



**ΚΥΠΡΙΑΚΗ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑ**

**«ΣΧΕΔΙΟ ΓΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΠΟ ΜΟΝΑΔΕΣ  
ΣΥΜΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΚΑΙ ΘΕΡΜΟΤΗΤΑΣ ΥΨΗΛΗΣ  
ΑΠΟΔΟΣΗΣ ΓΙΑ ΙΔΙΑ ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ ΜΕΓΙΣΤΗΣ ΙΣΧΥΟΣ 5MW»**

**ΣΧΕΔΙΟ ΠΡΟΩΘΗΣΗΣ ΤΩΝ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΣΥΜΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΥΨΗΛΗΣ ΑΠΟΔΟΣΗΣ**

**ΑΥΓΟΥΣΤΟΣ 2018**

## ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

1. ΣΚΟΠΟΣ .....	3
2. ΟΡΙΣΜΟΙ .....	3
3. ΣΥΜΨΗΦΙΣΜΟΣ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΩΝ (NET BILLING).....	5
4. ΧΡΟΝΙΚΗ ΔΙΑΡΚΕΙΑ ΣΧΕΔΙΟΥ .....	10
5. ΔΙΑΝΟΜΗ ΕΝΤΥΠΩΝ ΑΙΤΗΣΕΩΝ.....	10
6. ΣΗΜΑΝΤΙΚΗ ΕΠΙΣΗΜΑΝΣΗ .....	10
ΕΝΤΥΠΟ ΑΙΤΗΣΗΣ.....	11
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ .....	15

## 1. ΣΚΟΠΟΣ

Το Σχέδιο αποσκοπεί στην προώθηση των εγκαταστάσεων μονάδων συμπαραγωγής ηλεκτρισμού και θερμότητας υψηλής απόδοσης με σκοπό να συμβάλλει στην επίτευξη των υποχρεωτικών εθνικών στόχων ΑΠΕ και ΕΞΕ που προνοούνται από τις Ευρωπαϊκές Οδηγίες 2012/27/ΕΚ και 2009/28/ΕΚ.

### **Νομική Βάση Σχεδίου:**

Απόφαση Υπουργικού Συμβουλίου με αριθμό 1280/2018 ημερομηνίας 25/07/2018

Οι περί Προώθησης και Ενθάρρυνσης της Χρήσης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας Νόμοι του 2013 έως 2015 <sup>1</sup>(ο Νόμος)

Οι περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμοι του 2003 έως 2017.

Οι περί Προώθησης της Ενεργειακής Απόδοσης στη Θέρμανση και Ψύξη και της Συμπαραγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Νόμοι του 2006 μέχρι 2015.

## 2. ΟΡΙΣΜΟΙ

«ηλεκτρικό σύστημα» νοείται το σύστημα διανομής ή σύστημα μεταφοράς σύμφωνα με τους όρους και ορισμούς στους περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμοι, όπως αυτοί εκάστοτε τροποποιείται ή αντικαθίσταται.

«ΔΣΔ» έχει την έννοια που αποδίδεται στον όρο αυτό στους περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμοι, όπως αυτοί εκάστοτε τροποποιείται ή αντικαθίσταται.

«ΔΣΜΚ» έχει την έννοια που αποδίδεται στον όρο αυτό στους περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμοι, όπως αυτοί εκάστοτε τροποποιείται ή αντικαθίσταται.

«ΡΑΕΚ» έχει την έννοια που αποδίδεται στον όρο αυτό στους περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμοι, όπως αυτοί εκάστοτε τροποποιείται ή αντικαθίσταται.

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

«Συμπαραγωγή υψηλής απόδοσης» σημαίνει συμπαραγωγή που ανταποκρίνεται στα κριτήρια του Παραρτήματος ΙΙΙ του περί Προώθησης της Ενεργειακής Απόδοσης στη Θέρμανση και Ψύξη και της Συμπαραγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Νόμοι του 2006 μέχρι 2015.

---

<sup>1</sup> Ν.112(Ι)/2013, Ν.121(Ι)/2015, Ν.157(Ι)/2015

«Σχέδιο»: το παρών καθεστώς στήριξης «Σχέδιο για παράγωγη ηλεκτρικής ενέργειας από μονάδες Συμπαραγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης για ίδια κατανάλωση μέγιστης ισχύος 5MW»

### 3. ΣΥΜΨΗΦΙΣΜΟΣ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΩΝ (NET BILLING)

#### 3.1 ΠΟΙΟΥΣ ΑΦΟΡΑ

Η μέθοδος συμψηφισμού λογαριασμών εφαρμόζεται σε εγκαταστάσεις μονάδων συμπαραγωγής υψηλής απόδοσης (ΣΗΘΥΑ) που εφοδιάζονται με ορυκτά καύσιμα και υλοποιούνται σε υποστατικά με εμπορική ή βιομηχανική διατίμηση (δηλαδή εμπορικές, βιομηχανικές μονάδες, δημόσια κτίρια, στρατόπεδα, σχολεία, γεωργικές και κτηνοτροφικές μονάδες, επιχειρήσεις αλιείας) με σκοπό την ταυτόχρονη παραγωγή ηλεκτρικής και θερμικής ενέργειας για κάλυψη των ενεργειακών αναγκών τους.

