



Velkommen tilbage til anden del

Energistyrelsen

20. januar 2025



Energistyrelsen



Overvågningsmetodeplan (MMP)

For perioden 2021-2025 og 2026-2030
v/ Frederikke West Pedersen

20. januar 2025



Energistyrelsen

Overvågningsmetodeplaner

- Med de nye regler for tildeling af gratis kvoter i 2026-2030, som fulgte med revisionen af [FAR-forordningen](#), er det nødvendigt at have to overvågningsmetodeplaner, som gælder parallelt:
 - En for perioden 2021-2025 - hvor de gamle FAR regler gælder
 - En for perioden 2026-2030 - hvor de nye FAR regler gælder
- Kontrol af korrekt fil fremgår i MMP'ens fane a_contents række 45
- Regler og indholds krav til MMP står beskrevet i FAR-forordningens bilag VI

Anvendelse

- MMP'en 2021-2025 skal anvendes ved ALC rapporteringen 2025 (rapportering i 2025 for rapporteringsåret 2024)
- MMP'en 2026-2030 skal anvendes ved ALC-rapportering 2026 (rapportering i 2026 for rapporteringsårene 2024 og 2025)
- MMP'en 2026-2030 blev udarbejdet og anvendt første gang i forbindelse med ansøgningen om gratiskvoter for perioden 2026-2030
- Alle produktionsenheder skal anvende den nye MMP skabelon senest den 31. marts 2025



Opmærksomhedspunkter for MMP'erne

v/ Frederikke West Pedersen

20. januar 2025



Energistyrelsen

Flowdiagram på fane C_installation

- Flowdiagrammet skal som minimum indeholde følgende:
 - Anlæggets tekniske elementer
 - Alle energi- og materialestrømme
 - Målepunkter og måleudstyr
 - Delinstallationernes afgrænsning

Metoder og procedure på fane D_methodsProcedures

- Afsnit 1 "Metoder på anlægsniveau" skal kun udfyldes, hvis dele af anlægget anvendes af mere end 1 delinstallation

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 varmforsyningssystemer, fælles kedelanlæg og kraftvarmeeenheder osv.

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

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.I.(a).

Ref.	Fysisk del af anlægget eller enheden	Relevante delinstallationer				
		1	2	3	4	5
P1						
P2						
P3						
P4						
P5						
P6						
P7						
P8						
P9						
P10						
P11						
P12						
P13						
P14						
P15						

Målelige varme på fane E_energyflows

- Angiv metoderne I anvender til opgørelse af alt varme på anlægsniveau
- Aflæst brændselsinput \neq aflæst målelige varme
- Beskrivelse skal kun omfatte hvordan målelige varme opgøres

II Målelig varme på anlægsniveau

(a) Målelige varmestrømme (import, eksport, forbrug og produktion)

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

i. Er målelige varmestrømme relevante for anlægget?

ii. Oplysninger om den anvendte metode

Vælg her for alle målelige varmestrømme:

- Den anvendte datakilde for energistrømme, jf. afsnit 4.5 i bilag VII til FAR.
Eftersom flere af datakilderne kan være omfattet, giver modellen mulighed for at vælge op til tre kilder. Hvis yderligere kilder er omfattet, skal de tre vigtigste kilder vælges og beskrives nærmere i metodebeskrivelsen herunder.
Hvis der f.eks. importeres og forbruges varme inden for anlægget, kan importerede strømme måles ved hjælp af instrumenter, der er omfattet af national lovestemt metrologisk kontrol (afsnit 4.5, litra a)), mens forbrugte mængder kan måles ved hjælp af andre måleinstrumenter, der er inden for driftslederens kontrol (afsnit 4.5, litra b)).
- den anvendte metode til bestemmelse af nettomængder, jf. afsnit 7.2 i bilag VII til FAR.

	Data source (datakilde)	Anden datakilde (hvis relevant)	Anden datakilde (hvis relevant)
1. Beregning af målelige varmestrømme	4.5. (e) Beregning af en		
2. Målelige nettovarmestrømme	7.2. Metode 3: Beregning af		

3. Beskrivelse af den anvendte metode.

[Listen over aspekter, denne beskrivelse skal omfatte, findes øverst i dette ark!](#)

Målelige varme beregnes ud fra brændselsinput og målt virkningsgrad

4. Henvielse til ekstern fil, hvis relevant

ii. Er den hierarkiske opbygning fulgt?

FALSK

Hvis ikke, hvor

Hvis du vælger "SAND" her, betyder det, at den datakilde med den højeste rang i hierarkiet, som fremgår af tilfældet, skal du vælge "FALSK", samt grunden hertil på rullelisten og beskrive nærmere nedenfor. Årsager

Usikkerhedsvurdering
Teknisk uigennemførlighed
Urimelige omkostninger

- Usikkerhedsvurdering andre datakilder medfører lavere usikkerhed i forhold til den forenkede usikkerhedsvurdering i henhold til artikel 1, stk. 2, i FAR.

Fallback delinstallationer fane G_fall-back

Afsnit (b) Metoder til fastlæggelse af årlige aktivitetsniveauer

- Kun metoder, der anvendes til opgørelse af aktivitetsniveau, skal angives her
- Metoden, der anvendes til opgørelse af varme på elektricitet, skal ikke angives her
- Angiv i beskrivelsen, hvad aktivitetsniveauet dækker over

(b) Metode til fastlæggelse af årlige aktivitetsniveauer

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

ii. Oplysninger om den anvendte metode

	Data source (datakilde)	Anden datakilde (hvis relevant)	Anden datakilde (hvis relevant)
1. Beregning af målelige varmestrømme			
2. Målelige nettovarmestrømme			
3. Beskrivelse af den anvendte metode.			
Listen over aspekter, denne beskrivelse skal omfatte, findes øverst i dette ark!			

