

# Καθεστώς στήριξης & Αδειοδοτικό πλαίσιο για την υλοποίηση έργων ΑΠΕ από Ενεργειακές Κοινότητες στην Ελλάδα

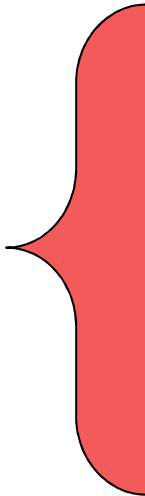
Γ. Βουγιουκλάκης





## Θεματικές ενότητες

- I. Πλαίσιο λειτουργίας και καθεστώσ  
στήριξης έργων ΑΠΕ για  
ηλεκτροπαραγωγή
- II. Ενεργειακός συμψηφισμός &  
εικονικός ενεργειακός συμψηφισμός
- III. Αδειοδοτικό πλαίσιο σταθμών ΑΠΕ  
για ηλεκτροπαραγωγή



Σταθμοί ΑΠΕ από  
Ενεργειακές  
Κοινότητες :  
Κίνητρα  
(προτεινόμενα)



## I. Πλαίσιο λειτουργίας και καθεστώς στήριξης έργων ΑΠΕ για ηλεκτροπαραγωγή (ν4414/2016)

- ❖ Νέοι κανόνες λειτουργικής ενίσχυσης
  - Κατηγορίες έργων ΑΠΕ, μέχρι συγκεκριμένο μέγεθος εγκατεστημένης ισχύς, συνεχίζουν να λαμβάνουν λειτουργική ενίσχυση υπό το καθεστώς εγγυημένης ταρίφας (<500kW , <3MW αιολικά)
  - Κατηγορίες έργων ΑΠΕ, μεγαλύτερης εγκατεστημένης ισχύς από ένα όριο, συμμετέχουν απευθείας στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και λαμβάνουν λειτουργική ενίσχυση υπό τη μορφή διαφορικής προσαύξησης
- ❖ Μεταβατικές διατάξεις για έργα που είχαν υπογράψει Σύμβαση πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας μέχρι τις 31.12.2015
- ❖ Υποχρεώσεις και νέοι μηχανισμοί λόγω της συμμετοχής των έργων ΑΠΕ στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας
- ❖ Ειδικές μεταβατικές διατάξεις για έργα ΑΠΕ στα ΜΔΝ
- ❖ Μεθοδολογία ελέγχου σώρευσης επενδυτικής και λειτουργικής ενίσχυσης



## *1. Πλαίσιο λειτουργίας και καθεστώς στήριξης έργων ΑΠΕ για ηλεκτροπαραγωγή (ν4414/2016)*

- 1.** Απευθείας συμμετοχή στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας >> έσοδα, υποχρεώσεις , (κλιμακούμενες διατάξεις-υποχρεώσεις με την εφαρμογή και λειτουργία του νέου μοντέλου αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας) **(μεταβατικός μηχανισμός βέλτιστης ακρίβειας πρόβλεψης)**
- 2.** Διαφορική προσαύξηση σε επίπεδο τεχνολογίας ΑΠΕ, στη βάση της Ειδικής Τιμής Αγοράς, λαμβάνοντας υπόψη τα σταθμισμένα έσοδα από τη συμμετοχή στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας της κάθε τεχνολογίας ΑΠΕ
- 3.** Νέο πλαίσιο για λειτουργία Φορέων Σωρευτικής Εκπροσώπησης (Φο.Σ.Ε.) - ανάληψη των υποχρεώσεων των κατόχων σταθμών ΑΠΕ, αναφορικά με τη συμμετοχή τους στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και των σχετικών μηχανισμών που βρίσκονται σε εφαρμογή
- 4. Ορισμός Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης τύπου «Τελευταίου Καταφυγίου» (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.) με συγκεκριμένο πλαίσιο, χρεώσεις και κανόνες λειτουργίας**
- 5.** Συμβάσεις λειτουργικής ενίσχυσης τύπου «διπλής κατεύθυνσης» ώστε να μην επιτρέπεται η καταβολή πλεονάζουσας λειτουργικής ενίσχυσης
- 6.** Καταβολή μεταβατικής σταθερής προσαύξησης για κάλυψη επιπρόσθετου κόστους που αφορά τις υποχρεώσεις που απορρέουν από τη συμμετοχή στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας



