



Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου

Διανομή

**«ΣΧΕΔΙΟ ΓΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΠΟ  
ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΓΙΑ ΙΔΙΑ ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ»**

**ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΣΤΟ ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΤΗΣ ΑΗΚ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΩΝ  
ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ ΣΥΝΔΕΔΕΝΕΝΩΝ ΜΕ ΤΟ ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΓΙΑ ΚΑΛΥΨΗ ΙΔΙΩΝ  
ΑΝΑΓΚΩΝ ΦΥΣΙΚΩΝ Ή ΝΟΜΙΚΩΝ ΠΡΟΣΩΠΩΝ ΚΑΙ ΔΗΜΟΣΙΩΝ/ΤΟΠΙΚΩΝ ΑΡΧΩΝ, ΜΕ  
ΤΗΝ ΕΦΑΡΜΟΓΗ ΤΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΕΙΚΟΝΙΚΟΥ ΣΥΜΨΗΦΙΣΜΟΥ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΩΝ**

**ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ Ε – ΕΙΚΟΝΙΚΟΣ ΣΥΜΨΗΦΙΣΜΟΣ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΩΝ (VIRTUAL NET-BILLING)**

**1.0 ΕΙΣΑΓΩΓΗ**

Στη παρούσα Διαδικασία επεξηγούνται τα στάδια που θα πρέπει να ακολουθηθούν για τη Σύνδεση και τη παράλληλη Λειτουργία Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ ή Συμπαραγωγής με το Δίκτυο Διανομής, για την εξυπηρέτηση Ιδίας Κατανάλωσης φυσικών ή νομικών προσώπων και δημόσιων/τοπικών αρχών, με τη μέθοδο εφαρμογής του Εικονικού Συμψηφισμού Λογαριασμών (Virtual Net Billing). Επιπρόσθετα επεξηγείται η μέθοδος λειτουργίας του Εικονικού Συμψηφισμού Λογαριασμών του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ του υποστατικού που θα εξυπηρετεί.

Το Υπουργικό Συμβούλιο κατά τη Συνεδρία του στις 29/03/2023 ενέκρινε την τροποποίηση του Σχεδίου στήριξης «Σχέδιο για Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας για ίδια Κατανάλωση» (το Σχέδιο), για την προώθηση εγκαταστάσεων Συστημάτων Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ για ιδίαν χρήση.

Σύμφωνα με την πιο πάνω γνωστοποίηση του ΥΕΕΒ, για την πιο κάτω **Κατηγορία Ε, Εικονικός Συμψηφισμός Λογαριασμών (Virtual Net Billing) 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 03/04/2023, μέχρι τις 20/12/2023 ή μέχρι να συμπληρωθεί η μέγιστη διαθέσιμη δυναμικότητα της κατηγορίας (**30MWp**) ή αν ληφθεί διαφορετική απόφαση από τον Υπουργό Ενέργειας, Εμπορίου και Βιομηχανίας.

Κατηγορία	Συνολική Ισχύς
ΦΒ συστήματα με τη Μέθοδο Εικονικού Συμψηφισμού Λογαριασμών για συστήματα μέχρι 150kWp	15 MW
ΦΒ συστήματα με τη Μέθοδο Εικονικού Συμψηφισμού Λογαριασμών για συστήματα μέχρι 500kWp με <b>αποθήκευση</b> Ενέργειας	15 MW

Νοείται ότι η έγκριση εγκατάστασης εκάστου ΦΒ συστήματος υπόκειται πάντα, κατά την υποβολή της αίτησης :

- i) στον περιορισμό του ασφαλούς ορίου διείσδυσης ΦΒ συστημάτων στο συγκεκριμένο τοπικό ηλεκτρικό σύστημα (σχετικός χάρτης διαθέσιμος από την ιστοσελίδα του ΔΣΔ) και
- ii) στον περιορισμό του ορίου που αφορά τη μέγιστη «μη ελεγχόμενη παραγωγή από ΑΠΕ», όπως έχει καθοριστεί από τους ΔΣΜΚ και ΔΣΔ και έχει εγκριθεί από τη ΡΑΕΚ, όπως εκάστοτε αυτό αναθεωρείται .

Ο Υπουργός Ενέργειας, Εμπορίου και Βιομηχανίας δύναται, μετά από διαβούλευση με τον Διαχειριστή Συστήματος Διανομής και Μεταφοράς και την ΡΑΕΚ, να αποφασίσει και να ανακοινώσει τροποποίηση της συνολικής μέγιστης δυναμικότητας των φωτοβολταϊκών συστημάτων που θα εγκατασταθούν στα πλαίσια της Κατηγορίας Ε-Εικονικός Συμψηφισμός λογαριασμών, ανάλογα με τη ζήτηση που θα υπάρχει.

## 2.0 ΟΡΙΣΜΟΙ

«Αυτοπαραγωγή» για τις ανάγκες του Σχεδίου, ορίζεται ως η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από συστήματα ΑΠΕ, η οποία χρησιμοποιείται ανά πάσα στιγμή **για ίδια κατανάλωση** στο υποστατικό του αιτητή. Η ηλεκτροδότηση του υποστατικού από το σύστημα ΑΠΕ προς το υποστατικό δεν χρησιμοποιεί το δίκτυο Διανομής ή Μεταφοράς. Δηλαδή η παραγωγή και κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας είναι στον ίδιο χώρο.

«Αυτόνομα Συστήματα» είναι συστήματα μη ενωμένα με το ηλεκτρικό δίκτυο Μεταφοράς ή Διανομής, συνδυσασμένα ή όχι με άλλα συστήματα παραγωγής ενέργειας ή/και με συστήματα αποθήκευσης ενέργειας.

«Βιομάζα» είναι το βιοαποικοδομήσιμο κλάσμα προϊόντων, αποβλήτων και καταλοίπων βιολογικής προέλευσης από τη γεωργία (συμπεριλαμβανομένων των φυτικών και των ζωικών ουσιών), τη δασοκομία και τους συναφείς κλάδους, συμπεριλαμβανομένης της αλιείας και της υδατοκαλλιέργειας, καθώς και το βιοαποικοδομήσιμο κλάσμα των βιομηχανικών αποβλήτων και των οικιακών απορριμμάτων.

«Βιορευστά» σημαίνει τα υγρά καύσιμα για ενεργειακούς σκοπούς, εκτός μεταφορών, συμπεριλαμβανομένης της ηλεκτρικής ενέργειας και της θέρμανσης και της ψύξης, τα οποία παράγονται από βιομάζα.

«Προμηθευτής» σημαίνει οποιονδήποτε προμηθευτή Ηλεκτρικής Ενέργειας επιθυμεί να εκπροσωπή πελάτες που έχουν ενταχθεί στο παρόν Σχέδιο και ο οποίος έχει λάβει άδεια Προμήθειας από τη ΡΑΕΚ. Η εκπροσώπηση πελατών που έχουν ενταχθεί στο παρόν Σχέδιο είναι υποχρεωτική για την ΑΗΚ (ΑΗΚ Προμήθεια).

«Συμπαραγωγή» σημαίνει την ταυτόχρονη παραγωγή χρήσιμης θερμικής και ηλεκτρικής ή/και μηχανικής ενέργειας στο πλαίσιο μιας μόνο διεργασίας

«Συμψηφισμός Μετρήσεων» για τους σκοπούς του Σχεδίου, ορίζεται ως η μέθοδος που αφορά Καταναλωτές, που έχουν εγκαταστήσει σύστημα ΑΠΕ για κάλυψη των αναγκών τους στους χώρους που αναφέρονται στο σημείο 7.2 του Σχεδίου. Σύμφωνα με τη μέθοδο αυτή, υπολογίζεται η διαφορά μεταξύ της εισαγόμενης από το ηλεκτρικό σύστημα ενέργειας για την κάλυψη των αναγκών του υποστατικού και της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από το σύστημα ΑΠΕ η οποία εγχέεται στο Δίκτυο διανομής ηλεκτρικής ενέργειας για κάθε περίοδο τιμολόγησης (δίμηνο ή κάθε μήνα ανάλογα με την περίπτωση).

«Συμψηφισμός Λογαριασμών (net-billing)» για τους σκοπούς του Σχεδίου, ορίζεται η μέθοδος, σύμφωνα με την οποία υπολογίζεται η διαφορά μεταξύ του κόστους αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (σύμφωνα με τη διατίμηση που εμπίπτει ο καταναλωτής) που εισάγεται από το ηλεκτρικό σύστημα και της πίστωσης από την τιμή πώλησης της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από ΑΠΕ και διοχετεύεται στο δίκτυο (σύμφωνα με τη τιμή αγοράς της Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΑΠΕ

όπως καθορίζεται από τη ΡΑΕΚ για τους καταναλωτές που είναι συμβεβλημένοι με την ΑΗΚ-Προμήθεια) για κάθε περίοδο τιμολόγησης όπως αυτή ορίζεται στο Σχέδιο. Η ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από ΑΠΕ προέρχεται από σύστημα ΑΠΕ το οποίο βρίσκεται στην οροφή του εξυπηρετούμενου υποστατικού ή στο έδαφος εντός του ίδιου τεμαχίου ή/και όμορων τεμαχίων με το υποστατικό που εξυπηρετείται.

«Εικονικός Συμψηφισμός Μετρήσεων (virtual net-metering)» για τους σκοπούς του Σχεδίου, ορίζεται η μέθοδος σύμφωνα με την οποία υπολογίζεται η διαφορά μεταξύ της εισαγόμενης από το ηλεκτρικό σύστημα ενέργειας για την κάλυψη των αναγκών ενός υποστατικού και της εξαγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας στο δίκτυο διανομής από φωτοβολταϊκό σύστημα που είναι εγκατεστημένο σε διαφορετικό χώρο από το υποστατικό.

«Εικονικός Συμψηφισμός Λογαριασμών (virtual net-billing)» για τους σκοπούς του Σχεδίου, ορίζεται η μέθοδος, σύμφωνα με την οποία υπολογίζεται η διαφορά μεταξύ του κόστους αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (σύμφωνα με τη διατίμηση που εμπίπτει ο καταναλωτής) που εισάγεται από το ηλεκτρικό σύστημα και της πίστωσης από την τιμή πώλησης της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από ΑΠΕ και διοχετεύεται στο δίκτυο (σύμφωνα με τη τιμή αγοράς της Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΑΠΕ όπως καθορίζεται από τη ΡΑΕΚ για τους καταναλωτές που είναι συμβεβλημένοι με την ΑΗΚ-Προμήθεια) για κάθε περίοδο τιμολόγησης όπως αυτή ορίζεται στο Σχέδιο. Η ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από ΑΠΕ προέρχεται από σύστημα ΑΠΕ που είναι εγκατεστημένο σε διαφορετικό χώρο από το υποστατικό που εξυπηρετείται.

«Συστήματα ΑΠΕ» για τις ανάγκες του Σχεδίου ορίζονται ως τα συστήματα που παράγουν ηλεκτρική ενέργεια

«Σχέδιο»: το «Σχέδιο για Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας για Ιδία Κατανάλωση» Μάρτιος 2023 και οποιασδήποτε σχετικής τροποποίησης ή/και αναθεώρησης ή/και αντικατάστασης του Σχεδίου ή/και έκδοσης νέου ή/και τροποποιημένου εγκριμένου από το Υπουργικό Συμβούλιο σχετικού Σχεδίου που να αφορά Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ για ιδία Κατανάλωση

«Υπουργείο» σημαίνει το Υπουργείο Ενέργειας, Εμπορίου και Βιομηχανίας.

### **3.0 ΠΟΙΟΥΣ ΑΦΟΡΑ**

Η Κατηγορία Ε αφορά την εγκατάσταση φωτοβολταϊκών (ΦΒ) συστημάτων συνδεδεμένων με το δίκτυο διανομής, για κάλυψη ιδίων αναγκών φυσικών ή νομικών προσώπων και δημόσιων/τοπικών αρχών, με την εφαρμογή του συστήματος εικονικού συμψηφισμού λογαριασμών (virtual net billing).

### **4.0 ΧΩΡΟΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ ΑΠΕ ΓΙΑ ΙΔΙΑ ΧΡΗΣΗ**

Τα ΦΒ συστήματα στην Κατηγορία Ε-Εικονικός Συμψηφισμός Λογαριασμών, εγκαθίστανται σε διαφορετική τοποθεσία από το εξυπηρετούμενο υποστατικό.

