



**ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ  
ΣΤΟ ΔΙΚΤΥΟ ΧΑΜΗΛΗΣ ΤΑΣΗΣ ΤΗΣ ΑΗΚ  
ΜΕ ΤΗ ΜΕΘΟΔΟ ΣΥΜΨΗΦΙΣΜΟΥ ΜΕΤΡΗΣΕΩΝ (NET METERING)  
ΣΕ ΟΙΚΙΑΚΟΥΣ ΚΑΙ ΜΗ ΟΙΚΙΑΚΟΥΣ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΕΣ- ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ Α**

**1.0 ΕΙΣΑΓΩΓΗ**

Στη παρούσα Διαδικασία επεξηγούνται τα στάδια που θα πρέπει να ακολουθηθούν για τη Σύνδεση και την παράλληλη Λειτουργία μικρού Φωτοβολταϊκού Συστήματος με το Δίκτυο Διανομής, για την εξυπηρέτηση οικιακού ή μη οικιακού υποστατικού, με τη μέθοδο εφαρμογής του Συμψηφισμού Μετρήσεων (Net Metering).

Επιπρόσθετα, επεξηγείται η μέθοδος λειτουργίας του Συμψηφισμού Μετρήσεων του Φωτοβολταϊκού Συστήματος και του υποστατικού που θα εξυπηρετεί.

Το Υπουργείο Ενέργειας, Εμπορίου και Βιομηχανίας (ΥΕΕΒ) γνωστοποίησε στον ΔΣΔ στις 30 Μαρτίου 2023 την λειτουργία του τροποποιημένου Σχεδίου στήριξης «Σχέδιο για Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας για ίδια Κατανάλωση» (το Σχέδιο), για την προώθηση των εγκαταστάσεων Φωτοβολταϊκών (Φ/Β) Συστημάτων και Συστημάτων Βιομάζας/Βιοαερίου, το οποίο εγκρίθηκε από το Υπουργικό Συμβούλιο κατά τη Συνεδρία του στις 29/03/2023.

Σύμφωνα με την πιο πάνω γνωστοποίηση του ΥΕΕΒ, για την Κατηγορία Α (υποκατηγορίες Α1 και Α2) Συμψηφισμού Μετρήσεων (Net Metering) του Σχεδίου, γίνονται δεκτές αιτήσεις, από τα Κέντρα Εξυπηρέτησης Χρηστών Δικτύου των κατά τόπους Περιφερειακών Γραφείων της ΑΗΚ, υπό την ιδιότητα της ως Διαχειριστής Συστήματος Διανομής (ΔΣΔ), από την Δευτέρα 3/4/2023 μέχρι τις 20/12/2023 ή νωρίτερα αν συμπληρωθεί η μέγιστη διαθέσιμη δυναμικότητα της κάθε κατηγορίας επενδύσεων Α (Net Metering) ανά έτος ή αν αποφασίσει διαφορετικά ο Υπουργός Ενέργειας, Εμπορίου και Βιομηχανίας.

**ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ Α – ΣΥΜΨΗΦΙΣΜΟΥ ΜΕΤΡΗΣΕΩΝ (NET METERING)**

Φωτοβολταϊκά (ΦΒ) Συστήματα δυναμικότητας μέχρι 10,4kWp συνδεδεμένα με το Δίκτυο Διανομής με τη μέθοδο Συμψηφισμού Μετρήσεων (Net-Metering). Συνολική διαθέσιμη ισχύς: 30MWp

**ΥΠΟΚΑΤΗΓΟΡΙΑ Α1: ΦΒ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ ΓΙΑ ΚΑΤΟΙΚΙΕΣ ΟΙΚΙΑΚΩΝ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ**

Φωτοβολταϊκά Συστήματα σε κατοικίες, οι οποίες χρησιμοποιούνται από οικιακούς καταναλωτές. Συνολική Διαθέσιμη Ισχύς: 20MWp

**ΥΠΟΚΑΤΗΓΟΡΙΑ Α2: ΦΒ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ ΓΙΑ ΜΗ ΟΙΚΙΑΚΟΥΣ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΕΣ**

Φωτοβολταϊκά Συστήματα εγκατεστημένα σε υποστατικά μη οικιακών καταναλωτών. Συνολική Διαθέσιμη Ισχύς: 10MWp

## 2.0 ΔΙΚΑΙΟΥΧΟΙ

Η Κατηγορία Α αφορά αποκλειστικά επενδύσεις από φυσικά ή νομικά πρόσωπα για την εγκατάσταση Φωτοβολταϊκών (Φ/Β) Συστημάτων έως **10,4kWp** συνδεδεμένων με το Δίκτυο Διανομής, για κάλυψη ιδίων αναγκών, με την εφαρμογή του Συστήματος Συμψηφισμού Μετρήσεων (net metering). Τα ΦΒ Συστήματα μπορούν να εγκαθίστανται σύμφωνα με τις εκάστοτε υποδείξεις των αρμόδιων αρχών:

1. Στο κέλυφος νόμιμα υφιστάμενης οικοδομής ή στο έδαφος εντός του ιδίου τεμαχίου που βρίσκεται το νόμιμο υποστατικό ή/και όμορων τεμαχίων με το υποστατικό, σύμφωνα με τις προϋποθέσεις του Διατάγματος του Υπουργού Εσωτερικών (Κ.Δ.Π. 384/2022).
2. Στο έδαφος όπου υπάρχει άδεια για ανόρυξη ή κατασκευή φρέατος από το αρμόδιο Τμήμα (αφορά μόνο Γεωργούς).

Η εγκατάσταση Συστήματος ΑΠΕ σε τεμάχιο όμορο του τεμαχίου που βρίσκεται το υποστατικό με τον αντίστοιχο μετρητή του, θα επιτρέπεται εφόσον στο όμορο τεμάχιο δεν έχει άλλη ηλεκτρολογική εγκατάσταση σε αυτό.

Εάν εγκατασταθεί Σύστημα ΑΠΕ σε τεμάχιο όμορο του τεμαχίου που βρίσκεται το υποστατικό με τον αντίστοιχο μετρητή του και στο μέλλον ανεγερθεί υποστατικό στο όμορο τεμάχιο ή γίνει άλλη ηλεκτρολογική εγκατάσταση, τότε το Σύστημα ΑΠΕ θα πρέπει να αποσυνδεθεί από το υποστατικό του διπλανού τεμαχίου και να συνδεθεί στο υποστατικό του ιδίου τεμαχίου με το Σύστημα ΑΠΕ.

Το κόστος της εγκατάστασης του ΦΒ συστήματος, συμπεριλαμβανομένου και του κόστους αγοράς και τοποθέτησης του μετρητή ηλεκτρικής ενέργειας, αναλαμβάνεται εξ' ολοκλήρου από τους δικαιούχους.

Στην περίπτωση που οι δικαιούχοι της Κατηγορίας Α.2, είναι:

- επιχειρήσεις που δραστηριοποιούνται στον κλάδο της αλιείας και υδατοκαλλιέργειας,
- επιχειρήσεις που δραστηριοποιούνται στην πρωτογενή παραγωγή γεωργικών προϊόντων που παρατίθενται στο παράρτημα 1 της Συνθήκης για την Ίδρυση της Ευρωπαϊκής Κοινότητας (Συνθήκη ΕΚ),
- επιχειρήσεις που δραστηριοποιούνται στην παρασκευή και παραγωγή προϊόντων που αποτελούν απομίμηση ή υποκατάστατο του γάλακτος και των γαλακτοκομικών προϊόντων, όπως αναφέρονται στο άρθρο 3 παράγραφος 2 του Κανονισμού (ΕΟΚ) αριθμός 1898/87,

δύνανται να υποβάλουν αίτηση για χρηματοδότηση σε Καθεστώς ενίσχυσης στο Επενδυτικό Μέτρο του προγράμματος Αγροτικής Ανάπτυξης του Υπουργείου Γεωργίας, Αγροτικής Ανάπτυξης και Περιβάλλοντος, και να λάβουν χορηγία εφόσον πληρούν τους όρους και εξασφαλίσουν τις σχετικές εγκρίσεις.

## 3.0 ΜΕΓΙΣΤΗ ΙΣΧΥΣ ΚΑΘΕ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ

Η μέγιστη ισχύς του κάθε ΦΒ Συστήματος που δύναται να εγκατασταθεί στα πλαίσια της Κατηγορίας Α είναι **10,4 kWp<sup>1</sup>** ανά λογαριασμό κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας.

<sup>1</sup> Η Μέγιστη ισχύς των συστημάτων net-metering, δύναται να τροποποιηθεί από τον Υπουργό, αφού αξιολογηθούν τα αποτελέσματα της Τεχνικής Βοήθειας "Revision of Cyprus Energy and Climate Plan, Deliverable 3"

### **3.1 Περιορισμός με βάση την ηλεκτρολογική εγκατάσταση του υποστατικού (μονοφασική- τριφασική)**

#### **3.1.1 Για υποστατικά με Μονοφασική Ηλεκτρολογική Εγκατάσταση:**

Σε κάθε υποστατικό με μονοφασική ηλεκτρολογική εγκατάσταση, δύναται να εγκατασταθεί στα πλαίσια της κατηγορίας A, μονοφασικό ΦΒ Σύστημα ισχύος μέχρι και 4,16 kWp, με μονοφασικό μετατροπέα (inverter) μέχρι και +1kVA μεγαλύτερο της ισχύος των ΦΒ πλαισίων σε kWp, λαμβάνοντας υπόψη τον συντελεστή ισχύος 0,90 σε μέγιστη παραγωγή ΦΒ συστήματος.

Δύναται να εγκατασταθεί σύστημα ισχύος 5,2 kWp σε μονοφασική εγκατάσταση, στην περίπτωση που θα εγκατασταθεί ανάλογο σύστημα αποθήκευσης (τουλάχιστον 1kWh αποθήκευση), σύμφωνα με τις υποδείξεις του ΔΣΔ.

Για συστήματα μέχρι 1 kWp θα είναι δυνατή η εγκατάσταση μικρό-μετατροπέων τάσης (micro-inverters) υπό την προϋπόθεση ότι θα εγκαθίστανται σύμφωνα με τα πρότυπα που ορίζονται από τον ΔΣΔ και τις πρόνοιες του σχετικού Τεχνικού Οδηγού του ΔΣΔ.

Όταν η υφιστάμενη ηλεκτρολογική εγκατάσταση του υποστατικού είναι μονοφασική δεν επιτρέπεται η διασύνδεση τριφασικού ΦΒ Συστήματος. Για να είναι επιτρεπτή η διασύνδεση τριφασικού ΦΒ συστήματος, θα πρέπει η υφιστάμενη ηλεκτρολογική εγκατάσταση του υποστατικού στην οποία θα συνδεθεί το ΦΒ σύστημα να μετατραπεί από μονοφασική σε τριφασική και να ελεγχθεί από τον ΔΣΔ σύμφωνα με τους σε ισχύ κανονισμούς.

