra bæredygtig biomasse eller fra biomasse, hvor bæredygtighedskriterier ikke gælder. Alle emissioner angives, som var de ikke tildelt emissionsfaktoren nu.
- N<sub>2</sub>O-emissioner fra emissionskilder i alt
- PFC-emissioner fra produktion af primær aluminium
- CO<sub>2</sub> eksporteret fra produktionsenheden, rapporteret som negative værdier
- Energiinput fra brændsler i alt, herunder fra biomasse og spildgasser

Energistyrelsen har gjort indtastninger af emissioner valgfri. Det er kun det samlede energiinput fra brændsler, der er obligatorisk her. Input her skal stemme overens med produktionsenhedens CO<sub>2</sub>-udledningsrapport.

Hvis der er tale om procesemissionsdelinstallationer, er indtastningerne her dog altid obligatoriske.

Data på produktionsenhedsniveau:	Enhed	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
CO <sub>2</sub> -emissioner i alt	t CO <sub>2</sub> / år	6.356	6.917					
Biomasseemissioner	t CO <sub>2</sub> / år							
N <sub>2</sub> O-emissioner i alt	t CO <sub>2</sub> e/år							
PFC-emissioner i alt	t CO <sub>2</sub> e/år							
Sum af direkte emissioner	t CO <sub>2</sub> e/år	6.356	6.917					
Overført eksporteret CO <sub>2</sub>	t CO <sub>2</sub> / år							
Direkte emissioner i alt	t CO <sub>2</sub> e/år	6.356	6.917					
Energiinput fra brændsler i alt	TJ / år	165	188					

Derudover skal I fremover angive udledningen fra afbrænding af biomasse. Dette vil lette Kommissionens sagsbehandling, da de spørger ind til dette i visse tilfælde.



# 4. Ark D\_Emissions

## b) Udfyldelse af kraftvarmeværktøjet

**III Kraftvarmeværktøj**

Er kraftvarmeenheder (CHP) relevante?  
 Dette er et værktøj til fordeling af brændsler og emissioner relateret til kraftvarmeenheder med henblik på opdatering af benchmarkværdierne, jf. bilag VII, Kapitel 8 til FAR-Forordningen.  
 Indtast "Årsak" her, hvis kraftvarmeproduktion ikke er relevant for din produktionsenhed. Hvis dette er tilfældet, er hele værktøjet ikke relevant og vil være gråtonet.  
 Emissioner forbundet med importeret varme kan være relevante for visse delinstallationer. Hvis denne importerede varme produceres på kraftvarmeenheder på andre produktionsenheder, kan værktøjet også være relevant (i det omfang yderligere oplysninger om de relevante data fra leverandøren er kendt).  
 Dette værktøj findes i to gange i denne model, og hvert værktøj skal kun anvendes for én kraftvarmeenhed. Hvis flere kraftvarmeenheder er relevante, kan der anvendes en separat model til at angive relevante oplysninger.  
 Perioder hvor kraftvarmeenheder er i drift såvel i varmeproduktion- eller elektricitetsproduktions-mode (dvs. perioder hvor kun et af de to produkter blev produceret), skal udtages, og fordeling af brændsler og emissioner skal beregnes separat, jf. bestemmelserne i afsnit 10.1.2 og 10.1.3 i bilag VII til FAR-Forordningen.

**1 Værktøj til beregning af emissioner fordelt til varmeproduktion i kraftvarmeenheder (CHP)**

(a) Brændselsinput til kraftvarmeenheder i alt  
 Angiv årligt brændselsinput til kraftvarmeenheden.

Enhed	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Brændselsinput til kraftvarmeenhed	TJ / år	22,00	39,00				

(b) Varmeoutput fra kraftvarmeenhed  
 Dette er den totale mængde varme produceret af kraftvarmeenheden.

Enhed	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Varmeoutput fra kraftvarmeenhed	TJ / år	8,00	14,00				

(c) Elektricitetsoutput fra kraftvarmeenhed  
 Dette er den totale mængde energi (eller mekanisk energi, hvor relevant) produceret af kraftvarmeenheden.

Enhed	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Elektricitetsoutput fra kraftvarmeenhed	MWh / år	2.676,00	4.497,00				
Elektricitetsoutput fra kraftvarmeenhed	TJ / år	9,64	16,19				

(d) Emissioner fra kraftvarmeenhed i alt  
 Der skal indføres mellem emissioner fra brændselsinput og emissioner fra røggasrensning.

Enhed	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Fra brændselsinput til kraftvarmeenhed	t CO2 / år	11,00	17,00				
Fra røggasrensning	t CO2 / år	0,00	0,00				
Emissioner i alt	t CO2 / år	11,00	17,00				

(e) Standardvirkningsgrader:  
 Varme: 55,00%  
 Elektricitet: 25,00%

(f) Virkningsgrader for varme og elektricitet  
 På baggrund af installationer i punkt (b) til (d) overfører beregning virkningsgraderne for varme og elektricitet.  
 Hvis der ikke angives nogen værdier der, men samlede emissioner under punkt (d) overfører, anvendes standardvirkningsgraderne i punkt (e) her. Det bedes bemærket, at dette kun er tilfældet, hvis du fremlægger dokumentation for, at fastlæggelse af virkningsgraderne ikke er teknisk muligt eller vil medføre urimelige omkostninger, og at værdier baseret på anlæggets tekniske dokumentation (designrødder) heller ikke er tilgængelige.

Enhed	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Varmeproduktion		0,3636	0,3590				
Elproduktion		0,4382	0,4151				

(g) Referencevirkningsgrader  
 Her angives referencevirkningsgraden for varmeproduktion i en separat køde, og referencevirkningsgraden for elektricitetsproduktion uden kraftvarmeproduktion.  
 Med henblik på referencevirkningsgraderne anvendes de relevante brændselsinputværdier fra Kommissionens delegerede forordning (EU) 2015/2402 uden anvendelse af korrektionsfaktorerne for klimatiske forhold i bilag III og for spæret nettab i bilag IV til nævnte forordning. Forordningen kan downloades under følgende link:  
[https://eur-lex.europa.eu/eli/reg\\_del/2015/2402/oj](https://eur-lex.europa.eu/eli/reg_del/2015/2402/oj)  
 Nedenstående standardvirkningsgrader gælder for kraftvarme netudsagnelag, der producerer elektricitet og varme vand. Hvis kraftvarmeenheden anvender mere end én type brændsel skal værdierne herunder være et væglet gennemsnit.

Enhed	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Varmeproduktion		90,00%	90,00%				
Elproduktion		52,50%	52,50%				

(h) Emissioner fordelt til varmeproduktion fra kraftvarmeenhed  
 Dette er det endelige resultat af dette værktøj. De viste værdier skal indtastes på fane F eller G for de henførte emissioner til den relevante delinstallation.  
 Dette kan f.eks. omfattende fordelt emissioner, der skal medregnes i forhold til direkte emissioner i alt, eller til brug af emissionsfaktorer for importeret mælk og mælk.  
 Beregningsresultaterne kan kun anses for korrekte, hvis komplette og overensstemmende data rapporteres i afsnittene ovenfor.

Enhed	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Fordeling af emissioner til varmeoutput	t CO2 / år	3,59	5,70				
Emissionsfaktor, varme	t CO2 / TJ	0,45	0,41				

(i) Fordeling af brændselsinput til varme- og elektricitetsproduktion  
 Dette er det endelige resultat af dette værktøj. Værdierne, der vises her, skal angives i relevante afsnit på fane E, F og G.

Enhed	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Brændselsinput for varme	TJ / år	7,18	13,08				
Brændselsinput for elektricitet	TJ / år	14,82	25,92				

Grundet flere fejl i forbindelse med ALC-rapporteringen for 2021 har Energistyrelsen valgt at gøre udfyldelsen af kraftvarmeværktøjet obligatorisk fremover, jf. ALC-Forordningens art. 3, stk. 2.

I forbindelse med udfyldelsen skal I være opmærksom på følgende:

- Kun data for perioder med samproduktion af varme og elektricitet skal angives.
- Data for kedler, der kun producerer varme skal ikke angives.
- Referencevirkningsgraderne i punkt (g) skal vægtes i henhold til brændselsinputtet og denne [forordningen](#) skal anvendes.
- Kraftvarmeværktøjet beregner i punkt (i) brændselsinputtet til el-produktion, som skal angives i fane E\_EnergyFlows, række 39.

# 5. Ark E\_EnergyFlows

## a) Brændselsinput til el-produktion

### I Energiinput fra brændsler

#### 1 Oversigt og opdeling i anvendelseskategorier

(a) Energiinput fra brændsler, hele produktionsenheden (hentet fra fanen "D\_Emissions", afsnit I):

Enhed	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Enhedsinput fra brændsler i alt	TJ / år	164,82	187,92				

(b) Inputmetode:

Du skal vælge, hvilken metode du vil bruge til indtastning af værdier i nedenstående tabel under punkt (c).

Valgmuligheder: "Absolute værdier" (indtast TJ/år) eller "Procent".

For hurtig dataindtastning i forenklede tilfælde, hvor de fleste indtastninger vil være "100 %" eller nul, er det bedre at vælge procenter.

(c) Distribution af brændselsinput til forskellige anvendelser

Indtast den forbrugte energimængde for hver anvendelsestype eller -afhængigt af input (b) - procentdelen af den forbrugte energimængde angivet i (a).

- Brændselsinput til produktbenchmark er summen af direkte brændselsinput og brændselsinput til målelig varme forbrugt af delinstallationer (dette inkluderer varme anvendt til rumopvarmning/køling). Brændselsinput til elproduktion skal ikke medtages.

- Brændselsinput til produktion af målelig varme, der ikke er brugt til produktbenchmark eller elproduktion.

- Brændselsinput til brændselsbenchmarkede delinstallationer, der ikke er brugt til produktbenchmark, produktion af målelig varme eller elproduktion.

For en brændselsbenchmark delinstallation med genindvinding af varme skal dobbelttælling undgås. Dette sker ved at den genindvundne målelige varme divideres med en virtuel effektivitet på 80 %. Resultatet trækkes fra brændselsbenchmark delinstallationen og tilskrives "brændselsinput til produktion af målelig varme".

- Brændselsinput til elproduktion

Til fordelingen af brændselsinput i kraftvarmeproduktion til produktion af målelig varme og elektricitet skal "kraftvarmeverktøjet" i afsnit D.III anvendes. Hvis kraftvarmeverktøjet ikke anvendes, skal beregningen foretages i henhold til FAR-forordningens bilag VII, kapitel 8.

Vær særlig omhyggelig med fordelingen af energiinput til de to delinstallationer, der er relevante i forbindelse med tildeling:

Brændselsbenchmark delinstallation "CL" (udsat for kulstoffekage) og "ikke-CL" (ikke udsat for kulstoffekage).

Til kontrol vises resten (100 % minus input i alt) på den nederste linje. Denne værdi repræsenterer energiinput, der ikke er berettiget til tildeling.

Anvendelsestype for brændselsinput	Enhed	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
i Brændselsinput til produktbenchmarkede delinstallationer	TJ / år	30,00	28,00					
ii Brændselsinput til produktion af målelig varme	TJ / år	120,00	134,00					
iii Brændselsbenchmark delinstallation, CL	TJ / år							
iv Brændselsbenchmark delinstallation, ikke-CL	TJ / år							
v Brændselsinput til elproduktion	TJ / år	14,82	25,92					
vi Rest	TJ / år	0,00	0,00					

103  
104  
105  
106  
107

(i) Fordeling af brændselsinput til varme- og elektricitetsproduktion

Dette er det endelige resultat af dette værktøj. Værdierne, der vises her, skal angives i relevante afsnit på fanen E, F og G.

Enhed	2019	2020	
Brændselsinput for varme	TJ / år	7,18	13,08
Brændselsinput for elektricitet	TJ / år	14,82	25,92

Kraftvarmeverktøjets beregning af brændselsinput til el-produktion i arket D\_Emissions.

Ark E\_EnergyFlows: Brændselsinputtet til el-produktion skal stemme overens med kraftvarmverktøjets række 107 (med mindre anden el-produktion er relevant, så skal brændselsinputtet derfra lægges til resultatet af kraftvarmverktøjets række 107).

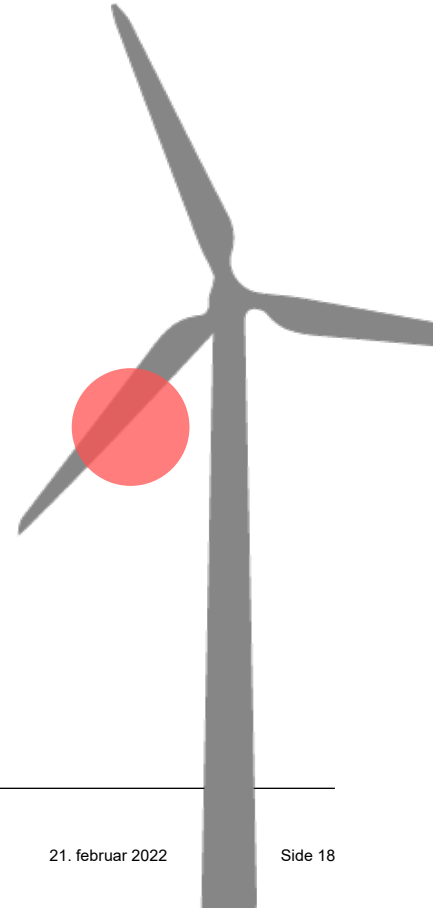
# 6. Ark E\_EnergyFlows

## b) Varmebalancens inddeling

Varmebalancen kan inddeles i tre afsnit:

1. Varme tilgængelige på produktionsenheden – dvs. den varme som kan anvendes til produktion, opvarmning eller eksport.
2. Anvendelse af den tilgængelige varmemængde – her skal den tilgængelige varmemængde tilskrives de forskellige anvendelsesmuligheder
3. Fordeling af den berettigede varme til de relevante varmebenchmarkede delinstallationer -> resulterer i aktivitetsniveauet for delinstallationerne

De næste slides forklarer de tre afsnit via afsnit fra ALC-rapporten.



