Έκθεση που υποβάλλεται στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή σύμφωνα με το άρθρο 6 παράγραφος 3 και το άρθρο 10 παράγραφος 2 της Οδηγία 2004/8/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου για την προώθηση της συμπαραγωγής ενέργειας βάσει της ζήτησης για χρήσιμη θερμότητα στην εσωτερική αγορά ενέργειας, που ετοιμάστηκε σύμφωνα με το σχεδιότυπο που ετοίμασε η Επιτροπή

1. **Ενσωμάτωση στο εθνικό δίκαιο/εφαρμογή του νομοθετικού κειμένου της οδηγίας 2004/8/ΕΚ**

Ε1. Σε ποιο στάδιο βρίσκεται η ενσωμάτωση της οδηγίας στο εθνικό δίκαιο στη χώρα σας; Εάν απομένουν μέρη της Οδηγίας προς ενσωμάτωση, ποιο είναι το σχετικό χρονοδιάγραμμα;

Η Κυπριακή νομοθεσία έχει εναρμονιστεί με το νομοθετικό κείμενο της οδηγίας 2004/8/ΕΚ με την εφαρμογή του Νόμου Ν174(Ι)/2006 («Περί της προώθησης της Συμπαραγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Νόμος του 2006»). Ο Νόμος τέθηκε σε εφαρμογή από τις 29 Δεκεμβρίου 2006.

Ε2. Ποιο είναι το χρονοδιάγραμμα για τα εκτελεστικά μέτρα που προβλέπονται με βάση την απόφαση της Επιτροπής, της 19.11.2008, με την οποία καθορίζονται λεπτομερείς κατευθυντήριες οδηγίες; Παράκληση να αναφερθούν τα σχετικά με την εφαρμογή (αναθεώρηση, κανονιστική νομοθεσία κ.λ.π.)

Για σκοπούς εφαρμογής των προνοιών της νομοθεσίας για την Προώθηση της Συμπαραγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Ν174(Ι)/2006 (Νόμος), το Υπουργείο Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού ετοίμασε τον Περί προώθησης της Συμπαραγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας (Τροποποιητικό) Νόμο του 2011 και τους «Περί Συμπαραγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας (Διαδικασία Έκδοσης, Διαχείρισης και Μηχανισμού Διασφάλισης των Εγγυήσεων Προέλευσης της Ηλεκτρικής Ενέργειας) Κανονισμούς του 2011».

Ο Περί προώθησης της Συμπαραγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας (Τροποποιητικός) Νόμος του 2011 **(Παράρτημα Ι)** προβλέπει τη θέσπιση διατάξεων που αφορούν την ανάκληση, τροποποίηση ή ακύρωση των εγγυήσεων προέλευσης και διατάξεων που αφορούν την τήρηση μητρώου για τις εγγυήσεις προέλευσης και την επιβολή διοικητικών προστίμων από τη ΡΑΕΚ. Το νομοσχέδιο προβλέπει επίσης την εισαγωγή προνοιών για έκδοση Κανονισμών που να αφορούν τον καθορισμό του τύπου και του περιεχομένου των εγγυήσεων προέλευσης, του τρόπου λειτουργίας του ηλεκτρονικού μητρώου, του καθορισμού των τελών εγγραφής, τη διαδικασία τροποποίησης, ανάκλησης, μεταβίβασης ή έκδοσης εγγυήσεων προέλευσης και τη διαδικασία πιστοποίησης της εγκατάστασης.

Οι «Περί Συμπαραγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας (Διαδικασία Έκδοσης, Διαχείρισης και Μηχανισμού Διασφάλισης των Εγγυήσεων Προέλευσης της Ηλεκτρικής Ενέργειας) Κανονισμοί του 2011» **(Παράρτημα ΙΙ)** ρυθμίζουν τις λεπτομέρειες εφαρμογής του συστήματος έκδοσης εγγυήσεων προέλευσης και του μηχανισμού διασφάλισης της αξιοπιστίας του συστήματος.

Αναμένεται εντός του τρέχοντος μηνός να εκδοθεί Διάταγμα για τον καθορισμό της μεθοδολογίας υπολογισμού της ηλεκτρικής ενέργειας.