#### **3.1.2 Για υποστατικά με Τριφασική Ηλεκτρολογική Εγκατάσταση:**

Είναι υποχρεωτική η εγκατάσταση και χρήση τριφασικών μετατροπέων (inverter) ΦΒ συστημάτων. Εξαιρέση αποτελούν ΦΒ συστήματα ισχύος μέχρι και 2 kWp, όπου μπορεί να εγκαθίσταται μονοφασικός μετατροπέας δυναμικότητας μέχρι και 3kVA (μονοφασικό ΦΒ σύστημα).

Στα πλαίσια της κατηγορίας A, σε τριφασική ηλεκτρολογική εγκατάσταση δύναται να εγκατασταθεί:

- I. Μονοφασικό ΦΒ Σύστημα ισχύος μέχρι και 2 kWp.
- II. Τριφασικό ΦΒ Σύστημα ισχύος μέχρι και 10,4 kWp.

Η ισχύς του μετατροπέα (inverter) που θα εγκατασταθεί πρέπει να είναι μέχρι και +1kVA μεγαλύτερη της ισχύος των ΦΒ πλαισίων σε kWp, λαμβάνοντας υπόψη τον συντελεστή ισχύος 0,90 σε μέγιστη παραγωγή ΦΒ συστήματος.

### **3.2 Περιορισμός με βάση την ετήσια κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας για τριφασικά υποστατικά**

Οι αιτητές καλούνται να προβούν στο σωστό σχεδιασμό του φωτοβολταϊκού συστήματος τους έτσι ώστε η αναμενόμενη παραγωγή του να συνάδει με την συνολική κατανάλωση του υποστατικού που θα εξυπηρετεί. Επίσης το ΦΒ Σύστημα θα πρέπει να σχεδιάζεται με τρόπο έτσι ώστε να οδηγεί στο μεγαλύτερο δυνατό ποσοστό «αυτοκατανάλωσης» ηλεκτρικής ενέργειας, δηλαδή αύξηση του ποσοστού της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από το ΦΒ σύστημα που καταναλώνεται στις εγκαταστάσεις του αυτοκαταναλωτή και δεν διοχετεύεται στο δίκτυο.

Για το σκοπό αυτό θα πρέπει να γίνεται εμπειριστατωμένη μελέτη διαστασιολόγησης του φωτοβολταϊκού συστήματος, με την οποία να αιτιολογείται η ισχύς του συστήματος που επιλέχθηκε, από Μηχανικό εγγεγραμμένο στο μητρώο του ΕΤΕΚ ή από πιστοποιημένο εγκαταστάτη φωτοβολταϊκών συστημάτων.

Σε σχέση με την αναμενόμενη ετήσια παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια και την ισχύ του ΦΒ συστήματος που θα εγκατασταθεί, εφαρμόζονται τα πιο κάτω:

$$\text{Εγκατεστημένη ισχύς } \Phi\text{B} = \frac{\text{Συνολική ετήσια κατανάλωση υποστατικού}}{1600}$$

### **3.2.1 ΦΒ Συστήματα σε υποστατικά με μονοφασική παροχή:**

Σε κάθε υποστατικό με μονοφασική ηλεκτρολογική εγκατάσταση, δύναται να εγκατασταθεί μονοφασικό ΦΒ σύστημα μέχρι και 4,16 kWp (ή μέχρι 5.2 kWp με αποθήκευση) χωρίς να απαιτείται οποιαδήποτε αιτιολόγηση.

Νοείται ότι η ισχύς του ΦΒ συστήματος δεν μπορεί να ξεπεράσει την εγκατεστημένη ισχύ του υποστατικού που θα εξυπηρετεί.

### **3.2.2 ΦΒ Συστήματα σε υποστατικά με τριφασική παροχή:**

Για τριφασικά ΦΒ συστήματα με ισχύ μικρότερη από 4,16 kWp, δεν θα απαιτείται οποιαδήποτε αιτιολόγηση.

Για ΦΒ συστήματα πέραν των 4,16 kWp, η ετήσια παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια από το ΦΒ σύστημα που θα εγκατασταθεί, δεν πρέπει να ξεπερνά την αναμενόμενη ετήσια κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας του υποστατικού που θα εξυπηρετεί.

Για σκοπούς ελέγχου της πιο πάνω πρόνοιας, τίθεται ως ενδεικτική παραγωγή ενός Φωτοβολταϊκού Συστήματος 1600kWh/kWp/ ανά έτος<sup>2</sup> και η μέγιστη εγκατεστημένη ισχύς του ΦΒ συστήματος θα υπολογίζεται ως ακολούθως :

$$\text{Εγκατεστημένη ισχύς } \Phi\text{B} = \frac{\text{Συνολική ετήσια κατανάλωση υποστατικού}}{1600}$$

Εάν η οικοδομή είναι υφιστάμενη, η συνολική ετήσια κατανάλωση υποστατικού καθορίζεται με βάση την κατανάλωση της οικοδομής κατά το προηγούμενο έτος ή την μέση ετήσια κατανάλωση κατά τα προηγούμενα 2 ή 3 έτη, σύμφωνα με τους λογαριασμούς ηλεκτρικής ενέργειας της κατοικίας/υποστατικού.

Εάν είναι νέα οικοδομή, η συνολική αναμενόμενη ετήσια κατανάλωση του υποστατικού θα καθορίζεται από τη μελέτη διαστασιολόγησης που θα εκπονείται από Μηχανικό εγγεγραμμένο στο μητρώο του ΕΤΕΚ ή από πιστοποιημένο εγκαταστάτη φωτοβολταϊκού συστημάτων.<sup>3</sup>

Η διαστασιολόγηση του ΦΒ θα ελέγχεται από τον ΔΣΔ και σε περίπτωση που η αιτούμενη ισχύς του ΦΒ συστήματος κρίνεται υπερβολική, αυτός θα έχει την ευχέρεια να εγκρίνει χαμηλότερη ισχύ.

<sup>2</sup> Στη μελέτη διαστασιολόγησης δύναται να υποδειχθεί διαφορετική ετήσια μέση παραγωγή ενός φωτοβολταϊκού συστήματος, νοούμενου ότι τεκμηριωθεί σύμφωνα με τα στοιχεία της εγκατάστασης (προσανατολισμός/κλίση ΦΒ συστήματος κτλ).

<sup>3</sup> Σε περίπτωση που υπάρχει εκδομένο Πιστοποιητικό Ενεργειακής Απόδοσης για το εξυπηρετούμενο υποστατικό, θα μπορεί να χρησιμοποιηθεί για την διαστασιολόγηση του ΦΒ συστήματος.

Η μέγιστη ισχύς που θα εγκρίνεται από τον ΔΣΔ (ΑΗΚ) για κάθε Φωτοβολταϊκό Σύστημα Συμψηφισμού Μετρήσεων (Net-Metering) είναι αυτή που φαίνεται στον συνημμένο Πίνακα «ΠΙΝΑΚΑΣ ΕΠΙΤΡΕΠΟΜΕΝΗΣ ΜΕΓΙΣΤΗΣ ΙΣΧΥΣ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΣΥΜΨΗΦΙΣΜΟΥ ΜΕΤΡΗΣΕΩΝ (NET-METERING)». Ο Πίνακας ισχύει για τα ΦΒ Συστήματα με ισχύ μεγαλύτερη των 4,16kWp (για τα ΦΒ Συστήματα με ισχύ μικρότερη από 4,16kWp, δεν θα απαιτείται οποιαδήποτε αιτιολόγηση.

Σε περίπτωση που κάποιος αιτητής επιθυμεί να εγκαταστήσει ΦΒ σύστημα με μεγαλύτερη ισχύ από ότι προκύπτει από τις πιο πάνω πρόνοιες, η ανάγκη για εγκατάσταση μεγαλύτερης ισχύος ΦΒ σύστημα θα πρέπει να τεκμηριώνεται από την μελέτη διαστασιολόγησης του συστήματος.

Νοείται ότι σε όλες τις περιπτώσεις η ισχύς του ΦΒ συστήματος δεν μπορεί να ξεπεράσει την εγκατεστημένη ισχύ του υποστατικού που θα εξυπηρετεί.

Το ΥΕΕΒ δύναται με ανακοίνωσή του, η οποία θα δημοσιευτεί στην ιστοσελίδα του, να προβεί σε περαιτέρω διευκρινίσεις αναφορικά με την εφαρμογή των πιο πάνω.

## 4.0 ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΣΥΜΨΗΦΙΣΜΟΥ ΜΕΤΡΗΣΕΩΝ

### 4.1 Τρόπος συμψηφισμού ηλεκτρικής ενέργειας

Τα ΦΒ συστήματα της Κατηγορίας Α θα λειτουργούν με τη μέθοδο συμψηφισμού μετρήσεων της εισαγόμενης από το ηλεκτρικό Δίκτυο ενέργειας και της εξαγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από το ΦΒ σύστημα που εγχέεται στο Δίκτυο Διανομής ηλεκτρικής ενέργειας («net-metering»).

«**Συμψηφισμός Μετρήσεων**» για τους σκοπούς του Σχεδίου, ορίζεται ως η μέθοδος που αφορά Καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας, που στις οροφές των υποστατικών τους (ή στο έδαφος εντός του ίδιου τεμαχίου με το υποστατικό ή όμορου τεμαχίου), έχει εγκατασταθεί μικρό Φωτοβολταϊκό Σύστημα με ισχύ μέχρι και 10,4kWp για κάλυψη των αναγκών του υποστατικού. Σύμφωνα με τη μέθοδο αυτή, **υπολογίζεται η διαφορά μεταξύ της εισαγόμενης** ηλεκτρικής ενέργειας από το Δίκτυο Διανομής προς το υποστατικό του **Παραγωγού/Καταναλωτή** για την κάλυψη των αναγκών του υποστατικού του **και της εξαγόμενης** ηλεκτρικής ενέργειας **από το Φωτοβολταϊκό Σύστημα η οποία εγχέεται στο Δίκτυο**, για κάθε περίοδο τιμολόγησης (δύμηνο ή κάθε μήνα ανάλογα με την περίπτωση).

Ο συμψηφισμός ηλεκτρικής ενέργειας θα γίνεται από τον εκάστοτε προμηθευτή με τον οποίο έχει συμβληθεί ο καταναλωτής, είτε ανά δίμηνο είτε ανά μήνα (ανάλογα με την κατηγορία του καταναλωτή) για χρονική περίοδο 36 μηνών. Οποιαδήποτε πλεονάσματα, θα μεταφέρονται στην επόμενη περίοδο τιμολόγησης (επόμενο δίμηνο ή μήνα) ενώ οποιαδήποτε ελλείμματα θα τιμολογούνται κανονικά, εντός της συγκεκριμένης περιόδου τιμολόγησης.

