



6^η ΕΝΗΜΕΡΩΤΙΚΗ ΗΜΕΡΙΔΑ

Σύστημα Εμπορίας Δικαιωμάτων Εκπομπών (ΣΕΔΕ)

Επέκταση του ΣΕΔΕ - Εξελίξεις

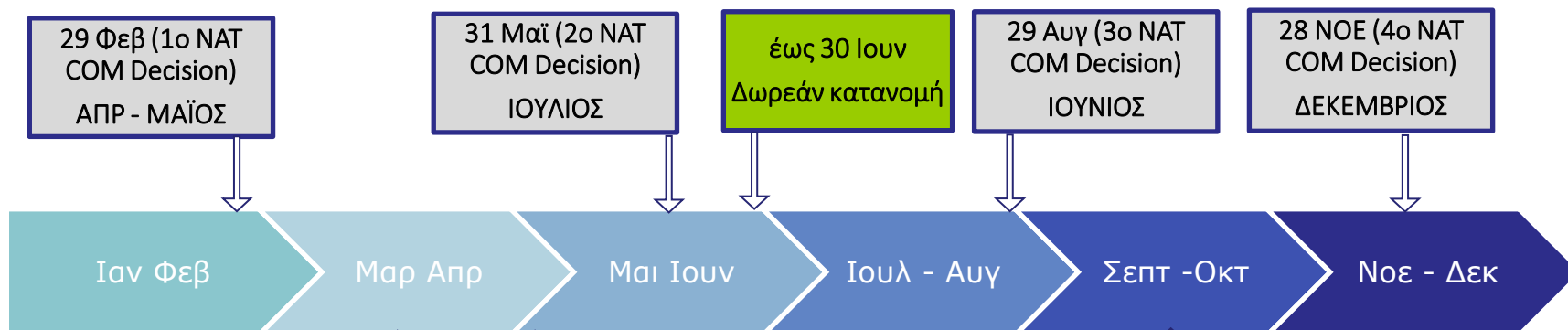
Κυριότερες
αλλαγές
για τις σταθερές
εγκαταστάσεις



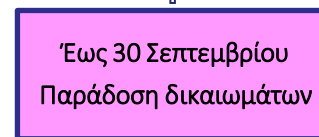
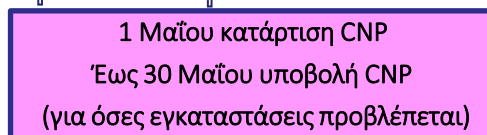
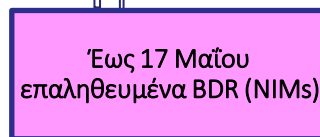
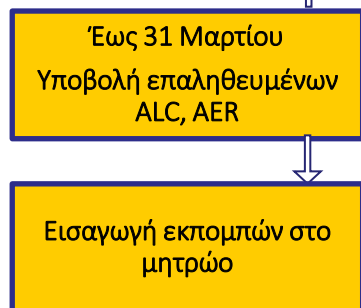


Χρονοδιάγραμμα υποχρεώσεων σταθερών εγκαταστάσεων 2024

ΟΡΟΣΗΜΑ ΔΩΡΕΑΝ ΚΑΤΑΝΟΜΗΣ



ΚΑΤΑΛΗΚΤΙΚΕΣ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ ΕΓΚΑΤΑΣΤ.





Οδηγίες προς σταθερές εγκαταστάσεις (ΥΠΕΝ/ΔΚΑΠΑ/11525/2040/09.11.2023)

Άρθρο 11(2) της οδηγίας «έως τις **30 Ιουνίου** κάθε χρόνο, οι αρμόδιες αρχές εκχωρούν την ποσότητα δικαιωμάτων που πρόκειται να κατανεμηθούν για το εκάστοτε έτος»

Άρθρο 4 του FAR «υποβάλει στην αρμόδια αρχή αίτηση για δωρεάν κατανομή... πριν τις **30 Μαΐου**»

Άρθρο 12(1) της οδηγίας «έως τις **30 Σεπτεμβρίου**... ο φορέας εκμετάλλευσης κάθε εγκατάστασης παραδίδει αριθμό δικαιωμάτων που αντιστοιχεί στις συνολικές εκπομπές...»

Άρθρο 10α(1) και 10β(4) της οδηγίας «έως την **1η Μαΐου 2024**, οι φορείς εκμετάλλευσης εγκαταστάσεων των οποίων τα επίπεδα εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου είναι υψηλότερα από το ογδοηκοστό εκατοστημόριο των επιπέδων εκπομπών για τους σχετικούς δείκτες αναφοράς προϊόντος δεν έχουν καταρτίσει **σχέδιο κλιματικής ουδετερότητας...**»



Χρήσιμοι σύνδεσμοι

Τα τελευταία αναθεωρημένα guidance documents και templates για [Template No. 1: Monitoring plan for the emissions of stationary installations \(MP\)](#), [Template No. 4: Annual emissions report of stationary source installations \(AER\)](#), [Template No. 7: Improvement report for stationary installations \(IR\)](#), [Unreasonable costs determination tool](#), [Uncertainty Assessment](#) κα, τα οποία βρίσκετε στο παρακάτω σύνδεσμο: https://climate.ec.europa.eu/eu-action/eu-emissions-trading-system-eu-ets/monitoring-reporting-and-verification-eu-ets-emissions_en

Τα τελευταία αναθεωρημένα guidance documents και templates για [Monitoring Methodology Plan template \(MMP\)](#) και [Report template for allocation to new entrants, allocation level changes and cessations \(ALC\)](#) κα, τα οποία βρίσκετε στο παρακάτω σύνδεσμο: https://climate.ec.europa.eu/eu-action/eu-emissions-trading-system-eu-ets/free-allocation_en

Το σύνδεσμο για το ημερολόγιο συναλλαγών της ΕΕ (transactions log - EUTL), σύμφωνα με το άρθρο 5 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/1122, δυνάμει του άρθρου 20 της οδηγίας 2003/87/ΕΚ: <https://ec.europa.eu/clima/ets/account.do?languageCode=en>

Το σύνδεσμο για το ταμείο καινοτομίας (innovation fund), δυνάμει του άρθρου 10^ο (8) της οδηγίας 2003/87/ΕΚ: https://climate.ec.europa.eu/eu-action/funding-climate-action/innovation-fund_en

Το Ευρωπαϊκό Χρηματιστήριο Ενέργειας (EEX) υπό την ιδιότητά του ως κοινής πλατφόρμας δημοπρασιών για το EU ETS, σε συνεργασία με την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, διοργάνωσε στις 28 Ιουνίου 2022 ένα διαδικτυακό σεμινάριο για την αύξηση της ευαισθητοποίησης σχετικά με τις δημοπρασίες EU ETS και την προώθηση της συμμετοχής σε δημοπρασίες, ιδίως για χειριστές ETS.

[Webinar: EU ETS – Participation in the auctions and outlook secondary market - YouTube](#)



Τελικές διατάξεις του τροποποιημένου FAR (1/2)

Το άρθρο 2 του τροποποιημένου κανονισμού FAR διευκρινίζει ότι

- οι τροποποιήσεις θα ισχύουν για τη δωρεάν κατανομή από την 1η Ιανουαρίου 2024 (θα πρέπει να ληφθούν υπόψη για τις υποβολές αιτήσεων για τη δωρεάν κατανομή του επόμενου έτους για την επόμενη περίοδο κατανομής)
- Ωστόσο, ορισμένες διατάξεις θα ισχύουν μόνο από την 1η Ιανουαρίου 2026, για
 - νεοεισερχόμενους των οποίων οι αιτήσεις υποβλήθηκαν έως τις 31 Δεκεμβρίου 2023
 - και σε υφιστάμενες εγκαταστάσεις
 - για τη μείωση του αδικαιολόγητου διοικητικού φόρτου και τη διασφάλιση προβλεψιμότητας των επιπέδων δωρεάν κατανομής



Τελικές διατάξεις του τροποποιημένου FAR (2/2)

Οι εν λόγω διατάξεις αφορούν:

- νέοι ορισμοί BM (συμπ. Επιλέξιμη/Μη επιλέξιμη θερμότητα)
- κατάργηση της έννοιας της ανταλλαξιμότητας καυσίμου και ηλεκτρικής ενέργειας
- CBAM και conditionality
- Προσδιορισμός του HAL (median – διάμεσος) και δωρεάν κατανομή για τις εγκατεστημένες εγκαταστάσεις

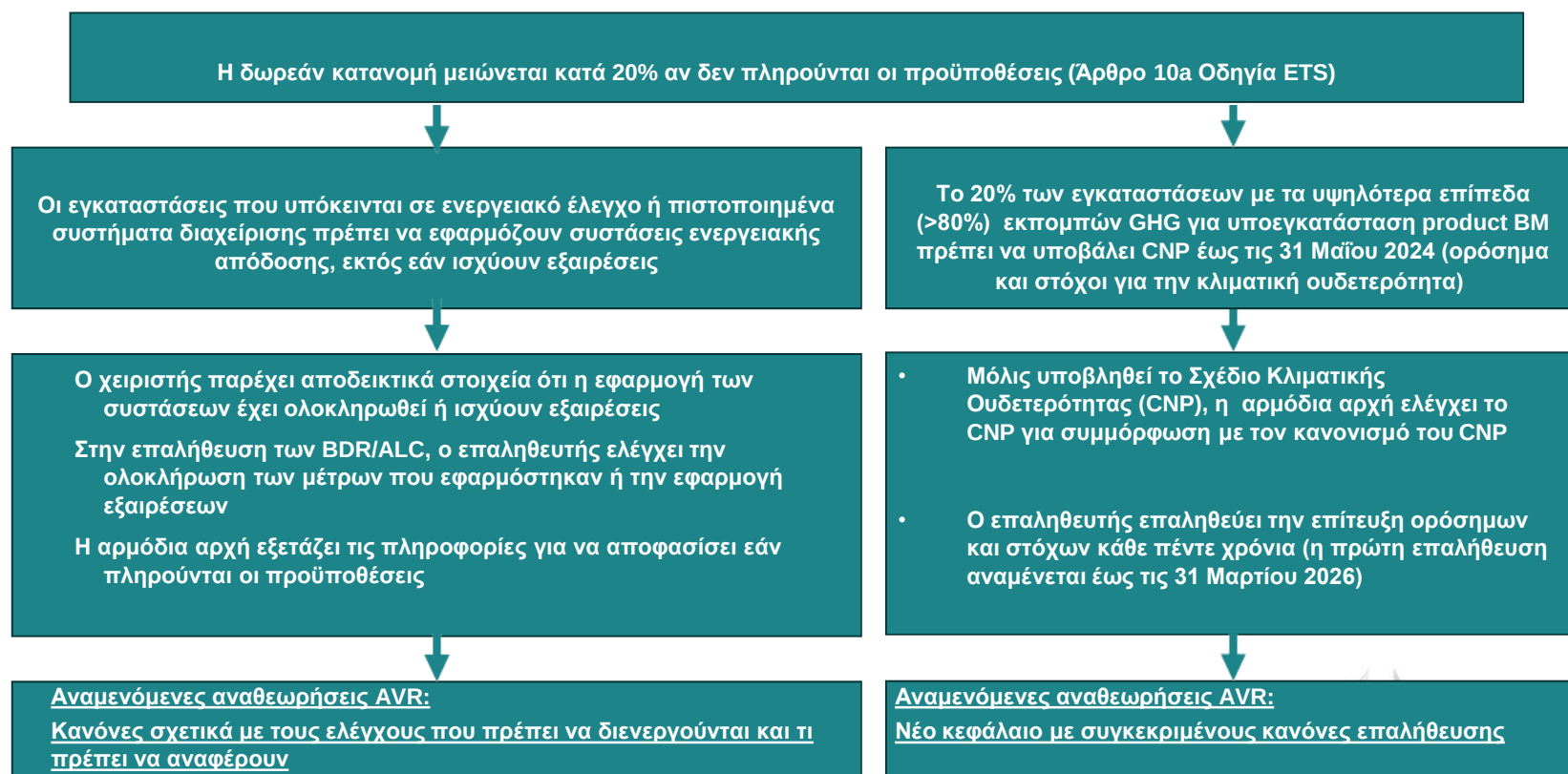


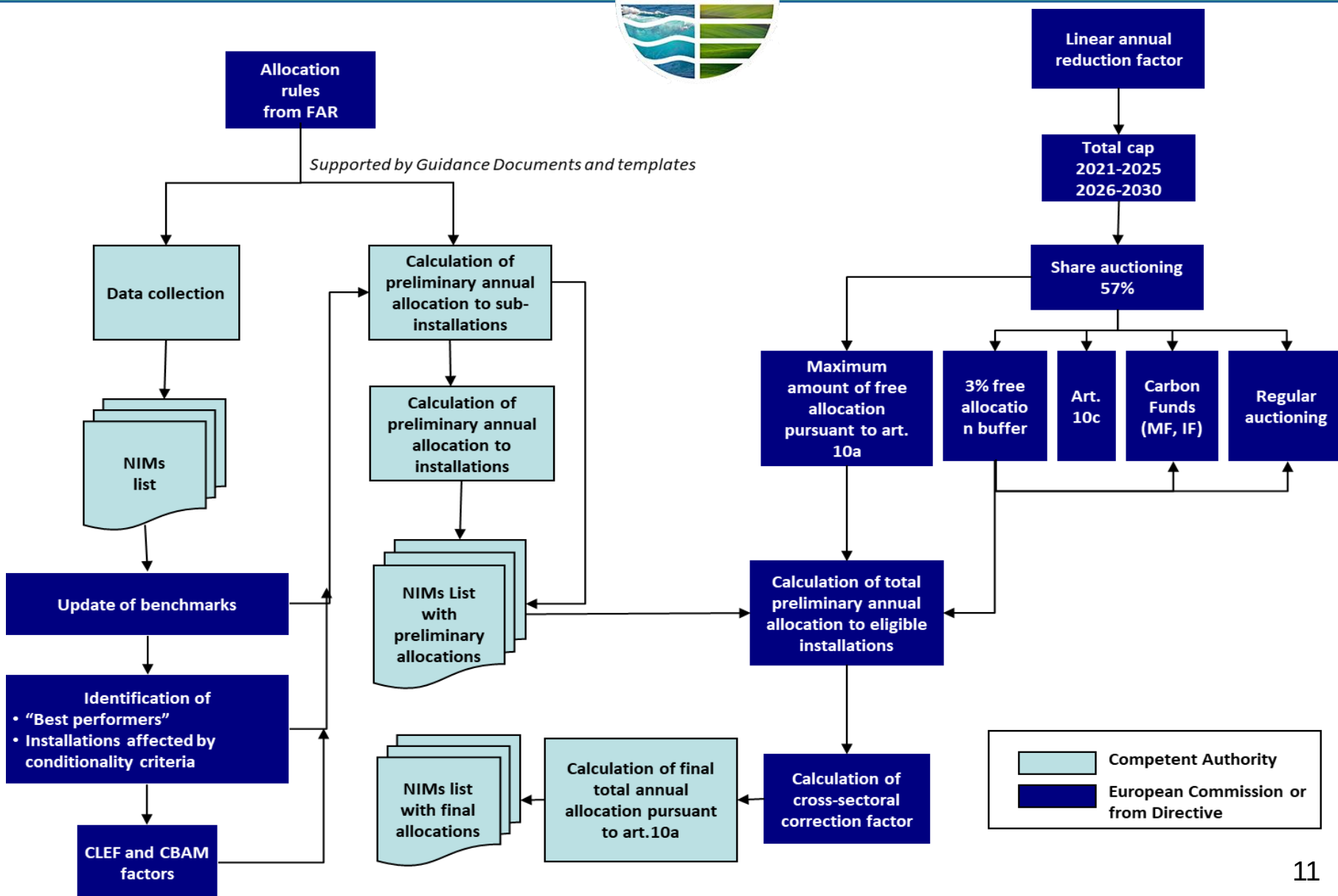
Τιμή εκπομπών διεργασιών

- Για να δοθεί κίνητρο για τη μείωση των εκπομπών διεργασιών και για να εξασφαλιστεί καλύτερη ευθυγράμμιση με τη δωρεάν κατανομή για εκπομπές διεργασιών που καλύπτονται από δείκτες αναφοράς προϊόντων, είναι απαραίτητο να μειωθεί το επίπεδο δωρεάν κατανομής για εκπομπές διεργασιών που δεν καλύπτονται από δείκτες αναφοράς προϊόντων.
- Η νέα τιμή είναι 91%, που υπολογίζεται χρησιμοποιώντας το ελάχιστο ποσοστό αναθεώρησης 0,3%.
- Η νέα τιμή 0,91 θα εισαχθεί το 2028 και η παλιά τιμή, 97%, θα παραμείνει μέχρι το 2027.