# 6. Ark E\_EnergyFlows

## b) Varmebalancens inddeling – i. varme tilgængelig på produktionsenheden

I punkt a til c skal angives den producerede mængde varme, som er tilgængelig på produktionsenheden ud fra dens oprindelse. Punkt e angiver summen af disse tre punkter.

### Varmeinput

#### (a) Nettomængde berettiget målelig varme produceret på produktionsenheden i alt:

Alle varmedata skal henvises til "nettomængden af målelig varme" (dvs. varmeindholdet af varmestrommen til brugeren minus varmeindholdet af returstrømmen).

Bemærk, at varme produceret af salpetersyreinstallationer skal rapporteres under punkt (c) som "ikke-ETS-import".

	Enhed	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Produceret målelig varme	TJ / år	94.00	150.00					

#### (b) Målelig varme importeret fra produktionsenheder, der er omfattet af EU ETS:

Navnene på produktionsenhederne på rullelisten er hentet fra afsnit A.IV. Du skal derfor sikre, at du har indtastet komplette data der.

Hvis der er mere end tre forbindelser, skal du lægge dem sammen, så der kun fremgår tre forbindelser. Dette kan betyde justeringer af afsnit A.V.b.

Produktionsenhedens navn	Enhed	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
i. ....	TJ / år							
ii. ....	TJ / år							
iii. ....	TJ / år							
iv. Subtotal	TJ / år							

#### (c) Målelig varme importeret fra anlæg og produktionsenheder, der ikke er omfattet af EU ETS (ikke berettiget til varmebenchmark)

Dette omfatter delinstallationer, der producerer salpetersyre (vælg "på produktionsenheden" som navnet på påproduktionsenheden, hvis salpetersyreproduktion er en del af denne produktionsenhed).

Dette omfatter desuden al varme fra elektricitet under d) nedenfor samt varme fra andre kilder (el-forbrugt fra varmepumper, solvarmeanlæg, varmevekslere, elkedler osv.).

Data, der indtastes her, skal kontrolleres for dobbelttælling ved hjælp af fratællinger under produktbenchmarkede delinstallationer (se arket "F\_ProductBM").

Hvis der er mere end tre forbindelser, skal du lægge dem sammen, så der kun fremgår tre forbindelser. Dette kan betyde justeringer af afsnit A.V.b.

Anlæggets eller produktionsenhedens navn	Enhed	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
i. På produktionsenheden	TJ / år	0.00	10.00					
ii. ....	TJ / år							
iii. ....	TJ / år							
iv. Subtotal	TJ / år	0.00	10.00					

#### (d) Målelig varme fra elproduktion

Dette omfatter målelig varme fra elektriske pumper, elektriske kedler osv. Denne varmemængde skal medtages i de data, der gives under litra c) ovenfor. Den er kun medtaget her for fuldstændighedens skyld, men ikke medtaget i balancen nedenfor, da denne varme er ikke-berettiget.

	Enhed	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Varme fra elektricitet	TJ / år		10.00					

#### (e) Sum af målelig varme, der er tilgængelig på produktionsenheden (=a+b+c)

Målelig varme i alt	TJ / år	94.00	160.00					
---------------------	---------	-------	--------	--	--	--	--	--

Punkt a skal indeholde varme produceret på produktionsenheden, som er berettiget til tildeling. Det vil sige, at varme fra elkedler ikke skal fremgå her og varmepumpers elforbrug skal heller ikke fremgå af dette punkt.

Punkt b skal indeholde varme importeret fra en anden produktionsenhed omfattet af kvoteordningen.

Punkt c skal indeholde varme importeret fra en produktionsenhed ikke omfattet af kvoteordningen. Varme produceret på el skal ligeledes fremgå her, som vist med de 10TJ i 2020.

Punkt d skal indeholde varme produceret på el, som vist her med de 10TJ i 2020.

# 6. Ark E\_EnergyFlows

## b) Varmebalancens inddeling – ii. Varmens anvendelse

Den tilgængelige varme skal fordeles til anvendelse i punkterne g, h, i, l og m alt efter relevans.

**(g) Målig varme forbrugt til elproduktion inden for produktionsenheden (ikke berettiget til varmebenchmark):**

Som standard antages det, at hele den mængde af varme, der bruges til elproduktion, er fordelt mellem berettiget og ikke-berettiget input i det forhold, der er beregnet under (f). Hvis mere præcise oplysninger er tilgængelige (f.eks. fordi der kan skeles mellem damp fra forskellige kilder på grund af forskellige trykniveauer osv.), kan du indtaste alternative mængder af "ikke-berettiget" varme nedenfor. Hvis denne mængde overstiger den mængde, der er anført i (c) iv, bruges det tilgængelige maksimum til yderligere beregning.

	Enhed	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
i. Varme forbrugt til elproduktion	TJ / år	0.00	0.00					
ii. Mængde af varme fra kilder uden for ETS	TJ / år	0.00	0.00					
iii. Manuelt overskrivning af (i)	TJ / år							

Punkt (g) – varme anvendt til el-produktion

**(h) Målig varme forbrugt til produktbenchmarkede delinstallationer inden for produktionsenheden (ikke berettiget til varmebenchmark):**

I henhold til artikel 21 i FAR-forordningen skal en CO<sub>2</sub>-ækvivalent for ikke-ETS-varmeimport trækkes fra de foreløbige tildelinger til produktbenchmark. De data, der skal bruges til denne korrigering, indtastes på arklet "F\_ProductBM", afsnit (d), for hver delinstallation. I punkt xii er der derfor en sandsynlighedskontrol for disse data

	Enhed	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
i. Mursten	TJ / år	0.00	0.00					
ii.	TJ / år							
iii.	TJ / år							
iv.	TJ / år							
v.	TJ / år							
vi.	TJ / år							
vii.	TJ / år							
viii.	TJ / år							
ix.	TJ / år							
x.	TJ / år							
xi. Subtotal	TJ / år	0.00	0.00					

Punkt (h) – varme anvendt inden for produktbenchmarkede delinstallationer

**(i) Varme eksporteret til produktionsenheder omfattet af ETS (ikke berettiget til varmebenchmark):**

Denne mængde varme er ligeledes varmebrugerens. Navnene på produktionsenhederne er hentet fra afsnit A.IV. Du skal derfor sikre, at du har indtastet komplette data der. Hvis der er mere end fem forbindelser, skal du lægge dem sammen, så der fremgår 5 forbindelser. Dette kan betyde justeringer af afsnit A.V.d.

Produktionsenhedens navn	Enhed	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
i.	TJ / år							
ii.	TJ / år							
iii.	TJ / år							
iv.	TJ / år							
v.	TJ / år							
vi. Samlet varme eksporteret til produktionsenheder omfattet af ETS	TJ / år							

Punkt (i) – varme eksporteret til produktionsenheder omfattet af kvoteordningen

Forsættes på næste slide 

# 6. Ark E\_EnergyFlows

## b) Varmebalancens inddeling – ii. Varmens anvendelse



### Fortsættelse

Den tilgængelige varme skal fordeles til anvendelse i punkterne g, h, i, l og m alt efter relevans.

#### (l) Nettomængde målelig varme forbrugt på produktionsenheden:

*Dette er forbrug på produktionsenheden med undtagelse af forbrug til de formål, der er anført under punkt (g), (h), (i) og (m).*

Varme forbrugt inden for produktionsenheden	TJ / år	85,00	147,00						

#### (m) Varme eksporteret til anlæg eller produktionsenheder, der ikke er omfattet af EU ETS (f.eks. fjernvarmenetværk):

*Navnene på produktionsenhederne på rullelisten neden er hentet fra afsnit A.IV. Du skal derfor sikre, at du har indtastet komplette data der.*

*Hvis der er mere end fem forbindelser, skal du lægge dem sammen, så der fremgår 5 forbindelser. Dette kan betyde justeringer af afsnit A.V.b.*

Navn på modtagende anlæg eller produktionsenhed	Enhed	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
i. Fjernvarmenettet: Varme Eksport	TJ / år	9,00	13,00					
ii.	TJ / år							
iii.	TJ / år							
iv.	TJ / år							
v.	TJ / år							
vi. Samlet varme eksporteret uden for ETS	TJ / år	9,00	13,00					

Punkt (l) – varme anvendt inden for produktionsenheden

Punkt (m) – varme eksporteret til fjernvarme eller til produktionsenheder uden for ETS

#### (n) Varmetab (=j-l-m)

*Denne tabel viser de beregnede varmetab (dvs. den mængde varme, der ikke er omfattet af punkt g, h, k, l og m) af hensyn til fuldstændigheden af varmebalancen.*

*Hvis der vises negative værdier, overstiger de varmeforbrugs niveauer, der er angivet ovenfor, den mængde varme, der er tilgængelig fra produktion og import. Tilretning af indtastninger ovenfor er*

	Enhed	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
i. Varmetab (beregnet)	TJ / år	0,00	0,00					
ii. Varmetab (del af tilgængelig varme = e)	%	0,00	0,00					

Punkt (n) – Varmebalancen beregner her et varmetab. En positiv værdi i dette punkt betyder, at der er varme tilgængelig, som ikke er anvendt. Det kan fx være bortkøling. Varme produceret på el (fx elkedel) skal ikke fremgå som varmetabe, men være fordelt til enten punkt g, h, i, l og/eller m. En negativ værdi betyder, at der er fordelt mere varme til punkt g, h, i, l og/eller m. Dette er ikke muligt, da der så er anvendt mere varme end der er tilgængeligt.

# 6. Ark E\_EnergyFlows

## b) Varmebalancens inddeling – iii. Fordeling af varme til varmebenchmarkede delinstallationer

Når varmen er fordelt til anvendelsesområder, skal den fordeles til de tre varmebenchmarkede delinstallationer alt efter deres relevans for produktionsenheden.

**(p) Slutresultat: Mængde af varme, der kan henføres til varmebenchmarkede delinstallationer eller fjernvarmedelinstallationer**

*Dette resultat beregnes som punkt (o) ganget med det korrigerede forhold for rettelse fastlagt under (k).*

*Værdien kan ikke overstige den berettigede mængde, der er fastlagt under punkt (j).ii.*

	Enhed	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Varme berettiget til varmebenchmarkede delinstallationer	TJ / år	94,00	150,00					

Varmebalancens punkt (p) beregner den mængde varme, som er berettiget til tildeling, og som skal fordeles til de relevante varmedelinstallationer.

**(q) Opdeling af delinstallation - Inputmetode:**

Absolutte værdier

*Du kan vælge den metode, der skal bruges til indtastning af værdier i nedenstående tabel under punkt (r). Valgmuligheder:*

*\*Absolutte værdier\* (indtast TJ/år) eller \*Procent\*.*

*For hurtig dataindtastning i forenklede tilfælde, hvor de fleste indtastninger vil være "100 %" eller nul, er det bedre at vælge procenter.*

**(r) Fordeling af varmedelinstallationer til kulstoflækage-eksponeringsniveauer:**

*Angiv her den mængde målelig varme, der forbruges af hver delinstallation, idet 100 % er den sum, der er beregnet under punkt (p) ovenfor.*

*Varmebenchmarkede delinstallation: "CL" (betyder udsat for betydelig risiko for kulstoflækage), "ikke-CL" (betyder ikke udsat for risiko for kulstoflækage, hvilket inkluderer varme eksporteret til ikke-ETS produktionsenheder og anlæg, men ikke fjernvarme), og fjernvarmedelinstallationen.*

*Disse data overføres automatisk til arkets "G\_Fall-back". Du skal derfor indtaste data her, hvis du bruger dette værktøj.*

Målelig varme	Enhed	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
i. Varmebenchmarket delinstallation, CL	TJ / år	85,00	137,00					
ii. Varmebenchmarket delinstallation, ikke-CL	TJ / år							
iii. Fjernvarmedelinstallation	TJ / år	9,00	13,00					
<b>Tal til kontrol:</b>								
iv. Varmebenchmarket delinstallation, CL	%	90,43	91,33					
v. Varmebenchmarket delinstallation, ikke-CL	%							
vi. Fjernvarmedelinstallation	%	9,57	8,67					

Summen af de absolutte værdier skal svare til punkt (p) ovenfor.

Summen af procentfordelingen skal være 100%.

