



Velkommen til Roadshow

Energistyrelsen, tirsdag den 16. januar 2024

8. februar 2024



Energistyrelsen

Roadshow 2024

Velkomst ved Vicedirektør *Iben Møller Søndergård*

- EU's plan for grøn omstilling med *Fit for 55*-pakken
 - › Mål om at reducere emissionerne af drivhusgasser med **mindst 55 % senest i 2030** (i forhold til 1990)
- Reform af EU's emissionshandelssystem (EU ETS)
 - › Vigtigste redskab til håndtere **emissionsreduktioner**, der er faldet med 41% siden indførelsen af EU ETS i 2005.
 - › Omfatter nu **søfart**
 - › Hurtigere udfasning af **kvoter** i ETS-systemet og for nogle sektorer erstattes **gratis kvoter** af CBAM
 - › Nyt separat kvotesystem **ETS2** for brændstoffer (bygninger, vejtransport og div. anvendelser uden for ETS1)

Reformen af EU's emissionshandelssystem

EU's emissionshandelssystem (EU ETS) er et af verdens største CO₂-markeder og EU's vigtigste redskab til reduktion af drivhusgasemissioner.



Systemet prissætter CO₂. Hvert år skal enheder, der er omfattet af ETS, købe "kvoter", der svarer til deres drivhusgasemissioner.



Hvert år fastsættes der et loft over, hvor mange kvoter der markedsføres det år og alle år, og dette loft falder år for år. Dette skaber finansielle incitamenter for virksomhederne til at reducere emissionerne.



Visse sektorer, som er eksponeret for "kulstoflækage", får dog gratis kvoter til støtte for deres konkurrenceevne.

Roadshow 2024

FÆLLES

09.00 - 09.05 Velkomst

09.05 - 09.25 Nyt i CO2-
kvoteordningen

09.25 – 09.35 Ny
gebyrberegningsmodel

09.35 – 09.45 Status og proces for
udtrædelser

09.45 – 09.50 Nyheder fra CO2-
Kvoteregisteret

Stationære

10.00 – 10.45 Nyt i MR-forordningen
og status for ETS2

11.00 – 11.45 Biomasse og CCUS

12.00 – 13.00 FROKOST

13.00 – 13.45 Vejledning i ALC og
overvågningsmetodeplanen (MMP)

14.00 – 15.00 Ansøgning om tildeling
af gratiskvoter til perioden 2026-2030
(NIMs)

Søfart

MRV-regler. Nye emissionstyper
medtages.

Inklusionen af søfart i EU ETS -
Kvotehandelsystemet.

THETIS MRV/EU ETS.

Overvågning og rapportering

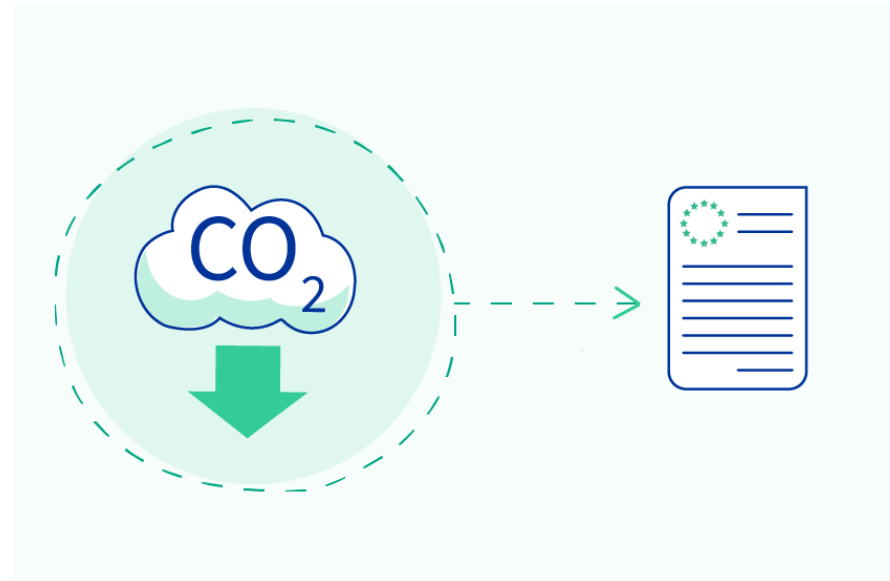
Kvoteligt, returnering og compliance

Auktion og handel med kvoter

Roadshow 2024

Kvotedirektivet

Den 10. maj 2023 vedtager EU det reviderede ETS-system, som et centralt værktøj til opfyldelse af EU's klimamål



Direktivændringerne omarbejdes til dansk lovgivning i perioden op til fremsættelse i Folketinget

Lov om CO₂-kvoter samt bekendtgørelse

Ny lov om CO₂-kvoter vedtages den 14. december 2023

Bekendtgørelse om CO₂-kvoter m.v. vedtages den 14. december 2023

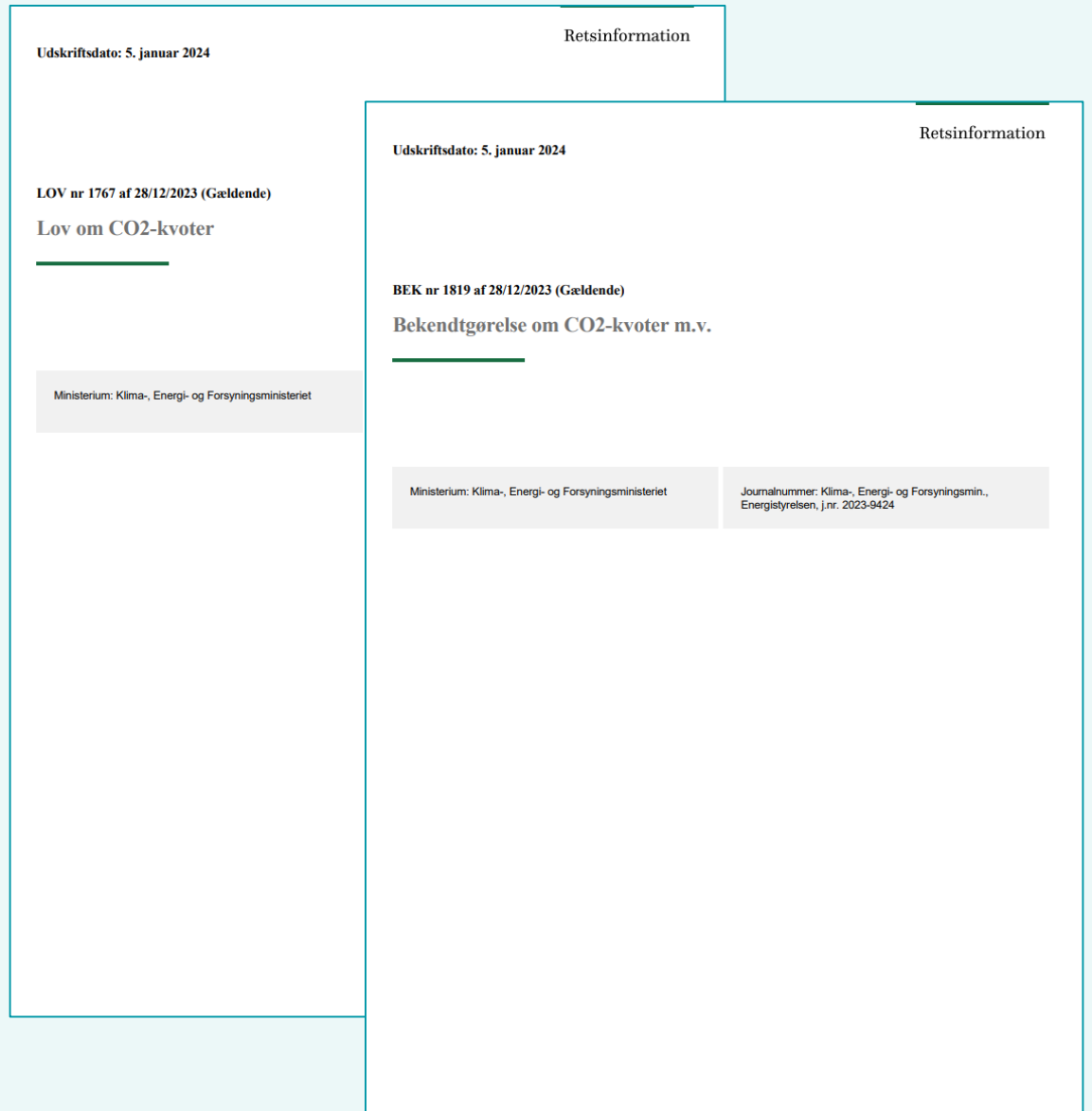
Roadshow 2024

Gældende fra 1. januar 2024

- **Lov** om CO2-kvoter
- **Kvotegebyrbekendtgørelsen** udgår til fordel for bilag 1 til kvotebekendtgørelsen
- **Bekendtgørelse** om CO2-kvoter m.v.

Udfasning af gratiskvoter

- Ny **grænsetilpasningsmekanisme** (CBAM) indfases over perioden x
- Indfasningen af CBAM sker i takt med at **gratiskvoter udfases** i samme sektorer



Roadshow 2024

Grænse-tilpasningsmekanisme CBAM

CBAM er en mekanisme til beskyttelse af ETS-virksemheder mod **kulstoflækage**
Overgangsperiode med rapporteringspligter starter 1. oktober 2023

Ny toldordning for import af varer

Ordnningen påhviler **importører**
Gælder ikke importører i EØS-lande
Omkostningen forbundet med mængde af indlejret CO2 i importerede produkter
Autorisation fra **2025**

Omfattede varegrupper

Omfatter flg. **varegrupper**:

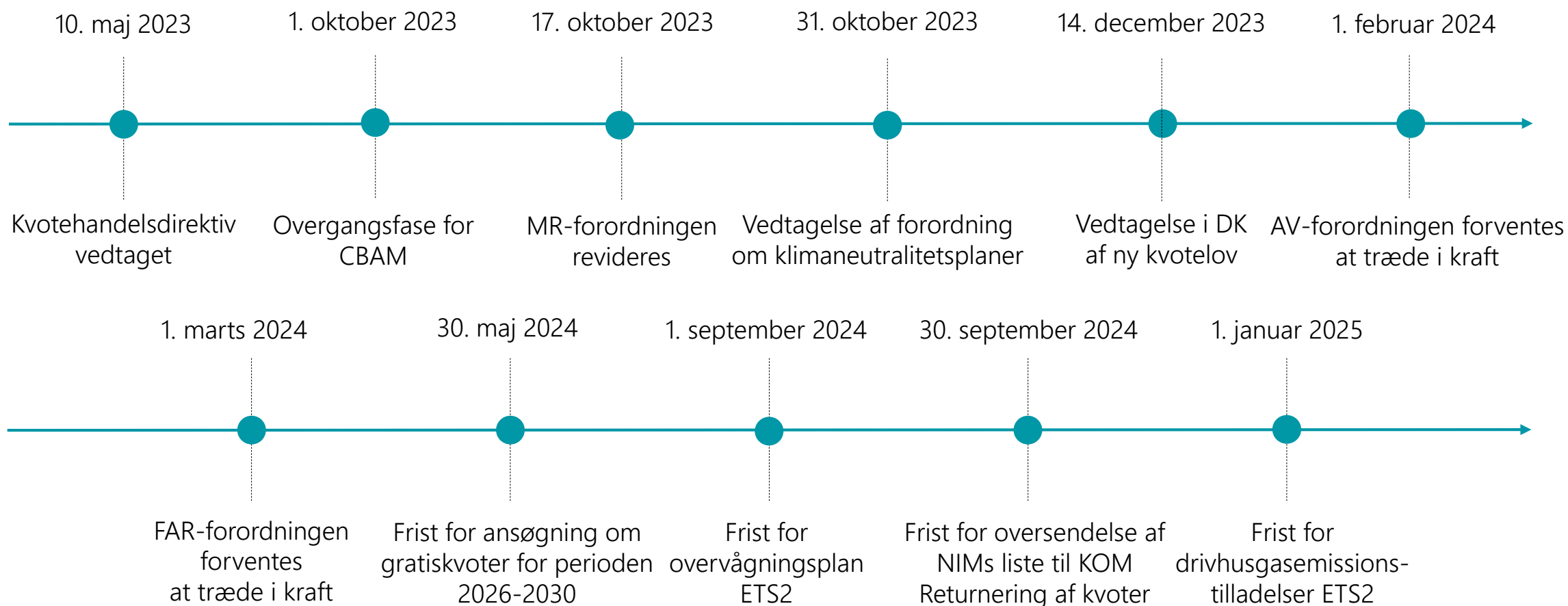
- Cement
- Jern/stål og aluminium
- Gødningsstoffer
- Elektricitet og brint
- m.fl.

