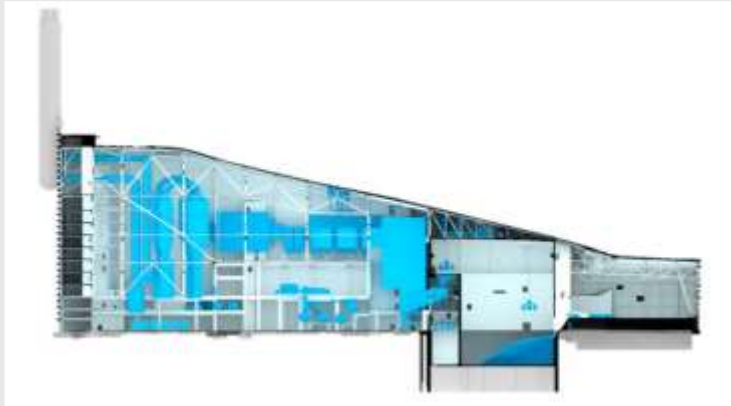


**ΥΛΟΠΟΙΗΣΗ ΟΔΙΚΟΥ ΧΑΡΤΗ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΞΙΟΠΟΙΗΣΗ
ΣΤΗΝ ΕΛΛΑΔΑ: ΟΡΙΣΤΙΚΟΠΟΙΗΣΗ ΣΜΠΕ ΚΑΙ ΑΝΑΓΚΑΙΑ ΕΠΟΜΕΝΑ
ΒΗΜΑΤΑ ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΝΑΠΤΥΞΗ ΤΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΜΟΝΑΔΩΝ
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗΣ ΑΞΙΟΠΟΙΗΣΗΣ**

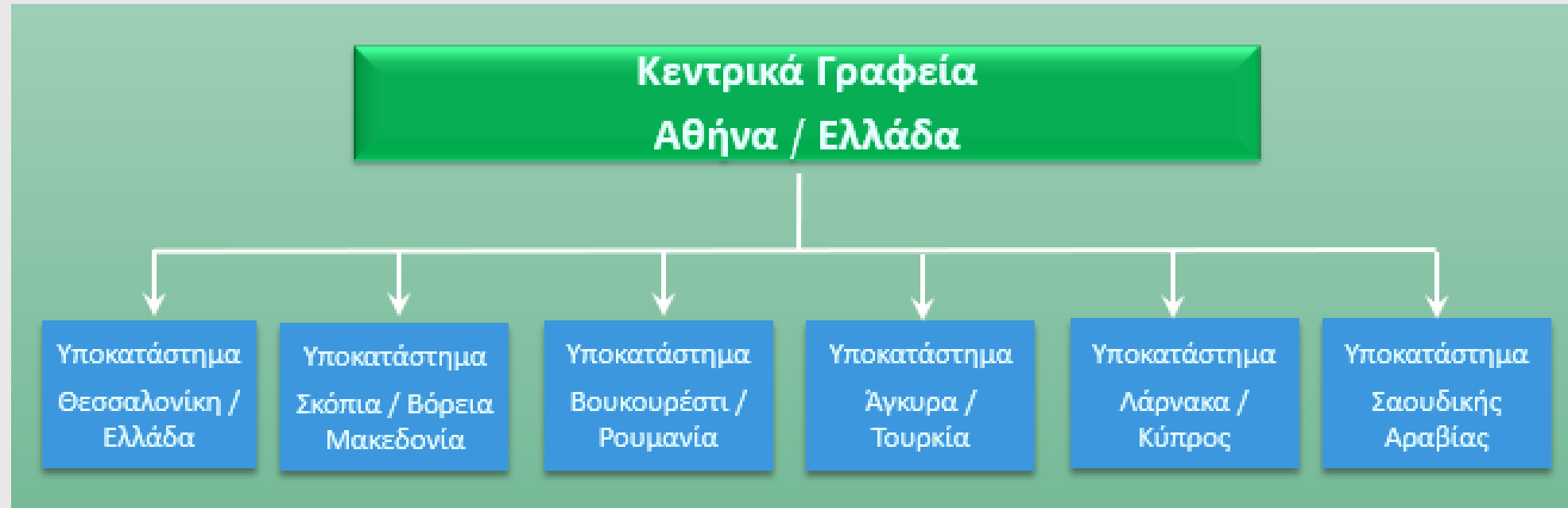
Χρήστος Τσομπανίδης, ENVIROPLAN Α.Ε.



Αθήνα, 15 Μαΐου, 2026

ENVIROPLAN Consultants and Engineers S.A.