Η εγκατάσταση των ΦΒ συστημάτων δύναται να γίνει:

1. Στην οροφή υφιστάμενης οικοδομής σύμφωνα με τις προϋποθέσεις του περί Ρυθμίσεως Οδών και Οικοδομών τροποποιητικο νόμο του 2023 που δημοσιεύτηκε στην επίσημη εφημερίδα της Κυπριακής Δημοκρατίας στις 14/07/2023.
2. Στο έδαφος εντός τεμαχίου όπου βρίσκεται υφιστάμενο υποστατικό. Σημειώνεται ότι για την εγκατάσταση ΦΒ συστήματος στο έδαφος σε τεμάχιο γης όπου υπάρχει υφιστάμενη οικοδομή, απαιτείται η έκδοση άδειας οικοδομής για το ΦΒ σύστημα σε περίπτωση που το εμβαδόν των ΦΒ πλαισίων υπερβαίνει τα είκοσι τετραγωνικά μέτρα (20 m<sup>2</sup>).
3. Στο έδαφος εντός τεμαχίου, χωρίς οποιοδήποτε ανεγερμένο υποστατικό, σε περιοχή όπου επιτρέπεται η εγκατάσταση φωτοβολταϊκού συστήματος και εφόσον εξασφαλιστούν οι

απαραίτητες άδειες (άδεια οικοδομής ή/και πολεοδομική άδεια για την εγκατάσταση φωτοβολταϊκού συστήματος).

Σε περίπτωση που στην οροφή του υποστατικού ή στο έδαφος εντός του τεμαχίου όπου βρίσκεται το υποστατικό, υπάρχει ήδη εγκατεστημένο άλλο ΦΒ σύστημα, επιτρέπεται η εγκατάσταση και νέου ή και πέραν του ενός νέων ΦΒ συστημάτων στα πλαίσια της «Κατηγορίας Ε -Εικονικός Συμψηφισμός Λογαριασμών (virtual net-billing)», νοουμένου ότι εξασφαλιστούν οι απαραίτητες άδειες και ικανοποιούνται οι εν ισχύ κανονισμοί διασύνδεσης με το δίκτυο, καθώς και οι πρόνοιες των Κανονισμών των Ηλεκτρολογικών Εγκαταστάσεων και του σε ισχύ σχετικού Τεχνικού Οδηγού του ΔΣΔ και ιδιαίτερα τα θέματα που αφορούν την ασφάλεια των ηλεκτρολογικών εγκαταστάσεων.

Στο έδαφος εντός τεμαχίου, δύναται να εγκατασταθούν πέραν του ενός ΦΒ συστήματος στο πλαίσιο της «Κατηγορίας Ε -Εικονικός Συμψηφισμός Λογαριασμών (virtual net-billing)», ανεξαρτήτως του αν εντός του τεμαχίου υπάρχει οποιοδήποτε ανεγερμένο υποστατικό ή όχι, νοουμένου ότι εξασφαλιστούν οι απαραίτητες από το νόμο άδειες και ικανοποιούνται οι εν ισχύ κανονισμοί διασύνδεσης με το δίκτυο. Επίσης στην οροφή ενός νόμιμου υποστατικού δύναται να εγκατασταθούν πέραν του ενός ΦΒ συστήματος στο πλαίσιο της «Κατηγορίας Ε -Εικονικός Συμψηφισμός Λογαριασμών (virtual net-billing)».

Θα πρέπει να εγκατασταθεί ξεχωριστός μετρητής για κάθε ΦΒ σύστημα ανά λογαριασμό ηλεκτρικού ρεύματος εξυπηρετούμενου υποστατικού. Ο αιτητής του κάθε ΦΒ Συστήματος θα πρέπει να είναι το πρόσωπο στο οποίο εκδίδεται ο λογαριασμός ηλεκτρικού ρεύματος του υποστατικού που θα εξυπηρετηθεί από το ΦΒ Σύστημα. Ο κάθε αιτητής θα πρέπει να εξασφαλίσει την συγκατάθεση του/των ιδιοκτήτη/των του τεμαχίου που θα εγκατασταθεί το ΦΒ Σύστημα.

## **5.0 ΜΕΓΙΣΤΗ ΙΣΧΥΣ ΚΑΘΕ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ**

Η μέγιστη ισχύς του κάθε συστήματος ΑΠΕ που δύναται να εγκατασταθεί στα πλαίσια της Κατηγορίας Ε -Εικονικός Συμψηφισμός Λογαριασμών (virtual net-billing) είναι **150 kW** ανά λογαριασμό κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας και ανά δικαιούχο/επιχείρηση.

Σε περίπτωση που εγκατασταθεί σύστημα αποθήκευσης (το οποίο θα έχει δυνατότητα απορρόφησης **τουλάχιστον 75% της αναμενόμενης ετήσιας παραγωγής του** εγκατεστημένου συστήματος), θα μπορεί να εγκατασταθεί ΦΒ σύστημα ισχύος μέχρι και **500 kWp** ανά λογαριασμό κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας.

## **6.0 ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΕΙΚΟΝΙΚΟΥ ΣΥΜΨΗΦΙΣΜΟΥ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΩΝ**

Το ΦΒ σύστημα της Κατηγορίας Ε θα λειτουργεί με τη μέθοδο εικονικού συμψηφισμού λογαριασμών της εισαγόμενης και εξαγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας.

Στα συστήματα εικονικού συμψηφισμού λογαριασμών θα πρέπει να εγκατασταθεί ένας μετρητής (μετρητής παραγωγής) από τον ΔΣΔ εντός του δωματίου μετρητών ή στον Πίνακα Μετρητών και Ελέγχου του χώρου εγκατάστασης των ΦΒ. Ο μετρητής παραγωγής θα καταγράφει την παραγωγή του συστήματος ΑΠΕ ενώ ο υπάρχον μετρητής του επωφελούμενου υποστατικού θα καταγράφει την **εισαγόμενη** ηλεκτρική ενέργεια από το δίκτυο προς το υποστατικό..

Ο συμψηφισμός λογαριασμών 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 δώδεκα μηνών.

Στην περίπτωση που το κόστος της **εξαγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας** δεν ξεπερνά το κόστος της **εισαγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας** (πληρωτέο χρηματικό ποσό του καταναλωτή προς τον προμηθευτή), τότε ο καταναλωτής θα καταβάλει την διαφορά που θα προκύπτει από το συμψηφισμό του κόστους της εξαγόμενης και της εισαγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας την εκάστοτε περίοδο τιμολόγησης.

Στην περίπτωση που το κόστος της **εξαγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας**, ξεπερνά το κόστος της **εισαγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας** (πληρωτέο χρηματικό ποσό του καταναλωτή προς τον προμηθευτή) το πλεονάζον χρηματικό ποσό, θα πιστώνεται για την επόμενη περίοδο τιμολόγησης.

Το κόστος της εξαγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας καθορίζεται σύμφωνα με τη τιμή αγοράς της ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ, όπως καθορίζεται από την ΡΑΕΚ, για τους καταναλωτές που είναι συμβεβλημένοι με την ΑΗΚ-Προμήθεια.

Στον τελευταίο λογαριασμό, εντός μιας χρονικής περιόδου δώδεκα μηνών, θα γίνεται η τελική εκκαθάριση των χρηματικών πλεονασμάτων. Ως τελευταίος λογαριασμός της περιόδου των δώδεκα μηνών θεωρείται ο λογαριασμός του καταναλωτή για τον οποίο έγινε καταγραφή μέτρησης εντός Οκτωβρίου ή Νοεμβρίου, εκτός και εάν εκδοθεί οποιαδήποτε σχετική απόφαση από τη ΡΑΕΚ για διαφορετική ρύθμιση, βάσει πραγματικών δεδομένων, ώστε να επιλέγεται η βέλτιστη περίοδος συμψηφισμού για την πλειοψηφία των αυτό-παραγωγών. Στις περιπτώσεις, όπου η καταγραφή γίνεται κάθε μήνα, ως τελευταίος λογαριασμός της περιόδου των δώδεκα μηνών θα θεωρείται ο λογαριασμός του Νοεμβρίου.

Τυχόν χρηματικά πλεονάσματα δεν μπορούν να μεταφερθούν από μια δωδεκάμηνη χρονική περίοδο στην επόμενη, και το χρηματικό ποσό στο οποίο αντιστοιχεί στα πλεονάσματα αυτά, θα διαγράφεται χωρίς να αποζημιώνεται.

Το κόστος της παραγόμενης/εξαγόμενης στο δίκτυο ηλεκτρική ενέργειας ενός φωτοβολταϊκού συστήματος θα συμψηφίζεται με το κόστος της εισαγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από το δίκτυο (κατανάλωση/λογαριασμός) ενός μόνο υποστατικού, που βρίσκεται σε διαφορετικό χώρο από το φωτοβολταϊκό σύστημα.

### **Χρεώσεις**

Όλοι οι καταναλωτές οι οποίοι θα εγκαταστήσουν σύστημα συμψηφισμού λογαριασμών, θα καταβάλλουν στον προμηθευτή τους τις εκάστοτε ισχύουσες χρεώσεις όπως αυτές θα καθορίζονται από τη ΡΑΕΚ.

Τα τέλη των Υπηρεσιών Δημόσιας Ωφέλειας (ΥΔΩ), ο φόρος ΦΠΑ, το τέλος κατανάλωσης σύμφωνα με τον Νόμο Ν.108(Ι)/2022, καθώς και τα άλλα τέλη που δύναται να εφαρμοστούν στο πιο πάνω Σχέδιο, θα μπορούν να συμπεριλαμβάνονται στον συμψηφισμό λογαριασμών σύμφωνα με τις ισχύουσες νομοθεσίες.

### **Σύμβαση Εικονικού Συμψηφισμού Λογαριασμών**

Ο δικαιούχος θα υπογράψει Σύμβαση Εικονικού Συμψηφισμού Λογαριασμών Ηλεκτρικής Ενέργειας με τον εκάστοτε Προμηθευτή του διάρκειας δέκα (10) χρόνων.

Η σύμβαση θα μπορεί να ανανεώνεται μετά το πέρας της Σύμβασης, σύμφωνα με το εκάστοτε ισχύον νομικό πλαίσιο.

## **7.0 ΒΑΣΙΚΕΣ ΕΠΙΣΗΜΑΝΣΕΙΣ**

### **Εγκατάσταση εξοπλισμού για δυνατότητα διαχείρισης του συστήματος από το ΔΣΔ**

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. Νοείται ότι, το κόστος του πιο πάνω εξοπλισμού θα καταβάλλεται από τον ιδιοκτήτη του συστήματος ΑΠΕ.

## **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 ΦΒ συστήματος, ώστε να επιτευχθεί η αναγκαία συμβατότητα του Δέκτη με το Σύστημα Τηλεχειρισμού Φορτίου. Ο οποιοσδήποτε άλλος αναγκαίος εξοπλισμός, όπως επαφές (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.

## **Εγκατάσταση συστήματος τηλεμέτρησης και καταγραφής δεδομένων**

Η εγκατάσταση συστήματος τηλεμέτρησης και καταγραφής δεδομένων για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας είναι υποχρεωτική για συστήματα πέραν των 20kW, το δε κόστος αυτής, συμπεριλαμβανομένου και του κόστους αγοράς και εγκατάστασης του μετρητή θα το επωμίζεται πλήρως ο αυτό-καταναλωτής. Το σύστημα τηλεμέτρησης θα πρέπει να συνάδει με τις απαιτήσεις του ΔΣΔ και η ετήσια συνολική παραγωγή θα πρέπει να αποστέλλεται μέχρι την 31 Ιανουαρίου κάθε έτους στον ΔΣΔ, ο οποίος θα ενημερώνει το Υπουργείο.

Ο αιτητής θα πρέπει να μεριμνήσει και να εγκαταστήσει, με δικά του έξοδα, 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.

