

Αριθμός 6681

Ο ΠΕΡΙ ΕΛΕΓΧΟΥ ΤΩΝ ΔΗΜΟΣΙΩΝ ΕΝΙΣΧΥΣΕΩΝ ΝΟΜΟΣ  
(ΝΟΜΟΙ 30(Ι) ΤΟΥ 2001, 122(Ι) ΤΟΥ 2001 ΚΑΙ 139 (Ι) ΤΟΥ 2002)

Απόφαση δυνάμει του άρθρου 11

Ο Έφορος Δημοσίων Ενισχύσεων, ασκώντας τις εξουσίες που του παρέχονται δυνάμει του άρθρου 11 των περί Ελέγχου των Δημοσίων Ενισχύσεων Νόμων, εκδίδει την ακόλουθη απόφαση.

Τίτλος: Σχέδιο Χορηγιών για Εξοικονόμηση Ενέργειας και Ενθάρρυνση της Ανάπτυξης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας.

1. Διαδικασία:

Στις 23 Μαΐου 2002 κοινοποιήθηκε από το Υπουργείο Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού, ως Αρμόδια Αρχή, στον Έφορο Δημοσίων Ενισχύσεων προσχέδιο νέου προγράμματος ενισχύσεων, το οποίο φέρει τον τίτλο «Σχέδιο Χορηγιών για Εξοικονόμηση Ενέργειας και Ενθάρρυνση της Ανάπτυξης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας». Η κοινοποίηση έγινε σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 10 των περί Ελέγχου των Δημοσίων Ενισχύσεων Νόμων (εφεξής καλούμενων ως ο «Νόμος») και του περί Ελέγχου των Δημοσίων Ενισχύσεων (Διαδικασία Κοινοποίησης) Διατάγματος του 2001.

2. Περιγραφή του κοινοποιηθέντος προγράμματος ενισχύσεων:

- (α) Αρμόδια Αρχή υπεύθυνη για την εφαρμογή της κοινοποιηθείσας ενίσχυσης είναι το Υπουργείο Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού (εφεξής καλούμενο ως το «Υπουργείο»).
- (β) σκοπός του προγράμματος είναι η υποβοήθηση των επενδύσεων για εξοικονόμηση ενέργειας και η προώθηση της ανάπτυξης των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας (εφεξής καλούμενων ως «ΑΠΕ») και της συνδυασμένης παραγωγής ηλεκτρισμού και θερμότητας/ψύξης.
- (γ) η ενίσχυση χορηγείται με τη μορφή επιχορήγησης επί των επενδύσεων ή/και επιδότησης της τιμής της κιλοβατώρας.
- (δ) δικαιούχοι της κοινοποιηθείσας ενίσχυσης είναι όλες οι επιχειρήσεις του μεταποιητικού τομέα και του τομέα των υπηρεσιών (οι δικαιούχοι για κάθε κατηγορία καθορίζονται αναλυτικά στο επισυναπτόμενο Παράρτημα). Κάθε φυσικό ή νομικό πρόσωπο ιδιωτικού δικαίου καθώς επίσης και φορείς του δημοσίου τομέα έχουν δικαίωμα υποβολής αίτησης. Για να υποβληθεί αίτηση πρέπει οι δικαιούχοι να μην έχουν πτωχεύσει ούτε να τελούν υπό πτώχευση, να μη διώκονται ποινικά και να πληρούν τις προϋποθέσεις επιλεξιμότητας που περιλαμβάνονται στο Παράρτημα.
- (ε) το επιλέξιμο κόστος για τις επενδυτικές ενισχύσεις είναι η αγορά και η εγκατάσταση εξοπλισμού (βλ. Παράρτημα), ενώ για τις λειτουργικές ενισχύσεις η διαφορά μεταξύ των δαπανών που συνεπάγεται η παραγωγή των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και της αγοραίας τιμής της ηλεκτρικής ενέργειας, με σκοπό να εξασφαλισθεί η κάλυψη των χρηματοοικονομικών εξόδων.
- (στ) η επενδυτική ενίσχυση παρέχεται σαν ποσοστό της ολικής επένδυσης. Το ποσοστό χορηγίας και το ύψος της επιδότησης της τιμής της κιλοβατώρας για κάθε κατηγορία / υποκατηγορία δίδονται στο Παράρτημα.
- (ζ) η διάρκεια του επενδυτικών ενισχύσεων θα είναι πέντε χρόνια, ενώ η διάρκεια των λειτουργικών ενισχύσεων για τα μεγάλα αιολικά συστήματα δυναμικότητας πέραν των 30 KW και φωτοβολταϊκά συστήματα δυναμικότητας μικρότερης των 5KW συνδεδεμένα με το δίκτυο της ΑΗΚ θα είναι δεκαπέντε χρόνια. Η χρηματοδότηση του Σχεδίου θα γίνεται είτε από το Ειδικό Ταμείο ΑΠΕ και Εξοικονόμησης Ενέργειας (εφεξής καλούμενο ως «Ταμείο»), τα έσοδα του οποίου θα προέρχονται από την επιβολή τέλους ύψους 0,1 σεντ ανά κιλοβατώρα πάνω στην κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας από όλες τις κατηγορίες καταναλωτών ή από άλλες πηγές, είτε και από τον Κρατικό Προϋπολογισμό.
- (η) οι προβλεπόμενες ετήσιες δαπάνες για τα πρώτα πέντε χρόνια λειτουργίας του προγράμματος είναι:
- |        |             |
|--------|-------------|
| 2003 £ | 2.250.000   |
| 2004 £ | 3.570.000   |
| 2005 £ | 4.320.000   |
| 2006 £ | 4.920.000   |
| 2007   | £5.240.000. |
- (θ) η κοινοποιηθείσα ενίσχυση έχει ως νομική βάση Απόφαση Υπουργικού Συμβουλίου και νομοσχέδιο που φέρει τον τίτλο: «Νόμος που προνοεί για την Προώθηση και Ενθάρρυνση της Χρήσης Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και γενικά της Εξοικονόμησης Ενέργειας, τη δημιουργία Ειδικού Ταμείου Επιδότησης ή Χρηματοδότησης αυτών καθώς και για άλλα Συναφή Θέματα».
- (ι) προβλεπόμενοι δικαιούχοι: άνω των 1000.
- (ια) μέσα παροχής πληροφοριών και ελέγχου: ο ενδιαφερόμενος υποβάλλει σχετική αίτηση συνοδευόμενη με όλα τα απαραίτητα δικαιολογητικά/πιστοποιητικά. Η καταβολή της χορηγίας γίνεται μετά—
- από έλεγχο των δικαιολογητικών που υποβλήθηκαν.
  - επαλήθευση της εγκατάστασης και λειτουργίας του υπό αναφορά συστήματος/εξοπλισμού μετά από επιτόπου επίσκεψη εξουσιοδοτημένων από το Γενικό Διευθυντή του Υπουργείου Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού λειτουργών.

- προσκόμιση βεβαίωσης από εγκεκριμένο ενεργειακό μελετητή/σύμβουλο ότι επιτυγχάνεται το ποσοστό εξοικονόμησης ενέργειας/παραγωγής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές που αναφέρεται στη συγκεκριμένη μελέτη και
- υπογραφή της σχετικής συμφωνίας παροχής χορηγίας μεταξύ του Γενικού Διευθυντή του Υπουργείου Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού εκ μέρους του Ταμείου και του ενδιαφερομένου·
- στις περιπτώσεις αιολικών συστημάτων δυναμικότητας πέραν των 30KW και φωτοβολταϊκών συστημάτων δυναμικότητας μέχρι 5 KW συνδεδεμένων με το δίκτυο της ΑΗΚ οι ενδιαφερόμενοι θα πρέπει να υπογράψουν και τη σχετική σύμβαση διασύνδεσης και αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας με την ΑΗΚ·

(ιβ) επιχείρηση/ άτομο που έτυχε οποιασδήποτε χορηγίας από άλλο σχέδιο για τα ίδια μηχανήματα και εξοπλισμό δε δικαιούται να υποβάλει αίτηση. Επενδύσεις που έχουν σχέση με τα ίδια υλικά / εξοπλισμό για τα οποία παραχωρήθηκε ήδη χορηγία με βάση το παρόν Σχέδιο δεν επιχορηγούνται. Η τυχόν χορηγία που παραχωρείται για διαφορετικά υλικά / εξοπλισμό υπολογίζεται με βάση το συνολικό ύψος των επενδύσεων οι οποίες εμπίπτουν στις πρόνοιες του Σχεδίου.