Afsnit (c) Henføring af direkte emissioner

- Beskrivelsen af henføringen af emissioner for den respektive delinstallation skal fremgå her
- Har I kraftvarme skal I angive at emissionerne for elektricitet og varme fordeles ud fra ALC-rapportens kraftvarmeværktøj
- I skal angive at referenceværdierne er vægtet, hvis I anvender brændsler med forskellige referenceværdier

- Hvis brændslet/brændslerne har samme reference virkningsgrad skal I angive de specifikke referenceværdier
- Hvis enheden har 1 delinstallation og ingen kraftvarme kan der henvises til overvågningsplanen

Nødvendige data til fastlæggelse af benchmarkforbedringer, jf. artikel 10a, stk. 2, i direktivet

(c) Henføring af direkte emissioner

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

[Listen over aspekter, denne beskrivelse skal omfatte, findes øverst i dette ark!](#)

Afsnit (e) Produceret målelige varme

- Metoden til opgørelse af alt produceret målelige varme (inkl. varme på elektricitet) skal angives her
- Beregnes varmen skal formlen for beregning fremgå i beskrivelsen

(e) Produceret målelig varme <i>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>			
i. <u>Oplysninger om den anvendte metode</u>			
	Data source (datakilde)	Anden datakilde (hvis relevant)	Anden datakilde (hvis relevant)
1. Produceret varme			
2. Beskrivelse af den anvendte metode.			
Listen over aspekter, denne beskrivelse skal omfatte, findes øverst i dette ark!			

Sammenligning mellem fane E og G

- Metoderne for opgørelse af brændselsinput i fane E og G skal stemme overens
- Metoderne for opgørelsen af målelige varmestrømme i fane E og metoderne for opgørelse af varme i fane G skal stemme overens



Valg af datakilder

- Efterspørg målernes nøjagtighed ved leverandøren for at afklare, om den overholder direktiv [2014/31](#) eller [2014/32](#)
- Den valgte metode og beskrivelsen af metoden skal stemmes overens
- De forskellige datakilder fremgår af FAR bilag VII pkt. 4.4-4.6
- Ved afvigelse fra den hierarkiske opbygning skal årsagen angives:
 - › Urimelige omkostninger
 - › Usikkerhedsvurdering
 - › Teknisk uigennemførlighed

Urimelige omkostninger

- Energistyrelsen beregningsværktøj skal anvendes til beregning af urimelige omkostninger
- Den berørte CO2-ækvivalent kan anvendes i stedet for kvotetildeling
- Urimelige omkostninger står beskrevet i FAR bilag VII pkt. 4.2

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

(a) Types of costs

Prisen på ny målere og udstyr i forbindelse med udskiftning af målere

Afskrivningsperiode

Vedligeholdelse omkostninger

ii. Costs of the new equipment or new measures

Brief description	Investment costs			Operational and maintenance costs [€/year]	Other costs [€/year]	Annual costs [€]
	Investment costs [€]	depreciation period [years]	Interest rate (optional) [%]			
	Sum				=	

(b) Annual costs (Sum of all "additional" costs) =

(c) Annual Benefits

EUA price [€/t CO2e]	80	x	Most recently determined sub-installation annual allocation	x	Improvement factor	1,00%	=	
----------------------	----	---	---	---	--------------------	-------	---	--

(d) Costs are unreasonable? **FALSK**

Seneste godkendte kvotetildeling

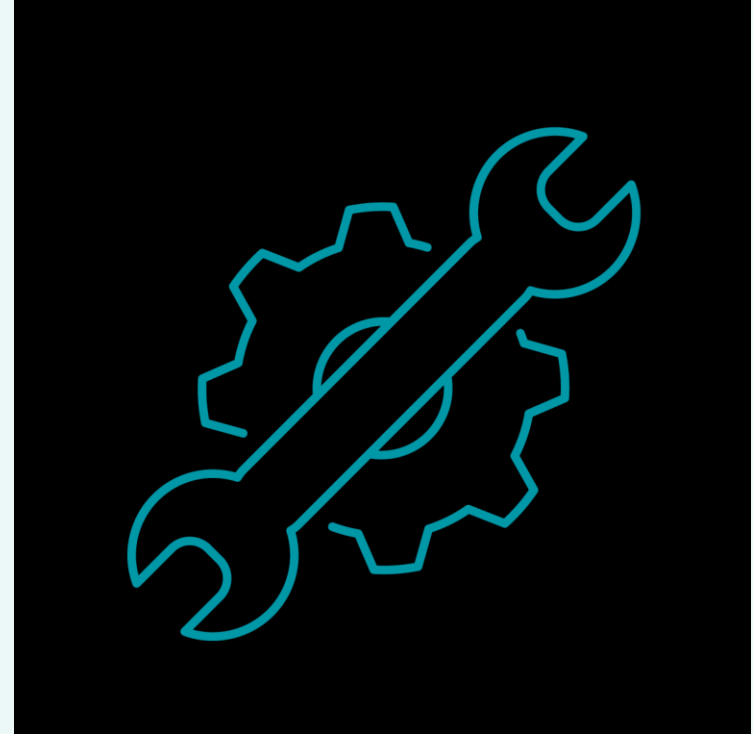
Usikkerhedsvurdering

- Driftsleder skal argumentere for bedre eller samme nøjagtighedsniveau ved anvendelse af lavere valgt datakilde
- Der skal foretages en forenklet usikkerhedsvurdering som grundlag



