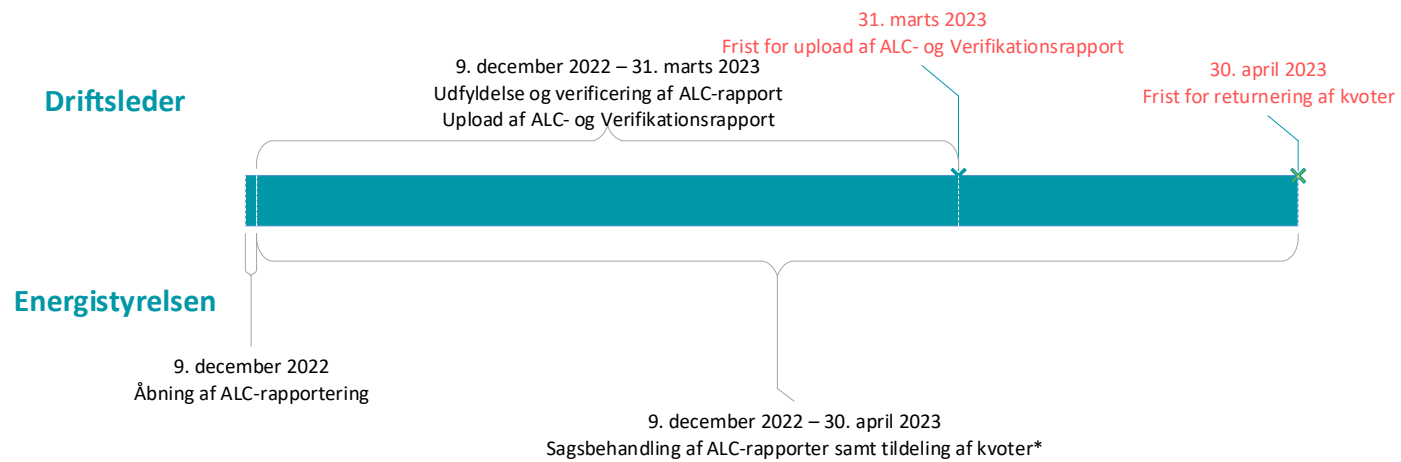




Tidsplan for 2023
ALC-rapportering
samt frasingelse

Tidsplan for ALC-rapportering 2023



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

ALC-rapport skabelon 2023

Selskab: Energistyrelsen / Nordic Power 2

i **Overzicht for P-enhed: Nordic Power 2**

Energiproducenttælling

Vælg EPT år:

Indberetning for 2021
[Hent rapport](#)
Indtastet af ENS
11-10-2022
[Genåbn EPT-rapport](#)

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:

ALC-rapport skabelon 2023

Selskab: Energistyrelsen / P-enhed: Nordic Power 2 / Upload ALC, ALC-VR og MMP

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 produktionshedens 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.

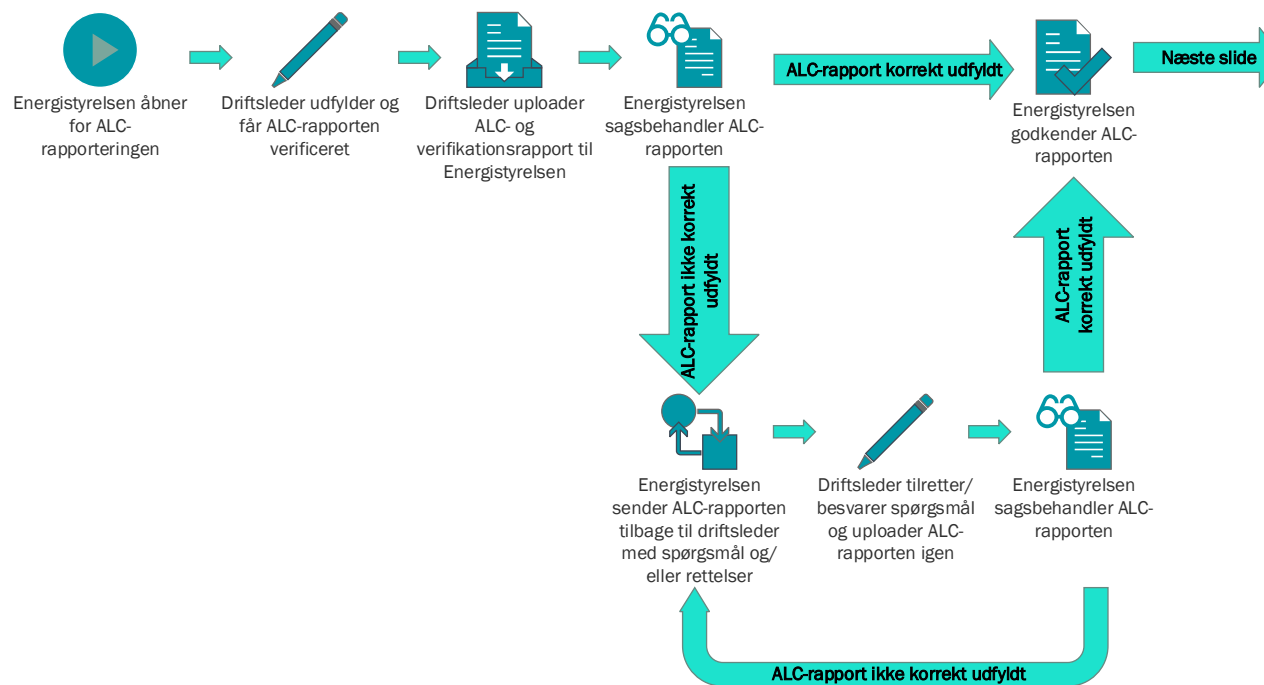
Upload dato	Beskrivelse	Dokument	Slet
11-01-2023	ALC-skabelon 2023	ALC-skabelon 2023 ENS ID xxx.xlsx	Slet

[Tilføj](#)

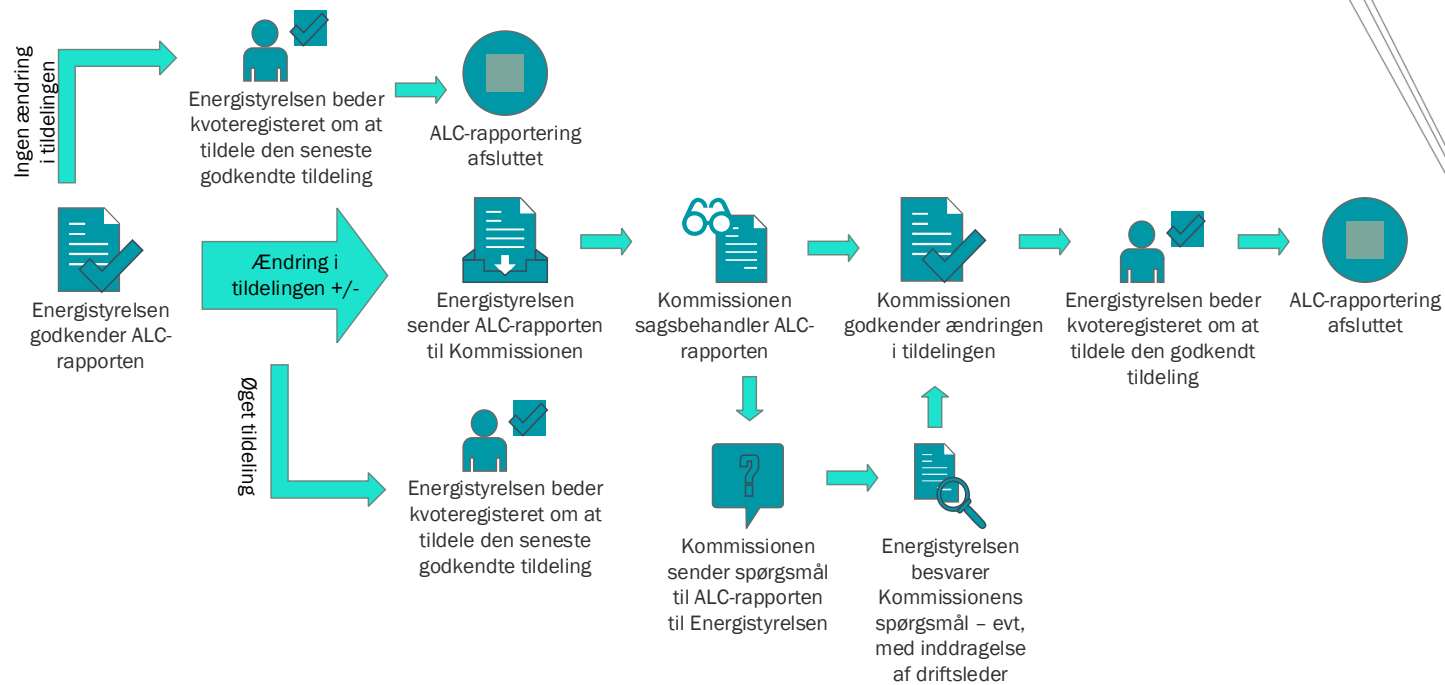
Annuller

Indsend ALC- og verifikationsrapport

Proces for ALC-rapporteringen 2023

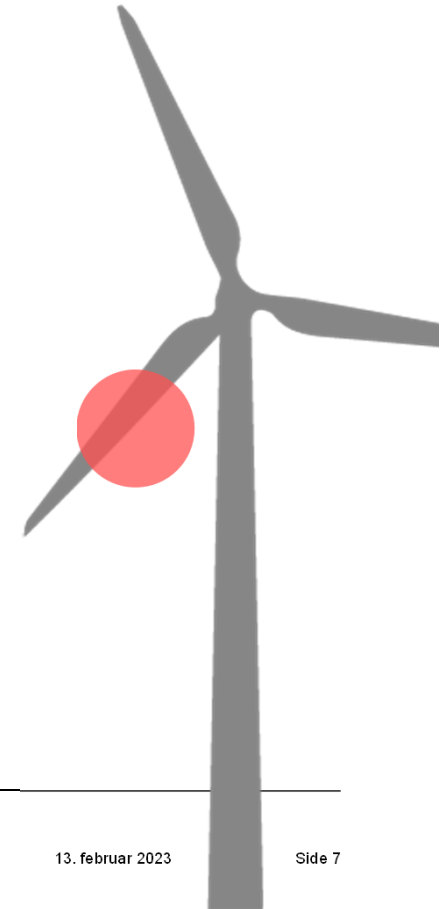


Proces for tildelingen 2023



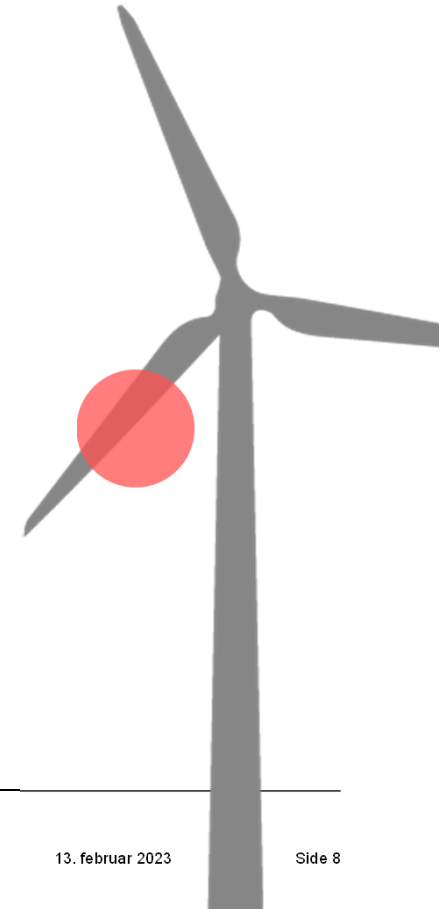
Frasigelse af tildeling, jf. FAR-forordningens art. 24, stk. 1-2