# 6. Ark F-ProduktBM

## a) Ændring i tildelingen

### (b) Bestemmelse af eventuelle justeringer i aktivitetsniveauet

Det historiske aktivitetsniveau (HAL) for etablerede produktionsenheder bestemmes i NIM-ansøgning. For nytilkomne og nye delinstallationer er HAL-værdien aktivitetsniveauet det første hele år i drift. Baseret på værdierne anført ovenfor (afsnit a), bestemmes de gennemsnitlige aktivitetsniveauer her. Tildelingen ændres kun, hvis alle følgende tærskler i artikel 5 i ALC-forordningen er overskredet:

- De relative tærskler (15 % og 5 % for efterfølgende ændringer) for det gennemsnitlige aktivitetsniveau sammenlignet med HAL
- Den absolutte tærskel, dvs. at ændringen vil føre til en forskel i den foreløbige tildeling på mindst 100 kvoter

Justeringer i tildeling	Enhed	HAL	2021	2022	2023	2024	2025
i. Gennemsnitligt årligt aktivitetsniveau (NIM-værdi)	ton	42.600	42.600	7.000			
ii. Foreløbig justering (hvis relative tærskler er overskredet)			-68,3%	-83,6%			
<b>Faktisk justering (basis for efterfølgende år)</b>				2022	2023	2024	2025
iii. >=100 EUA-kriterium opfyldt?			SAND	SAND	FALSK	FALSK	FALSK
iv. Faktisk justering (hvis alle tærskler overskredet)			-68,3%	-83,6%	-83,6%	-83,6%	-83,6%
v. Faktisk værdi	ton	42.600	13.500	7.000	7.000	7.000	7.000

(c.1) Justeringer: konverteret elektricitet	Enhed	NIM-værdi	2021	2022	2023	2024	2025
i. Gennemsnitlige årlige værdi	-						
ii. Foreløbig justering (hvis relative tærskler er overskredet)							
<b>Faktisk justering (basis for efterfølgende år)</b>			2021	2022	2023	2024	2025
iii. >=100 EUA-kriterium opfyldt?							
iv. Faktisk justering (hvis alle tærskler overskredet)							
v. Faktisk værdi	-						

(d.1) Justeringer: Varme fra ikke-ETS	Enhed	NIM-værdi	2021	2022	2023	2024	2025
i. Gennemsnitlige årlige værdi	t CO2	0	0	0			
ii. Foreløbig justering (hvis relative tærskler er overskredet)			0,0%	0,0%			
<b>Faktisk justering (basis for efterfølgende år)</b>			2021	2022	2023	2024	2025
iii. >=100 EUA-kriterium opfyldt?			FALSK	FALSK	FALSK	FALSK	FALSK
iv. Faktisk justering (hvis alle tærskler overskredet)			0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
v. Faktisk værdi	t CO2	0	0	0	0	0	0

Der er potentielt 3 faktorer, der kan ændre tildeling for produktbenchmarkede delinstallationer.

1. Aktivitetsniveauet: I dette eksempel er aktivitetsniveauet faldet med 68,%, hvilket resulterer i ændring på mindst 100 kvoter. Tildeling falder altså til denne delinstallation.

2. Konvertering mellem brændsel og el: I dette eksempel er produktbenchmarket mursten, hvor konverteringsfaktoren ikke er relevant. Derfor er denne tom. Den vil dog for visse produktbenchmarkede delinstallationer kunne ændre tildelingen, hvis den ændre sig med  $\pm 15\%$ , og ændringen er på mindst 100 kvoter.

3. Import af varme fra ikke-ETS: I dette eksempel importeres, der ikke varme fra ikke-ETS, så denne påvirker ikke tildelingen. I det tilfælde, at ikke-ETS varme er relevant for produktbenchmark delinstallationen, vil denne tabel angive, om der er en ændring i tildelingen på baggrund af en ændring i mængden af importeret ikke-ETS varme. Grænserne er også her  $\pm 15\%$ , og en ændring er på mindst 100 kvoter.



# 7. Ark G\_Fallback

## a) Ændring i tildelingen for varme- og brændselsbenchmarkede delinstallationer

Foreløbig justering	Enhed	HAL	2021	2022	2023	2024	2025
ii. Gennemsnitligt årligt aktivitetsniveau (NIM-værdi)	TJ	70,60	111,00	68,50			
iii. Foreløbig justering (hvis relative tærskler er overskredet)			57,2%	0,0%			
iv. Foreløbigt aktivitetsniveau	TJ	70,60	111,00	70,60	70,60	70,60	70,60

Justeringer: Effektivitetsforbedringer	Enhed	Basisværdi	2021	2022	2023	2024	2025
ii. Gennemsnitlig årlig effektivitet	TJ / ton	0,072	0,0000				
iii. Effektivitetsforbedring sammenlignet med basisværdien			-12,1%				
(b.3) Justeringer: Absolut tærskel			2021	2022	2023	2024	2025
Absolut tærskel			SAND	SAND	FALSK	FALSK	FALSK
>=100 EJA-kriterium opfyldt?							
(b.4) Bestemmelse af de faktiske justeringer af aktivitetsniveauet, inklusive ændringer i effektiviteten			2021	2022	2023	2024	2025
Faktisk justering (basis for efterfølgende år)			FALSK	FALSK	FALSK	FALSK	FALSK
i. Er Energistyrelsens godkendelse relevant?							
<small>Hvis der står "SAND" her, falder enten det gennemsnitlige aktivitetsniveau under -15 % sammenlignet med HAL, og energieffektiviteten forbedrede sig samtidig med mere end 15 %, eller omvendt. Hvis dette er tilfældet, er det op til Energistyrelsen at vurdere (se ii. nedenfor), om tildelingen skal justeres eller ej. Denne beslutning vil være baseret på, om det kan påvises, at ændringerne i aktivitetsniveauet kan forklares med ændringer i energieffektiviteten.</small>							
ii. Har Energistyrelsen afvist justeringen?							
<small>VIGTIG BEMÆRKNING: Dette afsnit skal udfyldes af Energistyrelsen eller af dig, hvis Energistyrelsen har bedt dig om at gøre det. I henhold til artikel 6, stk. 1, og artikel 6, stk. 2, kan Energistyrelsen afvise justeringen af gratis tildelingen. Hvis relevant, skal du her vælge SAND for at afvise en eventuel justering. Som standard vil tomme felter her blive behandlet som en ikke-afvisning (dvs. FALSK) for at udføre efterfølgende beregninger i denne skabelon. Du kan derfor fortsætte med indberetningen, og Energistyrelsen kan på et senere tidspunkt træffe en beslutning, hvilket kan føre til, at skabelonen må revideres igen.</small>							
(b.5) Bestemmelse af de faktiske justeringer af aktivitetsniveauet, inklusive ændringer i effektiviteten			2021	2022	2023	2024	2025
Faktisk justering (hvis alle tærskler overskredet)			57,2%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Faktisk aktivitetsniveau	TJ	70,60	111,00	70,60	70,60	70,60	70,60

En ændring i tildelingen for varme- og brændselsbenchmarkede delinstallationer kan aflæses i disse to tabeller. Ændringen i aktivitetsniveauet er 57,2%. Energieffektiviseringen er "kun" faldet med 12,1% og ændringen i tildelingen er på mindst end 100 kvoter. Der vil derfor være tale om en øget tildeling.

Det vil også fremgå af denne tabel om Energistyrelsen skal godkende Energieffektivisering. Såfremt denne SAND, bedes I indsende et bilag med beskrivelse af, hvad I har foretaget af energieffektiviseringstiltag.

# 7. Ark G\_Fallback

## b) Ændring i tildelingen for fjernvarmedeinstallationer

Foreløbig justering		Enhed	HAL	2021	2022	2023	2024	2025
ii.	Gennemsnitligt årligt aktivitetsniveau (NIM-værdi)	TJ	12,20	11,00	6,50			
iii.	Foreløbig justering (hvis relative tærskler er overskredet)			0,0%	-46,7%			
iv.	Foreløbigt aktivitetsniveau	TJ	12,20	12,20	6,50	6,50	6,50	6,50
Faktisk justering (basis for efterfølgende år)				2021	2022	2023	2024	2025
v.	>=100 EUA-kriterium opfyldt?			FALSK	FALSK	FALSK	FALSK	FALSK
vi.	Faktisk justering (hvis alle tærskler overskredet)			0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
vii.	Faktisk værdi	TJ	12	12	12	12	12	12

For fjernvarmedeinstallation er det ovenstående tabel, der viser, om der er en ændring i tildelingen eller ej. I dette tilfælde er ændringen for 2022 - 46,7%, men justeringen er ikke på 100 kvoter. Den seneste godkendt tildelingen vil derfor blive tildelt.

# 8. Ark J\_Comments

## a) Navn og beskrivelse på verifikationsrapport og evt. datamangler

### (a) Verifikationsrapport som krævet i artikel 3, stk. 3, i ALC-forordningen (obligatorisk):

Hvis dokumenter udover ALC-rapporten og verifikationsrapporten er uploadet i EnergiDataOnline, skal de angives her med filnavn og beskrivelse. Filnavn skal stemme overens med filen uploadet i EnergiDataOnline.

Filnavn	Beskrivelse af dokumentet

### (b) Begrundelse for eventuelle datamangler

Jf. artikel 12, stk. 2, i FAR-forordningen, skal eventuelle datamangler begrundes i tabellen herunder. Uddybende beskrivelse af anvendt metode skal uploades i EnergiDataOnline sammen med ALC-rapporten.

Nr.	Berørte datasæt (aktivitetsdata, emissionsfaktor, varme, elektricitet etc.)	Delinstallation	Periode	Beskrivelse af datamangler	Begrundelse

Her skal navn og beskrivelse på verifikationsrapporten angives. Navnet skal stemme overens med den uploadede fil.

I tilfælde af datamangler skal denne tabel udfyldes.

# Ark K\_Summary

## a) Tildelingen 2022

Delinstallation	2021	2022	2023	2024	2025
1 Mursten	1.431	742	742	742	742
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					
11 Varmebenchmark delinstallation, CL	5.250	3.339	3.339	3.339	3.339
12 Varmebenchmark delinstallation, ikke-CL					
13 Fjernvarmedelinstallation	173	173	173	173	173
14 Brændselsbenchmark delinstallation, CL					
15 Brændselsbenchmark delinstallation, ikke-CL					
16 Procesmissionsdelinstallation, CL					
17 Procesmissionsdelinstallation, ikke-CL					
Samlet endelig gratistildeling	6.854	4.254	4.254	4.254	4.254

De viste resultater er på ingen måde retligt bindende. Se ansvarsfraskrivelsen i indledningen til dette afsnit.

Allocation level change in this reporting year:

SAND

BM values in the linked NIMs file are correct:

SAND

Ark K\_Summary laver et resume af ALC-rapportens tidligere indtastninger. Arkets sidste tabel viser den tildeling, som I kan forvente det pågældende år. Såfremt her står nul eller i denne tabel er en fejlmeddelelse, er ALC-rapporten ikke korrekt udfyldt, eller der mangler input i en af de andre faner.



Såfremt der er en ændring i tildelingen, som skal godkendes af Kommissionen, vil der i denne celle stå "SAND".

# Frister MMP-opdatering og ALC-rapportering

*Konsekvens, bøde og afregning*

- MMP frist, væsentlig – ASAP
- MMP frist, uvæsentlig
  - 31. december hvert år.
- ALC-rapportering – 31. marts hvert år.
- Genverifikation ved ændret
  - aktivitetsniveau
  - grundlag for energieffektivisering
- ALC-rapportering - Konservativt skøn  
Anvendes ved fristoverskridelse
- Konsekvens
  - Overskridelse af lovbestemt frist straffes med bøde
  - Afregning for timer relateret til arbejdet med konservativt skøn