Teknisk uigennemførlighed

- Teknisk uigennemførlighed vælges, hvis den påkrævede ændring ikke er fysisk muligt at implementere (inden for rimelig tid)
- Dette kunne eksempelvis være:
 - › Pladsmangel
 - › Manglende teknologi
 - › Implementeringen vil medføre længerevarende nedlukning af anlægget





Nyt for MMP 2026-2030

v/ Frederikke West Pedersen

20. januar 2025



Energistyrelsen

Versions historikken fane a_VersionMMP

- For MMP'en 2026-2030 starter versionshistorikken forfra
- Den skal være gældende fra 01-01-2024

Version:	Referencedato	Status på referencedato	Anvendelsesdato	Kapitler hvori der er foretaget ændringer.

Delinstallationer fane C_InstallationDescription

- Nye delinstallationer som nu også omfatter CBAM

2 Delinstallationer med fallback-funktioner

For hver type fallback-funktion kan der højst angives tre delinstallationer, to, som er eksponeret for betydelig risiko for carbon leakage (opdelt i CBAM og ikke-CBAM), og én, der ikke er eksponeret.

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

Delinstallationens CBAM-status afhænger af, om KN-koderne for de fremstillede varer er opført i bilag I til forordning (EU) 2023/956.

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

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

Nr.	Type delinstallation	Relevant?	CL-	CBAM?
11	Varmebenchmark delinstallation (CL ikke-CBAM)		SAND	FALSK
12	Varmebenchmark delinstallation (ikke-CL ikke-CBAM)		FALSK	FALSK
13	Varmebenchmark delinstallation (CL CBAM)		SAND	SAND
14	Fjernvarmedelinstallation		FALSK	FALSK
15	Brændselsbenchmark delinstallation (CL ikke-CBAM)		SAND	FALSK
16	Brændselsbenchmark delinstallation (ikke-CL ikke-CBAM)		FALSK	FALSK
17	Brændselsbenchmark delinstallation (CL CBAM)		FALSK	SAND
18	Procesemissionsdelinstallation (CL ikke-CBAM)		SAND	FALSK
19	Procesemissionsdelinstallation (ikke-CL ikke-CBAM)		FALSK	FALSK
20	Procesemissionsdelinstallation (CL CBAM)		FALSK	SAND

Opgørelse af elektricitet fane E_energyflows

- Afsnit IV elektricitet på produktionsenhedsniveau er nu obligatorisk at udfylde
- Produceres der ikke el, skal række 130 sættes til falsk
- Selvom der ikke produceres el på produktionsenheden skal metoden til opgørelse af elforbrug angives
- Elforbrug dækker eksempelvis over lys og strøm til computer
- Efterspørg hos jeres leverandør om målernes nøjagtighed

126
128
129
130
131
133
134
135
136
138
139
141
143
145
147

IV Elektricitet på produktionsenhedsniveau

(a) Elektricitetsstrømme (import, eksport, forbrug og produktion)
Med særlig henblik på de nationale gennemførelsesforanstaltninger (NIM) til indsamling af data omfatter dette afsnit alle angivne data i afsnit E.IV i "indsamling af basisdata"-modellen.

i. Produceres elektricitet inden for produktionsenheden?

1) Hvis produktionsenheden producerer elektricitet, bør metoden omfatte den producerede elektricitet og den importerede, eksporterede og forbrugte elektricitet. 2) Hvis produktionsenheden ikke producerer elektricitet, bør kun forbrugsmetoden være omfattet nedenfor.

ii. Oplysninger om den anvendte metode
Eftersom flere af datakilderne kan være omfattet, giver modellen mulighed for at vælge op til tre kilder. Hvis yderligere kilder er omfattet, skal de tre vigtigste kilder vælges og beskrives nærmere i metodebeskrivelsen herunder.

	Data source (datakilde)	Anden datakilde (hvis relevant)	Anden datakilde (hvis relevant)
1. Beregning af energistrømme	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
2. Beskrivelse af den anvendte metode. <small>Beskrivelsen skal omfatte bestemmelse af alle data vedrørende elektricitetsstrømme, jf. afsnit 2.5 i bilag IV til FAR.</small>	<input type="text"/>		
<small>Listen over aspekter, denne beskrivelse skal omfatte, findes overst i dette ark!</small>			
3. Henvvisning til ekstern fil, hvis relevant	<input type="text"/>		
ii. Er den hierarkiske opbygning fulgt?	<input type="checkbox"/>	Hvis ikke, hvorfor?	<input type="text"/>

Fallback delinstallationer fane G_fall-back

Afsnit (b) Metoder til fastlæggelse af årlige aktivitetsniveauer

- Varme produceret på elektricitet er fra 2026 en del af aktivitetsniveauet og berettiget til gratiskvoter
- Metoden der anvendes til opgørelsen af varme på elektricitet skal derfor angives under punkt b

(b) Metode til fastlæggelse af årlige aktivitetsniveauer

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

ii. Oplysninger om den anvendte metode

Vælg her:

- Den anvendte datakilde for energistrømme, jf. afsnit 4.5 i bilag VII til FAR.