1. *Πλαίσιο λειτουργίας και καθεστώς στήριξης έργων ΑΠΕ για ηλεκτροπαραγωγή (ν4414/2016)*
  7. **Μεθοδολογία απομείωσης εσόδων από λειτουργική ενίσχυση σε περίπτωση καταβολής επενδυτικής ή ισοδύναμης ενίσχυσης σε σταθμό ΑΠΕ**
  8. Ρυθμίσεις για τον Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και νέοι Μηχανισμοί Χονδρεμπορικής Αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας
  9. Ειδικές διατάξεις για έργα ΑΠΕ (και υβριδικά) στα ΜΔΝ, υπό τη μορφή εξαιρέσεων για όσο διάστημα ικανοποιούνται κάποιες προϋποθέσεις
  10. Πρόβλεψη για πλαίσιο λειτουργίας σταθμών ΑΠΕ χωρίς τη σύναψη σύμβασης λειτουργικής ενίσχυσης ή και εθελοντικής μετάπτωσης από το προηγούμενο σχήμα στήριξης στο νέο
  11. **Ειδικές προβλέψεις για τη λειτουργία και ενίσχυση έργων ΑΠΕ από αυτοπαραγωγούς**
  12. Μηχανισμός παρακολούθησης σταθμισμένου κόστους παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς ΑΠΕ και επανακαθορισμού Τιμών Αναφοράς
- ✓ Υ.Α. μεθοδολογίας υπολογισμού της Ειδικής Τιμής Αγοράς , κριτήρια και περιορισμοί χορήγησης της προσαύξησης ανάπτυξης ετοιμότητας συμμετοχής στην αγορά, διαδικασία απομείωσης της λειτουργικής ενίσχυσης για τους σταθμούς που έχουν λάβει επενδυτική ενίσχυση (ΦΕΚ Β' 3955/2016)
  - ✓ Υ.Α. τύπου και περιεχομένου Συμβάσεων λειτουργικής Ενίσχυσης (Σταθερής Τιμής & Διαφορικής Προσαύξησης) (ΦΕΚ Β' 4045, 4046, 4068, 4069, 4072, 4073/2016)



## I. Πλαίσιο λειτουργίας και σχήμα στήριξης έργων ΑΠΕ για ηλεκτροπαραγωγή (ν4414/2016)

### 13. Από 1η Ιανουαρίου 2017: χορήγηση ενισχύσεων μέσω **ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών** για συγκεκριμένες τεχνολογίες και κατηγορίες έργων ΑΠΕ:

- αναστολή υπογραφής Συμβάσεων Λειτουργικής Ενίσχυσης από 01.01.2017 και μέχρι την έκδοση σχετικής Υ.Α. για: α) αιολικούς σταθμούς  $\geq 6\text{MW}$ , β) λοιπές ΑΠΕ  $\geq 1\text{MW}$
- Διενέργεια πιλοτικής ανταγωνιστικής διαδικασίας για Φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις από τη ΡΑΕ το Δεκέμβριο του 2016 (δύο κατηγορίες Φ/Β εγκαταστάσεων με συνολική δημοπρατούμενη ισχύ 40MW)

Αναμένεται μετά από σύμφωνη γνώμη Γ.Δ. Ανταγωνισμού της Ε.Ε. η έκδοση:

- Υ.Α. για τον καθορισμό τεχνολογιών/κατηγοριών σταθμών που εντάσσονται στην ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών και τον χαρακτηρισμό των ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών ως «τεχνολογικά ουδέτερων» ή μη
- Υ.Α. για τον καθορισμό της εγκατεστημένης ισχύος, ανά τεχνολογία/κατηγορία σταθμών, η οποία δημοπρατείται μέσω ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών, του ελάχιστου αριθμού ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών ανά έτος, καθώς και ανώτατης ή/και κατώτατης επιτρεπόμενης τιμής προσφοράς για κάθε ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών



## Καθεστώς στήριξης σταθμών ΑΠΕ – Κίνητρα για Ενεργειακές Κοινότητες (άρθρο 10 προσχεδίου νόμου Ε.Κοιν.)

- Με απόφαση του Υπουργού ΠΕΝ δύναται να καθορίζονται ειδικές προϋποθέσεις και όροι προνομιακής συμμετοχής ή εξαίρεσης από τις ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών του άρθρου 7 του ν.4414/2016 για σταθμούς Α.Π.Ε. που πρόκειται να λειτουργήσουν από Ε.Κοιν.
- Με απόφαση του Υπουργού ΠΕΝ δύναται να καθορίζονται ειδικές προνομιακές χρεώσεις για χρήση των υπηρεσιών του Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.) του άρθρου 5 του ν.4414/2016 από σταθμούς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που κατέχουν Ε.Κοιν.
- Με απόφαση της ΡΑΕ κατόπιν εισήγησης των Λειτουργών της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και των αρμόδιων Διαχειριστών δύναται να ορίζονται μειωμένα ποσά των εγγυήσεων για την εγγραφή των Ε.Κοιν. στα μητρώα Συμμετεχόντων στο πλαίσιο των σχετικών Συμβάσεων Συναλλαγών Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ).



## II. Ενεργειακός συμψηφισμός & εικονικός ενεργειακός συμψηφισμός

- **Επιλέξιμες τεχνολογίες** (ν. 3468/2006 άρθρο 14Α, παρ.1):
  - Ενεργειακός συμψηφισμός: φωτοβολταϊκοί σταθμοί, σταθμοί μικρών ανεμογεννητριών, σταθμοί βιομάζας/βιοαερίου/βιορευστών, μικροί υδροηλεκτρικοί σταθμοί και σταθμοί Σ.Η.Θ.Υ.Α.
  - Εικονικός ενεργειακός συμψηφισμός: φωτοβολταϊκοί σταθμοί και σταθμοί μικρών ανεμογεννητριών
- ✓ **Υ.Α. ενεργειακού & εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού**  
ΑΠΕΗΛΑ/Φ1/οικ.175067/19.04.2017 (ΦΕΚ Β' 1547) : Φωτοβολταϊκοί σταθμοί

**Ενεργειακός συμψηφισμός:** φυσικά πρόσωπα, ΝΠΔΔ, ΝΠΙΔ (κυριότητα ή νόμιμη χρήση του χώρου με έγγραφη συναίνεση ιδιοκτήτη) **μία εγκατάσταση παραγωγής - μία εγκατάσταση κατανάλωσης στον ίδιο ή όμορο χώρο με την εγκατάσταση παραγωγής**

**Εικονικός Ενεργειακός συμψηφισμός:** ΝΠΔΔ, ΝΠΙΔ που επιδιώκουν κοινωφελείς ή άλλους δημοσίου ενδιαφέροντος σκοπούς γενικής ή τοπικής εμβέλειας, καθώς και οι εγγεγραμμένοι στο Μητρώο Αγροτών και Αγροτικών Εκμεταλλεύσεων του ν.3874/2010 **(μία εγκατάσταση παραγωγής - μία ή περισσότερες εγκαταστάσεις κατανάλωσης όχι κατ' ανάγκη στον ίδιο ή όμορο χώρο με την εγκατάσταση παραγωγής)**