#### 3.2 Χώρος εγκατάστασης συστημάτων με τη μέθοδο του Συμψηφισμού Λογαριασμού

Τα συστήματα ΣΗΘΥΑ με τη μέθοδο συμψηφισμού λογαριασμών (net-billing) μπορούν να εγκατασταθούν σε νόμιμα ανεγερμένα υποστατικά που βρίσκονται εντός του ιδίου τεμαχίου ή/και όμορων τεμαχίων με το υποστατικό το οποίο θα εξυπηρετούν.

#### 3.3 ΜΕΓΙΣΤΗ ΙΣΧΥΣ ΚΑΘΕ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ

Η ισχύς του κάθε συστήματος ΣΗΘΥΑ που δύναται να ενταχθεί στο σχέδιο δεν θα πρέπει να υπερβαίνει τα **5MW** (ηλεκτρικής ισχύος) ανά λογαριασμό ηλεκτρικού ρεύματος. Το όριο αυτό δύναται να τροποποιηθεί με σχετική απόφαση του Υπουργού νοουμένου ότι υπάρχουν τεκμηριωμένες εισηγήσεις από επενδυτές για μεγαλύτερα ή μικρότερα συστήματα.

Βασικές προϋποθέσεις:

Θα υποβάλλεται μελέτη από ανεξάρτητο μηχανικό μελετητή, ο οποίος πρέπει να είναι ενεργό μέλος του ΕΤΕΚ ή άλλου αντίστοιχου οργανισμού στην περίπτωση που ο μελετητής προέρχεται από άλλο Κράτος Μέλος της Ευρωπαϊκής Ένωσης. Η μελέτη θα πρέπει να προσδιορίζει τον εσωτερικό βαθμό απόδοσης της Επένδυσης με δεδομένα και παραδοχές τα οποία θα έχουν συμφωνηθεί μεταξύ του μελετητή και του ιδιοκτήτη της επένδυσης. Μερικά από τα απαραίτητα στοιχεία στις μελέτες αυτές θα πρέπει να περιλαμβάνουν τα ακόλουθα:

1. Πρόβλεψη της παραγόμενης και καταναλισκόμενης ενέργειας του υποστατικού.
2. Δύο τουλάχιστον σενάρια (μέσο ελάχιστο και μέσο μέγιστο) κόστος τιμής της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.
3. Συνολικό κόστος εγκατάστασης της επένδυσης και κόστος συντήρησης και λειτουργίας του σταθμού, ανάλογα με την προτεινόμενη τεχνολογία ΣΗΘ.
4. Πιθανά μελλοντικά μέτρα εξοικονόμησης ενέργειας που θα μπορούν να ληφθούν
5. Άλλους παράγοντες οι οποίοι επηρεάζουν την βιωσιμότητα της επένδυσης όπως π.χ. κόστος δανεισμού, έλλειψη πρώτης ύλης, μείωση των δραστηριοτήτων της επένδυσης καθώς και οι παρατηρήσεις/συμπεράσματα από την παράγραφο 3.4, κτλ.

Οι μελέτες θα εξετάζονται και αξιολογούνται από το ΥΕΕΒΤ. Το ΥΕΕΒΤ έχει το δικαίωμα να ζητήσει οποιαδήποτε επιπρόσθετα στοιχεία και διευκρινήσεις χρειάζονται σχετικά με τα πιο πάνω.

## **Μέθοδος λειτουργίας**

Όλοι οι δικαιούχοι που θα ενταχθούν στη μέθοδο συμψηφισμού λογαριασμών θα εντάσσονται σε ειδική διατίμηση τιμολόγησης που θα καθορίζει, την εισαγόμενη, εξαγόμενη και ηλεκτρική ενέργεια που χρησιμοποιείται για ιδίαν κατανάλωση όπως αυτές θα καθορίζονται από την ΡΑΕΚ.

Η ειδική διατίμηση τιμολόγησης θα καθορίζεται με βάση τα πιο κάτω:

### **A) Ενέργεια που χρησιμοποιείται για ιδία κατανάλωση**

Επί της συγκεκριμένης ενέργειας (kWh) που χρησιμοποιείται για ιδία κατανάλωση στο υποστατικό θα ισχύουν χρεώσεις όπως αυτές θα καθορίζονται σε Ρυθμιστική Απόφαση από τη ΡΑΕΚ.

### **B) Ενέργεια που θα διοχετεύεται στο ηλεκτρικό σύστημα (εξαγόμενη ηλεκτρική ενέργεια)**

Επί της συγκεκριμένης ενέργειας (kWh) που θα διοχετεύεται στο ηλεκτρικό σύστημα, θα δίδεται αποζημίωση που θα ισούται με την τιμή αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας από ΣΗΘΥΑ που θα ισχύει κατά την ημέρα τιμολόγησης όπως αυτή καθορίζεται από τη ΡΑΕΚ.