Ε3. Σε ποιο βαθμό θεωρείτε ότι η χώρα σας έχει ήδη προχωρήσει σημαντικά στην εκτέλεση της οδηγίας;

Η οδηγία έχει εκτελεστεί σε μεγάλο βαθμό αναλογιζόμενοι το μέγεθος και τις δυνατότητες ενός μικρού κράτους όπως η Κύπρος. Παρόλο που η οδηγία έχει σχεδόν πλήρως εφαρμοστεί, υπάρχουν σημαντικά εμπόδια όσον αφορά την ανάπτυξη των μονάδων ΣΗΘ στην Κύπρο.

Ε4. Χρησιμοποιεί η χώρα σας εναλλακτική μέθοδο υπολογισμού σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 12 παράγραφος 2;

Η μέθοδος υπολογισμού που χρησιμοποιείται είναι σύμφωνα με τις διατάξεις του Άρθρου 12 παράγραφος 2 της οδηγίας. Ο υπολογισμός της εξοικονόμησης πρωτογενούς ενέργειας (PES) γίνεται σύμφωνα με τη μεθοδολογία του Παραρτήματος ΙΙΙ.

Η Κύπρος δεν διαθέτει μονάδες συμπαραγωγής μεγαλύτερες των 25MW και ως εκ τούτου η μεθοδολογία του Παραρτήματος ΙΙ για υπολογισμό της ηλεκτρικής ενέργειας που αποκτάται από συμπαραγωγή δεν χρησιμοποιείται.

Ε5. Είναι αναγκαία για τη χώρα σας η αναθεώρηση με βάση τις διατάξεις του άρθρου 13 των τιμών κατωφλίου που χρησιμοποιούνται στον υπολογισμό ηλεκτρικής ενέργειας από συμπαραγωγή και/ή των τιμών κατωφλίου που χρησιμοποιούνται στον υπολογισμό της απόδοσης της παραγωγής από συμπαραγωγή και των οικονομιών σε πρωτογενή ενέργεια;

Υπό την παρούσα κατάσταση, δεν κρίνεται σκόπιμη οποιαδήποτε αναθεώρηση ή επανεξέταση των τιμών κατωφλίου όπως αυτές καθορίστηκαν.

2. Εθνικό δυναμικό αύξησης του μεριδίου συμπαραγωγής με υψηλή απόδοση

Ε6. Μπορεί η χώρα σας να επιδείξει ήδη, κατά το διάστημα που παρήλθε μετά την τελευταία έκθεση για το εθνικό δυναμικό, πρόοδο στην υψηλής απόδοσης συμπαραγωγή, οι οποίες σχετίζονται με την ενωσιακή ή την εθνική νομοθεσία ή με καθεστώτα στήριξης;

&

Ε7. Ποια η εκτίμησή σας σχετικά με την πρόοδο που έχει επιτευχθεί στην αύξηση του μεριδίου της υψηλής απόδοσης συμπαραγωγής στη χώρα σας; Η εκτίμηση σας πρέπει να βασίζεται στα συγκεκριμένα αριθμητικά στοιχεία που θα περιληφθούν στο συνημμένο λογιστικό φύλλο (αρχείο Excel) το οποίο προορίζεται να διευκολύνει την υποβολή των δεδομένων σας.

Με βάση τα μέχρι σήμερα δεδομένα και τους πρόσφατους υπολογισμούς, δεν έχει υπάρξει σημαντική αύξηση αναφορικά με την συμπαραγωγή υψηλής απόδοσης σε σχέση με την τελευταία έκθεση για το εθνικό δυναμικό. Σύμφωνα με τους υπολογισμούς, για το 2010 έχουμε τα εξής:

2010	electricity	Capacity	[GW]	0.01458
		Output	[TWh]	0.04568
	Heat	Capacity	[GW]	0.03020
		Output	[TWh]	0.02967
	Fuel	Input	[PJ]	0.41797

Ο κυριότερος τομέας συμπαραγωγής υψηλής απόδοσης είναι ο βιομηχανικός (75%) και το υπόλοιπο ποσοστό αφορά μονάδες βιομάζας (βιοαερίου) για παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας.