## **8.0 ΥΠΟΒΟΛΗ ΚΑΙ ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗ ΑΙΤΗΣΕΩΝ**

1. Για να μπορεί να υποβληθεί αίτηση μέσα στα πλαίσια του παρόντος Σχεδίου θα πρέπει να έχουν εξασφαλιστεί όλες τις απαραίτητες άδειες, πιστοποιητικά, δικαιολογητικά και άλλα έγγραφα που καταγράφονται στο συνημμένο **Παράρτημα Ι**.
2. Όλα τα συστήματα με ισχύ άνω των 50kW, για να υποβάλουν αίτηση ένταξης στο Σχέδιο πρέπει να εξασφαλίσουν Άδεια ή Εξαιρέση από Άδεια Κατασκευής Σταθμού Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας από τη ΡΑΕΚ.
3. Για εγκαταστάσεις αυτοκαταναλωτών ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας μέχρι 50kW, υποβάλλεται έντυπο απλής κοινοποίησης για σύνδεση με το δίκτυο στο Διαχειριστή Συστήματος Διανομής, σύμφωνα με τη Ρυθμιστική Απόφαση της ΡΑΕΚ 02/2021, ΚΔΠ 523/2021.
4. Οι ενδιαφερόμενοι θα πρέπει να υποβάλουν αίτηση ένταξης στο Σχέδιο, στα ειδικά διαμορφωμένα έντυπα αίτησης, στον ΔΣΔ, εντός της περιόδου ισχύος της πρόσκλησης. Οι αιτήσεις θα υποβάλλονται στα Κέντρα Διαχείρισης Αιτήσεων των Περιφερειακών Γραφείων του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (ΔΣΔ-ΑΗΚ).
5. Οι αιτήσεις ένταξης στο σχέδιο θα πρέπει να είναι πλήρως συμπληρωμένες και να συνοδεύονται από όλες τις απαραίτητες άδειες, πιστοποιητικά, δικαιολογητικά και άλλα έγγραφα σε διαφορετική περίπτωση δεν θα παραλαμβάνονται.

## **9.0 ΕΞΕΤΑΣΗ ΤΗΣ ΑΙΤΗΣΗΣ ΑΠΟ ΤΟΝ ΔΣΔ (ΑΗΚ) ΚΑΙ ΕΚΔΟΣΗ ΠΡΟΚΑΤΑΡΚΤΙΚΗΣ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ (ΠΡΟΚΑΤΑΡΚΤΙΚΩΝ ΟΡΩΝ) ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ**

Προκαταρκτική Προσφορά (Προκαταρκτικοί Όροι) θα εκδίδονται από τον ΔΣΔ (ΑΗΚ) προς τον Παραγωγό/Καταναλωτή στην περίπτωση όπου για τη σύνδεση του Φωτοβολταϊκού Συστήματος του Αιτητή (Παραγωγού/Καταναλωτή) απαιτείται ενδυνάμωση και/ή επέκταση του Δικτύου Διανομής Μέσης Τάσης και/ή Χαμηλής Τάσης και/ή η εγκατάσταση εναέριου Μετασχηματιστή 22-11kV/400V, επιπρόσθετα από την εναέρια/υπόγεια παροχή σύνδεσης του Φωτοβολταϊκού Συστήματος με το Δίκτυο Σύνδεσης του Συστήματος Διανομής.

Στην περίπτωση όπου το Φωτοβολταϊκό Σύστημα θα μπορεί να συνδεθεί απευθείας στο υφιστάμενο Δίκτυο Διανομής με εναέρια/υπόγεια παροχή, τότε θα εκδίδονται τελικοί Όροι (τελική Προσφορά) Σύνδεσης και Λειτουργίας.

Ο ΔΣΔ (ΑΗΚ) αφού εξετάσει την δεόντως συμπληρωμένη αίτηση θα προχωρήσει, όπου απαιτείται σύμφωνα με τα πιο πάνω, στην εκπόνηση Προκαταρκτικής τεchnο-οικονομικής Μελέτης και στην έκδοση Προκαταρκτικής Προσφοράς (Προκαταρκτικών Όρων) Σύνδεσης και Λειτουργίας προς τον Αιτητή (Παραγωγό/Καταναλωτή).

Η αποδοχή της Προκαταρκτικής Προσφοράς θα πρέπει να γίνει εντός τριάντα ημερών από την ημερομηνία έκδοσης της από τον ΔΣΔ (ΑΗΚ).

**Το ποσό των Προκαταρκτικών Όρων αποτελεί αρχική εκτίμηση κόστους (χωρίς ΦΠΑ), υπόκειται σε διαφοροποίηση ανάλογα με τη τελική λεπτομερή Τεchnοοικονομική Μελέτη και δεν είναι δεσμευτικό για τον ΔΣΔ (ΑΗΚ).** Το ποσό αυτό υπόκειται, επίσης, στην εξασφάλιση των αναγκαίων Αδειών, Εγκρίσεων, Συγκαταθέσεων και Διατυπώσεων που απαιτεί ο Περί Ηλεκτρισμού Νόμος, για το νέο Δίκτυο Σύνδεσης του Συστήματος Παραγωγής ΑΠΕ με το Δίκτυο Διανομής του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (ΑΗΚ).

Η διασύνδεση και η παράλληλη λειτουργία του Συστήματος Παραγωγής του Αιτητή (Παραγωγού/Καταναλωτή) με το Δίκτυο Διανομής του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (ΑΗΚ) θα δύναται να καταστεί δυνατή σύμφωνα με τους όρους, τις απαιτήσεις, τις προϋποθέσεις και τις πρόνοιες της τελικής Προσφοράς (τελικών Όρων) Σύνδεσης και Λειτουργίας (Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Virtual Net Billing») του ΔΣΔ (ΑΗΚ) προς τον Παραγωγό/Καταναλωτή, καθώς και του ΤΕΧΝΙΚΟΥ ΟΔΗΓΟΥ (ΣΧΕΔΙΟ ΔΣΔ (ΑΗΚ) «NET BILL»), των Ειδικών Τεχνικών και Άλλων Όρων και των Γενικών Όρων Σύνδεσης και Λειτουργίας Φωτοβολταϊκού Συστήματος με το Δίκτυο Διανομής του ΔΣΔ (ΑΗΚ) που είναι δημοσιευμένα στην επίσημη ιστοσελίδα της ΑΗΚ, κάτω από το Μενού Πλοήγησης «Ρυθμιζόμενες Δραστηριότητες / Διανομή / Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ) / Συστήματα ΑΠΕ/1.6 Virtual Net Billing», ως Παραρτήματα 1, «Α» και «Χ» αντίστοιχα. Τα πιο πάνω Παραρτήματα αποτελούν αναπόσπαστα μέρη τόσο της Προκαταρκτικής Προσφοράς όσο και της τελικής Προσφοράς (Όρων) Σύνδεσης και Λειτουργίας του ΔΣΔ (ΑΗΚ).

Αναπόσπαστο μέρος της Προκαταρκτικής Προσφοράς (Προκαταρκτικών Όρων) καθώς και της τελικής Προσφοράς (τελικών Όρων) Σύνδεσης και Λειτουργίας αποτελεί επίσης η παρούσα Διαδικασία που είναι αναρτημένη στην επίσημη ιστοσελίδα της ΑΗΚ κάτω από το ίδιο πιο πάνω Μενού, με τίτλο: «Διαδικασία Σύνδεσης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων στο Δίκτυο Διανομής της ΑΗΚ με τη Μέθοδο Συμψηφισμού Λογαριασμών σε οικιστικές, εμπορικές και βιομηχανικές μονάδες για ίδια κατανάλωση -Κατηγορία Ε - Εικονικός Συμψηφισμός Λογαριασμών (Virtual Net Billing)».

## 10.0 ΑΝΑΘΕΩΡΗΣΗ ΤΗΣ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΗΣ ΔΑΠΑΝΗΣ ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΤΟΥ ΔΣΔ ΣΤΟ ΣΤΑΔΙΟ ΕΚΔΟΣΗΣ ΤΗΣ ΤΕΛΙΚΗΣ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ (ΤΕΛΙΚΩΝ ΟΡΩΝ) ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ (ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΟ ΣΥΣΤΗΜΑ) ΜΕ ΤΟ ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ

Τονίζεται ότι, οι ΠΟΣ είναι ενδεικτικοί για σκοπούς προϋπολογισμού και υπόκεινται σε διαφοροποίηση λαμβάνοντας υπόψη:

- (i) τον λεπτομερή σχεδιασμό της τεchnο-οικονομικής Μελέτης του ΔΣΔ για την ανάπτυξη του αναγκαίου Δικτύου/Συστήματος Διανομής,
- (ii) τυχόν διαφοροποίηση στο στάδιο των αδειοδοτήσεων του προτεινόμενου νέου τμήματος του εναέριου και/ή υπόγειου Δικτύου Διανομής για τη σύνδεση του Έργου (Φωτοβολταϊκό Σύστημα), καθώς και
- (iii) τυχόν δεδομένα που πιθανόν να προκύψουν, μέχρι την ημερομηνία έκδοσης της Προσφοράς Σύνδεσης και Λειτουργίας για τη Σύνδεση και τη παράλληλη Λειτουργία με το Δίκτυο Διανομής του Έργου του Αιτητή.

Τονίζεται ότι, το νέο Δίκτυο (υπόγειο και/ή εναέριο) Διανομής για τη σύνδεση του Έργου του Αιτητή υπόκειται σε χωρομέτρηση και τοπογράφηση, στην εξασφάλιση Κυβερνητικών Εγκρίσεων και Αδειών Διαβάσεως (εξασφάλιση συγκαταθέσεων από τους ιδιοκτήτες των επηρεαζόμενων τεμαχίων από όπου θα διέλθει το Δίκτυο ή από τον αρμόδιο Έπαρχο). Με βάση τα όσα αναφέρονται πιο πάνω, η Κεφαλαιουχική Δαπάνη Σύνδεσης ενδέχεται να διαφοροποιηθεί με ανάλογη προσαρμογή του Κόστους.

## 11.0 ΑΠΟΔΟΧΗ ΤΗΣ ΠΡΟΚΑΤΑΡΚΤΙΚΗΣ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ - ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΥΠΟΒΟΛΗΣ ΑΙΤΗΣΗΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΞΑΣΦΑΛΙΣΗ ΤΗΣ ΤΕΛΙΚΗΣ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ (ΤΕΛΙΚΩΝ ΟΡΩΝ) ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ ΜΕ ΤΟ ΔΙΚΤΥΟ

Ο Αιτητής (Παραγωγός/Καταναλωτής) στον οποίο έχει εκδοθεί, από τον ΔΣΔ (ΑΗΚ), Προκαταρκτική Προσφορά (Προκαταρκτικοί Όροι) Σύνδεσης και Λειτουργίας, θα πρέπει το αργότερο σε 30 ημέρες από την ημερομηνία έκδοσης των Προκαταρκτικών Όρων να αποδεκτεί την Προκαταρκτική Προσφορά (Προκαταρκτικούς Όρους) Σύνδεσης και Λειτουργίας του Συστήματος Παραγωγής του με το Δίκτυο Διανομής, ώστε να προχωρήσει η Διαδικασία για να μπορέσει να εξασφαλίσει τους τελικούς όρους σύνδεσης του έργου του με το Δίκτυο, σε αντίθετη περίπτωση η αίτηση του θα απορριφθεί, χωρίς άλλη προειδοποίηση.

Όλες οι σελίδες της Προκαταρκτικής Προσφοράς (Προκαταρκτικών Όρων) Σύνδεσης και Λειτουργίας του ΔΣΔ (ΑΗΚ) του Σχεδίου ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Virtual Net Billing», θα πρέπει να μονογράφουν από τον Παραγωγό/Καταναλωτή και να υπογραφτεί η ΔΗΛΩΣΗ ΑΠΟΔΟΧΗΣ του εγγράφου. Αναπόσπαστα μέρη τόσο της Προκαταρκτικής Προσφοράς όσο και της τελικής Προσφοράς (τελικών όρων) Σύνδεσης και Λειτουργίας του ΔΣΔ (ΑΗΚ) προς τον Παραγωγό/Αιτητή αποτελούν τα πιο κάτω έγγραφα:

- (i) **ΤΕΧΝΙΚΟΣ ΟΔΗΓΟΣ:** Τεχνικές πρόνοιες, απαιτήσεις και όροι για τη διασύνδεση και την παράλληλη λειτουργία Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με το Δίκτυο Διανομής του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (ΑΗΚ) με τη μέθοδο εφαρμογής του Συμφητισμού Λογαριασμών (Net Billing), Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «NETBILL» - ΕΚΔΟΣΗ 2023.1, ο οποίος αποτελεί Παράρτημα 1 της Προσφοράς (Όρων) Σύνδεσης και Λειτουργίας του ΔΣΔ (ΑΗΚ) προς τον Παραγωγό-Καταναλωτή.
- (ii) **ΕΙΔΙΚΟΙ, ΤΕΧΝΙΚΟΙ ΚΑΙ ΑΛΛΟΙ ΟΡΟΙ:** Διασύνδεση και παράλληλη λειτουργία με το Δίκτυο Διανομής της ΑΗΚ Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ, δυναμικότητας μέχρι



8MWp, Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «NETBILL» - ΕΚΔΟΣΗ 2023.1, οι οποίοι αποτελούν Παράρτημα «Α» της Προσφοράς (Όρων) Σύνδεσης και Λειτουργίας του ΔΣΔ (ΑΗΚ) προς τον Παραγωγό-Καταναλωτή.

