



*15<sup>η</sup> Ετήσια Γενική και Εκλογική Συνέλευση ΣΕΑΠΕΚ  
Τετάρτη, 26 Ιουνίου 2019, ΟΕΒ, Λευκωσία*

**ΑΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΧΡΟΝΙΑΣ – Καταστατικό Μέρος**

Φάνος Καραντώνης  
Πρόεδρος ΣΕΑΠΕΚ



## Δομή παρουσίασης

- Τροποποίηση Καταστατικού Λειτουργίας Συνδέσμου
- Μητρώο εγκαταστατών ΑΠΕ μικρής κλίμακας μέχρι 30 kW
- Ανασκόπηση της πορείας επίτευξης στόχων ΑΠΕ
- Σχέδια στήριξης ΑΠΕ & ΕΞΕ
- Νομοθετικές εξελίξεις στα θέματα Ενέργειας
- Ημερίδες – Εκδηλώσεις-Σεμινάρια



## Τροποποίηση Καταστατικού Λειτουργίας Συνδέσμου

Έγκριση των ακόλουθων τροποποιήσεων από τον Έφορο Συντεχνιών:

- «Άρθρο 4: Οποιαδήποτε εταιρεία ή οργανισμός που ασχολείται με τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας που εργοδοτεί υπαλλήλους μπορεί να γίνει μέλος αφού υποβάλει προς το Διοικητικό Συμβούλιο το καθορισμένο από τη Γενική Συνέλευση έντυπο αίτησης εγγραφής μέλους (εξαιρούνται τα ιδρυτικά μέλη) και τύχει της ανάλογης έγκρισης.»
- Άρθρο 41 (γ): «Κάθε μέλος θα γράψει στο ψηφοδέλτιο τα ονόματα μέχρι εννέα (9) μελών, τα οποία θεωρεί κατάλληλα για μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου.»





## Μητρώο εγκαταστατών ΑΠΕ μικρής κλίμακας μέχρι 30 kW

### Κατηγορία Γ: Εγκαταστάτες ηλιακών φωτοβολταϊκών συστημάτων

- ✓ Το συγκεκριμένο Μητρώο απορρέει από την εναρμόνιση με την Ευρωπαϊκή Οδηγία 2009/28/ΕΚ «Περί προώθησης της χρήσης ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές» και μεταφέρθηκε σε δευτερογενή νομοθεσία στο Εθνικό δίκαιο μέσω της εφαρμογής των Κανονισμών «Κ.Δ.Π. 374/2015: περί Προώθησης και Ενθάρρυνσης της Χρήσης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (Πιστοποίηση Εγκαταστατών Μικρής Κλίμακας Συστημάτων Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας) Κανονισμοί του 2015».
- ✓ **Το Μητρώο έχει τεθεί σε ισχύ από τις 15 Ιανουαρίου 2019.**
- ✓ Ο ΣΕΑΠΕΚ έχει προχωρήσει σε όλες τις απαραίτητες ενέργειες για ενημέρωση των Μελών του παροτρύνοντας τα να προχωρήσουν άμεσα στην εγγραφή τους στο Μητρώο.
- ✓ Απαιτείται παρακολούθηση προγράμματος κατάρτισης από εξουσιοδοτημένο φορέα και επιτυχία σε θεωρητική και πρακτική εξέταση που διοργανώνεται από εξουσιοδοτημένο εξεταστικό οργανισμό.
- ✓ Σύμφωνα με την τελευταία αναθεώρηση του Μητρώου που έγινε στις **27 Μαΐου 2019** έχουν εγγραφεί **42** φυσικά πρόσωπα.
- ✓ **Ο ΣΕΑΠΕΚ παρά τις αντιδράσεις που παρατηρούνται από επαγγελματίες στον κλάδο στηρίζει τη διατήρηση του Μητρώου αφού κατά αυτόν τον τρόπο διασφαλίζεται η ποιότητα των υπηρεσιών που προσφέρονται.**