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



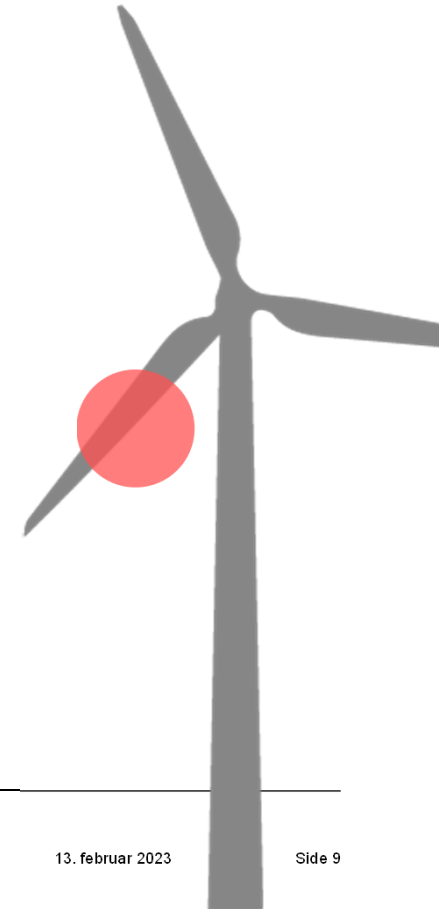
Energieffektivisering


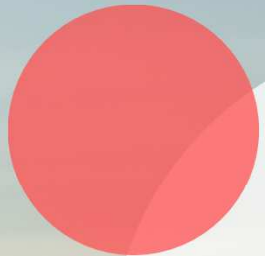
- Såfremt EE godkendelse er relevant, bedes driftsleder indsende dokumentation på energieffektiviseringstiltag
- Sagsbehandling af EE-sager vil foregå i maj 2023



Ny delinstallation

- Får produktionsenheden en ny delinstallation skal dato for start af drift angives
- Datoen hvor aktivitetsniveauet for delinstallationen overstiger 0 er start af drift



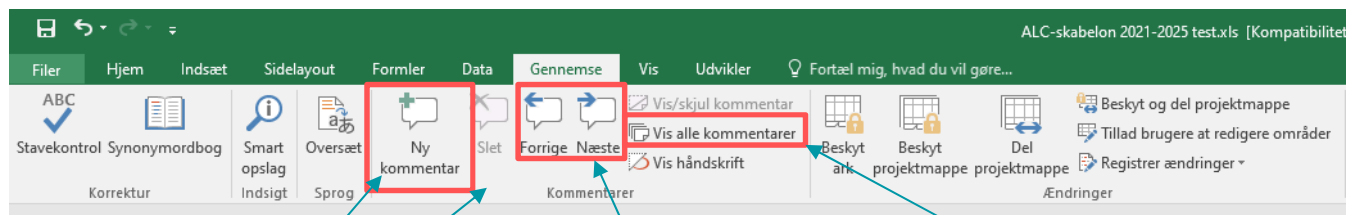


Opmærksomhedspunkter
i forbindelse med
udfyldelse af ALC-
rapporten 2023

Opmærksomhedspunkter

1. Anvendelse af:
 - a) kommentarfunktionen
 - b) kolonne P
2. ALC-rapportens farvekoder
3. Ark A_InstallationData
 - a) Rettelser af stamdata
 - b) Versionsnummer på overvågningsmetodeplanen
4. Ark D_Emissions
 - a) Angivelse af emissioner
 - b) Udfyldelse af kraftvarmeværktøj
5. Ark E_EnergyFlows
 - a) Brændselsinput til elproduktion
 - b) Varmebalancens inddeling
 - i. Varme tilgængelig på produktionsenheden
 - ii. Varmens anvendelse
 - iii. Fordeling af varme til varmebenchmarkede delinstallationer
6. Ark F_ProductBM
 - a) Ændring i tildeling
7. Ark G_Fallback
 - a) Varme- og brændselsdelinstallationer
 - b) Ændring i tildelingen - Fjernvarmedelinstallation
8. Ark J_Comments
 - a) Angivelse af verifikationsrapport samt datamangler
9. Ark K_Summary
 - a) Tildelingen for 2022

1. Anvendelse af: a) kommentarfunktionen



Med denne funktion kan der indsættes en kommentar

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

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

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



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

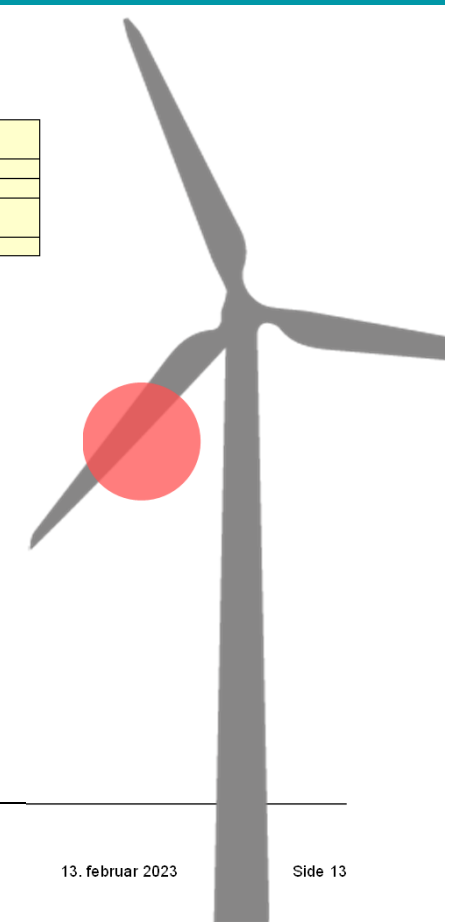
1. Anvendelse af:

b) kolonne P

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

Kolonne P

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



2. ALC-rapportens farvekoder

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

(k) Produktionsenhedens adresse:

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

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

Farvekode 2 – Valgfri indtastningsfelter er lysegule

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

Farvekode 4 – Obligatoriske felter er gule og skal udfyldes

(h) Seneste version af overvågningsmetodeplanen (MMP):

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

3. Ark A_InstallationData

a) Rettelser af stamdata

Eksempel: Rettelse af produktionsenhedens adresse

(k) Produktionsenhedens adresse:

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

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.

3. Ark A_InstallationData

b) Versionsnummer på overvågningsmetodeplanen

I fane A, punkt h (række 80) skal filnavnet eller beskrivelse fra EDO på den seneste uploadet MMP fremgå.

(h) Seneste version af overvågningsmetodeplanen (MMP):

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

Filnavn eller beskrivelse skal være det samme som fremgår på EDO.

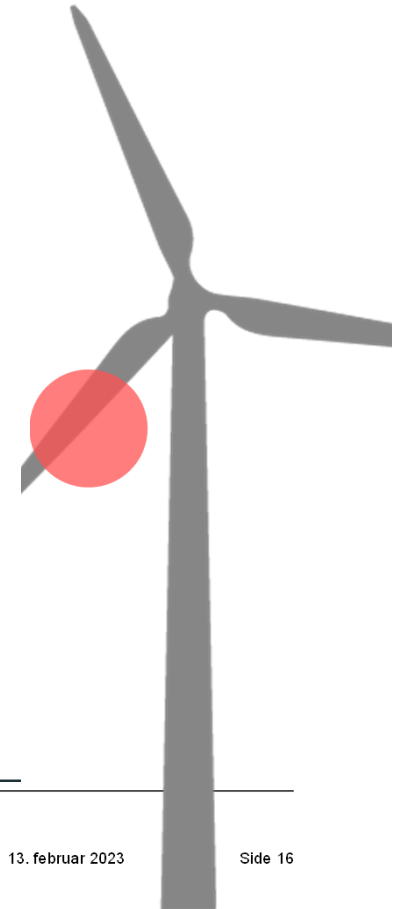
Indsendelse af opdateret overvågningsmetodeplan(MMP)

Nedenfor kan I finde produktionens 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
11-01-2023	Godkendt MMP version 1	V1 Godkendt MMP ENS ID xxx.xlsx	Slet

[Tilføj](#)

Annuler **Indsend MMP**



4. Ark D_Emissions

a) Angivelse af emissioner

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

Emissioner og energiinput fra brændsler

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

- 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 CO ₂ e/år	6.356	6.917					
Energiinput fra brændsler i alt	TJ / år	165	188					

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

4. Ark D_Emissions

b) Udfyldelse af kraftvarmeværktøjet

III Kraftvarmeværktøj

Er kraftvarmeenheder (CHP) relevante? SAND
 Dette er et værkøj til fordeling af brændsel og emissioner relateret til kraftvarmeenheder med henblik på opdatering af benchmarkværdierne, jf. bilag VII, kapitel 8 til FAR-forordningen.
 Indtast "sankt" her, hvis kraftvarmeenheder ikke er relevante for din produktionsenhed. Hvis dette er tilfældet, er hele værktøjet ikke relevant og vil være gråtonet.
 Emissioner forbundet med importeret varme kan være relevante for visse delinstallationer. Hvis denne importerede varme produceres på kraftvarmeenheder på andre produktionsenheder, kan værktøjet også være relevant (i det omfang yderligere oplysninger om de relevante data fra leverandøren er kendte).
 Dette værktøj findes to gange i denne model, og hvert værktøj skal kun anvendes for én kraftvarmeenhed. Hvis flere kraftvarmeenheder er relevante, kan der anvendes en separat model til at angive relevante oplysninger.
 Perioder, hvor kraftvarmeenheden er driftslevende i varmeproduktions- eller elektricitetsproduktions-mode (dvs. perioder hvor kun et af de to produkter blev produceret), skal udvælges, og fordeling af brændsel 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
 Årligt brændselsinput til kraftvarmeenheden

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

(b) Varmeoutput fra kraftvarmeenheder
 Dette er den samlede mængde varme produceret af kraftvarmeenheden.