Μελετητική και Συμβουλευτική Εταιρεία, ιδρύθηκε στην Αθήνα το 1990



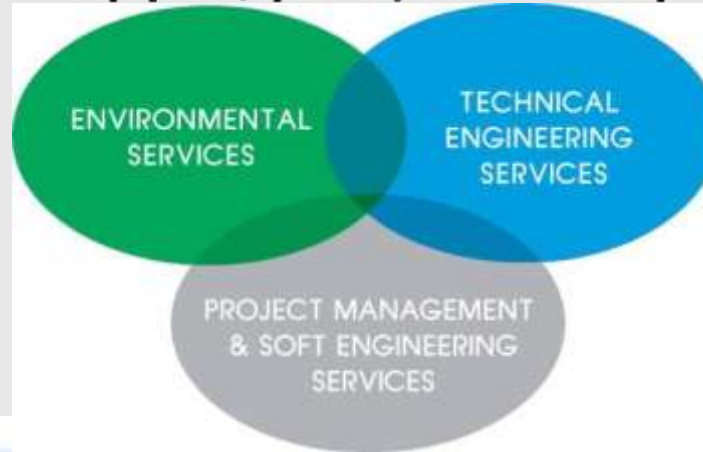
Η ENVIROPLAN A.E. είναι πιστοποιημένη κατά DIN EN ISO 9001:2015, EN ISO 14001:2015, EN ISO 45001:2018, EN ISO 27001:2013 και EN ISO 37001:2017 και διαθέτει μόνιμο συμβόλαιο ασφάλισης επαγγελματικής ευθύνης με τη LLOYD'S Insurance Company S.A.



ENVIROPLAN Consultants and Engineers S.A.

Μελετητική και Συμβουλευτική Εταιρεία, ιδρύθηκε στην Αθήνα το 1990

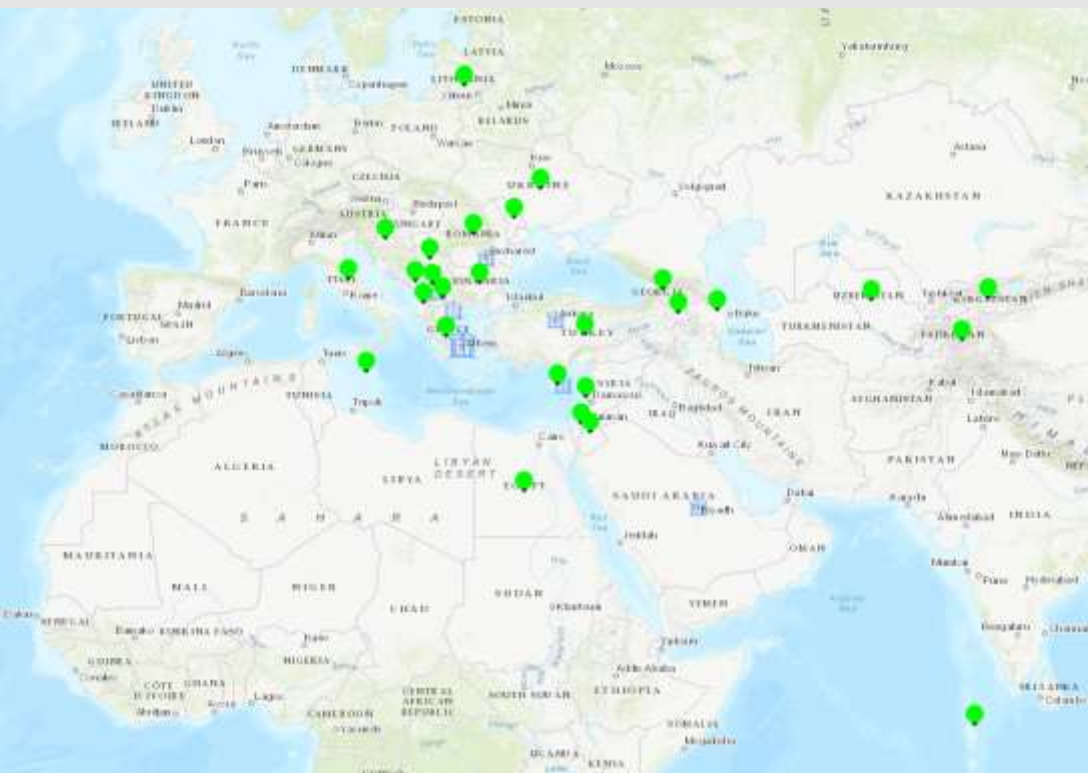
Η ENVIROPLAN Α.Ε. προσφέρει ένα ευρύ φάσμα υπηρεσιών, από την αρχική σύλληψη έως τη θέση σε λειτουργία του έργου, με εξειδίκευση σε διεπιστημονικές λύσεις.