Στον τελευταίο λογαριασμό των 36 μηνών θα γίνεται η τελική εκκαθάριση των πλεονασμάτων (εφόσον υπάρχουν). Τυχόν πλεονάσματα δεν μπορούν να μεταφερθούν από μια τριετή χρονική περίοδο στην επόμενη και θα διαγράφονται χωρίς να αποζημιώνονται κατά τη λήξη της τριετούς περιόδου. Ως τελευταίος λογαριασμός της περιόδου των 36 μηνών θεωρείται ο λογαριασμός του καταναλωτή για τον οποίο έγινε καταγραφή μέτρησης εντός Φεβρουαρίου ή Μαρτίου<sup>4</sup>, εκτός και εάν εκδοθεί οποιαδήποτε σχετική απόφαση από τη ΡΑΕΚ για διαφορετική ρύθμιση, βάσει των πραγματικών δεδομένων ώστε να επιλέγεται η βέλτιστη περίοδος συμψηφισμού για την πλειοψηφία των

<sup>4</sup> Η επόμενη περίοδος εκκαθάρισης των πλεονασμάτων θα είναι τον Φεβρουάριο - Μάρτιο 2026 για όλα τα ΦΒ συστήματα που έχουν ενταχθεί στην Κατηγορία Α -Συμψηφισμός Μετρήσεων (net-metering) και στην Κατηγορία Δ- Εικονικός Συμψηφισμός Μετρήσεων (virtual net-metering).

αυτό-παραγωγών. Στις περιπτώσεις μη οικιακών καταναλωτών, όπου η καταγραφή γίνεται κάθε μήνα, ως τελευταίος λογαριασμός της περιόδου των 36 μηνών θα θεωρείται ο λογαριασμός του Μαρτίου.

Τελική εκκαθάριση των πλεονασμάτων ανά τριετία (36 μήνες), ως αναφέρεται πιο πάνω, θα εφαρμόζεται για όλα τα ΦΒ συστήματα που έχουν ενταχθεί στις Κατηγορίες Α- Συμψηφισμός Μετρήσεων (net-metering) και Κατηγορία Δ – Εικονικός Συμψηφισμός Μετρήσεων (virtual net metering) και στο πλαίσιο προηγούμενων Σχεδίων.

Το ΥΕΕΒ δύναται με ανακοίνωσή του, η οποία θα δημοσιευτεί στην ιστοσελίδα του, να προβεί σε περεταίρω διευκρινίσεις αναφορικά με την εφαρμογή των πιο πάνω.

#### **4.2 Σύμβαση Συμψηφισμού Μετρήσεων**

Ο δικαιούχος θα υπογράψει Σύμβαση Συμψηφισμού Μετρήσεων Παραγωγής /Κατανάλωσης με τον Προμηθευτή του. Η σύμβαση για την κατηγορία Α1 (οικιακοί καταναλωτές) θα έχει ισχύ για **δεκαπέντε (15)** χρόνια ενώ για την κατηγορία Α2 (μη οικιακοί καταναλωτές) η διάρκεια της Σύμβασης θα είναι **δεκαετής (10)**. Η Σύμβαση θα μπορεί να ανανεώνεται μετά το πέρας της, σύμφωνα με το εκάστοτε ισχύον νομικό πλαίσιο.

#### **4.3 Χρεώσεις**

Όλοι οι καταναλωτές οι οποίοι έχουν εγκαταστήσει σύστημα συμψηφισμού μετρήσεων με ΦΒ συστήματα στο υποστατικό τους, θα καταβάλλουν στον προμηθευτή τους τις εκάστοτε ισχύουσες χρεώσεις όπως αυτές θα καθορίζονται από τη ΡΑΕΚ.

#### **4.4 Εγκατάσταση σε κατοικία όπου υπάρχει ήδη εγκατεστημένο ΦΒ σύστημα**

Σε περίπτωση που υπάρχει υφιστάμενο εγκατεστημένο ΦΒ σύστημα το οποίο εξυπηρετεί τις ανάγκες κατοικίας, ενταγμένο κάτω από οποιοδήποτε Καθεστώς Στήριξης, η εγκατάσταση και νέου ΦΒ συστήματος για εξυπηρέτηση των αναγκών της ίδιας κατοικίας στα πλαίσια της Κατηγορίας Α του παρόντος Σχεδίου, δεν θα επιτρέπεται. Ωστόσο, δίδεται η δυνατότητα, εάν ο καταναλωτής το ζητήσει, το υφιστάμενο ΦΒ σύστημά του να ενταχθεί στο παρόν Σχέδιο μετά και από την σύμφωνη γνώμη των επηρεαζόμενων συμβαλλόμενων και σύμφωνα με τις πρόνοιες του μέρους «Μεταφορά φωτοβολταϊκών συστημάτων που εντάχθηκαν σε Σχεδία Χορηγιών με επιδότηση της ηλεκτρικής ενέργειας (FiT) στην Κατηγορία του Συμψηφισμού Λογαριασμών (net-billing)» της παραγράφου 5.6.8 του τροποποιημένου Σχεδίου του ΥΕΕΒ, Μάρτιος 2023.

#### **4.5 Εξοικονόμηση Ενέργειας**

Πριν από την εγκατάσταση ΦΒ συστήματος συστήνεται όπως λαμβάνονται μέτρα εξοικονόμησης ενέργειας για μείωση των ενεργειακών αναγκών της κατοικίας/κτιρίου. Ειδικότερα, στην περίπτωση εγκατάστασης του ΦΒ συστήματος σε οροφή, συστήνεται όπως προηγουμένως σ' αυτήν εφαρμόζεται θερμομόνωση.

Επίσης απαιτείται προσεκτικός σχεδιασμός και ορθός υπολογισμός της ικανότητας των εγκαταστάσεων παραγωγής προσαρμοσμένος στο προφίλ ζήτησης του καταναλωτή, ώστε να αποφευχθούν αχρείαστες δαπάνες και αχρείαστη παραγωγή ενέργειας.

#### **4.6 Εγκατάσταση εξοπλισμού αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας**

Οι ενδιαφερόμενοι μπορούν αν το επιθυμούν να εγκαταστήσουν εξοπλισμό αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, υποβάλλοντας μαζί με την αίτηση όλες τις απαραίτητες πληροφορίες που παρέχονται από τον κατασκευαστή, τους κανονισμούς ασφαλείας που θα πρέπει να τηρούνται, καθώς επίσης και τη συνεισφορά που θα έχει η εγκατάσταση του εξοπλισμού αποθήκευσης στον τρόπο λειτουργίας του όλου συστήματος. Το σύστημα αποθήκευσης

αποτελεί τμήμα της Εσωτερικής Ηλεκτρικής Εγκατάστασης του αυτοπαραγωγού και η εγκατάσταση του θα πρέπει να συμμορφώνεται με τα εθνικά και διεθνή πρότυπα και εν ισχύ κανονισμούς των ηλεκτρολογικών εγκαταστάσεων.

Το σύστημα αποθήκευσης εγκαθίσταται για σκοπούς ευελιξίας και διαχείρισης των αναγκών σε ηλεκτρική ενέργεια του υποστατικού του αυτοπαραγωγού προς όφελος του ιδίου (π.χ. αύξηση του ποσοστού της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγει ο ίδιος από ΑΠΕ και παραμένει στις εγκαταστάσεις του).

Η λειτουργία του συστήματος αποθήκευσης θα πρέπει να διασφαλίζει ότι δεν θα ανταλλάσσει ενέργεια με το δίκτυο διανομής, δηλαδή η ενέργεια που θα αποθηκεύεται στο σύστημα αποθήκευσης θα προέρχεται αποκλειστικά από το σταθμό παραγωγής ΑΠΕ και η αποθηκευμένη ενέργεια θα διατίθεται αποκλειστικά για την τροφοδότηση των καταναλώσεων του υποστατικού το οποίο εξυπηρετεί<sup>5</sup>.

Η χωρητικότητα του συστήματος αποθήκευσης θα πρέπει να καθορίζεται και να τεκμηριώνεται με μελέτη διαστασιολόγησης από Ηλεκτρολόγο Μηχανικό Μελετητή εγγεγραμμένο στο μητρώο του ΕΤΕΚ. Η ονομαστική ισχύ του μετατροπέα του συστήματος αποθήκευσης δεν μπορεί να υπερβαίνει την ονομαστική ισχύ του σταθμού παραγωγής σε (kW).

Η μέγιστη ένταση ρεύματος της συνολικής εγκατάστασης δεν δύναται να υπερβαίνει τη μέγιστη ικανότητα φόρτισης της παροχής του αυτοπαραγωγού.

Για τη μέγιστη ισχύ της εγκατάστασης του ΦΒ συστήματος και του μετατροπέα (inverter), ισχύουν τα όσα αναφέρονται στην Παράγραφο 4.2 («ΜΕΓΙΣΤΗ ΙΣΧΥΣ ΚΑΘΕ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ») του Σχεδίου του ΥΕΕΒ.

#### **4.7 Εγκατάσταση Συστήματος Τηλεχειρισμού (Ripple Control)**

Η εγκατάσταση Συστήματος Τηλεχειρισμού (Ripple Control) είναι υποχρεωτική για όλα τα Συστήματα ΑΠΕ ανεξαρτήτως Ισχύος, σύμφωνα με τις τεχνικές απαιτήσεις του ΔΣΔ (ΑΗΚ), για σκοπούς ευστάθειας και ασφαλούς λειτουργίας του ηλεκτρικού συστήματος.

Ο ΔΣΔ θα ρυθμίσει τον Δέκτη (Receiver) του Συστήματος Τηλεχειρισμού και θα τον εγκαταστήσει στο Δωμάτιο/Πίνακα μετρητών και ελέγχου του ιδιοκτήτη του Φωτοβολταϊκού Συστήματος, ώστε να επιτευχθεί η αναγκαία συμβατότητα του Δέκτη με το Σύστημα Τηλεχειρισμού Φορτίου. Ο οποιοσδήποτε άλλος αναγκαίος εξοπλισμός, όπως επαφάς (contactor), κιβώτιο (cabinet), συρματώσεις, κ.α. για σκοπούς του τηλεχειρισμού, θα πρέπει να προμηθευτεί και να εγκατασταθεί από τον ιδιοκτήτη του συστήματος, σύμφωνα με τις τεχνικές απαιτήσεις και τα σε ισχύ σχέδια/μονογραμμικά διαγράμματα του ΔΣΔ.

Το τέλος που θα χρεώνεται για την εγκατάσταση του αναγκαίου εξοπλισμού για το Σύστημα Τηλεχειρισμού (ripple control) ανέρχεται στα €82,85 +ΦΠΑ και θα τυγχάνει αναθεώρησης μέσα στα πλαίσια της εγκεκριμένης πολιτικής χρέωσης και της συνεπακόλουθης διαδικασίας αναθεώρησης του κοστολογίου του Δικτύου Διανομής.

#### **4.8 Συμψηφισμός κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας από θερμοσυσσωρευτές**

Στην περίπτωση των καταναλωτών που έχουν θερμοσυσσωρευτές, ο συμψηφισμός δύναται να περιλαμβάνει και την κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας από θερμοσυσσωρευτές που λειτουργούν στην κατοικία/υποστατικό τους με βάση τις εκάστοτε διατιμήσεις, νοουμένου ότι οι αιτητές δηλώσουν ότι επιθυμούν στο συμψηφισμό της κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας να περιλαμβάνεται και η κατανάλωση των θερμοσυσσωρευτών και νοουμένου ότι ο προμηθευτής ηλεκτρικής ενέργειας για την κατοικία/υποστατικό και για τους θερμοσυσσωρευτές είναι ο ίδιος.