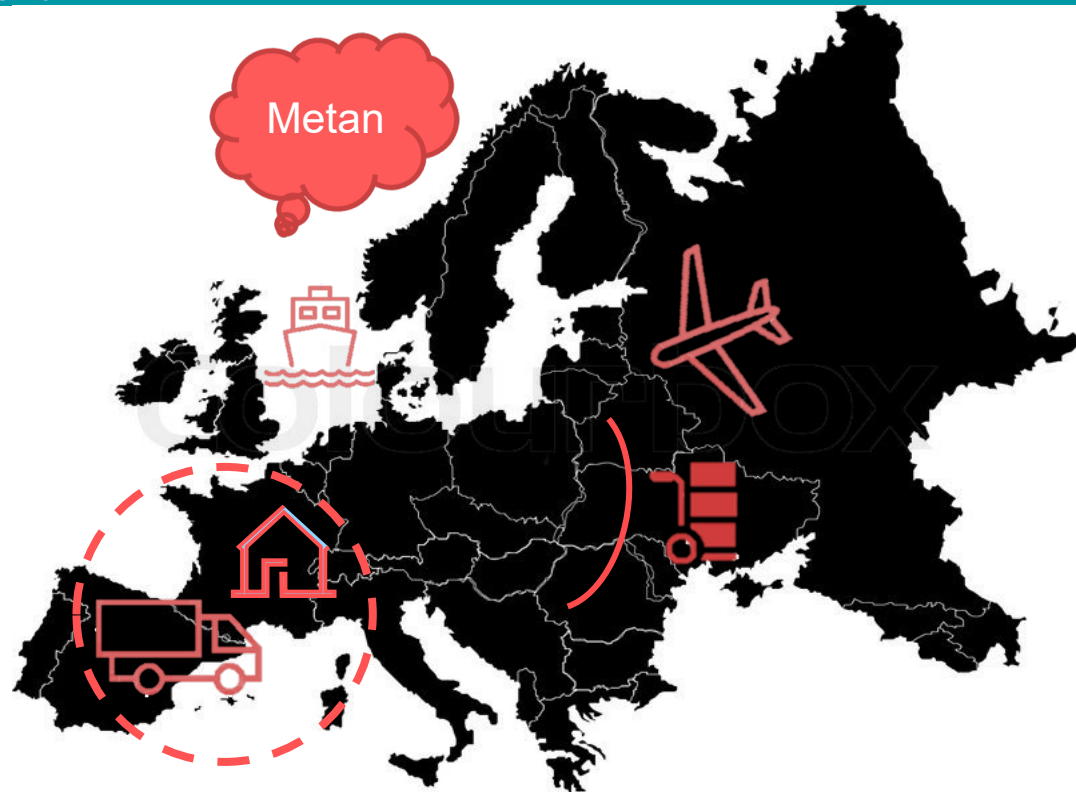




Nyt om  
internationale  
forhandlinger

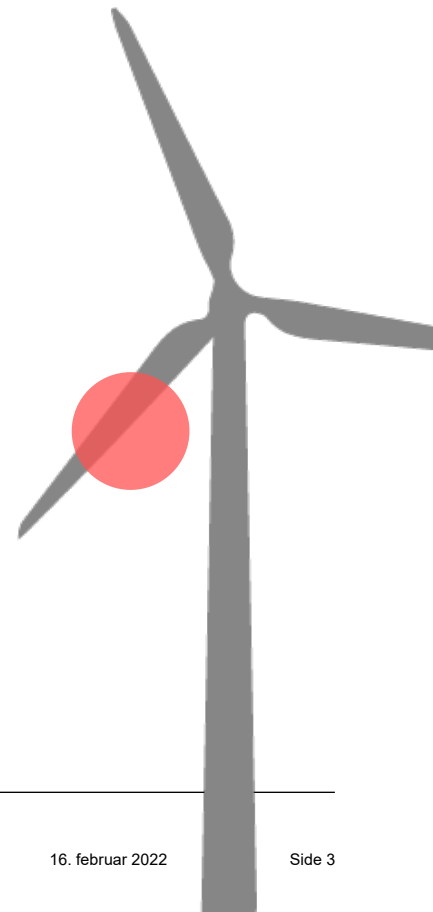
# Nyt om internationale forhandlinger

*Emission Trading System*



## Indhold

- ETS – Skibsfart (Udvidelse af ETS)
- ETS – Bygninger og vejtransport (Nyt ETS)
- ETS - Luftfart herunder CORSIA
- CBAM (grænsetilpasningsmekanisme)
- Metan forordning
  
- Social Klimafond (afledt af Fit for 55)





# 55%



Kommissionen foreslår et nyt EU-mål om at reducere nettoemissionerne med mindst 55 % senest i 2030 og tilføje det til den europæiske klimalov

**December 2020**



De europæiske ledere godkender Kommissionens foreslåede mål om at reducere nettoemissionerne med mindst 55 % inden 2030

**April 2021**



Politisk enighed i Europa-Parlamentet og medlemsstaterne om den europæiske klimalov

**Juni 2021**



Den europæiske klimalov træder i kraft

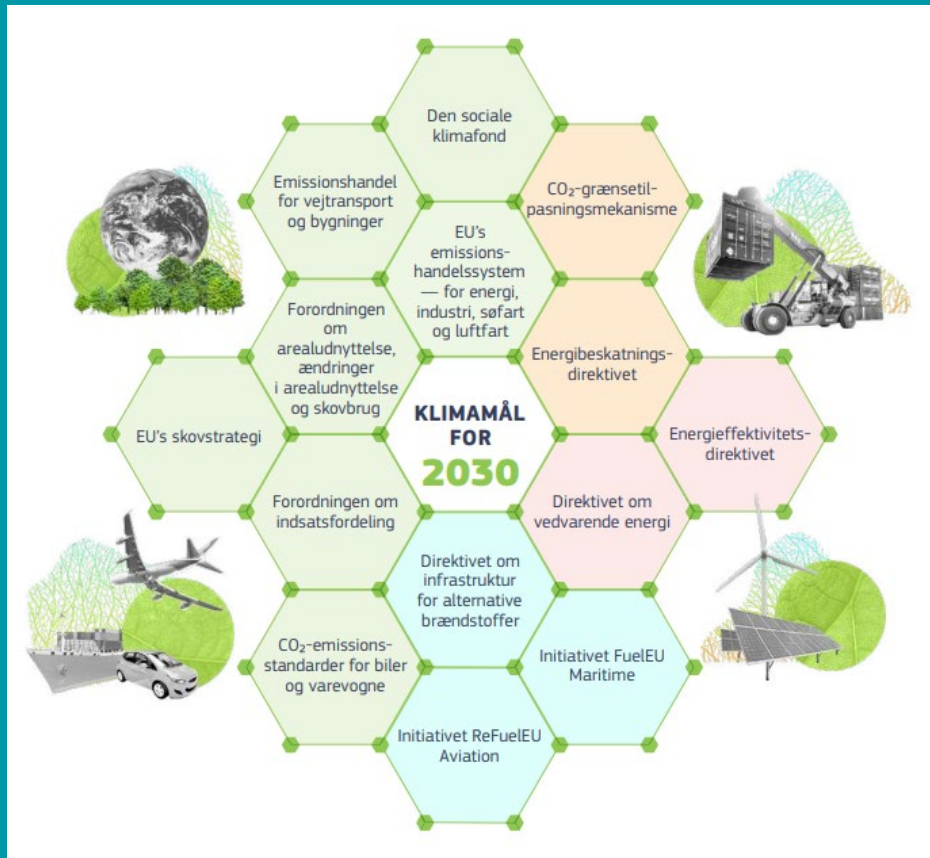
**Juli 2021**



Kommissionen fremlægger en pakke af forslag med henblik på at forandre vores økonomi for at nå klimamålene for 2030



Europa-Parlamentet og medlemsstaterne begynder at forhandle og vedtage lovgivningspakken om at nå vores klimamål for 2030





# Nyt om internationale forhandlinger

Mulig plan for DK-implementering

2022

MS/DK  
forhandler med  
Kommissionen  
Forberedelse af  
implementering  
i dansk lov  
Forhandling af  
regler om Paris  
register

2023

Inklusion af ETS  
Skibsfart  
CBAM  
herunder nyt  
register  
Nyt  
Kvoteregister

2024

Gratistildeling af  
kvoter ændres  
Udfasning af  
gratis kvoter til  
luftfart over 3 år

2025

ETS Transport  
og Bygninger  
herunder nyt  
register

2026

Ny periode for  
tildeling  
Indfasning af  
CBAM



## Skibsfart

- Vi forventer samme compliance regler som luftfart
- Kvoteligt for udledninger fra
  - intra-europæisk sejlads, samt halvdelen af udledningerne fra ekstra-europæiske rejser til og fra en havn i EU
  - Udledninger ved kaj i EU-havne
- Indfasning af kvoteligten over en 4-årige periode (2023-26)
- Tilladelse til udledning og godkendelse af overvågningsplan
- Verifikation og kontrol



## Bygninger og transport

- Vi forventer, at den vil ligne det *eksisterende* ETS-system
- Rettet mod fossile brændstoffer, *bygningsoptermning og tankning af lette motorkøretøjer* og omfatter; *benzin, diesel, naturgas og fyringsolie foruden kul, koks m.v.*
- Der etableres et separat kvotemarked for en *ny kvotetype*
- Kvoter kan dermed *ikke flyttes* mellem ETS-systemerne
- Markedsstabiliserende reserve (MSR)
- *Ingen tildeling* af gratis kvoter

# ETS Luftfart herunder CORSIA

- Begrænsning af udstedelse af luftfartskvoter med lineær reduktionsfaktor for kvotemængden
- Udfasning af gratiskvoter fra 2024 og helt ophørt i 2027
- ETS- og CORSIA-reglerne ændres for de EU-baserede luftfartsselskaber
- Justering i ETS- og CORSIA-regler ind og ud af EU
- Klimakredittyper begrænses under CORSIA

# CBAM (Grænsetilpasningsmekanisme)

- CO<sub>2</sub>-afgift pålagt bestemte importvarer:
  - Cement, jern og stål, elektricitet, aluminium, gødningsstoffer
- En variable udgift svarende til den enhver tid værende kvotepris
- Indfases over to perioder (2023-25 samt 2026-35)
- Tildeling af gratiskvoter udfases i takt med indfasning af CBAM for CL-udsatte produkter omfattet af CBAM
- Autorisation af importører (CBAM-klarere)
- CBAM certifikater

# Ny metan forordning

- KOM forslag til reduktion af metanemissioner i energisektoren
- Olie, gas og kulsektoren – offshore med tilhørende landanlæg
- Gasledningsnettet, gaslagre mv. er omfattet
- Omfatter høj standard for overvågning, rapportering og verifikation
- Regler for sporing og reparation af metanlækager
- Overvågning af inaktive brønde (nationale planer for disse)

# Ny Social Klimafond

- Skal medvirke til at afbøde for de negative sociale effekter afledt af *brændstof-ETS* (bygninger og transport)
- Investeringer og støtte til energieffektivisering i bygninger
- Udfasning af fossil opvarmning (og køling) af bygninger
- Nul- og lavemissionsmobilitet og –transport
- National social klimaplan
- Medlemsstaternes kontrolsystem



# CLIMATE CHANGE



| Internationale forhandlinger

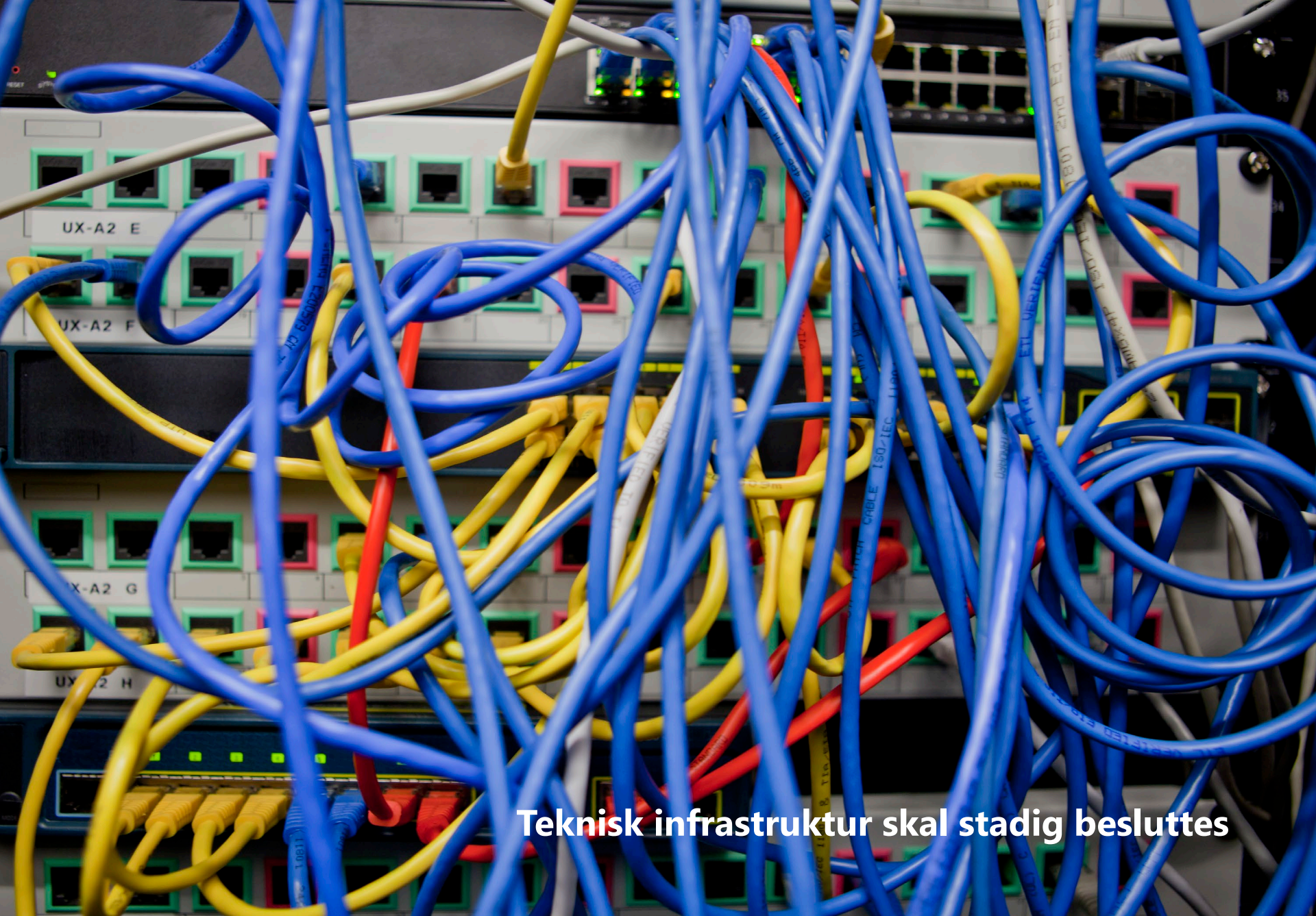
24. januar 2022



# | Nyt Parisregister?







**Teknisk infrastruktur skal stadig besluttes**



# Klimaprojekter

- Autoriserede kreditter
- Ikke-autoriserede kreditter

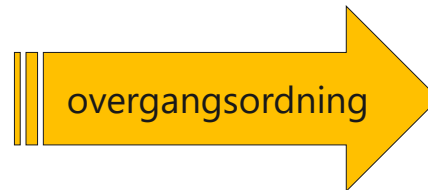


**Handel med kreditter**



# Hvad med Kyoto-kreditter

- CER fra Kyotoprojekter



Lande kan bruge  
begrænset  
mængde i  
begrænset  
periode

# Kreditter fra Kyotoprojekter (CER) i EU-registeret

- Kan ikke overføres til EU-konti
- Kan blive stående på EU-konti indtil 1. juli 2023
- Kan overføres fra EU-konti til Kyotokonti (DK-konti) (gælder ikke forældede kreditter)
- Skal annulleres eller flyttes til en Kyoto-konto senest 1. juli 2023