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

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

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

(d) Emissioner fra kraftvarmeenheder i alt
 Der skelnes mellem emissioner fra brændselsinput og emissioner fra røggasrensning.

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

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

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

Enheden	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 kede, og referencevirkningsgraden for elektricitetsproduktion uden kraftvarmeenheder.
 Med henvisning til referencevirkningsgraderne anvendes de relevante brændsels-specifikke værdier fra Kommissionens delegerede forordning (EU) 2015/2402 uden anvendelse af korrektionsfaktorerne for klimatiske forhold i bilag III og for spæret nettab i bilag IV til nævnte forordning. Forordningen kan downloades under følgende link:
https://eur-lex.europa.eu/eli/reg_del/2015/2402/oj
 Nedenstående standardvirkningsgrader gælder for kraftvarme naturgasanlæg, der producerer elektricitet og varmt vand. Hvis kraftvarmeenheden anvender mere end én type brændsel skal værdierne herunder være et vægtet gennemsnit.

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

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

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

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

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

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

I forbindelse med udfyldelsen skal I være opmærksom på følgende:

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

5. Ark E_EnergyFlows

a) Brændselsinput til el-produktion

I Energiinput fra brændsler

1 Oversigt og opdeling i anvendelseskategorier

(a) Energiinput fra brændsler, hele produktionsenheden (hentet fra fanen "D_Emissions", afsnit I):

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

(b) Inputmetode:

Absolute værdier

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

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

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

(c) Distribution af brændselsinput til forskellige anvendelser

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

- Brændselsinput til produktbenchmark er summen af direkte brændselsinput og brændselsinput til målelig varme forbrugt af delinstallationer (dette inkluderer varme anvendt til rumopvarmning/køling). Brændselsinput til elproduktionen 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 genindvinding af varme skal dobbeltbælling 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 "kraftvarmeværdi" i afsnit D.II anvendes. Hvis kraftvarmeværdiet ikke anvendes, skal beregningen foretages i henhold til FAP-foreordningens bilag VII, kapitel 8.

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 faner 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 el-produktion 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 el-produktion i arket D_Emissions.

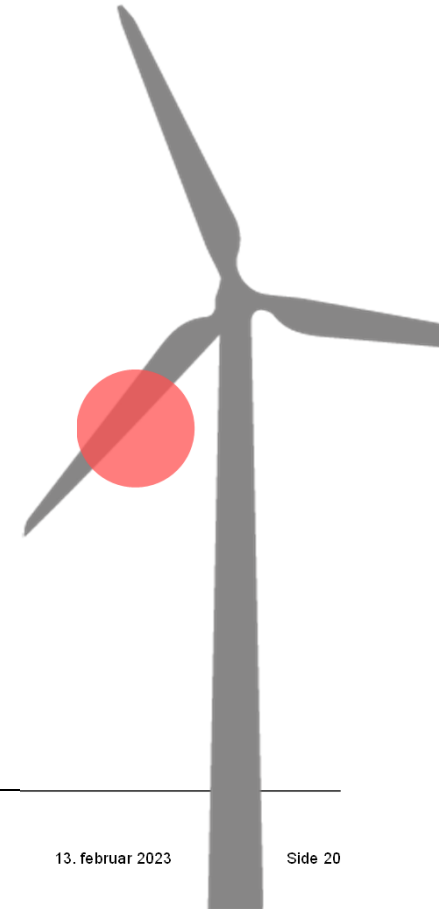
6. Ark E_EnergyFlows

b) Varmebalancens inddeling

Varmebalancen kan inddeles i tre afsnit:

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

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



6. Ark E_EnergyFlows

b) Varmebalancens inddeling – i. varme tilgængelig på produktionsenheden

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

Varmeinput

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

Alle varmedata skal henvises til "nettomængden af målelig varme" (dvs. varmeindholdet af varmestromen til brugeren minus varmeindholdet af returstrømmen). Bemærk, at varme produceret af salpetersyreanlæg 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)

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.

6. Ark E_EnergyFlows

b) Varmebalancens inddeling – ii. Varmens anvendelse

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

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

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

(h) Målig 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							
x. Subtotal	TJ / år	0.00	0.00					

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

Denne mængde varme er tilgængelig for varmebrugeren. Navnene på produktionsenhederne på rullelistenmenuen 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 →

6. Ark E_EnergyFlows

b) Varmebalancens inddeling – ii. Varmens anvendelse



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

(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						
---	---------	-------	--------	--	--	--	--	--	--

Punkt (l) – varme anvendt inden for produktionsenheden

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

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.

Navn på modtagende anlæg eller produktionsenhed	Enhed	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
i. Fjernevarmenettet: 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 (m) – varme eksporteret til fjernvarme eller til produktionsenheder uden for ETS

(n) Varmetab (+/-I-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, oversliger de varmetabregninger, der er angivet ovenfor, den mængde varme, der er tilgængelig fra produktion og import. Tilretning af indtastninger ovenfor er

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

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

6. Ark E_EnergyFlows

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

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

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

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

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

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

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

(q) Opdeling af delinstallation - Inputmetode:

Absolutte værdier

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

"Absolutte værdier" (indtast TJ/år) eller "Procent".

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

(r) Fordeling af varmedelinstallationer til kulstoflækage-eksponeringsniveauer:

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

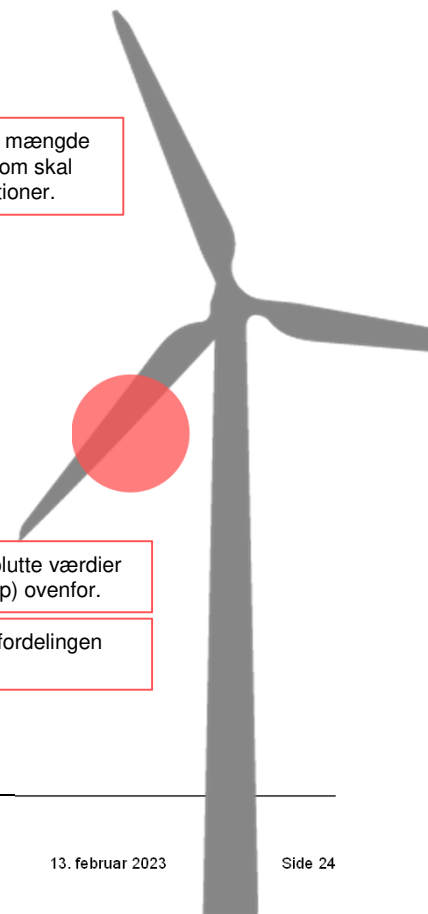
Varmebenchmarkede delinstallation: "CL" (betyder udsat for betydelig risiko for kulstoflækage), "ikke-CL" (betyder ikke udsat for risiko for kulstoflækage, hvilket inkluderer varme eksporteret til ikke-ETS produktionsenheder og anlæg, men ikke fjernvarme), og fjernvarmedelinstallationen.

Disse data overføres automatisk til 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	TJ / år	85,00	137,00					
ii Varmebenchmarket delinstallation, ikke-CL	TJ / år							
iii Fjernvarmedelinstallation	TJ / år	9,00	13,00					
Tal til kontrol:								
iv Varmebenchmarket delinstallation, CL	%	90,43	91,33					
v Varmebenchmarket delinstallation, ikke-CL	%							
vi Fjernvarmedelinstallation	%	9,57	8,67					

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

Summen af procentfordelingen skal være 100%.



6. Ark F-ProduktBM

a) Ændring i tildelingen

(b) Bestemmelse af eventuelle justeringer i aktivitetsniveauet

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

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

Justeringer i tildeling	Enhed	HAL	2021	2022	2023	2024	2025
i. Gennemsnitligt årligt aktivitetsniveau (NIM-værdi)	ton	42.600	13.600	7.000			
ii. Foreløbig justering (hvis relative tærskler er overskredet)			-68,3%	-83,6%			
Faktisk justering (basis for efterfølgende år)							
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)							
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)							
iii. ≥ 100 EUA-kriterium opfyldt?			FALSK	FALSK	FALSK	FALSK	FALSK
iv. Faktisk justering (hvis alle tærskler overskredet)			0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
v. Faktisk værdi	t CO2	0	0	0	0	0	0

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

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

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

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

7. Ark G_Fallback

a) Ændring i tildelingen for varme- og brændselsbenchmarkede delinstallationer

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

Justeringer: Effektivitetsforbedringer	Enhed	Basisværdi	2021	2022	2023	2024	2025
ii. Gennemsnitlig årlig effektivitet	TJ / ton	0,072	0,080				
iii. Effektivitetsforbedring sammenlignet med basisværdien			-12,1%				
(b.3) Justeringer: Absolut tærskel							
Absolut tærskel							
≥100 EUA-kriterium opfyldt?							
			2021	2022	2023	2024	2025
			SAND	FALSK	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?							
<small>Hvis der står "SAND" her, falder enten det gennemsnitlige aktivitetsniveau under -15 % sammenlignet med HAL, og energieffektiviteten forbedrede sig samtidig med mere end 15 %, eller omvendt. Hvis dette er tilfældet, er det op til Energistyrelsen at vurdere (se ii. nedenfor), om tildelingen skal justeres eller ej. Denne beslutning vil være baseret på, om det kan påvises, at ændringerne i aktivitetsniveauet kan forklares med ændringer i energieffektiviteten.</small>							
ii. Har Energistyrelsen afvist justeringen?							
<small>VIGTIG BEMÆRKNING: Dette afsnit skal udfyldes af Energistyrelsen eller af dig, hvis Energistyrelsen har bedt dig om at gøre det. I henhold til artikel 6, stk. 1, og artikel 6, stk. 2, kan Energistyrelsen afvise justeringen af gratis tildelingen. Hvis relevant, skal du her vælge SAND for at afvise en eventuel justering. Som standard vil tomme felter her blive behandlet som en ikke-afvisning (dvs. FALSK) for at udføre efterfølgende beregninger i denne skabelon. Du kan derfor fortsætte med indberetningen, og Energistyrelsen kan på et senere tidspunkt træffe en beslutning, hvilket kan føre til, at skabelonen må indføres igen.</small>							
(b.5) Bestemmelse af de faktiske justeringer af aktivitetsniveauet, inklusive ændringer i effektiviteten							
<small>Dette er det endelige resultat, der tager højde for eventuelle ændringer i energieffektiviteten såvel som energistyrelsens beslutning, hvis relevant.</small>							
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.

7. Ark G_Fallback

b) 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	6,50	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 tildeling vil derfor blive tildelt.