- (iii) **Γενικοί Όροι Σύνδεσης και Λειτουργίας** του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με το Δίκτυο Διανομής του ΔΣΔ (ΑΗΚ), οι οποίοι αποτελούν Παράρτημα «Χ» της Προσφοράς (Όρων) Σύνδεσης και Λειτουργίας του ΔΣΔ (ΑΗΚ) προς τον Παραγωγό-Καταναλωτή.
- (iv) Η Διαδικασία υπό τον τίτλο: «ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΣΤΟ ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΤΗΣ ΑΗΚ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ, ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ ΒΙΟΜΑΖΑΣ/ΒΙΟΑΕΡΙΟΥ ΚΑΙ ΜΟΝΑΔΩΝ ΣΥΜΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΥΨΗΛΗΣ ΑΠΟΔΟΣΗΣ, ΜΕ ΤΗ ΜΕΘΟΔΟ ΕΦΑΡΜΟΓΗΣ ΤΟΥ ΣΥΜΨΗΦΙΣΜΟΥ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΩΝ ΣΕ ΟΙΚΙΣΤΙΚΕΣ, ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ ΓΙΑ ΙΔΙΑ ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ-ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ Ε-ΕΙΚΟΝΙΚΟΣ ΣΥΜΨΗΦΙΣΜΟΣ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΩΝ (VIRTUAL NET-BILLING)»

Τα πιο πάνω τρία Παραρτήματα 1, «Α» και «Χ» καθώς και η Διαδικασία είναι αναρτημένα στην επίσημη ιστοσελίδα της ΑΗΚ κάτω από το Μενού Πλοήγησης «Ρυθμιζόμενες Δραστηριότητες / Διανομή / Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ) / Συστήματα ΑΠΕ/1.6 Virtual Net Billing».

**Η αποδοχή της Προκαταρκτικής Προσφοράς θεωρείται ως υποβολή αίτησης, από τον Παραγωγό/Καταναλωτή, για την εξασφάλιση της ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ (τελικών Όρων) Σύνδεσης και Λειτουργίας του Συστήματος Παραγωγής ΑΠΕ με το Δίκτυο Διανομής του ΔΣΔ (ΑΗΚ).**

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)

Για να γίνει αποδεκτή η αίτηση του Παραγωγού, για την ετοιμασία της τελικής Τεχνοοικονομικής Μελέτης και την έκδοση των Τελικών Όρων (Προσφοράς) Σύνδεσης και Λειτουργίας, θα πρέπει να καταβληθεί στον ΔΣΔ (ΑΗΚ), από τον Αιτητή (Παραγωγό/Καταναλωτή), το 5%, πλέον ΦΠΑ, του Προκαταρκτικού κόστους που θα αναγράφεται στους Προκαταρκτικούς Όρους Σύνδεσης που θα έχουν εκδοθεί από τον ΔΣΔ (ΑΗΚ) προς τον Παραγωγό/Καταναλωτή. Το ποσό αυτό θα υπολογίζεται ως προκαταβολή έναντι του ποσού των τελικών όρων και θα αφαιρεθεί από το τελικό πληρωτέο ποσό.

Η αποδοχή της Προκαταρκτικής Προσφοράς και η πληρωμή του 5% του Προκαταρκτικού κόστους θα πρέπει να πραγματοποιηθούν εντός 30 ημερών από την ημερομηνία έκδοσης της Προκαταρκτικής Προσφοράς. Σε αντίθετη περίπτωση, η Προκαταρκτική Προσφορά του ΔΣΔ (ΑΗΚ) θα παύσει να ισχύει, η αίτηση του Παραγωγού/Καταναλωτή και η ΚΑΤΑΡΧΗΝ έγκριση σύνδεσης του Συστήματος Παραγωγής του με το Δίκτυο Διανομής θα ακυρωθούν, χωρίς άλλη προειδοποίηση και θα πρέπει να υποβάλει νέα αίτηση σε περίπτωση που εξακολουθεί να ενδιαφέρεται για τη σύνδεση του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού του με το Δίκτυο Διανομής, η οποία θα εξεταστεί εκ νέου από τον ΔΣΔ (ΑΗΚ) με βάση τα νέα δεδομένα του Δικτύου και των άλλων αιτήσεων για τη σύνδεση ΑΠΕ που θα ισχύουν κατά την εξέταση της νέας αίτησης, και νοουμένου ότι θα υπάρχει σχετικό εγκεκριμένο Σχέδιο σε ισχύ και διαθέσιμη δυναμικότητα.

Σε περίπτωση αποδοχής της **ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ των Τελικών Όρων Σύνδεσης και Λειτουργίας**, το πιο πάνω ποσό πληρωμής του 5% θα υπολογίζεται ως προκαταβολή έναντι του ποσού των Τελικών Όρων και θα αφαιρεθεί από το τελικό πληρωτέο ποσό. Σε αντίθετη περίπτωση, ο ΔΣΔ (ΑΗΚ) θα κατακρατήσει το ποσό αυτό ως αντιστάθμισμα των διοικητικών του εξόδων (διεκπεραίωση της Τεχνοοικονομικής Μελέτης και των νενομισμένων διαδικασιών (εξασφάλιση Κυβερνητικών Εγκρίσεων, Δικαιωμάτων Διέλευσης, Χωρομέτρηση Εναέριας Γραμμής, κ.α.)).

## **12.0 ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΓΙΑ ΣΥΝΔΕΣΗ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ ΜΕ ΤΟ ΔΙΚΤΥΟ**

- (α) Ο Αιτητής πρέπει να αποδεχτεί τους Προκαταρκτικούς Όρους Σύνδεσης (όπου απαιτείται και εκδίδονται από τον ΔΣΔ), και να καταβάλει στην ΑΗΚ το απαιτούμενο ποσό του 5% του Προκαταρκτικού Κόστους Σύνδεσης της Προκαταρκτικής Προσφοράς του ΔΣΔ καθώς και οποιονδήποτε άλλο σχετικό τέλος ή/και αντίτιμο.
- (β) Μετά την αποδοχή της Προκαταρκτικής Προσφοράς, ο ΔΣΔ θα προχωρεί σε χωρομέτρηση του Δικτύου Σύνδεσης, στην εκπόνηση τεχνοοικονομικής μελέτης και στη λήψη των αναγκαίων διατυπώσεων (Κυβερνητικών Εγκρίσεων και Αδειών Διαβάσεως) που απαιτεί ο Νόμος για την εγκατάσταση του Δικτύου Σύνδεσης.
- (γ) Το κόστος Σύνδεσης για την επέκταση, ενίσχυση, και σύνδεση των εγκαταστάσεων του Έργου (Φωτοβολταϊκό Σύστημα) με το Δίκτυο, θα υπολογίζονται και θα χρεώνονται στον Παραγωγό/Καταναλωτή, βάσει της εκάστοτε εγκεκριμένης πολιτικής χρέωσης. Θα εκδίδεται, από τον ΔΣΔ προς τον Παραγωγό/Καταναλωτή, Προσφορά (τελικοί Όροι) Σύνδεσης και Λειτουργίας για τη σύνδεση του Φωτοβολταϊκού Συστήματος με το Δίκτυο Διανομής Χαμηλής Τάσης. Ο Αιτητής (Παραγωγός/Καταναλωτής) θα πρέπει εντός 30 ημερολογιακών ημερών να αποδεχτεί την Προσφορά και να καταβάλει στην ΑΗΚ το απαιτούμενο ποσό της Απαιτούμενης Συνεισφοράς που θα αναγράφεται στην Προσφορά.
- (δ) Μετά την αποδοχή της Προσφοράς, ο ΙΣΔ (ΑΗΚ), θα προχωρεί στην κατασκευή του Δικτύου Σύνδεσης του Φωτοβολταϊκού Συστήματος με το Σύστημα Διανομής.
- (ε) Οι εγκαταστάσεις του Έργου θα πρέπει να πληρούν τις τεχνικές προδιαγραφές, τους όρους, τις απαιτήσεις, τις πρόνοιες και τις προϋποθέσεις τόσο των σε ισχύ Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής όσο και της υπογεγραμμένης, από τον Παραγωγό/Καταναλωτή, Προσφοράς (Όρων) Σύνδεσης και Λειτουργίας του ΔΣΔ (ΑΗΚ) και να τυγχάνουν εγκεκριμένης επιθεώρησης από το Τμήμα Επιθεωρητών Εγκαταστάσεων του ΔΣΔ (ΑΗΚ). Θα ισχύουν γενικά όλοι οι Κανονισμοί και οι νομοθεσίες για τις ηλεκτρικές εγκαταστάσεις.
- (στ) Ο αιτητής (Παραγωγός/Καταναλωτής) θα είναι υπεύθυνος, ο δε ΔΣΔ (ΑΗΚ) θα ελέγχει, ώστε να τηρούνται οι Τεχνικοί Όροι που θα περιλαμβάνονται στη Προσφορά (Όροι) Σύνδεσης και Λειτουργίας. Οι όροι αυτοί καθορίζουν την ποιότητα του παραγόμενου ρεύματος, το σύστημα προστασίας του Δικτύου και των εγκαταστάσεων και την ασφάλεια του προσωπικού και του κοινού γενικά, σύμφωνα με τους Κανόνες Ασφαλείας που εφαρμόζει ο ΔΣΔ(ΑΗΚ).

## **13.0 ΕΚΔΟΣΗ ΤΗΣ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ (ΤΕΛΙΚΩΝ ΟΡΩΝ) ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΤΟΥ ΔΣΔ (ΑΗΚ) ΠΡΟΣ ΤΟΝ ΠΑΡΑΓΩΓΟ/ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΗ**

Η Προσφορά (Τελικοί 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 Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ 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 «Ρυθμιζόμενες Δραστηριότητες / Διανομή / Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ) / Συστήματα ΑΠΕ /1.6 Virtual Net Billing».

Ο ΔΣΔ (ΑΗΚ) μετά την αποδοχή της Προκαταρκτικής Προσφοράς (Προκαταρκτικών Όρων) από τον Αιτητή που συμπεριλαμβάνει την καταβολή του 5% του ποσού του Προκαταρκτικού Κόστους, θα προχωρήσει στην εκπόνηση τεchnο-οικονομικής Μελέτης, στη χωρομέτρηση εναέριας γραμμής Μέσης Τάσης όπου απαιτείται και στην εξασφάλιση όλων των νενομισμένων διατυπώσεων που απαιτεί ο Νόμος, συμπεριλαμβανομένων:

- της εξασφάλισης Κυβερνητικών Εγκρίσεων
- της λήψης Αδειών Διαβάσεων (συγκαταθέσεις από τους ιδιοκτήτες των επηρεαζόμενων τεμαχίων από όπου θα διέλθει το Δίκτυο Σύνδεσης του έργου ή συγκαταθέσεις για τη διέλευση του Δικτύου Σύνδεσης του έργου από τον αρμόδιο Έπαρχο).

Μετά τη διεξαγωγή και εξασφάλιση όλων των πιο πάνω, ο ΔΣΔ (ΑΗΚ) θα προχωρήσει στην έκδοση της τελικής Προσφοράς (τελικών Όρων) Σύνδεσης και Λειτουργίας του Συστήματος Παραγωγής ΑΠΕ με το Δίκτυο Διανομής. Η Προσφορά του ΔΣΔ (ΑΗΚ) προς τον Αιτητή θα συμπεριλαμβάνει ως Παράρτημα «Χ» τους Γενικούς Όρους Σύνδεσης και Λειτουργίας, ως Παράρτημα «Α» τους Ειδικούς, Τεχνικούς και Άλλους Όρους, ως Παράρτημα 1 τον ΤΕΧΝΙΚΟ ΟΔΗΓΟ και την παρούσα Διαδικασία, σύμφωνα με τα οποία δύναται να καταστεί δυνατή η Σύνδεση και η παράλληλη Λειτουργία του Συστήματος Παραγωγής ΑΠΕ με το Δίκτυο Διανομής του ΔΣΔ(ΑΗΚ). Τα τρία Παραρτήματα και η Διαδικασία αποτελούν αναπόσπαστα μέρη της Προσφοράς του ΔΣΔ(ΑΗΚ) προς τον αιτητή (Παραγωγό/Καταναλωτή).