# Brug af kreditter under ICAO

## *Forslag fra EU-kommissionen*



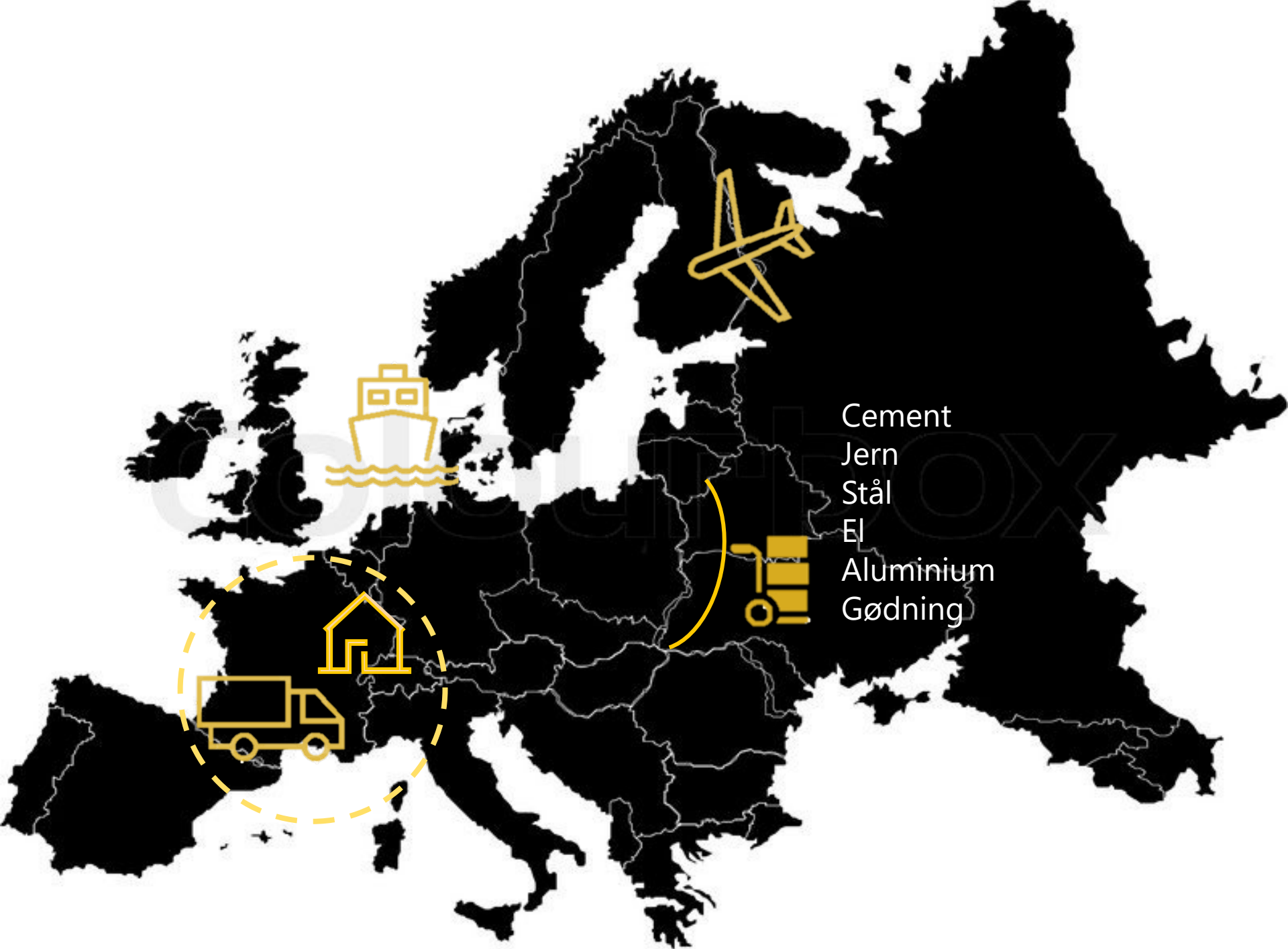
- Luftfartsoperatører skal kunne bruge kreditter fra autoriserede klimaprojekter under Paris
- Uvist hvordan dette vil skulle ske (via nationalt Parisregister/via pendanten til CDM eller på en helt tredje måde)
- Der er ikke lagt op til at kreditter fra klimaprojekter igen kan komme ind på EU-konti



# | Udvidelse af ETS







Cement  
Jern  
Stål  
El  
Aluminium  
Gødning

# Inklusion af søfart i eksisterende ETS



- Første complianceforpligtelse i 2024
- Generelt set samme regler som luftfart
- Uvist om særskilt kvotetype og om alle kan benytte hinandens kvoter til compliance



# Nyt ETS for brændstofleverandører til vejtransport & opvarmning af bygninger



- Vil ligne det eksisterende ETS
- Ingen forbindelse imellem de to ETS'er, så kvoter mv. kan ikke flyttes mellem systemerne
- Generelt samme regler som for det eksisterende ETS





# CBAM, ny grænsetilpasningsmekanisme skal forhindre kulstoflækage

- Importører under CBAM skal afregne CO<sub>2</sub>-udledning for produktion udenfor EU
- Afregning sker via CO<sub>2</sub>-certifikater, som vil følge prisen på EUA
- Registrering i et CBAM-register



Ændret CO<sub>2</sub>-  
rapport og  
udledning fra  
biomasse

# Udledning fra biomasse

Beregninger for biomasse med foreløbig emissionsfaktor og fossilfraktion

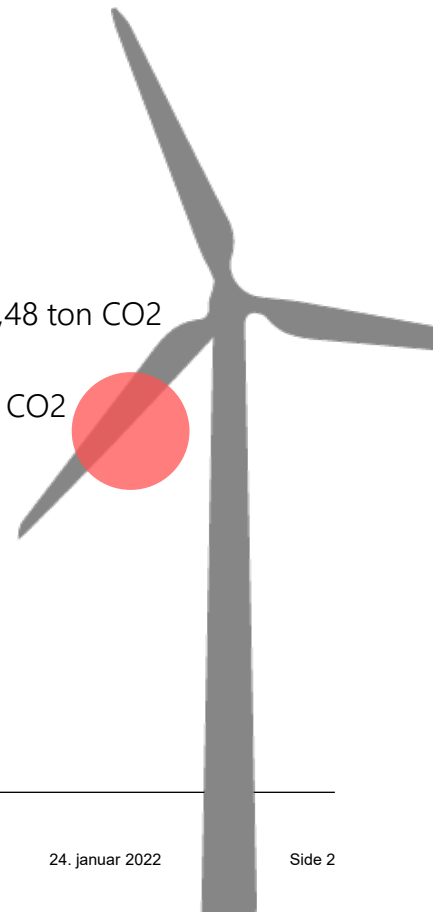
Fossil udledning = Mængde \* Brændværdi \* Emissionsfaktor \* oxidationsfaktor \* Fossilfraktion

Fossilfraktion = 100 % - Biomassefraktion

Regneeksempel for træaffald, hvor 7 % er af fossil oprindelse (for eksempel lim, maling og laminat):

Fossil udledning: 10.000 ton \* 14,7 GJ/ton \* 112 ton CO<sub>2</sub>/TJ \* 1 \* (100 % - 93 %) \* 1 TJ/1000 GJ = 1.152,48 ton CO<sub>2</sub>

Biogen udledning: 10.000 ton \* 14,7 GJ/ton \* 112 ton CO<sub>2</sub>/TJ \* 1 \* 93 % \* 1 TJ/1000 GJ = 15.311,52 ton CO<sub>2</sub>



# Udledning fra biomasse

## Beregning af fossilfraktion og biomassefraktion

- Fossilfraktion og biomassefraktion beregnes på baggrund af kulstofindhold.
- Emissionsfaktor beregnes på baggrund af vægtet kulstofindhold (nævneren i brøken).
- Energiindholdet vil følge fossilfraktion og biomassefraktion.
- Alternativt kan man dele kildestrømmen op i en fossil del og en biogen del (kopier kildestrøm i CO<sub>2</sub>-rapport).

Beregning af fossilfraktion og biomassefraktion ud fra mængder:

$$FF = \frac{M_{Fossil} \cdot K_{Fossil}}{M_{Fossil} \cdot K_{Fossil} + M_{Biomasse} \cdot K_{Biomasse}} \cdot 100\%$$

$$BF = \frac{M_{Biomasse} \cdot K_{Biomasse}}{M_{Fossil} \cdot K_{Fossil} + M_{Biomasse} \cdot K_{Biomasse}} \cdot 100\%$$

Beregning af fossilfraktion og biomassefraktion ud fra andele af den samlede blanding:

$$FF = \frac{A_{Fossil} \cdot K_{Fossil}}{A_{Fossil} \cdot K_{Fossil} + A_{Biomasse} \cdot K_{Biomasse}} \cdot 100\%$$

$$BF = \frac{A_{Biomasse} \cdot K_{Biomasse}}{A_{Fossil} \cdot K_{Fossil} + A_{Biomasse} \cdot K_{Biomasse}} \cdot 100\%$$

hvor:

$FF$  = fossilfraktion

$BF$  = biomassefraktion

$M_{fossil}$  = mængden af fossilt

$K_{fossil}$  = kulstofindholdet i fossilt

$M_{biomasse}$  = mængden af biomasse

$K_{biomasse}$  = kulstofindholdet i biomasse

$A_{fossil}$  = den fossile andel af den samlede blanding

$A_{biomasse}$  = biomassens andel af den samlede blanding

# Ændringer i CO2-rapport

## Indtastning af biomassekildestrømme

- Husk emissionsfaktor og biomassefraktion.
- Husk at summen af "Bæredygtig biomasse" og "Ikke bæredygtig biomasse" skal være lig biomassefraktion.
- I det viste tilfælde er biomassefraktionen 100 %, men 10 % af bio-olien er ikke-bæredygtig og 90 % er bæredygtig.

Standarddata som tilføjes CO2-rapporten:

### Angiv værdier for kildestrømme

#### Angiv værdier for Bio-olie, brændsel

Aktivitet: Forbrænding af brændsel. Delaktivitet: Andre gasformige og flydende brændsler  
CRF 1 (energi): 1A1c. CRF 2 (proces): Ikke relevant  
Leveringsmetode Kontinuerlig

#### Energiforbrug

	Metodetrin og beskrivelse	Enhed	Værdi
Mængde forbrugt	Intet metodetrin	m3	200
Emissionsfaktor	Metodetrin 2a	ton CO2/TJ	79,6
Brændværdi	Metodetrin 2a	GJ/m3	34,3
Oxidationsfaktor	Metodetrin 1		1
Omregningsfaktor	Ikke relevant		0
Kulstofindhold	Ikke relevant		0
Biomassefraktion	Intet metodetrin	%	100
Bæredygtig biomasse		%-point	90
Ikke bæredygtig biomasse		%-point	10

#### Bemærkninger

Gentag kildestrøm

Estimering af CO2-udledning for perioder, hvor der ikke foreligger målte data

**Annuller** **Gem**



# Ændringer i CO<sub>2</sub>-rapport

Indtastning af kildestrømme, som er en blanding af fossil og biomasse

- I dette tilfælde er biomassefraktionen 93 %.
- De resterende 7 % regnes automatisk som fossilt.
- Al biomassen er bæredygtig, hvorfor det er indtastet, at 93 %-point er bæredygtig biomasse (svarende til 100 % af biomassen).

## Angiv værdier for Træaffald, brændsel

Aktivitet: Forbrænding af brændsel. Delaktivitet: Faste brændsler  
CRF 1 (energi): 1A1a. CRF 2 (proces): Ikke relevant  
Leveringsmetode Kontinuerlig

### Energiforbrug

	Metodetrin og beskrivelse	Enhed	Værdi
Mængde forbrugt	Metodetrin 1	ton	10000 <input type="text"/>
Emissionsfaktor	Metodetrin 2a	ton CO <sub>2</sub> /TJ <input type="text"/>	112 <input type="text"/>
Brændværdi	Metodetrin 2a	GJ/ton	14,7 <input type="text"/>
Oxidationsfaktor	Metodetrin 1		1 <input type="text"/>
Omregningsfaktor	Ikke relevant		0 <input type="text"/>
Kulstofindhold	Ikke relevant		0 <input type="text"/>
Biomassefraktion	Metodetrin 2	%	93 <input type="text"/>
Bæredygtig biomasse		%-point	93 <input type="text"/>
Ikke bæredygtig biomasse		%-point	0 <input type="text"/>

### Bemærkninger

# Ændringer i CO2-rapport

Ikke muligt at indtaste, hvis metodetrin er "Ikke relevant"

- Det er ikke muligt at indtaste omregningsfaktor eller kulstofindhold i den viste kildestrøm, da metodetrinnet er sat til "Ikke relevant" i overvågningsplanen.
- Biomassefraktion ses ikke, da der er tale om gasolie (Energistyrelsen har angivet, at kildestrømmen ikke kan indeholde biomasse).
- For biomassekildestrømme: Hvis metodetrin for biomassefraktion er "Ikke relevant", så kan man ikke indtaste en biomassefraktion, og der anvendes en fossilfraktion på 100 %.