8. Ark J_Comments

a) Navn og beskrivelse på verifikationsrapport og evt. datamangler

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

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

Filnavn	Beskrivelse af dokumentet

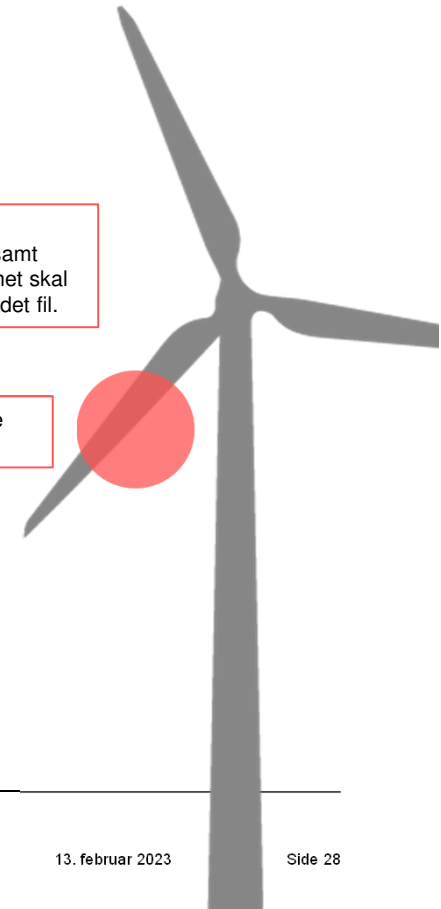
(b) Begrundelse for eventuelle datamangler

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

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

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

I tilfælde af datamangler skal denne tabel udfyldes.



Ark K_Summary

a) Tildelingen 2022

Delinstallation	2021	2022	2023	2024	2025
1 Mursten	1.431	742	742	742	742
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					
11 Varmebenchmark delinstallation, CL	5.250	3.339	3.339	3.339	3.339
12 Varmebenchmark delinstallation, ikke-CL					
13 Ejnerbenchmark delinstallation	173	173	173	173	173
14 Brændselsbenchmark delinstallation, CL					
15 Brændselsbenchmark delinstallation, ikke-CL					
16 Procesemissionsdelinstallation, CL					
17 Procesemissionsdelinstallation, ikke-CL					
Samlet endelig gratis tildeling	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 NIMs file are correct:

SAND

Ark K_Summary laver et resume af ALC-rapportens tidligere indtastninger. Arkets sidste tabel viser den tildeling, som I kan forvente det pågældende år. Såfremt her står nul eller 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".

Ansøgnings runde 2024

- Ansøgningsfrist d.30. maj 2024
- Perioden 2026-2030
- Jf. FAR-forordningen art. 4
- Webinar efteråret 2023



Spørgsmål



Kontakt information

- Ved spørgsmål vedrørende ALC rapporter og MMP'er bedes I kontakte os via vores callcenter (tlf. nr.: 51 67 43 39)
- Åbningstider for callcenteret:
Man.-ons. 09:00 – 15:00
Tors.-fre. 09:00 – 12:00
- Alternativt kan I kontakte os pr. mail på CO2-kvoteservice@ens.dk



Frokostpause

Vi mødes igen 12.45

Overvågningsmetodeplaner

Opmærksomhedspunkter, MMP i EDO
og fravigelse fra den hierarkiske opbygning

Implementering af MMP'en i EDO

- Indsendelse af ny eller opdateret MMP til Energistyrelsen foregår nu via EnergiDataOnline
- Bilag uploades ligeledes i EDO
- DL kan tilgå tidligere godkendte versioner
- Betydelige og ubetydelige ændringer





Implementering af MMP'en i EDO

i **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 2022
Åben

Til CO2 indberetning >

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
12-12-2022	Godkendt MMP version 1	V1 Godkendt MMP ENS ID	Slet
12-12-2022	Godkendt MMP version 2	V2 Godkendt MMP ENS ID	Slet

1 **Tilføj**

2 **Indsend MMP**

Annuler



Nyt om versionsstyringen

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 varmestrømme er baseret på varmemålere. Se parametre nævnt i introduktionen til ark E.			
Henvielse til eksterne filer, hvis relevant			
ii. Er den hierarkiske opbygning fulgt?	FALSK	Hvis ikke, hvor	
Yderligere oplysninger om eventuelle afvigelser fra hierarkiet		Teknisk uigennemførlighed Usikkerhedsvurdering Teknisk uigennemførlighed Urimelige omkostninger	



Urimelige omkostninger

Ny 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 gratisdeling 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 mængdemængde 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 gratisdelte 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.



Urimelige omkostninger

Værktøj til beregning af urimelige omkostninger

- Tilgængelig på vores hjemmeside: <https://ens.dk/ansvarsomraader/co2-kvoter/overvaagningsmetodeplan>
- Dokumentation for vurderede omkostninger skal medfølge som bilag
- CO2-ækvivalenter kan ikke anvendes

(a) Types of costs

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) =

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

(d) Costs are unreasonable? FALSK



Usikkerhedsvurdering

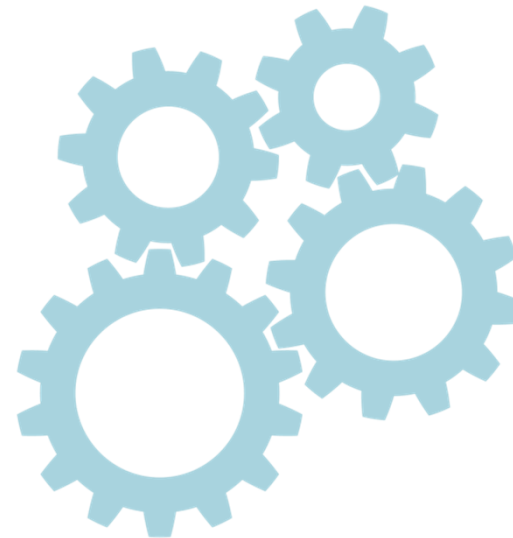


- DL argumenterer for \geq samme nøjagtighed ved anvendelse af lavere rangeret datakilde
- Forenklet usikkerhedsvurdering som grundlag
- ENS arbejder på nyt beregningsværktøj til usikkerhedsanalyse



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"





Øvrig info og MMP opmærksomhedspunkter

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

Opmærksomhedspunkter

- Nye delinstallationer og tekniske forbindelser skal fremgå af MMP'en (fane_C)
- Flowdiagrammer opdateres ved fysiske anlægsændringer



Spørgsmål



Kontakt information

- Ved spørgsmål vedrørende ALC rapporter og MMP'er bedes I kontakte os via vores callcenter (tlf. nr.: 51 67 43 39)
- Åbningstider for callcenteret:
Man.-ons. 09:00 – 15:00
Tors.-fre. 09:00 – 12:00
- Alternativt kan I kontakte os pr. mail på CO2-kvoteservice@ens.dk

STATUS PÅ
"Fit-for-55"
ETS Revision



STATUS PÅ "FIT FOR 55" – ETS REVISIONEN

FORHANDLINGER

Kommissionen fremlagde 14. juli 2021 klimapakken "Fit for 55" om 55% reduktion af CO₂ i 2030

Forhandlinger startede i efteråret 2021 og endte med en jumbo-trilog den 18. december 2022

Afventer formel vedtagelse

RESULTAT

ETS-ambition niveauet frem til 2030 øges fra 43% til 55% i 2030

Inklusion af luftfart, søfart, bygninger og transport

Gratis kvoter i udvalgte sektorer erstattes af CBAM

Forbehold for ændringer i den endelige tekst

LOVGIVNING

Forhandlingerne endte i foreløbige aftaler inden for:

- Søfart den 22. nov.
- Luftfart den 3. dec.
- CBAM den 13. dec.
- ETS + ETS2 18. dec.

TIDSPLAN

Implementering af ændringer forventes i:

- 2023 CBAM gennemførelse
- 2023 Søfart (2024)
- 2024 Luftfart (2025)
- 2026 CBAM certifikat
- 2027 ETS2

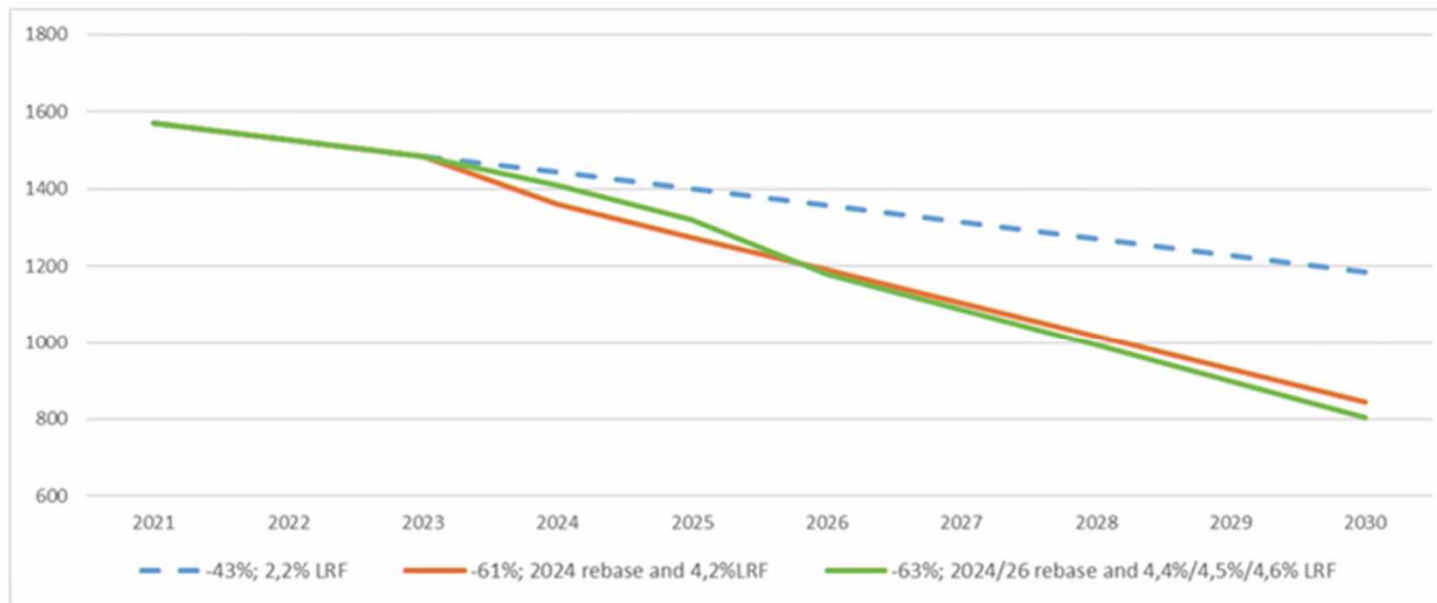
Forbehold for ændringer i den endelige tekst

Overall ambition

--- Current ETS: -43%

— Commission and Council proposal: -61%

— Parliament proposal: -63%





STATIONÆRE ANLÆG



STATIONÆRE ANLÆG – STATUS PÅ ETS-REVISIONEN

PRISEFFEKTER

Priskontrolmekanismen styrkes, så der frigives ekstra kvoter for at modvirke store prishop.