### 3. Αξιολόγηση της ενίσχυσης που κοινοποιήθηκε:

(α) Σύμφωνα με το άρθρο 3 των περί Ελέγχου των Δημοσίων Ενισχύσεων Νόμων, ουδεμία παροχή δημόσιας ενίσχυσης είναι επιτρεπτή στη Δημοκρατία εκτός αν έχει προηγουμένως εγκριθεί από τον Έφορο. Επίσης, σύμφωνα με το άρθρο 2 του Νόμου «δημόσια ενίσχυση» σημαίνει την οικονομική ενίσχυση που χορηγείται υπό οποιαδήποτε μορφή, άμεσα ή έμμεσα, από το Δημόσιο ή με πόρους του Δημοσίου και που νοθεύει ή απειλεί να νοθεύσει τον ανταγωνισμό δια της ευνοϊκής μεταχείρισης ορισμένων επιχειρήσεων ή ορισμένων κλάδων παραγωγής.

Το μέρος της κοινοποιηθείσας ενίσχυσης με βάση το οποίο χορηγούνται ενισχύσεις σε φυσικά πρόσωπα που δεν ασκούν οικονομική δραστηριότητα δε συνιστά δημόσια ενίσχυση· κι αυτό γιατί δεν πληρούται μία από τις προϋποθέσεις για την ύπαρξη δημόσιας ενίσχυσης, αφού οι συγκεκριμένοι δικαιούχοι δε συνιστούν επιχειρήσεις.

Επίσης, εξετάστηκε κατά πόσο χορηγείται οποιαδήποτε δημόσια ενίσχυση προς την ΑΗΚ. Η ΑΗΚ θα έχει δια νόμου υποχρέωση δημόσιας υπηρεσίας να αγοράζει ηλεκτρισμό που θα παράγεται από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και από τη συνδυασμένη παραγωγή ηλεκτρισμού και θερμότητας/ψύξης. Η τιμή αγοράς ηλεκτρισμού από ΑΠΕ από την ΑΗΚ θα ανέρχεται σε 3,7σεντ ανά κιλοβατώρα. Η διατίμηση αυτή ισχύει για όλες τις μορφές ΑΠΕ. Η τιμή είναι σταθερή και δε συνδέεται ούτε με την τιμή καυσίμων ούτε με τις ώρες παραγωγής από ΑΠΕ. Σύμφωνα με τα στοιχεία που υποβλήθηκαν στον Έφορο από την Αρχή και την ΑΗΚ, η αγορά από την ΑΗΚ ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από ΑΠΕ θεωρείται ότι είναι ισοδύναμη με το κόστος παραγωγής και μεταφοράς της ενέργειας αυτής από την ΑΗΚ την οποία αποφεύγει. Σημειώνεται ότι, αν ληφθούν υπόψη τα κόστη Διανομής, Παροχής, Διοίκησης κτλ., το κόστος στην κατανάλωση ανέρχεται σε 4,6 σ/kWh (για το έτος 2001).

Λαμβάνοντας υπόψη ότι οι συμβάσεις αγοράς ρεύματος με την ΑΗΚ θα είναι 15-ετείς, το κόστος καυσίμων και επομένως το κόστος παραγωγής αναμένεται να αυξηθεί τα επόμενα χρόνια λόγω:

- (i) Της χρήσης καλύτερης ποιότητας μαζούτ για περιβαλλοντικούς λόγους·
- (ii) Της εγκατάστασης συστημάτων αποθείωσης στις νέες μονάδες·
- (iii) Της ανατίμησης της τιμής των καυσίμων διεθνώς.

Λαμβάνοντας υπόψη μια ελάχιστη αύξηση 15%, τότε η τιμή κατά kWh γίνεται:

	Έκατ.
Κόστος Καυσίμων	83,13
Διαφορά	<u>32,36</u>
Σύνολο	115,49
Πωλήσεις	3124,8
Κόστος/kWh	<u>3,7 σ/kWh</u>

Ως εκ τούτου, η ΑΗΚ θα αγοράζει την παραγωγή ηλεκτρισμού από ΑΠΕ σε σταθερή τιμή προς 3,7σ/kWh.

Ως προς τη διατίμηση για τη συνδυασμένη παραγωγή ηλεκτρισμού και θερμότητας η τιμή αγοράς από την ΑΗΚ θα είναι 1,71 σεντ ανά κιλοβατώρα για τιμή ημέρας και 1,50 σεντ ανά κιλοβατώρα για τιμή νύχτας. Οι πιο πάνω τιμές βασίζονται στο κόστος αποφυγής (μεταβλητό κόστος) που συστήνει η Ευρωπαϊκή Ένωση με αποτέλεσμα να μην υπάρχει οποιοδήποτε κέρδος για την ΑΗΚ αλλά ούτε και οποιαδήποτε ενίσχυση προς τους παραγωγούς.

Από τα ανωτέρω προκύπτει ότι δεν υπάρχει οποιαδήποτε οικονομική ενίσχυση προς την ΑΗΚ, με αποτέλεσμα να μη χορηγείται με το κοινοποιηθέν πρόγραμμα δημόσια ενίσχυση προς την ΑΗΚ. Επίσης, δεν υπάρχει οποιαδήποτε οικονομική ενίσχυση από την ΑΗΚ προς τους παραγωγούς.

Επισημαίνεται ότι μέχρι την εγκαθίδρυση και λειτουργία Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας στην Κύπρο, το κόστος παραγωγής και μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας την οποία θα αποφεύγει η ΑΗΚ με την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από ΑΠΕ θα καθορίζεται από την ΑΗΚ. Με την ίδρυση της, η οποία αναμένεται εντός του 2003, η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας θα έχει την αρμοδιότητα να καθορίζει το πιο πάνω κόστος.

(β) Ως προς τους υπόλοιπους δικαιούχους που αναφέρονται στο 2(δ) ανωτέρω, η κοινοποιηθείσα ενίσχυση συνιστά δημόσια ενίσχυση διότι ικανοποιεί σωρευτικά τις προϋποθέσεις του Νόμου—