Certifikater

Certifikater indfases fra 2026
Fra 2026 - 2034 udfases gratisvoter til p-enheder, der producerer CBAM-omfattede varer.
Andre lande kan undtages pga. ETS lignende foranstaltninger

Roadshow 2024

Tidsplan for implementering af Fit for 55 og CBAM



Roadshow 2024

Tidsplan for implementering af ETS 2

- Fra oktober 2024 udstedes de første **emissionstilladelser**
- **Udledninger for 2024** afrapporteres senest 1. april 2025
- Indberetning af **verificerede udledninger** senest 30. april hvert år fra 2025 og frem
- Indberetning af omkostninger overvæltet til **forbrugeren** fra 2028 og frem
- **Returnering af kvoter** 31. maj hver år fra 2028 og frem for det foregående år



Roadshow 2024

Green deal - næste skridt på vejen

- ETS - fase 4 (2021 – 2030)
- Udfasning af gratis kvoter
- Metanforordningen
- CRCF (kulstofoptag)
- ETS3 (skov og landbrug)





Gebyr i kvoteordningen

8. februar 2024



Energistyrelsen

Hvorfor opkræves gebyr?

- Gebyr er betaling for en tjeneste eller ydelse.
 - › Energistyrelsens administration af kvoteordningen.
- Opkrævning af gebyr kan kun ske med hjemmel i lov
 - › Kvotelovens § 21, stk. 4
- Gebyr skal fastsættes så der tilstræbes fuld omkostningsdækning.
 - › I teorien:
 - Gebyret SKAL dække omkostningerne.
 - Gebyret MÅ kun dække omkostningerne.
 - › I praksis:
 - Over- eller underdækning skal over de efterfølgende 4 år udlignes.



Historisk gebyrstruktur

- Gebyr var differentieret på de 4 udledningskategorier i EU's kvotehandelsystem.
- Gebyr var baseret på
 - › Verificeret udledning.
 - › Gratis tildeling af kvoter.
- Driftsledere og virksomheder var omfattet af systemet.
- Gebyr var baseret på:

Forureneren betaler-princippet



Ny gebyrstruktur

- Omfattede operatører:
 - › Driftsledere
 - › Luftfartsoperatører
 - › Søfartsoperatører
 - › Brændstofoperatører
- Følger i højere grad forureneren betaler-princippet
- Differentieret efter operatør type
- Individualiseret gebyr afhængig af udledning (gebyr pr. ton CO₂)
 - › Verificeret udledning fra det forrige år.
- Minimums- og maksimumssats
- Tildeling af gratis kvoter har IKKE længere betydning.



Gebyrstatter 2024

| | Driftsledere | Luftfarts operatører | Søfarts operatører | Brændstof operatører |
|--------------------------|---------------------|---------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|
| Gebyr pr. ton udledt CO2 | 1,79 kr. | 1,42 kr. | - | - |
| Minimumssats | 10.000 kr. | 10.000 kr. | - | - |
| Maksimumssats | 110.000 kr. | 85.000 kr. | - | - |
| Gebyr pr. år.* | - | - | 33.226 kr. | 16.613 kr. |

* "Gebyr pr. år" er midlertidig indtil at der foreligger verificeret udledning for søfarts- og brændstofoperatører.

Eksempler:

| Operatør A (driftsleder) | 2023 | 2024 | 2025 |
|--------------------------|-------------------|--|---|
| Udledt CO2 | 25.000 <i>ton</i> | 75.000 <i>ton</i> | - |
| Gebysats | - | 1,79 <i>kr.</i> | 1,82 <i>kr.</i> |
| Gebyr | - | $25.000 \cdot 1,79 = 44.750 \text{ kr.}$ | $75.000 \cdot 1,82 = 136.500 \text{ kr.} = 110.000 \text{ kr.}$ |

| Operatør B (Luftfartsoperatør) | 2023 | 2024 | 2025 |
|--------------------------------|-------------------|--|---|
| Udledt CO2 | 20.000 <i>ton</i> | 5.000 <i>ton</i> | - |
| Gebysats | - | 1,42 <i>kr.</i> | 1,55 <i>kr.</i> |
| Gebyr | - | $20.000 \cdot 1,42 = 28.400 \text{ kr.}$ | $5.000 \cdot 1,55 = 7.750 \text{ kr.} = 10.000 \text{ kr.}$ |

Spørgsmål





Udtrædelse af CO2-kvoteordningen

8. februar 2024



Energistyrelsen

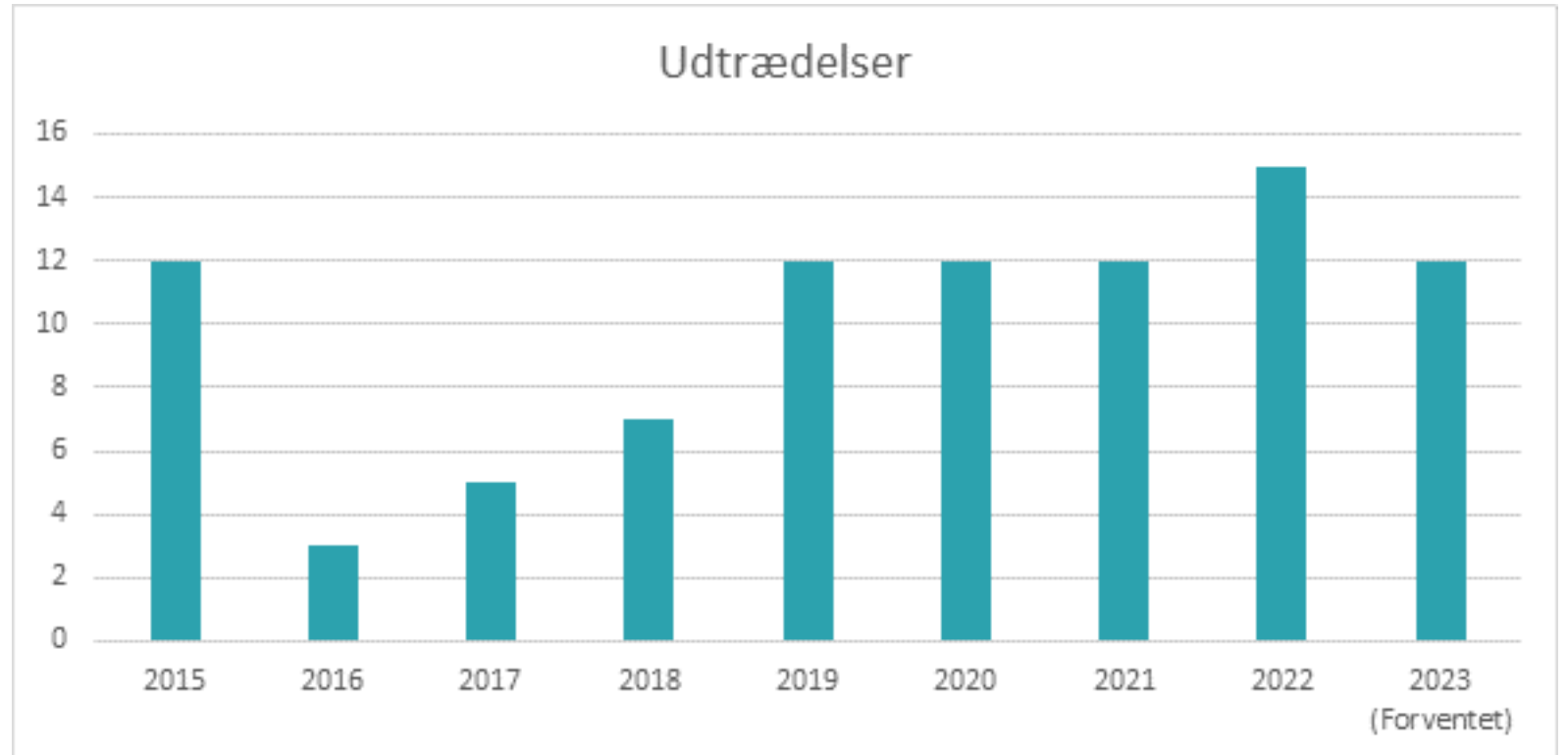
Kriterier og proces for udtrædelse

- En produktionsenhed kan udtræde hvis denne ikke længere er omfattet af en aktivitet i Bilag I til Kvotedirektivet
 - › <20 MW indfyret effekt
 - › Permanent ophør af kvoteomfattet produktionsaktivitet
- Reduktionen i produktionskapacitet skal være permanent og dokumenteret
- Udtrædelse kan ske ved udgangen af det år hvor reduktionen i kapacitet er implementeret, såfremt Energistyrelsen er underrettet i selvsamme år
- Produktionsenheden skal fortsat rapportere og returnere kvoter for udledningen foretaget i udtrædelsesåret i det efterfølgende år



Antal udtrædelser 2015-2023

- Betydelig stigning i antal udtrædelser fra 3. kvotehandelsperiode til 4. kvotehandelsperiode
- Erfaringer fortæller at mange udtrædelser er drevet af en stigende tendens til elektrificering
- Udtrædelser observeres også som en naturlig konsekvens af stigende CO₂-kvotepriser



Spørgsmål



Nyheder fra CO2-kvoteregisteret

- Fristen for returnering af kvoter er ændret fra 30. april til 30. september – gældende for alle compliancekonti
- Søfartsoperatører skal først returnere i 2025
- Nye frister kan også ses på Erhvervsstyrelsens hjemmeside:
- Erhvervsstyrelsen planlægger roadshow og/eller webinar forventeligt til august
- Alle brugere af CO2-kvoteregisteret vil modtage en invitation

[Link til dansk side](#)

[Link to English site](#)



Overvågning og rapportering

Cecilie Sørensen

8. februar 2024



Energistyrelsen

Fokuspunkter

Nyt i MR-forordning:

- Samspillet mellem ETS1 og ETS2 med ændringer i krav til rapportering
- 95% reglen – hvem er omfattet
- Affald og opgørelsesmetoder for materialer
- Indsendelse af forbedringsrapporter og overvågningsplaner
- Nye beregningsforudsætninger for urimelige omkostninger

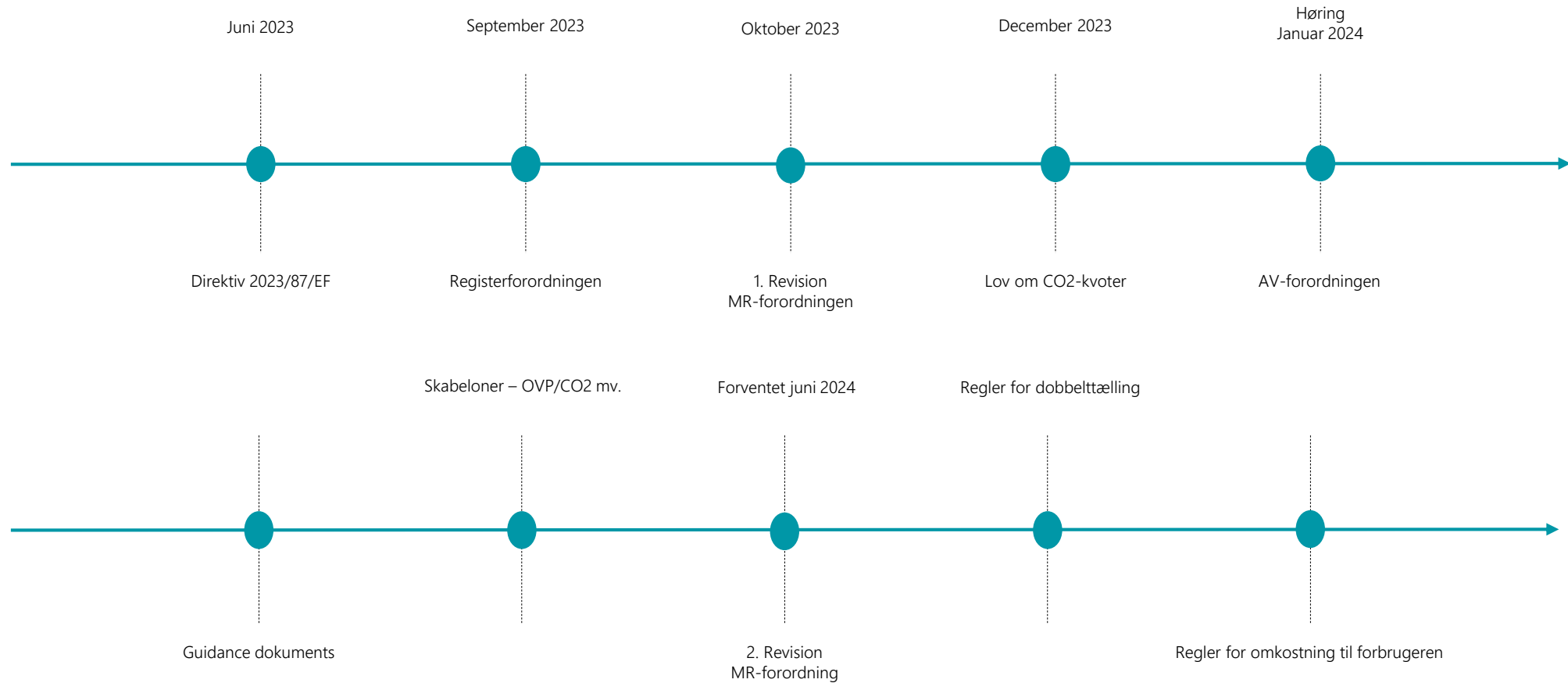
Vigtige punkter for den kommende rapportering:

- Lageropgørelse i CO₂rapport
- Angivelse af brændsler til ikke-kvoteformål
- ALC i overvågningsplan og verifikationsrapport
- Anvendelse af metodetrin (aktivitetsdata og beregningsfaktorer)
- Læs verifikationsrapport

Forordninger mv. – EUR-LEX

- Commission Implementing Regulation (EU) 2018/2066 (MR-forordning)
 - › 01/01/2024
- Commission Implementing Regulation (EU) 2023/2122 of 17 October 2023 amending Implementing Regulation (EU) 2018/2066 (ændringer til MR)
 - › 18/10/2023
- Gælder fra 1. januar 2024, enkelte artikler fra 1. juli 2024
- Ændringer til guideline GD1, GD2 mv.
- Guidance on Interpretation of Annex I of the EU ETS Directive (GD0)
- Ny skabelon for Excel udgave af OVP på ENS.dk
- AV- forordning ændres i første halvdel 2024
- Med kvotedirektivet og MR-forordningen kommer et nyt kvotesystem for bygninger, vejtransport og andre sektorer (ETS2)

Status for implementering af ETS2



ETS2 er et up-stream system

- Den der frigiver brændslet til forbrug er omfattet af ETS2. Betales punktafgift til SKAT´s er ETS2 sandsynligt.



- Hvis brændslet anvendes til opvarmning og køling i bygninger, til vejtransport eller andre industrier, som angivet i CRF koderne i bilag III i direktivet.



- Brændsel frigivet til enkelte brancher er ikke kvoteomfattet under ETS-2, det gælder eksempelvis hvis brændslet allerede er omfattet af ETS-1, landbrug, skovbrug mv.



Tidsplan for implementering - Operatør

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

Nyt bilag Xa til MR-forordningen – fra 01.01.2025

»BILAG Xa

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

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

- a) navn, adresse og entydigt tilladelsesnummer på den leverandør af brændsel, der er registreret som reguleret enhed. I tilfælde, hvor leverandøren af brændsel ikke er en reguleret enhed, indsender driftslederen, hvis oplysningerne er tilgængelige, en liste over alle leverandører af brændsel fra direkte leverandører op til den regulerede enhed, herunder deres navn, adresse og entydige tilladelsesnummer
- b) de typer og mængder af brændsler, der er erhvervet fra hver leverandør, jf. litra a), i den relevante rapporteringsperiode
- c) den mængde brændsel, der er anvendt til de aktiviteter, der er omhandlet i bilag I til direktiv 2003/87/EF, fra hver leverandør af brændsel i den relevante rapporteringsperiode.

Mere om ETS2

- Udsendt brev til alle der betaler punktafgift
- Informationsmøde/roadshow i april/maj
- Information på Energistyrelsens hjemmeside under punktet brændstofoperatør
- Spørgsmål til ETS2 kan sendes til ETS2@ens.dk
- Telefonnummer er på vej

Spørgsmål



Øvrige sektor ændringer

- Fra 1. januar 2024 omfattes forbrænding af kommunal affald i kvoteordning. CO₂-rapporter afleveres til kommissionen
- Raffinering af mineralolie er ændret til olie
- Produktion af råjern ændres til produktion af jern
- Produktion af brint (H₂) og syntesegas reduceres til en produktionskapacitet på mere end 5 ton/dag.
- Bilag IV specifikke overvågningsmetoder
 - › Fremstilling af kalk eller kalcinering af dolomit eller magnesit som anført i bilag I til direktiv 2003/87/EF
 - › Fremstilling af glas, glasfiber eller mineraluldsisoleringsmaterialer som anført i bilag I til direktiv 2003/87/EF

95% reglen i bilag I til direktivet

Punkt 1 i bilag I

- Anvender I mere end 95% biomasse i ansøgningsperioden 2019-2023 er I ikke længere omfattet af kvoteordningen
- Beregnes ved ansøgning af gratiskvoter, hvis der ikke søges om kvoter beregnes på baggrund af tidligere indberetning
- Forskellige krav til bæredygtighed og besparelseskriterier i perioden

Punkt 3 i bilag I

- Anlæg der udelukkende anvender biomasse tæller fremadrettet med i beregning af om P-enheden har en indfyret effekt på mere end 20 MW

Revision 2 af MR-forordningen

Kommende revision af MR vil formentlig omfatte:

- CCUS
- RFNBO (renewable fuels of non-biological origin)
- Ændringer i begreber, eksempelvis emissioner

Ændringer til forbedringsrapport 69,1



Kategori A

30. juni hvert femte år
(hvert fjerde år)



Kategori B

30. juni hvert tredje år
(hvert andet år)



Kategori C

30. juni hvert andet år
(hvert år)

Urimelige omkostninger

Eksisterende:

- Forbedringsfaktor x **20** EUR per kvote
- Investeringer på under **2.000** EUR per rapporteringsperiode anses ikke for urimelig
- For A-lav er grænsen **500** EUR per rapporteringsperiode

Fremtidige:

- Forbedringsfaktor x **80** EUR per kvote
- Investeringer på under **4.000** EUR per rapporteringsperiode anses ikke for urimelig
- For A-lav er grænsen **1.000** EUR per rapporteringsperiode

Nye beregninger til 69,1

- Sammen med 69,1 skal fremsendes reviderede beregninger hvis der anvendes urimelige omkostninger som begrundelse
- Kommissionens hjemmeside
 - › [Monitoring, reporting and verification of EU ETS emissions - European Commission \(europa.eu\)](https://ec.europa.eu/energy/eia/monitoring-reporting-verification-2023/)
- For målebaseret værker opdater OVP ved lejlighed

Monitoring and Reporting Regulation (MRR): Guidance and templates

- 20/02/2023 - Guidance document No. 1 - [The Monitoring and Reporting Regulation – General guidance for installations](#)
- 15/12/2023 [Template No. 1: Monitoring plan for the emissions of stationary installations](#)
- [User Manual for the AER template](#)
- [Template No. 4: Annual emissions report of stationary source installations](#)
- [Template No. 7: Improvement report for stationary installations](#)
- [User Manual for the IR template](#)
- [Unreasonable costs determination tool](#)
- [Exemplar checklist for assessing installation MPs](#)

i. Current or reference costs

Please enter here the costs related to your current methodology or equipment OR, when comparing two or more options, the costs related to the reference.

| Brief description | Investment costs | | | O&M costs [€/year] | Other costs [€/year] | Annual costs [€] |
|-------------------|----------------------|-----------------------------|-------------------|--------------------|----------------------|------------------|
| | Investment costs [€] | depreciation period [years] | interest rate [%] | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| Sum | | | | = | | |

ii. Costs of the new equipment or new measures

Please enter here the costs related to new or additional measures or new equipment which would lead to an improvement.

| Brief description | Investment costs | | | O&M costs [€/year] | Other costs [€/year] | Annual costs [€] |
|-------------------|----------------------|-----------------------------|-------------------|--------------------|----------------------|------------------|
| | Investment costs [€] | depreciation period [years] | interest rate [%] | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| Sum | | | | = | | |

(c) Annual costs (Sum of all "additional" costs)

| | | | | | | |
|---------------------|----------------------|--------------------------|--------------------|---|--|--|
| | | | | | | |
| | EUA price [€/t CO2e] | Average annual emissions | Improvement factor | | | |
| (d) Annual Benefits | 80 | x | x | = | | |

Average annual emissions: Those emissions shall relate to a specific source stream, emission source determined by GHG measurement or fall-back approach.

(e) Costs are unreasonable?

| | |
|--|--|
| | |
|--|--|

Vigtige punkter fra sidste rapporteringen

- Overvågningsplanen
 - › Ikke kvoteformål
 - › Sammenhæng mellem emissionsværdi og brændværdi
 - › Procedurer for ALC
 - › Overvågningsplan mere end 5 år gammel
- CO2- og verifikationsrapport
 - › Læs verifikationsrapport
 - › Indsend forbedringsrapporter 69,4 og 69,1 inden deadline
 - › Sum af lageropgørelse og ikke kvoteformål
 - › Husk at anvende værdier angivet i overvågningsplanen (standardværdier)
 - › Overskridelse af sum af kildestrømme (første og eneste gang i 5 år)

Ikke kvoteformål

- Vigtig fremadrettet i forhold til ETS2, da kun brændsler fra ETS1 kan fratrækkes i ETS2
 - › Truckkørsel
 - › Mobile enheder
- Rensning af gasolietanke
 - › Bortkørt med slamsuger
- Angives i CO₂-rapport
 - › Husk kontrol
 - › Lager start = sidste års lager slut

| Kildestrøm og evt. delaktivitet | Supplerende navn | Forventet årlig CO ₂ -emission i ton | Kategori | Anvendes delvist til andre formål? |
|--|------------------|---|----------|---|
| Gasolie (Standardhandelsbrændsler) Kopier Slet Vis anlæg | | 4000 | Mindre | <input checked="" type="checkbox"/> Beskrivelse af opgørelse af mængde, som anvendelse til ikke-kvotefatte formål |

Angiv værdier for kildestrømme

Angiv værdier for Gasolie, brændsel

Aktivitet: Forbrænding af brændsel. Delaktivitet: Standardhandelsbrændsler
CRF 1 (energi): 1A1a. CRF 2 (proces): Ikke relevant
Leveringsmetode Parti

Lagerbeholdning over året

| | | | | | |
|-----------------------------|---------|----|-------------------------------|---------|----|
| Indkøb af brændsel: | 191,191 | m3 | Anvendt til ikke-kvoteformål: | 0 | m3 |
| Beholdning ved årets start: | 693,482 | m3 | Beholdning ved årets slut: | 358,817 | m3 |

Beregnet forbrug:

Energiforbrug

| | Metode trin og beskrivelse | Enhed | Værdi |
|-----------------|----------------------------|-------|---------|
| Mængde forbrugt | Metode trin 2 | m3 | 525,856 |


Datamangel

- Angives i CO₂-rapport med start og slut dato
- Forhåndsgodkendelse af Energistyrelsen i.ht. Artikel 18 i AV
- Midlertidig ændring af overvågningsplan i.ht. Artikel 23 i MR
- Procedure i overvågningsplan

Bemærkninger

| | | | |
|--|---|---------|---|
| <input type="text"/> | | | |
| Gentag kildestrøm <input type="checkbox"/> | | | |
| Estimering af CO ₂ -udledning for perioder, hvor der ikke foreligger målte data | | | |
| Fra | <input type="text" value="03-04-2023"/> | Til | <input type="text" value="14-04-2023"/> |
| Beskrivelse | <input type="text"/> | Estimat | <input type="text" value="250"/> |

Metoder til afhjælpning af datamangler

Har der været en datamangel? 

Ja Nej

Artikel 18 er opfyldt, idet der er foretaget verifikation af en metode til at afhjælpe datamanglen, som var godkendt af Energistyrelsen for afslutningen af verifikationen.

Artikel 18 er opfyldt, da der er foretaget verifikation af en metode til at afhjælpe datamanglen, som sikrer, at emissionerne ikke er undervurderet (dvs. er konservativ), men som dog ikke var godkendt af Energistyrelsen før afslutningen af verifikationen.

Metoden til at afhjælpe datamanglen var ikke konservativ

(k) Beskrivelse af de procedurer, der anvendes til håndtering af eventuelle datamangler i overensstemmelse med artikel 66 i MRR.

Den korte beskrivelse skal vise, hvordan datamangler vil blive håndteret ved hjælp af en passende estimeringsmetode til bestemmelse af konservative surrogatdata for den pågældende tidsperiode og manglende parameter.