## Angiv værdier for Gasolie, brændsel

Aktivitet: Forbrænding af brændsel. Delaktivitet: Standardhandelsbrændsler  
CRF 1 (energi): 1A1b. CRF 2 (proces): Ikke relevant  
Leveringsmetode Kontinuerlig

### Energiforbrug

	Metodetrin og beskrivelse	Enhed	Værdi
Mængde forbrugt	Metodetrin 2	m3	200
Emissionsfaktor	Metodetrin 2a	ton CO2/TJ	74,1
Brændværdi	Metodetrin 2a	GJ/m3	35,87
Oxidationsfaktor	Metodetrin 1		1
Omregningsfaktor	Ikke relevant		0
Kulstofindhold	Ikke relevant		0

### Bemærkninger

# Ændringer i CO2-rapport

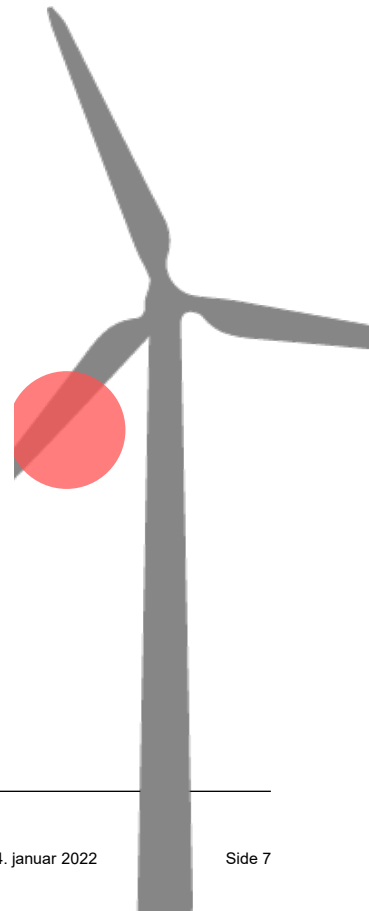
## Oversigt

- CO2-udledning og energiindhold er delt i tre fraktioner samt en total (sum).
- De tre fraktioner er fossil, bæredygtig biomasse og ikke-bæredygtig biomasse.
- Der skal returneres kvoter for summen af fossil og ikke-bæredygtig biomasse.

	Total	Fossil	Bæredygtig biomasse	Ikke-bæredygtig biomasse	
<b>Total</b>	<b>17541,65</b>	<b>1684,07</b>	<b>15802,97</b>	<b>54,61</b>	tons CO2
	161,03	17,46	142,88	0,69	TJ
Heraf brændsel	17541,65	1684,07	15802,97	54,61	tons CO2
	161,03	17,46	142,88	0,69	TJ
Heraf process	0,00	0,00	0,00	0,00	tons CO2
	0,00	0,00	0,00	0,00	TJ
Bio-olie	546,06	0,00	491,45	54,61	tons CO2 <a href="#">Ret</a>
	6,86	0,00	6,17	0,69	TJ
Gasolie	531,59	531,59	0,00	0,00	tons CO2 <a href="#">Ret</a>
	7,17	7,17	0,00	0,00	TJ
Træaffald	16464,00	1152,48	15311,52	0,00	tons CO2 <a href="#">Ret</a>
	147,00	10,29	136,71	0,00	TJ

### [Eventuelle yderligere bemærkninger](#)

Samlet CO2-udledning fra p-enheden, og antallet af CO2-kvoter som skal returneres i EU's kvoteregister:



# Ændringer i CO2-rapport

Uploadet tilstand (for målebaseret metode)

- EU-kommissionens Excel-skabelon til CO2-rapport anvendes af de produktionsenheder, som ikke kan anvende indtastning i EDO. Dette gælder aktuelt kun for produktionsenheder, som anvender den målebaserede metode.
- De 12 felter skal udfyldes manuelt, og EDO summerer.
- De 12 felter er: Udledning og energi for hhv. brændsel og proces for de tre fraktioner (fossil, bæredygtig biomasse og ikke-bæredygtig biomasse).

Udfyld nedenstående felter med sum af CO2 udledning fra udledningsrapporten

	Total	Fossil	Bæredygtig biomasse	Ikke-bæredygtig biomasse	
Brændsel	0	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	Tons CO2
	0	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	TJ
Proces	0	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	Tons CO2
	0	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	TJ
Total	0	0	0	0	Tons CO2
	0	0	0	0	TJ

Excel-fil, der skal uploades:

[Eventuelle yderligere bemærkninger](#)

Samlet CO2-udledning fra p-enheden, og antallet af CO2-kvoter som skal returneres i EU's kvoteregister:

Gem

Godkend

Vis PDF

Annuller

# Ændringer i CO2-rapport

## Øvrige oplysninger

- Verifikator, Nace-kode og eventuelle EPRTTR-oplysninger fremgår af CO2-rapportens oversigt. Oplysningerne kan rettes af Energistyrelsen.
- Aktivitet, delaktivitet og CRF-koder fremgår af kildestrøm. Oplysningerne kan rettes af Energistyrelsen.

Udledningerne er opgjort som beskrevet i produktionsenhedens relevante, godkendte overvågningsplan(er) i EnergidataOnline:

Versionsnummer 5

### Stamdata som tilføjes CO2-rapporten:

Verifikator: **Nine A/S**  
NACE 2010. (EU branchekoder): **1234**  
EPRTTR Id. (EU's miljøregister Id.): **112233**  
EPRTTR nr. (EU's miljøregister nr.): **5a**

	Total	Fossil	Bæredygtig biomasse	Ikke-bæredygtig biomasse	
<b>Total</b>	<b>17541,65</b>	<b>1684,07</b>	<b>15802,97</b>	<b>54,61</b>	tons CO2
	<b>161,03</b>	<b>17,46</b>	<b>142,88</b>	<b>0,69</b>	TJ

### Angiv værdier for kildestrømme

#### Angiv værdier for Bio-olie, brændsel

Aktivitet: Forbrænding af brændsel. Delaktivitet: Andre gasformige og flydende brændsler  
CRF 1 (energi): 1A1c. CRF 2 (proces): Ikke relevant  
Leveringsmetode Kontinuerlig

#### Energiforbrug

	Metodetrin og beskrivelse	Enhed	Værdi
Mængde forbrugt	Intet metodetrin	m3	<input type="text" value="200"/>

# Ændringer i CO<sub>2</sub>-rapport

## Opdateret vejledning – læs den

- Vi har opdateret vejledningsteksten i CO<sub>2</sub>-udledningsrapporten.
- Indeholder vejledning om både indtastet CO<sub>2</sub>-rapport og uploadet CO<sub>2</sub>-rapport (anvendes ved målebaseret metode).

### CO<sub>2</sub>-udledningsrapport for 2021

---

Nedenfor kan du indberette CO<sub>2</sub>-udledning for den P-enhed, som fremgår af boksen til højre. Når du har gennemført og godkendt CO<sub>2</sub>-rapporteringen, bliver der sendt en kvitteringsmail til p-enhedens kontaktpersoner samt verifikator.

Husk at kontrollere stamdata, herunder verifikator, inden du godkender CO<sub>2</sub>-rapporten. Du kan selv ændre verifikator på P-enhedens forside. Øvrige stamdata kan kun rettes af Energistyrelsen.

"Bæredygtig biomasse" omfatter biomasse, som er omfattet af kriterierne om bæredygtighed og besparelse af drivhusgasemissioner, og hvor disse kriterier er opfyldt, samt biomasse, som ikke er omfattet af kriterierne. Hvis biomasse er omfattet af kriterier, men ikke overholdt, skal biomassen rapporteres som "Ikke-bæredygtig biomasse", og der skal returneres kvoter for udledning.

#### Vejledning til CO<sub>2</sub>-rapportering ved indtastning:

Ved tryk på "Ret" ud for kildestrøm, vises en dialogboks. I dialogboks udfylder du den forbrugte mængde brændsel eller materiale samt alle relevante beregningsfaktorer.

Ved indtastning af værdier, må der udelukkende anvendes tal og komma (ikke punktum).

Hvis kildestrømmen anvender partimetoden, vises fire indtastningsfelter, hvor du kan indtaste indkøbt mængde, eksporteret mængde samt lagerpejlinger primo og ultimo rapporteringsåret. Det beregnede forbrug overføres ikke til indtastningsfelt for forbrugt mængde.

Det er ikke tilladt at indtaste værdier for både emissionsfaktor og kulstofindhold.

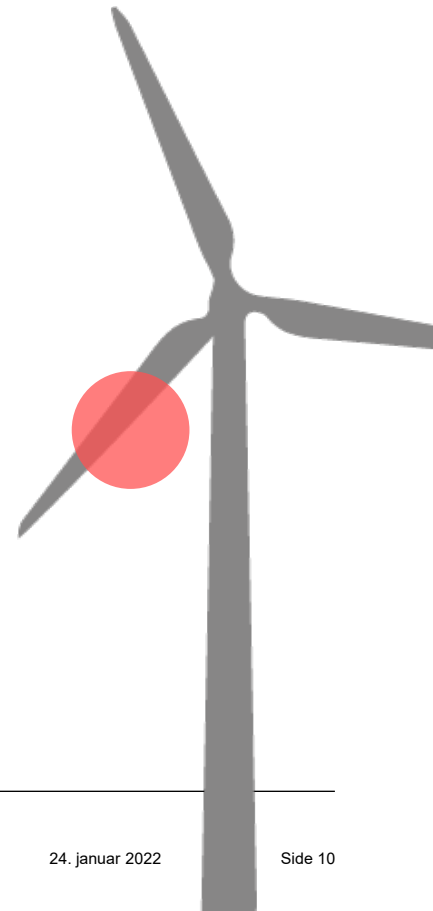
Gyldige værdier for hhv. oxidationsfaktor, omregningsfaktor og kulstofindhold er fra 0 til 1. Gyldige værdier for hhv. biomassefraktion, bæredygtig biomasse og ikke-bæredygtig biomasse er 0 til 100.



Hvis der anvendes biomasse, skal du være opmærksom på at summen af de indtastede værdier for bæredygtig biomasse og ikke-bæredygtig biomasse skal være lig den samlede biomassefraktion.

#### Vejledning for CO<sub>2</sub>-rapportering ved upload af Excel-ark:

Oplysninger om CO<sub>2</sub>-udledning og energiindhold bedes indtastet for alle tre fraktioner (fossil, bæredygtig biomasse og ikke-bæredygtig biomasse) fordelt på hhv. brændsel og proces.

Alle 12 felter skal udfyldes (om ikke andet med værdien nul).



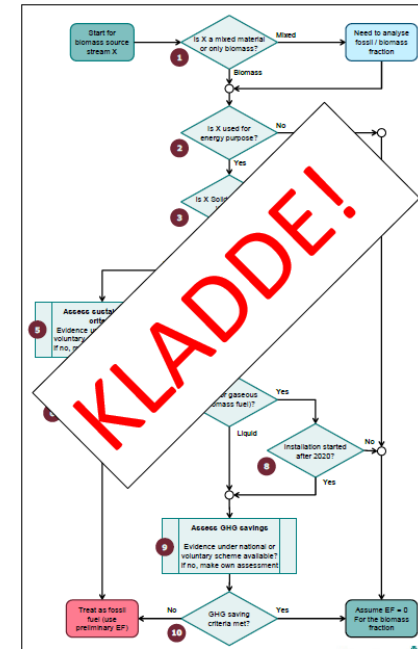


Kriterier om  
bæredygtighed og  
besparelse af  
drivhusgasemissioner

# Kriterier om bæredygtighed og besparelse af drivhusgasemissioner

## Forslag til ændring af MRR

- EU-kommissionen er endnu ikke klar med uddybende vejledning om biomasse (MRR GD3).
- Generel vejledning for stationære (MRR GD1) udkommer snart med blandet andet grundlæggende vejledning om biomasse (herunder beslutningstræ).
- Grundet forsinkelserne har EU-kommissionen udsendt forslag til ændring af MRR.
- Hvis ændringen vedtages, kan medlemsstaterne betragte kriterierne som opfyldt i 2022.
- Kriterierne vil dog fortsat være gældende som beskrevet i MRR.