#### **14.0 ΑΠΟΔΟΧΗ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ (ΟΡΩΝ) ΔΣΔ (ΑΗΚ) ΚΑΙ ΚΑΤΑΒΟΛΗ ΑΠΑΙΤΟΥΜΕΝΗΣ ΣΥΝΕΙΣΦΟΡΑΣ**

Ο αιτητής **Παραγωγός-Καταναλωτής** θα πρέπει, εντός 30 ημερών από την ημερομηνία έκδοσης της Προσφοράς να αποδεκτεί και να υπογράψει την Προσφορά (Όρους) Σύνδεσης και Λειτουργίας του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**), η οποία θα ισχύει για όσο χρονικό διάστημα θα παράγεται ηλεκτρική ενέργεια από τη συγκεκριμένη εγκατάσταση του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ Συμφητισμού Λογαριασμών. Στη Προσφορά (Όροι) θα καλύπτονται πλήρως θέματα σύνδεσης και λειτουργίας των εγκαταστάσεων του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ.

Ο **Παραγωγός-Καταναλωτής** θα πρέπει, επίσης, να καταβάλει στην **ΑΗΚ** (ΔΣΔ) την απαιτούμενη συνεισφορά της δαπάνης για τη διασύνδεση και τη παράλληλη λειτουργία του Συστήματος Παραγωγής του με το Δίκτυο Διανομής, καθώς και οποιονδήποτε άλλο σχετικό αντίτιμο.

Όλες οι σελίδες της Προσφοράς (Όρων) Σύνδεσης και Λειτουργίας του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) του Σχεδίου ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) «Virtual Net Billing», **θα πρέπει να μονογράφουν από τον Παραγωγό-Καταναλωτή και να υπογραφτεί η ΔΗΛΩΣΗ ΑΠΟΔΟΧΗΣ του εγγράφου. Αναπόσπαστα μέρη της Προσφοράς (Όρων) Σύνδεσης και Λειτουργίας του ΔΣΔ (ΑΗΚ) προς τον Παραγωγό-Καταναλωτή αποτελούν τα πιο κάτω έγγραφα:**

- (i) **ΤΕΧΝΙΚΟΣ ΟΔΗΓΟΣ:** Τεχνικές πρόνοιες, απαιτήσεις και όροι για τη διασύνδεση και την παράλληλη λειτουργία Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με το Δίκτυο Διανομής του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (**ΑΗΚ**) με τη μέθοδο εφαρμογής του Συμφητισμού Λογαριασμών (Net Billing), Σχέδιο ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) «NETBILL» - ΕΚΔΟΣΗ 2023.1, ο οποίος αποτελεί **Παράρτημα 1** της Προσφοράς (Όρων) Σύνδεσης και Λειτουργίας του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) προς τον **Παραγωγό-Καταναλωτή**.
- (ii) **ΕΙΔΙΚΟΙ, ΤΕΧΝΙΚΟΙ ΚΑΙ ΑΛΛΟΙ ΟΡΟΙ:** Διασύνδεση και παράλληλη Λειτουργία με το Δίκτυο Διανομής της ΑΗΚ Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ, Σχέδιο ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) «NETBILL» - ΕΚΔΟΣΗ 2023.1, οι οποίοι αποτελούν **Παράρτημα «Α»** της

Προσφοράς (Όρων) Σύνδεσης και Λειτουργίας του ΔΣΔ (ΑΗΚ) προς τον **Παραγωγό-Καταναλωτή**.

- (iii) **Γενικοί Όροι Σύνδεσης και Λειτουργίας** του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με το Δίκτυο Διανομής του ΔΣΔ (ΑΗΚ), οι οποίοι αποτελούν **Παράρτημα «Χ»** της Προσφοράς (Όρων) Σύνδεσης και Λειτουργίας του ΔΣΔ (ΑΗΚ) προς τον **Παραγωγό-Καταναλωτή**.

Η παρούσα Διαδικασία υπό τον τίτλο:

**ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΣΤΟ ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΤΗΣ ΑΗΚ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΩΝ ΜΕ ΤΟ ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΓΙΑ ΚΑΛΥΨΗ ΙΔΙΩΝ ΑΝΑΓΚΩΝ ΦΥΣΙΚΩΝ Ή ΝΟΜΙΚΩΝ ΠΡΟΣΩΠΩΝ ΚΑΙ ΔΗΜΟΣΙΩΝ/ΤΟΠΙΚΩΝ ΑΡΧΩΝ, ΜΕ ΤΗΝ ΕΦΑΡΜΟΓΗ ΤΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΕΙΚΟΝΙΚΟΥ ΣΥΜΨΗΦΙΣΜΟΥ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΩΝ**

(iv)

Τα πιο πάνω τρία Παραρτήματα 1, «Α» και «Χ» καθώς και η Διαδικασία είναι αναρτημένα στην επίσημη ιστοσελίδα της ΑΗΚ κάτω από το Μενού Πλοήγησης «Ρυθμιζόμενες Δραστηριότητες / Διανομή / Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ) / Συστήματα ΑΠΕ/1.6 Virtual Net Billing».

## 15.0 ΥΛΟΠΟΙΗΣΗ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ

Η εγκατάσταση και σύνδεση του φωτοβολταϊκού συστήματος 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 φωτοβολταϊκού συστήματος, η προθεσμία καθορίζεται στους δώδεκα (12) μήνες.

Σε περίπτωση που η σύνδεση του συστήματος στο ηλεκτρικό σύστημα δεν έχει ολοκληρωθεί εντός της προθεσμίας που καθορίζεται 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.

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.

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.

## 16.0 ΕΛΕΓΧΟΣ/ΕΠΙΘΕΩΡΗΣΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΠΟ ΑΠΕ ΣΥΜΨΗΦΙΣΜΟΥ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΩΝ

Μετά την ολοκλήρωση της εγκατάστασης του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ (Φωτοβολταϊκού Συστήματος) θα πρέπει να υποβληθεί στον ΔΣΔ (ΑΗΚ), αίτηση για έλεγχο και επιθεώρηση της εγκατάστασης του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ.

Ο έλεγχος του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ θα πρέπει με την ευθύνη του ΔΣΔ να πραγματοποιείται σε διάστημα όχι μεγαλύτερο των τριάντα (30) εργάσιμων ημερών από την ημερομηνία υποβολής της αίτησης για το νενομισμένο έλεγχο/επιθεώρηση.

Μετά τον επιτυχή έλεγχο της εγκατάστασης του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ από τον ΔΣΔ, θα εκδίδεται από τον ΔΣΔ Πιστοποιητικό Καταλληλότητας επιτυχούς επιθεώρησης της εγκατάστασης.

#### **17.0 ΕΞΑΣΦΑΛΙΣΗ ΑΔΕΙΑΣ Ή ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ ΑΠΟ ΑΔΕΙΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΣΤΑΘΜΟΥ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ (ΣΥΜΨΗΦΙΣΜΟΥ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΩΝ ΑΠΟ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ)**

Αφού ο Σταθμός Παραγωγής Ηλεκτρισμού επιθεωρηθεί από τον ΔΣΔ, στη συνέχεια θα πρέπει να υποβληθεί στη ΡΑΕΚ, από τον **Παραγωγό-Καταναλωτή**, αίτηση<sup>1</sup> για εξασφάλιση Άδειας ή Εξαίρεσης από Άδεια Λειτουργίας Σταθμού Παραγωγής Ηλεκτρισμού (Συμφηφισμού Λογαριασμών από Φωτοβολταϊκά όπου απαιτείται) συνοδευόμενη από:

- βεβαίωση ορθής εγκατάστασης υπογεγραμμένη από τον αρμόδιο μηχανικό του κατασκευαστή/εγκαταστάτη ότι η υλοποίηση έγινε σύμφωνα με τους όρους της Άδειας Κατασκευής της ΡΑΕΚ, της Πολεοδομικής Άδειας, της Άδειας Οικοδομής σύμφωνα με το περί Ρυθμίσεως Οδών και Οικοδομών (Τροποποιητικός) Νόμος του 2023 60(Ι)/2023 που δημοσιεύτηκε στην επίσημη Εφημερίδα της Κυπριακής Δημοκρατίας ημερομηνίας 14 Ιουλίου 2023.
- πιστοποιητικό επιθεώρησης από τον ΔΣΔ,
- φωτογραφίες της εγκατάστασης.

#### **18.0 ΥΠΟΓΡΑΦΗ ΣΥΜΒΑΣΗΣ ΕΦΑΡΜΟΓΗΣ ΣΥΜΨΗΦΙΣΜΟΥ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΩΝ ΑΠΟ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΠΟ ΑΠΕ**

Μετά την εξασφάλιση της Άδειας ή της Εξαίρεσης από Άδεια Λειτουργίας Σταθμού Παραγωγής Ηλεκτρισμού (Συμφηφισμού Λογαριασμών από Φωτοβολταϊκά ή από Βιομάζα/Βιοαέριο ή από Συμπαραγωγή Υψηλής Απόδοσης) θα υπογράφεται η Σύμβαση μεταξύ του Προμηθευτή και του **Παραγωγού-Καταναλωτή**.

Για εγκαταστάσεις αυτοκαταναλωτών ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές μέχρι 10,8kW και για εγκαταστάσεις μέχρι 50kW για τις οποίες έχει εξασφαλιστεί Γενική Άδεια από τη ΡΑΕΚ ή έχει υποβληθεί έντυπο απλής κοινοποίησης για σύνδεση με το δίκτυο στο Διαχειριστή Συστήματος Διανομής σύμφωνα με τη Ρυθμιστική Απόφαση της ΡΑΕΚ 02/2021, ΚΔΠ 523/2021, θα υπογράφεται το έντυπο Σύμβασης Εφαρμογής Συμφηφισμού Λογαριασμών με τα συμβαλλόμενα μέρη (Προμηθευτή και Καταναλωτή/Παραγωγό) μετά την ολοκλήρωση του ελέγχου της εγκατάστασης και την έκδοση Πιστοποιητικού Καταλληλότητας επιτυχούς επιθεώρησης των εγκαταστάσεων από τον ΔΣΔ.

#### **19.0 ΣΥΝΔΕΣΗ ΚΑΙ ΠΑΡΑΛΛΗΛΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΠΟ ΑΠΕ ΜΕ ΤΟ ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ**

Μετά την υπογραφή της Σύμβασης μεταξύ του Προμηθευτή και του **Παραγωγού-Καταναλωτή**, ο ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) θα θέτει σε λειτουργία το Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού (από Φωτοβολταϊκά ή από Βιομάζα/Βιοαέριο ή από Συμπαραγωγή Υψηλής Απόδοσης) με τη μέθοδο του Συμφηφισμού Λογαριασμών.

---

<sup>1</sup> Δεν ισχύει για εγκαταστάσεις αυτοκαταναλωτών ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές μέχρι 10,8kW και για εγκαταστάσεις μέχρι 50kW για τις οποίες έχει εξασφαλιστεί Γενική Άδεια από τη ΡΑΕΚ ή έχει υποβληθεί έντυπο απλής κοινοποίησης για σύνδεση με το δίκτυο στο Διαχειριστή Συστήματος Διανομής σύμφωνα με τη Ρυθμιστική Απόφαση της ΡΑΕΚ 02/2021, ΚΔΠ 523/2021. Σε αυτές τις περιπτώσεις θα υπογράφεται το έντυπο Σύμβασης Εφαρμογής Συμφηφισμού Λογαριασμών με τα συμβαλλόμενα μέρη (Προμηθευτή και Καταναλωτή/Παραγωγό) μετά την ολοκλήρωση του ελέγχου της εγκατάστασης και την έκδοση Πιστοποιητικού Καταλληλότητας επιτυχούς επιθεώρησης των εγκαταστάσεων από τον ΔΣΔ.