### **Γ) Ενέργεια που θα εισάγεται από το ηλεκτρικό σύστημα (εισαγόμενη ηλεκτρική ενέργεια)**

Επί της συγκεκριμένης ενέργειας (kWh) που θα εισάγεται από το ηλεκτρικό σύστημα, δύναται να εισαχθεί, στην υφιστάμενη διατίμηση, ειδικό τέλος κατανάλωσης όπως αυτό θα καθορίζεται από τη ΡΑΕΚ. Το ειδικό τέλος κατανάλωσης δύναται να αναθεωρείται από τη ΡΑΕΚ όποτε αυτό είναι απαραίτητο.

Στα συστήματα συμψηφισμού λογαριασμού θα εγκατασταθούν δύο μετρητές από τον ΔΣΔ οι οποίοι θα καταγράφουν την παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια και την ενέργεια που θα διοχετεύεται στο ηλεκτρικό σύστημα.

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

Στην περίπτωση που το ποσό της **εξαγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας, ξεπερνά το κόστος της εισαγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας** (πληρωτέο χρηματικό ποσό του καταναλωτή προς την ΑΗΚ ή άλλο προμηθευτή) καθώς και τις υπόλοιπες χρεώσεις, το επιπλέον ποσό θα μεταφέρεται στην επόμενη περίοδο τιμολόγησης.

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, που είναι ο μήνας Οκτώβριος για υποστατικά με διμηνιαία διατίμηση ΑΗΚ ή άλλου προμηθευτή ή ο μήνας Νοέμβριος για υποστατικά με μηνιαία διατίμηση ΑΗΚ ή άλλου προμηθευτή εκτός και εάν εκδοθεί οποιαδήποτε σχετική απόφαση από τη ΡΑΕΚ για διαφορετική ρύθμιση.

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.

Στον πιο πάνω συμψηφισμό θα συμπεριλαμβάνονται και οι τυχόν χρεώσεις Υπηρεσιών Δημόσιας Ωφέλειας, το τέλος Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας, ο φόρος ΦΠΑ και οι εκάστοτε ισχύουσες χρεώσεις δικτύου, όπως καθορίζονται από τη ΡΑΕΚ.

Ο δικαιούχος θα πρέπει να υπογράψει σχετική συμφωνία σύνδεσης με τον ΔΣΔ, η οποία θα ισχύει για διάστημα μέχρι 10 χρόνια με δικαίωμα ανανέωσης σύμφωνα με τους όρους και νέα Σχέδια που θα ισχύουν κατά την περίοδο εκείνη. Στη συμφωνία θα καλύπτονται πλήρως θέματα σύνδεσης και λειτουργίας των εγκαταστάσεων συμψηφισμού λογαριασμών. Σημειώνεται περαιτέρω ότι ο δικαιούχος θα έχει δικαίωμα αλλαγής προμηθευτή σύμφωνα με τις ισχύουσες σχετικές διατάξεις.

### **3.4 ΓΕΝΙΚΑ**

Πριν από την εγκατάσταση συστημάτων συμψηφισμού λογαριασμών συστήνεται όπως λαμβάνονται μέτρα εξοικονόμησης ενέργειας με σκοπό τη μείωση των ενεργειακών αναγκών. Επίσης απαιτείται προσεκτικός σχεδιασμός και ορθός υπολογισμός της ικανότητας των εγκαταστάσεων παραγωγής, προσαρμοσμένος στο προφίλ της ζήτησης του καταναλωτή, ώστε να αποφευχθούν αχρείαστες δαπάνες από τυχόν επιπλέον παραγόμενη ενέργεια που θα εκχέεται στο ηλεκτρικό σύστημα.

Συστήνεται όπως κατά την διαστασιολόγηση των συστημάτων ΣΗΘΥΑ για αυτοπαραγωγή να λαμβάνονται υπόψη (εφόσον αυτά είναι διαθέσιμα), τα αποτελέσματα του ενεργειακού ελέγχου<sup>2</sup>, τα πιστοποιητικά ενεργειακής απόδοσης κτιρίου, και οι συστάσεις που τα συνοδεύουν<sup>3</sup>, καθώς επίσης οι εκθέσεις των επιθεωρήσεων συστημάτων κλιματισμού και θέρμανσης.

Επισημαίνεται ότι οι επιχειρήσεις που δεν εμπίπτουν στις μικρές και μεσαίες επιχειρήσεις<sup>4</sup>, πρέπει να υποβάλλονται σε ενεργειακό έλεγχο ανά τετραετία, αρχής γενομένης από το Δεκέμβριο του 2015<sup>5</sup>.

### **Εγκατάσταση συστημάτων συμψηφισμού λογαριασμών διαφορετικής τεχνολογίας στο ίδιο υποστατικό**

Η εγκατάσταση δύο διαφορετικών τεχνολογιών ΑΠΕ ή/και συμπαραγωγής στο ίδιο υποστατικό για εξυπηρέτηση του ίδιου λογαριασμού καταναλωτή, επιτρέπεται νοουμένου ότι θα γίνεται ξεχωριστή καταγραφή της παραγόμενης ενέργειας από την κάθε τεχνολογία και θα ικανοποιούνται οι όροι σύνδεσης του Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου (ΔΣΜΚ) ή του Διαχειριστής Συστήματος Διανομή Κύπρου (ΔΣΔ) καθώς και όλοι κανόνες ασφαλείας των ηλεκτρολογικών εγκαταστάσεων με βάση τους σχετικούς κανονισμούς που είναι σε ισχύ.