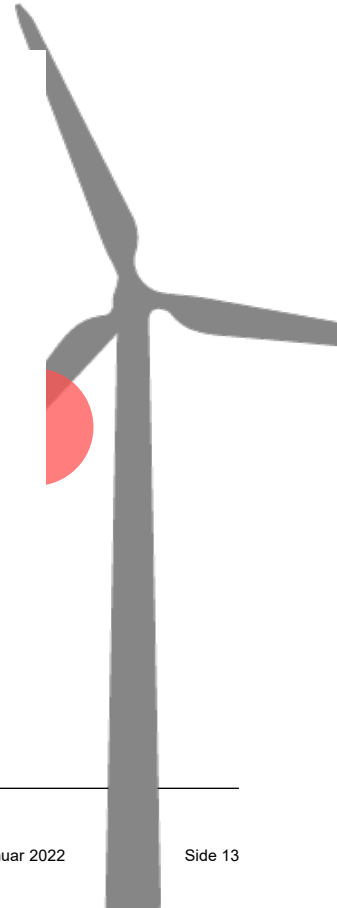
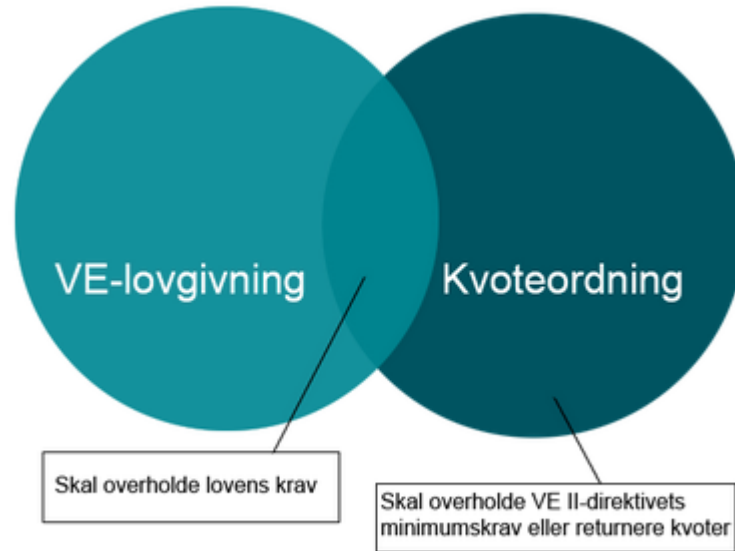




# Kriterier om bæredygtighed og besparelse af drivhusgasemissioner

MRR artikel 38, stk. 5

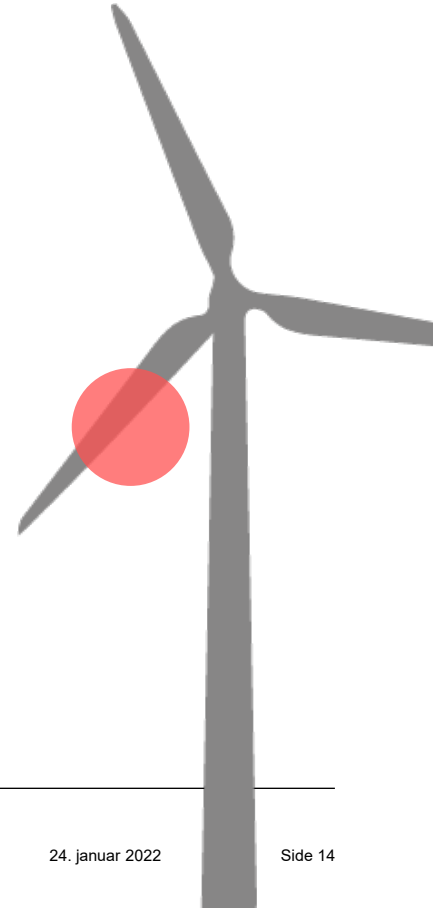
- Bæredygtighedskriterierne findes i artikel 29, stk. 2-7, i VE II-direktivet.
- Besparelseskriterierne findes i artikel 29, stk. 10, i VE II-direktivet.
- Hvordan de gælder i kvoteordningen, skal læses i MRR artikel 38, stk. 5.
- De fleste kvoteomfattede virksomheder er omfattet af tilsvarende, eller strengere, kriterier gennem VE-lovgivningen.



# Kriterier om bæredygtighed og besparelse af drivhusgasemissioner

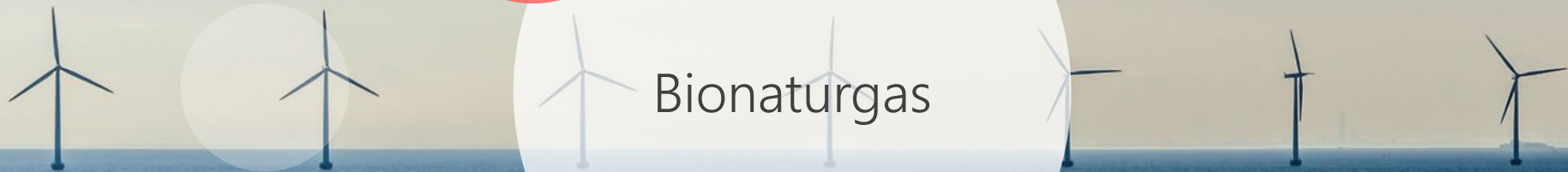
*MRR artikel 38, stk. 5 – jævnfør EU-kommissionens udkast til vejledninger*

- Kriterierne i kvoteordningen finder anvendelse på anlæg (produktionsenhed) som defineret i kvoteordningen.
- Besparelseskriterierne for faste og gasformige biomassebrændsler i kvoteordningen finder anvendelse på anlæg, som er sat i drift fra 1. januar 2021. Anlæg (altså hele værker), som er sat i drift før denne dato skal ikke opfylde besparelseskriteriet i kvoteordningen.
- Restprodukter og affald, som ikke stammer fra landbrug, skovbrug, fiskeri eller akvakultur, er fritaget fra bæredygtighedskriterier.

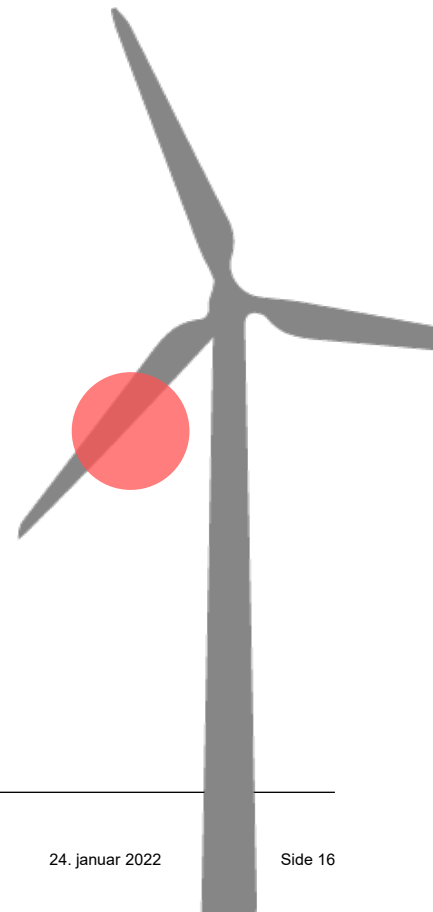




# Bionaturgas



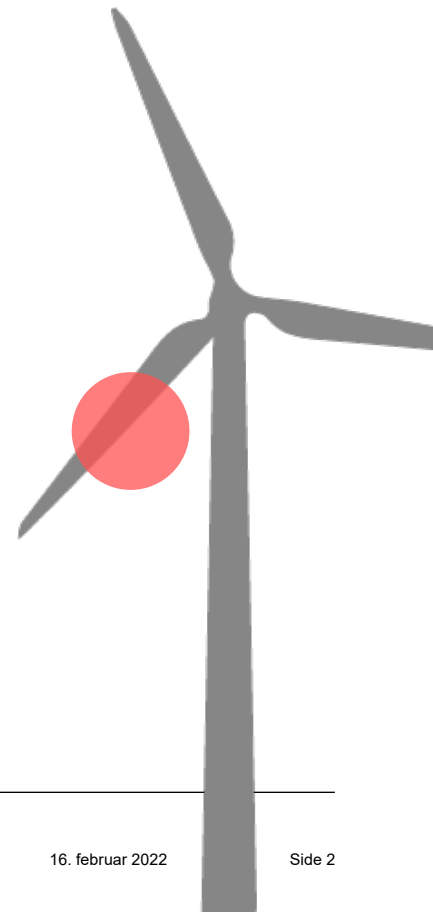
- Vi har ikke yderligere vejledning, og ved kun hvad der står i MRR.
- Vores hidtidige praksis strider (os bekendt) ikke imod MRR. Derfor fortsættes denne indtil videre.
- Kun danske oprindelsesgarantier (bionaturgascertifikater) accepteres. Udenlandske oprindelsesgarantier skal overføres til Energinets register, hvorefter Energinet kan udstede danske oprindelsesgarantier.
- Kriterier om bæredygtighed og besparelse af drivhusgasemissioner (MRR artikel 38, stk. 5) gælder også for bionaturgas.





Udtrædelse af CO<sub>2</sub>-  
kvotehandelsystemet

- Direktiv 2003/87/EF (Kvotehandelsdirektivet) fastlægger reglerne for EU's Kvotehandelsystem.
- Ifølge Kvotedirektivets artikel 2, finder direktivet anvendelse på emissioner fra de i bilag I opførte aktiviteter og de drivhusgasser, der er anført i bilag II.
- I dansk ret er Kvotedirektivet implementeret ved
  - LBK nr. 62 af 19/01/2021 Bekendtgørelse af lov om CO<sub>2</sub>-kvoter (Kvoteloven), og
  - Bekendtgørelse om CO<sub>2</sub>-kvoter m.v. (Kvotebekendtgørelsen).





Beregning af et anlægs samlede nominelle indfyrede termiske effekt sker efter reglerne i punkt 3 i Bilag I til Kvotedirektivet. Bestemmelsen har følgende ordlyd:

*”3. Når et anlægs samlede nominelle indfyrede termiske effekt beregnes med henblik på at afgøre, hvorvidt det skal medtages i EU ETS, sammenlægges den nominelle indfyrede termiske effekt i alle anlæggets tekniske enheder, der forbrænder brændsel. Disse enheder kan bl.a. omfatte alle typer af kedler, brændere, turbiner, varmeaggregater, industriovne, forbrændingsovne, sintringsovne, brændeovne, tørreovne, motorer, brændselsceller, kemisk looping forbrænding, gasflaring og termiske eller katalytiske efterbrændere. Enheder med en nominel indfyret termisk effekt på under 3 MW og enheder, der udelukkende anvender biomasse, indgår ikke i denne beregning. »Enheder, der udelukkende anvender biomasse« omfatter enheder, der kun anvender fossile brændstoffer under opstart og nedlukning.”*



# Udtrædelse af CO<sub>2</sub>-kvotesystemet

Årsager\*

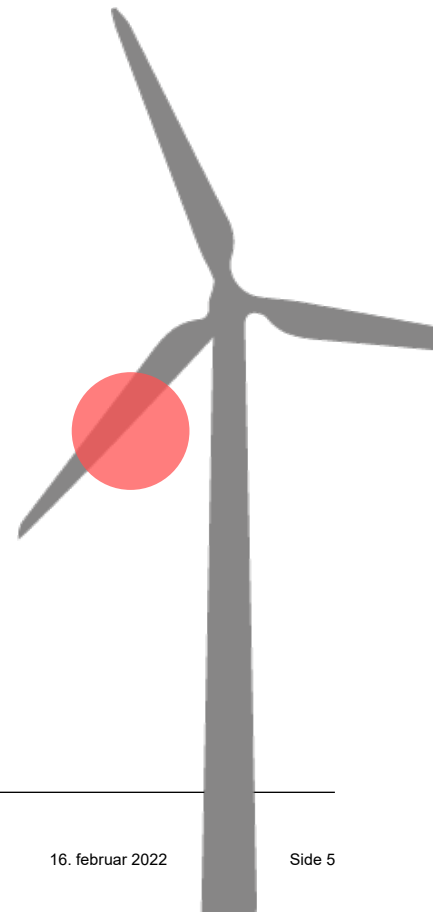
- Skrottet anlæg og er kommet under 20 MW
- Taget anlæg permanent ud af drift og kommet under 20 MW
- Reduktion af et anlægs kapacitet
- Omstilling til grøn energi
- Ændret produktion/aktivitet
- Overdragelse af produktionsenhed og CO<sub>2</sub>-udledningstilladelse
- Ophørt med produktion
- Konkurs

\*ikke udtømmende

# Udtrædelse af CO<sub>2</sub>-kvotesystemet

## Fremgangsmåde

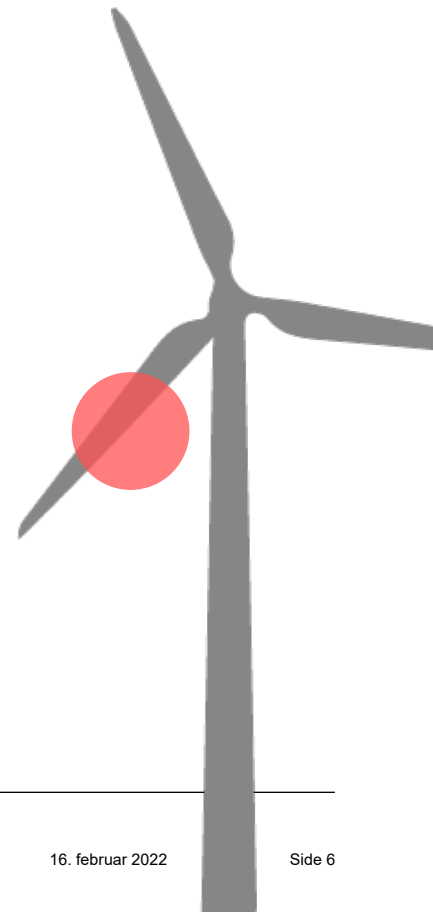
- Når en virksomhed ikke længere er omfattet af kvotesystemet, skal den udtræde af CO<sub>2</sub>-kvotehandlessystemet.
- Energistyrelsen træffer afgørelse om udtrædelse på basis af en ansøgning.
- Når sagen er færdigbehandlet tilbagekalder Energistyrelsen CO<sub>2</sub>-udledningstilladelsen.
- Din virksomhed er derfor først trådt ud af CO<sub>2</sub>-kvotesystemet, når Energistyrelsen har tilbagekaldt udledningstilladelsen.