## **20.0 ΜΕΤΡΗΤΕΣ, ΜΕΤΡΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΧΡΕΩΣΕΙΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΠΑΡΑΓΟΜΕΝΗ ΑΠΟ ΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΠΟ ΑΠΕ, ΤΗΝ ΕΙΣΑΓΟΜΕΝΗ ΑΠΟ ΤΟ ΔΙΚΤΥΟ ΚΑΙ ΤΗΝ ΕΞΑΓΟΜΕΝΗ ΣΤΟ ΔΙΚΤΥΟ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ**

Για το συγκεκριμένο θέμα, ισχύουν τα όσα αναφέρονται στην Παράγραφο 6.0 της παρούσας Διαδικασίας, υπό τον τίτλο: «ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΕΙΚΟΝΙΚΟΥ ΣΥΜΨΗΦΙΣΜΟΥ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΩΝ». Για το ίδιο θέμα, τονίζονται τα πιο κάτω:

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

Στο Δωμάτιο Μετρητών ή στον Πίνακα Μετρητών και Ελέγχου του **χώρου εγκατάστασης του ΦΒ συστήματος**, θα εγκατασταθεί, συνδεθεί και προγραμματιστεί από τον Ιδιοκτήτη Συστήματος Διανομής (**ΑΗΚ**) ένας Μετρητής/Μετρητική Διάταξη, σύμφωνα με την Παράγραφο 6.4 του Τεχνικού Οδηγού (Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «VIRTUAL NETBILL» - ΕΚΔΟΣΗ 2023.1), ως ακολούθως:

- Ένας νέος «Μετρητής Παραγωγής» (Μετρητική Διάταξη Παραγωγής) που θα καταγράφει την **παραγόμενη** ηλεκτρική ενέργεια από το Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ. Ο «Μετρητής Παραγωγής» θα εγκατασταθεί στο Δωμάτιο Μετρητών ή στον Πίνακα Μετρητών και Ελέγχου του **χώρου εγκατάστασης του ΦΒ συστήματος είτε δίπλα από τον υφιστάμενο μετρητή (αν υπάρχει) είτε σε νέα θέση που θα εγκριθεί από τον Διαχειριστή Συστήματος Διανομής ΠΛΗΣΙΟΝ του.**

Ο Συμψηφισμός Λογαριασμών θα γίνεται από την ΑΗΚ (υπό την ιδιότητα της ως Προμηθευτής) ή από τον εκάστοτε Προμηθευτή με τον οποίον θα έχει συμβληθεί ο καταναλωτής, σύμφωνα με τα όσα αναφέρονται στην Παράγραφο 6.0 πιο πάνω, υπό τον τίτλο «ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΕΙΚΟΝΙΚΟΥ ΣΥΜΨΗΦΙΣΜΟΥ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΩΝ».

Οι καταναλωτές οι οποίοι έχουν εγκαταστήσει Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ Εικονικού Συμψηφισμού Λογαριασμών σε διαφορετική τοποθεσία από το εξυπηρετούμενο υποστατικό όπως προνοείται στο <<ΣΧΕΔΙΟ>>, θα καταβάλλουν στον Προμηθευτή τους τις 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 Ιδία Κατανάλωση κάτω από Καθεστώς Στήριξης»), οι οποίες θα αναθεωρούνται από τη ΡΑΕΚ όποτε απαιτείται.

Σύμφωνα με την ΑΠΟΦΑΣΗ 28/2020 της ΡΑΕΚ, ημερομηνίας 28 Ιανουαρίου 2020:

«Στην εισαγόμενη από το Δίκτυο ηλεκτρική ενέργεια θα επιβάλλονται κανονικά οι εκάστοτε ισχύουσες χρεώσεις για Χρήση Δικτύου Υψηλής, Μέσης ή Χαμηλής Τάσης ανάλογα, όπως και οι εκάστοτε ισχύουσες χρεώσεις αναφορικά με τις λειτουργικές δαπάνες του ΔΣΜΚ, τις Επικουρικές Υπηρεσίες και τη Μακροχρόνια Εφεδρεία καθώς επίσης και οι εκάστοτε ισχύουσες χρεώσεις για ΥΔΩ και οποιεσδήποτε άλλες χρεώσεις θα προνοούνται σε σχετικές Αποφάσεις της ΡΑΕΚ».

Δηλαδή, στην **εισαγόμενη** από το Δίκτυο ηλεκτρική ενέργεια **θα επιβάλλονται κανονικά οι εκάστοτε ισχύουσες χρεώσεις, σύμφωνα με την εκάστοτε ισχύουσα Διατίμηση του υποστατικού.** Δηλαδή, εάν η ισχύουσα Διατίμηση του υποστατικού είναι η Διατίμηση 20, η τιμολόγηση θα συνεχίσει να γίνεται με τη Διατίμηση 20.

Στην κατανάλωση της παραγόμενης καθαρής ηλεκτρικής ενέργειας (net) από το Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ, **θα επιβάλλεται από τον Προμηθευτή του Παραγωγού-Καταναλωτή το εκάστοτε σε ισχύ Τέλος Κατανάλωσης**, σύμφωνα με τις πρόνοιες του περί Προώθησης και Ενθάρρυνσης της Χρήσης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας Νόμου (Νόμος 112(Ι)/2013 όπως έχει τροποποιηθεί), όπως τροποποιείται εκάστοτε.

Για την καταγραφή της κατανάλωσης της παραγόμενης καθαρής ηλεκτρικής ενέργειας (net), **η ενέργεια η οποία εγχέεται στο Δίκτυο θα αφαιρείται από την παραγόμενη ηλεκτρική**

**ενέργεια από το Σύστημα Παραγωγής και στο net της ενέργειας θα επιβάλλεται το εκάστοτε σε ισχύ Τέλος Κατανάλωσης.**

Ο Συμψηφισμός Λογαριασμών θα διεκπεραιώνεται σύμφωνα με τα όσα αναφέρονται στην Παράγραφο 6.0 της παρούσας Διαδικασίας, υπό τον τίτλο: «ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΕΙΚΟΝΙΚΟΥ ΣΥΜΨΗΦΙΣΜΟΥ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΩΝ».

Ο **Παραγωγός-Καταναλωτής** θα καταβάλλει, επίσης τις δαπάνες της τηλεπικοινωνιακής Σύνδεσης και Επικοινωνίας των Μετρητικών Διατάξεων του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού του με το Σύστημα Καταγραφής Μετρήσεων του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (ΔΣΔ).

## **20.1 Εγκατάσταση Μετρητών/Μετρητικών Διατάξεων**

Στο Δωμάτιο Μετρητών ή στον Πίνακα Μετρητών και Ελέγχου του **χώρου εγκατάστασης του ΦΒ συστήματος** θα εγκατασταθούν, συνδεθούν και προγραμματιστούν, από τον Ιδιοκτήτη Συστήματος Διανομής (**ΑΗΚ**), οι ακόλουθοι/ες Μετρητές/Μετρητικές Διατάξεις:

### **20.1.1 Φωτοβολταϊκά Συστήματα Εικονικού Συμψηφισμού Λογαριασμών Ισχύος μέχρι και 20kWp και «Μετρητής Παραγωγής»**

Για τα μικρά Φωτοβολταϊκά Συστήματα Εικονικού Συμψηφισμού Λογαριασμών Ισχύος μέχρι και 20kWp, θα εγκαθίσταται από τον Ιδιοκτήτη Συστήματος Διανομής (**ΑΗΚ**), **ΕΝΑΣ** Μετρητής (Μετρητής Παραγωγής) σύμφωνα με την Παράγραφο 6.4 του Τεχνικού Οδηγού (Σχέδιο ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) «VIRTUAL NETBILL» - ΕΚΔΟΣΗ 2023.1), ως ακολούθως:

- **«Μετρητής Παραγωγής»** που θα καταγράφει την παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια από το Σύστημα Παραγωγής (Μέτρηση «M1»)

Ο πιο πάνω μετρητής, θα είναι **non-profile meter**, δηλαδή ΔΕΝ θα έχει τη δυνατότητα να καταγράφει το προφίλ (ανά μισάωρο) της ηλεκτρικής ενέργειας και ισχύος. Το κόστος των Μετρητών επιβαρύνει τον **Παραγωγό-Καταναλωτή**. Το ίδιο ισχύει και για τον μετρητή που βρίσκεται εντός του δωματίου Μετρητών ή στον Πίνακα Μετρητών και Ελέγχου του εξυπηρετούμενου υποστατικού.

#### **«Μετρητής Παραγωγής»**

Ο «Μετρητής Παραγωγής» θα εγκατασταθεί στο Δωμάτιο/Πίνακα Μετρητών του **χώρου εγκατάστασης του ΦΒ συστήματος** στον ίδιο χώρο με τον υπάρχον μετρητή (αν υπάρχει) Σε περίπτωση που δεν είναι δυνατή η εγκατάσταση του Μετρητή Παραγωγής στον ίδιο χώρο με τον υπάρχον μετρητή (αν υπάρχει) τότε θα μπορεί να εγκατασταθεί σε νέα θέση που θα εγκριθεί από τον ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) **ΠΛΗΣΙΟΝ** του.

Το κόστος της Μετρητικής Διάταξης Παραγωγής επιβαρύνει τον **Παραγωγό-Καταναλωτή**.

Στη συγκεκριμένη περίπτωση, ισχύουν τα όσα αναφέρονται στο υποκεφάλαιο 20.1.3 «Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ Εικονικού Συμψηφισμού Λογαριασμών Ισχύος μεγαλύτερης των 20kWp.

### **20.1.2 Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ Εικονικού Συμψηφισμού Λογαριασμών Ισχύος μεγαλύτερης των 20kWp**

#### **«Μετρητής Παραγωγής»**

Για τα Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ (Φωτοβολταϊκά Συστήματα Εικονικού

Συμψηφισμού Λογαριασμών) Ισχύος μεγαλύτερης των 20kWp, θα εγκαθιστάται από τον Ιδιοκτήτη Συστήματος Διανομής (**ΑΗΚ**), **ΕΝΑΣ** Μετρητής (Μετρητική Διάταξη), σύμφωνα με την Παράγραφο 6.4 του Τεχνικού Οδηγού (Σχέδιο ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) «VIRTUAL NETBILL» - ΕΚΔΟΣΗ 2023.1), ως ακολούθως:

- **«Μετρητής Παραγωγής»** που θα καταγράφει την παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια από το Σύστημα Παραγωγής (Μέτρηση «M1»)

Όπιο πάνω μετρητής, θα έχει την δυνατότητα προγραμματισμού και ανάκτησης του **προφίλ (ανά μισάωρο)** των δεδομένων της ηλεκτρικής ενέργειας και ισχύος που θα καταγράφει, θα είναι δηλαδή **profile meter**. Το ίδιο ισχύει και για τον μετρητή που βρίσκεται εντός του δωματίου Μετρητών ή στον Πίνακα Μετρητών και Ελέγχου του εξυπηρετούμενου υποστατικού.

### **«Μετρητική Διάταξη Εισαγωγής»**

Στην περίπτωση που ο υφιστάμενος Μετρητής του εξυπηρετούμενου υποστατικού είναι βιομηχανικός, και έχει τη δυνατότητα προγραμματισμού και ανάκτησης των δεδομένων του προφίλ της εισερχόμενης ηλεκτρικής ενέργειας και ισχύος, τότε ο Μετρητής δεν θα αντικαθιστάται. Σε αντίθετη περίπτωση, ο **υφιστάμενος μετρητής θα αντικατασταθεί με βιομηχανικό Μετρητή με δυνατότητα προγραμματισμού και ανάκτησης του προφίλ (ανά μισάωρο) των δεδομένων για την εισερχόμενη ενέργεια από το Δίκτυο προς το υποστατικό του Παραγωγού-Καταναλωτή (Import)** . Το κόστος του μετρητή επιβαρύνει τον **Παραγωγό-Καταναλωτή**.

### **«Μετρητική Διάταξη Παραγωγής»**

Η Μετρητική Διάταξη (Μετρητής Παραγωγής) θα εγκατασταθεί στο Δωμάτιο/Πίνακα Μετρητών του **χώρου εγκατάστασης του ΦΒ συστήματος**, στον ίδιο χώρο με τον υφιστάμενο Μετρητή (Μετρητή Εισαγωγής) που καταγράφει την ηλεκτρική ενέργεια που παρέχεται κανονικά από το Δίκτυο του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) προς το υποστατικό του **Καταναλωτή**. Σε περίπτωση που δεν είναι δυνατή η εγκατάσταση του Μετρητή Παραγωγής στον ίδιο χώρο με υφιστάμενο Μετρητή, τότε θα μπορεί να εγκατασταθεί σε νέα θέση που θα εγκριθεί από τον ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) **ΠΛΗΣΙΟΝ** του Μετρητή.