---

<sup>5</sup> Περεταίρω λεπτομέρειες αναφορικά με τους όρους λειτουργίας και διασύνδεσης των συστημάτων αποθήκευσης με το δίκτυο θα καθοριστούν σε Τεχνικό Οδηγό από το ΔΣΔ.

Σε αυτές τις περιπτώσεις το ΦΒ σύστημα διασυνδέεται με την κύρια ηλεκτρολογική εγκατάσταση της κατοικίας/ υποστατικού και όχι με την εγκατάσταση των θερμοσυσσωρευτών.

Τα πλεονάσματα ηλεκτρικής ενέργειας που θα προκύπτουν στον λογαριασμό Φεβρουαρίου ή Μαρτίου μετά από το συμψηφισμό της εισαγόμενης ενέργειας από το ηλεκτρικό δίκτυο και της εξαγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας του φωτοβολταϊκού συστήματος, θα συμψηφίζονται αναδρομικά με την κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας των θερμοσυσσωρευτών που σημειώθηκε το προηγούμενο δωδεκάμηνο, ως ακολούθως:

Στον λογαριασμό Φεβρουαρίου ή Μαρτίου, τυχόν πλεονάσματα ηλεκτρικής ενέργειας από το συμψηφισμό της εισαγόμενης ενέργειας από το ηλεκτρικό δίκτυο και της εξαγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας του φωτοβολταϊκού συστήματος, θα μεταφέρονται στον λογαριασμό των θερμοσυσσωρευτών την εν λόγω περίοδο (λογαριασμός Φεβρουαρίου ή Μαρτίου) και θα αφαιρούνται από την κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας των θερμοσυσσωρευτών. Η κατανάλωση των θερμοσυσσωρευτών κατά τους προηγούμενους μήνες θα πληρώνεται κανονικά.

Σε περίπτωση που προκύψουν πλεονάσματα ηλεκτρικής ενέργειας (kWh) μετά το συμψηφισμό με τον λογαριασμό των θερμοσυσσωρευτών της διμηνίας (Φεβρουαρίου ή Μαρτίου), τα εν λόγω πλεονάσματα θα μεταφέρονται στον εκάστοτε προηγούμενο λογαριασμό κατανάλωσης των θερμοσυσσωρευτών (λογαριασμός Ιανουαρίου-Δεκεμβρίου) και ακολούθως στον αμέσως προηγούμενο (λογαριασμός Νοεμβρίου-Οκτωβρίου), μέχρι να εκκαθαριστούν.

Καθώς ο αιτητής θα έχει ήδη πληρώσει τους λογαριασμούς κατανάλωσης των θερμοσυσσωρευτών των προηγούμενων διμηνιών, το χρηματικό ποσό που θα αντιστοιχεί στον εν λόγω συμψηφισμό θα του πιστώνεται και θα εμφανίζεται στον λογαριασμό κατανάλωσης του μηνός Φεβρουαρίου ή Μαρτίου. Σημειώνεται ότι δεν θα επιστρέφονται οποιαδήποτε χρηματικά ποσά.

Σε περίπτωση που κατά τη δωδεκάμηνη περίοδο συμψηφισμού, η συνολική κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας των θερμοσυσσωρευτών είναι μικρότερη από τα πλεονάσματα ηλεκτρικής ενέργειας που προκύπτουν από τον συμψηφισμό της παραγωγής του φωτοβολταϊκού συστήματος με την κατανάλωση της οικίας/υποστατικού, η διαφορά θα μεταφέρεται για συμψηφισμό στον επόμενο λογαριασμό της οικίας/υποστατικού εκτός από τις περιόδους τελικής εκκαθάρισης των πλεονασμάτων (βλ. παρ. 4.1) όπου η διαφορά θα διαγράφεται και το τυχόν πλεόνασμα δεν θα αποζημιώνεται.

## **5.0 ΣΥΝΟΛΙΚΟΣ ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ NET-METERING ΠΟΥ ΜΠΟΡΟΥΝ ΝΑ ΥΛΟΠΟΙΗΘΟΥΝ**

Στα πλαίσια του παρόντος Σχεδίου, μπορούν να εγκατασταθούν ετησίως<sup>6</sup>, με τη μέθοδο συμψηφισμού μετρήσεων, ΦΒ συστήματα συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 30 MW<sup>7</sup> στις ακόλουθες δύο (2) υποκατηγορίες επενδύσεων:

<sup>6</sup> Για τους σκοπούς της εν λόγω πρόνοιας του Σχεδίου, η περίοδος ενός έτους ορίζεται ως 12 μήνες από την ημερομηνία ανακοίνωσης του Σχεδίου ή τροποποίησης του.

<sup>7</sup> Δυναμικότητα 3 MW επιπλέον από τη συνολική δυναμικότητα, έχει δεσμευτεί αποκλειστικά για επιχειρήσεις που δραστηριοποιούνται στον κλάδο της αλιείας και υδατοκαλλιέργειας, ή/και επιχειρήσεις που δραστηριοποιούνται στην πρωτογενή παραγωγή γεωργικών προϊόντων που παρατίθενται στο παράρτημα 1 της Συνθήκης για την Ύδρευση της Ευρωπαϊκής Κοινότητας (Συνθήκη ΕΚ), ή/και επιχειρήσεις που δραστηριοποιούνται στην παρασκευή και παραγωγή προϊόντων που αποτελούν απομίμηση ή υποκατάστατο του γάλακτος και των γαλακτοκομικών προϊόντων, όπως αναφέρονται στο άρθρο 3 παράγραφος 2 του Κανονισμού (ΕΟΚ) αριθμός 1898/87.



Υποκατηγορία	Συνολική Ισχύς
A.1 – ΦΒ Συστήματα για κατοικίες οικιακών καταναλωτών.	20 MW
A.2 – ΦΒ Συστήματα εγκατεστημένα σε υποστατικά μη οικιακών καταναλωτών.	10 MW <sup>8</sup>
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>30 MW<sup>9</sup></b>

Νοείται ότι η έγκριση εγκατάστασης εκάστου ΦΒ συστήματος υπόκειται πάντα:

- I. στον περιορισμό του ασφαλούς ορίου διείσδυσης ΦΒ συστημάτων στο συγκεκριμένο τοπικό ηλεκτρικό σύστημα, και
- II. στον περιορισμό του ορίου που αφορά τη μέγιστη «μη ελεγχόμενη παραγωγή από ΑΠΕ», όπως καθορίζεται από τους ΔΣΜΚ και ΔΣΔ και έχει εγκριθεί από τη ΡΑΕΚ, όπως εκάστοτε αυτό αναθεωρείται<sup>10</sup>.

Ο Υπουργός Ενέργειας, Εμπορίου και Βιομηχανίας, μετά από διαβούλευση με τον Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (ΔΣΔ), τον Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου (ΔΣΜΚ) και την ΡΑΕΚ, δύναται να αποφασίσει και να ανακοινώσει τροποποίηση της συνολικής μέγιστης δυναμικότητας των φωτοβολταϊκών συστημάτων που θα εγκατασταθούν στα πλαίσια της Κατηγορίας Α-Συμψηφισμός μετρήσεων (net-metering) ανάλογα με τη ζήτηση που θα υπάρχει, καθώς και άλλα τεχνικά θέματα που υπάρχουν σε σχέση με την μη ελεγχόμενη παραγωγή από ΑΠΕ και την δυναμικότητα υποδοχής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ στην χαμηλή τάση.

Σε περίπτωση όπου η μέγιστη **μη** ελεγχόμενη παραγωγή από ΑΠΕ έχει συμπληρωθεί, όλα τα νέα συστήματα δύναται να είναι είτε ελεγχόμενα ή να ρυθμίζονται με την ρύθμιση zero injection, που σημαίνει ότι δεν θα μπορούν να διοχετεύουν ενέργεια στο δίκτυο.

## 6.0 ΥΠΟΚΑΤΗΓΟΡΙΑ Α.1 – ΦΒ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ ΓΙΑ ΚΑΤΟΙΚΙΕΣ.

**Δικαίωμα υποβολής αίτησης** ένταξης στο Σχέδιο έχει κάθε φυσικό πρόσωπο το οποίο αποδεδειγμένα κατοικεί μόνιμα στις περιοχές που είναι υπό τον έλεγχο της Κυπριακής Δημοκρατίας και είναι ο ιδιοκτήτης της οικιστικής μονάδας στην οποία θα εγκατασταθεί το ΦΒ σύστημα ή στην περίπτωση που δεν είναι ο ιδιοκτήτης θα λάβει τη συγκατάθεση του/των ιδιοκτήτη/των της οικιστικής μονάδας για την εγκατάσταση του ΦΒ συστήματος.

Στα πλαίσια της υποκατηγορίας Α.1 δύναται να υποβληθούν και αιτήσεις από εταιρείες ανάπτυξης γης (developers) για έλεγχο και επιθεώρηση ΦΒ συστημάτων που θα εγκατασταθούν σε νέα υποστατικά που θα χρησιμοποιούνται ως οικίες πελατών τους (με άδεια οικοδομής για οικία). Σε αυτή την περίπτωση η υπογραφή της Σύμβασης Συμψηφισμού μεταξύ του χρήστη του υποστατικού και του Προμηθευτή του και η έναρξη της λειτουργίας του ΦΒ

<sup>8</sup> Δυναμικότητα 5 MW επιπλέον από τη συνολική δυναμικότητα δεσμεύεται αποκλειστικά για εγκαταστάσεις ΦΒ συστημάτων σε στρατόπεδα.

<sup>9</sup> Στην εν λόγω δυναμικότητα δεν περιλαμβάνονται οι αιτήσεις που έχουν ήδη υποβάλει τα απαραίτητα στοιχεία για έλεγχο στον ΔΣΔ μέχρι την ημερομηνία προκήρυξης του παρόντος Σχεδίου.

<sup>10</sup> Το συγκεκριμένο όριο εγκατάστασης «μη ελεγχόμενων έργων ΑΠΕ» ετοιμάζεται από τον ΔΣΜΚ και εγκρίνεται από τη ΡΑΕΚ. Το όριο αυτό θα δημοσιοποιείται από το ΔΣΔ ή τον ΔΣΜΚ στην ιστοσελίδα τους καθώς και πόσα MW απομένουν για την συμπλήρωση του ανά μήνα.

συστήματος θα γίνεται αφότου υποβληθεί έγκυρο αγορά- πωλητήριο έγγραφο από τον χρήστη (φυσικό πρόσωπο) του υποστατικού.