- (i) Χορηγείται άμεσα από το Δημόσιο, διότι οι προβλεπόμενες ενισχύσεις που θα προέρχονται από τον Κρατικό Προϋπολογισμό θα χορηγούνται στους δικαιούχους από το Υπουργείο, από φορέα δηλαδή του Κράτους. Ως προς τα έσοδα από το τέλος πάνω στην κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας ύψους 0,1σ ανά κιλοβατώρα, το τέλος θα επιβάλλεται σε όλους τους καταναλωτές υποχρεωτικά από το κράτος με βάση το νομοσχέδιο που αναφέρεται στο 2(θ) ανωτέρω, ενώ τα έσοδα θα κατατίθενται στο Ταμείο. Το κόστος διαχείρισης θα βαρύνει το ίδιο το Ταμείο. Η έγκριση της χορηγίας προς τους δικαιούχους και η αποδέσμευση του σχετικού ποσού από το Ταμείο θα γίνεται από την Επιτροπή Διαχείρισης του Ταμείου που θα απαρτίζεται από τους αρμόδιους κυβερνητικούς φορείς. Κατά συνέπεια, το Δημόσιο θα ασκεί αποφασιστικό έλεγχο επί των εσόδων του Ταμείου. Τα έσοδα του Ταμείου λοιπόν είναι δημόσιοι πόροι που ευνοούν ορισμένες επιχειρήσεις. Σε περίπτωση διασύνδεσης του ηλεκτρικού δικτύου της Κύπρου με άλλα δίκτυα παροχής ηλεκτρισμού, το ειδικό τέλος ύψους 0,1σ ανά κιλοβατώρα δε θα επιβάλλεται πάνω στις εισαγωγές ηλεκτρισμού αλλά μόνο πάνω στις εξαγωγές.
- (ii) συνιστά οικονομική ενίσχυση, αφού η επιχορήγηση που παρέχεται στις δικαιούχους επιχειρήσεις σημαίνει οικονομικό πλεονέκτημα το οποίο οι αποδέκτριες επιχειρήσεις δε θα είχαν λάβει υπό τις κανονικές συνθήκες της επιχειρηματικής τους δραστηριότητας.
- (iii) συνιστά εννοϊκή μεταχείριση ορισμένων επιχειρήσεων ή κλάδων παραγωγής κι αυτό γιατί η επιχορήγηση δε δίδεται γενικά σε όλες ανεξαιρέτα τις επιχειρήσεις, αλλά περιορίζεται στις επιχειρήσεις που πραγματοποιούν επενδύσεις για την εξοικονόμηση ενέργειας, την προστασία του περιβάλλοντος και την προώθηση της ανάπτυξης των ΑΠΕ, οι οποίες θα επιλεγούν από την Αρμόδια Αρχή με βάση προ-καθορισμένη διαδικασία και αντικειμενικά κριτήρια.
- (iv) τέλος, το κοινοποιηθέν πρόγραμμα νοθεύει ή απειλεί να νοθεύσει τον ανταγωνισμό, κι αυτό γιατί η οικονομική ενίσχυση που παρέχεται αυξάνει τα εισοδήματα των δικαιούχων επιχειρήσεων, μειώνει το κόστος των επενδύσεων και της παραγωγής τους, θέτοντας τις ενισχυόμενες επιχειρήσεις σε ευνοϊκότερη θέση στην κυπριακή και διεθνή αγορά σε σχέση με τις ανταγωνίστριες επιχειρήσεις.
- (γ) Εφόσον από τα ανωτέρω προκύπτει ότι η κοινοποιηθείσα ενίσχυση συνιστά δημόσια ενίσχυση σύμφωνα με τις διατάξεις του Νόμου, εξετάστηκε κατά πόσο αυτή ανήκει στις κατηγορίες ενισχύσεων που δεν εμπίπτουν στις διατάξεις του Νόμου σύμφωνα με το άρθρο 6 του Νόμου.

Όσον αφορά την κατηγορία ενισχύσεων που προνοεί το άρθρο 6 του Νόμου, δηλαδή τις δημόσιες ενισχύσεις προς τη γεωργία, την κτηνοτροφία και την αλιεία, κρίθηκε ότι, στο βαθμό που οι ενισχύσεις χορηγούνται σε επιχειρήσεις γεωργικών, κτηνοτροφικών και αλιευτικών προϊόντων, αυτές δεν εμπίπτουν στις διατάξεις του Νόμου και άρα δεν απαιτείται προηγούμενη έγκριση του Εφόρου.

- (δ) Λαμβανομένων υπόψη των πιο πάνω εξετάστηκε περαιτέρω σε ποια κατηγορία ενισχύσεων, από τις κατηγορίες που προνοούν τα άρθρα 4, 5 και 5Α του Νόμου, ανήκει η κοινοποιηθείσα ενίσχυση.

Αρχικά εξετάστηκε κατά πόσο η κοινοποιηθείσα ενίσχυση εμπίπτει στις κατηγορίες των ενισχύσεων του άρθρου 4 του Νόμου που ο Έφορος υλοποιείται να εγκρίνει. Επειδή η ενίσχυση παρέχεται αποκλειστικά σε επιχειρήσεις που πραγματοποιούν επενδύσεις για την εξοικονόμηση ενέργειας, την προστασία του περιβάλλοντος και την προώθηση της ανάπτυξης των ΑΠΕ, κρίθηκε ότι η ενίσχυση δεν εμπίπτει σε καμιά από τις πέντε κατηγορίες που ορίζει το άρθρο 4.

Στη συνέχεια εξετάστηκε κατά πόσο η κοινοποιηθείσα ενίσχυση εμπίπτει στην κατηγορία των «ενισχύσεων για εξαγωγές» που δυνάμει του άρθρου 5Α του Νόμου ο Έφορος δεν εγκρίνει. Επειδή η ενίσχυση παρέχεται αποκλειστικά σε επιχειρήσεις που πραγματοποιούν επενδύσεις για την εξοικονόμηση ενέργειας, την προστασία του περιβάλλοντος και την προώθηση της ανάπτυξης των ΑΠΕ, κρίθηκε ότι η κοινοποιηθείσα ενίσχυση δεν εμπίπτει στο άρθρο 5Α του Νόμου.

Περαιτέρω εξετάστηκε σε ποια από τις κατηγορίες ενισχύσεων του άρθρου 5 του Νόμου, που ο Έφορος δύναται να εγκρίνει, εμπίπτει η κοινοποιηθείσα ενίσχυση. Κρίθηκε ότι αυτή δύναται να εγκριθεί βάσει των Κανονισμών που καθορίζουν λεπτομερή κριτήρια για την έγκριση, δυνάμει του άρθρου 5(1)(β) του Νόμου, ενισχύσεων που χορηγούνται για την προστασία του περιβάλλοντος, ως ενισχύσεων για την προώθηση συγκεκριμένων οικονομικών δραστηριοτήτων, εφόσον δεν αλλοιώνουν τους όρους των συναλλαγών σε βαθμό αντίθετο με το κοινό συμφέρον.

Επιγραμματικά, τα κύρια σημεία της ενεργειακής κατάστασης στην Κύπρο είναι:

1. Είναι σχεδόν απόλυτα εξαρτημένη ενεργειακά.
2. Η παραγωγή ηλεκτρισμού βασίζεται εξ ολοκλήρου στο πετρέλαιο, άρα είναι υψηλού κόστους και το κόστος παραγωγής συναρτάται άμεσα με τις διεθνείς τιμές του πετρελαίου.
3. Η ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας αυξάνεται με υψηλούς ρυθμούς (6-7% ετησίως).
4. Διαθέτει υψηλό ηλιακό δυναμικό. Με βάση τη σημερινή τεχνολογία, με τη χρήση φωτοβολταϊκών μπορεί να παράγει 1,400 - 1,500 kWh το χρόνο ανά εγκατεστημένο kWp.
5. Διαθέτει μέτρο αιολικό δυναμικό. Οι υψηλότερες μέσες ετήσιες ταχύτητες ανέμου που έχουν εντοπιστεί είναι της τάξης των 5,5 - 6 m/sec.

Η εκμετάλλευση των ΑΠΕ στην Κύπρο περιορίζεται στη χρήση ηλιακής ενέργειας για θέρμανση νερού και εδώ και αρκετά χρόνια παραμένει στάσιμη στο 4% περίπου της ετήσιας κατανάλωσης ενέργειας.

Ως προς τις επενδυτικές ενισχύσεις που προβλέπει το κοινοποιηθέν πρόγραμμα, ο Έφορος, αφού έλαβε υπόψη τα στοιχεία του κοινοποιηθέντος προγράμματος (σκοπό, δικαιούχους, επιλέξιμο κόστος, ένταση, κανόνες σώρευ-

σης κ.ά.), έκρινε ότι αυτές μπορούν να εγκριθούν, διότι είναι συμβατές με τις διατάξεις των περί Ελέγχου των Δημοσίων Ενισχύσεων (Προστασία του Περιβάλλοντος) Κανονισμών του 2001 (εφεξής καλουμένων ως «Κανονισμοί»), οι οποίοι εκδόθηκαν δυνάμει του άρθρου 5(2) του Νόμου και προβλέπουν την έγκριση, υπό συγκεκριμένες προϋποθέσεις, ενισχύσεων για την προστασία του περιβάλλοντος.