Σημειώνεται ότι, ο «Μετρητής Παραγωγής»:

- (i) για τα Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ δυναμικότητας μέχρι και 50kWp θα είναι Μετρητής απευθείας σύνδεσης (Direct connection), και
- (ii) για τα Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ δυναμικότητας μεγαλύτερης των 50kWp θα είναι Μετρητική Διάταξη με Μετασχηματιστές Έντασης.

Η «Μετρητική Διάταξη Παραγωγής»/«Μετρητής Παραγωγής» θα έχει τη δυνατότητα προγραμματισμού και ανάκτησης του προφίλ (ανά μισάωρο) των δεδομένων της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας και ισχύος.

Το κόστος της Μετρητικής Διάταξης Παραγωγής επιβαρύνει τον **Παραγωγό-Καταναλωτή**.

Για σκοπούς Τηλεμέτρησης των μετρητών ενέργειας και Αποστολής Δεδομένων, οι δύο Μετρητές («Μετρητής Παραγωγής» που βρίσκεται στο χώρο εγκατάστασης του ΦΒ συστήματος και ο «Μετρητής Εισαγωγής» που βρίσκεται στο χώρο που βρίσκεται το εξυπηρετούμενο υποστατικό) θα είναι Μετρητές εφοδιασμένοι με κατάλληλο διαποδιαμορφωτή (GSM/GPRS modem) για την τηλεπικοινωνιακή σύνδεση και επικοινωνία των Μετρητών με το Σύστημα Καταγραφής Μετρήσεων του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**). Η ετοιμασία προγραμμάτων και ο προγραμματισμός των Μετρητών, η Παραμετροποίηση της Τράπεζας Ελέγχου των Μετρητών, η Διακρίβωση των μετρητών, ο



Έλεγχος και η εγκατάσταση των Μετρητικών Διατάξεων θα αναληφθούν από τον ΔΣΔ (ΑΗΚ). Όλα τα συνεπακόλουθα έξοδα για τις πιο πάνω Μετρητικές Διατάξεις καθώς και η κάρτα τηλεπικοινωνιακού παροχέα και τα μηνιαία/ετήσια τέλη/ενοίκια, για την τηλεπικοινωνιακή σύνδεση και επικοινωνία των Μετρητών με το Σύστημα Καταγραφής Μετρήσεων του ΔΣΔ (ΑΗΚ), επιβαρύνουν τον **Παραγωγό-Καταναλωτή**.

## **21.0 ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ ΤΗΛΕ-ΕΛΕΓΧΟΥ, ΤΗΛΕΜΕΤΡΗΣΗΣ ΚΑΙ ΑΠΟΣΤΟΛΗΣ ΔΕΔΟΜΕΝΩΝ ΚΑΙ ΣΥΣΤΗΜΑ ΤΗΛΕΧΕΙΡΙΣΜΟΥ**

**21.1** Η εγκατάσταση Συστήματος Τηλεμέτρησης και Αποστολής Δεδομένων τόσο για την παραγόμενη όσο και για την εισαγόμενη από το Δίκτυο προς το υποστατικό και την εξαγόμενη προς το Δίκτυο ηλεκτρική ενέργεια και ισχύ ξεχωριστά καθώς και η εγκατάσταση Συστήματος Τηλεχειρισμού είναι υποχρεωτικές. Υποχρεωτική είναι επίσης και η απαραίτητη τηλεπικοινωνιακή υποδομή για τη σύνδεση εξ' αποστάσεως του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με το Εθνικό Κέντρο Ελέγχου Διανομής (ΕΚΕΔ) του ΔΣΔ, έτσι ώστε ο Διαχειριστής Συστήματος Διανομής να μπορεί να έχει πρόσβαση στα δεδομένα εξ' αποστάσεως, σε πραγματικό χρόνο, για σκοπούς ενεργειακής διαχείρισης, τηλεμετρήσεων και τηλεενδείξεων και εκτέλεσης συγκεκριμένων εντολών. Θα πρέπει επίσης να παρέχεται η δυνατότητα, στους Διαχειριστές των Συστημάτων Μεταφοράς ή/και Διανομής, για έλεγχο, περιορισμό της παραγωγής ή/και αυτόματη διακοπή του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ ώστε να διασφαλίζεται η ασφαλής, ομαλή και αξιόπιστη λειτουργία του Δικτύου.

**21.2** Για σκοπούς Τηλεμέτρησης των μετρητών ενέργειας και Αποστολής Δεδομένων, οι δύο Μετρητικές Διατάξεις («Μετρητική Διάταξη Παραγωγής» και «Μετρητική Διάταξη Εισαγωγής – Εξαγωγής») που θα εγκαταστήσει ο ΙΣΔ (ΑΗΚ), θα είναι εφοδιασμένες με κατάλληλο διαποδιαμορφωτή (GSM/GPRS modem) για την τηλεπικοινωνιακή σύνδεση και επικοινωνία των Μετρητικών Διατάξεων του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με το Σύστημα Καταγραφής Μετρήσεων του ΔΣΔ (ΑΗΚ). Η ετοιμασία προγραμμάτων και ο προγραμματισμός των Μετρητών, η Παραμετροποίηση της Τράπεζας Ελέγχου των Μετρητών, η Διακρίβωση των Μετρητών, ο Έλεγχος και η εγκατάσταση των Μετρητικών Διατάξεων θα αναληφθούν από το ΔΣΔ (ΑΗΚ). Όλα τα συνεπακόλουθα έξοδα, συμπεριλαμβανομένου και της κάρτας που θα εγκαταστήσει ο ΔΣΔ (ΑΗΚ) για την πιο πάνω τηλεπικοινωνιακή σύνδεση, επιβαρύνουν τον **Παραγωγό-Καταναλωτή**.

**21.3** Το κόστος για την τηλεπικοινωνιακή σύνδεση και επικοινωνία των Μετρητικών Διατάξεων του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού του **Παραγωγού-Καταναλωτή** με το Σύστημα Καταγραφής Μετρήσεων του ΔΣΔ δεν περιλαμβάνεται στην Κεφαλαιουχική Δαπάνη της Σύνδεσης. Ο **Παραγωγός-Καταναλωτής** θα καταβάλλει στον ΔΣΔ (ΑΗΚ) το ποσό των Εκατόν Ογδόντα Ευρώ (€180), πλέον ΦΠΑ, στον τελευταίο του λογαριασμό ηλεκτρικού ρεύματος κάθε ημερολογιακού έτους, καθόλη τη διάρκεια της λειτουργίας του Συστήματος Παραγωγής του, για την κάλυψη των τηλεπικοινωνιακών εξόδων του ΔΣΔ (ΑΗΚ) για το κόστος (μηνιαία ή ετήσια τέλη προς τηλεπικοινωνιακό παροχέα) της τηλεπικοινωνιακής σύνδεσης και επικοινωνίας των Μετρητικών Διατάξεων του Συστήματος Παραγωγής του **Παραγωγού-Καταναλωτή**, με το Σύστημα Καταγραφής Μετρήσεων του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (ΔΣΔ), καθώς και το κόστος για τη διαχείριση των μετρήσεων και των δεδομένων.

**21.4** Εκτενής αναφορά/περιγραφή των αναγκών, των προνοιών και των απαιτήσεων για τα Συστήματα Τηλε-ελέγχου, Τηλεμέτρησης και Αποστολής Δεδομένων γίνεται στο Κεφάλαιο 7.0 του ΤΕΧΝΙΚΟΥ ΟΔΗΓΟΥ (Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «NETBILL» - ΕΚΔΟΣΗ 2023.1).

**21.5** Η τηλεπικοινωνιακή σύνδεση με το ΕΚΕΔ του ΔΣΔ, μέσω του ΣΤΗΔ-SCADA, αφορά τα Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού Ισχύος  $\geq 120\text{kWp}$ .

**21.6** Η τηλεπικοινωνιακή σύνδεση των Μετρητικών Διατάξεων του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με το Σύστημα Καταγραφής Μετρήσεων του ΔΣΔ αφορά όλα τα Συστήματα ΑΠΕ ανεξαρτήτως Ισχύος. Εκτενής αναφορά των αναγκών, των προνοιών και των απαιτήσεων, για αυτή τη τηλεπικοινωνιακή σύνδεση, γίνεται στις Παραγράφους / Κεφάλαια 2.23 και 7.0 του Τεχνικού Οδηγού (Σχέδιο ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) «NETBILL» - ΕΚΔΟΣΗ 2023.1), με τίτλους: «ΜΕΤΡΗΤΕΣ ΚΑΙ ΜΕΤΡΗΣΕΙΣ» και «Συστήματα Τηλε-ελέγχου, Τηλεμέτρησης και Αποστολής Δεδομένων και Σύστημα Τηλεχειρισμού (Ripple Control)» αντίστοιχα.

## **22.0 ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ ΕΛΕΓΧΟΥ ΕΝΕΡΓΟΥ ΚΑΙ ΑΕΡΓΟΥ ΙΣΧΥΟΣ**

Στο Κτίριο Ελέγχου του **Παραγωγού-Καταναλωτή** (ΚΕΠ) θα πρέπει να εγκατασταθούν κατάλληλα Συστήματα Ελέγχου Ενεργού Ισχύος (Power Reduction Device) και Άεργου Ισχύος, σύμφωνα με τις πρόνοιες και τις απαιτήσεις των Παραγράφων 2.11 και 2.10 του σχετικού Τεχνικού Οδηγού (Σχέδιο ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) «NETBILL» - ΕΚΔΟΣΗ 2023.1), υπό τους τίτλους: «Σύστημα Ελέγχου Ενεργού Ισχύος – Power Reduction Device» και «Συντελεστής Ισχύος και Έλεγχος Άεργου Ισχύος», αντίστοιχα.

## **23.0 ΣΥΣΤΗΜΑ ΚΑΤΑΓΡΑΦΗΣ ΤΗΣ ΠΟΙΟΤΗΤΑΣ ΙΣΧΥΟΣ (POWER QUALITY RECORDER) - ΓΙΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΠΟ ΑΠΕ ΙΣΧΥΟΣ $\geq 120\text{KW}$**

Στο ΚΕΠ, στο Σημείο Σύνδεσης του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού, θα πρέπει να εγκατασταθεί Σύστημα Καταγραφής της Ποιότητας Ισχύος, σύμφωνα με τις πρόνοιες και τις απαιτήσεις της **Παραγράφου 2.20** του Τεχνικού Οδηγού, Σχέδιο ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) «NETBILL» - ΕΚΔΟΣΗ 2023.1. Το σύστημα αυτό θα καταγράφει τα χαρακτηριστικά της Ποιότητας Ισχύος στο Σημείο Σύνδεσης ή/και τις διάφορες διαταραχές, ώστε, μαζί με άλλες πληροφορίες, να γίνεται αξιολόγηση, από τον ΔΣΔ, της λειτουργίας του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ για συμμόρφωση με τις πρόνοιες και τις απαιτήσεις των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής, καθώς και των Προτύπων και των Τεχνικών Όρων Σύνδεσης και Λειτουργίας του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού που αναφέρονται στον Τεχνικό Οδηγό. Η τηλεπικοινωνιακή σύνδεση και η εγκατάσταση κατάλληλου εξοπλισμού για την εξ' αποστάσεως ανάκτηση των δεδομένων ποιότητας ισχύος από το ειδικό λογισμικό ανάλυσης ποιότητας ισχύος του ΔΣΔ που είναι εγκατεστημένο στο Εθνικό Κέντρο Ελέγχου Διανομής (ΕΚΕΔ) του ΔΣΔ θα πρέπει να διευθετηθούν από τον **Παραγωγό-Καταναλωτή**.

## **24.0 ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΡΥΘΜΙΣΕΙΣ ΠΡΟΣΤΑΣΙΑΣ ΤΟΥ ΚΥΚΛΩΜΑΤΟΣ ΕΛΕΓΧΟΥ ΤΗΣ ΚΑΘΕ ΜΟΝΑΔΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΠΟ ΑΠΕ ΓΙΑ ΑΥΤΟΜΑΤΗ ΑΠΟΣΥΝΔΕΣΗ ΚΑΙ ΑΠΟΜΟΝΩΣΗ ΤΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΟ ΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ**

Το Σύστημα Ελέγχου και Προστασίας (μετατροπείς Τάσης (inverters) για την περίπτωση Φωτοβολταϊκού Συστήματος) της κάθε Μονάδας του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ θα πρέπει να είναι κατάλληλα ρυθμισμένο και προγραμματισμένο ώστε να παρέχει τις προστασίες και να αποσυνδέει και να απομονώνει αυτόματα το Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από το Σύστημα Διανομής του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**), σύμφωνα με τα όσα αναφέρονται/περιγράφονται στην **Παράγραφο 2.8** του ΤΕΧΝΙΚΟΥ ΟΔΗΓΟΥ (Σχέδιο ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) «NETBILL» - ΕΚΔΟΣΗ 2023.1), υπό τον τίτλο: «Ρυθμίσεις Προστασίας του κυκλώματος ελέγχου της Μονάδας Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ».