### **Σημείωση:**

Η κατηγορία Α.1 του Σχεδίου αφορά οικιακούς καταναλωτές που είναι ενταγμένοι στις σταθερής περιόδου χρέωσης οικιακές διατιμήσεις (π.χ. 01 ή 08 της ΑΗΚ (Προμήθεια)). Όσοι οικιακοί καταναλωτές είναι ενταγμένοι σε μεταβλητή περιόδου χρέωσης διατίμηση (π.χ. διατίμηση 02 της ΑΗΚ (Προμήθεια)) και ενδιαφέρονται να ενταχθούν στο Σχέδιο του Net-Metering, θα πρέπει να μεταφερθούν σε σταθερή περιόδου χρέωσης διατίμηση (π.χ. διατίμηση 01 της ΑΗΚ (Προμήθεια)). Οι αιτητές υποχρεούνται να προσκομίσουν λογαριασμό της ΑΗΚ ή άλλου Προμηθευτή ηλεκτρικής ενέργειας με σταθερής περιόδου χρέωσης διατιμήσεις οικιακής χρήσης.

## **7.0 ΥΠΟΚΑΤΗΓΟΡΙΑ Α.2 – ΦΒ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ ΣΕ ΥΠΟΣΤΑΤΙΚΑ ΜΗ ΟΙΚΙΑΚΩΝ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ**

**Δικαίωμα υποβολής αίτησης** ένταξης στο Σχέδιο έχει κάθε μη οικιακός καταναλωτής που είναι ο ιδιοκτήτης του υποστατικού όπου θα εγκατασταθεί το ΦΒ σύστημα ή στην περίπτωση που δεν είναι ο ιδιοκτήτης θα λάβει τη συγκατάθεση του/των ιδιοκτήτη/των του υποστατικού.

### **Σημειώσεις:**

- (i) Η κατηγορία Α.2 (μη οικιακοί καταναλωτές) αφορά καταναλωτές ενταγμένους στις σταθερής περιόδου χρέωσης μη οικιακές διατιμήσεις (π.χ. διατιμήσεις 10 ή 20 ή 30 της ΑΗΚ (Προμήθεια)). Όσοι μη οικιακοί καταναλωτές είναι ενταγμένοι σε διακοπτόμενη περιόδου χρέωσης διατίμηση (π.χ. γεωργική διατίμηση 46 της ΑΗΚ (Προμήθεια)) και ενδιαφέρονται να ενταχθούν στο Σχέδιο του Net-Metering, θα πρέπει να μεταφερθούν σε σταθερή περιόδου χρέωσης διατίμηση (π.χ. διατίμηση 20 της ΑΗΚ (Προμήθεια)). Οι αιτητές υποχρεούνται να προσκομίσουν λογαριασμό της ΑΗΚ ή άλλου Προμηθευτή ηλεκτρικής ενέργειας με σταθερής περιόδου χρέωσης διατιμήσεις μη οικιακής χρήσης.
- (ii) Η κατηγορία του Συμφηφισμού Μετρήσεων δεν εφαρμόζεται για τους μη οικιακούς καταναλωτές που είναι ενταγμένοι στις διατιμήσεις Μέσης Τάσης. Οι καταναλωτές αυτοί μπορούν να εγκαταστήσουν ΦΒ συστήματα με την μέθοδο συμφηφισμού λογαριασμών, net-billing (Κατηγορία Β).

## **8.0 ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΥΠΟΒΟΛΗΣ ΚΑΙ ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗΣ ΑΙΤΗΣΕΩΝ**

Η διαδικασία που ακολουθείται για υποβολή και αξιολόγηση των αιτήσεων, είναι η ακόλουθη:

- i. Για σύνδεση του ΦΒ συστήματος με το ηλεκτρικό σύστημα Διανομής όλοι οι ενδιαφερόμενοι, (και για τις δύο υποκατηγορίες του Σχεδίου: Α1, Α2) θα πρέπει να υποβάλουν αίτηση στα κατά τόπους Περιφερειακά Γραφεία Διανομής της ΑΗΚ, υπό την ιδιότητα της ως Διαχειριστής Συστήματος Διανομής (ΔΣΔ). Η αίτηση θα πρέπει να συνοδεύεται από όλα τα απαιτούμενα δικαιολογητικά τα οποία καταγράφονται στο Παράρτημα Α του Σχεδίου και στο συνημμένο Έντυπο Παροχής Υπηρεσιών Ε-ΔΔ-003/3.0 της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου υπό την ιδιότητα της ως ΔΣΔ. Σε περίπτωση που η αίτηση αφορά τροποποίηση υφιστάμενης εγκατάστασης δεν απαιτείται να υποβληθούν τα στοιχεία τα οποία δεν έχουν τροποποιηθεί. Οι αιτήσεις μπορούν να αποστέλλονται στις ακόλουθες ηλεκτρονικές διευθύνσεις:

Για Λευκωσία: [amc-lefkosia@eac.com.cy](mailto:amc-lefkosia@eac.com.cy)

Για Λεμεσό: [amc-lemesos@eac.com.cy](mailto:amc-lemesos@eac.com.cy)

Για Λάρνακα – Ελεύθερη Αμμόχωστο: [amc-larnaca@eac.com.cy](mailto:amc-larnaca@eac.com.cy)

Για Πάφο: [amc-pafos@eac.com.cy](mailto:amc-pafos@eac.com.cy)

- ii. Ο ΔΣΔ, εντός τριάντα ημερών σύμφωνα με την Κ.Δ.Π. 523/2021, θα εκδίδει την απόφασή του για «έγκριση της αίτησης» και έκδοση Προσφοράς (Όρους) Σύνδεσης και Λειτουργίας ή «αιτιολογημένη απόρριψη της αίτησης» στη βάση των τεχνικών περιορισμών του Δικτύου, τηρώντας σειρά προτεραιότητας εξέτασης των αιτήσεων σύμφωνα με την ημερομηνία παραλαβής της πλήρως συμπληρωμένης αίτησης.

Οι αιτητές θα καταβάλλουν εντός τριάντα (30) ημερών από την ημερομηνία έκδοσης των Όρων Διασύνδεσης το απαιτούμενο τέλος των διακοσίων πενήντα ευρώ (€250) πλέον ΦΠΑ, το οποίο αντικατοπτρίζει το κόστος διαχείρισης της αίτησης από τον ΔΣΔ, το κόστος του μετρητή και το κόστος ελέγχου και σύνδεσης της εγκατάστασης με το Σύστημα Διανομής. Σε περίπτωση που η αίτηση αφορά τροποποίηση της υφιστάμενης εγκατάστασης, το απαιτούμενο τέλος θα είναι εκατό πενήντα ευρώ (€150) πλέον ΦΠΑ, νοουμένου ότι δεν θα γίνει αντικατάσταση του μετρητή.

Για νέες κατοικίες ή για κατοικίες που απαιτείται εκ νέου έλεγχος της ηλεκτρολογικής εγκατάστασης, τότε το τέλος αίτησης Φωτοβολταϊκού Συστήματος καθορίζεται στο ποσό των **€150 πλέον ΦΠΑ** αν ισχύουν οι πιο κάτω προϋποθέσεις:

- Η αίτηση σύνδεσης του υποστατικού με το Δίκτυο και η αίτηση Φωτοβολταϊκού Συστήματος συμψηφισμού μετρήσεων υποβάλλονται ταυτόχρονα.
- Ο ηλεκτρολόγος της εγκατάστασης του υποστατικού και ο εγκαταστάτης του ΦΒ Συστήματος είναι το ίδιο πρόσωπο.
- Τα σχετικά σχέδια και έντυπα της ηλεκτρικής εγκατάστασης του υποστατικού και του Φωτοβολταϊκού Συστήματος υποβάλλονται ταυτόχρονα για το σχετικό έλεγχο.
- Ο έλεγχος και επιθεώρηση των ηλεκτρικών εγκαταστάσεων του υποστατικού και του Φωτοβολταϊκού Συστήματος διεξάγονται ταυτόχρονα.
- Σε περίπτωση που ο έλεγχος και η επιθεώρηση του υποστατικού δεν διεξαχθούν ταυτόχρονα, τότε ο αιτητής θα πρέπει να καταβάλει το ποσό των €100,00 πλέον ΦΠΑ για τη διεξαγωγή χωριστά των δύο ελέγχων και επιθεωρήσεων.

Σε περίπτωση που η αίτηση δεν εγκριθεί ή δεν προχωρήσει για υλοποίηση, θα επιστρέφεται το ποσό των εκατό ευρώ (€100) σε περίπτωση που η αίτηση αφορά τροποποίηση της υφιστάμενης εγκατάστασης ή νέας κατοικίας, εντός είκοσι εργάσιμων ημερών από την ημερομηνία απόρριψης. Το ποσό των πενήντα ευρώ (€50) που θα κατακρατείται, αντικατοπτρίζει το κόστος διαχείρισης της αίτησης από τον ΔΣΔ.

Μετά την καταβολή του τέλους και την επιστροφή (στα κατά τόπους Περιφερειακά Γραφεία Διανομής του ΔΣΔ) της υπογεγραμμένης Προσφοράς και των Όρων Σύνδεσης και Λειτουργίας του ΔΣΔ (ΑΗΚ), θα υπογράφεται το έντυπο Σύμβασης Συμψηφισμού Μετρήσεων Παραγωγής/Κατανάλωσης μεταξύ του Προμηθευτή (ΑΗΚ) ή άλλου Προμηθευτή και του Καταναλωτή/Παραγωγού<sup>11</sup>.

---

<sup>11</sup> Το πρότυπο της Σύμβασης, θα ετοιμάζεται από την ΑΗΚ Προμήθεια και θα εγκρίνεται από το Υπουργείο Ενέργειας, Εμπορίου και Βιομηχανίας και την ΡΑΕΚ. Το πρότυπο έντυπο θα μπορεί να χρησιμοποιηθεί και από άλλους ανεξάρτητους προμηθευτές.

## **8.1 ΕΚΔΟΣΗ ΤΗΣ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ (ΟΡΩΝ) ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ (ΣΧΕΔΙΟ ΔΣΔ (ΑΗΚ «Σ.Μ.10») ΤΟΥ ΔΣΔ (ΑΗΚ) ΠΡΟΣ ΤΟΝ ΑΙΤΗΤΗ(ΠΑΡΑΓΩΓΟ/ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΗ)**

Η Προσφορά (Όροι) Σύνδεσης και Λειτουργίας του ΔΣΔ (ΑΗΚ) προς τον Παραγωγό/Καταναλωτή θα περιλαμβάνει τους Γενικούς Όρους Σύνδεσης και Λειτουργίας (Παράρτημα «Χ»), τους Ειδικούς, Τεχνικούς και Άλλους Όρους (Παράρτημα «Α») και τον ΤΕΧΝΙΚΟ ΟΔΗΓΟ (Παράρτημα 1) της Προσφοράς Σύνδεσης και Λειτουργίας, στους οποίους περιγράφονται οι τεχνικές πρόνοιες, απαιτήσεις, προϋποθέσεις και όροι για τη σύνδεση και την παράλληλη λειτουργία του Φωτοβολταϊκού Συστήματος του Παραγωγού/Καταναλωτή με το Δίκτυο Διανομής του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (ΑΗΚ). Τα τρία Παραρτήματα είναι αναρτημένα στην ιστοσελίδα της ΑΗΚ, κάτω από την καρτέλα Πλοήγησης «ΑΗΚ/Ρυθμιζόμενες Δραστηριότητες/Διανομή/Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ)/Συστήματα ΑΠΕ/Net Metering».