## Επίτευξη δεσμευτικών στόχων 2020

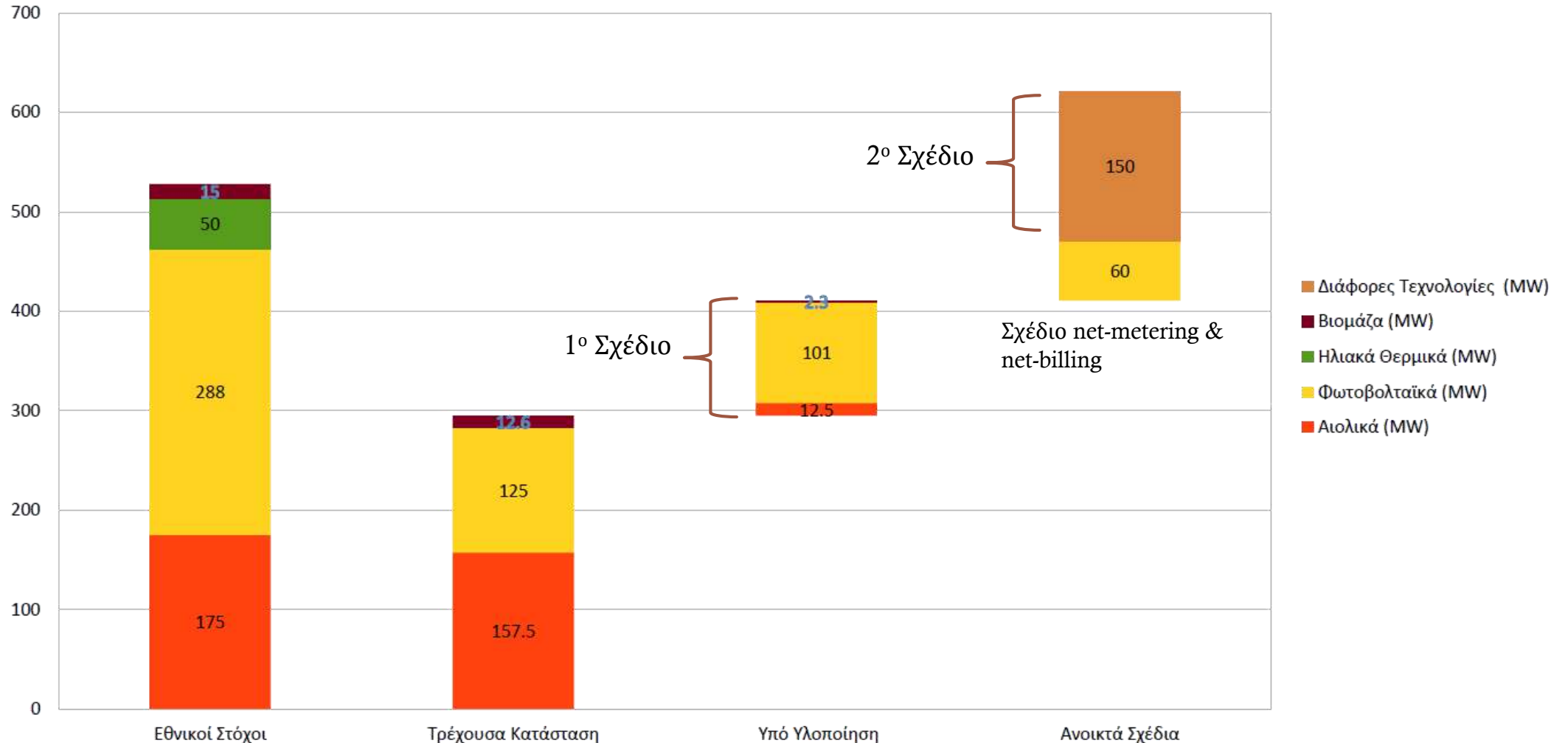
Στις **5 Ιουνίου 2018** πραγματοποιήθηκε συνεδρίαση της Κοινοβουλευτικής Επιτροπής Ενέργειας, Εμπορίου και Βιομηχανίας και Τουρισμού, στην οποία συμμετείχε ο ΣΕΑΠΕΚ και κατά την οποία παρουσιάστηκε η πορεία της Κύπρου ως προς την επίτευξη των δεσμευτικών στόχων του 2020.

- **Υποχρεωτικός Στόχος 13%** ΑΠΕ στην ακαθάριστη τελική κατανάλωση ενέργειας (περιλαμβάνει και τους τρεις τομείς: ηλεκτρισμό, θέρμανση/ψύξη, μεταφορές).
- **Υποχρεωτικός Στόχος 10%** ΑΠΕ στην ακαθάριστη τελική κατανάλωση ενέργειας των οδικών μεταφορών.

Τομέας	Σήμερα	Στόχος 2020	
Θέρμανση –Ψύξη	24%	23.5%	Ενδεικτικός
Ηλεκτροπαραγωγή	8.9%	16%	Ενδεικτικός
Μεταφορές	2.57%	4.9%	Ενδεικτικός
Συνολικό μερίδιο ΑΠΕ (%)	9.9%	13%	Υποχρεωτικός
Οδικές Μεταφορές	<3%	10%	Υποχρεωτικός

Στην επίτευξη του στόχου της ΑΠΕ-Ηλεκτροπαραγωγής θα συμβάλουν επίσης **τα 250 MW που θα ενταχθούν στην ΑΑΗ μέσω των Σχεδίων**. Επιπρόσθετα, υπάρχουν διαθέσιμα 40MW για Net-billing και επιπλέον δυναμικότητα **20 MW** για εγκατάσταση συστημάτων με Net-Metering η οποία δεν είναι γνωστή.

## Επίτευξη δεσμευτικών στόχων 2020



## Εθνικό Σχέδιο για την Ενέργεια και το Κλίμα 2030

40%

Μείωση της εκπομπής αερίων του θερμοκηπίου της ΕΕ κατά 40% μέχρι το 2030 σε σχέση με το 2005

**Εθνικός Νομικά Δεσμευτικός Στόχος: μείωση 24%** (εξαιρούνται οι εκπομπές από την ηλεκτροπαραγωγή, το τσιμεντοποιείο και τα κεραμεία/τουβλοποιεία).

32%

Διείσδυση ΑΠΕ **32%** σε επίπεδο ΕΕ μέχρι το 2030.

**Δεν έχουν αποφασιστεί μέχρι στιγμής δεσμευτικοί στόχοι σε εθνικό επίπεδο.**

32,5%

Μείωση ενεργειακής κατανάλωσης κατά **32,5%** σε επίπεδο ΕΕ μέχρι το 2030.

**Υποχρεωτικός στόχος για εξοικονόμηση ενέργειας στην τελική χρήση**



## Σενάρια που περιλαμβάνονται στο Εθνικό Σχέδιο δράσης για την ενέργεια & το κλίμα 2030

### Σενάριο "Business as Usual (BaU)"



2030 σε σύγκριση με το 2005.

### Σενάριο "Με υφιστάμενα"



- Μείωση των εκπομπών κατά 10% σε σύγκριση με το σενάριο BaU,
- Αύξηση των εκπομπών κατά 2% σε σύγκριση με το 2005.
- Περίπου 19% των ΑΠΕ (χωρίς επίτευξη των επιμέρους στόχων μεταφοράς και θέρμανσης / ψύξης)
- Κατανάλωση πρωτογενούς ενέργειας 2,8 Mtoe - ο υποχρεωτικός στόχος εξοικονόμησης ενέργειας

### Σενάριο "Με Πρόσθετα Μέτρα"



- Μείωση των εκπομπών κατά 22% σε σύγκριση με το σενάριο BaU,
- Μείωση των εκπομπών κατά 10% σε σύγκριση με το 2005
- Περίπου 27% των ΑΠΕ (χωρίς επίτευξη μεμονωμένων στόχων για τις μεταφορές και τη θέρμανση / ψύξη)
- Κατανάλωση πρωτογενούς ενέργειας 2,6 Mtoe - ο υποχρεωτικός στόχος εξοικονόμησης ενέργειας στην

- Σε όλα τα σενάρια θεωρήθηκε δεδομένη η έλευση του Φυσική Αερίου.
- Το έργο **EuroAsia Interconnector ΔΕΝ** έχει ληφθεί υπόψη σε κανένα από τα πιο πάνω σενάρια - δεν υπάρχουν ακόμα τα απαραίτητα δεδομένα για το πιο πάνω έργο.
- Σχεδόν όλες οι πολιτικές και μέτρα στον τομέα των μεταφορών έχουν συμπεριληφθεί στο σενάριο Με Πρόσθετα Μέτρα.