Συγκεκριμένα, οι κατηγορίες των προτεινόμενων επενδυτικών ενισχύσεων υπάγονται στις επενδύσεις που είναι επιλέξιμες για τη χορήγηση περιβαλλοντικών ενισχύσεων ως εξής:

- (i) Επενδύσεις για εξοικονόμηση ενέργειας σε υφιστάμενες επιχειρήσεις: 30% της επένδυσης με μέγιστο ποσό χορηγίας £50.000. Ο ορισμός των επενδύσεων για εξοικονόμηση ενέργειας, οι επιλέξιμες επενδύσεις, η ένταση και το επιλέξιμο κόστος είναι συμβατά με τους Κανονισμούς 7, 9 και 10 των Κανονισμών.
- (ii) επενδύσεις για τη συμπαραγωγή ηλεκτρισμού - θερμότητας/ψύξης : 30% της επένδυσης με μέγιστο ποσό χορηγίας £50.000. Ο ορισμός των επενδύσεων υπέρ της συνδυασμένης παραγωγής ηλεκτρισμού και θερμότητας, τα κριτήρια για την έγκριση τέτοιων επενδύσεων, οι επιλέξιμες επενδύσεις, η ένταση και το επιλέξιμο κόστος είναι συμβατά με τους Κανονισμούς 7, 9 και 10 των Κανονισμών.
- (iii) επενδύσεις υπέρ των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας: 40% της επένδυσης για μικρά αιολικά συστήματα δυναμικότητας μέχρι 30 KW με μέγιστο ποσό χορηγίας £10.000, 30% της επένδυσης για ηλιακά συστήματα θέρμανσης νερού χρήσης/πισίνων με μέγιστο ποσό χορηγίας £10.000, 40% της επένδυσης για ηλιακά συστήματα θέρμανσης και ψύξης χώρου με μέγιστο ποσό χορηγίας £10.000, 40% της επένδυσης για αξιοποίηση βιομάζας, απορριμμάτων, σκισμάτων με μέγιστο ποσό χορηγίας £125.000, 40% της επένδυσης για μικρά φωτοβολταϊκά συστήματα δυναμικότητας μέχρι 5 KW με μέγιστο ποσό χορηγίας £8.000 και 40% της επένδυσης για αφαλάτωση με χρήση ΑΠΕ με μέγιστο ποσό χορηγίας £100.000. Οι ΑΠΕ ορίζονται σύμφωνα με τον Κανονισμό 2 των Κανονισμών. Οι επιλέξιμες επενδύσεις, η ένταση και το επιλέξιμο κόστος είναι συμβατά με τους Κανονισμούς 7, 9 και 10 των Κανονισμών.

Στο κοινοποιηθέν πρόγραμμα προβλέπεται σε δύο περιπτώσεις, δηλαδή στα μεγάλα εμπορικά αιολικά συστήματα και στα μικρά φωτοβολταϊκά συστήματα δυναμικότητας μέχρι 5 KW, η επιδότηση της τιμής της κιλοβατώρας. Η Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου θα αγοράζει την παραγόμενη ενέργεια από αυτά τα συστήματα στην τιμή των 3,7σ ανά κιλοβατώρα και η επιδότηση θα καταβάλλεται από Ταμείο που θα δημιουργηθεί και που θα χρηματοδοτείται με την επιβολή τέλους πάνω στην κατανάλωση ηλεκτρισμού ύψους 0,1σ την κιλοβατώρα από όλες τις κατηγορίες καταναλωτών. Η επιδότηση της τιμής της κιλοβατώρας είναι λειτουργική ενίσχυση, η οποία, όπως αναφέρει και ο ορισμός στον Κανονισμό 2 των Κανονισμών, επιτρέπει τη βελτίωση της κατάστασης της δικαιούχου επιχείρησης και αυξάνει τα έσοδα των εκμεταλλεύσεων της ή που το ποσό της είναι συνάρτηση της ποσότητας που παράγεται ή διοχετεύεται στο εμπόριο, των τιμών των προϊόντων, της μονάδας παραγωγής ή των μέσων παραγωγής, αποτέλεσμα της οποίας είναι η αύξηση των εισοδημάτων της δικαιούχου επιχείρησης.

Οι λειτουργικές ενισχύσεις δύνανται να εγκριθούν από τον Έφορο υπό πολύ αυστηρές προϋποθέσεις, και κατά κανόνα σε περιπτώσεις, οι οποίες αναφέρονται ρητά στους κανονισμούς που εκδίδονται δυνάμει του άρθρου 5(2) του Νόμου και περιέχουν λεπτομερή κριτήρια για την έγκριση κατηγοριών δημοσίων ενισχύσεων που εμπíπτουν στους τομείς που καλύπτει το άρθρο 5. Οι Κανονισμοί 13 έως και 16 των Κανονισμών προβλέπουν συγκεκριμένες προϋποθέσεις για την έγκριση λειτουργικών ενισχύσεων για την προστασία του περιβάλλοντος. Οι λειτουργικές ενισχύσεις υπέρ των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας που προβλέπονται στο κοινοποιηθέν πρόγραμμα εξετάστηκαν από τον Έφορο με βάση τον Κανονισμό 15.

Όσον αφορά το ύψος του συντελεστή εσωτερικής απόδοσης (IRR), το οποίο ανέρχεται σε 10% και 6,9% για τα αιολικά και φωτοβολταϊκά συστήματα, αντίστοιχα, λήφθηκαν υπόψη από την Αρμόδια Αρχή τα εξής:

- (α) Το τεχνολογικό ρίσκο της επένδυσης. Ο επενδυτής θα έχει την απόδοση που υπολογίζεται στο βαθμό που είναι σε θέση να πωλεί ηλεκτρική ενέργεια σε συνεχή και αδιάκοπη βάση. Το κόστος οποιασδήποτε τυχούσας βλάβης ή της αντικατάστασης τμημάτων των ανεμογεννητριών μετά την πάροδο ορισμένων ετών δεν έχει ληφθεί υπόψη στον υπολογισμό.
  - (β) οι τοπικές ιδιαιτερότητες που σχετίζονται με την έλλειψη έργων και μέσων υποδομής για την εγκατάσταση τέτοιων συστημάτων, όπως είναι η προσπέλαση στους χώρους που θα δημιουργηθούν τα αιολικά πάρκα και η μη ύπαρξη των απαιτούμενων ανυψωτικών μηχανημάτων και
  - (γ) το μικρό μέγεθος των χώρων που προσφέρονται για δημιουργία αιολικών πάρκων, σε σύγκριση με άλλες χώρες, κάτι που αναμένεται να συμβάλει στην αύξηση του κόστους της επένδυσης.
- (i) Αιολική ενέργεια—

Δεδομένου του γεγονότος ότι το αιολικό δυναμικό στην Κύπρο είναι σχετικά χαμηλό, για να είναι αποδοτική μια επένδυση, πρέπει η τιμή αγοράς της kWh από αιολική ενέργεια να είναι σχετικά υψηλή. Το κόστος παραγωγής αιολικής ενέργειας με μία δίκαιη απόδοση κεφαλαίου (εσωτερικός συντελεστής απόδοσης: 10%) ανέρχεται σε 5,4 σεντ ανά κιλοβατώρα. Η λειτουργική ενίσχυση ανέρχεται σε 1,7 (5,4-3,7) σεντ ανά κιλοβατώρα για τα πρώτα 5 έτη παραγωγής. Από τον 6ο ως τον 15ο χρόνο λειτουργίας της εγκατάστασης η τιμή της κιλοβατώρας θα εξαρτάται από το μέγεθος της ετήσιας διάρκειας λειτουργίας που ορίζεται από το λόγο της ενέργειας που παρήχθη σε 1 χρόνο προς την εγκατεστημένη ισχύ του έργου. Με βάση αυτή τη μέθοδο υπολογισμού, η λειτουργική ενίσχυση για τα υπόλοιπα 10 έτη θα κυμανθεί από 0 έως 1,7 σεντ ανά κιλοβατώρα. Η λειτουργική ενίσχυση που χορηγείται αντισταθμίζει τη διαφορά μεταξύ των δαπανών που συνεπάγεται η παραγωγή των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και της αγοραίας τιμής της ηλεκτρικής ενέργειας, εξασφαλίζοντας την κάλυψη των χρηματοοικονομικών εξόδων. Παράλληλα, η ενίσχυση καλύπτει και τη δίκαιη απόδοση κεφαλαίου που αναφέρεται ανωτέρω. Τα στοιχεία που υπέβαλε η

Αρμόδια Αρχή αποδεικνύουν ότι η κάλυψη μίας δίκαιης απόδοσης κεφαλαίου από την ενίσχυση είναι απαραίτητη, δεδομένης της εξαιρετικά χαμηλής ανταγωνιστικότητας της αιολικής ενέργειας.