Βασικές αναθεωρήσεις στο FAR που επηρεάζουν το MRVA







1. Split into
sub-installations

2. Calculate
preliminary free
allocation to
sub-installations

3. Apply CLEF
and CBAM

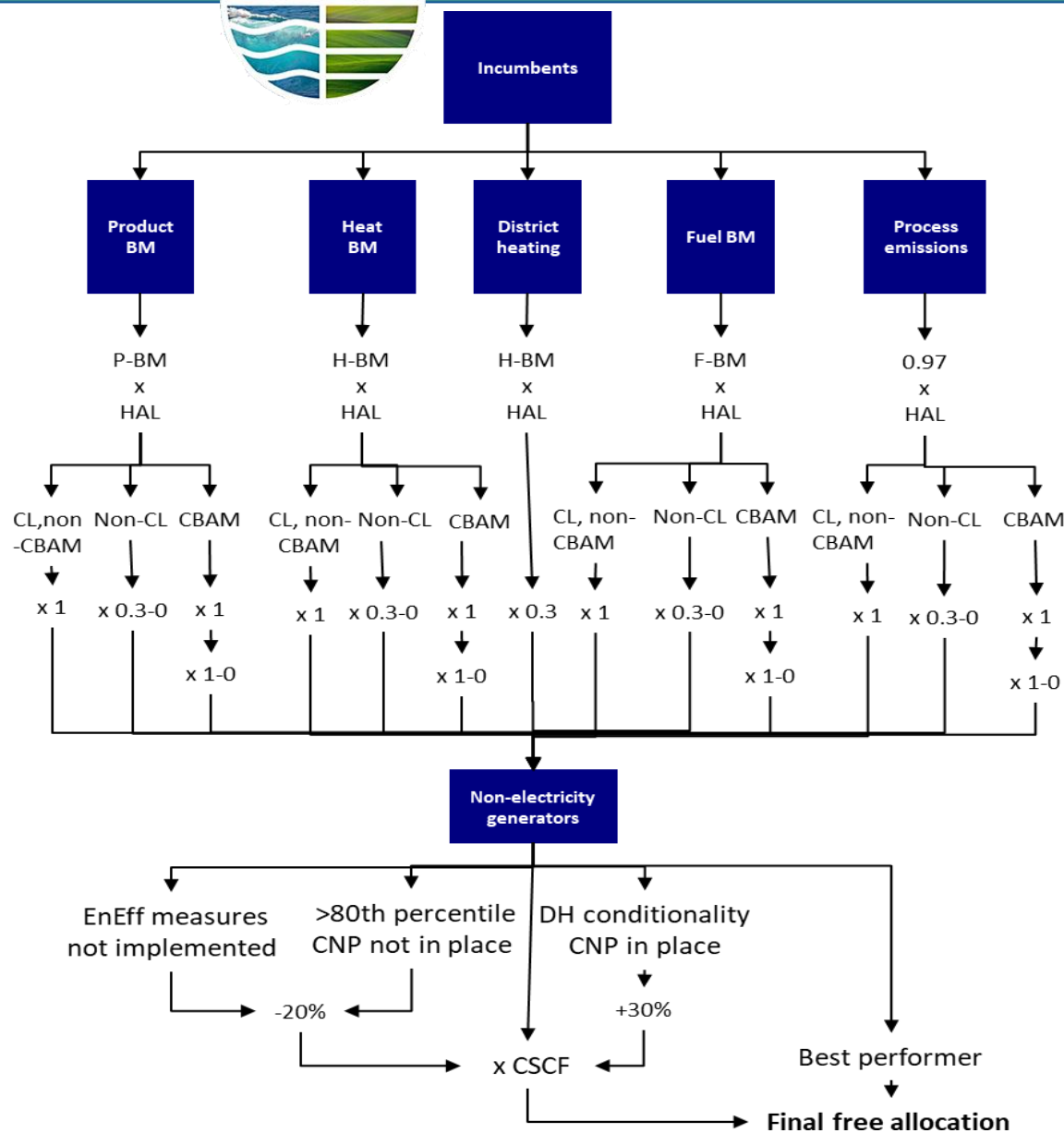
CL factor

CBAM factor

4. Sum at
installation level

5. Conditionality
criteria / Best
performers

6. Apply CSCF





SHEET A: INST DATA

Διαγραφή των άρθρων 10a(3) και 10a(4) της οδηγίας
→ Διαγραφή της σχετικής ενότητας EIGen, etc.

1 Eligibility for free allocation:

(a) Is the installation an electricity generator pursuant to Article 3(u) of the Directive?

Article 3(u) defines: 'electricity generator' means an installation that, on or after 1 January 2005, has produced electricity for sale to third parties, and in which no activity listed in Annex I is carried out other than the combustion of fuels.

The Commission has provided a guidance paper to identify electricity generators.

(b) Is the installation an installation for the capture of CO₂, for transport of CO₂ or a CO₂ storage site?

(c) This installation is considered as covered by Article 10a(3) of the EU ETS Directive:

If the answer to (a) or (b) was positive, the answer to (c) is automatically positive.

The linear factor referred to in Article 10a(4) of the Directive is applied to allocations of installations covered by Article 10a(3) of the Directive except for any year in which those allocations are adjusted in a uniform manner pursuant to Article 10a(5) of the Directive (see also Article 16(8) of the FAR).

(d) Does the installation produce heat not used for electricity production?

Προσθήκη νέων ενοτήτων σχετικά με conditionality criteria



SHEET A: REQUIRED INFO ON CONDITIONALITIES

Installation-level: EnEff conditionality

2 Conditionality 1: Outstanding recommendations for energy efficiency improvement measures

Pursuant to Article 22a(1) of the FAR, free allocation shall be reduced by 20% if not all relevant recommendations of the energy audit report or the certified energy management system under Article 8 of Directive 2012/27/EU (the Energy Efficiency Directive) have been implemented.

(a) Recommendations for energy efficiency measures for this installation relevant?

Please select "TRUE" here if the company your installation pertains to has corresponding obligations under Article 8 of Directive 2012/27/EU.

WAHR

(b) Are there any outstanding recommendations from 2019-2022 which have not yet been implemented?

Please select "TRUE" here if the energy efficiency audits or the certified energy management system under point a) resulted in recommendations for improving the energy efficiency during 2019 to 2022(!) AND there are remaining recommendations for which measures have not been implemented by the time of submitting this report.

WAHR

(c) Reasons recommendations under b) might not be relevant for free allocation conditionality

Please select "TRUE" here if any of the recommended measures under b) can be disregarded for the respective reasons listed in Article 22a(1). Those reasons are the following:

- Article 22a(1)(d): one or more recommendation does not lead to energy savings within the system boundaries of the industrial process
- Article 22a(1)(a): the pay-back period of one or more recommendation exceeds 3 years
- Article 22a(1)(b)(i): the investment costs exceed either (i) 5 % of the installation's annual turnover or (ii) 25 % of the average annual economic equivalent of final energy consumption
- Article 22a(1)(b)(ii): the investment costs exceed 50 % of the average annual economic equivalent of final energy consumption
- Article 22a(1)(e): the installation-specific operating conditions, including planned or unplanned periods of maintenance, have not occurred yet

Please consult Guidance Document 12 for detailed guidance on the points above.

Not related to industrial process?	Pay-back period >3 years?	Investment costs >5% turnover or >25% profit?	Investment costs >50% equivalent allocation?	Conditions not yet occurred?
WAHR	WAHR	WAHR	WAHR	WAHR

(d) Any recommendations remaining after point c)?