## Ενότητες Πολιτικών και μέτρων που συμπεριλήφθηκαν στα υπό εξέταση σενάρια

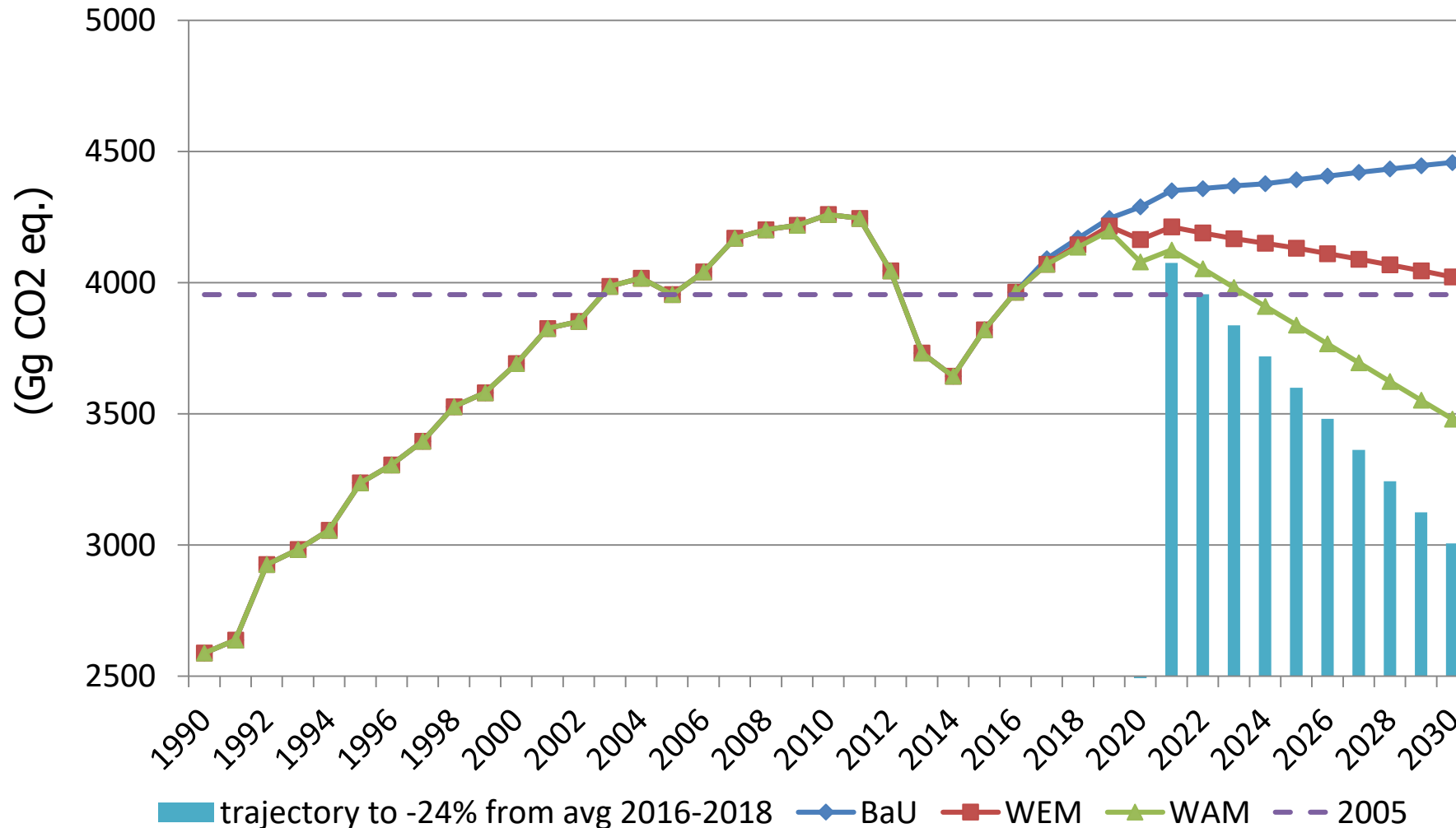
Τομέας	Πολιτικές και μέτρα
<b>Ενέργεια</b>	Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας Εξοικονόμηση ενέργειας
<b>Μεταφορές</b>	Φορολογική μεταρρύθμιση Προώθηση της χρήσης ηλεκτρισμού στις μεταφορές Προώθηση της χρήσης ΑΠΕ στις μεταφορές Περιορισμός της χρήση του ιδιωτικού οχήματος - Δημόσιες συγκοινωνίες Υποδομές
<b>Βιομηχανίας</b>	Ανάκτηση ψυκτικών αερίων
<b>Γεωργία / κτηνοτροφία</b>	Περεταιίρω προώθηση αναερόβιας χώνευσης για επεξεργασία κτηνοτροφικών αποβλήτων
<b>Απόβλητα</b>	Διαλογή στην πηγή – μείωση παραγωγής αποβλήτων
	Ανακύκλωση
	Προώθηση αναερόβιας χώνευσης για επεξεργασία αστικών στερεών απορριμμάτων
	Ανάκτηση βιοαερίου από παλιούς χώρους απόρριψης απορριμμάτων