- Den anvendte metode til fastsættelse af årlige mængder, jf. afsnit 7,2 i bilag VII til FAR.

Eftersom flere af datakilderne kan være omfattet, giver modellen mulighed for at vælge op til tre kilder. Hvis yderligere kilder er omfattet, skal de tre vigtigste kilder vælges og beskrives nærmere i metodebeskrivelsen herunder.

	Data source (datakilde)	Anden datakilde (hvis relevant)	Anden datakilde (hvis relevant)
1. Beregning af målelige varmemstrømme			
2. Målelige nettovarmemstrømme			

Afsnit (d) Energiinput til denne delinstallation og relevant emissionsfaktor

- Metoden I anvender til opgøres af elektricitetsinput til varmeproduktion skal nu angives
- Husk at angiv om elektricitetsinput til varmeproduktion er relevant for jeres enhed

(d) Energiinput til denne delinstallation og relevant emissionsfaktor

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

i. Oplysninger om den anvendte metode

Vælg her:

- den datakilde, der er anvendt til kvantificering af brændselsinput og materialeinput (eksotermisk varme) i henhold til afsnit 4.4 i bilag VII til FAR, og elektricitetsinput til varmeproduktion i henhold til afsnit 4.5 i bilag VII til FAR.
Ved termen "brændsel" forstås enhver kildestrøm i henhold til M&R-forordningen, som er brændbar og for hvilken en nedre brændværdi kan bestemmes.
- Den anvendte metode til bestemmelse af energiindhold og emissionsfaktorer, jf. afsnit 4.6 i bilag VII til FAR.
Den vægtede emissionsfaktor svarer til de samlede emissioner fra brændsler, herunder dem, der anvendes til at producere målelig varme, divideret med det samlede energiindhold. Den vægtede emissionsfaktor bør desuden omfatte emissioner fra tilhørende røggasrensning, hvis relevant.
Eftersom flere af datakilderne kan være omfattet, giver modellen mulighed for at vælge op til tre kilder. Hvis yderligere kilder er omfattet, skal de tre vigtigste kilder vælges og beskrives nærmere i metodebeskrivelsen herunder.

	Relevant?	Data source (datakilde)	Anden datakilde (hvis relevant)	Anden datakilde (hvis relevant)
1. Brændsels- og materialeinput				
2. Nedre brændværdi				
3. Vægtet emissionsfaktor				
4. Brændselsinput fra spildgasser				
5. Nedre brændværdi				
6. Emissionsfaktor				
7. Elektricitetsinput til varmeproduktion				

Afsnit (e) Produceret målelig varme

- Produceret varme dækker over alt varmen, der produceres på enheden
- Metoden til opgørelsen af varme på elektricitet skal nu præciseres i punkt 2 for at sikre gennemsigthed
- Beregnes varmen skal formlen for beregning fremgå i beskrivelsen

(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

Angiv datakilde, jf. afsnit 4.5 i bilag VII til FAR, der anvendes til bestemmelse af mængden af målelig varme, der produceres.

Eftersom flere af datakilderne kan være omfattet, giver modellen mulighed for at vælge op til tre kilder. Hvis yderligere kilder er omfattet, skal de tre vigtigste kilder vælges og beskrives nærmere i metodebeskrivelsen herunder.

	Data source (datakilde)	Anden datakilde (hvis relevant)	Anden datakilde (hvis relevant)
1. Produceret varme			
2. Målelig varme fra elektricitet			
3. Beskrivelse af den anvendte metode.			

Vejledning til MMP

- [Kvoteadministrationens hjemmeside](#)
Først vælges punktet "Stationære produktionsenheder" herefter vælges punktet "Overvågningsmetodeplan"
- [EU-Kommissionens hjemmeside](#)
Scroll ned til "documentation" for at finde Kommissionens 12 vejledningsdokumenter under fold ud-listen "Phase 4 (allocation period 2021-2025 og 2026-2030). Guidens dokument 5 omhandler overvågningsmetodeplaner
- [FAR-forordningen](#)
Bilag VI og VII