Please select "TRUE" here if there are any recommended measures remaining after points b) and c) that have not been implemented.

WAHR

(e) If measures remain after point d), have you applied equivalent measures for ALL of them?

If measures remain after point d), pursuant to Article 22(1)(c) of the FAR, free allocation shall not be reduced if other measures have been implemented which lead to greenhouse gas emission reductions within the installation equivalent to those recommended by the energy audit report or the certified energy management system under point (a).

Please select "TRUE" here if for ALL remaining recommended measures equivalent measures have been implemented, i.e. no outstanding recommendations for measures remain.

WAHR

(f) Result: 20% free allocation reduction applies (conditionality 1)

This is an automatic result based on entries above.

FALSCH

EnEff-D σχετικές συστάσεις;

Έχουν εφαρμογή οι εξαιρέσεις του άρθρου 22a(1);



SHEET A: REQUIRED INFO ON CONDITIONALITIES

>80%-ile performers
(με βάση τις 2016/2017 επιδόσεις!)

3 Conditionality 2: >80th Percentile performers

Pursuant to Article 22b(1) and (2) of the FAR, free allocation shall be reduced by 20% if and provided that:

- one or more product BM sub-installation was performing above the 80th percentile in terms of the GHG intensity of this sector in 2016/2017, AND
- the respective sub-installation contributed to at least 20% of the installation's preliminary free allocation over 2021-2025 (i.e. based on the NIMs allocation determined in 2022, before any allocation changes pursuant to Regulation (EU) 2019/1984 - the ALC Regulation), AND
- the installation has not established a climate-neutrality plan in compliance with the requirements set out in the Implementing Regulation (EU) 2023/2441.

(a) Was the GHG intensity of any of the product BM sub-installations above the 80th percentile?

Please select "TRUE" here if any of the product BM sub-installations performed above the 80th percentile in 2016/2017 and contributed to at least 20% of the preliminary allocation during 2021-2025. Since this result relates to the previous data collection, please consult your competent authority and answer this question as instructed by them.

WAHR

(b) If (a) is relevant, have you submitted a climate-neutrality plan?

Please confirm whether you have submitted a climate-neutrality plan compliant with the Implementing Regulation (EU) 2023/2441 to the competent authority.

WAHR

(c) Result: 20% free allocation reduction applies (conditionality 2)

This is an automatic result, based on the answers under a) and b) above.

FALSCH

4 Conditionality 3: +30% for District Heating

Pursuant to Article 22b(3) the FAR, installation or district heating company located in a Member State that meets the criteria set out in Article 10b(4), second subparagraph, of ETS Directive can apply for additional 30% free allowances for the district heating sub-installation, provided that the conditions set out in Article 22b(3)(a) to (f) are satisfied.

Application for +30% allocation for district heating?

Please select "TRUE" here if you intend to apply for the additional 30% free allocation for district heating.

Please note that the additional free allocation can only be granted at a later stage when all conditions in Article 22b(3)(a) to (f) are actually satisfied. Selecting "TRUE" here is therefore only indicative and for information purposes. It does not constitute a legally-binding application for the additional allowances.

DH conditionality (+30%) : μπορεί να προσδιοριστεί μόνο στο τέλος της περιόδου όταν έχουν επιτευχθεί σημαντικές μειώσεις εκπομπών
→ θέμα για αναθεώρηση του ALC-R



Πληροφορίες για το αποδοτικότερο 10%
- είναι σχετικό μόλις αναθεωρηθούν οι
τιμές BM

SHEET A.III

Πληροφορίες για >80% (η
τιμή εξαρτάται από
προηγούμενα πεδία)

No.	Product type	Among 10% performer?	>80% performer?	Start of operation	CL exposed?	CBAM?	
1	Sulphite pulp, thermo-mechanical and mechanical pulp				WAHR	FALSCH	A.I.4.a!
2	Hydrogen				WAHR	WAHR	A.I.4.a!
3	Steam cracking				WAHR	FALSCH	A.I.4.a!
4	Vinyl chloride monomer				WAHR	FALSCH	A.I.4.a!
5	Iron casting, CBAM				WAHR	WAHR	A.I.4.a!
6	Iron casting, non-CBAM				WAHR	FALSCH	A.I.4.a!
7							
8							
9							
10							

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

επιπρόσθετες CBAM sub-installations
και CBAM status



SHEET A.IV

Προσθήκη "Installation for
Municipal Waste Incineration" ως
τύπο σύνδεσης

- MWI

No.	Name of installation or entity	Type of entity	Type of connection
1			
2			
3			
4			



SHEET E: ENERGY FLOWS

	Unit	2019	2020	2021	2022	2023
i. Total energy input from fuels (from D.I)	TJ / year					
ii. Total energy from exothermic heat	TJ / year					
iii. Total heat production from electricity	TJ / year					
iv. Total energy input	TJ / year					

Ε.Ι Προσθήκη “exothermic heat” και “heat production from electricity” (αλλαγή fuel BM sub definition)

Ε.ΙΙ μετακίνηση “heat from electricity” από μη-επιλέξιμο σε επιλέξιμο (αλλαγή of heat BM sub definition)

(a) Total net amount of measurable heat produced in the installation
All heat data should refer to “net amount of measurable heat” (i.e. heat produced minus heat consumed). Note that heat produced from nitric acid sub-installations has to be reported under point (c).

	Unit	2019	2020	2021	2022	2023
Measurable heat produced	TJ / year					

(b) Measurable heat produced from electricity

This includes heat from any electric pumps, electric boilers, etc. This amount of heat is to be included in the data given under point (a) above and only to be entered here for transparency reasons.

	Unit	2019	2020	2021	2022	2023
Heat from electricity	TJ / year					

(c) Measurable heat imported from installations covered by the EU ETS:

Installation names in the drop down list are taken from Section A.IV. Therefore you must ensure that you have entered complete data there.

Name of installation	Unit	2019	2020	2021	2022	2023
i.	TJ / year					

Electricity: Η έννοια του ElGen αφαιρέθηκε, electricity consumption relevant in ALL cases



E.III WASTE GAS BALANCE

(b) Waste gases produced outside the system boundaries of a product benchmark sub-installation

Information is taken from section D.IV. If relevant, you must ensure that you have entered complete data there.

Note that entries there might relate to waste gases produced in other installations from which they are imported.

from section D.IV.	Unit	2019	2020	2021	2022	2023
i. Waste gas 1	TJ / year	1 500,00	1 500,00	1 500,00	1 500,00	1 500,00
ii. Waste gas 2	TJ / year					
iii. Sub-total	TJ / year	1 500,00	1 500,00	1 500,00	1 500,00	1 500,00
<i>In order to avoid double counting within this waste gas balance, please enter below the amounts displayed under iii. that are imported and not produced within the installation. The same amounts should also be included under point (d) below.</i>						
iv. Amounts under iii. from imports	TJ / year	800,00	800,00	800,00	800,00	800,00

Απαέρια για μετρήσιμη θερμότητα που εξάγεται σε άλλες εγκαταστάσεις EU ETS

(k) Amount of waste gases consumed for the production of measurable heat AND exported to other EU ETS installations

This includes only waste gases that are consumed within the installation to produce measurable heat AND this measurable heat is exported to other EU ETS installation. Any waste gas directly exported should not be included here but under point (e) above.

Waste gas for heat to other EU ETS	TJ / year	700,00	700,00	700,00	700,00	700,00
------------------------------------	-----------	--------	--------	--------	--------	--------



SHEETS F: PRODUCT BM & G: FALLBACK BM

- Ενημέρωση ενότητας για την **ανταλλαξιμότητα**
μόνο σχετική κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας (υποχρεωτικό για product BM που αναφέρονται στο παράρτημα Ι, πίνακας 2)
- Προσθήκη απαίτησης αναφοράς για **κωδικούς CN για CBAM**
- Προστέθηκε μετρήσιμη θερμότητα **που παράγεται από ηλεκτρική ενέργεια**
- Διαγραφή του άρθρου 10(5)(k): 90% κανόνας για μετρήσιμη ανάκτηση θερμότητας από fuel BM sub
→ **Ο διαχωρισμός των εκπομπών** μεταξύ των δύο υποεγκατ. θα εξακολουθήσει να είναι απαραίτητος

Heat from fuel BM	Unit	2019	2020	2021	2022	2023
x. Net heat imported	TJ / year					
xi. Specific EF (from fuelBM)	t CO2 / TJ					

(e) Net heat exported	TJ / year					
Specific EF (heat export)	t CO2 / TJ					



SHEET H: HYDROGEN & EO/EG

(a) Relevance of this tool in your installation:

This message is automatically generated based on your inputs in sheet "A_InstallationData", section A.III.1.