LINEÆR REDUKTIONS- FAKTOR

Den lineære reduktionsfaktor LRF øges fra 2,2 % til omkring 4,4 % pr. år.

UDFASNING AF GRATIS KVOTER

Gratis kvoter erstattes frem til 2034 gradvist af CBAM.

ENERGI- EFFEKTIVISERING M.V.

Gratis kvoter betinges i visse situationer af grønne særkrav:

- Klimaplaner
- Energisyn, energiledelse



LUFTFART



LUFTFART – STATUS PÅ ETS-REVISIONEN

GRATIS KVOTER

Gratis kvoter til luftfartsoperatører udfases:

- 25% i 2024
- 50% i 2025
- 100% i 2026

NON-CO2 EFFEKTER

Nye MRV-regler

Non-CO2 drivhuseffekter skal overvåges fra 2025

Evaluering i 2028

SAF-KVOTER

Sustainable aviation fuel

20 mio. kvoter til SAF

Udrulning frem til 2030, til små **lufthavne, øer og regioner** i yderste periferi

CORSIA

Kommissionens "**clean cut**" bevares til 2027

Dvs. **CORSIA-flyvninger** (til og fra EU/EØS) friholdes fortsat fra ETS-kvoteligt

Ny **evaluering** i 2027



SØFART





SØFART – STATUS PÅ INKLUSIONEN I ETS

NY SEKTOR I ETS

Søfart inkluderes i ETS:

- > 5000 BRT fra 2024
- > 400 BRT fra 2027 (MRV-pligt fra 2025)
- MRV for metan og N₂O fra 2024

OMFANG

Sejlads der inkluderes:

- 100% af intra-EØS
- 50% af ekstra-EØS

KVOTEPLIGT

Kvotepligt for CO₂:

- Indfases 2024-2026 med 40, 70 og 100%
- Metan og N₂O fra 2026

STØTTE TIL OMSTILLING

- Ingen gratis kvoter !
- Øremærket midler i EU-Innovation fond med 20 mio. kvoter til grøn omstilling



Brændstoffer (ETS2)
Bygninger og transport
m.v.



BRÆNDSTOF – (BYGNINGER, TRANSPORT MM.)

NY ETS FOR BRÆNDSTOFFER

Brændstof-ETS (ETS2)
omfatter brændstof til:

- Bygninger
- Vejtransport
- Industrianvendelser

OMFANG

Brændstof-ETS gælder for:

- Diesel, benzin, gas, kul etc.
- Kunne fx omfatte kontorer og procesvarme
- *Landbrug og fiskeri er undtaget*

KVOTEPLIGT

ETS2 starter i 2027, hvor

- Brændstofdistributører bliver ETS-ansvarlig
- Undtagelsesmulighed for kvotepligt frem til 2030
- Mulighed for ét års udskydelse (nødbremse)

KVOTER

Selvstændigt system, hvor ETS2 har egen:

- kvotetype
- Lineær reduktionsfaktor
- priskontrolmekanisme



CBAM GRÆNSETILPASNINGS- MEKANISME



CBAM

CO₂ GRÆNSE- MEKANISME CBAM

CBAM er en mekanisme til beskyttelse af ETS-virksomheder mod kulstoflækage

Overgangsperiode med rapporteringspligter starter 1. oktober 2023



NY ETS-SYSTEM FOR IMPORT AF VARER

ETS-pligt påhviler **importører**
Eksterne "**deklarerer**"

Omkostningen udløses gennem importørens pligt til at købe og returnere **CBAM-certifikater**

OMFATTEDE VAREGRUPPER

Omfatter flg. **varegrupper**:

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

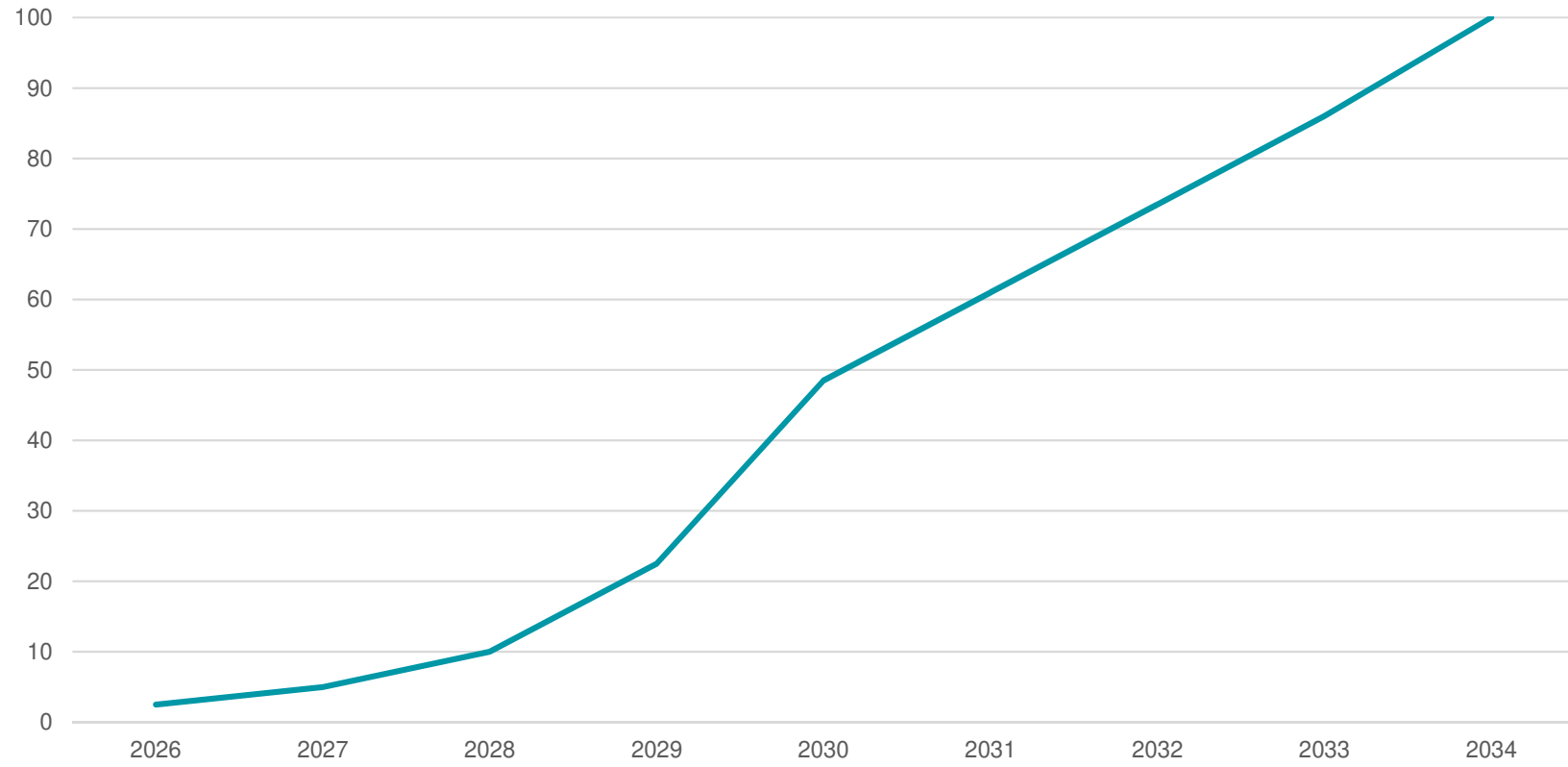
CERTIFIKATER

Certifikater indføres fra 2026 til 2034 i takt med at gratis kvoter udfases

Gælder ikke IS, NO, LI, CH

Andre lande kan undtages pga. ETS lignende foranstaltninger

Indfasning af certifikatpligt - CBAM



Spørgsmål



Kaffepause

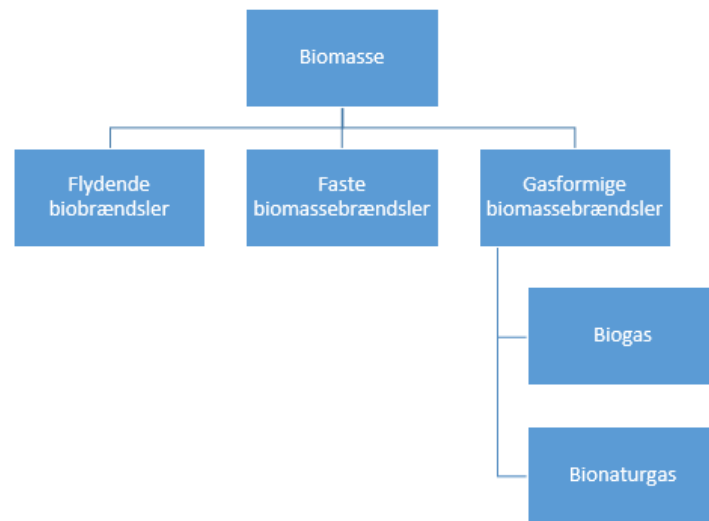
Vi mødes igen kl. 14.15



Implementering af VE II- direktivet i kvoteordningen



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>.

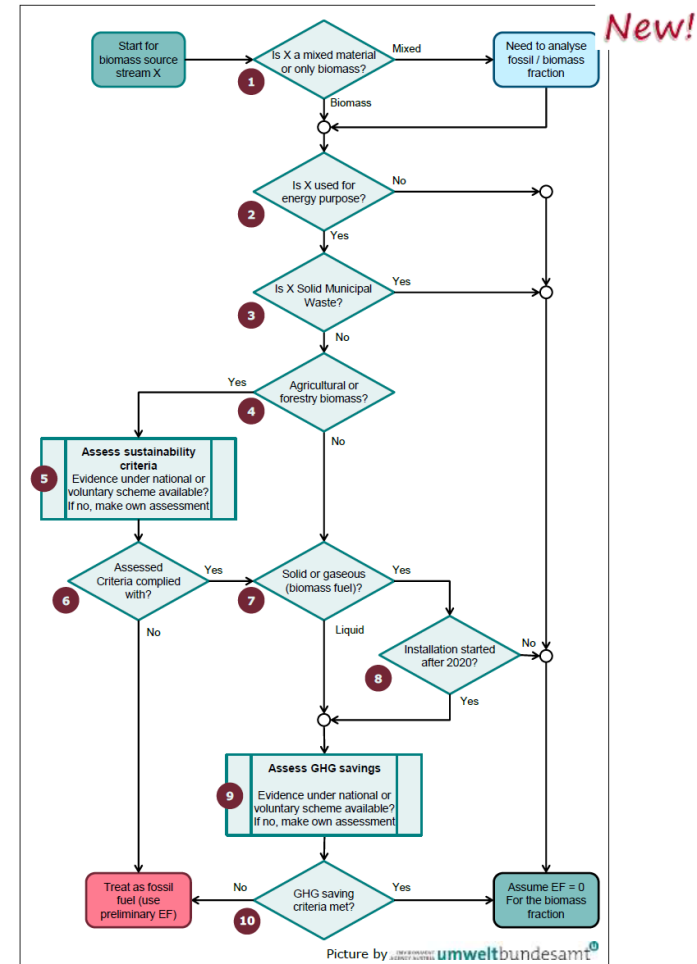
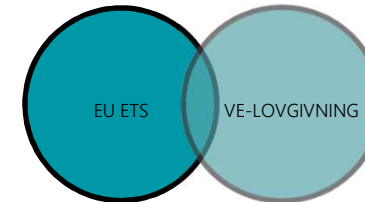


Figure 1: Decision tree for applying sustainability and GHG saving criteria of the RED II to the monitoring of EU ETS source streams.