Denne procedure er kun obligatorisk, hvis der opstår datamangler. Dog anbefales det under alle omstændigheder at indføre en sådan procedure for at sikre regeloverholdelse i tilfælde af datamangel. [Fold op](#)

Proceduren er ikke beskrevet

Brændværdi og emissionsfaktor

- Anvendelse af metodetrin (aktivitetsdata og beregningsfaktorer)
 - › Anvend krav fra MR-forordningen som påkrævet metodetrin for aktivitetsdata
 - › Anvendelse af metodetrin for beregningsfaktorer skal sikre samhørighed iht. Art. 24, stk. 1, Afsnit 10.5 FAQ i GD1
 - › Angiv beregningsfaktorer i overvågningsplanen iht. Art. 30 og 31 i MR-forordningen (fugtindhold angives ikke som analyse)
- Korrigeres brændværdi for fugt, bør emissionsfaktor også korrigeres for fugt, for at sikre samhørighed mellem emissionsfaktor og brændværdien. Gælder særligt for biomasse som eksempelvis skovflis
- Standard brændværdi: Brændværdien skal manuelt ændres af DL i EDO!

Verifikationsrapport

- Bemærkninger i bilag 1 udløser forbedringsrapport 69,4
- Indsendes inden 30. juni
- Manglende overholdelse af metodetrin udløser 69,1

Resultater - Bilag 1

Afviselser, ukorrekte angivelser og manglende overholdelse

Samlet har verifikationen identificeret følgende ukorrekte angivelser, afviselser og manglende overholdelse af overvågnings- og rapporteringsforordningen:

A. Ukorrekte angivelser, som ikke er rettede, og som ikke var rettede før udstedelse af verifikationserklæringen
 Ikke relevant

B. Afviselser i forhold til godkendt overvågningsplan, som ikke er rettede. Inklusive uoverensstemmelser mellem godkendt plan og aktuelle kilder, kildestrømme og afgrænsninger mv. identificeret under verifikationen
 Ikke relevant

C. Manglende overholdelse af overvågnings- og rapporteringsforordningen som ikke er rettet, og som blev identificeret under verifikationen
 Ikke relevant

D. Denne verifikation har givet anledning til følgende anbefalinger til løbende forbedringer:
Anbefalede løbende forbedringer, hvis nogen (forslag til forbedringer, der er anført under fanen: "Overholdelse af principper", kopieres automatisk hertil):

E. Sidste års evt. afviselser, der ikke er blevet afhjulpet (punkter, der er anført under fanen: "Overholdelse af regler", kopieres automatisk hertil):

F. Sidste års evt. manglende overholdelser, der ikke er blevet afhjulpet (punkter, der er anført under fanen: "Overholdelse af regler", kopieres automatisk hertil):

G. Sidste års evt. anbefalede forbedringer, der ikke er blevet behandlet (punkter, der er anført under fanen: "Overholdelse af regler", kopieres automatisk hertil):

Påkrævet metodetrin for aktivitetsdata

4

Anvendt metodetrin for aktivitetsdata

3

EnergiData Online

- Mit-ID
- Sende mail for oprettelse af OVP
- Åbner slutningen af januar, åbningsmail kommer til kontaktpersoner
- Husk at opdater kontaktpersoner

Spørgsmål



Kaffepause
Vi ses igen kl. 11:10





Biomasse og CCUS

Lukas Jensen

8. februar 2024



Energistyrelsen

Fokuspunkter

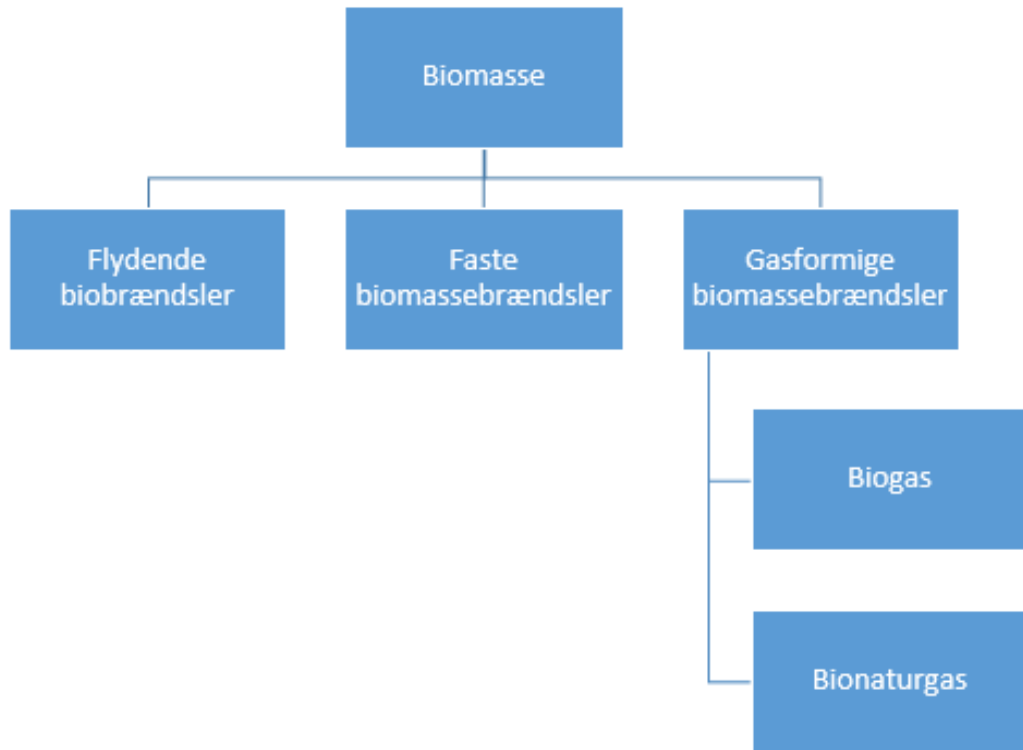
Biomasse:

- Biomasse i CO2-kvoteordningen
- Er du omfattet af VEDII-krav?
- Overholdelse af VEDII
- Frister for indberetning
- Godkendelsesprocessen for VEDII-krav

CCUS:

- Ændring af kvotedirektivet
- Anden revisionsrunde af MR-forordningen (primo sommer 2024)
- Delegeret retsakt om CCU

Biomasse i CO2-kvoteordningen



- CO₂-emission fra forbrænding af **bæredygtigt biomasse** sættes til nul og der ikke skal returneres kvoter for udledningen.
- Biomasse skal fra den 1. januar 2023 opfylde kriterier om bæredygtighed og besparelse af drivhusgasemissioner, som er fastsat i VE II-direktivet.
 - Bæredygtighedskriterierne kan findes i VE II-direktivets artikel 29, stk. 2-7.
 - Besparelseskriterierne kan findes i VE II-direktivets artikel 29, stk. 10.

Fremgangsmåde

- Er biomassen omfattet af bæredygtigheds- eller besparelseskriterierne?
- Anvend beslutningstræet i EU Kommissionens vejledningsdokument 3 (GD3)
- Kan findes på vores hjemmeside: <https://ens.dk/ansvarsomraader/co2-kvoter/stationaere-produktionsenheder/overvaagningsplan-og-udledningstilladelse>.

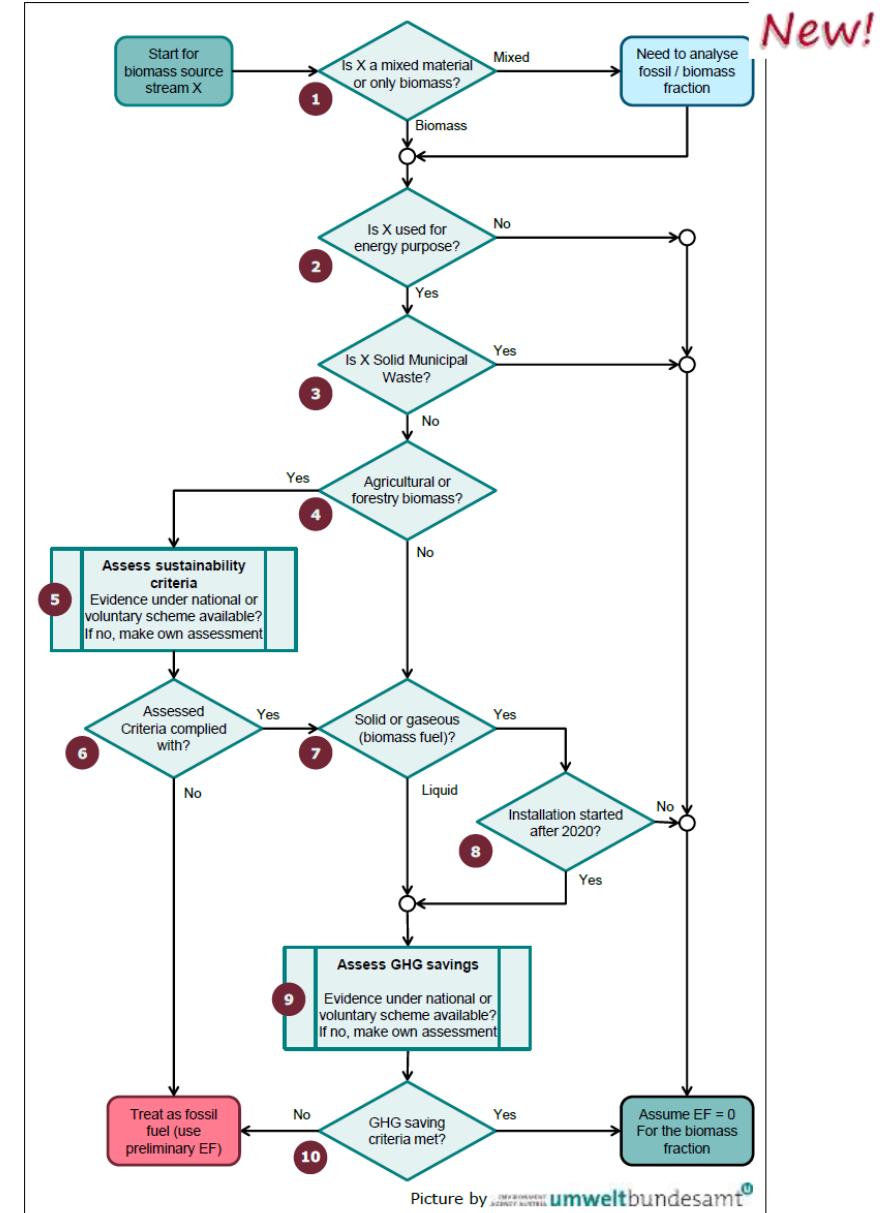


Figure 1: Decision tree for applying sustainability and GHG saving criteria of the RED II to the monitoring of EU ETS source streams.

Overholdelse af VE II-krav

Certificerings-
ordninger godkendt af
EU Kommissionen/ENS

- Produktionsenheden anvender certificeret biomasse
- VE II-krav verificeres under **ETS verifikation**

Bæredygtigheds-
indberetning til ENS
(VAF)

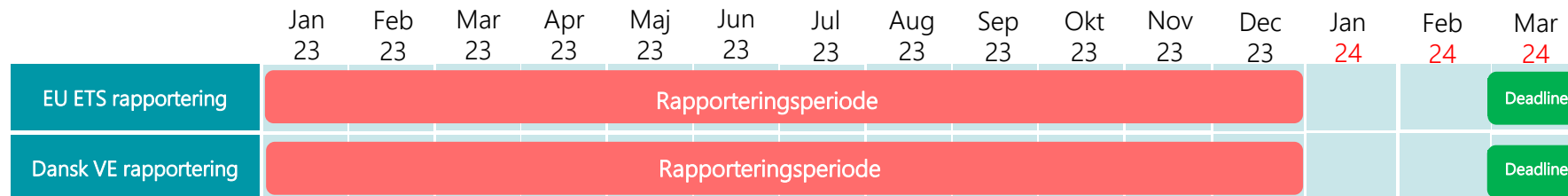
- Produktionsenheden er omfattet af dansk VE-lov
- VE II-krav verificeres under **VE verifikation** og kan forhåndsgodkendes af ETS verifikator