---

<sup>2</sup> σύμφωνα με το άρθρο 5 των περί της Ενεργειακής Απόδοσης Νόμων του 2009 έως 2015

<sup>3</sup> σύμφωνα με τους Περί ρύθμισης της Ενεργειακής Απόδοσης των Κτιρίων Νόμους, του 2006 έως 2012

<sup>4</sup> όπως αυτές ορίζονται στον τίτλο Ι του παραρτήματος της σύστασης 2003/361/ΕΚ της Επιτροπής

<sup>5</sup> σύμφωνα με το άρθρο 5 των περί της Ενεργειακής Απόδοσης Νόμων του 2009 έως 2015

**Εγκατάσταση συστήματος τηλεμέτρησης και καταγραφής δεδομένων.**

Η εγκατάσταση συστήματος τηλεμέτρησης και καταγραφής δεδομένων τόσο για την παραγωγή όσο και για την κατανάλωση ξεχωριστά είναι υποχρεωτική, το δε κόστος αυτής συμπεριλαμβανομένου και του κόστους αγοράς και εγκατάστασης των μετρητών θα το επωμίζεται πλήρως ο καταναλωτής-παραγωγός.

Σύμφωνα με το άρθρο 8, εδάφιο 3 των οι περί Προώθησης της Ενεργειακής Απόδοσης στη Θέρμανση και Ψύξη και της Συμπαραγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Νόμοι του 2006 έως 2015, κατά την κατανομή του φορτίου, ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου (ΔΣΜΚ) δύναται, να μειώνει την ηλεκτρική ενέργεια από μονάδες συμπαραγωγής υψηλής απόδοσης που διοχετεύεται στο σύστημα, αν κρίνει ότι το απαιτούν οι συνθήκες λειτουργίας του συστήματος. Στην περίπτωση όπου ο ΔΣΜΚ λάβει σημαντικά μέτρα για τον περιορισμό της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από ΣΗΘΥΑ, προκειμένου να εξασφαλιστούν η ασφάλεια και η αξιοπιστία του εθνικού συστήματος ηλεκτρικής ενέργειας και ο ενεργειακός εφοδιασμός, τότε ο ΔΣΜΚ υποβάλλει στη ΡΑΕΚ έκθεση για τα μέτρα αυτά, αναφέροντας τα διορθωτικά μέτρα που προτίθεται να λάβει για την αποφυγή μη σκόπιμων περικοπών. Η ΡΑΕΚ μεριμνά ώστε να λαμβάνονται τα δέοντα επιχειρησιακά μέτρα σχετικά με το σύστημα μεταφοράς και την αγορά προκειμένου να ελαχιστοποιούνται τέτοιες περικοπές. Προς τον σκοπό αυτό, ο αιτητής θα πρέπει να μεριμνήσει και εγκαταστήσει, με δικά του έξοδα, απαραίτητο εξοπλισμό σύμφωνα με τις κατευθυντήριες οδηγίες που θα δοθούν από τον ΔΣΔ, ώστε να παρέχεται η δυνατότητα αυτή στον ΔΣΜΚ και στον ΔΣΔ.

**Παρακολούθηση και υπολογισμοί της μονάδας συμπαραγωγής υψηλής απόδοσης.**

Οι υπολογισμοί των ενεργειακών αποδόσεων θα πρέπει αρχικά να προέρχονται από στοιχεία του κατασκευαστή ή/και της μελέτης. Απαραίτητα και κάθε επόμενο ημερολογιακό έτος από την ημερομηνία πλήρους λειτουργίας της μονάδας θα πρέπει να υποβάλλονται από το δικαιούχο στο ΥΕΕΒΤ υπεύθυνη δήλωση με πιστοποιημένες μετρήσεις για τα πραγματικά λειτουργικά δεδομένα/μετρήσεις της συγκεκριμένης μονάδας συμπαραγωγής, με σκοπό να επιβεβαιωθεί ότι η μονάδα είναι υψηλής απόδοσης.

Σε περίπτωση που διαπιστωθεί ότι η μονάδα συμπαραγωγής δεν είναι υψηλής απόδοσης, το ΥΕΕΒΤ δύναται να παρατείνει την ημερομηνία αποστολής των πιστοποιημένων μετρήσεων για τα πραγματικά λειτουργικά δεδομένα/μετρήσεις μέχρι και τρεις (3) πρόσθετους μήνες, νοουμένου ότι ο δικαιούχος θα προσκομίσει στοιχεία με τα οποία θα αποδεικνύουν το λόγο για τον οποίο η μονάδα συμπαραγωγής δεν είναι υψηλής απόδοσης.

Σε αντίθετη περίπτωση, το ΥΕΕΒΤ έχει δικαίωμα να αφαιρεί από τον κατάλογο των δικαιούχων τη μονάδα που απέτυχε να προσκομίσει την υπεύθυνη δήλωση και τις κατάλληλες μετρήσεις και θα ειδοποιεί ταυτόχρονα τη ΡΑΕΚ για λήψη μέτρων που εμπίπτουν στις αρμοδιότητες της.