## II. Ενεργειακός συμψηφισμός & εικονικός ενεργειακός συμψηφισμός

### • Όρια Ισχύος:

- I. Στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και στο Διασυνδεδεμένο Δίκτυο: μέχρι 20 kWp ή μέχρι το 50% (***α: της συμφωνημένης ισχύος κατανάλωσης, ή β: του αθροίσματος της συμφωνημένης ισχύος του συνόλου των συμψηφιζόμενων καταναλώσεων***) εφόσον η τιμή αυτή είναι μεγαλύτερη των 20 kWp. Ειδικά για ΝΠΔΔ ή ΝΠΙΔ που επιδιώκουν κοινωφελείς ή άλλους δημόσιου ενδιαφέροντος σκοπούς, γενικής ή τοπικής εμβέλειας, μέχρι 100% της συμφωνημένης ισχύος κατανάλωσης. Σε κάθε περίπτωση, η ισχύς δεν μπορεί να υπερβαίνει το ανώτατο όριο των 500 kWp.
- II. Στο Δίκτυο των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών: μέχρι 10 kWp (ειδικά για την Κρήτη μέχρι 20 kWp) ή μέχρι το 50% (***α: της συμφωνημένης ισχύος κατανάλωσης, ή β: του αθροίσματος της συμφωνημένης ισχύος του συνόλου των συμψηφιζόμενων καταναλώσεων***), εφόσον η τιμή αυτή είναι μεγαλύτερη των 10 kWp ή των 20 kWp αντίστοιχα. Ειδικά για ΝΠΔΔ ή ΝΠΙΔ που επιδιώκουν κοινωφελείς ή άλλους δημόσιου ενδιαφέροντος σκοπούς, γενικής ή τοπικής εμβέλειας, μέχρι 100% της συμφωνημένης ισχύος κατανάλωσης. Σε κάθε περίπτωση, η ισχύς δεν μπορεί να υπερβαίνει το ανώτατο όριο των 100 kWp (ειδικά για την Κρήτη μέχρι 300 kWp).



## Εικονικός ενεργειακός συμψηφισμός - Ενεργειακές Κοινότητες (άρθρο 10 προσχεδίου νόμου Ε.Κοιν.)

**Εικονικός ενεργειακός συμψηφισμός:** «.....Ειδικά για την περίπτωση Ε.Κοιν., ο συμψηφισμός της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμό Α.Π.Ε. της Ε.Κοιν. γίνεται με τη συνολική καταναλισκόμενη ηλεκτρική ενέργεια σε εγκαταστάσεις μελών της»

**Τεχνολογία:** Φωτοβολταϊκοί σταθμοί και σταθμοί μικρών ανεμογεννητριών

- Μέγιστο όριο ισχύος 500kW
- μία εγκατάσταση παραγωγής - πολλές εγκαταστάσεις κατανάλωσης - πολλά ΑΦΜ
- πλεόνασμα ενέργειας διοχετεύεται στο Δίκτυο χωρίς αποζημίωση στην Ε.Κοιν.

*«Με απόφαση του Υπουργού ΠΕΝ μετά από γνώμη της ΡΑΕ ορίζονται ο τρόπος με τον οποίο θα γίνεται ο εικονικός ενεργειακός συμψηφισμός των Ε.Κοιν. και ειδικότερα οι προϋποθέσεις, οι περιορισμοί, οι χρεώσεις, το χρονικό διάστημα εντός του οποίου θα υπολογίζεται ο συμψηφισμός, ο τύπος, το περιεχόμενο και η διαδικασία κατάρτισης των συμβάσεων συμψηφισμού.»*



### III. Αδειοδοτικό πλαίσιο σταθμών ΑΠΕ για ηλεκτροπαραγωγή

Σταθμοί ΑΠΕ με εξαίρεση υποχρέωσης λήψης άδειας παραγωγής:

1. Αίτηση για Προσφορά Σύνδεσης προς τον αρμόδιο Διαχειριστή
2. Έγκριση Περιβαλλοντικών Όρων (Ε.Π.Ο.) ή Πρότυπες Περιβαλλοντικές δεσμεύσεις ή Απαλλαγή από Ε.Π.Ο. (Αποκεντρωμένη Διοίκηση)
3. Έκδοση λοιπών αδειών (π.χ. οικοδομικών) και εγκρίσεων που τυχόν απαιτούνται για την εγκατάσταση του σταθμού (Πολεοδομία ή αρμόδια κατά περίπτωση αρχή), έκδοση αδειών απόκτησης δικαιώματος χρήσης γης της θέσης εγκατάστασης του έργου (Αποκεντρωμένη Διοίκηση)
4. Υπογραφή Σύμβασης Σύνδεσης στο Σύστημα ή στο Δίκτυο (αρμόδιος Διαχειριστής – ΔΕΔΔΗΕ ή ΑΔΜΗΕ)
5. Υπογραφή Σύμβασης Λειτουργικής Ενίσχυσης (Σταθερής Τιμής ή Διαφορικής Προσαύξησης) (ΛΑΓΗΕ ή ΔΕΔΔΗΕ)

**Σταθμοί εξαιρούμενοι της υποχρέωσης λήψης άδειας παραγωγής (άρθρο 4, ν.3468/2006) – όρια ισχύος ανά τεχνολογία: γεωθερμικοί σταθμοί  $\leq 0,5$  MW, σταθμοί βιομάζας, βιοαερίου, βιορευστών, φωτοβολταϊκοί ή ηλιοθερμικοί σταθμοί, σταθμοί Σ.Η.Θ.Υ.Α.  $\leq 1$  MW, αιολικοί σταθμοί  $\leq 50$  kW**



### III. Αδειοδοτικό πλαίσιο σταθμών ΑΠΕ για ηλεκτροπαραγωγή

#### Σταθμοί ΑΠΕ με υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής:

1. Έκδοση Άδειας Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΡΑΕ)
2. Αιτήσεις (παραλληλισμός διαδικασιών) για:
  - Προσφορά Όρων Σύνδεσης του σταθμού παραγωγής στο Σύστημα ή σε Δίκτυο (αρμόδιος Διαχειριστής – ΔΕΔΔΗΕ ή ΑΔΜΗΕ)
  - Έγκριση Περιβαλλοντικών Όρων (Ε.Π.Ο.) ή Πρότυπες Περιβαλλοντικές Δεσμεύσεις (Π.Δ.Δ.) (Αποκεντρωμένη Διοίκηση)
  - Χορήγηση αδειών απόκτησης δικαιώματος χρήσης γης της θέσης εγκατάστασης του έργου (Αποκεντρωμένη Διοίκηση)
3. Αιτήσεις (παραλληλισμός διαδικασιών) για:
  - Έκδοση Άδειας Εγκατάστασης (Αποκεντρωμένη Διοίκηση ή ΥΠΕΝ)
  - Υπογραφή Σύμβασης Σύνδεσης στο Σύστημα ή στο Δίκτυο (αρμόδιος Διαχειριστής – ΔΕΔΔΗΕ ή ΑΔΜΗΕ)
  - Χορήγηση λοιπών αδειών/πρωτοκόλλων/εγκρίσεων (π.χ. πολεοδομικές άδειες, πρωτόκολλο εγκατάστασης) που απαιτούνται για την εγκατάσταση του σταθμού
4. Υπογραφή Σύμβασης Λειτουργικής Ενίσχυσης (Σταθερής Τιμής ή Διαφορικής Προσαύξησης) (ΛΑΓΗΕ ή ΔΕΔΔΗΕ)
5. Δοκιμαστική περίοδος λειτουργίας και έκδοση Άδειας Λειτουργίας (Αποκεντρωμένη Διοίκηση ή ΥΠΕΝ).