Spørgsmål





Status på ansøgningen om gratiskvoter for 2026-2030

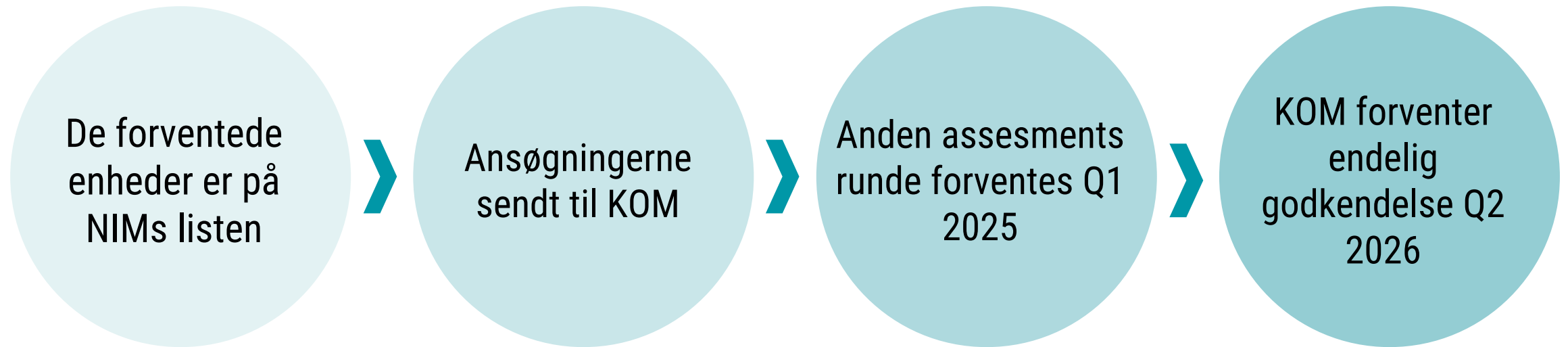
v/ Frederikke West Pedersen

20. januar 2025



Energistyrelsen

Status på ansøgningen om gratiskvoter for 2026-2030



Spørgsmål





Kaffepause til 13:30

20. januar 2025



Energistyrelsen



ALC-rapporteringen 2025

v/Mette Nygaard Carlsen

20. januar 2025



Energistyrelsen

ALC-rapporteringen 2025

- Rapporteringen foregår på de gamle ALC-regler ([forordning 2019/1842](#))
- ALC-forordningen er under revision, og vil blive tilpasset de nye regler gældende for tildelingsperioden 2026-2030
- Det er den gældende version, som skal anvendes ved ALC-rapporteringen i 2025
- Væsentligste forskel: ingen gratiskvoter til varme produceret på el i perioden 2021-2025

Denne tekst tjener udelukkende som dokumentationsværktøj og har ingen retsvirkning. EU's institutioner påtager sig intet ansvar for dens indhold. De autentiske udgaver af de relevante retsakter, inklusive deres betragtninger, er offentliggjort i den Europæiske Unions Tidende og kan findes i EUR-Lex. Disse officielle tekster er tilgængelige direkte via linkene i dette dokument

►B ↓

KOMMISSIONENS GENNEMFØRELSESFORORDNING (EU) 2019/1842

af 31. oktober 2019

om regler for anvendelsen af Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2003/87/EF for så vidt angår yderligere regler for justeringer af gratis tildelingen af emissionskvoter som følge af ændringer i aktivitetsniveauet

(EUT L 282 af 4.11.2019, s. 20)

Ændret ved:

►MI ↓

KOMMISSIONENS GENNEMFØRELSESFORORDNING (EU) 2022/827 af 20. maj 2022

nr.	Tidende side	dato
L 147	25	30.5.2022

▼B ↓

KOMMISSIONENS GENNEMFØRELSESFORORDNING (EU) 2019/1842

af 31. oktober 2019

om regler for anvendelsen af Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2003/87/EF for så vidt angår yderligere regler for justeringer af gratis tildelingen af emissionskvoter som følge af ændringer i aktivitetsniveauet

Artikel 1

Anvendelsesområde

Denne forordning gælder for gratis tildelingen af kvoter efter artikel 10a i direktiv 2003/87/EF i handelsperioden 2021 til 2030.

Artikel 2

Definitioner

I denne forordning forstås ved:

- 1) »gennemsnitligt aktivitetsniveau«: for hver enkelt delinstallation, det aritmetiske gennemsnit af de årlige aktivitetsniveauer i de to kalenderår, der går forud for indgivelsen af den i artikel 3, stk. 1, omhandlede rapport

Kraftvarmeværktøjet på fane

D_Emissions

- Skal kun anvendes, hvis der produceres el og varme i samproduktion
- Perioder, hvor kraftvarmeenheder alene har produceret enten el eller varme, skal udelades
- Kedler, solvarmeanlæg eller andre enheder, som udelukkende producerer varme, skal udelades
- Hvis der er to eller flere separate kraftvarmeenheder, som anvender forskellige typer af brændsel, skal to eller flere KV-værktøjer udfyldes



Varmebalancen på fane E_Energyflows

Afsnit II Målelig varme, punkt (a)

Varme berettiget til tildeling af gratiskvoter skal angives her.
Dette inkluderer:

- Varme fra brændselsbaserede kedler
- Varme fra kraftvarmeproduktion
- Varme fra varmepumper og varmevekslere, fratrukket enhedens elforbrug
- Solvarme, termisk varme, exothermisk varme og lignende
- Obs! Bortkølet varme skal medtages og angives med en kommentar i kolonne P

88
89
90
91
92
93
94

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								

Punkt (c) Import fra ikke-ETS

- Varme, som importeres fra anlæg eller produktionsenheder, som ikke er omfattet af ETS
- Varme produceret på elkedler
- Elforbruget til varmepumper
- Anden varme produceret på elektricitet eller saltpetersyrer

For elkedler, varmepumper mv. vælges "På produktionsenheden" i rullelistenmenuen.

Punkt (d) Målelig varme fra elproduktion

Skal inkludere elektricitet anvendt til at producere målelig varme. Dette gælder:

- Varme produceret på elkedler
- Elforbruget til varmepumper
- Anden varme produceret på elektricitet

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

(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							

Punkt (n) Varmetab

- Her opgøres varmetabet på baggrund af indtastninger i punkt (g), (h), (k), (l) og (m)
- Kan som udgangspunkt ikke være negativ eller meget høj = højere end 10 %
- Ved negativ værdi, er der anvendt mere varme, end der er til rådighed
- Hvis et højt varmetab skyldes bortkøling, indsæt en kommentar i kolonne P

214
215
216
217
218
219
220

(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 varmeforbrugsniveauer, der er angivet ovenfor, den mængde varme, der er tilgængelig fra produktion og import. Tilretning af indtastninger ovenfor er nødvendig.