Η ENVIROPLAN Α.Ε. έχει 35 χρόνια εμπειρία και τεχνογνωσία σε μελέτες και υπηρεσίες περιβαλλοντικού ενδιαφέροντος, παρέχοντας μελετητικές, συμβουλευτικές και τεχνικές υπηρεσίες.

ΔΙΕΘΝΗΣ ΕΜΠΕΙΡΙΑ

Η ENVIROPLAN Α.Ε. δραστηριοποιείται σε πολλά διεθνή περιβαλλοντικά έργα σε πάνω από 25 χώρες:



- ✓ Αζερμπαϊτζάν
- ✓ Αίγυπτος
- ✓ Αλβανία
- ✓ Αρμενία
- ✓ Βόρεια Μακεδονία
- ✓ Βουλγαρία
- ✓ Γεωργία
- ✓ Ιορδανία
- ✓ Ιταλία
- ✓ Κιργιστάν
- ✓ Κόσοβο
- ✓ Κροατία
- ✓ Κύπρος
- ✓ Λίβανος
- ✓ Λιθουανία
- ✓ Μαλδίβες
- ✓ Μάλτα
- ✓ Μαυροβούνιο
- ✓ Μολδαβία
- ✓ Ουζμπεκιστάν
- ✓ Ουκρανία
- ✓ Παλαιστίνη
- ✓ Ρουμανία
- ✓ Σερβία
- ✓ Τατζικιστάν
- ✓ Τουρκία

ΠΕΛΑΤΕΣ

Οι πελάτες της ENVIROPLAN Α.Ε. είναι διεθνή χρηματοδοτικά ιδρύματα και οργανισμοί καθώς και δημόσιοι κυβερνητικοί φορείς και ιδιωτικές επιχειρήσεις, όπως:

- Ευρωπαϊκή Ένωση
- Παγκόσμια Τράπεζα (WB)
- Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων (EIB)
- Ευρωπαϊκή Τράπεζα Ανασυγκρότησης και Ανάπτυξης (EBRD)
- Kreditanstalt für Wiederaufbau (KfW)
- Agence Française de Développement (AFD)
- Joint Assistance to Support Projects in European Regions (JASPERS)
- Υπουργεία
- Περιφερειακές αρχές
- Φορείς διαχείρισης αποβλήτων
- Δήμοι
- Ιδιωτικός τομέας

Μελέτη Σκοπιμότητας Δημιουργίας Δικτύου Μονάδων Ενεργειακής Αξιοποίησης ΑΣΑ

- ❑ Ανατέθηκε στην Ένωση ENVIROPLAN A.E. – ΕΠΤΑ A.E. για λογαριασμό του ΥΠΕΝ και αποτελεί την εφαρμοστική μελέτη του ΕΣΔΑ για την ενεργειακή αξιοποίηση δευτερογενών καυσίμων και υπολειμμάτων ΑΣΑ.

Στόχοι:

- ❑ Διερεύνηση, τεκμηρίωση και υπόδειξη του καταλληλότερου σχεδίου ανάκτησης ενέργειας από ΑΣΑ (υπολείμματα και δευτερογενή καύσιμα),
- ❑ Τεκμηρίωση της σκοπιμότητας των επιλογών διαχείρισης και του αριθμού των εγκαταστάσεων, καθορίζοντας τα κύρια χαρακτηριστικά τους (τεχνολογικά, οικονομικά, περιβαλλοντικά κ.λπ.).



Καθορισμός πλαισίου
σχεδιασμού του έργου
(Demand analysis)



Ανάλυση αγοράς διάθεσης
παραγόμενων υπολειμμάτων
και δευτερογενών καυσίμων
(Market Analysis) –
Διαβουλεύσεις με την αγορά



Ανάλυση επιλογών
(Option Analysis)
αριθμού και
δυναμικότητας μονάδων



Στρατηγική Μελέτη
Περιβαλλοντικών
Επιπτώσεων (ΣΜΠΕ)

*** Το τελικό στάδιο της ανάθεσης έχει εκπονηθεί χωρίς ακόμα να έχει παραληφθεί οριστικά.**

Παρακάτω παρουσιάζονται τα έως τώρα αποτελέσματα, τα οποία έως την τελική έγκριση του σχεδιασμού ενδεχομένως θα διαφοροποιηθούν.