## Απαραίτητες επενδύσεις μέχρι το 2030 σύμφωνα με το Εθνικό Σχέδιο Δράσης

	Με υφιστάμενα μέτρα [€]		Με Πρόσθετα Μέτρα [€]	
	Κόστος επενδύσεων	Δημόσια χρηματοδότηση	Κόστος επενδύσεων	Δημόσια χρηματοδότηση
<b>ΑΠΕ</b>	ΑΠΕ-Η 528 εκ. ΑΠΕ-Θ/Ψ 408 εκ.	130 εκ.	ΑΠΕ-Θ/Ψ 90 εκ.	7,5 εκ.
<b>Ενεργειακή απόδοση</b>	80 εκ.	64 εκ.	1 δις	278 εκ.
<b>Έρευνα, Καινοτομία &amp; Ανταγωνιστικότητα</b>	70 εκ.	40 εκ.	100 εκ.	100 εκ.
<b>Ενεργειακή ασφάλεια</b>	N/A		N/A	
<b>Εσωτερική αγορά ηλεκτρισμού</b>	N/A		N/A	
<b>Μεταφορές</b>	7 εκ.	0,15 εκ.	3 δις	2 δις
<b>Άλλα (Απόβλητα, γεωργία, ψυκτικά ρευστά)</b>	140 εκ.	71 εκ.	42,5 δις	18 εκ.
<b>Σύνολο</b>	<b>1,23 δις</b>	<b>287 εκ.</b>	<b>4,2 δις</b>	<b>2,4 δις</b>

## Προβλέψεις εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου



Πηγή: Εθνικό Σχέδιο  
2021-2030, Τμήμα  
Περιβάλλοντος

## Σχέδια Στήριξης ΑΠΕ & ΕΞΕ

- Net-metering.
- Net-billing για ΦΒ και βιομάζα.
- Μονάδες ΣΗΘΥΑ με τη μεθοδολογία Net-Billing.
- Αυτόνομα ΦΒ συστήματα.

### Σχέδια στήριξης για ΑΠΕ

### Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας μεγάλης κλίμακας από ΑΠΕ

- Έργα μεγάλης κλίμακας για ένταξη στην ΑΑΗ.

- Θερμομόνωση οροφών υφιστάμενων κατοικιών.
- Συνδυασμός θερμομόνωσης οροφής και εγκατάστασης (Net-metering) φωτοβολταϊκού συστήματος.
- Ενεργειακοί έλεγχοι για ΜΜΕ.

### Σχέδια χρηματοδότησης για Ενεργειακή Απόδοση

### Σχέδια χρηματοδότησης για ΑΠΕ

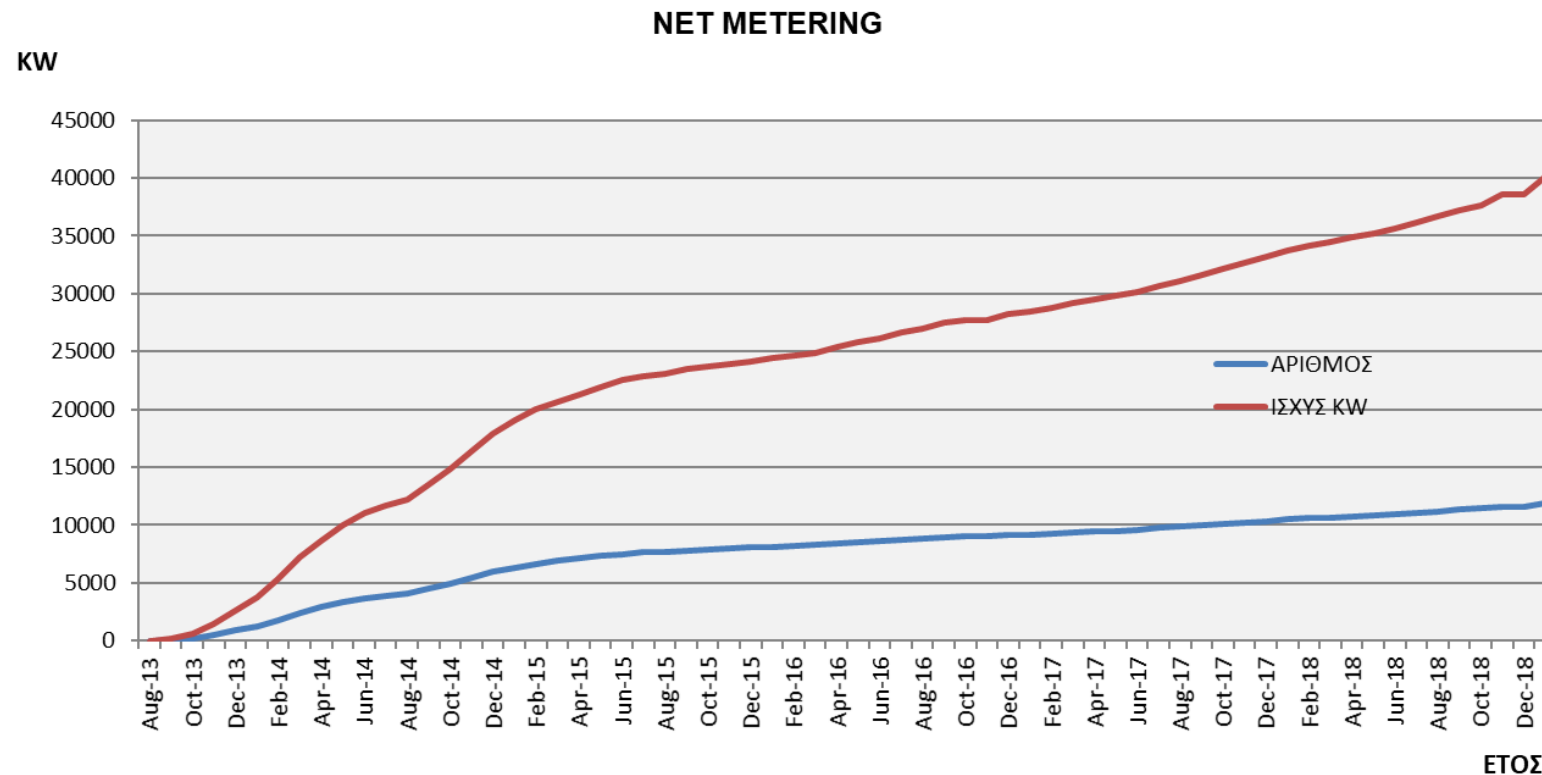
- Αντικατάσταση των οικιακών ηλιακών θερμικών συστημάτων.
- Εγκατάσταση ΦΒ συστημάτων (Net-metering) για κατοικίες.
- Εγκατάσταση φωτοβολταϊκού συστήματος σε συνδυασμό με σταθμό φόρτισης για Ηλεκτρικά Οχήματα.