OVERLAPENDE VE II-KRITERIER



VIRKSOMHED OMFATTET AF KVOTEORDNINGEN

- Virksomheden skal overholde kravene i Kvotedirektivet og MR-Forordningen
- Skal mindst overholde VE II-direktivets minimumskrav (eller returnere kvoter)

VIRKSOMHED OMFATTET AF DANSK VE-LOV

- Virksomheden skal overholde den danske VE-lovgivning
- Kriterierne i den danske VE-lovgivning kan være strengere end VE II-direktivets minimumskrav

VIRKSOMHED OMFATTET AF BÅDE KVOTEORDNINGEN OG VE-LOVGIVNING

- Virksomheden skal blot overholde kriterierne i den danske VE-lovgivning



OVERHOLDELSE AF VE II-KRAV

CERTIFICERINGS- ORDNINGER GODKENDT AF EU KOMMISSIONEN

- Virksomheden anvender certificeret biomasse.
- Overholdelse af VE II-krav verificeres under ETS verifikation.

NATIONALT GODKENDTE ORDNINGER

- Virksomheden anvender certificeringsordninger godkendt af Energistyrelsen.

DRIFTSLEDER LEVERER SELV DOKUMENTATION

- Driftsleder fremskaffer selv dokumentation for overholdelse af VE II-krav.
- Overholdelse af VE II-krav skal verificeres af en VE verifikator.



VERIFIKATION AF VE II-KRAV

Certificeret biomasse:



Driftsleder anvender en godkendt certificeringsordning til at dokumentere overholdelse af kravene i VE II-direktivet (eller VE-lovgivningen).



Driftsleder modtager dokumentation på overholdelse af kravene fra certificeringsordningen eller den certificerede leverandør af biomassen.



ETS verifikator gennemgår dokumentationen under den årlige ETS verifikation.

Ikke-certificeret biomasse:



Driftsleder fremskaffer selv dokumentation for overholdelse af VE II-direktivets krav fra biomasse-leverandøren.



VE verifikator skal verificere, at biomassen overholder de gældende krav.



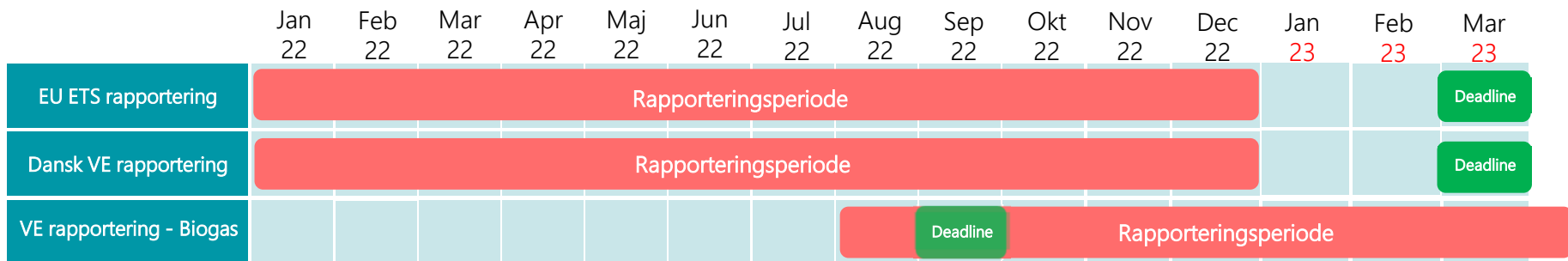
VE-verifikationsrapporten gøres tilgængelig for ETS verifikator under den årlige ETS verifikation.



FRISTER FOR RAPPORTERING OG VERIFIKATION

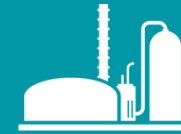
Det kan være nødvendigt for ETS verifikator at forhåndsgodkende overholdelse af VE II-krav pga.:

- Matchende frister for ETS and VE rapportering
- Forskudt VE rapporteringsperiode for biogas





Bionaturgas og Oprindelsesgarantier



- Bionaturgas er en separat kildestrøm i overvågningsplanen.
- Oprindelsesgarantier annulleres uden unødigt forsinkelse i Energinets register, når de sælges til en slutkunde (kvoteomfattet virksomhed).
- De annullerede oprindelsesgarantier sammenholdes med købsfaktura for at fastlægge bionaturgasforbruget.
- Oprindelsesgarantier er kun gyldige i 12 måneder fra udstedelsesdato.
- Oprindelsesgarantier kan **ikke** anvendes til at bevise overholdelse af VE II-krav.



HUSKELISTE TIL DRIFTSLEDERE

- Det er vigtig, at DL selv læser verifikationsrapporten. Vi ser fejl i VR (ændringer på p-enheden som ikke fremgår i VR).
- Tjek at lageropgørelse er korrekt udregnet, da der ikke længere er nogen validering på felterne i EDO.
- Det er vigtig, at udfylde felterne, hvis der anvendes brændsel til ikke-kvoteformål.
- Standard brændværdi for træflis/skovflis er ændret for 2022 rapportering.
- **OBS!** Brændværdien skal manuelt ændres af DL i EDO!

Angiv værdier for kildestrømme

Angiv værdier for Gasolie (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: m3 Anvendt til ikke-kvoteformål: m3
Beholdning ved årets start: m3 Beholdning ved årets slut: m3

Beregnet forbrug:

Energiforbrug

	Metodetrin og beskrivelse	Enhed	Værdi
Mængde forbrugt	Metodetrin 4	m3	<input type="text" value="1000"/>
Emissionsfaktor	Metodetrin 2a	ton CO2/TJ <input type="text" value="74,1"/>	<input type="text" value="74,1"/>
Brændværdi	Metodetrin 2a	GJ/m3	<input type="text" value="35,87"/>
Oxidationsfaktor	Metodetrin 1		<input type="text" value="1"/>
Omregningsfaktor	Ikke relevant		<input type="text" value="0"/>
Kulstofindhold	Ikke relevant		<input type="text" value="0"/>



HUSKELISTE TIL DRIFTSLEDERE

- Opdatering af overvågningsplan skal sendes ind hurtigst mulig (ved væsentlige ændringer især) og meget gerne inden ændringen sker.
- Seneste frist for opdatering af OVP er 31-12.
Herefter har DL ikke adgang til oprettelse af nye versioner før rapportering er slut.
Kontakt kvoteteamet hvis der er brug for ny OVP version i denne periode.
- Husk at indsende forbedringsrapport jf. MRR art. 69,4, når (og kun hvis) VR er udfyldt med kommentar i bilag 1. Behøves ikke hvis OVP sendes ind inden fristen for 69,4 (30-06).

Kvotepørgsmål:
CO2-kvotepervice@ens.dk

VE II og biomasse pørgsmål:
bioenergi@ens.dk



VEII Direktiv – Indberetning og Verifikation

Energistyrelsen - Roadshow 26. januar 2023



Certification Services

Our services focus on forest, agriculture and climate impact commodities and related sectors.



Examples include cocoa, coffee, palm oil, forest products, carbon footprinting and tourism.



Preferred by Nature Sustainable Tourism Certification



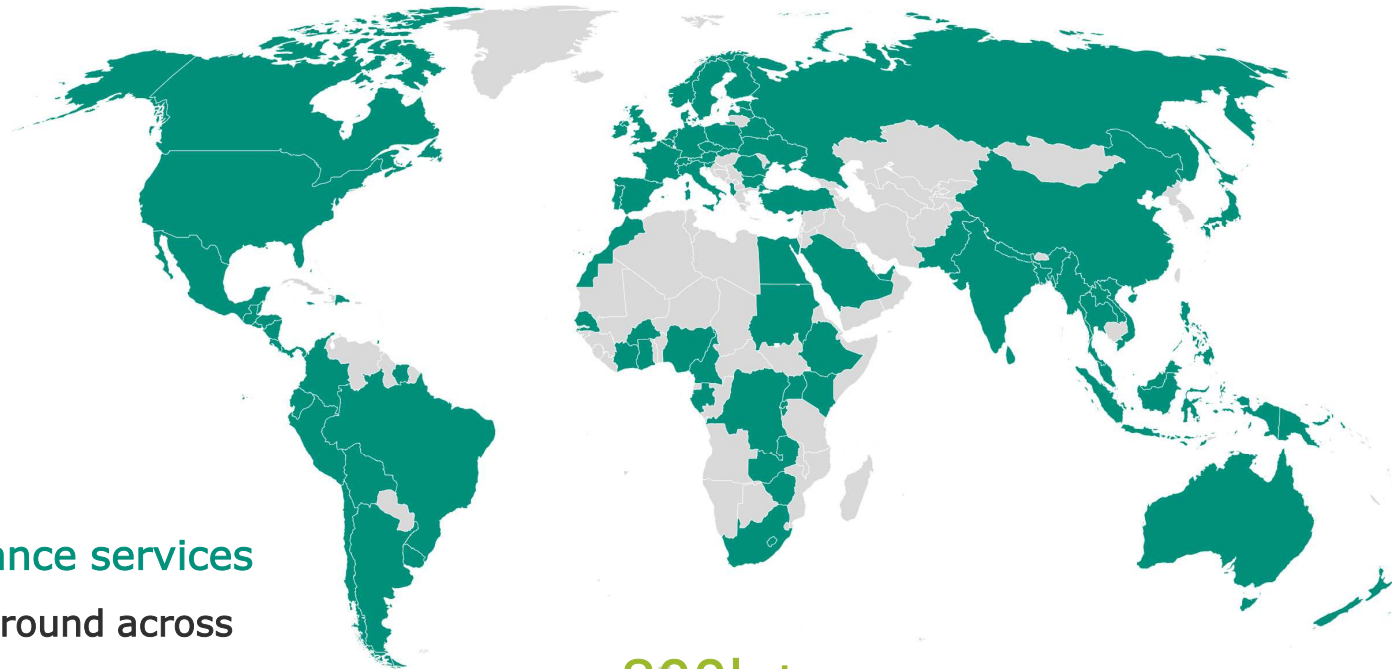
Ecosystem Restoration Verification



Certification Services



Our assurance services cover the ground across more than **100 countries** with active certificates