Εξελίξεις μετά το 3^ο Φόρουμ της A-ENERGY (30/05/2025)

(1/2)

- Διαδικασία διαβούλευσης ΣΜΠΕ για το Σχέδιο Δημιουργίας Δικτύου Μονάδων Ενεργειακής Αξιοποίησης Απορριμματογενών Ενεργειακών Πρώτων Υλών (ΑΕΠΥ) από Αστικά Στερεά Απόβλητα (ΑΣΑ):
 - ❖ Διάρκεια: από 1 Αυγούστου έως 17 Οκτωβρίου 2025 (77 ημέρες)
 - ❖ Συμμετοχή: 158 δημόσιες αρχές, φορείς και πολίτες (φορείς της κεντρικής κυβέρνησης, όργανα διοίκησης, ΟΤΑ Α' και Β' βαθμού, ρυθμιστικοί – θεσμικοί φορείς, φορείς της αγοράς, επιστημονικοί και επαγγελματικοί φορείς, οργανώσεις, σύλλογοι και πολίτες).
 - ❖ Αντικείμενα: θεσμικά, τεχνικά, οικονομικά, περιβαλλοντικά (επιπτώσεις και μέτρα αντιμετώπισης), ζητήματα διαδικασιών, χωροταξικά, προτάσεις, ενστάσεις και γενικά σχόλια.
 - ❖ Παρεμβάσεις: 287 διαφορετικές παρεμβάσεις συνολικά.
 - ❖ Σχετιζόμενες με τη ΣΜΠΕ: 165, εκ των οποίων 110 (67%) γίνονται αποδεκτές – 55 (33%) δεν γίνονται αποδεκτές.
 - ❖ Μη σχετιζόμενες με τη ΣΜΠΕ: 122.

Εξελίξεις μετά το 3^ο Φόρουμ της A-ENERGY (30/05/2025)

(2/2)

- ❑ Δρομολόγηση διαμόρφωσης θεσμικού πλαισίου από ΥΠΕΝ για την ενεργειακή αξιοποίηση.
- ❑ Διαδικασία κατάθεσης φακέλου κοινοποίησης νέου σχήματος ΑΠΕ από ΓΓΕΟΠΥ για την ενεργειακή αξιοποίηση.
- ❑ Έγκριση από ΓΓΣΔΑ του συνόλου των Ολιστικών Σχεδίων Χωριστής Συλλογής (ΟΣΧΣ) για τις 13 Περιφέρειες (13/13 εγκεκριμένα).
- ❑ Ολοκλήρωση εκπόνησης των ΠΕΣΔΑ (συμπεριλαμβανομένων των Επενδυτικών Σχεδίων Ανάλυσης Κόστους Οφέλους):
 - Ολοκληρωμένα: 6/13
 - Συμβατότητα από ΓΓΣΔΑ: 1/13
 - Επόμενα στάδια: Στρατηγική Περιβαλλοντική Εκτίμηση (ΣΠΕ) και τελική έγκριση ΠΕΣΔΑ.
- ❑ Συνέχιση ανάπτυξης δικτύου διαχείρισης ΑΣΑ στη χώρα (ΜΕΑ/ΜΑΑ, ΜΕΒΑ, Πράσινα Σημεία, ΚΔΕΥ, αναβάθμιση ΚΔΑΥ).

Διαφοροποιήσεις ως αποτέλεσμα της διαβούλευσης της ΣΜΠΕ

- ❑ Επικαιροποίηση των ποσοτήτων ΑΕΠΥ βάσει:
 - ❖ Πρόσφατων εξελίξεων στην ωρίμανση των υποδομών επεξεργασίας ΑΣΑ.
 - ❖ Επικαιροποιημένων δεδομένων παραγωγής και διαχείρισης ΑΣΑ (ΟΣΧΣ και υπό επικαιροποίηση ΠΕΣΔΑ).
 - ❖ Παραδοχής αυξημένου στόχου χωριστής συλλογής επί των παραγόμενων ποσοτήτων ΑΣΑ, με κλιμακωτή μετάβαση από 65% (έως το 2035) σε 70% (το 2040).
- ❑ Ανακατανομή ποσοτήτων ΑΕΠΥ (τροποποίηση Δ.Ε.4), λόγω νησιωτικότητας.
- ❑ Σταδιακή υλοποίηση (phasing) των ΜΕνΑ σε συνάρτηση με την ωρίμανση του συνόλου των ΜΑΑ κάθε Διαχειριστικής Ενότητας.
- ❑ Αναθεώρηση των ποσοτήτων δευτερογενών καυσίμων κλάσης έως 3, που δύναται να αξιοποιήσει η ενεργοβόρος βιομηχανία της χώρας.
- ❑ Αξιολόγηση εναλλακτικών τεχνολογιών και τεχνολογιών θερμικής επεξεργασίας μικρής κλίμακας.
- ❑ Μεθοδολογικές διευκρινίσεις (δείκτης ενεργειακής απόδοσης R1, βιοαποικοδομήσιμο κλάσμα ΑΕΠΥ, διαθέσιμες επιλογές διαχείρισης υπολειμμάτων).