## Σχέδια Στήριξης ΑΠΕ

Κατηγορία Α	Κατηγορία Β	Κατηγορία Γ
<b>Net-metering Φωτοβολταϊκά συστήματα</b>	<b>Net – Billing – Αυτοπαραγωγή Φωτοβολταϊκά συστήματα και συστήματα βιομάζας</b>	<b>Αυτόνομα Αυτόνομα Φωτοβολταϊκά</b>
<p>Διασυνδεδεμένα στο δίκτυο με τη μέθοδο Net-metering δυναμικότητας <b>μέχρι 10kW.</b></p> <p>Απευθύνεται σε:</p> <ol style="list-style-type: none"><li>1. Οικιακούς καταναλωτές</li><li>2. Μη οικιακούς καταναλωτές (π.χ. ΜΜΕ )</li></ol>	<p>Συστήματα δυναμικότητας από <b>10 kW μέχρι 10 MW με τη μέθοδο Net-Billing.</b></p> <p><b>Αποτελεί εισήγηση του ΣΕΑΠΕΚ όπου συμμετείχε στη διαβούλευση με ΡΑΕΚ και Υπουργείο Ενέργειας υποβάλλοντας γραπτώς τις εισηγήσεις του.</b></p> <p>Απευθύνεται σε:</p> <ol style="list-style-type: none"><li>1. Εμπορικά και βιομηχανικά υποστατικά.</li><li>2. Δημόσια κτίρια.</li></ol>	<p>Συστήματα μη ενωμένα με το δίκτυο.</p> <p>Δικαίωμα υποβολής έχει κάθε καταναλωτής.</p>

## Εγκατεστημένη Ισχύς ΦΒ συστημάτων net-metering



- ✓ Το Σχέδιο **Net-metering** βρίσκεται σε λειτουργία από το 2013 και μέχρι τον Μάρτιο του 2019 εγκαταστάθηκαν **41,7 MW σε 12.275 υποστατικά**.
- ✓ Οι **αιτήσεις για Net-billing** έχουν ξεπεράσει τα **17MW**, ενώ μέχρι σήμερα έχουν εγκατασταθεί περίπου **7 MW** ΦΒ συστημάτων αυτοπαραγωγής και Net-billing, σε 118 βιομηχανικά/εμπορικά υποστατικά.

Πηγή: Συνέντευξη Τύπου του Υπουργού Ενέργειας, Εμπορίου και Βιομηχανίας κ. Γιώργου Λακκοτρύπη 21/05/2019

## Σχέδια Στήριξης ΑΠΕ

Εγκατάσταση Μονάδων Συμπαγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (ΣΗΘΥΑ) με την μέθοδο του συμψηφισμού λογαριασμών (Net-billing)

### Net-billing

Η ισχύς του κάθε συστήματος ΣΗΘΥΑ που δύναται να εγκατασταθεί δεν μπορεί να ξεπερνά **τα 5MW** ανά λογαριασμό κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας.

Μπορούν να ενταχθούν μονάδες ΣΗΘΥΑ που είναι εγκατεστημένες σε εμπορικά και βιομηχανικά υποστατικά (δηλαδή εμπορικές, βιομηχανικές μονάδες, δημόσια κτίρια, στρατόπεδα, σχολεία, γεωργικές και κτηνοτροφικές μονάδες, επιχειρήσεις αλιείας).

Συνολική Διαθέσιμη Ισχύς Σχεδίου: **20MW**

Το Σχέδιο θα παραμείνει σε ισχύ μέχρι να συμπληρωθεί η μέγιστη διαθέσιμη δυναμικότητα.

## Σχέδια χρηματοδότησης για Ενεργειακή Απόδοση

Α. Θερμομόνωση οροφής	Β. Συνδυασμός θερμομόνωσης οροφής και εγκατάστασης ΦΒ συστήματος	Γ. Ενεργειακοί έλεγχοι σε ΜΜΕ
<p>Θερμομόνωση οροφών υφιστάμενων κατοικιών</p> <p>Επιχορήγηση του <b>30%</b> των επιλέξιμων δαπανών ανά αίτηση.</p> <p>Μέγιστο ποσό επιχορήγησης <b>€1.500</b>.</p> <p>Ισχύς Σχεδίου: μέχρι τις 02/09/2019 ή μέχρι την εξάντληση του διαθέσιμου ποσού του προϋπολογισμού.</p>	<p>Θερμομόνωση οροφών υφιστάμενων κατοικιών σε συνδυασμό με την εγκατάσταση ΦΒ συστήματος με τη μέθοδο Net-metering.</p> <p>Το ποσό επιχορήγησης είναι <b>€300/εγκατεστημένο kW</b> για το ΦΒ σύστημα και <b>35% των επιλέξιμων δαπανών</b> για κάθε αίτηση που αφορά θερμομόνωση οροφής.</p> <p>Μέγιστο ποσό επιχορήγησης <b>€ 1.200 για το φωτοβολταϊκό σύστημα</b> και <b>€ 1.800 για τη θερμομόνωση</b>.</p> <p>Μέγιστο ποσό επιχορήγησης: <b>€ 3.000 ανά αίτηση</b>.</p> <p>Απευθύνεται σε οικιακούς καταναλωτές.</p>	<p>Επιχορήγηση για ενεργειακούς ελέγχους σε ΜΜΕ.</p> <p>Επιχορήγηση του <b>30%</b> των επιλέξιμων δαπανών ανά αίτηση.</p> <p>Μέγιστο ποσό επιχορήγησης <b>€2.000</b>.</p> <p>Συνολικός προϋπολογισμός: <b>€200.000</b>.</p> <p><b>Το Σχέδιο θα παραμείνει σε ισχύ μέχρι την εξάντληση του διαθέσιμου προϋπολογισμού.</b></p>