(ii) Φωτοβολταϊκά—

Η περίπτωση των φωτοβολταϊκών διαφέρει ριζικά από αυτή των αιολικών λόγω του σημαντικά μεγαλύτερου κόστους της εγκατάστασης των συστημάτων. Από τα στοιχεία που υποβλήθηκαν από την Αρμόδια Αρχή (βλ. Παράρτημα) προκύπτει ότι είναι αναγκαίος ένας συνδυασμός επενδυτικής και λειτουργικής ενίσχυσης.

Το κόστος παραγωγής ενέργειας από μικρά φωτοβολταϊκά συστήματα, λαμβάνοντας υπόψη μία δίκαιη απόδοση του κεφαλαίου (εσωτερικός συντελεστής απόδοσης: 6,9%) και ένα αντιπροσωπευτικό για την Κύπρο κόστος εγκατάστασης (μέσο υπολογιζόμενο κόστος στη διάρκεια του Σχεδίου 5 έτη) (£3.000 ανά κιλοβάτ), ανέρχεται σε 12 σεντ ανά κιλοβατώρα. Χορηγείται λειτουργική ενίσχυση 8,3 σεντ ανά κιλοβατώρα για τα 15 έτη παραγωγής. Η λειτουργική ενίσχυση αντισταθμίζει τη διαφορά μεταξύ των δαπανών που συνεπάγεται η παραγωγή των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και της αγοραίας τιμής της ηλεκτρικής ενέργειας, εξασφαλίζοντας την κάλυψη των χρηματοοικονομικών εξόδων.

Επίσης, η Αρμόδια Αρχή λαμβάνει υπόψη τις επενδυτικές ενισχύσεις που καταβάλλονται στους δικαιούχους (40% του κόστους της επένδυσης για μικρά φωτοβολταϊκά συστήματα δυναμικότητας μέχρι 5 KW με μέγιστο ποσό χορηγίας £8.000). Παράλληλα, η ενίσχυση καλύπτει και τη δίκαιη απόδοση κεφαλαίου που αναφέρεται ανωτέρω. Τα στοιχεία που υπέβαλε η Αρμόδια Αρχή αποδεικνύουν ότι η κάλυψη μίας δίκαιης απόδοσης κεφαλαίου από την ενίσχυση είναι απαραίτητη, δεδομένης της εξαιρετικά χαμηλής ανταγωνιστικότητας της ενέργειας που παράγεται από φωτοβολταϊκά συστήματα.

4. Απόφαση:

Για τους λόγους αυτούς,

**Ο ΕΦΟΡΟΣ ΔΗΜΟΣΙΩΝ ΕΝΙΣΧΥΣΕΩΝ ΑΠΟΦΑΣΙΖΕΙ ΤΑ ΕΞΗΣ:**

A. Το κοινοποιηθέν πρόγραμμα ενισχύσεων με τίτλο «Σχέδιο Χορηγιών για Εξοικονόμηση Ενέργειας και Ενθάρρυνση της Ανάπτυξης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας» συνιστά δημόσια ενίσχυση. Το μέρος της κοινοποιηθείσας ενίσχυσης με βάση το οποίο χορηγούνται ενισχύσεις σε φυσικά πρόσωπα που δεν ασκούν οικονομική δραστηριότητα δε συνιστά δημόσια ενίσχυση κι αυτό γιατί δεν πληρούνται μία από τις προϋποθέσεις για την ύπαρξη δημόσιας ενίσχυσης, αφού οι δικαιούχοι δε συνιστούν επιχειρήσεις, επειδή δεν ασκούν οικονομική δραστηριότητα. Η κοινοποιηθείσα ενίσχυση, σύμφωνα με το άρθρο 6 του Νόμου, δεν εμπίπτει στις διατάξεις του Νόμου στο μέρος της που αφορά δημόσια ενίσχυση σε επιχειρήσεις γεωργικών, κτηνοτροφικών και αλιευτικών προϊόντων.

Όσον αφορά το υπόλοιπο μέρος του προγράμματος, αυτό είναι συμβατό με όλες τις διατάξεις του Νόμου και των περί Ελέγχου των Δημοσίων Ενισχύσεων (Προστασία του Περιβάλλοντος) Κανονισμών του 2001. Ως εκ τούτου, εκδίδεται θετική απόφαση.

B. Η παρούσα απόφαση απευθύνεται στο Υπουργείο Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού.

Λευκωσία, 4 Νοεμβρίου 2002.

ΧΡ. ΑΝΔΡΕΟΥ,  
Έφορος Δημοσίων Ενισχύσεων.

E.Δ.Ε. 25.06.002.142 (416.2.1.5.1.1.11)

## ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ

**ΝΕΟ ΣΧΕΔΙΟ ΧΟΡΗΓΙΩΝ ΓΙΑ ΕΞΟΙΚΟΝΟΜΗΣΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ  
ΚΑΙ ΕΝΘΑΡΡΥΝΣΗ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΤΩΝ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ  
ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**

**1. Σκοπός**

Το Σχέδιο αποσκοπεί στην παροχή οικονομικών κινήτρων υπό μορφή κυβερνητικής χορηγίας για την πραγματοποίηση επενδύσεων στον τομέα της εξοικονόμησης ενέργειας και για ενθάρρυνση της χρήσης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ)<sup>1</sup>.

**2. Κατηγορίες Επενδύσεων**

Οι υπαγόμενες επενδύσεις κατατάσσονται στις πιο κάτω κατηγορίες:

- ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ Α: Εξοικονόμηση Ενέργειας<sup>2</sup>
- ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ Β: Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ)

**Κατηγορία Α Επενδύσεων**

Οι επενδύσεις αυτές αφορούν στην εξοικονόμηση ενέργειας σε υφιστάμενες επιχειρήσεις και στη συμπαραγωγή ηλεκτρισμού – θερμότητας / ψύξης. Πιο κάτω περιγράφονται αναλυτικά οι επενδύσεις που υπάγονται στην Κατηγορία Α.

**A. Εξοικονόμηση Ενέργειας**

- A1. Εξοικονόμηση ενέργειας σε υφιστάμενες επιχειρήσεις<sup>3</sup>
- A2. Συμπαραγωγή ηλεκτρισμού -- θερμότητας / ψύξης

**A1. ΕΞΟΙΚΟΝΟΜΗΣΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΣΕ ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ**  
(ενισχύονται ενεργειακές δαπάνες που γίνονται σε υφιστάμενα υποστατικά, **δεν** ενισχύονται ενεργειακές δαπάνες σε επεκτάσεις υφιστάμενων υποστατικών).

1. Αγορά/εγκατάσταση νέου εξοπλισμού για ανάκτηση απορριπτόμενης ενέργειας είτε άμεσα είτε έμμεσα από ανάκτηση/ανακύκλωση απορριπτόμενων υλικών, προϊόντος ή εργαζόμενου μέσου.

1. «Ανανεώσιμες πηγές ενέργειας»: οι μη ορυκτές ανανεώσιμες πηγές ενέργειας (αιολική, ηλιακή και γεωθερμική ενέργεια, ενέργεια κυμάτων, παλιρροϊκή ενέργεια, υδραυλική ενέργεια, βιομάζα, αέρια εκλυόμενα από χώρους υγειονομικής ταφής, από εγκαταστάσεις βιολογικού καθαρισμού και βιοαέρια).

2. «Εξοικονόμηση ενέργειας»: όχι παραγωγικός εξοπλισμός αλλά εξοπλισμός και εγκαταστάσεις κίνησης – λειτουργίας της μονάδας και τουλάχιστον μείωση καταναλισκόμενης ενέργειας κατά 10%.

3. Ως υφιστάμενο νομικό πρόσωπο νοείται κάθε επιχείρηση που, κατά την ημερομηνία υποβολής της αίτησης, είναι σε λειτουργία τουλάχιστον για ένα ημερολογιακό έτος.

2. Αντικατάσταση υπαρχόντων ή/και ένταξη νέων υλικών και εξοπλισμού για μείωση αέργων ενεργειακών καταναλώσεων και απωλειών ενέργειας.

3. Αντικατάσταση υπάρχοντος ή/και ένταξη νέου εξοπλισμού στην παραγωγή ενέργειας, μεταφορά/διανομή και χρήση ενέργειας.