Η Κύπρος διαθέτει επίσης μονάδες συμπαραγωγής χαμηλής απόδοσης. Σύμφωνα με τους υπολογισμούς μας, για το 2010 έχουμε τα εξής:

2010	electricity	Capacity	[GW]	0.00665
		Output	[TWh]	0.00805
	Heat	Capacity	[GW]	0.00653
		Output	[TWh]	0.00952
	Fuel	Input	[PJ]	0.21760

Ο κυριότερος τομέας συμπαραγωγής χαμηλής απόδοσης είναι ο βιομηχανικός (50%) και το υπόλοιπο ποσοστό αφορά μονάδες βιομάζας για παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας.

Αξίζει να σημειωθεί ότι οι υπολογισμοί έχουν γίνει από την Υπηρεσία Ενέργειας του Υπουργείου Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού σύμφωνα με τη μεθοδολογία και τις πρόνοιες της οδηγίας για τη συμπαραγωγή. Οι υπολογισμοί έγιναν με βάση στοιχεία που λήφθηκαν από τους ιδιοκτήτες των μονάδων (παραγωγοί). Σε πολλές περιπτώσεις τα δεδομένα που αφορούσαν τη χρήσιμη θερμότητα δεν βασίζονται σε πραγματικές μετρήσεις αλλά σε υπολογισμούς ή/και εκτιμήσεις των συμπαραγωγών. Αναλυτική κατάσταση με τους υπολογισμούς φαίνεται στο λογιστικό φύλλο που συνοδεύει την παρούσα έκθεση, το οποίο συμπληρώθηκε σύμφωνα με τις απαιτήσεις της Επιτροπής (**επισυνάπτεται – Παράρτημα 1)**.

Η μικρή πρόοδος που έχει επιτευχθεί οφείλεται κυρίως στα εθνικά καθεστώτα στήριξης (σχέδια χορηγιών) για την προώθηση της συμπαραγωγής και ιδιαίτερα στις μονάδες βιομάζας-βιοαερίου (αυτοπαραγωγοί).

3. Εμπόδια για την υψηλής απόδοσης συμπαραγωγή

Ε8.

Στην Κύπρο δεν υπάρχουν αξιοσημείωτα εμπόδια τα οποία σχετίζονται με διοικητικές διαδικασίες ή εμπόδια που να αφορούν το σύστημα ηλεκτρικού δικτύου και θέματα τιμολόγησης. Περισσότερες λεπτομέρειες αναφέρονται στην έκθεση που υπέβαλε η Κύπρος στης Επιτροπή σύμφωνα με το άρθρο 9 **(επισυνάπτεται- Παράρτημα 2)** καθώς και στην ιστοσελίδα της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας Κύπρου (www.cera.org.cy)

Συνοπτικά, άλλα σημαντικά εμπόδια τα οποία υπάρχουν στην Κύπρο αναφορικά με την ανάπτυξη της συμπαραγωγής είναι τα εξής:

- Τιμές Καυσίμων: Δεδομένης της μέχρι και σήμερα απουσίας φυσικού αερίου από το ενεργειακό μας σύστημα της Κύπρου, ένα σημαντικό θέμα που σχετίζεται με τη προώθηση της ΣΗΘ στην Κύπρο είναι η τιμή των καυσίμων που χρησιμοποιούνται σε αυτές τις μονάδες. Η απουσία του φυσικού αερίου έχει ως αποτέλεσμα υψηλή τιμή των καυσίμων για την ΣΗΘ. Οι υψηλές τιμές των καυσίμων έχουν ως αποτέλεσμα την μη οικονομική βιωσιμότητα των μικρών συστημάτων συμπαραγωγής και ιδιαίτερα του τριτογενή τομέα. Επιπρόσθετα, η αβεβαιότητα για τις μελλοντικές τιμές των καυσίμων είναι αποτρεπτικός παράγοντας για επενδύσεις ΣΗΘ.