[Click here to return to sheet F_ProductBM](#)

relevant

(b) Volume of total production of hydrogen (uncorrected)

Please enter here the annual production data of hydrogen referred to historical hydrogen content in each year of the baseline period.

Due to the very big figures for m3, the figures are to be entered as 1000 Nm3 (norm cubic meters referring to 0°C and 101.325 kPa).

Unit	2019	2020	2021	2022	2023
Total hydrogen production	1000Nm3/year	1 934 088.99	1 934 088.99	1 934 088.99	1 934 088.99

(c) Hydrogen volume fraction VF(H2)

Please enter here the historical production volume fraction of pure hydrogen and carbon monoxide (CO) in each year of the baseline period. This is a dimensionless figure.

You can enter the figure of 95% either as "0.95" or as "95%".

Based on the entries here and under point b) above, the annual total amounts of hydrogen and CO will be calculated automatically.

Unit	2019	2020	2021	2022	2023
i. Volume fraction of hydrogen	-	0.6441	0.9900	0.9800	0.6441
ii. Volume fraction of CO	-	0.3559	0.0100	0.0000	0.3559
iii. Hydrogen (as 100% pure H2)	t / year	111 957.00	172 078.41	170 340.25	111 955.26
iv. Carbon monoxide (as 100% pure CO)	t / year	860 816.60	24 187.72	0.00	860 816.60

(d) Attributable emissions

Please enter here the actual direct emissions of hydrogen production (i.e. excluding heat-related emissions and prior to any carbon capture for use or geological storage, where relevant). For emissions stemming from biomass, the emissions shall be calculated as the energy content from biomass multiplied with the emission factor of natural gas instead of the actual emissions. Therefore, in all cases except for biomass the figures to be entered under i. should be the same as section F.g.

Based on the entries here and above, the theoretical additional emissions for completed water-gas shift (WGS) reaction and related heat recovery are calculated automatically based on the stoichiometric values provided in Annex III of the FAR.

Unit	2019	2020
i. Actual direct emissions (excl. heat-related)	t CO2e	152 282.00
ii. Actual net heat export	TJ / year	0.00
iii. Emissions from actual heat export	t CO2e	0.00
iv. Total attributable emissions (= i.+iii.)	t CO2e	152 282.00
v. Theoretical emissions for WGS heat export	t CO2e	-51 018.56
vi. Theoretical additional emissions for WGS	t CO2e	1 352 536.18
vii. Theoretical additional emissions (= v.+vi.)	t CO2e	1 301 517.62

(e) Result: Activity levels for hydrogen corrected for complete waste gas shift, where relevant

The result of this tool displayed under iv. below is used in sheet "F_ProductBM", input line (a).ii of the appropriate

Unit	2019	2020
i. HAL H2, actual	t / year	111 957.00
ii. HAL H2, WGS	t / year	61 950.39
iii. Total H2 (= i.+ii.)	t / year	173 907.39
iv. HAL H2 (corrected)	t / year	18 216.38

Παράρτημα III: αναθεώρηση υπολογισμού HAL για Υδρογόνο

Παράρτημα III: αναθεώρηση υπολογισμού HAL για EO/EG

(b) Production data of Ethylene oxide and glycols:

Please enter here the annual production data of the different products covered by this benchmark in each year of the baseline period. The table also displays the values of CF(EOE) used for calculation. CF(EOE) is the conversion factor for each sub

	CF(EOE)	Unit	2019	2020
Ethylene oxide	0.926	t / year		
Monoethylene glycol	0.717	t / year		
Diethylene glycol	1.174	t / year		
Triethylene glycol	1.429	t / year		
Sum of products		t / year		



SHEET K: SUMMARY

heating sub-installation this factor will be 0.3 for all years.

If for a sub-installation the calculation of the minimum, maximum, or actual preliminary allocation results in a negative value, it is set to zero instead.

- (a) Calculation of the minimum, maximum, or actual preliminary allocation? Minimum
- Based on the selection made, the minimum, maximum, or actual preliminary allocation, as determined in section IV above, will be shown.
- Please note that the actual allocation can only be calculated if benchmark values are published. Before that, no calculations will be performed below, if actual values are not available.
- If this field is left empty, the minimum preliminary allocation will be the default for all installations below.

- (b) Calculation factors:

	2026	2027	2028	2029	2030
Carbon leakage factor for non-CL sectors	0,3000	0,2750	0,1500	0,0750	0,0000
Carbon leakage factor for district heating	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000

Note: for CL exposed sectors, the CL factor is 1.0000 for all years.

Factor for process emissions	0,9700	0,9700	0,9100	0,9100	0,9100
------------------------------	--------	--------	--------	--------	--------

- (c) CBAM factors:

	2026	2027	2028	2029	2030
CBAM factors for products covered by CBAM	0,9750	0,9500	0,9000	0,7750	0,5150

- (d) Calculation in accordance with Article 16(1) to (7) of the FAR:

Sub-installation	2026	2027	2028	2029	2030	10% best
1 Sulphite pulp, thermo-mechanical and mechanical pulp	3 800	3 800	3 800	3 800	3 800	
2 Hydrogen	0	0	0	0	0	
3 Steam cracking	0	0	0	0	0	
4 Vinyl chloride monomer	0	0	0	0	0	
5 Iron casting, CBAM	0	0	0	0	0	
6 Iron casting, non-CBAM	0	0	0	0	0	
7						
8						
9						
10						
11 Heat benchmark sub-installation (CL non-CBAM)	1 193	1 193	1 193	1 193	1 193	
12 Heat benchmark sub-installation (non-CL non-CBAM)	154	116	77	39	0	
13 Heat benchmark sub-installation (CL CBAM)	0	0	0	0	0	
14 District heating sub-installation						
15 Fuel benchmark sub-installation (CL non-CBAM)						
16 Fuel benchmark sub-installation (non-CL non-CBAM)						
17 Fuel benchmark sub-installation (CL CBAM)						
18 Process emissions sub-installation (CL non-CBAM)						
19 Process emissions sub-installation (non-CL non-CBAM)						
20 Process emissions sub-installation (CL CBAM)						
Total preliminary free allocation	5 147	5 109	5 070	5 032	4 993	

Συντελεστής 0.91 για
εκπομπές διεργασίας από το
2028

Συντελεστής
CBAM

10%
αποδοτικότεροι



Δεν εφαρμόζεται CSCF (δλδ "1") εάν >10% sub-installations συνεισφέρουν >60% της προκαταρκτικής κατανομής (ισχύει μόνο αφού αναθεωρηθούν οι τιμές BM)

2 Indicative expected final amount of free allowances:

(a) 20% Reduction conditionality applies?

The result is displayed automatically based on the entries in sections A.II.2 and A.II.3. If any of these conditionalities apply the allocation is reduced by 20%.

(b) Cross-sectoral correction factor (CSCF) in accordance with Article 14(6) of the FAR:

For the purpose of your own information, as explained above, you can enter values for the cross-sectoral uniform correction factor in accordance with Article 10a(2) of the ETS Directive here. The default value is 1, until the Commission has published the final value in accordance with Article 14(6) of the FAR.

When submitting this report to the competent authority for the purpose of establishing the national implementation measures, make sure that no data is entered here.