## Σχέδιο στήριξης για Εγκατάσταση ή Αντικατάσταση Ηλιακών Συστημάτων Παραγωγής ΖΝΧ στις Κατοικίες

- Διαθέσιμο ποσό: 300.000 ευρώ (αντιστοιχούν σε περίπου 1.000 εγκαταστάσεις ηλιακών συστημάτων)
- Για πρώτη φορά εισάχθηκε η απαίτηση για πιστοποίηση των ηλιακών θερμικών συλλεκτών με το **σύστημα πιστοποίησης Solar Keymark** για συστήματα που είχαν εγκατασταθεί **μετά** την ανακοίνωση του Σχεδίου.
- Για τους ηλιακούς συλλέκτες που είχαν την πιστοποίηση solar keymark η χορηγία ανερχόταν στα **€350/ €175**, ενώ αυτοί που **ΔΕΝ** είχαν την πιστοποίηση solar keymark η χορηγία ανερχόταν στα **€325/ €150**.
- Αναμενόμενη ημερομηνία επαναπροκήρυξης του Σχεδίου εγκατάστασης/αντικατάστασης ηλιακών θερμικών συστημάτων είναι εντός του φθινοπώρου του 2019

Σημειώνεται ότι:

- ✓ Το Σχέδιο καλύπτει μόνο υφιστάμενα κτίρια με άδεια οικοδομής πριν τις 20/12/2007
- ✓ Επιλέξιμες δαπάνες θεωρούνται η αγορά και εγκατάσταση νέου εξοπλισμού.



**The Solar Keymark**  
CEN Keymark Scheme

## Σχέδιο στήριξης για εγκατάσταση φωτοβολταϊκού συστήματος με τη μέθοδο Net-metering σε κατοικίες



### Κατηγορία Α:

- Απευθύνεται σε οικιακούς καταναλωτές.
- Ποσό χρηματοδότησης: **€250/εγκατεστημένο kW.**
- Μέγιστο ποσό χρηματοδότησης: **€1.000.**
- Το Σχέδιο θα ισχύει **μέχρι 02/09/2019** ή μέχρι εξαντλήσεως του διαθέσιμου υπολογισμού.

### Κατηγορία Β:

- Απευθύνεται σε **ευάλωτους** καταναλωτές.
- Ποσό χρηματοδότησης: **€900 / εγκατεστημένο kW.**
- Μέγιστο ποσό χρηματοδότησης: **€3.600.**
- Το Σχέδιο θα ισχύει **μέχρι 02/09/2019** ή μέχρι εξαντλήσεως του διαθέσιμου υπολογισμού.

## Σχέδια Στήριξης για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ – Μεγάλα έργα

### Πρώτο Σχέδιο

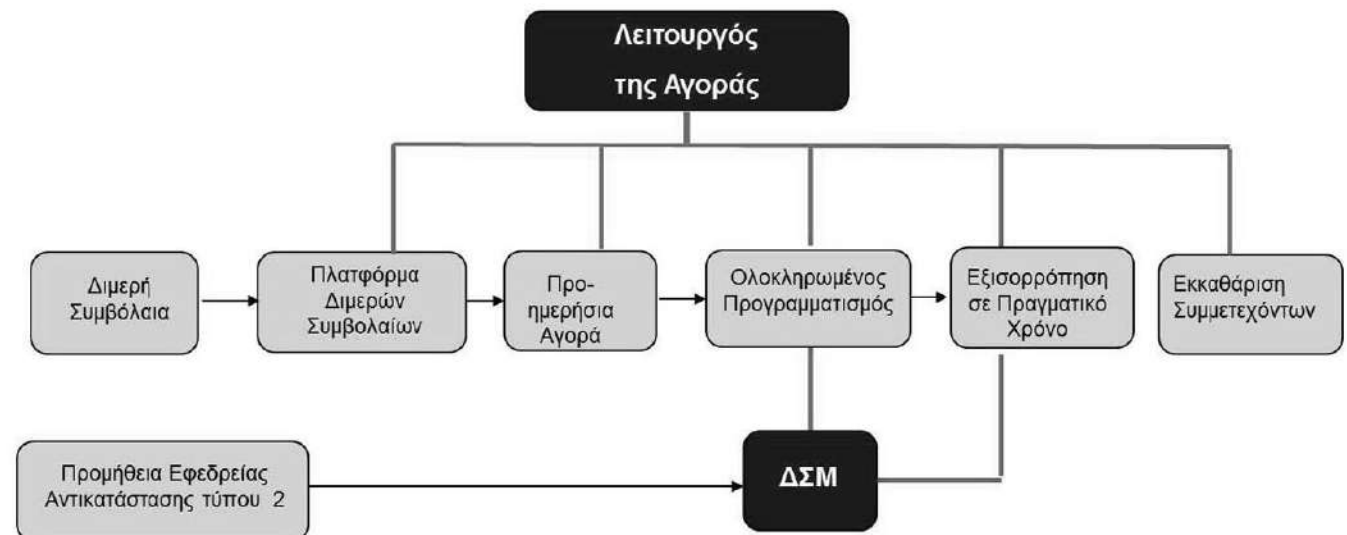
- Στόχος: Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και ένταξη των έργων αυτών στην ΑΑΗ.
- Εφαρμογή: 16 Οκτωβρίου 2017 - 16 Απριλίου 2018.
- Υποβλήθηκαν αιτήσεις συνολικής δυναμικότητας **391,2MW**, για εγκαταστάσεις κυρίως φωτοβολταϊκών πάρκων. **(12,5MW αιολικό πάρκο, 376,5MW φωτοβολταϊκά συστήματα, 2,2MW σύστημα βιομάζας).**
- Ο Διαχειριστής προχωρεί στην έκδοση τελικών όρων σύνδεσης για **101MW**. Οι ενδιαφερόμενοι στους οποίους αντιστοιχούν αυτά τα 101 MW έχουν αποδεχτεί τους προκαταρκτικούς όρους και έχουν προσκομίσει την εγγυητική.
- Τα συστήματα αυτά θα πωλούν την παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια στην ΑΗΚ στην εκάστοτε τιμή αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ (κόστος αποφυγής), μέχρι και ένα έτος μετά την λειτουργία της ΑΑΗ.