## **8.2 ΑΠΟΔΟΧΗ ΤΗΣ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ (ΟΡΩΝ) ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ (ΣΧΕΔΙΟ ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Σ.Μ.10») ΤΟΥ ΔΣΔ (ΑΗΚ) ΚΑΙ ΚΑΤΑΒΟΛΗ ΤΗΣ ΑΠΑΙΤΟΥΜΕΝΗΣ ΣΥΝΕΙΣΦΟΡΑΣ (ΑΠΑΙΤΟΥΜΕΝΟ ΤΕΛΟΣ) ΑΠΟ ΤΟΝ ΑΙΤΗΤΗ**

Ο αιτητής (Παραγωγός/Καταναλωτής) εντός 30 ημερών από την ημερομηνία έκδοσης της Προσφοράς από τον ΔΣΔ(ΑΗΚ), θα πρέπει να αποδεχτεί την ΠΡΟΣΦΟΡΑ (ΟΡΟΥΣ) ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ, να μονογράψει όλες τις σελίδες της Προσφοράς, να υπογράψει τη ΔΗΛΩΣΗ ΑΠΟΔΟΧΗΣ ΤΗΣ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ του ΔΣΔ(ΑΗΚ) και να καταβάλει την απαιτούμενη Συνεισφορά (απαιτούμενο τέλος) για τη σύνδεση και παράλληλη λειτουργία του Συστήματος Παραγωγής του με το Δίκτυο Διανομής, καθώς και οποιοδήποτε άλλο σχετικό αντίτιμο. Σε αντίθετη περίπτωση, η ΠΡΟΣΦΟΡΑ του ΔΣΔ (ΑΗΚ) προς τον Παραγωγό/Καταναλωτή παύει να ισχύει και η αίτηση του Παραγωγού/Καταναλωτή θα απορριφθεί, χωρίς άλλη προειδοποίηση.

Η υπογεγραμμένη, από τον Παραγωγό/Καταναλωτή, Προσφορά του ΔΣΔ μαζί με την απόδειξη της πληρωμής του απαιτούμενου τέλους, θα πρέπει να αποσταλεί στα κατά τόπους Περιφερειακά Γραφεία Διανομής της ΑΗΚ. Η υπογεγραμμένη Προσφορά και η απόδειξη πληρωμής, θα μπορούν να αποσταλούν στις ακόλουθες ηλεκτρονικές διευθύνσεις:

Για Λευκωσία: [oroinetmetering-lefkosia@eac.com.cy](mailto:oroinetmetering-lefkosia@eac.com.cy)

Για Λεμεσό: [roi-lemesos@eac.com.cy](mailto:roi-lemesos@eac.com.cy)

Για Λάρνακα – Ελεύθερη Αμμόχωστο: [amc-larnaca@eac.com.cy](mailto:amc-larnaca@eac.com.cy)

Για Πάφο: [amc-pafos@eac.com.cy](mailto:amc-pafos@eac.com.cy)

Η αποδεχθείσα και πληρωμένη ΠΡΟΣΦΟΡΑ (ΟΡΟΙ) ΣΥΝΔΕΣΗΣ και ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ συμπεριλαμβανομένων των Γενικών Όρων Σύνδεσης και Λειτουργίας (Παράρτημα «Χ»), των Ειδικών, Τεχνικών και Άλλων Όρων (Παράρτημα «Α») και του ΤΕΧΝΙΚΟΥ ΟΔΗΓΟΥ (Παράρτημα 1) της ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ, θα ισχύει για όσο χρονικό διάστημα θα παράγεται και θα εκχύεται στο Δίκτυο Διανομής ηλεκτρική ενέργεια από τη συγκεκριμένη εγκατάσταση παραγωγής ηλεκτρισμού από ΑΠΕ. Στην ΠΡΟΣΦΟΡΑ καλύπτονται τα θέματα σύνδεσης και παράλληλης λειτουργίας του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με το Δίκτυο Διανομής.

## **ΕΓΓΡΑΦΑ ΠΟΥ ΑΠΟΤΕΛΟΥΝ ΑΝΑΠΟΣΠΑΣΤΑ ΜΕΡΗ ΤΗΣ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ (ΟΡΩΝ) ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΤΟΥ ΔΣΔ (ΑΗΚ) ΠΡΟΣ ΤΟΝ ΠΑΡΑΓΩΓΟ/ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΗ:**

- (i) Το Σχέδιο Προώθησης των εγκαταστάσεων Φωτοβολταϊκών Συστημάτων του Υπουργείου Ενέργειας, Εμπορίας και Βιομηχανίας (ΥΕΕΒ), υπό τον τίτλο «Σχέδιο για

Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας για ίδια Κατανάλωση», Μάρτιος 2023, και οποιασδήποτε σχετικής τροποποίησης ή/και αναθεώρησης ή/και αντικατάστασης του Σχεδίου ή/και Ανακοίνωσης ή/και οποιουδήποτε νέου σχετικού Σχεδίου από το ΥΕΕΒ.

- (ii) **Ο Τεχνικός Οδηγός (Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Σ.Μ.10»):** Τεχνικές πρόνοιες, απαιτήσεις και όροι για τη Διασύνδεση και την παράλληλη Λειτουργία Φωτοβολταϊκού Συστήματος με το Δίκτυο Διανομής Χαμηλής Τάσης, Εφαρμογή Συμψηφισμού Μετρήσεων (Net Metering) της καταναλισκόμενης και της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας για Μικρά Φωτοβολταϊκά Συστήματα μέχρι και 10,4kWp, ο οποίος αποτελεί αναπόσπαστο μέρος **(Παράρτημα 1)** της **ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ (Όρων) ΣΥΝΔΕΣΗΣ και ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ** του ΔΣΔ (ΑΗΚ) προς τον **Παραγωγό/Καταναλωτή**.
- (iii) **Οι Ειδικόί, Τεχνικοί και Άλλοι Όροι (Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Σ.Μ.10»):** Διασύνδεση και Λειτουργία Μικρού Φωτοβολταϊκού Συστήματος, δυναμικότητας μέχρι και 10,4kWp, στο Δίκτυο Διανομής, με τη μέθοδο Εφαρμογής Συμψηφισμού Μετρήσεων της καταναλισκόμενης και της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας, οι οποίοι αποτελούν αναπόσπαστο μέρος **(ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ «Α»)** της **ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ (Όρων) ΣΥΝΔΕΣΗΣ και ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ** του ΔΣΔ (ΑΗΚ) προς τον **Παραγωγό/Καταναλωτή**.
- (iv) **Οι Γενικοί Όροι Σύνδεσης και Λειτουργίας** Φωτοβολταϊκού Συστήματος με το Δίκτυο Διανομής του ΔΣΔ (ΑΗΚ), Συμψηφισμός Μετρήσεων (Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Σ.Μ.10», οι οποίοι αποτελούν αναπόσπαστο μέρος **(ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ «Χ»)** της **ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ (ΟΡΩΝ) ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ** του ΔΣΔ **(ΑΗΚ)** προς τον **Παραγωγό/Καταναλωτή**.
- (v) Η Διαδικασία Σύνδεσης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων στο Δίκτυο Χαμηλής Τάσης της ΑΗΚ με τη μέθοδο Συμψηφισμού Μετρήσεων (Net Metering) σε οικιακούς και μη οικιακούς καταναλωτές (η Διαδικασία).

Τα τρία πιο πάνω Παραρτήματα 1, «Α» και «Χ» καθώς και η πιο πάνω Διαδικασία είναι αναρτημένα στην επίσημη ιστοσελίδα της ΑΗΚ κάτω από το Μενού Πλοήγησης «ΑΗΚ/Ρυθμιζόμενες Δραστηριότητες/Διανομή/Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ)/Συστήματα ΑΠΕ».

## 9.0 ΥΛΟΠΟΙΗΣΗ ΤΗΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΤΟΥ ΦΒ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ

Η διαδικασία υλοποίησης της εγκατάστασης του κάθε Φωτοβολταϊκού Συστήματος είναι η ακόλουθη:

- i. Για όλες τις υποκατηγορίες, οι αιτητές θα πρέπει εντός διαστήματος 60 εργάσιμων ημερών από την ημερομηνία εξασφάλισης της έγκρισης από τον ΔΣΔ, να έχουν ολοκληρώσει την εγκατάσταση, τον έλεγχο και τη σύνδεση του Φ/Β συστήματος στο Δίκτυο Διανομής. Για νέες κατοικίες για τις οποίες έχει γίνει ταυτόχρονα αίτηση για σύνδεση του υποστατικού με το Σύστημα Διανομής, η εγκατάσταση και σύνδεση του Φωτοβολταϊκού θα πρέπει να γίνεται εντός έξι (6) ημερολογιακών μηνών από την ημερομηνία εξασφάλισης της έγκρισης από το ΔΣΔ. Σε περίπτωση που απαιτείται επέκταση του Δικτύου για τη σύνδεση του υποστατικού, η προθεσμία καθορίζεται στους δώδεκα (12) μήνες.
- ii. Στην περίπτωση που οι δικαιούχοι της Κατηγορίας Α.2, είναι :
  - επιχειρήσεις που δραστηριοποιούνται στον κλάδο της αλιείας και υδατοκαλλιέργειας,
  - επιχειρήσεις που δραστηριοποιούνται στην πρωτογενή παραγωγή γεωργικών προϊόντων που παρατίθενται στο παράρτημα 1 της Συνθήκης για την Ίδρυση της Ευρωπαϊκής Κοινότητας (Συνθήκη ΕΚ),
  - επιχειρήσεις που δραστηριοποιούνται στην παρασκευή και παραγωγή προϊόντων που αποτελούν απομίμηση ή υποκατάστατο του γάλακτος και των

γαλακτοκομικών προϊόντων, όπως αναφέρονται στο άρθρο 3 παράγραφος 2 του Κανονισμού (ΕΟΚ) αριθμός 1898/87,

και έχουν επισυνάψει υπεύθυνη γραπτή βεβαίωση, ότι θα υποβάλουν αίτηση για χρηματοδότηση σε Καθεστώτα ενίσχυσης στο Επενδυτικό Μέτρο του Προγράμματος Αγροτικής Ανάπτυξης, η προαναφερόμενη περίοδος των 60 εργάσιμων ημερών για ολοκλήρωση της εγκατάστασης, του ελέγχου και της σύνδεσης του Φ/Β συστήματος στο δίκτυο διανομής θα ξεκινά από την ημερομηνία γνωστοποίησης από την Μονάδα Εφαρμογής του πιο πάνω μέτρου για την επιτυχία ή όχι των αιτητών ένταξης των αιτητών στο πιο πάνω πρόγραμμα. Από την ημερομηνία που θα γίνει η πιο πάνω γνωστοποίηση, οι αιτητές οφείλουν να υλοποιήσουν την εγκατάστασή τους όπως αυτή περιγράφεται στο παρόν Σχέδιο, σε αντίθετη περίπτωση η αίτηση τους θα ακυρώνεται.