Για πολύ μικρές μονάδες συμπαραγωγής (κάτω των 50 KWe) οι υπολογισμοί μπορούν να γίνουν χρησιμοποιώντας πιστοποιημένες τιμές από τον κατασκευαστή οι οποίες εγκρίνονται από το ΥΕΕΒΤ.

**3.5 ΣΥΝΟΛΙΚΟΣ ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ ΠΟΥ ΜΠΟΡΟΥΝ ΝΑ ΥΛΟΠΟΙΗΘΟΥΝ**

Κατά τα έτη 2018-2019 εκτιμάται ότι μπορούν να εγκατασταθούν με τη μέθοδο του συμψηφισμού λογαριασμών (net-billing), μονάδες συμπαραγωγής υψηλής απόδοσης συνολικής δυναμικότητας **20 MW** (ηλεκτρικής ισχύος). Η συνολική δυναμικότητα του Σχεδίου δύναται να αναθεωρηθεί με απόφαση του Υπουργού Ενέργειας, Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού. Η προτεραιότητα των



αιτήσεων θα λαμβάνεται υπόψη σύμφωνα με την ημερομηνία υποβολής πλήρους συμπληρωμένης αίτησης στο ΥΕΕΒΤ.

### **3.6 ΥΠΟΒΟΛΗ ΚΑΙ ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗ ΑΙΤΗΣΕΩΝ**

Το έντυπο αίτησης συνοδευόμενο από τα δικαιολογητικά και άδειες που απαιτούνται και περιγράφονται στο Παράρτημα, μπορούν να αποστέλλονται ή να υποβάλλονται στην πιο κάτω ταχυδρομική διεύθυνση:

Ανδρέα Αραούζου 13-15,  
1421, Λευκωσία

Αίτηση για το «Σχέδιο για παράγωγη ηλεκτρικής ενέργειας από μονάδες Συμπααραγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης για ίδια κατανάλωση μεγίστης ισχύος 5MW»

Για πληροφορίες σχετικά με την υποβολή της αίτησης μπορείτε να αποστείνετε στο ΥΕΕΒΤ, Τηλ: 22 409390 ή στο ηλεκτρονικό ταχυδρομείο [cellinopoulos@mcit.gov.cy](mailto:cellinopoulos@mcit.gov.cy).

### **3.7 ΥΛΟΠΟΙΗΣΗ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ**

Πριν την εξασφάλιση της Εξαίρεσης Άδεια Κατασκευής από τη ΡΑΕΚ, οι ενδιαφερόμενοι θα πρέπει να αποταθούν στις αρμόδιες Αρχές και Υπηρεσίες για την εξασφάλιση των άλλων απαιτούμενων αδειών και εγκρίσεων, όπως αυτές καθορίζονται στο Παράρτημα.

Μετά την ολοκλήρωση της εγκατάστασης του συστήματος συμψηφισμού λογαριασμών, θα πρέπει να υποβληθεί στον ΔΣΔ, αίτηση για έλεγχο και σύνδεση του συστήματος στο Ηλεκτρικό σύστημα Διανομής. Ο έλεγχος του συστήματος με ευθύνη του ΔΣΔ θα πραγματοποιείται σε διάστημα όχι μεγαλύτερο των τριάντα (30) εργάσιμων ημερών από την ημερομηνία υποβολής της αίτησης για σύνδεση.

Αφού ολοκληρωθεί ο έλεγχος της εγκατάστασης από τον ΔΣΔ, στη συνέχεια θα πρέπει να υποβληθεί στη ΡΑΕΚ αίτηση για Άδεια Λειτουργίας Σταθμού Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας 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, του πιστοποιητικού επιθεώρησης από τον ΔΣΔ, καθώς και
- φωτογραφίες της εγκατάστασης.

Μετά την εξασφάλιση της Άδειας Λειτουργίας, θα υπογράφεται έντυπο Σύμβασης από τον Προμηθευτή του Καταναλωτή/Παραγωγού (το περιφερειακό γραφείο της ΑΗΚ υπό την ιδιότητα της ως Προμηθευτή, ή άλλος Προμηθευτής ανάλογα) και το δικαιούχο. Ο εκάστοτε δικαιούχος θα πρέπει να ενημερώνει, εντός 15 εργάσιμων ημερών, το Υπουργείο Ενέργειας για τις λεπτομέρειες της εγκατάστασης (δυναμικότητα, τοποθεσία και εκτιμώμενη παραγωγή ανά έτος). Ο δικαιούχος θα έχει το δικαίωμα να εκχωρήσει την υποχρέωση του αυτή προς τον Προμηθευτή του, ο οποίος θα μπορεί με τη σειρά του να ενημερώνει το ΥΕΕΒΤ.

Τα πιο πάνω Συστήματα θα δύνανται να ενταχθούν στην ανταγωνιστική αγορά ηλεκτρισμού με τη λειτουργία των τροποποιημένων Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού, νοουμένου ότι θα πληρούν τις πρόνοιες του νέου μοντέλου καθώς και της τροποποίησης αυτού.