Επικαιροποιημένη ποσότητα δευτερογενών καυσίμων και υπολειμμάτων ΑΣΑ (Απορριμματογενών Ενεργειακών Πρώτων Υλών – ΑΕΠΥ) το 2030 (t/y)

Περιφέρεια	Δευτερογενή καύσιμα (SRF) – κλάσης έως 3 (t/y)	Δευτερογενή καύσιμα (SRF) – κλάσης 4 (t/y)	Λοιπά δευτερογενή καύσιμα και υπολείμματα ΑΣΑ (t/y)	Σύνολο Απορριμματογενών Ενεργειακών Πρώτων Υλών (ΑΕΠΥ) (t/y) (4) = (1) + (2) + (3)
Ανατολικής Μακεδονίας – Θράκης	22.974	8.918	33.983	65.874
Κεντρικής Μακεδονίας	91.022	31.481	104.715	227.218
Δυτικής Μακεδονίας	10.052	3.410	11.975	25.437
Ηπείρου	13.083	4.841	18.378	36.303
Θεσσαλίας	30.987	21.017	38.565	90.569
Κεντρικής Ελλάδας	27.636	11.102	39.095	77.833
Αττικής	217.923	65.641	271.985	555.548
Δυτικής Ελλάδας	30.342	9.853	35.356	75.552
Πελοποννήσου	31.672	8.247	31.064	70.984
Κρήτης	43.709	17.743	63.334	124.786
Ιονίων Νήσων	10.016	26.817	16.830	53.663
Βορείου Αιγαίου	12.801	4.186	16.551	33.538
Νοτίου Αιγαίου	30.956	14.395	98.388	143.740
Σύνολο	573.173	227.651	780.220	1.581.044



Διαχειριστικές Ενότητες

1. Διαχειριστική Ενότητα 1

- Περιφέρεια Ανατολικής Μακεδονίας – Θράκης (ΜΑΑ Βόρειου Έβρου, Σαμοθράκης, Αλεξανδρούπολης, Ξάνθης και Καβάλας),
- Περιφέρεια Κεντρικής Μακεδονίας (ΜΑΑ Σερρών, Ανατολικού Τομέα ΠΚΜ και Δυτικού Τομέα ΠΚΜ),
- Περιφέρεια Δυτικής Μακεδονίας (ΜΑΑ Κοζάνης),
- Περιφέρεια Ηπείρου (ΜΑΑ Ιωαννίνων),
- Περιφέρεια Θεσσαλίας (ΜΑΑ Λάρισας, Μαγνησίας και Δυτικής Θεσσαλίας), και
- Μέρος της Περιφέρειας Ιονίων Νήσων (ΜΑΑ Κέρκυρας).

2. Διαχειριστική Ενότητα 2

- Περιφέρεια Δυτικής Ελλάδας (ΜΑΑ Αγρινίου, Ναυπάκτου, Δυτικής Αχαΐας και Ηλείας),
- Περιφέρεια Πελοποννήσου (ΜΑΑ Αρκαδίας, Μεσσηνίας και Λακωνίας), και
- Μέρος της Περιφέρειας Ιονίων Νήσων (ΜΑΑ Κεφαλλονιάς, Ζακύνθου και Λευκάδας).

3. Διαχειριστική Ενότητα 3

- Περιφέρεια Στερεάς Ελλάδας (ΜΑΑ Θήβας, Χαλκίδας και Λαμίας),
- Περιφέρεια Αττικής (ΜΑΑ Φυλής, Κεντρικού / Δυτικού Τομέα, Πειραιά και τυχόν απαιτούμενη νέα/ες ΜΑΑ Αττικής),
- Περιφέρεια Βορείου Αιγαίου (ΜΕΑ Λέσβου, Χίου και Σάμου), και
- Περιφέρεια Νοτίου Αιγαίου (ΜΑΑ Σύρου, Νάξου, Άνδρου, Θήρας, Ρόδου, Κω, Καλύμνου, Μυκόνου και Πάρου).

4. Διαχειριστική Ενότητα 4

- Περιφέρεια Κρήτης (ΜΑΑ Χανίων, Ηρακλείου, Χερσονήσου, Αμαρίου και Σητείας).