- iii. Σε περίπτωση που η εγκατάσταση, ο έλεγχος και η σύνδεση του συστήματος στο ηλεκτρικό σύστημα δεν έχει ολοκληρωθεί εντός της προθεσμίας που καθορίζεται στο σημείο i. πιο πάνω, τότε η έγκριση που έχει εξασφαλιστεί παύει να ισχύει και θα πρέπει να υποβληθεί νέα αίτηση, νοουμένου ότι υπάρχει σχετικό Σχέδιο σε ισχύ και υπάρχει διαθέσιμη δυναμικότητα.
- iv. Μετά την ολοκλήρωση της εγκατάστασης του ΦΒ συστήματος, θα πρέπει να υποβληθεί στον ΔΣΔ αίτηση για έλεγχο και σύνδεση του συστήματος στο Δίκτυο Διανομής, συνοδευόμενη από τα απαιτούμενα έγγραφα που ζητούνται από τον ΔΣΔ.
- v. Ο έλεγχος και η σύνδεση του ΦΒ συστήματος στο Δίκτυο Διανομής από τον ΔΣΔ θα πραγματοποιείται μέσα σε διάστημα όχι μεγαλύτερο των **25 εργάσιμων ημερών** από την ημερομηνία υποβολής της αίτησης μαζί με τα απαραίτητα σχέδια και έντυπα για το νενομισμένο έλεγχο/επιθεώρηση της εγκατάστασης του ΦΒ Συστήματος. Σε περίπτωση που ο έλεγχος και η σύνδεση οποιουδήποτε συστήματος με το Δίκτυο Διανομής καθυστερήσει και η καθυστέρηση αυτή αποδεδειγμένα δεν οφείλεται στον δικαιούχο, τότε θα δύναται να δοθεί ανάλογη παράταση από τον ΔΣΔ.

Σημειώνεται ότι η πιο πάνω διαδικασία εποπτεύεται από τη ΡΑΕΚ και δύναται να τροποποιηθεί μετά από σχετικές της αποφάσεις σε συνεννόηση με το Υπουργείο.

## 10.0 ΛΟΙΠΕΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ

Ο αιτητής, θα πρέπει να μεριμνήσει και να εγκαταστήσει τον απαραίτητο εξοπλισμό σύμφωνα με τις κατευθυντήριες οδηγίες που δύναται να δοθούν από τον ΔΣΔ, ώστε να παρέχεται η δυνατότητα διαχείρισης του Συστήματος ΑΠΕ στον ΔΣΔ ή/και στον ΔΣΜΚ. Νοείται ότι, το κόστος του πιο πάνω εξοπλισμού θα καταβάλλεται από τον ιδιοκτήτη του ΦΒ συστήματος.

Με την καταβολή του κόστους από τον αιτητή προς τον ΔΣΔ, η εγκατάσταση του αμφίδρομου μετρητή θα μπορεί να γίνει πριν ή ταυτόχρονα με τον έλεγχο από τον ΔΣΔ, ώστε με την ολοκλήρωση του ελέγχου να μπορεί το σύστημα να τεθεί ταυτόχρονα σε λειτουργία.

Σε περίπτωση που ο αιτητής δεν επιθυμεί να εγκαταστήσει το σύστημα, παρόλο που ο μετρητής έχει εγκατασταθεί, δεν θα υπάρχει αποζημίωση ή η δυνατότητα επιστροφής των χρημάτων του μετρητή που εγκαταστάθηκε.

## 11.0 ΜΕΤΑΦΟΡΑ ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΩΝ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ ΑΠΟ ΤΗΝ ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΤΟΥ ΣΥΜΨΗΦΙΣΜΟΥ ΜΕΤΡΗΣΕΩΝ (NET-METERING) ΣΤΗΝ ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΤΟΥ ΣΥΜΨΗΦΙΣΜΟΥ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΩΝ (NET-BILLING)

Φωτοβολταϊκά Συστήματα που είναι ήδη εγκατεστημένα και λειτουργούν στα πλαίσια της Κατηγορίας Α- Συμψηφισμός Μετρήσεων (net-metering) δύναται να μεταφερθούν στην

Κατηγορία Β- Συμψηφισμός Λογαριασμών (net-billing), νοουμένου ότι θα ικανοποιούνται οι πρόνοιες της Κατηγορίας Β και οι όροι σύνδεσης του ΔΣΔ.

Σημειώνεται ότι σε αυτή την περίπτωση:

- είναι αναγκαία η εγκατάσταση δεύτερου Μετρητή (Μετρητή Παραγωγής) για να καταγράφει την παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια από το Φωτοβολταϊκό Σύστημα, σύμφωνα με τις πρόνοιες της Κατηγορίας Β – Συμψηφισμός Λογαριασμών (Net-Billing). Το κόστος της προμήθειας και εγκατάστασης του Μετρητή καθώς και της επιθεώρησης της εγκατάστασης του Μετρητή θα το επωμίζεται πλήρως ο Καταναλωτής/Παραγωγός.
- η Σύμβαση Συμψηφισμού Λογαριασμών που θα υπογραφεί μεταξύ του Προμηθευτή και του Καταναλωτή/Παραγωγού θα έχει διάρκεια ίση με τη χρονική περίοδο που υπολείπεται μέχρι τη λήξη της υφιστάμενης Σύμβασης Συμψηφισμού Μετρήσεων Παραγωγής/Κατανάλωσης,
- ο αιτητής δεν θα μπορεί σε μεταγενέστερο στάδιο να επιστρέψει πίσω στην κατηγορία του Συμψηφισμού Μετρήσεων (net-metering),
- η συνολική ισχύς των υφιστάμενων ΦΒ συστημάτων που θα μεταφερθούν από την Κατηγορία του Συμψηφισμού Μετρήσεων στην Κατηγορία του Συμψηφισμού Λογαριασμών δεν θα συμπεριλαμβάνεται στη συνολική δυναμικότητα των συστημάτων ΑΠΕ που δύναται να εγκατασταθούν στην Κατηγορία του Συμψηφισμού Λογαριασμών σύμφωνα με τις πρόνοιες της παραγράφου 5.9 του Σχεδίου του ΥΕΕΒ.

## **12.0 ΑΛΛΑΓΗ ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΗ ΑΠΟ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΗ ΠΟΥ ΕΙΝΑΙ ΕΝΤΑΓΜΕΝΟΣ ΣΤΗΝ ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΤΟΥ ΣΥΜΨΗΦΙΣΜΟΥ ΜΕΤΡΗΣΕΩΝ (NET-METERING)**

Καταναλωτής ο οποίος είναι ενταγμένος στην κατηγορία του Συμψηφισμού Μετρήσεων (net-metering) δύναται να αλλάξει προμηθευτή και να συνάψει σύμβαση συμψηφισμού παραγωγής/κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ με νέο Προμηθευτή στα πλαίσια του Σχεδίου, νοουμένου ότι και ο νέος Προμηθευτής συμφωνεί με τις πρόνοιες του Σχεδίου<sup>12</sup>. Σε αυτή την περίπτωση θα εφαρμόζεται η εγκεκριμένη από την ΡΑΕΚ διαδικασία αλλαγής προμηθευτή<sup>13</sup> του ΔΣΔ.

Η νέα σύμβαση συμψηφισμού θα έχει διάρκεια που θα ισούται με το υπολειπόμενο χρονικό διάστημα μέχρι τη συμπλήρωση της διάρκειας της αρχικής σύμβασης συμψηφισμού, των δέκα (10) ή δεκαπέντε (15) χρόνων, όπως καθορίζεται στην παράγραφο 4.3.2 του Σχεδίου, εκτός αν αποφασιστεί διαφορετικά μεταξύ των συμβαλλόμενων, σε περίπτωση σύμβασης μεταξύ καταναλωτή και ανεξάρτητου Προμηθευτή.

Τυχόν πλεόνασμα ηλεκτρικής ενέργειας ή χρηματικά πλεονάσματα θα διαγράφονται χωρίς να αποζημιώνονται και δεν θα μεταφέρονται στον νέο Προμηθευτή.

Νοείται ότι καταναλωτής που έχει προβεί σε αλλαγή προμηθευτή, δύναται να προβεί εκ νέου σε αλλαγή προμηθευτή ή και να επιστρέψει στο προηγούμενο προμηθευτή του. Σε αυτές τις περιπτώσεις θα εφαρμόζονται αντίστοιχα τα πιο πάνω.

Σημειώνεται ότι η πιο πάνω διαδικασία εποπτεύεται από την ΡΑΕΚ και δύναται να τροποποιηθεί μετά από σχετικές της Αποφάσεις, σε συνεννόηση με το Υπουργείο.

---

<sup>12</sup> Νοείται ότι ανεξάρτητοι προμηθευτές μπορούν να συμβληθούν με καταναλωτές μέσω μεταξύ τους διμερούς συμφωνίας, η οποία δύναται να διαφέρει από τις πρόνοιες του παρόντος Σχεδίου, σύμφωνα με τις εκάστοτε ανακοινώσεις της ΡΑΕΚ. Στις περιπτώσεις όπου ο νέος Προμηθευτής θα είναι η ΑΗΚ Προμήθεια θα ισχύουν οι όροι του παρόντος Σχεδίου.