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

Punkt (r) fordeling til delinstallationer

- Den berettigede mængde varme skal fordeles her
- Vær opmærksom på, om varmen er CL-udsat
- Hvis der anvendes absolutte værdier, må summen af værdierne ikke overstige mængden oplyst i punkt (p) ovenfor
- Hvis der anvendes procent, må summen ikke være mere end 100 %
- Varme, som er berettiget, men ikke fordelt til delinstallationer tildes ikke kvoter

234
235
236
237
239
240
241
242
243
244
245
246
247

(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 arket "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	%							
ii. Varmebenchmarket delinstallation, ikke-CL	%							
iii. Fjernvarmedelinstallation	%							
Tal til kontrol:								
iv. Varmebenchmarket delinstallation, CL	TJ / år							
v. Varmebenchmarket delinstallation, ikke-CL	TJ / år							
vi. Fjernvarmedelinstallation	TJ / år							

Sammenligning med CO2 og BDR-rapporten

- Udledninger indtastet i ALC, BDR, og CO2-rapporter skal stemme overens
- Data fremsendt i ALC og BDR rapporten skal som hovedregel stemme overens
- Hvis I opdager fejl i ALC-rapporten, skal dette formentlig også korrigeres i BDR-rapporten
- Hvis I har varme produceret på el, skal der være forskel på indtastning i data i varmebalancen, da varme produceret på el, er berettiget for perioden 2026-2030



Åbning for ALC-rapporteringen 2025

CO2: Tildeling af gratiskvoter

- Vi forventer at åbne for ALC-rapporteringen den 20. januar 2025
- Som tidligere år, skal I anvende skabelonen, som I downloader fra produktionsenhedens side "Upload BDR, ALC, VR og MMP" i EDO med filnavnet "ALC-skabelon 2025"
- I modtager en mail fra CO2-kvoteservice, når der er åbnet for rapporteringen
- Husk at uploade verifikationsrapporten i både Excel og PDF-format

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

Upload BDR, ALC, VR og MMP

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

ALC-rapportering og ansøgning om gratiskvoter for 2026-2030

For at starte den årlige ALC-rapportering 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.

For at ansøge om gratiskvoter for 2026-2030, skal en udfyldt og verificeret baselinedatarapport (BDR) med tilhørende verifikationsrapport tilføjes herunder senest 14. juni 2024.

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

I modtager en kvittering for upload, når I har trykket "Indsend".

Upload dato	Beskrivelse	Dokument	Slet
-------------	-------------	----------	------

Links og vejledning

- [Energistyrelsens ALC-vejledning](#)
Interaktivt dokument, som gennemgår indtastningerne i hele ALC excel-filen
- [ALC-forordning](#)
Den gældende version af forordningen
- [Kvoteadministrationsens hjemmeside](#)
Gå til underpunktet "Indberetning af ALC-rapport til kvotetildeling"
- [EU-Kommissionens hjemmeside](#)
Scroll ned til "documentation" for at finde Kommissionens 12 vejledningsdokumenter under fold ud-listen "Phase 4 (allocation period 2021-2025)"

Indholdsfortegnelse

FORMÅL	3
INSENDELSE AF UDFYLDT OG VERIFICERET ALC-RAPPORT	4
VERIFIKATION	4
FRIST FOR INSENDELSE	4
INSENDELSE FOR ETABLEREDE PRODUKTIONSENHEDER	4
INSENDELSE FOR NYTILKOMNE	5
UPLOADFUNKTION I ENERGIDATAONLINE	5
PRAKTISK OMKRING ALC-SKABELONEN	7
NAVIGATION MELLEM AFSNIT OG FANER	7
RULLELISTEMENUER	7
KOLONNE P	7
HENVISNINGER TIL FANER OG AFSNIT I ALC-RAPPORTEN	7
BASISPERIODE	7
FANE A_CONTENTS:	8
FORMÅL	8
UDFYDELSE	8
FANE B_GUIDELINES & CONDITIONS	9
FORMÅL	9
UDFYDELSE	9
FARVEKODER	9
FORMLER	9
FANE C_NIMSSUMMARY:	10
FORMÅL	10
UDFYDELSE	10
V Beregning af den foreløbige årlige tildeling	10
FANE A_INSTALLATIONDATA	11

Alignment with actual production levels	Phase 4 (allocation period 2026-2030): Guidance documents, Baseline Data Report and Monitoring Methodology Plan relevant for incumbents and new entrants submitting their application for allocation from 2024 onwards	+
Documentation		
Studies	Phase 4 (allocation period 2021-2025): Guidance documents, Baseline Data Report and Monitoring Methodology Plan relevant for incumbents	+
FAQ		
	Phase 3 (allocation period 2013-2020): Guidance documents, Baseline Data Report and Methodology Report template for the data collection	+
	Guidance documents and templates for new entrants and closures	+