#### 4. ΧΡΟΝΙΚΗ ΔΙΑΡΚΕΙΑ ΣΧΕΔΙΟΥ

Η περίοδος υποβολής αιτήσεων για το Σχέδιο θα καθορίζεται σε σχετικές ανακοινώσεις του Υπουργείου Ενέργειας, Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού και το Σχέδιο θα παραμείνει σε ισχύ μέχρι να συμπληρωθεί η μέγιστη διαθέσιμη δυναμικότητα ή μέχρι την έκδοση οποιασδήποτε αναθεώρησης/κατάργησης του Σχεδίου με σχετική απόφαση του Υπουργού Ενέργειας Εμπορίου Βιομηχανίας και Τουρισμού.

#### 5. ΔΙΑΝΟΜΗ ΕΝΤΥΠΩΝ ΑΙΤΗΣΕΩΝ

Οι ενδιαφερόμενοι μπορούν να προμηθευτούν αιτήσεις σε έντυπη μορφή από:

1. την Υπηρεσία Ενέργειας του Υπουργείου Ενέργειας, Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού στην Λευκωσία και όλα τα επαρχιακά γραφεία του Υπουργείου,
2. τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου,
3. τον Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (ΑΗΚ)

και σε ηλεκτρονική μορφή από την ιστοσελίδα του Υπουργείου Ενέργειας, Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού [www.mcit.gov.cy](http://www.mcit.gov.cy), της ΠΑΕΚ ([www.cera.org.cy](http://www.cera.org.cy)).

#### 6. ΣΗΜΑΝΤΙΚΗ ΕΠΙΣΗΜΑΝΣΗ

**Το Σχέδιο αυτό δύναται να τροποποιηθεί, να ανασταλεί ή και να αντικατασταθεί με άλλο Σχέδιο.**

## ΕΝΤΥΠΟ ΑΙΤΗΣΗΣ

### 1. ΓΕΝΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΔΙΚΑΙΟΥΧΟΥ

Όνομα Αιτητή – Εταιρείας (διαγράψτε ανάλογα): .....

Αριθμός Πολιτικής Ταυτότητας – Αριθμός Εγγραφής Εταιρείας (διαγράψτε ανάλογα): .....

Αριθμός Φορολογικής Ταυτότητας: .....Αριθμός Εγγραφής Φ.Π.Α.: .....

Κύριες δραστηριότητες Αιτητή ή Εταιρείας: .....

Κατηγορία Επιχείρησης: (σημειώστε με *✓* όποιο εφαρμόζει)

Μικρή Επιχείρηση

Μεσαία Επιχείρηση

Μεγάλη Επιχείρηση

Διεύθυνση Αλληλογραφίας: .....

Ταχυδρομικός Κώδικας: .....Δήμος/Κοινότητα: .....Επαρχία: .....

Αριθμός Τηλεφώνου: .....Αριθμός Φαξ: .....E-mail: .....

Διεύθυνση Υποστατικού που θα πραγματοποιηθεί η επένδυση (αν είναι η ίδια με την διεύθυνση αλληλογραφίας αφήστε κενό):

Ταχυδρομικός Κώδικας: .....Δήμος/Κοινότητα: .....Επαρχία: .....

Διεύθυνση Αποστολής της Χορηγίας (αν είναι η ίδια με την διεύθυνση αλληλογραφίας αφήστε κενό):

Ταχυδρομικός Κώδικας: .....Δήμος/Κοινότητα: .....Επαρχία: .....

---

### 2. ΓΕΝΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ

2.1 Τίτλος επένδυσης:.....

#### 2.2 Γενική περιγραφή επένδυσης

### 3. ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΜΕΛΕΤΗΤΗ / ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΩΝ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΥ / ΕΡΓΟΛΑΒΟΥ

#### Σύμβουλοι – Μηχανικοί Έργου

Εταιρεία: .....Μελετητής: .....  
 Διεύθυνση: .....  
 Ταχυδρομικός Κώδικας: .....Πόλη: .....Επαρχία: .....  
 Αριθμός Τηλεφώνου: .....Αριθμός Φαξ: .....  
 E-mail: .....Ιστοσελίδα: .....

#### Προμηθευτές Εξοπλισμού Επένδυσης

Εταιρεία: .....Υπεύθυνος: .....  
 Διεύθυνση: .....  
 Ταχυδρομικός Κώδικας: .....Πόλη: .....Επαρχία: .....  
 Αριθμός Τηλεφώνου: .....Αριθμός Φαξ: .....  
 E-mail: .....Ιστοσελίδα: .....

#### Εργολάβοι Έργου (αν υπάρχουν)

Εταιρεία: .....Υπεύθυνος: .....  
 Διεύθυνση: .....  
 Ταχυδρομικός Κώδικας: .....Πόλη: .....Επαρχία: .....  
 Αριθμός Τηλεφώνου: .....Αριθμός Φαξ: .....  
 E-mail: .....Ιστοσελίδα: .....