# Udtrædelse af CO2-kvotestystemet

## Ansøgning

- Ansøgning må gerne være skriftlig.
- Der er ingen formkrav til ansøgningen.
- Ansøgningen skal ledsages af behørig dokumentation for udtrædelsen.
- Ansøgningen sendes til [CO2-Kvotesevice@ens.dk](mailto:CO2-Kvotesevice@ens.dk).



# Udtrædelse af CO<sub>2</sub>-kvotesystemet

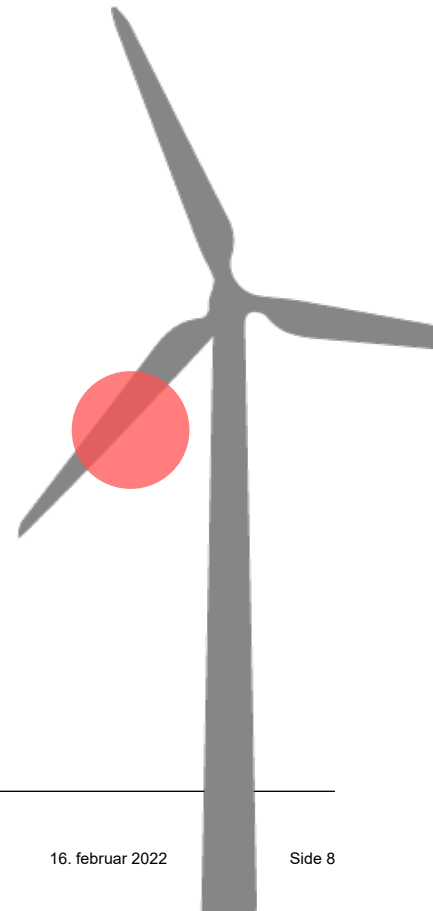
## Dokumentation

- Der er ikke specifikke krav til dokumentation
- Dokumentation afhænger af årsagen til udtræden
- Dokumentation kan f.eks. bestå af følgende:
  - Seneste miljøgodkendelse
  - Billeder af mærkeplader
  - Før- og efterbilleder af skrotning/afmontering/ afproponing/transport
  - Faktura for skrotning
  - Dokumentation for indfyret effekt for hvert enkelt anlæg
    - kopi af datablade for brænder
    - indreguleringsrapporter
  - Ved biomasseanlæg skal der desuden bruges dokumentation for, hvilke brændsler der kan anvendes, og om der anvendes fossilt brændsel ved opstart og nedlukning
  - Erklæring (montør, tro- og love)
  - Verifikator skal bekræfte ændringerne

# Udtrædelse af CO2-kvotestystemet

*Reduktion af kapacitet*

- Indfyret effekt begrænset ved hjælp af software ikke tilstrækkeligt.
- Mekanisk/teknisk ombygning af anlæg. Ændringerne skal være af permanent karakter.
- DOM Apollo Tyres - sag C-575/20



# Udtrædelse af CO<sub>2</sub>-kvotesystemet

## Tidspunkt for udtrædelse

Udtræden af CO<sub>2</sub>-kvotesystemet sker typisk ved udgangen af et år, eksempelvis 31.12.2022, og så vil driftsleder skulle rapportere udledningen og returnere kvoter svarende til den verificeret udledning for hele 2022 hhv 31. marts 2023 og 30. april 2023.

- § 17 i BEK nr. 2134 af 21/12/2020 om CO<sub>2</sub>-kvoter m.v. (Kvotebekendtgørelsen)
- § 27 og § 28 i LBK nr. 62 af 19/01/2021 af lov om CO<sub>2</sub>-kvoter (Kvoteloven)

I den forbindelse er det ikke afgørende, at den indfyrede effekt ændres midt på året. For at produktionsenheden kan træde ud af systemet ved udgangen af et år, er det vigtigt, at skrotningen sker inden årsskiftet og I har indsendt tilstrækkelig dokumentation hertil inden årsskiftet.

Når en produktionsenhed er trådt ud af CO<sub>2</sub>-kvotehandelssystemet vil produktionsenheden ikke være berettiget til gratistildeling fra det efterfølgende år.

- jf. artikel 26, stk. 2, i FAR-forordningen





Overdragelse af CO<sub>2</sub>-  
udledningstilladelse

# Overdragelse af CO<sub>2</sub>-udledningstilladelse

## Lovgrundlag

Overdragelse af udledningstilladelsen kræver Energistyrelsens godkendelse, jf. kvotebekendtgørelsens § 11, stk. 2.

*"§ 11, stk. 2. Driftslederen kan ikke uden tilladelse fra Energistyrelsen overdrage en tilladelse."*

Bestemmelsen skal læses i sammenhæng med kvotelovens § 12.

*"§ 12. En driftsleder eller enhver anden, der er omfattet af EU-regler om krav til handel med kvoter for drivhusgasemissioner, må kun udlede drivhusgasser, hvis klima-, energi- og forsyningsministeren har meddelt tilladelse hertil."*

Driftsleder, som ønsker tilladelsen overdraget:

Driftsleder er bundet af udledningstilladelsens vilkår og skal underrette Energistyrelsen om ændringer hos driftsleder eller produktionsenheden **uden unødigt forsinkelse**, jf. Kvotebekendtgørelsens § 11.

*§ 11. Driftslederen skal uden unødigt forsinkelse underrette Energistyrelsen om forhold af betydning for udledningstilladelsen og for tildelingen af kvoter, herunder alle planlagte ændringer i produktionsenhedens art eller drift eller en eventuel udvidelse eller betydelig reduktion af dens aktiviteter eller kapacitet, som kan medføre, at tilladelsen eller tildelingen skal ændres.*

# Overdragelse af CO<sub>2</sub>-udledningstilladelse

## Lovgrundlag

Ny "driftsleder":

Ny driftsleder risikerer bødestraf, jf. Kvotebekendtgørelsens § 21.

Hvis en virksomhed omfattet af CO<sub>2</sub>-kvotelovgivningen udleder drivhusgasser uden fornøden gyldig tilladelse efter CO<sub>2</sub>-kvotelovgivningen, kan overtrædelsen straffes med bøde pålagt af domstolene.

En virksomhed omfattet af CO<sub>2</sub>-kvotelovgivningen bliver pålagt at rapportere verificeret CO<sub>2</sub>-udledning for den periode, som den har været omfattet af ordningen, samt returnere kvoter herfor.

# Overdragelse af CO<sub>2</sub>-udledningstilladelse

Lovgrundlag

I visse tilfælde kan Energistyrelsen træffe afgørelse om midlertidig CO<sub>2</sub>-udledningstilladelse, jf. Kvotebekendtgørelsens § 9, stk. 2

*Stk. 2. Energistyrelsen kan i særlige tilfælde beslutte, at en driftsleder, som har ansøgt om udledningstilladelse, midlertidigt kan udlede drivhusgasser, indtil Energistyrelsen har taget stilling til ansøgningen, eller hvor afslag på tilladelse indbringes for domstolene, jf. § 15, stk. 2 og 3, i lov om CO<sub>2</sub>-kvoter.*

# Overdragelse af CO<sub>2</sub>-udledningstilladelse

## Konsekvens af en overdragelse

- Særlige forhold i forbindelse med den årlige rapportering af drivhusgasser.
  - Adgang til EDO
  - Hæftelser
  - § 17 i BEK nr. 2134 af 21/12/2020 om CO<sub>2</sub>-kvoter m.v. (Kvotebekendtgørelsen)
- Særlige forhold i forbindelse med returnering af kvoter.
  - Sørg evt. inden overdragelse, at der er kvoter på kontoen til returnering
  - § 27 og § 28 i LBK nr. 62 af 19/01/2021 af lov om CO<sub>2</sub>-kvoter (Kvoteloven)

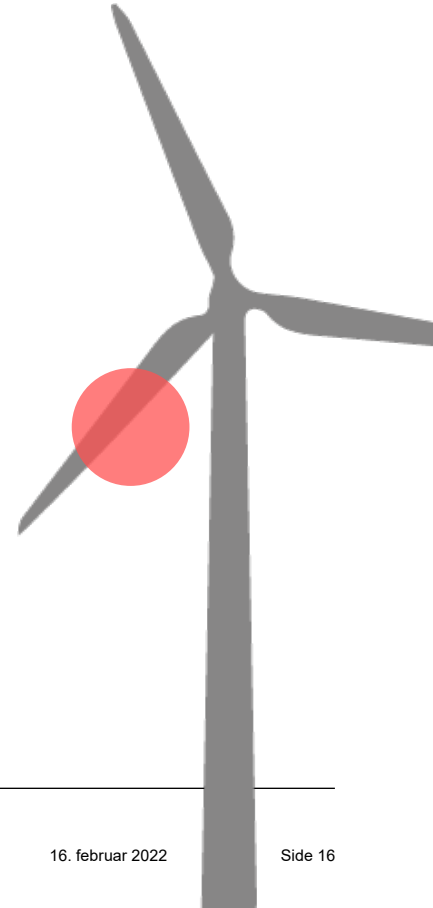


# Overdragelse af CO<sub>2</sub>-udledningstilladelse

Årsager\*

- Salg af produktionsenheden
- Fusion
- Spaltning
- Sammenlægning af virksomheder
- Konkurs/rekonstruktion - udløser nødvendigvis ikke en overdragelsessag
- Navneændring – udløser ikke en overdragelsessag

\* ikke udtømmende



# Overdragelse af CO<sub>2</sub>-udledningstilladelse

*Fremgangsmåde*

To-trins-ekspedition hos Energistyrelsen

- Afgørelsessag
- Ny overvågningsplan og ajourføring af CO<sub>2</sub>-udledningstilladelsen

# Overdragelse af CO<sub>2</sub>-udledningstilladelse

## Fremgangsmåde

### Trin 1

Energistyrelsen træffer afgørelse om tilladelse til at overdrage CO<sub>2</sub>-udledningstilladelse på baggrund af en ansøgning. Der er ingen formelle krav til, hvordan en ansøgning skal udformes.

Styrelsen vurderer, hvorvidt den virksomhed, der skal have overdraget CO<sub>2</sub>-udledningstilladelsens samtlige rettigheder og forpligtelser, kan opfylde lovens betingelser og blive driftsleder.

Ved vurderingen skal Energistyrelsen bl.a. afklare, om virksomheden, har forfalden gæld til det offentlige på mere end 100.000 kr., jf. kvotelovens § 15, stk. 1, pkt. 3.

# Overdragelse af CO<sub>2</sub>-udledningstilladelse

## Fremgangsmåde

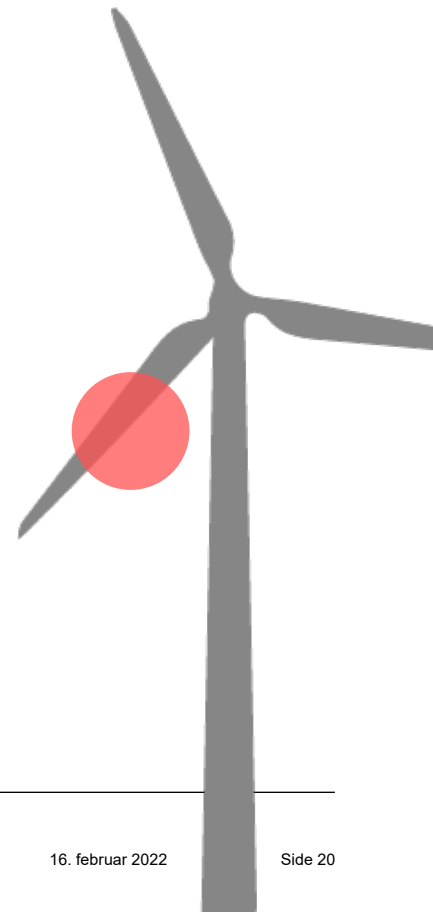
- Afgørelse meddeles parterne
- Kopi af afgørelsen sendes til Kvoteregisteret

I forhold til overdragelse af driftslederbeholdning- og handelskonti skal en særligt procedure følges. Kontakt venligst Kvoteregisteret for mere information om procedure, dokumentationskrav m.m.

- Kopi af afgørelsen sendes til OVR-gruppen

### Trin 2

- Driftsleder orienterer om kontaktpersoners kontaktoplysninger samt evt. nye identifikationsoplysninger for produktionsenheden
- Stamdata i EDO oprettes/ajourføres
- Ny overvågningsplan indsendes mhp godkendelse
- Efter endt godkendelse af OVP ajourføres CO<sub>2</sub>-udledningstilladelsen
- Kopi af udledningstilladelse sendes til Kvoteregisteret



Dokumentationen afhænger af overdragelsens type og vurderes fra sag til sag. Dokumentation kan bestå af følgende:

- Aftalegrundlag
- Beslutningsreferater (generalforsamlingsreferat, bestyrelsesreferat, direktionsbeslutning m.m.)
- Fusion-/Spaltningsopgørelse
- Vurderingsmandserklæring om kreditorernes stilling