Spørgsmål





Revision af ALC-forordningen


v/Mette Nygaard Carlsen

20. januar 2025



Energistyrelsen

Hovedændringer i ALC-forordningen



Energisyn/energiledelse



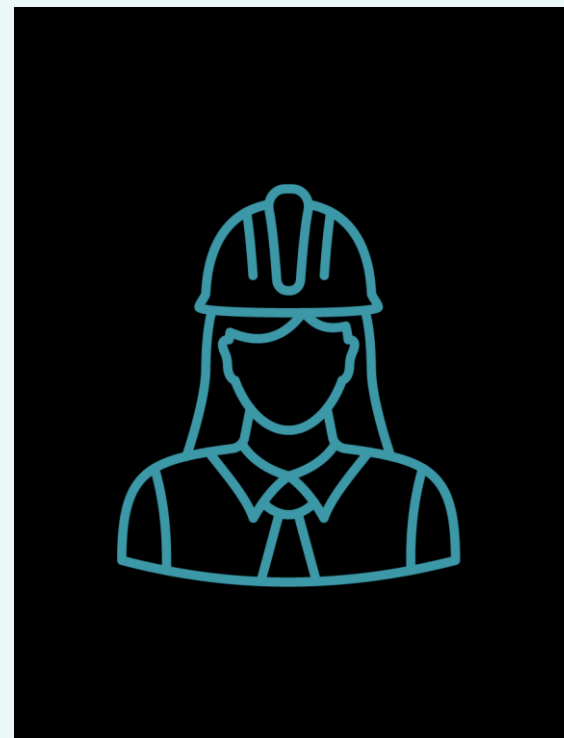
Klimaneutralitetsrapport
(CNR)



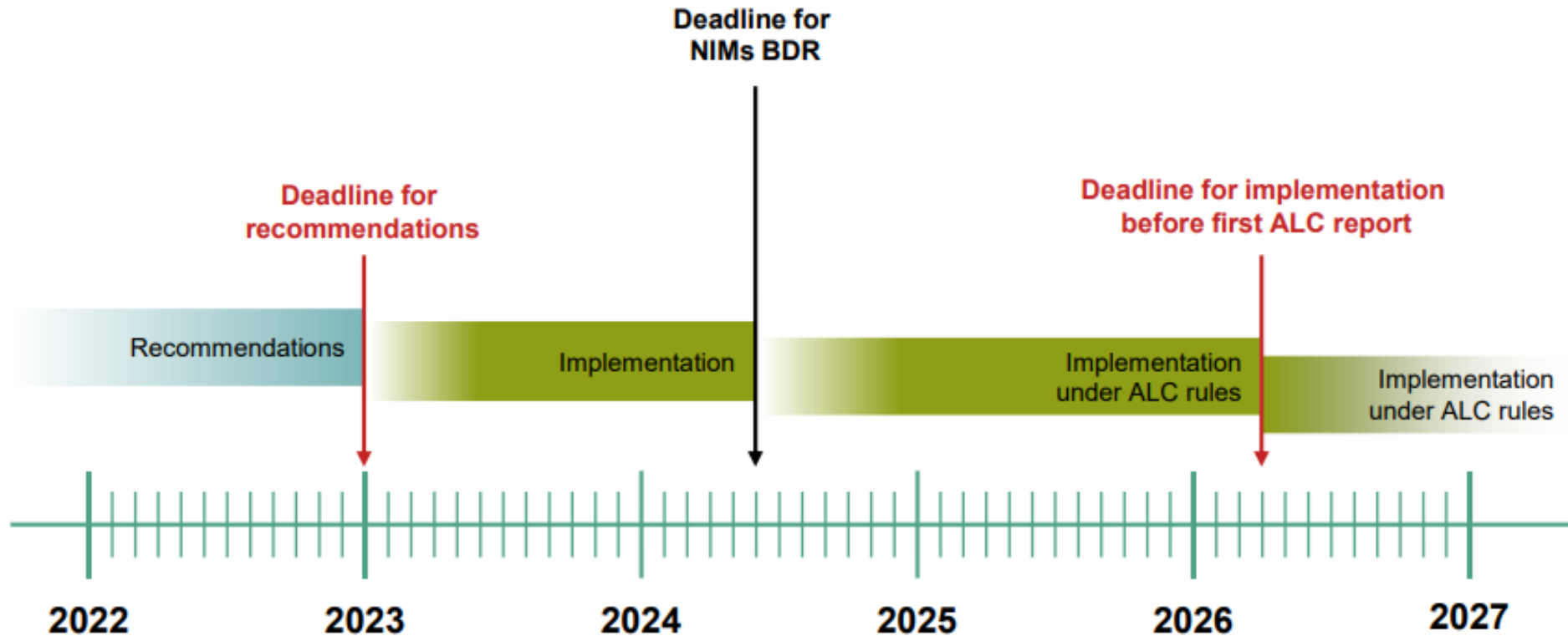
Energieffektivisering

Anbefalinger fra energisyn/energiledelse

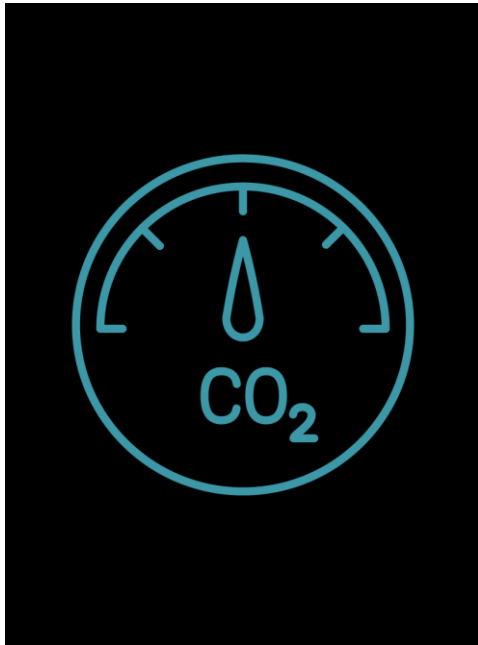
- Ny artikel 3a regulerer, at 20 % reduktionen kan genvindes, hvis det demonstreres, at resterende anbefalinger er implementeret
- Samtlige resterende anbefalinger eller andre tilsvarende, skal være implementeret og verificeret af verifikator
- Driftsleder fremsender anmodning om genvinding som en del af ALC-rapporteringen
- Hvis Energistyrelsen vurderer, at anmodningen er fyldestgørende, tildeles den fulde mængde årligt for resten af perioden