Forhåndsgodkendelse
af VE II-krav

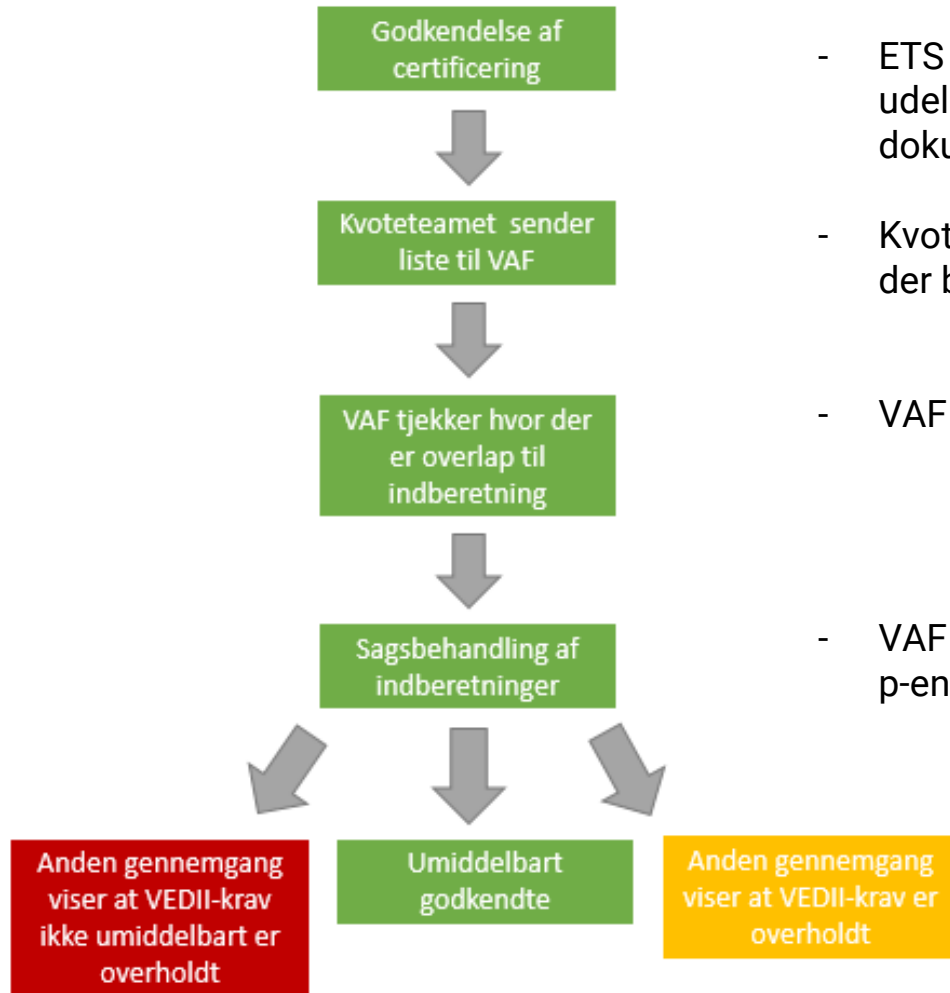
- Kun muligt hvis der indberettes til ENS (VAF)
 - Kvoteadministrationen fastsætter udledning i tilfælde af manglende overholdelse

Frister for rapportering og verifikation

- Frist for rapportering er ultimo marts for både ETS og bæredygtighedsindberetning
- Planlæg besøg i god tid hvis både VE og ETS verifikation er nødvendig



Godkendelsesproces for VE II-krav



- ETS verifikator godkender overholdelse af VE II, såfremt produktionsenheden udelukkende har anvendt certificeret biomasse og der ikke er forbehold over for dokumentationen
- Kvoteadministrationsen (KADM) informerer VAF om hvilke kvoteomfattede p-enheder der benyttede biomasse i rapporteringsåret
- VAF sammenligner med bæredygtighedsindberetningen til den danske VE-lov
- VAF sagsbehandler bæredygtighedsindberetninger og informerer KADM i takt med at p-enheder godkendes eller ej.
- I tilfælde af problematiske forhold, tjekker VAF om dette berører VEDII-krav eller kun dansk lov og informerer KADM herom.
- I tilfælde af problematiske forhold som berører VEDII-krav, vil den pågældende P-enhed skulle betale kvoter for udledningen.

Ændring i kvotedirektiv 2003/87/EF (CCUS)

- Direktiv 2003/87/EF blev revideret d. 16.5.2023
- Væsentlig ændring i Bilag 1: transport af drivhusgasser er ikke længere specificeret til udelukkende via rørledninger.
- Mulighed for transport af drivhusgasser via. vejtransport, skib mm.

▼ M15

| Aktiviteter | Drivhusgasser |
|---|---------------|
| Opsamling af drivhusgasser fra anlæg omfattet af dette direktiv med henblik på transport og geologisk lagring i et lagringsanlæg med tilladelse i henhold til direktiv 2009/31/EF | Kuldioxid |
| Transport af drivhusgasser med henblik på geologisk lagring i et lagringsanlæg, der er godkendt i henhold til direktiv 2009/31/EF, med undtagelse af de emissioner, der er omfattet af en anden aktivitet i henhold til nærværende direktiv | Kuldioxid |
| Geologisk lagring af drivhusgasser i et lagringsanlæg med tilladelse i henhold til direktiv 2009/31/EF | Kuldioxid |

Anden revisionsrunde af MR-forordningen

- Stadig i høj grad ***work-in-progress***
- Første lovtekst af MR-forordningens revisioner (november 2023)
- Udkast til ændringslov (december 2023)
- Kommissionens interne høring (januar 2024)
- Offentlig høring (februar/marts 2024)
- Vedtagelse (maj/juni 2024)

Anden revisionsrunde af MR-forordningen

- Fokus på at udbygge retningslinjerne for CCS aktiviteter i EU ETS.
- Detaljerede bestemmelser for hvordan specifikke emissioner opgøres (skibe under ETS søfart, vejtransport under ETS2 samt specifikke regler for andre transportmetoder mm.)
- Uddybning af overvågnings- og beregningsmetoder for fangst, transport og lagring af CO₂, samt hvordan lækager opgøres i hele CCS værdikæden.

Ny delegeret retsakt om CCU

- KOM arbejder p.t. på en ny delegeret retsakt specifikt om CCU (2026 -2027)
- Den nuværende MR-forordning tillader kun, at man kan fratække emissioner for geologisk lagring og produktion af udfældet calciumkarbonat
- Den nye delegerede retsakt har til formål, at beskrive andre muligheder for anvendelse af CCU i EU ETS

Spørgsmål



Frokostpause
Vi ses igen kl. 13:00





Gennemgang af ALC og MMP

8. februar 2024



Energistyrelsen



Brug af EDO til upload

8. februar 2024



Energistyrelsen



Oversigt for P-enhed: Nordic Power 2

Energiproducenttælling

Vælg EPT år:

Indberetning for 2021

[Hent rapport](#)

Indtastet af ENS

11-10-2022

[Genåbn EPT-rapport](#)

[Vis EPT indberetning >](#)

CO2: Upload af ALC, ALC-VR og MMP

[Upload ALC, ALC-VR og MMP >](#)

CO2 udledningsrapport

Indberetning for 2021

Åben

[Til CO2 indberetning >](#)

ENS Data administration

Vælg CO2 år:

Indsendelse af opdateret overvågningsmetodeplan(MMP)

Nedenfor kan I finde produktionsenhedens godkendte overvågningsmetodeplan. Såfremt I har ændringer til jeres godkendte overvågningsmetodeplan, skal I uploade den herunder. Når I har uploadet jeres MMP til godkendelse eller orientering, skal I trykke på knappen "Indsend MMP". I vil herefter modtage en kvittering for indsendelse af MMP til Energistyrelsen.

| Upload dato | Beskrivelse | Dokument | Slet |
|-------------|--|---|----------------------|
| 09-01-2024 | Godkendt MMP version 1 | V1 Godkendt MMP ENS ID #.xlsx | Slet |
| 09-01-2024 | Godkendt MMP version 2 | V2 Godkendt MMP ENS ID #.xlsx | Slet |
| 09-01-2024 | Flowdiagram | Flowdiagram.xlsx | Slet |
| 09-01-2024 | Urimelige omkostninger af flowmålere | Urimelig omkostninger af flowmålere.pdf | Slet |
| 09-01-2024 | Godkendt MMP version 3 | V3 Godkendt MMP ENS ID #.xlsx | Slet |
| 09-01-2024 | smårettelser af MMP | smårettelser.xlsx | Slet |
| 09-01-2024 | Godkendt MMP version 3 ubetydelige ændringer-1 | V3 Godkendt MMP ENS ID # ubetydelige ændringer-1.xlsx | Slet |

[Tilføj](#)

Jeres indsendte MMP og ekstra dokumenter slettes når sagsbehandling er afsluttet, så der efterlades en ren historik med godkendte MMP'er

Annuller

Indsend MMP



Få tilsendt en kvittering

Upload ALC, ALC-VR og MMP

Nordic Power 2, Carsten Niebuhrs Gade 43, 1577 København V
Tilladelsesnr: TCO2-1988

Aktivitetsniveau på produktionsenheden

For at starte processen downloades filen "Forberedt ALC-skabelon". Denne fil indeholder en række, af Energistyrelsen, på forhånd udfyldte felter baseret på produktionsenhedens ansøgning om gratiskvoter for 2021-2025. Når I har udfyldt rapporten, skal den verificeres. Herefter skal både ALC-rapporten og verifikationsrapporten tilføjes herunder. I modtager en kvittering for upload, når I har trykket "Indsend ALC- og verifikationsrapport".

For at Energistyrelsen kan gennemgå den uploadede ALC-rapport, skal en positiv verifikationsrapport være uploadet i PDF samt Excel format. Alle verifikationsrapportens bilag skal fremgå af rapporten.

| Upload dato | Beskrivelse | Dokument | Slet |
|-------------|-----------------------|---|----------------------|
| 09-01-2024 | ALC-skabelon 2024 | ALC-Skabelon 2024 ENS ID###.xls | Slet |
| 09-01-2024 | Verifikations rapport | 2024_03_28 ALC Nordic Power p4 activity level change verification report.xlsx | Slet |

[Tilføj](#)

Annuller

Indsend ALC- og verifikationsrapport



MMP opmærksomheds punkter

8. februar 2024



Energistyrelsen

Versionstyring

| Version: | Referencedato | Status på referencedato | Anvendelsesdato | 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 | Returneret 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 |
| | | | | |
| | | | | |

ENS opdaterer versionsnummeret efter modtagelse af ny MMP med betydelige ændringer

Referencedato er datoen for udførelse af handlingen

Anvendelsesdato skal referere til tidspunktet for ændringernes ikrafttrædelse

DL bedes angive kort beskrivelse af de foretagne ændringer

Anvend med fordel kommentarfunktionen i Excel til at beskrive de enkelte ændringer

Valg af datakilder

Hierarkisk opbygning

- Mest nøjagtige datakilder fremgår af FAR Bilag VII pkt. 4.4 – 4.6
- Ved fravigelse fra den hierarkiske opbygning angives årsag

(e) Produceret målelig varme

Med særlig henblik på de nationale gennemførelsesforanstaltninger (NIM) til indsamling af data omfatter dette afsnit alle angivne data i afsnit G., litra e) i "indsamling af basisdata"-modellen.

i. Oplysninger om den anvendte metode

| | Data source (datakilde) | Anden datakilde (hvis relevant) | Anden datakilde (hvis relevant) |
|--|---|---------------------------------|---------------------------------|
| 1. Produceret varme | 4.5. (b) Aflæsninger af | | |
| 2. Beskrivelse af den anvendte metode. | Listen over aspekter, denne beskrivelse skal omfatte, findes øverst i dette ark! | | |
| | Den anvendte metode for opgørelse af varmem strømme er baseret på varmemålere. Se parametre nævnt i introduktionen til ark E. | | |
| | Henvisning til eksterne filer, hvis relevant | | |
| ii. Er den hierarkiske opbygning fulgt? | FALSK | Hvis ikke, hvor | Teknisk uigennemførlighed |
| Yderligere oplysninger om eventuelle afvigelser fra hierarkiet | Usikkerhedsvurdering | | |
| | Teknisk uigennemførlighed | | |
| | Urimelige omkostninger | | |

Urimelige omkostninger

Beregningsmetode

- FAR Bilag VII pkt. 4.2
- Etableringsomkostninger afskrives pba. den forventede økonomiske levetid
- Min. 2000/500 EUR pr. år
- Muligt at anvende relevant CO₂-ækvivalent i stedet for kvotetildeling

FAR Bilag VII pkt. 4.2:

Den kompetente myndighed anser omkostninger for urimelige, hvis driftslederens skønnede omkostninger overstiger fordelene ved en specifik bestemmelsesmetode. Til dette formål beregnes fordelene ved at gange en forbedringsfaktor med en referencepris på 20 EUR pr. kvote, og til omkostningerne medregnes en passende afskrivningsperiode, som baseres på udstyrets økonomiske levetid, hvor det er relevant.