## **A2. ΣΥΜΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ – ΘΕΡΜΟΤΗΤΑΣ / ΨΥΞΗΣ<sup>4</sup>**

A2.1 Σε υφιστάμενες επιχειρήσεις, είτε με μετατροπή μεμονωμένης παραγωγής ηλεκτρισμού ή / και μεμονωμένης παραγωγής θερμότητας/ψύξης σε συμπαραγωγή, ή με την εγκατάσταση νέου συστήματος συμπαραγωγής.

A2.2 Σε νεοϊδρυόμενες επιχειρήσεις.

### **Κατηγορία Β επενδύσεων**

Οι επενδύσεις αυτές αφορούν στην αξιοποίηση αιολικών συστημάτων, ηλιακών συστημάτων, αξιοποίησης βιομάζας, απορριμμάτων, σκουβάλων, φωτοβολταϊκών συστημάτων και αφαλάτωσης με χρήση ΑΠΕ. Πιο κάτω περιγράφονται αναλυτικά οι επενδύσεις που υπάγονται στην Κατηγορία Β.

#### **Β. Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας**

B1. Αιολικά συστήματα

B1.1 Μεγάλα εμπορικά συστήματα

B1.2 Μικρά συστήματα δυναμικότητας μέχρι 30 kW

B2. Ηλιακά συστήματα

B2.1 Θέρμανσης νερού χρήσης / πισίνων

B2.2 Θέρμανσης και ψύξης χώρου

B2.3 Οικιακά ηλιακά συστήματα

B3. Αξιοποίηση βιομάζας, απορριμμάτων, σκουβάλων

B4. Φωτοβολταϊκά συστήματα

B4.1 Μικρά συστήματα δυναμικότητας μέχρι 5 kW

B5. Αφαλάτωση με χρήση ΑΠΕ

#### **B1. ΑΙΟΛΙΚΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗΣ**

B1.1. Μεγάλα εμπορικά συστήματα

B1.2 Μικρά συστήματα δυναμικότητας μέχρι 30 kW.

#### **B2. ΗΛΙΑΚΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ**

B2.1. Παραγωγή ζεστού νερού χρήσης και θέρμανσης πισίνων, από κεντρικά ενεργητικά ηλιακά συστήματα.

<sup>4</sup> "Συμπαραγωγή θερμότητας και ηλεκτρισμού" σημαίνει την ταυτόχρονη μετατροπή πρωτογενών καυσίμων σε μηχανική ή ηλεκτρική ενέργεια και θερμότητα

B2.2. Παραγωγή ζεστού νερού υψηλής θερμοκρασίας ή θέρμανση αέρα από ηλιακούς συλλέκτες διάφορων τύπων για θέρμανση ή και ψύξη χώρων.

B2.3. Αγορά καινούργιου ή αντικατάσταση παλαιών ηλιακών συστημάτων τα οποία τοποθετούνται σε κατοικίες για θέρμανση νερού χρήσης.

### **B3. ΑΞΙΟΠΟΙΗΣΗ ΒΙΟΜΑΖΑΣ\*, ΑΠΟΡΡΙΜΜΑΤΩΝ, ΣΚΥΒΑΛΩΝ**

Αξιοποίηση των δασικών και γεωργικών υπολειμμάτων, των αστικών και κτηνοτροφικών απορριμμάτων και των υπολειμμάτων αγροτικής βιομηχανίας.

### **B4. ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ**

B4.1. Μικρά συστήματα δυναμικότητας μέχρι 5 kW.

### **B5. ΑΦΑΛΑΤΩΣΗ ΜΕ ΧΡΗΣΗ ΑΠΕ**

- Αφαλάτωση με αιολική ενέργεια
- Αφαλάτωση με ηλιακή ενέργεια
- Αφαλάτωση με βιομάζα

## **3. Υπαγόμενοι Φορείς**

Κάθε νομικό ή φυσικό πρόσωπο ιδιωτικού δικαίου καθώς *επίσης και φορείς του δημόσιου τομέα* έχουν δικαίωμα υποβολής αίτησης επένδυσης. Για να υποβληθεί αίτηση πρέπει οι δικαιούχοι να μην έχουν πτωχεύσει, ούτε να τελούν υπό πτώχευση, να μη διώκονται ποινικά και να πληρούν τις προϋποθέσεις επιλεξιμότητας που περιλαμβάνονται στο Σχέδιο.

### **Κατηγορία Α Επενδύσεων**

Οι φορείς εφαρμογής επενδύσεων Κατηγορίας Α θα πρέπει να ανήκουν στους κλάδους της Στατιστικής Ταξινόμησης των Κλάδων Οικονομικής Δραστηριότητας (με βάση το Σύστημα Ταξινόμησης Οικονομικών Δραστηριοτήτων – NACE, αναθ.1 της Ευρωπαϊκής Ένωσης) που αναφέρονται πιο κάτω:

- Α: γεωργία, θήρα και δασοκομία

---

\* «Βιομάζα»: το βιοαποικοδομήσιμο κλάσμα των προϊόντων, αποβλήτων και υπολειμμάτων, που προέρχονται από τη γεωργία (συμπεριλαμβανομένων των φυτικών και των ζωικών ουσιών), τη δασοκομία και τις συναφείς βιομηχανίες, καθώς και το βιοαποικοδομήσιμο κλάσμα των βιομηχανικών και αστικών αποβλήτων.



- Β: αλιεία
- Γ: ορυχεία και λατομεία
- Δ: μεταποιητικές βιομηχανίες
- Ε: παροχή ηλεκτρικού ρεύματος, φυσικού αερίου και νερού
- Ζ: χονδρικό και λιανικό εμπόριο, επισκευή αυτοκινήτων, μοτοσικλετών και ειδών προσωπικής και οικιακής χρήσης
- Η: ξενοδοχεία και εστιατόρια
- Ι: ενδιάμεσοι χρηματοπιστωτικοί οργανισμοί
- Κ: διαχείριση ακίνητης περιουσίας, εκμισθώσεις και επιχειρηματικές δραστηριότητες
- Μ: εκπαίδευση
- Ν: υγεία και κοινωνική μέριμνα
- Ξ: άλλες δραστηριότητες παροχής υπηρεσιών υπέρ του κοινωνικού συνόλου και άλλων υπηρεσιών κοινωνικού ή ατομικού χαρακτήρα

#### **Κατηγορία Β επενδύσεων**

Περιλαμβάνονται όλοι οι κλάδοι επενδύσεων που αναφέρονται στην Κατηγορία Α και επενδύσεις στα ιδιωτικά νοικοκυριά μόνο για τις υποκατηγορίες Β1.1, Β2.2, Β2.3.

#### **4. Ποσοστό χορηγίας / επιδότηση**

Το Σχέδιο καλύπτει επενδύσεις που αφορούν την εξοικονόμηση ενέργειας και εκμετάλλευση των ΑΠΕ, όπως κατανέμονται στον πιο κάτω Πίνακα. **Στον υπολογισμό των λειτουργικών ενισχύσεων λήφθηκαν υπόψη οι αντίστοιχες επενδυτικές ενισχύσεις καθώς επίσης και το αντίστοιχο κόστος της ΑΗΚ.**