Προκρινόμενο σενάριο μονάδων ενεργειακής αξιοποίησης ΑΕΠΥ (WtE)

Διαχειριστική Ενότητα	Μονάδα	Εξυπηρετούμενη περιοχή	Δυναμικότητα (t) *	Κατώτερη Θερμογόνος Δύναμη (MJ/kg)
Δ.Ε.1.1	Π.Ε. Ροδόπης ή Ξάνθης	Περιφέρεια Ανατολικής Μακεδονίας – Θράκης	55.000	10,951
Δ.Ε.1.2	Π.Ε. Κοζάνης	Περιφέρειες Κεντρικής Μακεδονίας, Δυτικής Μακεδονίας, Ηπείρου, Θεσσαλίας και μέρος της Περιφέρειας Ιονίων Νήσων (Κέρκυρα)	257.000	9,938
Δ.Ε.2	Π.Ε. Αρκαδίας ή Π.Ε. Ηλείας ή Π.Ε. Αχαΐας	Περιφέρειες Δυτικής Ελλάδας, Πελοποννήσου και μέρος της Περιφέρειας Ιονίων Νήσων (όλη πλην Κέρκυρας)	123.000	10,350
Δ.Ε.3.1	Π.Ε. Βοιωτίας	Περιφέρεια Στερεάς Ελλάδας και μέρος της Περιφέρειας Αττικής	168.000	9,251
Δ.Ε.3.2	Περιφέρεια Αττικής**	Περιφέρειες Αττικής (μέρος της), Βορείου και Νοτίου Αιγαίου	308.500	9,257
Δ.Ε.4	Π.Ε. Ηρακλείου	Περιφέρεια Κρήτης	104.000	11,047
Σύνολο χώρας			1.015.500	9,836

- Η τιμή δυναμικότητας προέκυψε από τη μέση τιμή εισερχόμενων ΑΕΠΥ στις μονάδες ενεργειακής αξιοποίησης για τη χρονοσειρά 2030 – 2054.

** Οι δυναμικότητες των μονάδων ενεργειακής αξιοποίησης των Δ.Ε.3.1 και Δ.Ε.3.2 είναι οι κεντρικές τιμές και δεν μπορούν να είναι δεσμευτικές, λόγω της περιορισμένης ωριμότητας στις διαδικασίες υλοποίησης των ΜΕΑ/ΜΑΑ της Περιφέρειας Αττικής.

Για το λόγο αυτό, προτάθηκε υπέρ ασφαλείας η προσθήκη εύρους τιμών και συγκεκριμένα:

για τη μονάδα της Δ.Ε.3.1 από 133.000 – 213.000 t/γ και για τη μονάδα της Δ.Ε.3.2 από 273.000 – 354.000 t/γ.

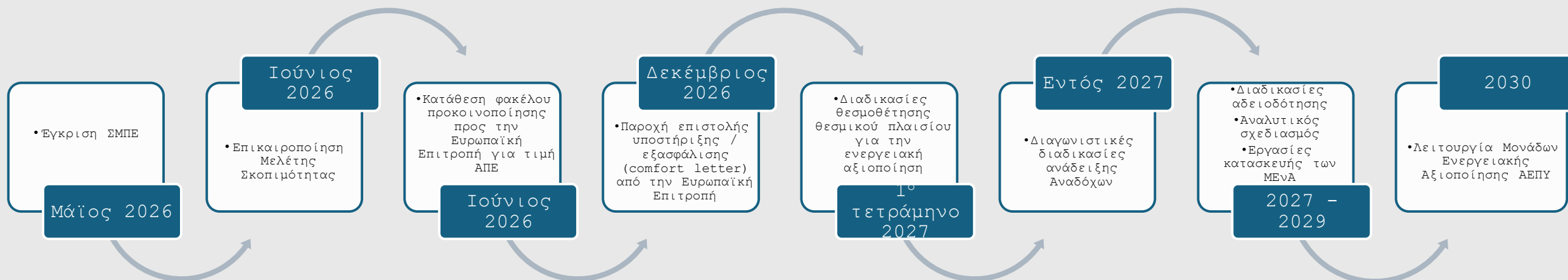
Οδικός χάρτης ανάπτυξης του δικτύου ΜΕνΑ

Πρόοδος μέχρι σήμερα:



Οδικός χάρτης ανάπτυξης του δικτύου ΜΕνΑ

Επόμενα βήματα:



Επόμενα βήματα

1

The picture can't be displayed.

Υπαγωγή μονάδων σε καθεστώς λειτουργικής ενίσχυσης

Καθορισμός Τιμής Αναφοράς (T.A.) για τη δραστηριότητα ενεργειακής αξιοποίησης αποβλήτων και ένταξη των μονάδων στο καθεστώς λειτουργικής ενίσχυσης του ν. 4414/2016

Διαδικασία αιτήματος
νέου σχήματος στήριξης
και λήψη έγκρισης από
ΕΕ

2

The picture can't be displayed.