Forbedringsfaktoren er 1 % af den senest bestemte årlige gratistildeling til delinstallationen. Uanset denne beregningsmetode kan den kompetente myndighed tillade driftslederne at fastsætte forbedringsfaktoren til 1 % af den berørte CO₂-ækvivalent. Den berørte CO₂-ækvivalent kan være en af følgende, afhængigt af den relevante parameter for forbedringen af metoden:

- a) for et brændsel eller materiale, som indeholder kulstof, herunder spildgasser — de emissioner, som ville opstå, hvis kulstofindholdet i den årlige brændsels- eller mængde blev omdannet til CO₂
- b) for emissioner, der overvåges ved brug af målingsbaserede metoder — den årlige emissionsmængde for hver emissionskilde
- c) for målelig varme — den respektive årlige mængde af målelig varme ganget med varmebenchmarket
- d) for ikkemålelig varme — den respektive årlige mængde af ikkemålelig varme ganget med brændselsbenchmarket
- e) for elektricitet — den respektive årlige mængde elektricitet ganget med den i artikel 22, stk. 3, fastsatte faktor
- f) for mængden af et produkt, som der er fastsat et produktbenchmark for — det foreløbige årlige antal gratistildelte emissionskvoter for en delinstallation fastlagt i henhold til artikel 16, stk. 2, for det første år i den pågældende tildelingsperiode. Hvis det relevante benchmark endnu ikke er fastsat i henhold til artikel 10a, stk. 2, i direktiv 2003/87/EF, anvendes de respektive benchmark fastlagt i bilag I til denne forordning.

Usikkerhedsvurdering



- DL argumenterer for bedre eller samme nøjagtighed ved anvendelse af lavere rangeret datakilde
- Forenklet usikkerhedsvurdering som grundlag

Teknisk uigennemførlighed

- Teknisk uigennemførlighed defineres ved:
 - Den påkrævede ændring er ikke fysisk mulig at implementere (inden for rimelig tid)
 - Eksempler:
 - Pladsmangel
 - Teknologien eksisterer ikke
 - Implementeringen vil medføre længerevarende nedlukning af anlæg
- Ikke økonomisk funderet - anvend i stedet "urimelige omkostninger"



Øvrige MMP punkter

Frister og sagsbehandlingsflow

- Frist ved betydelige ændringer
 - Uden unødigt forsinkelse
- Frist ved ubetydelige ændringer
 - ENS orienteres senest 31. december
- ENS sagsbehandler efter først-ind-først-ud princippet





Energistyrelsen
8. februar
2024



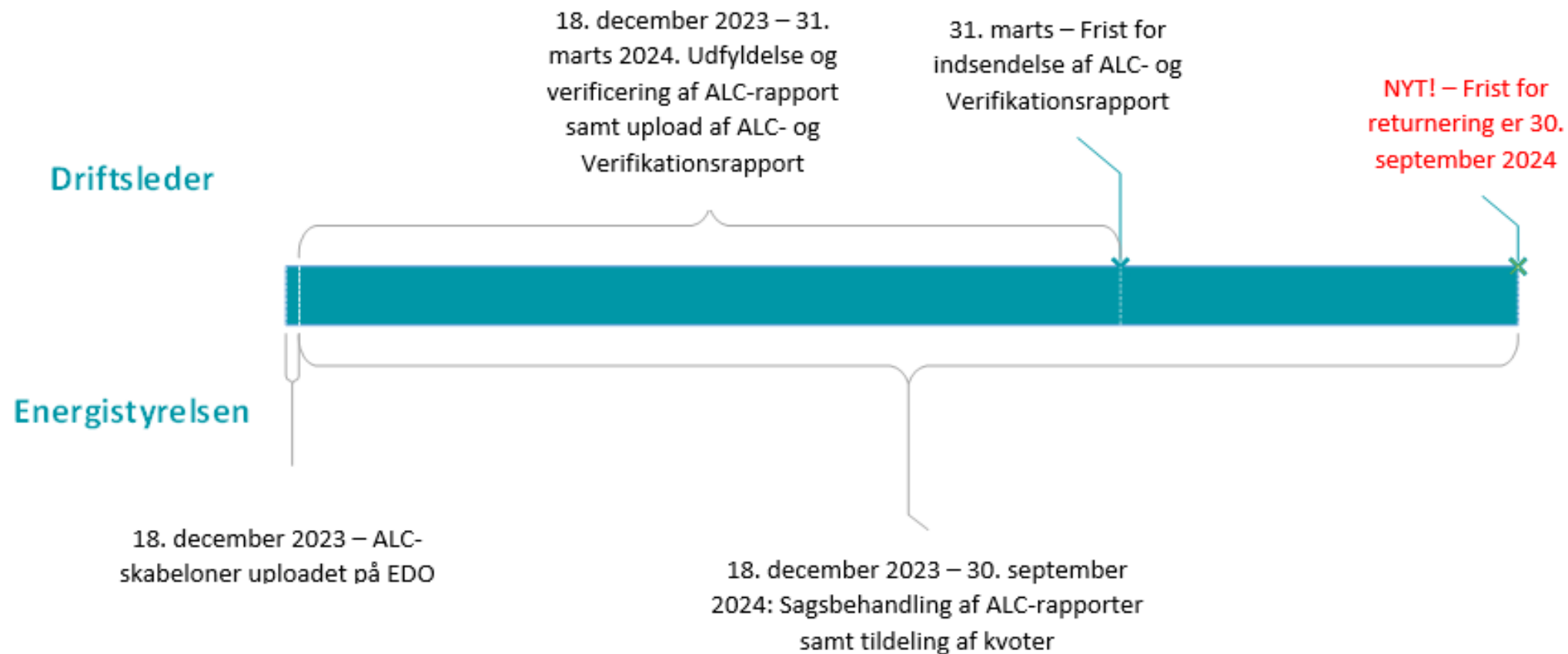
ALC-rapportering 2024

8. februar 2024

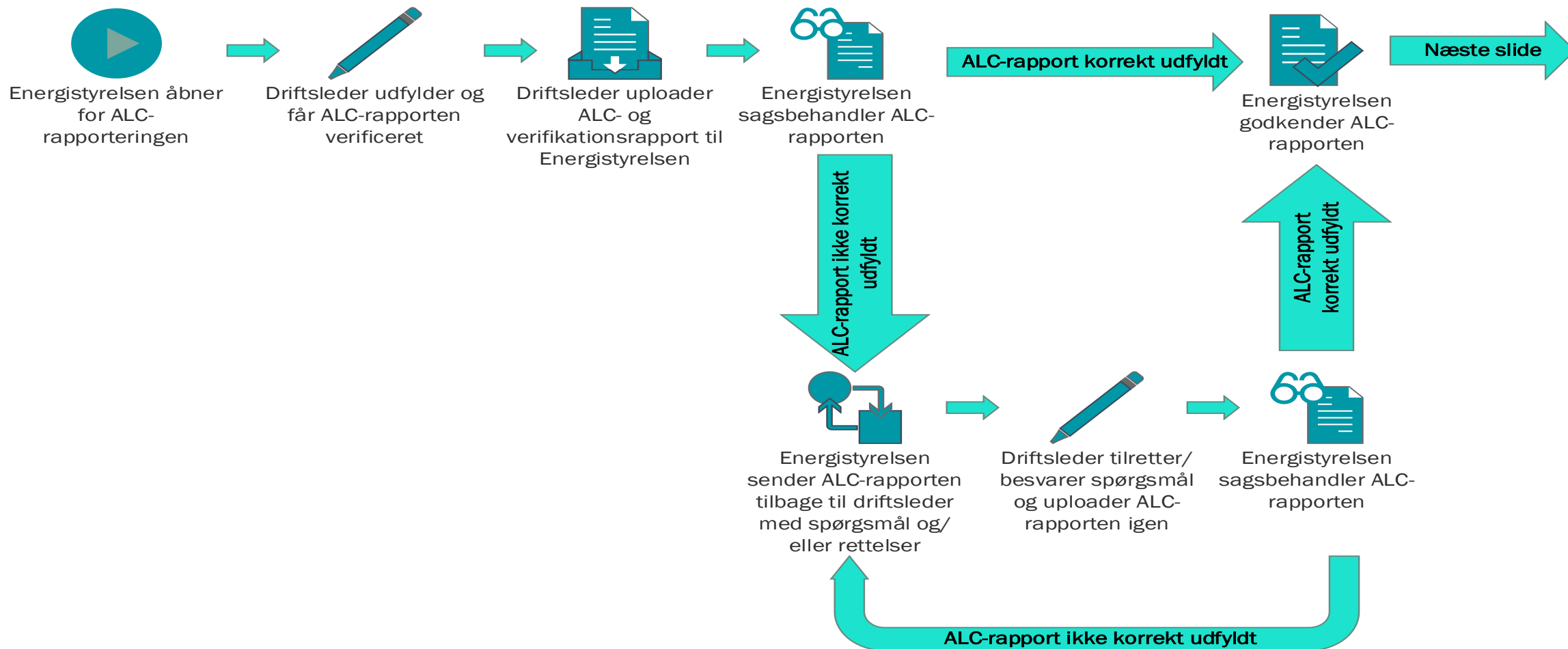


Energistyrelsen

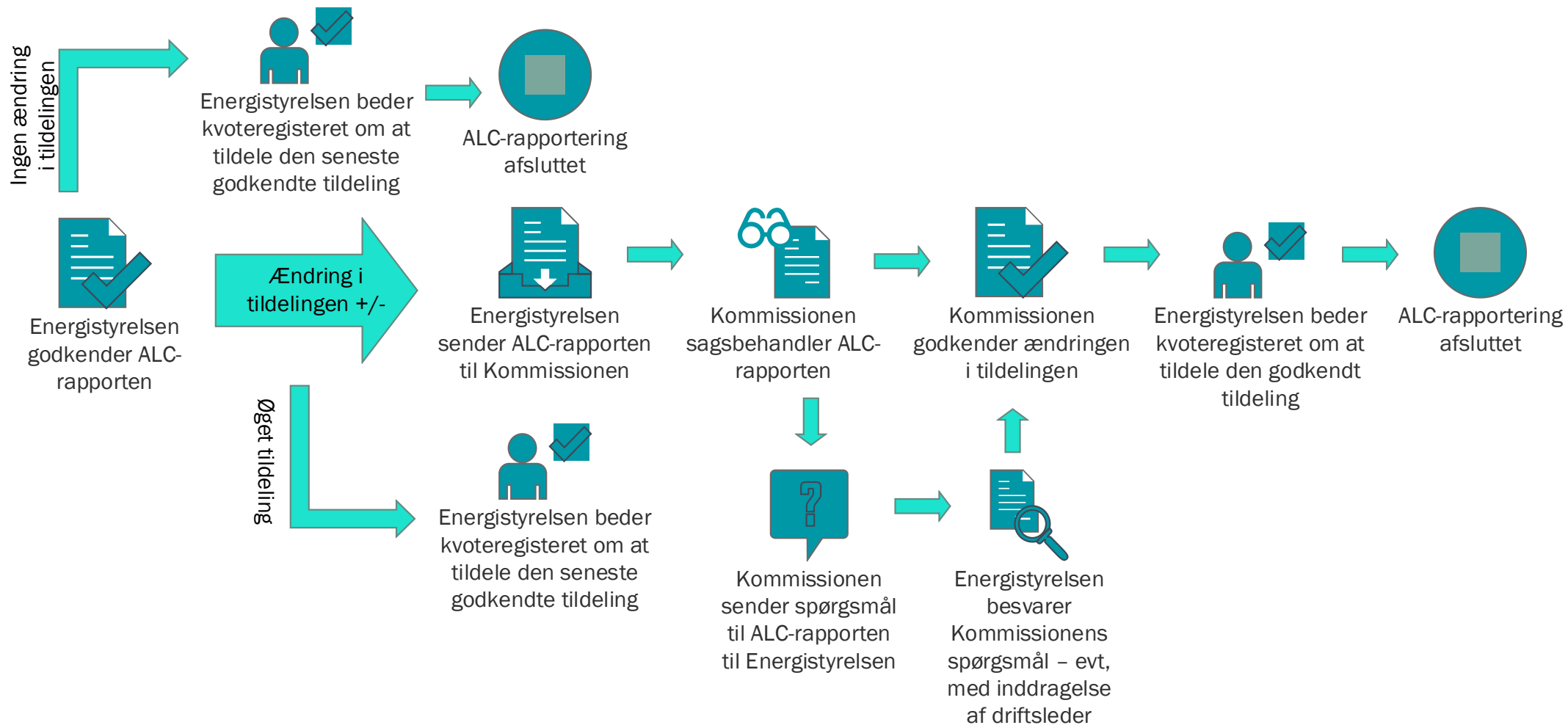
Tidsplan for ALC-rapportering og sagsbehandling 2024