## **25.0 ΠΡΟΣΤΑΣΙΑ ΤΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΠΟ ΑΠΕ ΚΑΙ ΠΡΟΣΤΑΣΙΑ ΤΗΣ ΓΡΑΜΜΗΣ ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΤΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ**

Ο **Παραγωγός-Καταναλωτής** θα πρέπει να εγκαταστήσει κατάλληλο εξοπλισμό/ηλεκτρονόμους και συστήματα προστασίας για το Σύστημα Παραγωγής του όπως επίσης και για τη Γραμμή Σύνδεσης του Δικτύου Διανομής, κατά το Άρθρο **Δ1.6.2** των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής. Εκτενής αναφορά/περιγραφή των αναγκών, των προνοιών και των απαιτήσεων για τον αναγκαίο Εξοπλισμό και τα Συστήματα Προστασίας

και τον Έλεγχο και Ρύθμιση Προστασίας γίνεται στο **Κεφάλαιο 2.18 του ΤΕΧΝΙΚΟΥ ΟΔΗΓΟΥ** (Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «NETBILL» - ΕΚΔΟΣΗ 2023.1), υπό τον τίτλο: «Προστασία».

## **26.0 ΤΥΠΙΚΑ ΚΥΚΛΩΜΑΤΑ (ΜΟΝΟΓΡΑΜΜΙΚΑ ΔΙΑΓΡΑΜΜΑΤΑ)**

Η ηλεκτρολογική εγκατάσταση του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού θα πρέπει να συνάδει με τις πρόνοιες και τις απαιτήσεις των τυπικών κυκλωμάτων (Μονογραμμικά Διαγράμματα) με Αριθμούς Σχεδίων ΤΑ/654, ΤΑ/655 και ΤΑ/656, ημερομηνίας Αύγουστος 2023, που επισυνάπτονται στο **Παράρτημα Ι** του παρόντος Τεχνικού Οδηγού. (Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «NETBILL» - ΕΚΔΟΣΗ 2023.1).

## ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι

Απαιτούμενα Δικαιολογητικά για την υποβολή αιτήσεων ένταξης στο Σχέδιο στην  
Κατηγορία Ε προς τον ΔΣΔ

Εικονικός Συμψηφισμός Λογαριασμών (VIRTUAL NET BILLING)

### Α. ΔΙΚΑΙΟΛΟΓΗΤΙΚΑ ΠΟΥ ΠΡΕΠΕΙ ΝΑ ΥΠΟΒΑΛΛΟΝΤΑΙ ΜΑΖΙ ΜΕ ΤΗΝ ΑΙΤΗΣΗ

1.	<p><b>Μελέτη Διαστασιολόγησης</b>, η οποία θα πρέπει να συνοδεύεται με τα δικαιολογητικά/στοιχεία που έλαβε υπόψη του ο Μελετητής.</p> <p>Η μελέτη πρέπει να ετοιμάζεται και να υπογράφεται από Μηχανικό εγγεγραμμένο στο μητρώο του ΕΤΕΚ ή άλλου πιστοποιημένου ισοδύναμου οργανισμού στην περίπτωση που ο μελετητής προέρχεται από άλλη χώρα, ή από πιστοποιημένο εγκαταστάτη φωτοβολταϊκών συστημάτων καθώς και από τον αιτητή ο οποίος θα πρέπει να λαμβάνει γνώση για τα αποτελέσματα της μελέτης.</p> <p>Για την καλύτερη διαστασιολόγηση των ΦΒ συστημάτων net-metering και net-billing υπάρχει διαθέσιμο λογισμικό στην ιστοσελίδα της Υπηρεσίας Ενέργειας.<sup>2</sup></p>
2.	<p>Αντίγραφο των λογαριασμών ηλεκτρικής ενέργειας των τελευταίων δώδεκα μηνών του εξυπηρετούμενου υποστατικού (του οποίου η κατανάλωση ηλεκτρισμού θα συμψηφίζεται με την παραγωγή του ΦΒ συστήματος). Σε περίπτωση που δεν υπάρχουν οι τελευταίοι λογαριασμοί θα πρέπει να υποβάλλεται σχετική βεβαίωση από την ΑΗΚ/Προμηθευτή.</p> <p>Ο αιτητής και το πρόσωπο στο όνομα του οποίου εκδίδονται οι λογαριασμοί θα πρέπει να είναι το ίδιο άτομο ώστε να μπορεί να γίνεται ο συμψηφισμός των μετρήσεων.</p> <p>Στις περιπτώσεις όπου το πρόσωπο στο όνομα του οποίου εκδίδεται ο λογαριασμός είναι διαφορετικό από τον αιτητή, τότε θα πρέπει να διευθετείται, από τους ενδιαφερόμενους, αλλαγή (μεταφορά) του ονόματος του λογαριασμού στο όνομα του αιτητή.</p> <p>Το παρόν δικαιολογητικό δεν απαιτείται για νέες κατοικίες/υποστατικά.</p>
3.	<p>Χωροταξικός σχεδιασμός του προτεινόμενου έργου. Χωροταξικό σχέδιο (κάτοψη και πλάγια όψη) της ανάπτυξης.</p>
4.	<p>Αντίγραφο τεχνικών προδιαγραφών του κατασκευαστή και δήλωση συμμόρφωσης (EC Declaration Conformity) με τις συναφείς ευρωπαϊκές οδηγίες της σήμανσης CE του εξοπλισμού που θα χρησιμοποιηθεί (ΦΒ πλαίσια, μετατροπείς τάσης (inverter) και βάσεις στήριξης κ.α.).</p> <p>Οι προμηθευτές/εγκαταστάτες που εκπροσωπούν τους αιτητές θα υποβάλουν <u>μια φορά σε κάθε περιφέρεια τον Τεχνικό Φάκελο</u> με τα αντίγραφα των τεχνικών προδιαγραφών του κατασκευαστή για κάθε σύστημα/μηχάνημα ή εξοπλισμό που πρόκειται να εγκαθιστούν (πλαίσια, μετατροπείς τάσης, βάσεις στήριξης, κτλ.).</p>
5.	<p>Αντίγραφο του τίτλου ιδιοκτησίας του τεμαχίου όπου θα εγκατασταθεί το φωτοβολταϊκό σύστημα<sup>3</sup>.</p>
6.	<p>Αντίγραφο προσφάτου τοπογραφικού σχεδίου του τεμαχίου που θα εγκατασταθεί το ΦΒ σύστημα <u>και</u> του τεμαχίου του υποστατικού που θα εξυπηρετηθεί από το ΦΒ σύστημα<sup>4</sup>, όχι παλαιότερα των 6 μηνών.</p>

<sup>2</sup> <https://energy.gov.cy/secondary-menu/τομείς-πολιτικής/ανανεώσιμες-πηγές-ενέργειας/λογισμικό-διαστασιολόγησης.html>

<sup>3</sup> Αντίγραφο τίτλου ιδιοκτησίας μπορεί να εκδοθεί διαδικτυακά μέσω της Πύλης Κτηματολογίου.

<sup>4</sup> Αντίγραφο επίσημου κτηματικού σχεδίου μπορεί να εκδοθεί διαδικτυακά μέσω της Πύλης Κτηματολογίου.

7.	<p>Άδεια οικοδομής για την εγκατάσταση του ΦΒ συστήματος. Αφορά τις περιπτώσεις όπου η εγκατάσταση του ΦΒ συστήματος θα γίνει:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- σε τεμάχιο γης όπου δεν υπάρχει νόμιμα υφιστάμενη οικοδομή</li> <li>- στο έδαφος σε τεμάχιο γης όπου υπάρχει νόμιμα υφιστάμενη οικοδομή και το εμβαδόν των ΦΒ πλαισίων <u>υπερβαίνει</u> τα είκοσι τετραγωνικά μέτρα (20m<sup>2</sup>)</li> <li>- στις περιπτώσεις όπου <u>δεν</u> πληρούνται οι προϋποθέσεις του Διατάγματος του Υπουργού Εσωτερικών (Κ.Δ.Π. 384/2022-το περί Ρυθμίσεως Οδών και Οικοδομών Γενικό Διάταγμα Εξαίρεσης).</li> </ul>
8.	<p>Για ΦΒ, συστήματα εγκατεστημένα επί του κελύφους υφιστάμενης οικοδομής:</p> <p>-Τα φωτοβολταϊκά συστήματα που εγκαθίστανται επί του κελύφους υφιστάμενης οικοδομής η οποία <b>ανήκει σε έναν ιδιοκτήτη</b>, δεν θεωρούνται, για τους σκοπούς του παρόντος Νόμου, προσαρτήματα σε οικοδομή και για την εγκατάστασή τους δεν απαιτείται η έκδοση άδειας από την αρμόδια αρχή δυνάμει των διατάξεων του παρόντος άρθρου, νοουμένου ότι η εν λόγω οικοδομή δεν έχει κηρυχθεί ως διατηρητέα ή ως αρχαίο μνημείο και δεν εμπίπτει σε ελεγχόμενη περιοχή με βάση τον περί Αρχαιοτήτων Νόμο ή σε ζώνη προστασίας αρχαιολογικού χώρου ή σε ειδική ζώνη αερολιμένα</p> <p>-Στις περιπτώσεις υφιστάμενων οικοδομών οι οποίες <b>ανήκουν σε πέραν του ενός ιδιοκτήτη</b>, για την εγκατάσταση φωτοβολταϊκών συστημάτων επί του κελύφους αυτών, εφαρμόζονται οι διατάξεις της παραγράφου (β) του εδαφίου (2) του άρθρου 38 του περί Προώθησης και Ενθάρρυνσης της Χρήσης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας Νόμου.»</p>
9.	<p>Πιστοποιητικό ικανότητας εγκαταστάτη που παρέχει η Υπηρεσία Ενέργειας, στους εγγεγραμμένους στην Κατηγορία Γ: Εγκαταστάτες ηλιακών φωτοβολταϊκών συστημάτων του Μητρώου εγκαταστατών μικρής κλίμακας συστημάτων ΑΠΕ, σύμφωνα με τον περί Προώθησης και Ενθάρρυνσης της Χρήσης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας Νόμο του 2022 (Ν.107(Ι)/2022) και τους σχετικούς κανονισμούς που εκδίδονται βάσει του άρθρου 46 (αφορά μόνο εγκαταστάσεις ΦΒ συστημάτων ισχύος μέχρι 30kW).</p>
10.	<p>Άδεια ή Εξαίρεση από Άδεια Κατασκευής ή Γενική Άδεια από τη ΡΑΕΚ<sup>5 6</sup> (για αιτήσεις που αφορούν εγκατάσταση φωτοβολταϊκού συστήματος ισχύος πέραν των 50kW).</p>
11.	<p>Για Νομικά Πρόσωπα Πιστοποιητικό σύστασης Εταιρείας και Μετόχων , , μαζί με Υπεύθυνη δήλωση ότι η Επιχείρηση δεν έχει υποβάλει αιτήσεις για φωτοβολταϊκά συστήματα με συνολική ισχύ πέραν των 150kW στην Κατηγορία Ε- Εικονικός Συμψηφισμός Λογαρισμών. (Σχετικό Έντυπο θα αναρτηθεί στην ιστοσελίδα της Υπηρεσίας Ενέργειας).</p>

#### Σημειώσεις:

Το δικαιολογητικό στο σημείο 9 υποβάλλεται στον ΔΣΔ μαζί με την αίτηση για τον έλεγχο/επιθεώρηση της εγκατάστασης του ΦΒ συστήματος αντί με την αίτηση για ένταξη στο Σχέδιο.

<sup>5</sup> [https://www.cera.org.cy/Templates/00001/data/apofaseis/2019-4\(1\).pdf](https://www.cera.org.cy/Templates/00001/data/apofaseis/2019-4(1).pdf)

<sup>6</sup> [https://www.cera.org.cy/Templates/00001/data/nomothesia/ethniki/rythmistikes\\_apofaseis/2021\\_02.pdf](https://www.cera.org.cy/Templates/00001/data/nomothesia/ethniki/rythmistikes_apofaseis/2021_02.pdf)