Pursuant to Article 16(8) the CSCF shall always be 1 for installation whose sub-installations are among the 10% most efficient for their respective product benchmark and contribute to more than 60% of the preliminary allocation. This information will however only be known once the new benchmark values are determined.

i. The installation has sub-installations among the 10% most GHG efficient in 2021/2022?	N.A.
ii. The sub-installations under i. contribute to the following share of the preliminary allocation:	

	2026	2027	2028	2029	2030
iii. CSCF		0,9000	0,9000	0,9000	0,9000
iv. Value used for calculation	1,0000	0,9000	0,9000	0,9000	0,9000

(d) Calculation in accordance with Article 16(8) of the FAR:

The amounts displayed here reflect the calculation of the final total amount of allowances allocated free of charge in accordance with Article 16(8) of the FAR, i.e. allocation values with either the linear factor or the cross-sectoral correction factor applied as appropriate (i.e. the result of point (c) above). However, these values cannot be considered final values, because the cross-sectoral correction factor is not known yet at the time of this data collection.

Sub-installation	2026	2027	2028	2029	2030
1 Sulphite pulp, thermo-mechanical and mechanical pulp	3 800	3 420	3 420	3 420	3 420
2 Hydrogen	0	0	0	0	0
3 Steam cracking	0	0	0	0	0



	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M	N
2													
3													
4													
5													
6													
7													
8													
9													
10													
11													
12													
13													
14													
15													
16													
17													
18													
19													
20													
21													
22													
23													
24													
25													
26													
27													
28													
29													
30													
31													
32													
33													
34													
35													
36													
37													
38													
39													
40													
41													
42													
43													
44													
45													
46													
47													
48													
49													
50													
51													
52													
53													
54													
55													
56													
57													
58													
59													
60													
61													
62													
63													
64													
65													

Σχέδιο Κλιματικής
Ουδετερότητας
(CNP)
Template



ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΟ ΤΟΥ ΠΡΟΤΥΠΟΥ CNP

- Αφορά:
 - **> 80° εκατοστημόριο επιδόσεις για κάθε product BM**
 - **Εγκαταστάσεις** τηλεθέρμανσης (DH) και DH εταιρείες που αιτούνται +30% δωρεάν κατανομή
- Η κύρια ροή εργασίας του προτύπου:
 1. Εισαγωγή **ιστορικών εκπομπών** (απόλυτες τιμές προαιρετικές) σε επίπεδο υποεγκατάστασης
 - περιέχει επίσης «άλλες διεργασίες» για εκπομπές που δεν καλύπτονται από υποεγκατάσταση (π.χ. παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας)
 2. Καταγραφή όλων των προγραμματισμένων μέτρων, των επενδύσεων και των ορόσημων ξεχωριστά
 3. **Μεταξύ τους σύνδεση: π.χ.** ποια επένδυση και ορόσημο σχετίζεται με ποιο μέτρο
 4. Καθορισμός **συγκεκριμένων στόχων** για κάθε υποεγκατάσταση και **εκτίμηση των επιπτώσεων** για κάθε μέτρο και επένδυση

Εξέλιξη του MRR



**MRR
2012** **MRR
2018** **MRR
2020** **MRR
2023**

Ορόσημα:

2012: Η πρώτη έκδοση του MRR δημοσιεύθηκε εν όψει της φάσης 3 του EU ETS

2018: Μια νέα έκδοση του MRR αναπτύχθηκε για χρήση στην 4η φάση του EU ETS και εγκρίθηκε στις 19 Δεκεμβρίου 2018

2020: Τελευταία **σημαντική** τροποποίηση MRR για τη φάση 4 του EU ETS, που εγκρίθηκε στις 20 Δεκεμβρίου 2020 με διατάξεις για την επεξεργασία της βιομάζας, δηλαδή κριτήρια εξοικονόμησης εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου για βιοκαύσιμα, βιορευστά και καύσιμα βιομάζας που χρησιμοποιούνται για καύση

2022: Τελευταία (**μικρή**) τροποποίηση του MRR

Αναθεώρηση 2023

Ο κανονισμός παρακολούθησης και υποβολής εκθέσεων (MRR) τροποποιήθηκε το 2023 (παρτίδα 1), προκειμένου να ληφθεί υπόψη η αναθεωρημένη Οδηγία ETS της ΕΕ. Οι ενημερωμένοι κανόνες θα ισχύουν από την 1 Ιανουαρίου 2024, όταν ξεκινά ο επόμενος κύκλος παρακολούθησης.

Αυτή η τροπολογία, σχετικά με τις απαραίτητες αλλαγές και εξελίξεις που επιτάσσει η Οδηγία, συζητήθηκε με τα κράτη μέλη σε πέντε συνεδριάσεις της Τεχνικής Ομάδας Εργασίας MRVA και επτά συνεδριάσεων της ομάδας εμπειρογνομόνων για την πολιτική αλλαγής του κλίματος CCEG ETS2, με μία συνάντηση που περιλαμβάνει επίσης εξωτερικά ενδιαφερόμενα μέρη.

Μια δεύτερη παρτίδα αναθεωρήσεων MRR θα ακολουθήσει το πρώτο εξάμηνο του 2024, για την αντιμετώπιση ζητημάτων που δεν αντιμετωπίστηκαν στην πρώτη παρτίδα.



Αντιμετώπιση των υπαρχουσών ροών πηγής βιομάζας στις εγκαταστάσεις ΣΕΔΕ

- Το έγγραφο καθοδήγησης, Guidance Document No 3 (Biomass issues in the EU ETS)

https://ec.europa.eu/clima/eu-action/eu-emissions-trading-system-eu-ets/monitorinreporting-and-verification-eu-ets-emissions_en

- Το έγγραφο της υπηρεσίας μας ΥΠΕΝ/ΔΚΑΠΑ/46447/872/28.04.2023

- Έως τις 28.04.2023 για τις εισαγόμενες ποσότητες βιομάζας και λόγω αδυναμίας εφαρμογής των απαιτήσεων από το μεγαλύτερο μέρος των εισαγωγών βιομάζας, μπορούν να γίνουν δεκτοί και εναλλακτικοί τρόποι τεκμηρίωσης της αειφορίας της βιομάζας σε σχέση με πιστοποιητικά αειφορίας (PoS). Σε τέτοια περίπτωση θα πρέπει να ζητείται η σύμφωνη γνώμη της αρμόδιας αρχής.



- Παρακολούθηση εκπομπών βάσει του EU ETS από την 1η Ιανουαρίου 2024, για **εγκαταστάσεις αποτέφρωσης αστικών απορριμμάτων (MWI)** που εκτελούν δραστηριότητες καύσης και έχουν συνολική ονομαστική θερμική ισχύ άνω των 20 MW.

Τα σχέδια παρακολούθησης αυτών των εγκαταστάσεων θα πρέπει να υποβληθούν στις αρμόδιες αρχές πριν από το τέλος του 2023.

Σε αυτήν τη δοκιμαστική περίοδο ισχύουν οι ίδιοι κανόνες παρακολούθησης για το MWI όπως και για τις κανονικές εγκαταστάσεις καύσης και οι επαληθευμένες ετήσιες εκθέσεις εκπομπών των εγκαταστάσεων MWI θα υποβάλλονται από τα κράτη μέλη στην COM έως τις 30 Απριλίου κάθε έτους.

Τα δεδομένα που συγκεντρώθηκαν στη φάση MRV θα αποτελέσουν τη βάση για την αξιολόγηση, έως τις 31 Ιουλίου 2026, σχετικά με το εάν είναι εφικτό να συμπεριληφθούν εγκαταστάσεις MWI στο EU ETS, από το 2028, και εάν υπάρχει πιθανή ανάγκη να επιτραπεί σε ένα κράτος μέλος να εξαιρέσει αυτές τις εγκαταστάσεις έως τις 31 Δεκεμβρίου 2030.





- Θέσπιση κανόνων παρακολούθησης και υποβολής εκθέσεων για το **νέο σύστημα ETS2** για κτίρια, οδικές μεταφορές και πρόσθετους τομείς από το 2025.

Το ETS2 είναι ένα «σύστημα upstream», που ρυθμίζει τους προμηθευτές καυσίμων και όχι τους τελικούς καταναλωτές: Η ενεργοποίηση μιας υποχρέωσης συμμόρφωσης είναι η διάθεση στην αγορά καυσίμων για καύση στους σχετικούς τομείς.