### Δεύτερο Σχέδιο

- Στόχος: Παραγωγή Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ και ένταξη των έργων αυτών στο Πλαίσιο της Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού, με τελική κατάληξη την ένταξη των έργων στην Ανταγωνιστική Αγορά Ηλεκτρισμού.
- Εφαρμογή: 11 Απριλίου 2019 – 18 Ιουνίου 2019.
- Το Σχέδιο προέβλεπε την εγκατάσταση συστημάτων ΑΠΕ συνολικής **δυναμικότητας 150 MW, ανεξαρτήτως τεχνολογίας.**
- Τα έργα θα κατατάσσονται σε σειρά προτεραιότητας με βάση τεχνικών κριτηρίων αξιολόγησης.
- Μέχρι 16/5/2019 παραλήφθηκαν 98 αιτήσεις που αντιστοιχούν σε 182 MW. Στα έργα περιλαμβάνεται αίτηση η οποία υποβλήθηκε στον ΔΣΜΚ για αιολικό πάρκο δυναμικότητας 18 MW. Σύμφωνα με ανεπίσημα στοιχεία οι αιτήσεις που παραλήφθηκαν με την ολοκλήρωση του Σχεδίου αντιστοιχούν σε **350 MW.**

## Λειτουργία Ανταγωνιστικής Αγοράς Ηλεκτρισμού

- Διμερή συμβόλαια μεταξύ των Παραγωγών και των Προμηθευτών (των Συμμετεχόντων).
- Αγορά Ισοζυγισμού όπου οι Παραγωγοί και οι Προμηθευτές πωλούν και αγοράζουν ενέργεια για να μπορεί ο ΔΣΜΚ να εξισορροπεί συνεχώς την παραγωγή με τη ζήτηση.
- Συμμετέχοντες
  1. Παραγωγοί με:
    - Θερμικές μονάδες που συνδέονται στο Σύστημα Μεταφοράς ή
    - Θερμικές μονάδες που συνδέονται με το Σύστημα Διανομής με ονομαστική εγκατεστημένη ισχύ μεγαλύτερη από πέντε 5MW ή
  2. Σταθμοί ΑΠΕ που λειτουργούν εκτός Εθνικών Σχεδίων Χορηγιών
  3. Φορείς Αθροιστικών Υπηρεσιών (aggregators) για σταθμούς ΑΠΕ που λειτουργούν εκτός Εθνικών Σχεδίων Χορηγιών (με εφαρμογή ανώτατου ορίου 20MW στο συνολικό μέγεθος ΑΠΕ που μπορούν να εξυπηρετήσουν)
  4. Προμηθευτές λιανικής
  5. Προμηθευτές χονδρεμπορικής
  6. Υπεύθυνοι Εκκαθαρίσεων Ανισοζυγίων





## Λειτουργία Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού

- ✓ Τέθηκε σε εφαρμογή από 1/9/2017 και λήγει τέλος 2021 (αισιόδοξο σενάριο).
- ✓ Αφορά την αγορά διμερών συμβολαίων ηλεκτρικής ενέργειας μεταξύ Παραγωγών, Παραγωγών ΑΠΕ και Προμηθευτών.
- ✓ Τα Διμερή Συμβόλαια υποβάλλονται 2 εργάσιμες ημέρες πριν την έναρξη του μήνα τον οποίο αφορούν.
- ✓ Μηνιαία Περίοδος Εκκαθάρισης με προκαθορισμένες τιμές αποκλίσεων (έλλειμα χρεώνεται στη Δ-Χ, πλεόνασμα πιστώνεται στο κόστος αποφυγής).
- ✓ Κατώφλια συμμετοχής: 50 kW για μονάδες Συμβατικής παραγωγής και μονάδες ΑΠΕ, 10 MW (10 MVA) για προμηθευτές.
- ✓ Η ΑΗΚ δεν συμμετέχει. Απορροφά όμως το συνολικό ανισοζύγιο της παραγωγής και κατανάλωσης και εκκαθαρίζεται.
- ✓ Οι προμηθευτές πληρώνουν τέλη (χρήση δικτύου, κλπ) ανάλογα με την καταμετρηθείσα ενέργεια.
- ✓ Πρόστιμα για σημαντικές μηνιαίες αποκλίσεις.
- ✓ Εγγυήσεις.



## Νομοθετικές εξελίξεις στα θέματα Ενέργειας

- ✓ Προσχέδιο Κανονισμού με τίτλο «Οι περί της Ενεργειακής Απόδοσης (Υπόχρεα Μέρη) Κανονισμοί του 2019»
- ✓ Νέα νομοσχέδια περί Θαλάσσιου Χωροταξικού Σχεδιασμού
- ✓ Δημόσια διαβούλευση το νομοσχέδιο με τίτλο «ο περί Ρύθμισης της Ενεργειακής Απόδοσης των Κτιρίων (Τροποποιητικός) Νόμος του 2019».
- ✓ Προσχέδιο νέου Διατάγματος που καθορίζει τις απαιτήσεις ελάχιστης ενεργειακής απόδοσης των κτιρίων.
- ✓ Νόμος που αναθεωρεί και αντικαθιστά τους περί της εκτίμησης των επιπτώσεων στο Περιβάλλον από ορισμένα έργα Νόμους του 2005 έως (Αρ. 2) του 2014 Ν.127 (Ι)/2018
- ✓ Διαβούλευση επί του Προσχεδίου Περί Θέσπισης Βασικών Αρχών Ρυθμιστικού Πλαισίου Λειτουργίας Εγκαταστάσεων Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού Ανάντη του Μετρητή
- ✓ Τροποποίηση των περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμων του 2003 μέχρι 2018.