Workflow for ALC-rapporteringen 2024



Workflow for ALC-rapporteringen 2024





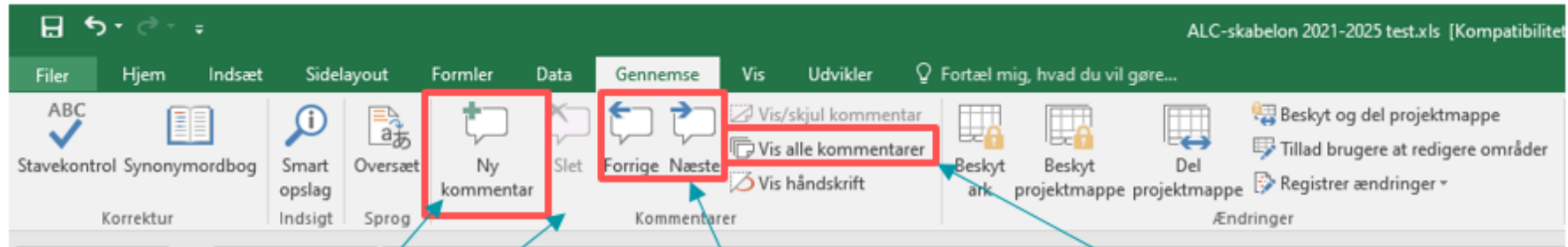
Opmærksomhedspunkter i forbindelse med udfyldelse af ALC-rapporten 2024

8. februar 2024



Energistyrelsen

Anvendelse af kommentar funktionen

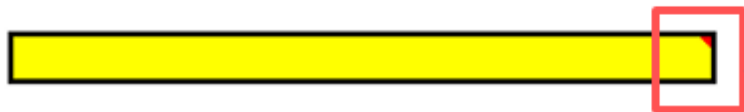


Med denne funktion kan der indsættes en kommentar

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 ALC-rapporten.

Anvendelse af 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.

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 OVERSKRIVES!

Farvekode 2 – Valgfri indtastningsfelter er lysegule

Farvekode 3 – Beregningsfelter er lysegrønne og MÅ IKKE OVERSKRIVES!

(h) Seneste version af overvågningsmetodeplanen (MMP):

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

Farvekode 4 – Obligatoriske felter er gule og skal udfyldes

Eksempel på brug af farvekoder - Ark A_InstallationData

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: | |

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

(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: | |

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.

Ark D_Emissions

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

I Emissioner og energiinput fra brændsler

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

- CO₂-emissioner i alt: verificerede CO₂-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.
- N₂O-emissioner fra emissionskilder i alt
- PFC-emissioner fra produktion af primær aluminium
- CO₂ 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 CO₂-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 ₂ -emissioner i alt | t CO ₂ / år | 6.356 | 6.917 | | | | | |
| Biomasseemissioner | t CO ₂ / år | | | | | | | |
| N ₂ O-emissioner i alt | t CO ₂ e/år | | | | | | | |
| PFC-emissioner i alt | t CO ₂ e/år | | | | | | | |
| Sum af direkte emissioner | t CO ₂ e/år | 6.356 | 6.917 | | | | | |
| Overført eksporteret CO ₂ | t CO ₂ / år | | | | | | | |
| Direkte emissioner i alt | t CO₂e/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.

Ark D_Emissions

III Kraftvarmeværktøj

Er kraftvarmeenheder (CHP) relevante? SAND

Dette er et værkøj til fordeling af brændstoffer og emissioner relateret til kraftvarmeenheder med henblik på opdatering af benchmarkværdierne, jf. bilag VII, Kapitel 8 til FAR-Forordningen.
 Indtast "Talsk" her, hvis kraftvarmeproduktion ikke er relevant for din produktionsenhed. Hvis dette er tilfældet, er hele værkøjet ikke relevant og vil være gråt.
 Emissioner forbundet med importeret varme kan være relevante for visse destinationer. Hvis denne importerede varme produceres på andre produktionsenheder, kan værkøjet også være relevant (i det særlige yderligere oplysninger om de relevante data fra leverandøren er kendt).
 Dette værkøj findes to gange i denne model, og hvert værkøj skal kun anvendes for én kraftvarmeenhed. Hvis flere kraftvarmeenheder er relevante, kan der anvendes et separat model til at angive relevante oplysninger.
 Perioder, hvor kraftvarmeenheden er i drift alene i varmeproduktions- eller elektricitetsproduktions-mode (dvs. perioder hvor kun ét af de to produkter blev produceret), skal undtages, og fordeling af brændstoffer 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 | 2.678,00 | 4.497,00 | | | | |
| Elektricitetsoutput fra kraftvarmeenhed | TJ / år | 9,64 | 16,19 | | | | |

(d) Emissioner fra kraftvarmeenhed i alt
 Der stiles mellem emissioner fra brændselsinput og emissioner fra reggasrensning

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

(e) Standardvirkningsgrader: Varme Elektricitet

(f) Virkningsgrader for varme og elektricitet
 På baggrund af indtastinger i punkt (a) til (c) overfor beregnes virkningsgraderne for varme og elektricitet.
 Hvis der ikke angives nogen værdier her, men samlede emissioner under punkt (d) overfor, anvendes standardvirkningsgraderne i punkt (e) her. Det bedes bemærket, at dette kun er tilladt, 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 (designværdier) 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 kasse, og referencevirkningsgraden for elektricitetsproduktion uden kraftvarmeproduktion.
 Med hensyn til referencevirkningsgradene anvendes de relevante brændselspecifikke værdier fra Kommissionens delegerede forordning (EU) 2015/2402 uden anvendelse af korrektionsfaktorer for klimatiske forhold i bilag II og for separat nettab i bilag IV til nævnte forordning. Forordningen kan downloades under følgende link:
https://eur-lex.europa.eu/eli/reg_del/2015/2402/oj
 Nedenstående standardvirkningsgrader gælder for kraftvarme netgasanlæg, der producerer elektricitet og varmt vand. Hvis kraftvarmeenheden anvender mere end én type brændsel, skal værdierne herunder være af væglet gennemsnit.

| Enhed | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|-----------------|------|--------|--------|------|------|------|------|
| Varmeproduktion | - | 80,00% | 80,00% | | | | |
| Elproduktion | - | 62,50% | 62,50% | | | | |

(h) Emissioner fordelt til varmeproduktion fra kraftvarmeenhed
 Dette er det endelige resultat af dette værkøj. De viste værdier kan indtastes på fane F eller G for de bestilte emissioner til den relevante destination.
 Dette kan f.eks. omfatte fordelt emissioner, der skal medregnes i forhold til direkte emissioner i alt, eller til brug af emissionsfaktoren for importeret mællig varme.
 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 værkøj. 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 [forordningen](https://eur-lex.europa.eu/eli/reg_del/2015/2402/oj) skal anvendes: https://eur-lex.europa.eu/eli/reg_del/2015/2402/oj
- Kraftvarmeværktøjet beregner i punkt (i) brændselsinputtet til el-produktion, som skal angives i fane E_EnergyFlows, række 39.

Ark E_EnergyFlows

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 |
|---------------------------------|---------|--------|--------|------|------|------|------|------|
| Energiinput 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: "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.

(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 delinstallationen (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 brændselsbenchmarket delinstallation med gendrivning af varme skal dobbelttælling undgås. Dette sker ved at den genindvundne målelige varme divideres med en virtuel effektivitet på 90%. 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-forskriftens bilag VII, kapitel 5.

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

Brændselsbenchmarket delinstallation "CL" (udsat for kulstoflækage) og "ikke-CL" (ikke udsat for kulstoflækage).

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 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 | | | | | |

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 fane 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 |

Ark E_EnergyFlows: Brændselsinputtet til elproduktion skal stemme overens med kraftvarmværktøjets række 107 (med mindre anden el-produktion er relevant, så skal brændselsinputtet derfra lægges til resultatet af kraftvarmværktøjets række 107).

Kraftvarmværktøjets beregning af brændselsinput til elproduktion i arket D_Emissions.



Ark E_EnergyFlows

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.



Varmebalancens inddeling

1) Varme tilgængelig

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 varmestrømmen til brugeren minus varmeindholdet af returstrømmen). Bemærk, at varme produceret af salpetersyredelininstallationer 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 produktionsenheden, 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 fratæknings 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)

| | Enhed | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|---------------------|---------|-------|--------|------|------|------|------|------|
| Målelig varme i alt | TJ / år | 94.00 | 160.00 | | | | | |

Punkt a skal indeholde varme produceret på produktionsenheden, som er berettiget til tildeling samt bortkølet varme. 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.

Varmebalancens inddeling

1) Varmens anvendelse

(g) Målelig 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 skelnes 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. Manuel overskrivning af (ii) | TJ / år | | | | | | | |

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

I henhold til artikel 21 i FAR-forordningen skal en CO₂-ækvivalent for ikke-ETS-varmeimport trækkes fra de foreløbige tildelinger til produktbenchmark. De data, der skal bruges til denne korrigering, indtastes på ark "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 | | | | | |

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

Denne mængde varme er tildelt varmeforbrugeren. Navnene på produktionsenhederne på rullelisten menuen 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.


| 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 | | | | | | | |

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

Punkt (g) – varme anvendt til el-produktion

Punkt (h) – varme anvendt inden for produktbenchmarkede delinstallationer

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

Forsættes på næste slide 

Varmebalancens inddeling

1) Varmens anvendelse - Fortsat



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 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|---|---------|-------|--------|------|------|------|------|------|
| | | 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-i-m)**
Denne tabel viser de beregnede varmetab (dvs. den mængde varme, der ikke er omfattet af punkt g, h, i, l og m) af hensyn til fuldstændigheden af varmebalancen. Hvis der vises negative værdier, overstiger de varmebrugsniveauet, der er angivet ovenfor, den mængde varme, der er tilgængelig fra produktion og import. Tilretning af indtastinger 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.

Varmebalancens inddeling

1) Fordeling af varme til varmebenchmarkede delinstallationer



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 nedenfor 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-i-m)**
Denne tabel viser de beregnede varmetab (dvs. den mængde varme, der ikke er omfattet af punkt g, h, i, l og m) af hensyn til fuldstændigheden af varmebalancen. Hvis der vises negative værdier, overstiger de varmebrugsniveauet, der er angivet ovenfor, den mængde varme, der er tilgængelig fra produktion og import. Tilretning af indtastinger 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.

Ark F_ProduktBM

(b) Bestemmelse af eventuelle justeringer i aktivitetsniveauet

Det historiske aktivitetsniveau (HAL) for etablerede produktionsenheder bestemmes i NIM-ansøgning. For nyttilkomne 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 | 13.500 | 7.000 | | | |
| ii. Foreløbig justering (hvis relative tærskler er overskredet) | | | -68,3% | -83,6% | | | |
| Faktisk justering (basis for efterfølgende år) | | | | 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) | | | | | | | |
| Faktisk justering (basis for efterfølgende år) | | | 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% | | | |
| Faktisk justering (basis for efterfølgende år) | | | 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.

Ark G_Fallback

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 | 0,083 | | | | |
| iii. Effektivitetsforbedring sammenlignet med basisværdien | | | -12,1% | | | | |
| (b.3) Justeringer: Absolut tærskel | | | | | | | |
| Absolut tærskel | | | | | | | |
| >=100 EUA-kriterium opfyldt? | | | | | | | |
| | | | SAND | SAND | FALSK | FALSK | FALSK |
| (b.4) Bestemmelse af de faktiske justeringer af aktivitetsniveauet, inklusive ændringer i effektiviteten | | | | | | | |
| Faktisk justering (basis for efterfølgende år) | | | | | | | |
| i. Er Energistyrelsens godkendelse relevant? | | | | | | | |
| Hvis der står "SAND" her, faldt 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. | | | | | | | |
| ii. Har Energistyrelsen afvist justeringen? | | | | | | | |
| 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 gratisfordelingen. Hvis relevant, skal du her vælge SAND for at afvise en eventuel justering. Som standard vil tomme felter her blive behandlet som 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 indsendes igen. | | | | | | | |
| (b.5) Bestemmelse af de faktiske justeringer af aktivitetsniveauet, inklusive ændringer i effektiviteten | | | | | | | |
| Dette er det endelige resultat, der tager højde for eventuelle ændringer i energieffektiviteten såvel som energistyrelsens beslutning, hvis relevant. | | | | | | | |
| 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 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 er SAND, bedes I indsende et bilag med beskrivelse af, hvad I har foretaget af energieffektiviseringstiltag.

Ark G_Fallback

Ændring i tildelingen for fjernvarmedelinstallationer

| 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 fjernvarmedelinstallation 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.