800k+ certified farmers and foresters

80+ million hectares of certified forest land

2+ million hectares of certified agriculture farms



EU Timber Regulation & Deforestation Regulation



<https://preferredbynature.org/EUDR>



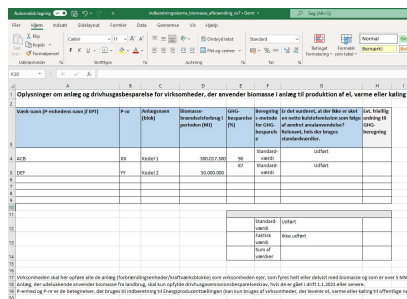
Indberetning til Energistyrelsen

Energiproducent /
Træpilleimportør

samle
dokumenter



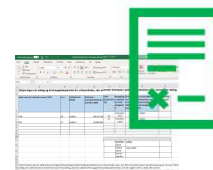
udfylde
Indberetnings-
skema



Oplysninger om anlæg og driftsindsatsen for virksomheder, der anvender biomasse i anlæg til produktion af el, varme eller køling									
Virksomhedens navn (ifølge CVR)	Virksomhedstype (CVR)	Biomassebrændselsstoffets type (CVR)	Driftsindsatsen (MWh)	Driftsindsatsen (MWh)	Driftsindsatsen (MWh)	Driftsindsatsen (MWh)	Driftsindsatsen (MWh)	Driftsindsatsen (MWh)	Driftsindsatsen (MWh)
ABC	12345678	12345678	10000000	10000000	10000000	10000000	10000000	10000000	10000000
DEF	87654321	87654321	20000000	20000000	20000000	20000000	20000000	20000000	20000000



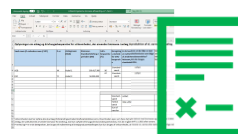
Verifikator



Erklæring vedr.
indberetningsskema



Verifikation
s-rapport



Erklæring og
indberetningsskema

Energistyrelsen



Email: bioenergi@ens.dk
Inden 31. marts

Boks 1

Politisk aftale om bæredygtighedskrav til træbiomasse af 2. oktober 2020

Krav, der er mere ambitiøse end VE-direktivet, er markeret med **fed**.

	Politisk aftale af 2. oktober 2020	VE-direktiv	Brancheaftale
Omfattede aktører:	<p>Fra 2021:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Alle el- og varmeanlæg over 5 MW, • Industrianlæg over 20 MW, • Importører og producenter af over 20.000 tons træpiller/år <p>Fra 2023: (1. Juli 2023)</p> <ul style="list-style-type: none"> • Alle el- og varmeanlæg over 2,5 MW, • Industrianlæg over 2,5 MW. • Importører og producenter af over 5000 tons træpiller/år, brænde og briketter pr. år. <p>Klima-, energi- og forsyningsministeren gives hjemmel til at sænke grænserne yderligere og dermed omfatte flere aktører fra 2025 efter forligskredsens accept.</p>	<p>Omfatter nye anlæg over 20 MW</p> <p>Ingen krav til træpiller, brænde og briketter til husholdninger mv.</p>	<p>Omfatter alle anlæg til el og varme, men kun anlæg over 20 MW skulle dokumentere overholdelse.</p> <p>Ingen krav til industri og husholdninger.</p>
Omfattede biomasser:	<p>Primære biomasse fra skove Rester fra træindustrien, Træbiomasse fra ikkeskov</p>	<p>Omfatter kun biomasse fra skov</p>	<p>Omfatter biomasse fra skov og rester fra træindustri, men ikke biomasse fra ikke-skov.</p>



Referencer

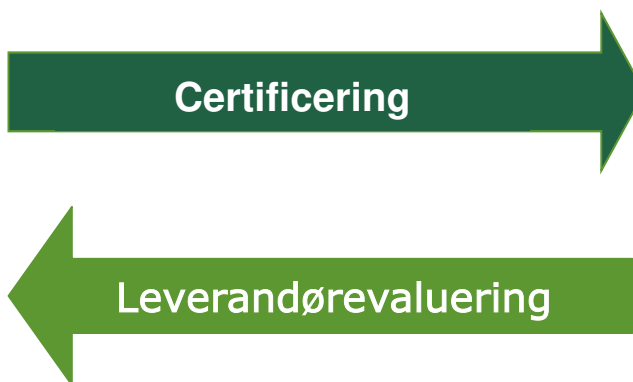
Energistyrelsens hjemmeside

<https://ens.dk/ansvarsomraader/bioenergi/baeredygtighedskrav-til-faste-biomassebraendsler>



Der skal være tilstrækkelig sikkerhed for:

- Sporbarhed til 'oprindelse'
- Korrekt klassificering af biomassetype*
- Bæredygtighed (Skov*, Ikkeskov*, Resttræ fra Træindustri*, træ* og halm fra landbrugsarealer)



* Dansk lovgivning stiller krav der går ud over VEII direktivet



Indberetningsskemaer

Skabeloner til indberetning

Download de nødvendige skabeloner til indberetning af forbruget af biomassebrændsler.

Der er et skema for energiproducenter dvs. anlægsejere og et for importører og producenter af træpiller.

 [Skabelon for energiproducenter dvs. anlægsejere 2022](#)

 [Skabelon for importører og producenter af træpiller til videresalg 2022](#)

Specifikt for halm og andre brændsler som består af affald og restprodukter fra landbrugsarealer kan leverandøren over for anlægsejeren erklære på tro og love, at brændslet opfylder kravene til jordbundskvalitet og kulstofindhold i jord. Se mere om disse krav længere nede på siden.

 [Skabelon til tro og loveerklæring mellem leverandør og anlægsejer ang. jordkrav](#)



Indberetningspligtig biomasse

Biomasse

Hvordan kategoriseres

Kravene til bæredygtighed
Energistyrelsen udarbejder

BIOMASSEKATEGORI	BIOMASSETYPE
Primære produkter fra landbrugsarealer	Energigrøder
Primære produkter fra landbrugsarealer	Energigrøder fra landbrugsarealer i max 10 års
Affald og restprodukter fra landbrugsarealer	Halm
Affald og restprodukter fra landbrugsarealer	Afgrøderester, ej halm
Affald og restprodukter fra landbrugsarealer	Resttræ fra landbrugsarealer
Affald og restprodukter fra anden produktion	Husdyrpødding
Affald og restprodukter fra anden produktion	Kasserede foder
Affald og restprodukter fra anden produktion	Frugtrest, nødde- og frøskaller
Affald og restprodukter fra anden produktion	Affald og restprodukter fra akvakultur
Affald og restprodukter fra anden produktion	Bioaffald fra anden fødevarerproduktion
Affald og restprodukter fra anden produktion	Slam
Affald og restprodukter fra anden produktion	Andet affald og restprodukter fra anden produktion
Træaffald og kommunalt fast affald	Kildesorteret organisk dagrenovation (KOD)
Træaffald og kommunalt fast affald	Have-park-affald mm
Træaffald og kommunalt fast affald	Træaffald fra produktion og bearbejdning af træ
Træaffald og kommunalt fast affald	Tertiært træaffald i kommunalt fast affald
Træaffald og kommunalt fast affald	Græsset og anden biomasse (ikke træ)
Primære produkter fra skovarealer	Stammetræ fra skov: Træets stamme eller del heraf
Primære produkter fra skovarealer	Energigrøder fra skov: Heltræer fra bevoksninger
Affald og restprodukter fra skovarealer	Restprodukter fra skovbrug
Affald og restprodukter fra træindustri	Rent affald og restprodukter fra træindustri
Træbiomasse fra ikke-skov	Restprodukter fra ikke-skov

20 MW

5 MW



or har





Skovbiomsse og Industrielt resttræ



Skovstandarder

> 50 specifikke krav
til alle dele af
skovdriften

Skov- og Sporbarhedscertificering



SBP Certificering & PBN RBP Verifikation






**Risikobaseret kontrol
med fokus på
Biomasseproduktion**

**Information & Dokumentation
formidles til kraftvarmeværker**



Certificeringsordninger

Ordning	Biomassetyper	Sporbarhed & land	Klassificering af biomassetype	Bæredygtighed
SBP ¹⁾ 	Alle træ-biomassetyper	Ja (på forespørgsel)	Delvist	Skov ²⁾ Industrielt Resttræ Træbiomasse fra landbrug
FSC ¹⁾ 	Skov Industrielt Resttræ	Ja (på forespørgsel)	Nej (på forespørgsel)	Skov Industrielt Resttræ
PEFC ¹⁾ 	Skov Industrielt Resttræ	Ja (på forespørgsel)	Nej (på forespørgsel)	Skov Industrielt Resttræ
SURE ¹⁾	Skov, Landbrug Resttræ, træaffald	Ja	Nej (på forespørgsel)	Landbrug Træaffald
PBN RBP ¹⁾ 	Alle træ-biomassetyper Skov: Kun Dansk	Ja	Ja	Ja ²⁾ Al træbiomasse

1) Forudsætter at leverandøren er omfattet af den nævnte certificering

2) Forudsætter at skov-karbonlageret er i fremgang i hugstland



Hvordan kan aktører sikre at leverancer er certificerede

Check leverandørers certificering:

FSC: info.fsc.org

PEFC: www.pefc.org

SBP: www.sbp-cert.org

SURE: www.sure-system.org

PBN RBP: <https://preferredbynature.org/da/node/1556987>

Check leverandørers faktura

- Skal oplyse Certificeringskode og Claim: *FSC 100%, FSC Mix Credit, SBP Compliant, 100 % PEFC Origin og 100 % PEFC Certified*
- PbN RBP: RBP Verificeret *biomasse (PBN-RBP-XXX)*

Anden relevant information der skal videregives løbene:

Biomassetype, Landeoprindelse, Certificering/Verifikation

Data nødvendig for at foretage udledningsberegning (f.eks. data til Biograce)



Godkendte Certificeringsordninger

EU Godkendte Certificeringsordninger: ISCC, REDCert, SURE m.fl.



EN English Search

Energy

Menu

Home > Topics > Renewable energy > Bioenergy >

Voluntary schemes

Voluntary schemes

Voluntary schemes set standards for the production of sustainable biofuels, bioliquids and biomass fuels.