<sup>13</sup> [https://www.eac.com.cy/EL/RegulatedActivities/Distribution/Ring-Fenced\\_Meter\\_Department/Pages/switching\\_of\\_supplier.aspx](https://www.eac.com.cy/EL/RegulatedActivities/Distribution/Ring-Fenced_Meter_Department/Pages/switching_of_supplier.aspx)

### 13.0 ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΚΑΙ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΟΣ Ή ΔΙΑΚΟΠΗ ΤΗΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΤΟΥ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ

- 13.1 Η λειτουργία του Φωτοβολταϊκού Συστήματος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας θα διενεργείται σύμφωνα με τους εκάστοτε ισχύοντες Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής, τα σχετικά Πρότυπα, την υπογεγραμμένη από τον **Παραγωγό/ Καταναλωτή** Προσφορά (Όροι) Σύνδεσης και Λειτουργίας του ΔΣΔ (ΑΗΚ) για τη διασύνδεση και την παράλληλη λειτουργία του Φωτοβολταϊκού Συστήματος με το Δίκτυο Διανομής και τον εκάστοτε σε ισχύ Τεχνικό Οδηγό (Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «ΣΜ10»).
- 13.2 Το Φωτοβολταϊκό Σύστημα θα λειτουργεί και θα διοχετεύει ηλεκτρική ενέργεια στο Δίκτυο Διανομής και δεν θα διακόπτεται ολοκληρωτικά ή/και να περιορίζεται η παραγωγή του από τον ΔΣΜΚ ή/και τον ΔΣΔ, και θα εφαρμόζεται ο Συμψηφισμός Μετρήσεων, εφόσον:
- (α) οι εγκαταστάσεις του Συστήματος Μεταφοράς και Διανομής λειτουργούν ομαλά, χωρίς να υφίσταται κατάσταση έκτακτης ανάγκης λόγω βλάβης ή τεχνικής ανωμαλίας ή συντήρησης, ή προγραμματισμένης διακοπής για εργασία στο Δίκτυο Μεταφοράς ή Διανομής για λόγους άλλους από τη συντήρηση του Δικτύου, π.χ. επέκταση, ενδυνάμωση, αναβάθμιση, ανακατασκευή του Δικτύου, η άρση της οποίας επιβάλλει τον περιορισμό ή την προσωρινή διακοπή της παραγωγής από το Φωτοβολταϊκό Σύστημα.
  - (β) επιτρέπεται από την ευστάθεια και ομαλή λειτουργία του Συστήματος Ηλεκτρικής Ενέργειας στη Δημοκρατία.
- 13.3 Ο ΔΣΜΚ ή/και ο ΔΣΔ διατηρούν το δικαίωμα να περιορίζουν ή/και να διακόπτουν ολοκληρωτικά τη λειτουργία του Φωτοβολταϊκού Συστήματος, χωρίς να οφείλουν καμία αποζημίωση στον **Παραγωγό/Καταναλωτή**, στις πιο κάτω περιπτώσεις:
- (i) Για λειτουργικούς σκοπούς, σύμφωνα με τις πρόνοιες των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής και τις πρόνοιες των Παραγράφων 13.1 και 13.2 πιο πάνω.
  - (ii) Σε περίπτωση που ο **Παραγωγός/Καταναλωτής** δεν συμμορφώνεται με τις εντολές του ΔΣΔ (ή του ΔΣΜΚ, όπου εφαρμόζεται) ώστε να ικανοποιεί τους όρους του Τεχνικού Οδηγού (Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «ΣΜ10») καθώς επίσης και τις απαιτήσεις των εκάστοτε σε ισχύ Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής. Σε τέτοια περίπτωση, ο περιορισμός της λειτουργίας ή η διακοπή της λειτουργίας του Φωτοβολταϊκού Συστήματος θεωρείται ότι οφείλεται σε υπαιτιότητα του **Παραγωγού/ Καταναλωτή**.

Η επανασύνδεση/ επαναφορά της λειτουργίας του Φωτοβολταϊκού Συστήματος από το ΔΣΜΚ/ ΔΣΔ για τις περιπτώσεις (i) και (ii) πιο πάνω θα γίνει, αντίστοιχα, όταν αρθούν τα πιο πάνω λειτουργικά προβλήματα, ή όταν ο Παραγωγός/Καταναλωτής συμμορφωθεί πλήρως με τις εντολές του ΔΣΜΚ/ ΔΣΔ.

### 14.0 ΣΗΜΑΝΤΙΚΗ ΕΠΙΣΗΜΑΝΣΗ

Στην Κατηγορία Α: Συμψηφισμός Μετρήσεων (net-metering), από την 01/11/18 οι εγκαταστάσεις των Φωτοβολταϊκών Συστημάτων θα πρέπει να διενεργούνται από πιστοποιημένους εγκαταστάτες οι οποίοι είναι εγγεγραμμένοι στο αντίστοιχο Μητρώο Εγκαταστατών Φωτοβολταϊκών Συστημάτων που τηρείται από το Υπουργείο Ενέργειας, Εμπορίου και Βιομηχανίας σύμφωνα με τους περί Προώθησης και Ενθάρρυνσης της Χρήσης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (Πιστοποίηση Εγκαταστατών Μικρής Κλίμακας Συστημάτων Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας), Κανονισμούς του 2015.

Το Υπουργείο Ενέργειας, Εμπορίου και Βιομηχανίας (ΥΕΕΒ) καλεί όλους τους ενδιαφερόμενους εγκαταστάτες Φωτοβολταϊκών Συστημάτων που έχουν παρακολουθήσει πρόγραμμα κατάρτισης από εξουσιοδοτημένο φορέα κατάρτισης και έχουν επιτύχει σε αντίστοιχη εξέταση που διοργανώθηκε από εξουσιοδοτημένο εξεταστικό οργανισμό, όπως



προβούν άμεσα στην υποβολή αίτησης για εγγραφή τους στο Μητρώο Εγκαταστατών Φωτοβολταϊκών Συστημάτων και την εξασφάλιση του αντίστοιχου Πιστοποιητικού Ικανότητας Εγκαταστάτη. Το έντυπο αίτησης για εγγραφή στο Μητρώο είναι διαθέσιμο στην ιστοσελίδα του ΥΕΕΒ στον σύνδεσμο

(<http://www.mcit.gov.cy/mcit/EnergySe.nsf/All/3FCDDDF3AF023C34C225822F00266422?OpenDocument>).

## **15.0 ΜΕΤΡΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΧΡΕΩΣΕΙΣ**

Όλες οι μετρήσεις θα διεκπεραιώνονται από την ΑΗΚ, υπό την ιδιότητα της ως Διαχειριστής Συστήματος Διανομής.

Ο νέος Μετρητής Συμψηφισμού Μετρήσεων (Net Meter) θα εγκατασταθεί στη θέση του υφιστάμενου Μετρητή που θα αφαιρεθεί ή σε νέα θέση που θα εγκριθεί από τον Διαχειριστή Συστήματος Διανομής ΠΛΗΣΙΟΝ του υφιστάμενου Μετρητή. Ο νέος Μετρητής θα είναι Μετρητής αμφίδρομης μέτρησης, με δυνατότητα δύο ενδείξεων (δύο registers). Μία ένδειξη για την εισαγόμενη ηλεκτρική ενέργεια από το Δίκτυο προς την οικία/υποστατικό και μία ένδειξη για την εξαγόμενη ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από το Φωτοβολταϊκό Σύστημα και εγχέεται στο Δίκτυο χωρίς να ιδιοκαταναλώνεται. Η διαφορά μεταξύ των δύο ενδείξεων αντιστοιχεί με τη Μέτρηση Συμψηφισμού.

Ο Συμψηφισμός ηλεκτρικής ενέργειας θα γίνεται από την ΑΗΚ (υπό την ιδιότητα της ως Προμηθευτής) ή από τον εκάστοτε Προμηθευτή με τον οποίο θα έχει συμβληθεί ο καταναλωτής, σύμφωνα με τα όσα αναφέρονται στην Παράγραφο 4.1 πιο πάνω, υπό τον τίτλο: «Τρόπος συμψηφισμού ηλεκτρικής ενέργειας» και στην Παράγραφο 4.8 υπό τον τίτλο: «Συμψηφισμός κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας από θερμοσυσσωρευτές».

Οι καταναλωτές οι οποίοι έχουν εγκαταστήσει Σύστημα Συμψηφισμού μετρήσεων με Φ/Β Συστήματα στο υποστατικό τους, θα καταβάλλουν στον Προμηθευτή τους τις εκάστοτε ισχύουσες χρεώσεις όπως αυτές καθορίζονται από τη ΡΑΕΚ.

Επιπρόσθετα της χρέωσης του Συμψηφισμού Μετρήσεων, όπως περιγράφεται πιο πάνω, στην εισαγόμενη από το Δίκτυο ηλεκτρική ενέργεια θα επιβάλλονται από τον Προμηθευτή (ΑΗΚ) ή από τον εκάστοτε Προμηθευτή του Παραγωγού-Καταναλωτή, οι εκάστοτε ισχύουσες χρεώσεις όπως αυτές καθορίστηκαν από τη ΡΑΕΚ (ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕΚ 28/2020 ημερομηνίας 28 Ιανουαρίου 2020: «Χρεώσεις Επικουρικών Υπηρεσιών, Χρήσης Δικτύου και άλλων Υπηρεσιών για Παραγωγή Ηλεκτρισμού από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας για Ίδια Κατανάλωση κάτω από Καθεστώς Στήριξης»), οι οποίες θα αναθεωρούνται από τη ΡΑΕΚ όποτε απαιτείται.

## **16.0 ΧΡΟΝΙΚΗ ΔΙΑΡΚΕΙΑ ΣΧΕΔΙΟΥ NET-METERING**

Η παραλαβή αιτήσεων στην Κατηγορία Α - Συμψηφισμός Μετρήσεων (net-metering) και στην Κατηγορία Β - Συμψηφισμός Λογαριασμών (net-billing) θα τερματιστεί στις 20/12/2023 ή νωρίτερα αν συμπληρωθεί η μέγιστη διαθέσιμη δυναμικότητα της κάθε κατηγορίας ή αν αποφασίσει διαφορετικά ο Υπουργός Ενέργειας, Εμπορίου και Βιομηχανίας.

## **17.0 ΔΙΑΝΟΜΗ ΕΝΤΥΠΩΝ ΑΙΤΗΣΕΩΝ**

Οι ενδιαφερόμενοι μπορούν να προμηθευτούν αιτήσεις σε έντυπη μορφή από τα Κέντρα Εξυπηρέτησης Χρηστών Δικτύου των κατά τόπους Περιφερειακών Γραφείων Διανομής της ΑΗΚ, υπό την ιδιότητα της ως Διαχειριστής Συστήματος Διανομής και σε ηλεκτρονική μορφή από την ιστοσελίδα της ΑΗΚ ([www.eac.com.cy](http://www.eac.com.cy)) κάτω από την καρτέλα (tab): «Διανομή/Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας/Συστήματα ΑΠΕ Net-Metering».

## **18.0 ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΗ, ΑΝΑΣΤΟΛΗ Ή/ΚΑΙ ΑΝΤΙΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΧΕΔΙΟΥ**

Το Σχέδιο του ΥΕΕΒ δύναται να τροποποιηθεί, να ανασταλεί ή/και να αντικατασταθεί με άλλο Σχέδιο.

**ΠΙΝΑΚΑΣ ΕΠΙΤΡΕΠΟΜΕΝΗΣ ΜΕΓΙΣΤΗΣ ΙΣΧΥΣ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΟΥ  
ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΣΥΜΨΗΦΙΣΜΟΥ ΜΕΤΡΗΣΕΩΝ (NET-METERING)**

Συνολική ετήσια κατανάλωση υποστατικού (κατά το προηγούμενο έτος ή μέση ετήσια κατά τα προηγούμενα 2 ή 3 έτη) X kWh	Μέγιστη αποδεκτή εγκατεστημένη ισχύς ΦΒ (kWp) = <u>(Συνολική ετήσια κατανάλωση υποστατικού)</u> 1600
7.000	4,37
7.500	4,69
8.000	5,00
8.500	5,31
9.000	5,63
9.500	5,94
10.000	6,25
10.500	6,56
11.000	6,88
11.500	7,19
12.000	7,50
12.500	7,81
13.000	8,13
13.500	8,44
14.000	8,75
14.500	9,06
15.000	9,38
15.500	9,69
16.000	10,00
16.500	10,31
17.000	10,40
17.500	10,40
18.000	10,40
18.500	10,40