Έκδοση Νόμου Πλαισίου για ρύθμιση αγοράς WtE

Σχεδιασμός ολοκληρωμένου θεσμικού πλαισίου για την ανάπτυξη και λειτουργία της αγοράς ενεργειακής αξιοποίησης, συμπερ. ρόλου και αρμοδιοτήτων εμπλεκόμενων φορέων

3

The picture can't be displayed.

Θέσπιση δευτερογενούς νομοθεσίας και συμβατικά τεύχη

Έκδοση (Κοινών) Υπουργικών Αποφάσεων κατ' εξουσιοδότηση του Νόμου για εξειδίκευση θεμάτων, συγγραφή τευχών δημοπράτησης, κλπ.

4

The picture can't be displayed.

Διαγωνιστική διαδικασία ανάδειξης επενδυτών

Σχεδιασμός και εκπόνηση διαγωνιστικών διαδικασιών ανάθεσης (α) των μονάδων WtE, (β) του μεταφορικού έργου και (γ) αξιοποίησης από τις ενεργοβόρες βιομηχανίες

Κοινοποίηση σχήματος ΑΠΕ προς την Ευρωπαϊκή Επιτροπή

- ❑ Λήξη σχήματος λειτουργικής ενίσχυσης ΑΠΕ που σχετίζονταν με το βιοαποικοδομήσιμο κλάσμα των ΑΣΑ (State Aid 60064), στις 31/12/2025.
- ❑ Αντί της κοινοποίησης νέας Τιμής Αναφοράς (€/MWh) για την παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια που λογίζεται ως ΑΠΕ, ακολουθείται η διαδικασία κατάθεσης φακέλου κοινοποίησης νέου σχήματος ΑΠΕ για την ενεργειακή αξιοποίηση ΑΕΠΥ, προς την Ευρωπαϊκή Επιτροπή (DG COMP).
- ❑ Η διαδικασία έχει ήδη εκκινήσει από τη ΓΓΕΟΠΥ και αναμένεται η κατάθεση φακέλου προκοινοποίησης κατά το επόμενο διάστημα, παράλληλα με την ολοκλήρωση της Μελέτης Σκοπιμότητας από τη ΓΓΣΔΑ.
- ❑ Η διαδικασία κατάθεσης φακέλου κοινοποίησης νέου σχήματος ΑΠΕ, θα προηγηθεί του θεσμικού πλαισίου, καθώς θα πρέπει να εξασφαλιστεί η οικονομική βιωσιμότητα του σχεδιασμού της χώρας, πριν τη θεσμοθέτηση των κανόνων για τη λειτουργία της αγοράς.
- ❑ Παροχή επιστολής υποστήριξης / εξασφάλισης (comfort letter) από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, μέχρι το τέλος του 2026.

Θέσπιση ειδικού ρυθμιστικού πλαισίου

- ❑ Σύνταξη Σχεδίου Νόμου για την ανάπτυξη αγοράς ενεργειακής αξιοποίησης Απορριμματογενών Ενεργειακών Πρώτων Υλών (ΑΕΠΥ).
- ❑ Σκοπός του Σχεδίου Νόμου είναι η θέσπιση ολοκληρωμένου πλαισίου που θα ρυθμίζει τις προϋποθέσεις για την ανάπτυξη και λειτουργία της αγοράς ενεργειακής αξιοποίησης ΑΕΠΥ, καθώς και τον καθορισμό των ρόλων των εμπλεκόμενων φορέων, με στόχο την διασφάλιση της εύρυθμης λειτουργίας της αγοράς.
- ❑ Μετά τη ψήφιση του Νόμου, θα ακολουθήσει διαδικασία τροποποίησης Υ.Α. / ΚΥΑ, ανάλογα με τις ανάγκες ειδίκευσης των Άρθρων του Νόμου.
- ❖ Ο σχεδιασμός του ΥΠΕΝ περιλαμβάνει την ανάρτηση του Σχεδίου Νόμου προς δημόσια διαβούλευση μέσω της πλατφόρμας OpenGov.
- ❖ Θα ακολουθήσει κατάθεση του Σχεδίου Νόμου στη Βουλή, Επεξεργασία στις αρμόδιες Επιτροπές, Συζήτηση στην Ολομέλεια και Ψήφιση – Εκτίμηση: Δεκέμβριος 2026.