Tidslinje for implementering af EE anbefalinger



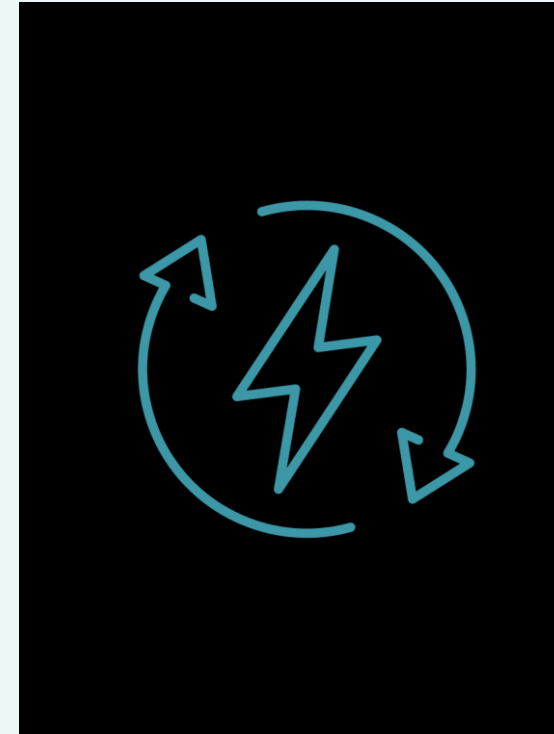
Klimaneutralitetsrapport (CNR)



- Produktionsenheder, som er underlagt krav om klimaneutralitetsplan, skal hvert femte år udarbejde en klimaneutralitetsrapport (CNR)
- Annex II beskriver indholdskrav til CNR
- Deadline for fremsendelse er 31. marts 2026, og hvert femte år herefter
- EU-Kommissionen stiller en excel-skabelon til rådighed
- CNR skal verificeres iht. AV-forordningen og følge bestemmelserne i FAR, ALC, og CNP-forordningen
- Overholdes kravene ikke, reduceres kvotetildelingen med 20 %

Energieffektivisering

- Justering af gratiskvoter kan afvises, såfremt det er bevist, at faldet/stigningen skyldes energieffektiviseringer
- Er kun relevant for produktionsenheder, som producerer et produkt, men som ikke har et produktbenchmark, og derfor tildeles gratiskvoter via en varme-, brændsel, eller processemissionsdelinstallation
- Indtil nu, har det i enkelte tilfælde været den kompetente myndigheds vurdering, om ændringen i aktivitetsniveau skyldes energieffektiviseringer
- Mangel på guidelines og uklare regler har medført, at bestemmelserne er blevet implementeret meget forskelligt i medlemslandene



Energieffektivisering

- Ny parameter – *ændring i aggregeret produktion* - er introduceret
- Aktivitetsniveau anvendt til HAL og det historiske produktionsniveau ganges med det aktuelle produktionsniveau (AAL), for at bestemme det forventede aktivitetsniveau
- Forskellen mellem det historiske aktivitetsniveau og det forventede aktivitetsniveau, udgør ændringen i aggregeret produktion
- Kvotetildelingen ændres, hvis ændringen i den aggregerede produktion ændres med mere end 15%
- Formålet er, at tildelingen i højere grad justeres i henhold til den underliggende produktion
- Den nye beregningsmetode fremgår af Annex I i udkastet til forordningen og bliver indarbejdet i en ny version af ALC-skabelonen
- Medlemsstaterne skal ikke længere foretage en vurdering, da vurderingen udelukkede baseres på beregninger i ALC-templaten
- Det nye parameter kræver oplysninger om produktspecifikt energiforbrug (valgfri indtil nu, men har været påkrævet, hvis ENS har skulle foretage vurdering)

Andre ændringer

- Minimumsgrænsen for justering af kvoter bliver forhøjet fra 100 kvoter til 300 kvoter dvs. en ændring i kvotetildeling skal udgøre minimum 300 kvoter førend den træder i kraft
- Tildelingen af gratis kvoter ophører for resten af året, fra dagen efter indstilling af drift



Links og vejledning

- [Link til udkast med ændringerne til ALC-forordningen](#)
- [Kommissionens hjemmeside med opdaterede vejledningsdokumenter](#) Scroll ned til "documentation" for at finde Kommissionens 12 vejledningsdokumenter under fold ud-listen "Phase 4 (allocation period 2026-2026)"
- EU-Kommissionen arbejder på en ny ALC-skabelon som skal anvendes for perioden 2026-2030
- Kvoteadministration vil ligeledes opdatere hjemmeside og vejledninger iht. de nye regler

Spørgsmål



Tak fordi I kom



Energistyrelsen