Ark J_Comments

(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 den uploadet i EnergiDataOnline.

| Filnavn | Beskrivelse af dokumentet |
|---------|---------------------------|
| | |
| | |
| | |

Her skal navn og beskrivelse på verifikationsrapporten angives, samt eventuelle yderligere bilag. Navnet skal stemme overens med den uploadet fil.

(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 |
|-----|---|-----------------|---------|----------------------------|-------------|
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |

I tilfælde af datamangler skal denne tabel udfyldes.

Ark K_Summary

| 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 | Procesemissionsdelinstallation, CL | | | | | |
| 17 | Procesemissionsdelinstallation, ikke-CL | | | | | |
| Samlet endelig gratistildeling | | 6.854 | 4.254 | 4.254 | 4.254 | 4.254 |

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

Allocation level change in this reporting year:

SAND

BM values in the linked IIMs 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 der 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".

Kontakt information

Ved spørgsmål kan I kontakte os via CO2-
kvoteservice@ens.dk eller gennem vores
callcenter(tlf. nr.: 51 67 43 39)

Åbningstider for callcenteret:

Man.-ons. 09:00 – 15:00

Tors.-fre. 09:00 – 12:00





NIMs ansøgning 2024

Af Morten Thune Højberg

8. februar 2024



Energistyrelsen

To tildelingsperioder

- Der vil i EU ETS fase 4 være to tildelingsperioder, som vil vare i fem år hver:
 - › 2021-2025
 - En oversigt over baselinedata for tildeling til den enkelte produktionsenhed skal fremsendes til Kommissionen i september 2019
 - Basisperiode 2014-2018
 - › 2026-2030
 - En oversigt over baselinedata for tildeling til den enkelte produktionsenhed skal fremsendes til Kommissionen i september 2024
 - Basisperiode 2019-2023

Hvilke data skal indsamles?

- Baseline data for tildeling til perioden 2026-2030, inklusiv kontrol data (emissionsdata).
- Data som Kommissionen skal bruge til at fastlægge nye benchmark.

BDR udarbejdes af EU Kommissionen, samme opbygning som BDR 2019 og ALC.

Vil være tilgængelig på jeres side i EnergiDataOnline, når de er udstedt af EU Kommissionen

Frist for at ansøge om gratiskvoter 2026-2030

Fristen for at uploade godkendt overvågningsmetodeplan og verificeret ansøgning samt verifikationsrapport til Energistyrelsen er

d. 14 juni 2024.

Ovenstående samt evt. bilag skal uploades på jeres side i Energidata Online

Proces for fastlæggelse af gratistildeling

1. Energistyrelsen fremsender baselinedata til Kommissionen (NIM 1) – **30. september 2024**
2. Når de nye benchmarkværdier foreligger kan Energistyrelsen beregne den foreløbige tildeling til den enkelte produktionsenhed (NIM 2) – Q1+Q2 2025
3. Herefter beregner Kommissionen eventuelle fælleseuropæiske korrektionsfaktorer (CSCF)
4. Energistyrelsen beregner den endelig tildeling til hver enkelt produktionsenhed (NIM 3) – Q3 + Q4 2025
5. Hvis tildelingen ikke afvises af Kommissionen, lægges tildelingen ind i kvoteregistret.

Regler for tildeling af gratiskvoter

- Kvotedirektivet – endelig vedtaget maj 2023
- Revidering af regler for gratistildeling 2021-2030 (Free Allocation Rules – FAR) – forventes vedtaget marts 2024 – Offentlig høring er aktuel via EU's "Have Your Say" portal
- Carbon Leakage-listen (ændres ikke)
- Revidering af regler om justering i kvotetildeling (ALC) – under udarbejdelse, planlagt godkendelse i ultimo 2024
- Benchmarkforordningen (nye benchmarkværdier) – udarbejdes 2024/2025

Kommissionens vejledninger

1. Generel vejledning
2. Allokeringsmetode - inkl. opdeling i delinstallationer
3. Dataindsamling
4. Verifikation
5. Overvågning af aktivitetsniveau - overvågningsmetodeplan
6. Varmeflow mellem produktionsenheder
7. Justeringer i tildelingen - ALC
8. Spildgasser og procesemission delinstallationer
9. Sektorspecifikke vejledninger, produktbenchmark
10. Fusioner og spaltninger
11. Klimaneutralitetsplaner (ny, endnu ikke offentliggjort)
12. Implementering af EE forbedringstiltag (ny, endnu ikke offentliggjort).

Hvem kan søge om gratistildeling

- Produktionsenheden skal være omfattet af kvoteordningen (etableret produktionsenheder)

Etablerede produktionsenheder

- Kvoteomfattede produktionsenheder som har fået udledningstilladelse senest 30. juni 2024
- Etablerede produktionsenheder der skal på NIM-listen og kan ansøge om gratiskvoter i denne proces

Nytilkomne produktionsenheder


- Kvoteomfattede produktionsenheder med start af drift efter d. 30. juni 2024
- Nytilkomne produktionsenheder kan søge om gratiskvoter fra kvotereserven i løbet af 2026-2030



Ansøgning om tildeling af gratiskvoter



Hvad skal ansøgningen indeholde?



Baselinedata rapport
(BDR)

Overvågnings
metodeplan
(MMP)

Verifikationsrapport
(positiv verifikation)

Baseline data rapport (BDR)

- Anvendes til ansøgning om gratistildeling for periode 2026-2030
- Skal indeholde data for hele P-enheden og delinstallationerne i basisperioden (2019-2023)
- Data skal bruges til at
 - › Fastsætte benchmark for produkt, varme og brændsel
 - › Beregne grundlag for tildelingen af gratiskvoter

Baseline data rapport (BDR)

- Kravene til information i BDR: FAR forordningens bilag IV
 - › FAR forordningen er under revision og forventes at træde i kraft marts 2024
- Vejledning til udfyldelses af BDR: EU Kommissionen vejledning nr. 3 følger strukturen i skemaet med henvisninger til aktuelle ark og punkter
 - › Kan findes på EU Kommissionens hjemmeside.

Baseline data rapport (BDR)

- Udfyldning af baseline data report:
 - › Omfattende skema i excel – fortsat i udkast
 - › Dato for udlevering af både dansk og engelsk udgave uvist.
 - › Data fra ALC skal manuelt overføres til BDR

Baseline data rapport (BDR)

- NYT

- › Afsnittet om elektricitetsgenerator slettes
- › Erstatte af afsnit om gennemførte anbefalinger i synsrapport eller i det certificerede energiledelsessystem.

- 1 ud 3 nye betingelser for tildeling af gratiskvoter
- Hvad er det?

- I store træk: Betinget krav for ikke at blive reduceret 20% i tildelingen af gratiskvoter.

Hvis et anlæg er omfattet af forpligtelsen til at foretage energisyn eller gennemføre et certificeret energiledelsessystem i henhold EU's energieffektivitetsdirektiv (EED) og hvis anbefalingerne i synsrapporten eller i det certificerede energiledelsessystem ikke gennemføres, nedsættes mængden af gratistildeling med 20 %,

Frist for gennemførelse 14. juni 2024

Baseline data rapport (BDR)

- NYT
 - Der skal i BDR også tages højde for om en delinstallation er CBAM-omfattet
 - Krav om CN/KN angivelse af CN/KN kode tilsvarende PRODCOM koden
 - Medvirker en afklaring af, om tildelingen til delinstallation skal påregnes en CBAM-reduktionsfaktor
 - Gælder ikke for fjernvarmedelinstallationer

| No. | Sub-installation type | relevant? | Start of operation | CL exposed? | CBAM? |
|-----|--|-----------|--------------------|-------------|--------|
| 11 | Heat benchmark sub-installation, CL, non-CBAM | | | WAHR | FALSCH |
| 12 | Heat benchmark sub-installation, non-CL, non-CBAM | | | FALSCH | FALSCH |
| 13 | Heat benchmark sub-installation, CBAM | | | WAHR | WAHR |
| 14 | District heating sub-installation | | | FALSCH | FALSCH |
| 15 | Fuel benchmark sub-installation, CL, non-CBAM | | | WAHR | FALSCH |
| 16 | Fuel benchmark sub-installation, non-CL, non-CBAM | | | FALSCH | FALSCH |
| 17 | Fuel benchmark sub-installation, CBAM | | | FALSCH | WAHR |
| 18 | Process emissions sub-installation, CL, non-CBAM | | | WAHR | FALSCH |
| 19 | Process emissions sub-installation, non-CL, non-CBAM | | | FALSCH | FALSCH |
| 20 | Process emissions sub-installation, CBAM | | | FALSCH | WAHR |
| | | | | | |

Overvågningsmetodeplan (MMP)

- Hvad er en overvågningsmetodeplan
 - › Ikke det samme som en overvågningsplan
 - › Danner grundlag for hvad og hvordan du skal overvåge og rapportere tildelingsdata iht. reglerne i FAR
 - Metoder for tildelingen i perioden (2021-2025)
Baselinedata 2014-2018
 - Metoder for kommende tildeling
Baselinedata 2019-2023

Der skal være sammenhæng med data angivet i BDR

- › Etablerede produktionsenheder har allerede en MMP, skal opdateres hvis nødvendigt

Verifikationsrapport

- FAR artikel 4 og 5 stiller krav til at:
 - Ansøgning om tildeling skal være verificeret
- Forordning om akkreditering og verifikation (AV) er under revision.
 - › Forventes endelig vedtaget februar 2024
- Vejledning til verifikation (GD 4)

Verifikationsbesøg er påkrævet ved verifikation af tildelingsdata (AV art. 21 og 31)

Verifikationsrapport

- Gen – verifikation

Vi gør opmærksom på at, hvis vi finder fejl og mangler i baseline data rapporten kan det indebære at nogle ansøgninger eller dele af den skal verificeres på ny.

Ønsker ikke at ansøge om gratistildeling

- Driftsleder er ikke forpligtet til at ansøge om tildeling af gratiskvoter for perioden 2026-2030
 - › Produktionsenheder, som ikke ønsker at ansøge om gratiskvoter, skal alene udfylde punkt AI og All i arket *A_InstallationsData* i baselinedatarapporten. Det skal tydeligt fremgå at produktionsenheden ikke ønsker at ansøge om gratiskvoter for perioden 2026-2030.
 - › Det er ikke et krav at skemaet verificeres, inden det fremsendes til Energistyrelsen.
 - › Oplysningerne i skemaet skal bruges til udarbejdelse af listen over kvoteomfattede virksomheder (NIM-listen), som Energistyrelsen skal fremsende til EU-Kommissionen senest d. 30. september 2024.
 - › Ved ikke at ansøge om gratiskvoter gør Energistyrelsen opmærksom på, at reglerne om overvågning og rapportering samt returnering af CO₂-kvoter fortsat er gældende. Det vil ikke være muligt at ansøge om gratiskvoter for perioden 2026-2030 på et senere tidspunkt.

Deadline for fremsendelse af skemaet er d. 14. juni 2024.

Frasigelse af tildeling af gratiskvoter

- Driftsleder kan i løbet af tildelingsperioden frasige sig muligheden for at få tildelt gratiskvoter.
 - › Hvad skal man gøre
 - Fremsende anmodning om frasigelse til Energistyrelsen
 - › Godkendes frasigelsen gælder den for de kalenderår som følger det år frasigelsen er modtaget.
 - Anmodningen kan ikke trækkes tilbage i samme tildelingsperiode

Driftsleder er fortsat underlagt reglerne rapportering og returnering trods frasigelse.



Nye krav om Klimaneutralitetsplaner (CNP)

Af Morten Thune Højberg

8. februar 2024



Energistyrelsen

Klimaneutralitetsplaner (CNP)

- 2 ud 3 nye betingelser for tildeling af gratiskvoter
- Hvad er det?
 - › I store træk: Betinget krav for ikke at blive reduceret 20% i tildelingen af gratiskvoter.
- Hvem er omfattet?
 - › Produktionsenheder med et eller flere produktbenchmark produkt(er) som er gruppen af de 20 % højeste drivhusgasemissionsintensiteter, vil blive reduceret 20% i deres tildeling af gratiskvoter hvis der ikke udarbejdes en klimaneutralitetsplan.
 - › De omfattede produktionsenheder er orienteret
- Kan man blive omfattet løbende?
 - › Nej, listen kan ikke udvides løbende.
- Frister:
 - › 1. maj 2024 klimaneutralitetsplanen skal være udarbejdet
 - › Fremsendes til Energistyrelsen sammen med ansøgningen 30 maj +/-1 mdr.

Spørgsmål



Tak for jeres deltagelse



Energistyrelsen