Θέσπιση ειδικού ρυθμιστικού πλαισίου

Ενδεικτικά και όχι περιοριστικά, αναφέρονται τα κυριότερα αντικείμενα του Σχεδίου Νόμου:

- ❑ **Καθορισμός ρόλων και υποχρεώσεων:** αναλυτικός καθορισμός του ρόλου και των υποχρεώσεων όλων των εμπλεκόμενων φορέων, όπως των λειτουργών των Μονάδων Ενεργειακής Αξιοποίησης, των λειτουργών των Εγκαταστάσεων της Ενεργοβόρου Βιομηχανίας, των Φορέων Διαχείρισης Στερεών Αποβλήτων (ΦοΔΣΑ), της ΡΑΑΕΥ καθώς και των φορέων της Κεντρικής Κυβέρνησης που έχουν αρμοδιότητες διαχείρισης, λειτουργίας, εκκαθάρισης και ρύθμισης της δραστηριότητας ενεργειακής αξιοποίησης ΑΕΠΥ.
- ❑ **Τεχνικές απαιτήσεις:** καθορισμός των ελάχιστων γενικών τεχνικών απαιτήσεων για τη βέλτιστη τεchnοοικονομική ανάπτυξη και λειτουργία των μονάδων ενεργειακής αξιοποίησης ΑΕΠΥ.
- ❑ **Οργανωτικές ρυθμίσεις**
- ❑ **Ειδικά θέματα:** ρύθμιση ειδικών θεμάτων που αποτελούν προϋποθέσεις για την ομαλή λειτουργία του δικτύου μονάδων ενεργειακής αξιοποίησης, όπως ο προσδιορισμός ποσοτήτων / ποιοτικών χαρακτηριστικών των τροφοδοτούμενων καυσίμων, οι διαδικασίες ελέγχου και πιστοποίησης της ποιότητάς τους, καθώς και η επιβολή κυρώσεων και προστίμων σε περιπτώσεις μη συμμόρφωσης, η εξαίρεση των Μονάδων Ενεργειακής Αξιοποίησης Αποβλήτων από περιορισμούς έγχυσης στο σύστημα ηλεκτρικής ενέργειας, η διαδικασία τροποποίησης συμβάσεων λόγω μεταβολής νομοθεσίας κ.ά..
- ❑ **Θέματα ανάκτησης εσόδων και εκκαθάρισης της αγοράς:** Περιγραφή των μηχανισμών για την ανάκτηση των εσόδων των διαφόρων εμπλεκόμενων που προσφέρουν υπηρεσίες για την ενεργειακή αξιοποίηση ΑΕΠΥ, καθώς και των μηχανισμών για την εκκαθάριση της αγοράς. Πρόβλεψη ειδικών ρυθμίσεων για την ένταξη των Μονάδων Ενεργειακής Αξιοποίησης σε καθεστώς στήριξης με τη μορφή λειτουργικής ενίσχυσης για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας που λογίζεται ως ΑΠΕ.

Λοιπές δευτερογενείς νομοθετικές πράξεις και επόμενα βήματα υλοποίησης του δικτύου των ΜΕνΑ

Κατά το επόμενο διάστημα, αναμένεται να εκκινήσουν οι συζητήσεις για:

- ❑ τη μορφή των **κυρίων δευτερογενών νομοθετικών πράξεων** (π.χ. Υπουργικές Αποφάσεις - ΥΑ, Κοινές Υπουργικές Αποφάσεις - ΚΥΑ, κλπ.) και των **βασικών εγγράφων** που θα αφορούν στη **διαδικασία άμεσης εφαρμογής του Σχεδίου Νόμου**.
- ❑ την **εξειδίκευση της διαγωνιστικής διαδικασίας επιλογής επενδυτών για τις Μονάδες θερμικής επεξεργασίας ΑΕΠΥ** (ενδεικτικώς θα περιλαμβάνει τα τεύχη δημοπράτησης, συμβατικά τεύχη, κλπ.).
- ❑ την **τροποποίηση Πρότυπης Σύμβασης Λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης (ΣΕΔΠ) για να συμπεριλάβει ειδικά θέματα εκκαθάρισης και πιστοποίησης για παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από τις Μονάδες Ενεργειακής Αξιοποίησης**.
- ❑ τις **διαγωνιστικές διαδικασίες ανάδειξης Αναδόχων**.
- ❑ **Λοιπά θέματα** ως προς τις διαδικασίες αδειοδότησης, τον αναλυτικό σχεδιασμό των ΜΕνΑ, καθώς και τις διαδικασίες κατασκευής και λειτουργίας.



Ευχαριστώ για την προσοχή σας!

Follow-up:

ct@enviroplan.gr

info@enviroplan.gr

www.enviroplan.gr

2106105127

Περικλέους 23 και Ήρας, 15344, Γέρακας Αττικής