### 4. ΤΕΧΝΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ

#### 4.1 Εγκατεστημένο φορτίο (kVA)

ΠΡΙΝ την επένδυση	ΜΕΤΑ την επένδυση

#### 4.2 Ετήσια κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας (KWh) και ζήτηση ισχύος (KW).

Ηλεκτρική Ενέργεια (kWh)		Ζήτηση Ισχύος (kW)	
ΠΡΙΝ την επένδυση	ΜΕΤΑ την επένδυση	ΠΡΙΝ την επένδυση	ΜΕΤΑ την επένδυση

#### 4.3 Ετήσιος συντελεστής ισχύος (power factor) και συντελεστής φορτίου (load factor)

Ετήσιος συντελεστής ισχύος		Συντελεστής φορτίου	
ΠΡΙΝ την επένδυση	ΜΕΤΑ την επένδυση	ΠΡΙΝ την επένδυση	ΜΕΤΑ την επένδυση

**4.4 Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας και ισχύος από συμπαραγωγή.**

	Ηλεκτρική Ενέργεια (kWh)		Ηλεκτρική Ισχύς kW	
	ΠΡΙΝ την επένδυση	ΜΕΤΑ την επένδυση	ΠΡΙΝ την επένδυση	ΜΕΤΑ την επένδυση
Συνολική Παραγωγή				
Αγοραζόμενη ηλεκτρική ενέργεια				

**4.5 Εγκατεστημένη θερμική ισχύς (kW)**

ΠΡΙΝ την επένδυση	ΜΕΤΑ την επένδυση

**4.6 Θερμική ενέργεια και ισχύς**

	ΘΕΡΜΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ (kWh/MJ)		ΘΕΡΜΙΚΗ ΙΣΧΥΣ (kW)	
	ΠΡΙΝ την επένδυση	ΜΕΤΑ την επένδυση	ΠΡΙΝ την επένδυση	ΜΕΤΑ την επένδυση
Συνολική κατανάλωση				
Συνολική παραγωγή				
Πωλητέα θερμική ενέργεια/ ισχύς				
Αγοραζόμενη θερμική ενέργεια / ισχύς				

**4.7 Ειδικά τεχνικά στοιχεία μονάδας συμπαραγωγής**

Ονομασία μονάδας - τοποθεσία	
Χρονική λειτουργία: από-μεχρι	
Κατασκευαστής /τύπος μονάδας/τεχνολογία (ΜΕΚ, ατμοστρόβιλος, αεριοστρόβιλος, κτλ)	
Χώρα προέλευσης	
Είδος πρωτογενούς/ων καυσίμου/ων Κατώτερη Θερμογόνος Δύναμη (ΚΘΔ)	
Παραγόμενη ηλεκτρική ισχύς (kW)	
Παραγόμενη θερμική ισχύς (kW)	
Θερμοκρασία εξόδου νερού/ατμού/καυσαερίων (°C)	

Θερμοκρασία εισόδου νερού (°C)	
Ετήσιος βαθμός απόδοσης ηλεκτρικής ενέργειας μονάδας (%)	
Ετήσιος βαθμός απόδοσης θερμικής ενέργειας μονάδας (%)	
Ετήσια συνολική ενεργειακή απόδοση μονάδας	
Λόγος ηλεκτρικής ενέργειας προς θερμότητα (power to heat ratio)	
Καταναλώσεις καυσίμων (kg/sec, l/sec)	
Ηλεκτρική ενέργεια από συμπαραγωγή υψηλής απόδοσης (kWh)	
Συνολική παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας (kWh)	
Χρήσιμη θερμότητα συμπαραγωγής (kWh)	
Ετήσια εξοικονόμηση πρωτογενούς ενέργειας (PES)	
Εκπομπή ρύπων (kgCO <sub>2</sub> )	
Παραγωγή θορύβου (db), στα 100m	

**4.8 Χρήση και ποσότητα της θερμικής ενέργειας από συμπαραγωγή**

Περιγραφή της χρήσης και των αντίστοιχων ποσοτήτων θερμότητας από συμπαραγωγή (Χρήσιμη θερμότητα)

.....

.....

.....

.....

.....

.....

.....

.....

.....

.....

**4.9 Περιγραφή του τρόπου λειτουργίας της μονάδας συμπαραγωγής.**

.....

.....

.....

.....

.....

.....

.....

.....

## ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ

## Απαιτούμενα Δικαιολογητικά που πρέπει να υποβάλλονται μαζί με το έντυπο αίτησης

<b><u>Φέρεται σε γνώση των δικαιούχων ότι ουδεμία αίτηση θα παραλαμβάνεται, εάν δεν είναι πλήρως συμπληρωμένη και δεν συνοδεύεται με όλα τα αναγκαία στοιχεία και πιστοποιητικά που αναφέρονται πιο κάτω:</u></b>	
1.	Αντίγραφο της Άδειας και/ή εξαίρεση από άδεια, για παραγωγή ηλεκτρισμού, από τη ΡΑΕΚ.
2.	Τοποθεσία ανέγερσης, δήλωση του αριθμού τεμαχίου, τμήματος και φύλλου σχεδίου και επισυνάπτοντας: i. Επίσημο αντίγραφο τοπογραφικού σχεδίου από το Τμήμα Κτηματολογίου και Χωρομετρίας, ii. Αντίγραφο του τίτλου ιδιοκτησίας, iii. Σύμβαση μίσθωσης, σε περίπτωση που το τεμάχιο δεν είναι στην ιδιοκτησία του αιτητή, iv. Συγκατάθεση του ιδιοκτήτη για εγκατάσταση συστήματος συμπαραγωγής, σε περίπτωση που το τεμάχιο δεν είναι στην ιδιοκτησία του αιτητή).
3.	<u>Για Φυσικό πρόσωπο:</u> Αριθμό Δελτίου Ταυτότητας και πιστοποιημένο αντίγραφο Δελτίου Ταυτότητας, Αριθμό Φορολογικού Μητρώου. <u>Για Νομικό πρόσωπο:</u> Αριθμό Εγγραφής Εταιρείας, Αριθμό Φορολογικού Μητρώου (έστω και αν είναι νεοσύστατη), Πιστοποιητικά Εγγραφής Μετόχων και Διευθυντών.
4.	Άδεια διασύνδεσης της μονάδας με το δίκτυο / πιστοποιητικό αποδοχής των τεχνικών και άλλων όρων διασύνδεσης από τον Διαχειριστή Συστήματος Διανομής
5.	Αναλυτικό χρονοδιάγραμμα κατασκευής (σε μορφή Gantt chart) στο οποίο να φαίνεται η χρονική διάρκεια των κατασκευαστικών εργασιών υλοποίησης του έργου, αρχίζοντας από την ημέρα εξασφάλισης όλων των απαιτούμενων αδειών και εγκρίσεων.
6.	<b>Τεχνοοικονομική μελέτη</b> η οποία πρέπει να περιλαμβάνει λεπτομερή ανάλυση κόστους της επένδυσης, χρόνο απόσβεσης, λειτουργικά έξοδα, εσωτερικό βαθμό απόδοσης (IRR), καθαρή παρούσα αξία (NPV) και το αναμενόμενο ανά μήνα ετήσιο όφελος, τόσο σε ενέργεια όσο και οικονομικό που θα προκύψει από την λειτουργία του συστήματος, λαμβάνοντας υπόψη και τα σημεία που αναγράφονται στην παράγραφο 3.3 του Σχεδίου. Η μελέτη πρέπει να προσδιορίζει το αναμενόμενο οικονομικό όφελος του δικαιούχου, την μηνιαία συνολική ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας του υποστατικού, την συνολική παραγόμενη από το σύστημα ηλεκτρική ενέργεια για κάθε 20 λεπτό και ποσότητες τυχόν περίσσειας ενέργειας που θα διοχετεύεται στο ηλεκτρικό σύστημα για την πιο πάνω περίοδο. Θα πρέπει να πιστοποιεί ότι επιτυγχάνεται η εξοικονόμηση πρωτογενούς ενέργειας σύμφωνα με τον περί Προώθησης της Ενεργειακής Απόδοσης στη Θέρμανση και Ψύξη και της Συμπαραγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Νόμος του 2006 (174(Ι)/2006), καθώς και των σχετικών Τροποποιήσεων, Κανονισμών και Διαταγμάτων που εκδίδονται βάσει αυτού.
7.	<b>Υπεύθυνη δήλωση</b> η οποία να επιβεβαιώνει ότι η μονάδα είναι υψηλής απόδοσης σύμφωνα με τις πρόνοιες του Παραρτήματος ΙΙΙ του περί Προώθησης της Ενεργειακής Απόδοσης στη Θέρμανση και Ψύξη και της Συμπαραγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Νόμος του 2006 (174(Ι)/2006), καθώς και των σχετικών Τροποποιήσεων, Κανονισμών και Διαταγμάτων που εκδίδονται βάσει αυτού.

8.	Αντίγραφο τεχνικών προδιαγραφών του κατασκευαστή και δήλωση συμμόρφωσης (EC Declaration Conformity) με τις συναφείς ευρωπαϊκές οδηγίες της σήμανσης CE του εξοπλισμού που θα χρησιμοποιηθεί.
9.	Ηλεκτρολογικά σχέδια εγκατάστασης και σύνδεσης των διαφόρων τμημάτων του συστήματος. (Τα σχέδια πρέπει να ετοιμάζονται από τον κατασκευαστή/εγκαταστάτη του συστήματος και να είναι υπογεγραμμένα από αρμόδιο μηχανικό).
10	Άδεια Οικοδομής του υποστατικού στο οποίο θα τοποθετηθεί το σύστημα η οποία να περιλαμβάνει πρόνοια για το σύστημα συμπαραγωγής που θα εγκατασταθεί και όπου απαιτείται Τροποποιημένη Άδεια Οικοδομής.
11	Πολεοδομική άδεια και Άδεια Οικοδομής για την εγκατάσταση του συστήματος συμπαραγωγής. Αφορά τις περιπτώσεις όπου το σύστημα συμπαραγωγής θα εγκατασταθεί σε όμορο τεμάχιο με το υποστατικό το οποίο θα εξυπηρετεί, στο οποίο δεν υπάρχει νόμιμα υφιστάμενη οικοδομή.
12	Περιβαλλοντική Μελέτη, όπου απαιτείται.
13	Τους λογαριασμούς κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας για τα τελευταία δυο χρόνια πριν την αίτηση, όπου εφαρμόζεται.
14	Αναλυτικούς λογαριασμούς που να αφορούν καταναλώσεις πρωτογενών καυσίμων (πετρέλαιο, υγραέριο κλπ) για τα τελευταία δυο χρόνια πριν την αίτηση, όπου εφαρμόζεται.