Πίνακας

A/A	ΕΠΕΝΔΥΣΗ	Χορηγία	Τιμή κιλοβατώρας
A1.	Εξοικονόμηση ενέργειας σε υφιστάμενες επιχειρήσεις	30% επένδυσης, μέγιστο ποσό χορηγίας £50.000	-
A2.	Συμπαγωγή ηλεκτρισμού - θερμότητας / ψύξης	30% επένδυσης, μέγιστο ποσό χορηγίας £50.000	Τιμή μέρας: 1,71σ Τιμή νύκτας: 1,50σ
B1.	<b>Αιολικά συστήματα</b>		
	B1.1 Μεγάλα εμπορικά συστήματα - για τα πρώτα πέντε χρόνια - για τα επόμενα 10 χρόνια	-	5,4 σ (επιδότηση 5,4-3,7=1,7σ) <sup>1</sup> Από 2,8σ μέχρι 5,4σ <sup>1</sup> σύμφωνα με τον Πίνακα αρ.1
	B1.2. Μικρά συστήματα δυναμικότητας μέχρι 30 kW	40% επένδυσης, μέγιστο ποσό χορηγίας £10.000	3,7σ <b>δε δίδεται λειτουργική ενίσχυση</b>
B2	<b>Ηλιακά συστήματα</b>		
	B2.1. Θέρμανσης νερού χρήσης / πισίνων	30% επένδυσης, μέγιστο ποσό χορηγίας £10.000	-
	B2.2. Θέρμανσης και ψύξης χώρου	40% επένδυσης, μέγιστο ποσό χορηγίας £10.000	-
	B2.3. Οικιακά ηλιακά	20% επένδυσης, μέγιστο ποσό χορηγίας £100	-
B3.	<b>Αξιοποίηση βιομάζας, απορριμμάτων, σκουβάλων</b>	40% επένδυσης, μέγιστο ποσό χορηγίας £125.000	3,7σ <b>δε δίδεται λειτουργική ενίσχυση</b>
B4.	<b>Φωτοβολταϊκά συστήματα</b>		
	B4.1. Μικρά συστήματα δυναμικότητας μέχρι 5 kW	40% επένδυσης, μέγιστο ποσό χορηγίας £8.000	12σ (επιδότηση 12 - 3,7 = 8,3σ) <sup>1</sup>
B5.	<b>Αφαλάτωση με χρήση ΑΠΕ</b>	40% επένδυσης μέγιστο ποσό χορηγίας £100.000	-

<sup>1</sup> Η ΑΗΚ θα πληρώνει 3,7σ ανά κιλοβατώρα και η επιδότηση (η διαφορά μεταξύ του 3,7 και της τιμής της κιλοβατώρας) θα καταβάλλεται από Ειδικό Ταμείο που θα δημιουργηθεί και που θα χρηματοδοτείται με την επιβολή τέλους πάνω στην κατανάλωση ηλεκτρισμού ύψους 0,1σ την κιλοβατώρα.

5. Αγορά από την ΑΗΚ της ηλεκτρικής ενέργειας που θα παράγεται από ΑΠΕ και Συμπαγωγή

• **Γενική Πολιτική.**

Η ΑΗΚ αναλαμβάνει να αγοράζει την ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από ΑΠΕ και Συμπαγωγή στις πιο κάτω διατιμήσεις νοουμένου ότι ικανοποιούνται οι πιο κάτω προϋποθέσεις:

(α) Θα ικανοποιούνται οι τεχνικές προδιαγραφές που καθορίζονται στη σύμβαση του παραγωγού με την ΑΗΚ. Η μέτρηση θα γίνεται στο σημείο σύνδεσης με το δίκτυο της ΑΗΚ.

(β) Θα υπογράφεται σύμβαση αγοράς με την ΑΗΚ, δεκαπενταετούς διάρκειας. Η σύμβαση θα μπορεί να ανανεώνεται για περιόδους διάρκειας 5 χρόνων εφόσον το ζητήσει ο συμβαλλόμενος, αλλά με την ισχύουσα τότε διατίμηση.

(γ) Αποδοχή της τάσης και του τρόπου σύνδεσης των εγκαταστάσεων του ενδιαφερομένου με το δίκτυο της ΑΗΚ όπως αυτοί θα καθορίζονται μετά από τεchnο-οικονομική μελέτη σε κάθε περίπτωση.

**ΔΙΑΤΙΜΗΣΕΙΣ**

• **Διατίμηση για ΑΠΕ**

Τιμή αγοράς από την Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου: 3,7 σ/kWh. Η διατίμηση ισχύει για όλες τις μορφές ΑΠΕ για την παραγωγή ηλεκτρισμού (αιολική, ηλιακή, υδατικό δυναμικό κτλ.) Επιπλέον θα δίδεται στον παραγωγό / πωλητή επιδότηση από το Ειδικό Ταμείο ΑΠΕ ανάλογα με την τεχνολογία ως ακολούθως:

**Αιολικό Δυναμικό – Ανεμογεννήτριες (πάνω από 30 KW)**

Ύψος επιδότησης για τα πρώτα 5 χρόνια παραγωγής = 1,7 σ/kWh. Η τιμή αυτή βασίζεται σε μέση ετήσια ταχύτητα ανέμου στο ύψος του άξονα της Ανεμογεννήτριας 5,8 m/s που αντιστοιχεί με Ετήσια Διάρκεια Λειτουργίας μέχρι 1750 ώρες. Τα επόμενα 10 χρόνια το ύψος της επιδότησης καθορίζεται ανάλογα με την Ετήσια Διάρκεια Λειτουργίας Αναφοράς των πρώτων 5 χρόνων κατά μέσο όρο ως ακολούθως:

**Πίνακας 1**

Ετήσια Διάρκεια Λειτουργίας Αναφοράς	Τιμή Επιδότησης (γραμμική παρεμβολή)	Ολική Τιμή Αγοράς (σ/Kwh)
< 1750 – 2000 ώρες	1,7 – 1,3 σ/kWh	5,4 – 5,0
2000 – 2550	1,3 – 0	5,0 – 3,7
2550 – 3300	0 – (0,9) *	3,7 – 2,8
	*Αρνητική Επιδότηση	

**Μικρές Εγκαταστάσεις Φωτοβολταϊκών (μέχρι 5 KW)**

Για μικρές εγκαταστάσεις φωτοβολταϊκών μέχρι 5 KW που θα είναι εγκατεστημένες σε οικίες και άλλα υποστατικά και είναι συνδεδεμένες με το δίκτυο της ΑΗΚ, το ύψος της επιδότησης θα είναι 8,3 σ/KWh. Ολική τιμή αγοράς ρεύματος = 12,0 σ/KWh.

Η καταμέτρηση θα γίνεται από δύο μετρητές, (α) παραγωγής από φωτοβολταϊκά και (β) κατανάλωσης του υποστατικού από το δίκτυο. Για την κατανάλωση θα εφαρμόζεται η ισχύουσα διατίμηση της ΑΗΚ.

- **Διατίμηση για Συμπαραγωγή**

α) Η τιμή αγοράς από την Αρχή Ηλεκτρισμού κατά kWh για τιμή καυσίμων προς £50/MT είναι:

Τιμή ημέρας (07.00 – 23.00 ώρες) : 1,71 σ/kWh

Τιμή νύχτας (23.00 – 07.00 ώρες) : 1,50 σ/KWh

β) Ρήτρα καυσίμων

Για κάθε αλλαγή κατά 5σ στο κόστος καυσίμων της ΑΗΚ από την τιμή των £50/MT η τιμή αγοράς θα αυξομειώνεται κατά 0,001 5σ.

Στην περίπτωση της Συμπαραγωγής που ο παραγωγός είναι συγχρόνως και καταναλωτής θα επιτρέπεται η χρήση, για δικούς του σκοπούς, της δικής του παραγωγής. Σε περίπτωση που θα παραχωρείται ενέργεια από την ΑΗΚ αυτή θα χρεώνεται κανονικά με την αντίστοιχη διατίμηση που εφαρμόζεται στην περίπτωση. Το περίσσειμα της παραγωγής του που θα διοχετεύεται στο δίκτυο της Αρχής θα πληρώνεται με την πιο πάνω διατίμηση αγοράς από Συμπαραγωγή.

6. **Διαδικασία και Σύμβαση για σύνδεση εγκαταστάσεων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ με το δίκτυο της ΑΗΚ.**

α) Προτού συμβληθούν με την Αρχή, όλοι οι αιτητές για εγκαταστάσεις παραγωγής από ΑΠΕ πάνω από 5kVA, θα πρέπει να εξασφαλίσουν Άδεια παραγωγής ηλεκτρισμού που εκδίδεται από το Τμήμα Ηλεκτρομηχανολογικών Υπηρεσιών (ΗΜΥ), και σχετικό Διάταγμα από το Υπουργείο Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού. Θα πρέπει επίσης να υποβάλουν συγχρόνως αίτηση στην ΑΗΚ για την έκδοση όρων σύνδεσης με το δίκτυο της ΑΗΚ. Η αίτηση να περιλαμβάνει τεχνικά στοιχεία παραγωγής ηλεκτρισμού από ΑΠΕ ή Συμπαραγωγή (τάση, ισχύ, συχνότητα), την τοποθεσία της εγκατάστασης και τοπογραφικό σχέδιο και τα στοιχεία και διεύθυνση του αιτητή.