Voluntary schemes and national certification schemes of EU countries help to ensure that **biofuels, bioliquids and biomass fuels** are sustainably produced by verifying that they comply with the [EU sustainability criteria](#).

https://energy.ec.europa.eu/topics/renewable-energy/bioenergy/voluntary-schemes_en



Skovbiomasse (C) - Eksempel

VEII Direktiv krav

Ekstra Danske krav

Kolonne C1.9-14 skal ikke udfyldes, hvis der i kolonne C1.8 er angivet en godkendt certificeringsordning

C1.6	C1.8b	C1.9	C1.10	C1.11	C1.12	C1.13	C1.14	C1.15	C1.16	C1.17	C1.18	C1.19
Oprindelses-land	Evt. godkendt certificeringsordning (claim) til dokumentation af kravene i kolonne C1.9-14	Bæredygtighed i - Lovlighed	Bæredygtighed ii - Genetablering	Bæredygtighed iii - Udpegede naturområder	Bæredygtighed iv - Jordbund og biodiversitet	Bæredygtighed v - Produktionskapacitet	Arealanvendelse /LULUCF	Evt. godkendt certificeringsordning (claim) til opfyldelse af kravet i kolonne C1.16 om beskyttelse af områder og arter	Ekstra krav om beskyttelse af områder og arter	Evt. godkendt skovcertificeringsordning (claim) til opfyldelse af ekstra klimakrav (b) i kolonne C1.18	Ekstra klimakrav	Evt. anden certificeringsordning (claim) (Frivillig)
Sverige	FSC MIX CREDIT							FSC MIX CREDIT	Opfyldt	FSC MIX CREDIT	Opfyldt via b (kildeområdet er skovcertificeret)	
Danmark		Opfyldt på nationalt niveau (a)	Opfyldt på kildeområdeniveau (b)	Opfyldt på kildeområdeniveau (b)	Opfyldt på kildeområdeniveau (b)	Opfyldt på kildeområdeniveau (b)	Opfyldt på nationalt niveau (a)		Opfyldt		Opfyldt via a (skovkulstoflageret er bevaret)	RBP Verificeret Biomasse
Sverige		Opfyldt på nationalt niveau (a)	Opfyldt på kildeområdeniveau (b)	Opfyldt på kildeområdeniveau (b)	Opfyldt på kildeområdeniveau (b)	Opfyldt på kildeområdeniveau (b)	Opfyldt på nationalt niveau (a)		Opfyldt		Opfyldt via a (skovkulstoflageret er bevaret)	FSC CW certificeret biomasse
Estland	SBP COMPLIANT							SBP COMPLIANT	Opfyldt		Opfyldt via a (skovkulstoflageret er bevaret)	
Tyskland	SURE										Opfyldt via a (skovkulstoflageret er bevaret)	



Træbiomasse fra Ikkeskov (E) – Bæredygtighedskrav

Krav: Reetablering

Nyt krav om genplantning med mindre konkrete undtagelser er gældende

Krav: Naturværdier - Identificere og beskytte

Nyt krav om risikovurdering og risikominimering svarende til hvad der pt gælder for skovbiomasse

Nødvendige tiltag

Krav gældende fra d. 1/1-2022, og kræver ændret adfærd i leverandørkæder og opdatering af verifikation

RBP Certificering dokumenterer opfyldelse af krav til ikke-skov (indfaset i efteråret 2021)

SBP-certificering sikrer dokumentation for sporbarhed men IKKE bæredygtighed => yderligere dokumentation nødvendig

***National lovgiving sikrer ikke opfyldelse**

Danmark
Høj
risiko*





Træbiomasse fra ikkeskov (E) – Schleswig Holstein (SH)

Krav: Reetablering

Kravet er opfyldt gennem lovgivning

Krav: Naturværdier - Identificere og beskytte

Kravet er opfyldt gennem lovgivning

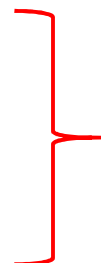
Nødvendige tiltag

Dokumentation for sporbarhed og biomassetype
Vær opmærksom på lager og massebalance i
leverandørkæder

RBP Certificering sikrer dokumentation for sporbarhed.
Bæredygtighed anses som opfyldt i hele SH

SBP-certificering sikrer dokumentation for sporbarhed.
Bæredygtighed anses som opfyldt i hele SH

***Regional lovgivning sikrer opfyldelse**



SH:
Lav risiko*





Biomasse fra Landbrug (F) - Eksempel

Biomassetyper:

- Energitræ (Pil max 10 år rotation)
- Energitræ (Poppel max 20 år rotation)
- Resttræ fra landbrugsarealer (aktiv juletræsproduktion)
- Halm
- Energiafgrøder
- Afgrøderester, ikke halm

Godkendte Certificeringer: RedCert, ISCC, Sure, SBP m.fl.

'Anden dokumentation' er ofte tilstrækkelig for Dansk biomasse

Tro og loveerklæring vedrørende bæredygtig halm 2021

Med denne erklæring fra

Navn/ virksomhed: _____

CVR-nummer: _____

Evt.
Leverandør nummer: _____

Titel: _____

Navn: _____

Underskrift: _____

Det erklæres hermed, at virksomheden inden udgangen af gødningsåret 2021/ 2022 foretager overvågning af og kan dokumentere at:

- Kulstofbalancen på bedriften er neutral eller positiv, og der igangsættes tiltag til sikring af mindst neutral balance, hvis balancen er faldende
- Gødningsregnskabet for bedriften er indberettet til Landbrugsstyrelsen
- Kravet om afgrødediversificering er overholdt på bedriften, via indberetning i fællesskemaet til Landbrugsstyrelsen
- Bedriften overholder forbudt mod markafbrænding af halm, ift. Miljøstyrelsens regler.

Erklæringen kan kun afgives af person, som med sin underskrift bekræfter at:

1. Være bemyndiget til at afgive erklæringen
2. Bekræfter på tro og love korrektheden af oplysningerne i erklæringen
3. Giver samtykke til, at aftageren af halmen må kontrollere oplysningerne i erklæringen hos virksomheden enten ved anmeldt fremmøde eller via skriftlig procedure.

Dokumentation – altid krævet:

- Der skal foreligge en tro og love erklæring (skabelon på ENS hjemmeside) der omfatter relevante bedrifter
- Bør være underskrevet af hver enkelte bedrift (se ENS skabelon)
- Dokumentation for at halmen er fra Danmark

Dokumentation – på forespørgsel:

- Udskrift fra markstyringssystem, der viser beregning af jordens kulstofindhold, efterafgrøder, tilførsel af gylle eller tilsvarende praksisser, der er indtastet i systemet, med dertilhørende forklaring af dokumentation
- Udfyldt skema for beregning af kulstofbalance (skabelon på ENS hjemmeside)



Træaffald og kommunalt fast affald (H)

- Bemærk at krav om dokumentation er begrænset til kedler på 20 MW indfyret eller derover.
- Der skal kun rapporteres **biomassetype, oprindelsesland og mængde**.
- **Sporbarhed** er vigtig, og skal kunne dokumenteres og kontrolleres til:
 - Kommunal genbrugsplads
 - Anden central indsamlingsplads, hvor der er sikkerhed for at der kun tilføres have/parkaffald
 - Hugstareal – have/park, infrastruktur el.lign
- Værket skal kontrollere sporbarhed hvis ikke leverandøren er omfattet af relevant certificering

Træaffald og kommunalt fast affald	Kildesorteret organisk
Træaffald og kommunalt fast affald	Træaffald: Have-/parkaffald, træ fra rydninger til ny infrastruktur, råstofgravning og ny bebyggelse, samt biologisk materiale fra beskæringer m.m., der opretholder funktionen af veje, jernbaner, elledninger og
Træaffald og kommunalt fast affald	Træaffald fra produktion og bearbejdning af træ, som indeholder tilsætningsstoffer
Træaffald og kommunalt fast affald	Tertiært træaffald i kommunalt fast affald
Træaffald og kommunalt fast affald	Græsslet og anden biomasse (ikke træ) fra naturpleje af



Træpiller

Køb certificeret



For hver træpillefabrik, skal der indhentes følgende:

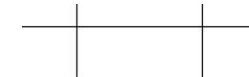
- Biomassetyper anvendt til fremstilling
- Landeoprindelse
 - Skov/Ikkeskov: Hugstland
 - Industrielt resttræ: Land hvor resttræ er fremstillet
- Energikilde til tørring

IG-intensitet CO ₂ e/(MJ)	Oprindelse s-land	Region/stat hvis landet
---	----------------------	----------------------------

Ukraine invasion: A third of the world's sustainable timber banned or sanctioned



The EU ban on timber exports from Russia and Belarus is a severe blow to the global market for sustainable timber and biomass. Businesses and governments will face significant challenges, says Peter Feilberg, Executive Director at Preferred by Nature.



Landeoprindelse – Fordeling af mængder i indberetning

Hvis der indgår *råvare med forskellig landeoprindelse* i produktionen af træpiller, skal mængder indberettes for hvert land baseret på producentens massebalance (Biomasse fra forskellige lande kan ikke summeres i samme parti)



Biomassetyper – Fordeling af mængder i indberetning

Hvis der indgår *industrielt resttræ*, og *resttræ fra skov* i produktionen af træpiller, skal de respektive mængder for hver biomassetype fordeles til de to relevante ark i indberetningskemaet hhv *Biomasse fra skov* og *Affald&restprod.fra træindustri*





Skov- og biomasse team



Michael Jakobsen
Email: mjakobsen@preferredbynature.org



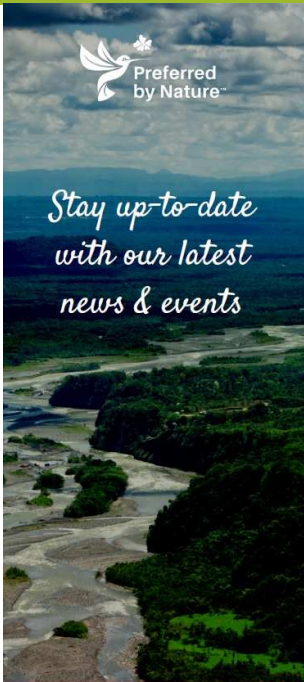
Christian Jürgensen
Email: cjurgensen@preferredbynature.org



Ondrej Tarabus
Email: otarabus@preferredbynature.org



Keep in Touch



Michael K Jakobsen

Regional Director

mjakobsen@preferredbynature | +45 2124 3852

Get connected!



FSC™ A000535 | PEFC/09-44-02 | Presentation ©
PreferredbyNature

**Subscribe
to our
newsletter**

[www.preferredbynature.org/
newsletter](http://www.preferredbynature.org/newsletter)

Preferred by Nature works to support better land management and business practices that benefit people, nature and the climate in 100+ countries.

Spørgsmål





Tak for i dag