## Αδειοδοτικό πλαίσιο σταθμών ΑΠΕ - Κίνητρα για Ενεργειακές Κοινότητες (άρθρο 10 προσχεδίου νόμου Ε.Κοιν.)

- Κατά προτεραιότητα εξέταση αιτήσεων που υποβάλλονται από Ε.Κοιν. για χορήγηση άδειας παραγωγής στη Ρ.Α.Ε. για σταθμούς ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε. έναντι λοιπών αιτήσεων, εφόσον παρουσιάζουν εδαφική επικάλυψη και έχουν υποβληθεί εντός του ίδιου κύκλου υποβολής αιτήσεων.
- Κατά προτεραιότητα εξέταση αιτήσεων που υποβάλλονται από Ε.Κοιν., έναντι λοιπών αιτήσεων, για χορήγηση προσφοράς σύνδεσης και έγκρισης περιβαλλοντικών όρων που αφορούν σε σταθμούς ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε..
- Απαλλαγή των Ε.Κοιν. από την υποχρέωση καταβολής του Ετήσιου τέλους διατήρησης δικαιώματος κατοχής άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που προβλέπεται για σταθμούς Α.Π.Ε. (υποπαρ. 1.2., άρθρου πρώτου ν. 4152/2013)
- Μείωση κατά 50% του ύψους της εγγυητικής επιστολής που συνυποβάλλεται στο διαχειριστή με την αποδοχή της Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης για σταθμούς ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε. που πρόκειται να λειτουργήσουν υπό την ευθύνη Ε.Κοιν. (παρ. 3 της υποπαραγράφου 1.1 του άρθρου πρώτου του ν. 4152/2013)



## Λειτουργία σταθμών ΑΠΕ - Κίνητρα για Ενεργειακές Κοινότητες (άρθρο 10 προσχεδίου νόμου Ε.Κοιν.)

- Απαλλαγή των Ενεργειακών Κοινοτήτων στις οποίες συμμετέχουν ως μέλη ΟΤΑ α' βαθμού εντός των διοικητικών ορίων των οποίων είναι εγκατεστημένοι σταθμοί Α.Π.Ε. και οι γραμμές σύνδεσης τους με το Σύστημα ή το Δίκτυο, από την καταβολή του μέρους του ειδικού τέλους της παρ. Α.1 του αρ. 25 του ν. 3468/2006, που αντιστοιχεί στην περίπτωση (iii) της παρ. Α.3 του ίδιου άρθρου (ποσοστό 1,7% υπέρ Ο.Τ.Α.)

### Επισήμανση (σύμφωνα με προσχέδιο νόμου Ε.Κοιν.)

«Η μεταβίβαση αδειών και σταθμών από Α.Π.Ε. που ανήκουν σε Ε.Κοιν. επιτρέπεται μόνο σε Ε.Κοιν. με όμοιο χαρακτήρα (στην περίπτωση μη κερδοσκοπικής Ε.Κοιν.) και έδρα εντός της ίδιας περιφερειακής Ενότητας.»



## ΕΕ Χειμερινό Πακέτο για την Ενέργεια : προτάσεις «Καθαρής Ενέργειας για όλους τους Ευρωπαίους»

- Ορισμός «αυτοκαταναλωτής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές» (αναθεώρηση οδηγίας ΑΠΕ)
- Ορισμός «Κοινότητες ανανεώσιμων πηγών ενέργειας» (αναθεώρηση οδηγίας ΑΠΕ)
- Ορισμός «τοπική ενεργειακή κοινότητα» (αναθεώρηση οδηγίας για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας)
- Διατάξεις για Αυτοκαταναλωτές ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές: προϋποθέσεις (αναθεώρηση οδηγίας ΑΠΕ)
- Διατάξεις για Κοινότητες ανανεώσιμων πηγών ενέργειας: προϋποθέσεις (αναθεώρηση οδηγίας ΑΠΕ)
- Διατάξεις για Τοπικές ενεργειακές κοινότητες: πλαίσιο λειτουργίας (αναθεώρηση οδηγίας για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας)

**Σε διαδικασία διαβούλευσης με Κ-Μ**