Με βάση τις υφιστάμενες διατάξεις που ρυθμίζουν τις φορολογικές αποθήκες και τους προμηθευτές καυσίμων για λόγους ειδικού φόρου κατανάλωσης, για τη μείωση του διοικητικού φόρτου και του κόστους για τις ρυθμιζόμενες οντότητες και τις διοικητικές αρχές. Οι εκπομπές θα καθορίζονται έμμεσα μέσω των ποσοτήτων καυσίμων που διατίθενται στην αγορά.



☐ 0	☐ E92
Karlsruhe	60 km
Pforzheim	29 km
☐ Basel	242 km
☐ Frankfurt	193 km



Κανόνες παρακολούθησης και υποβολής εκθέσεων για το ETS2:

- Τροποποιήθηκαν κανόνες σχετικά με τις προδιαγραφές και τις ελάχιστες απαιτήσεις στα υπάρχοντα υποδείγματα παρακολούθησης και υποβολής εκθέσεων, για να εξασφαλιστούν συνέργειες μεταξύ του ΣΕΔΕ για σταθερές εγκαταστάσεις και φορείς εκμετάλλευσης αεροσκαφών, και των ρυθμιζόμενων οντοτήτων ETS2 και για να αποφευχθεί η **διπλή καταμέτρηση (double counting)**.



- λεπτομερείς απαιτήσεις παρακολούθησης και υποβολής εκθέσεων για τα επιλέξιμα αεροπορικά καύσιμα, ενημερωμένες διατάξεις για τα βιοκαύσιμα και άλλες αλλαγές που σχετίζονται με την αεροπορία που θα εφαρμοστούν πριν από την 1η Ιανουαρίου 2024.

- το άρθρο 3γ παράγραφος 6 της αναθεωρημένης οδηγίας δεσμεύει 20m δικαιώματα ETS της ΕΕ για φορείς εκμετάλλευσης εμπορικών αεροσκαφών, σε διαφανή, ίση μεταχείριση και χωρίς διακρίσεις, για τη χρήση βιώσιμων αεροπορικών καυσίμων και άλλων αεροπορικών καυσίμων.

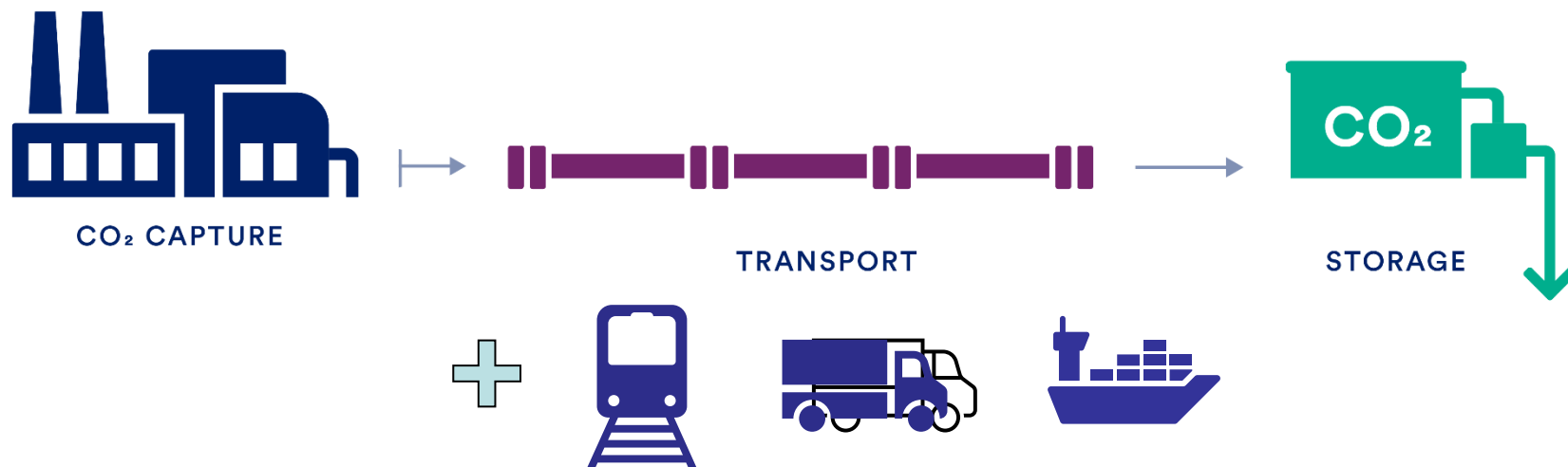
- με βάση τους όγκους των καυσίμων όπως αναφέρονται σύμφωνα με τους πρόσφατα εγκριθέντες κανόνες του MRR, τα δεσμευμένα δικαιώματα θα κατανέμονται αντίστοιχα από τα κράτη μέλη.





Σημαντικοί στόχοι της 2ης τροποποίησης MRR:

- επεκτάσεις του πεδίου των δραστηριοτήτων που καλύπτονται από το EU ETS, απαιτούν ειδικούς κανόνες για την παρακολούθηση και αναφορά CO₂ που μεταφέρεται στον χώρο αποθήκευσης CCS μέσω άλλων μέσων εκτός από αγωγούς, συμπεριλαμβανομένων των απαιτήσεων για τη διασυνοριακή μεταφορά CO₂



Αυτό καλύπτει επίσης κανόνες σχετικά με τον τρόπο αποφυγής **διπλής καταμέτρησης** εάν ο τρόπος μεταφοράς καλύπτεται ήδη από το ETS για τη ναυτιλία, τις οδικές μεταφορές στο πλαίσιο του ETS1 έως το 2026 και το ETS2 στη συνέχεια



Σημαντικοί στόχοι της 2ης τροποποίησης MRR:

Η αναθεωρημένη οδηγία ETS αναγνωρίζει τα πιθανά κλιματικά οφέλη των ανακυκλωμένων καυσίμων άνθρακα (RCF) και των ανανεώσιμων υγρών και αερίων καυσίμων μη βιολογικής προέλευσης (RFNBOs) για τομείς που είναι δύσκολο να απανθρακοποιηθούν.

Τον Ιούνιο του 2023, κοινοποιήθηκε ένα concept note στα μέλη του TWG-MRVA που περιγράφει επιλογές για την ανάπτυξη κανόνων M&R για RFNBO/RCF που διασφαλίζουν ότι:

- ✓ Τα RFNBO/RCFs συμβάλλουν στη μείωση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου
- ✓ Καταγράφονται όλες οι εκπομπές, συμπεριλαμβανομένης της περίπτωσης όπου τέτοια καύσιμα παράγονται από δεσμευμένο CO₂ εκτός της Ένωσης
- ✓ Η διπλή καταμέτρηση αποφεύγεται
- ✓ Υπάρχουν κατάλληλα κίνητρα για τη δέσμευση των εκπομπών
- ✓ Λαμβάνεται υπόψη η αντιμετώπιση αυτών των καυσίμων υπό το RED II





Σημαντικοί στόχοι της 2ης τροποποίησης MRR:

- Αέρια non CO₂ στην Αεροπορία

Το άρθρο 14 παράγραφος 5 της Οδηγίας ETS της ΕΕ απαιτεί από τους φορείς εκμετάλλευσης αεροσκαφών να υποβάλλουν μία φορά ετησίως έκθεση για τις επιπτώσεις των αεροπορικών μεταφορών που δεν σχετίζονται με το CO₂ από την 1η Ιανουαρίου 2025 και μετά. Οι προπαρασκευαστικές εργασίες βρίσκονται σε εξέλιξη για τον καθορισμό των απαιτήσεων MRV των αεροπορικών επιπτώσεων που δεν σχετίζονται με CO₂

- Οι κανόνες για το RFNBO και το RCF θα είναι επίσης σχετικοί για την αεροπορία και θα ληφθούν υπόψη
- Εξορθολογισμός χωριστών M&R εναλλακτικών καυσίμων, αποφεύγοντας την επανάληψη στους κανόνες για: Βιοκαύσιμα, RFNBO και RCF και Επιλέξιμα αεροπορικά καύσιμα
- Βελτιώσεις υφιστάμενων κανόνων



Σημαντικοί στόχοι της 2ης τροποποίησης MRR:



- Εισαγωγή της βαθμίδας 3b για το κλάσμα βιομάζας: Η βαθμίδα 3b θα επιτρέψει στον χειριστή της εγκατάστασης να βασίσει την εκτίμηση του κλάσματος βιομάζας σε ένα ισοζύγιο μάζας, όπως αυτό για τη συμμόρφωση με το RED II. Παρόμοια διάταξη εισήχθη στην παρτίδα 1 για οντότητες που ελέγχονται από το ETS2.