Για εγκαταστάσεις παραγωγής μέχρι 5kVA δε χρειάζεται η έκδοση Διατάγματος.

Το Υπουργείο Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού (Τμήμα Ενέργειας) θα συντονίζει τις διαδικασίες αδειοδότησης.

β) Το κόστος για την επέκταση και σύνδεση του δικτύου της Αρχής με τις εγκαταστάσεις του αιτητή, περιλαμβανομένου και του μετρητή, θα υπολογίζονται βάσει της υφιστάμενης Πολιτικής Χρέωσης της Αρχής και θα καταβάλλονται από τον αιτητή. Η ενίσχυση του υφιστάμενου δικτύου της Αρχής αν χρειάζεται θα καταβάλλεται από την ΑΗΚ. Για μικρές εγκαταστάσεις μέχρι 5kVA όπου υπάρχει ήδη σύνδεση με το δίκτυο δε θα γίνεται καμία χρέωση από την ΑΗΚ.

γ) Οι εγκαταστάσεις του αιτητή θα πρέπει να πληρούν τις τεχνικές προδιαγραφές της Αρχής και να τυγχάνουν της έγκρισής της κατά την επιθεώρηση. Θα ισχύουν γενικά όλοι οι κανονισμοί και νομοθεσία της Αρχής για της ηλεκτρικές εγκαταστάσεις.

δ) Ο παραγωγός θα είναι υπεύθυνος, η δε Αρχή θα ελέγχει ώστε να τηρούνται οι Τεχνικοί Όροι που θα περιλαμβάνονται στη Σύμβαση με την ΑΗΚ. 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 η Αρχή.

#### 7. Κριτήρια αξιολόγησης επενδύσεων

Για την αξιολόγηση των επενδύσεων θα χρησιμοποιηθούν ως κριτήρια τα ακόλουθα:

#### Κατηγορία Α Επενδύσεων

A/A	ΚΡΙΤΗΡΙΟ	ΒΑΡΥΤΗΤΑ
1	Αποδοτικότητα κεφαλαίων	20%
2	Εξοικονόμηση ενέργειας	25%
3	Ειδική κατανάλωση ενέργειας	25%
4	Αξιοπιστία προτεινόμενων τεχνολογιών	10%
5	Αποτελεσματικότητα Σχεδίου υλοποίησης και αξιοποίησης επένδυσης	5%
6	Περιβαλλοντικά οφέλη	10%
7	Χρηματοδότηση από τρίτους (TPF) ή ανάλογα με την απόδοση τεχνολογίας	5%
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΣΥΝΤΕΛΕΣΤΩΝ ΒΑΡΥΤΗΤΑΣ</b>		<b>100%</b>

**Κατηγορία Β Επενδύσεων**

Α/Α	ΚΡΙΤΗΡΙΟ	ΒΑΡΥΤΗΤΑ
1	Αποδοτικότητα κεφαλαίων	20%
2	Υποκατάσταση ενέργειας	35%
3	Αξιοπιστία προτεινόμενων τεχνολογιών	20%
4	Αποτελεσματικότητα Σχεδίου υλοποίησης και αξιοποίησης επένδυσης	10%
5	Αποφυγή περιβαλλοντικών επιδράσεων	10%
6	Χρηματοδότηση από τρίτους (ΤΡΦ) ή ανάλογα με την απόδοση τεχνολογίας	5%
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΣΥΝΤΕΛΕΣΤΩΝ ΒΑΡΥΤΗΤΑΣ</b>		<b>100%</b>

**8. Επιτροπή παροχής Χορηγιών / Επιδοτήσεων**

Όλες οι αιτήσεις που θα υποβάλλονται και εκ πρώτης όψεως πληρούν τα κριτήρια του Σχεδίου θα αξιολογούνται από την Επιτροπή Διαχείρισης του Ταμείου που θα εγκαθιδρύθει δυνάμει του άρθρου 4 του νομοσχεδίου που φέρει τον τίτλο: «Νόμος που προνοεί για την Προώθηση και Ενθάρρυνση της Χρήσης Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και γενικά της Εξοικονόμησης Ενέργειας, τη δημιουργία Ειδικού Ταμείου Επιδότησης ή Χρηματοδότησης αυτών καθώς και για άλλα Συναφή Θέματα».

**9. Διαδικασία υποβολής εξέτασης και έγκρισης αιτήσεων και παροχής των χορηγιών**

Οι ενδιαφερόμενοι αιτητές θα μπορούν να υποβάλλουν τις αιτήσεις τους κατά την περίοδο που θα ανακοινωθεί προς την Επιτροπή χορηγιών / επιδοτήσεων, πάνω σε ειδικό έντυπο που θα εξασφαλίζουν από το Υπουργείο Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού και συνοδευόμενες από τα απαιτούμενα δικαιολογητικά όπως αυτά θα καθορίζονται στα σχετικά έντυπα αίτησης.

Το Υπουργείο Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού θα ελέγχει τις πληροφορίες που υποβάλλονται με βάση σύστημα εσωτερικού ελέγχου και θα ετοιμάζει συνοπτικό σημείωμα προς την Επιτροπή για εξέταση και έγκριση της χορηγίας.

Επιχείρηση / άτομο που έτυχε οποιασδήποτε χορηγίας από άλλο Σχέδιο για τα ίδια μηχανήματα και εξοπλισμό δε δικαιούται να υποβάλει αίτηση.

Επενδύσεις που έχουν σχέση με τα ίδια υλικά / εξοπλισμό για τα οποία παραχωρήθηκε ήδη χορηγία με βάση το παρόν Σχέδιο δεν επιχορηγούνται. Η τυχόν χορηγία που παραχωρείται για διαφορετικά υλικά / εξοπλισμό υπολογίζεται με βάση το συνολικό ύψος των επενδύσεων οι οποίες εμπίπτουν στις πρόνοιες του Σχεδίου.

Τονίζεται ότι οι αιτήσεις από ενδιαφερομένους θα εξετάζονται μόνο αν υποβάλλονται πριν την πραγματοποίηση της επένδυσης.

**10. Παραχώρηση Χορηγίας / Επιδότησης**

Η χορηγία/επιδότηση θα παραχωρείται μετά την εγκατάσταση και λειτουργία του υπό αναφορά συστήματος/εξοπλισμού νοουμένου ότι θα επιτυγχάνεται το ποσοστό εξοικονόμησης ενέργειας/παραγωγής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας.

**11. Επιστροφή Χορηγίας / Επιδότησης**

Στην περίπτωση οριστικής διακοπής ή μη αποτελεσματικής λειτουργίας του συστήματος θα επιστρέφεται το ποσοστό της χορηγίας/επιδότησης για το οποίο δεν έχουν γίνει οι αποσβέσεις.

**12. Νομικές υποχρεώσεις του αιτητή**

Από όσους εγκρίνεται χορηγία θα απαιτείται όπως υποβάλλουν όλα τα αποδεικτικά στοιχεία που θα δικαιολογούν το ακριβές κόστος της επένδυσης. Θα γίνεται επίσης επιτόπου έλεγχος για επιβεβαίωση της εγκατάστασης και λειτουργίας των μηχανημάτων ή / και εξοπλισμού που αναφέρονται στην αίτηση.

Πριν την παραχώρηση της χορηγίας θα υπογράφεται μεταξύ του αιτητή και του Γενικού Διευθυντή του Υπουργείου Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού σχετική Συμφωνία Παροχής Χορηγίας.

Η επιδότηση της kWh θα καταβάλλεται στους δικαιούχους μετά την έγκριση από τη Διαχειριστική Επιτροπή του Ταμείου της σύμβασης αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας μεταξύ της ΑΗΚ και του δικαιούχου και με την υποβολή των αποδεικτικών στοιχείων αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας από την ΑΗΚ.

**13.** Η χρονική διάρκεια του σχεδίου είναι μέχρι την 31.12.2007.

**14.** Η Επιτροπή με ανακοινώσεις της θα καθορίζει τις περιόδους υποβολής αιτήσεων, το ποσό επιχορήγησης / επιδότησης που θα δίνεται για κάθε κατηγορία/υποκατηγορία επενδύσεων ή και τη δυναμικότητα των συστημάτων που θα εγκαθίστανται σε κάθε περίοδο υποβολής αιτήσεων.