## Νομοσχέδιο που τροποποιεί του περί Ρύθμισης της Ενεργειακής Απόδοσης των Κτιρίων Νόμος

- Καταρτισμός μακροπρόθεσμης στρατηγικής ανακαίνισης του υφιστάμενου κτιριακού αποθέματος
- Τα νέα κτίρια πρέπει να είναι εξοπλισμένα με **συστήματα αυτορρύθμισης για την αυτόνομη ρύθμιση της θερμοκρασίας**
- Υποχρέωση για υποδομές καλωδίωσης και σταθμών φόρτισης σε νέα κτίρια ή που υφίστανται ανακαίνιση μεγάλης κλίμακας με **περισσότερους από 10 χώρους στάθμευσης:**
  - Σε κτίρια **ΜΗ κατοικίες**, πρέπει να γίνεται εγκατάσταση τουλάχιστον **1 σημείου επαναφόρτισης καθώς και υποδομή καλωδίωσης, για τουλάχιστον 1 χώρο στάθμευσης ανά 5.**
  - Σε κτίρια **κατοικίες** πρέπει να γίνεται εγκατάσταση της υποδομής καλωδίωσης, για κάθε χώρο στάθμευσης
- Οι πιο πάνω απαιτήσεις δεν εφαρμόζονται σε κτίρια για τα οποία η αίτηση για έκδοση άδειας οικοδομής κατατέθηκε έως τις 10 Μαρτίου 2021 και, σε περίπτωση που το κόστος υπερβαίνει το 7% του συνολικού κόστους ανακαίνισής μεγάλης κλίμακας.
- Έως την 1η Ιανουαρίου 2025 όλα τα κτίρια ΜΗ κατοικίες και διαθέτουν **περισσότερες από 20 θέσεις στάθμευσης πρέπει να εγκαταστήσουν τουλάχιστον 1 σημείο επαναφόρτισης.**
- Κτίρια ΜΗ κατοικίες με **συστήματα θέρμανσης** ωφέλιμης ονομαστικής ισχύος **μεγαλύτερης των 290 kW θα πρέπει, έως το 2025, να εξοπλιστούν με συστήματα αυτοματισμού και ελέγχου**
- Υποχρέωση επιθεώρησης των συστημάτων κλιματισμού και θέρμανσης ονομαστικής ισχύος μεγαλύτερης των 70 kW και η δυνατότητα εφαρμογής άλλων εναλλακτικών μέτρων έναντι των επιθεωρήσεων όπως η σύναψη Σύμβασης Ενεργειακής Απόδοσης, και η εφαρμογή συστημάτων αυτοματισμού και ελέγχου.
- Εξαιρούνται οι θρησκευτικοί ναοί από την υποχρέωση τήρησης των ελάχιστων απαιτήσεων ενεργειακής απόδοσης και έκδοσης ΠΕΑ

## Νέα οδηγία για την προώθηση της χρήσης ενέργειας από ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας

- ✓ Ενωσιακός δεσμευτικός στόχος για μερίδιο ΑΠΕ τουλάχιστον στο 32 %.
- ✓ Κάθε κράτος μέλος ορίζει υποχρέωση των προμηθευτών καυσίμων να μεριμνούν ώστε το μερίδιο ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές στην ακαθάριστη τελική κατανάλωση ενέργειας στον **τομέα των μεταφορών** να είναι **τουλάχιστον 14 %** μέχρι το 2030.
- ✓ Η συνεισφορά των προηγμένων βιοκαυσίμων και του βιοαερίου που παράγονται από τις πρώτες ύλες ως μερίδιο της ακαθάριστης τελικής κατανάλωσης ενέργειας στον τομέα των μεταφορών είναι τουλάχιστον ίση με 0,2 % το 2022, τουλάχιστον 1 % το 2025 και τουλάχιστον 3,5 % έως το 2030.
- ✓ Ειδικοί κανόνες για τα βιοκαύσιμα, τα βιορευστά και τα καύσιμα βιομάζας που παράγονται από καλλιέργειες τροφίμων και ζωοτροφών δεν υπερβαίνει το 1% το μερίδιο των καυσίμων αυτών στην τελική κατανάλωση ενέργειας στους τομείς οδικών και σιδηροδρομικών μεταφορών το 2020 στο εν λόγω κράτος μέλος, με μέγιστο ποσοστό 7 % της τελικής κατανάλωσης ενέργειας στον τομέα των οδικών και σιδηροδρομικών μεταφορών στο εν λόγω κράτος μέλος.
- ✓ Τα κράτη μέλη πρέπει να θέσουν σε ισχύ τις αναγκαίες νομοθετικές, κανονιστικές και διοικητικές διατάξεις για να συμμορφωθούν με το κείμενο της οδηγίας το αργότερο την **30<sup>η</sup> Ιουνίου 2021**.



## Συμμετοχή σε σεμινάρια/εκδηλώσεις

1. Διεξαγωγή Προγράμματος με τίτλο «Μείωση Κόστους Ενέργειας μέσω Τεχνητής Αποθήκευσης Ηλεκτρικής και Θερμικής Ενέργειας».
2. Διοργάνωση σεμιναρίου με θέμα «Πρότυπο EN 62446:2016 Πιστοποίηση ΦΒ Συστημάτων».
3. Savenergy 2018.
4. Ετήσιο Επίσημο Δείπνο ΟΕΒ 2018.



**Ευχαριστώ για την προσοχή σας!**

Φάνος Καραντώνης  
Πρόεδρος ΣΕΑΠΕΚ

info[at]seapek.com  
[www.seapek.org.cy](http://www.seapek.org.cy)