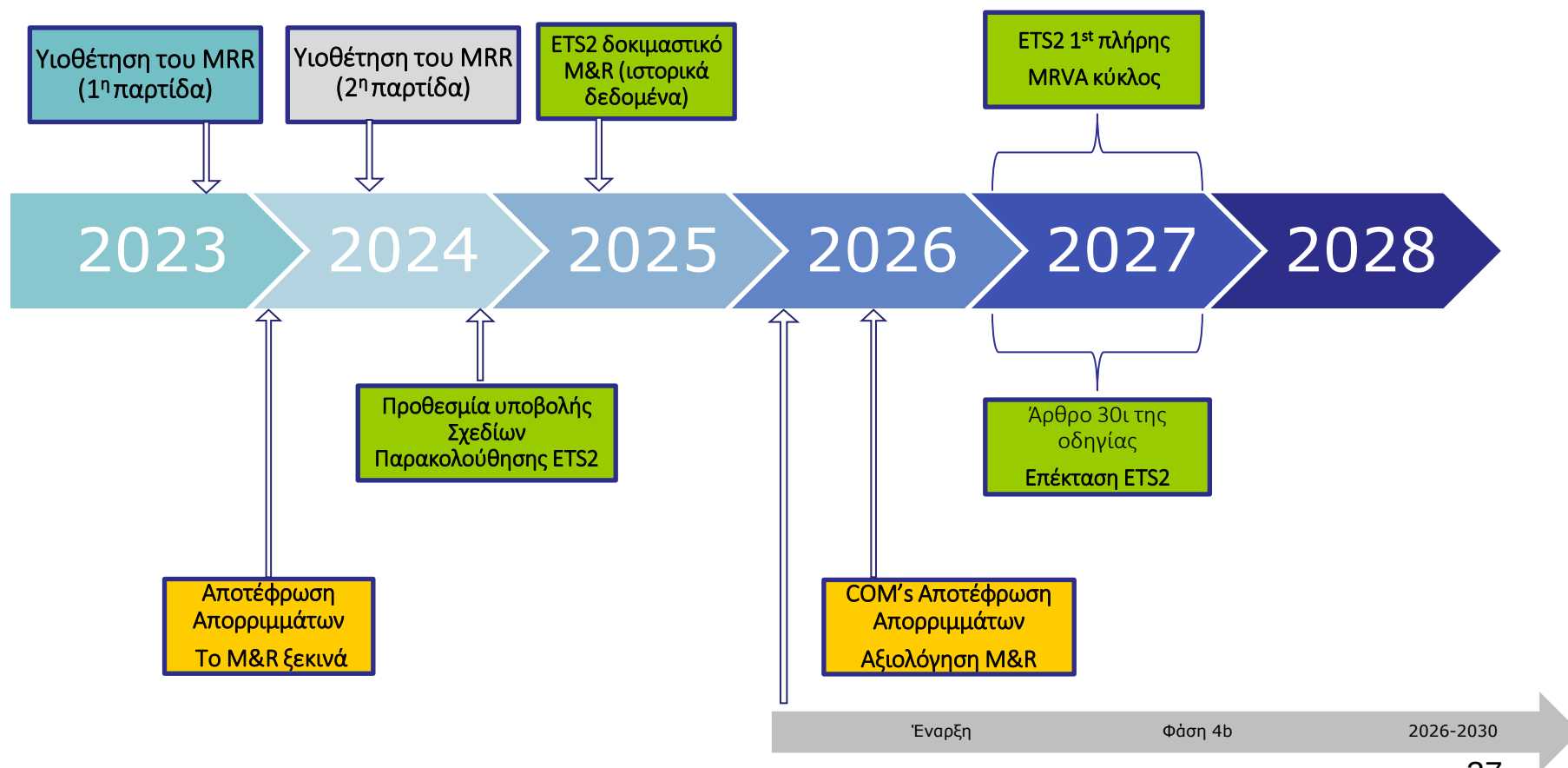
Θα απαιτηθούν προσαρμογές στο MRR στις μεθοδολογίες παρακολούθησης για συγκεκριμένες δραστηριότητες που σχετίζονται με εγκαταστάσεις, ώστε να αντικατοπτρίζεται η αλλαγή στον «ορισμό των εκπομπών» στο άρθρο 3 (β) της οδηγίας και η διαγραφή της διατύπωσης «στην ατμόσφαιρα»

Τα GHG θα θεωρούνται ότι εκπέμπονται αμέσως μόλις απελευθερωθούν από μια πηγή εντός της εγκατάστασης (ανεξάρτητα από το αν εκπέμπονται στην ατμόσφαιρα)





Σχεδιασμός αναθεώρησης ETS από τη σκοπιά του MRR





EU ETS-Reporting Tool

MRV - Κατάλογος λειτουργιών χειριστή

- Συμπλήρωση ή μεταφόρτωση (Excel) και υποβολή Σχεδίου Παρακολούθησης.
- Συμπλήρωση ή μεταφόρτωση (Excel) και υποβολή ετήσιας έκθεσης εκπομπών.
- Συμπλήρωση ή μεταφόρτωση (Excel) και υποβολή Σχεδίου Βελτίωσης.
- Επιλογή επαληθευτή (ελεγκτή).



EU ETS-Reporting Tool

MRV - Κατάλογος λειτουργιών Αρμόδιας Αρχής

- Διαχείριση σταθερών εγκαταστάσεων.
- Διαχείριση φορέων εκμετάλλευσης αεροσκαφών.
- Διαχείριση φορέων επαλήθευσης (ελεγκτών).
- Έλεγχος και έγκριση Σχεδίου Παρακολούθησης.
- Έλεγχος της Ετήσιας Έκθεσης Εκπομπών.
- Έλεγχος της Αναφοράς Επαλήθευσης.
- Έλεγχος και έγκριση Έκθεσης Βελτίωσης.
- Εξαγωγή δεδομένων από υποβληθέντα MP, AER, VR και IR.



EU ETS-Reporting Tool

MRV - Κατάλογος λειτουργιών Επαληθευτή

- Έλεγχος των Ετήσιων Εκθέσεων Εκπομπών και πρόσβαση στα Σχέδια Παρακολούθησης
- Συμπλήρωση και υποβολή της έκθεσης επαλήθευσης
- Συμμετοχή ανεξάρτητων επιθεωρητών για έλεγχο της έκθεσης επαλήθευσης



EU ETS-Reporting Tool

Σύνδεσμοι

- Training: <https://webgate.training.ec.europa.eu/eu-ets-reporting>
- Acceptance: <https://acc.ets-reporting.ec.europa.eu/eu-ets-reporting>
- Production: <https://ets-reporting.ec.europa.eu/eu-ets-reporting>
- Εγχειρίδιο χρήσης: https://climate.ec.europa.eu/sites-0/emission-trading-system-mrv-reporting_en
- Εργαλείο υποστήριξης: <https://webgate.ec.europa.eu/etsis/>
- E-mail γραφείου υποστήριξης: EU-ETS-Reporting-ServiceDesk@westpole.be



ΣΑΣ ΕΥΧΑΡΙΣΤΩ ΓΙΑ ΤΗΝ ΠΡΟΣΟΧΗ ΣΑΣ

Τμήμα Μηχανισμών Αγοράς και Μητρώου Εκπομπών

Ζήσης – Τέγος Γεώργιος	Προϊστάμενος	210 8626000	g.zisis@prv.ypeka.gr
Πλακάκη Κωνσταντίνα	Εισηγήτρια	210 8647008	k.plakaki@prv.ypeka.gr
Μαμίτσας Νεκτάριος	Εισηγητής	210 8647008	n.mamitsas@prv.ypeka.gr
Χαραλάμπης Ιωάννης	Εισηγητής	210 8642366	i.charalampis@prv.ypeka.gr
Τριαντάφυλλου Γεώργιος	Γραμματεία	210 8652492	g.triantafilou@prv.ypeka.gr