- Κλιματικές συνθήκες - **Απαιτήσεις ψυκτικών και θερμικών φορτίων:** Λόγω του θερμού κλίματος της Κύπρου, για να είναι βιώσιμο ένα σύστημα ΣΗΘ απαιτείται ελάχιστος χρόνος λειτουργίας του συστήματος. Στην περίπτωση που η μονάδα ΣΗΘ περιορίζεται στην κάλυψη των θερμικών αναγκών και το σύστημα δεν λειτουργεί κατά τους θερινούς μήνες, τότε η επένδυση δεν είναι οικονομικά βιώσιμη. Ως εκ τούτου, τα συστήματα συμπαραγωγής για να είναι οικονομικά βιώσιμα θα πρέπει να λειτουργούν τόσο για θέρμανση όσο και για ψύξη, γεγονός το οποίο αυξάνει σημαντικά το αρχικό κόστος επένδυσης (μη ελκυστική επένδυση σε περίπτωση που δεν υπάρχει κεφαλαιουχική χρηματοδότηση). Δεδομένου ότι το καλοκαίρι στην Κύπρο διαρκεί πολύ περισσότερο σε σχέση με τη χειμερινή περίοδο, είναι προφανές ότι στον τριτογενή και στον οικιακό τομέα υπάρχουν μεγαλύτερες ανάγκες για κάλυψη ψυκτικών φορτίων αντί θερμικών φορτίων.

- Η επιλογή για κάλυψη των αναγκών θέρμανσης και κλιματισμού γίνεται μεταξύ της τεχνολογίας ΣΗΘ και άλλων ανταγωνιστικών εναλλακτικών οικονομικότερων, αποδοτικότερων και χαμηλών ή μηδενικών εκπομπών τεχνολογιών που συμβάλλουν ουσιαστικά στην εξοικονόμηση ενέργειας (π.χ. ηλιακή θέρμανση και ψύξη, αντλία γεωθερμίας για θέρμανση και ψύξη, ενεργειακά αποδοτικά συστήματα κλιματισμού, κλπ).

- Ένα σημαντικό εμπόδιο είναι το επενδυτικό ρίσκο για επιλογή της ΣΗΘ, που σχετίζεται με τις οι υψηλές οικονομικές απαιτήσεις για επενδύσεις ΣΗΘ σε σχέση με άλλες ανταγωνιστικότερες τεχνολογίες (κυρίως τεχνολογίες εκμετάλλευσης της ηλιακής ενέργειας), όπως αυτές που αναφέρθηκαν πιο πάνω.

- Έλλειψη πληροφόρησης, κατάρτισης, εμπειρίας, τεχνογνωσίας των επαγγελματιών/μηχανικών/επενδυτών σχετικά με τα συστήματα CHP/τρίτης γενιάς. Οι πιθανοί επενδυτές δεν έχουν πεισθεί για τη συγκεκριμένη τεχνολογία.

- Έλλειψη εθνικών χρηματοδοτικών πηγών για παροχή πιο ελκυστικών κινήτρων προς τους επενδυτές. Τα συστήματα συμπαραγωγής και ειδικότερα οι μικρές μονάδες, δεν είναι οικονομικά βιώσιμα χωρίς επιχορήγηση του αρχικού κόστους.

- Στην Κύπρο δεν υπάρχουν δίκτυα τηλεθέρμανσης. Στη μελέτη «Εκτίμησης του Εθνικού Δυναμικού Συμπαραγωγής στην Κύπρο», αναφέρεται ότι η προώθηση της συμπαραγωγής στην Κύπρο δεν θα πρέπει να βασίζεται στην ανάπτυξη δικτύων τηλεθέρμανσης αλλά στην ανάπτυξη τοπικών συστημάτων συμπαραγωγής στον τριτογενή τομέα (ξενοδοχεία, νοσοκομεία, κτίρια γραφείων κλπ) και στη βιομηχανία (τροφίμων και ποτών, μη μεταλλικών ορυκτών, βιοαέριο κλπ). Αναφέρεται επίσης ότι οι επενδύσεις συμπαραγωγής δεν είναι ελκυστικές και οικονομικά βιώσιμες για τα νοικοκυριά.

- Τέλος σημειώνεται ότι το πρόβλημα της απουσίας φυσικού αερίου στο ενεργειακό σύστημα (και συνεπώς το ψηλό κόστος καυσίμου), το ψηλό κόστος της αρχικής επένδυσης για κάλυψη και των ψυκτικών φορτίων σε συνδυασμό με την ανταγωνιστικότητα άλλων εναλλακτικών τεχνολογιών και κυρίως αυτών που αξιοποιούν τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας είναι εμπόδια που πολύ δύσκολα μπορεί να ξεπεραστούν.

4. Εγγυήσεις προέλευσης και καθεστώτα στήριξης

Ε9. Το άρθρο 5 της οδηγίας απαιτεί να μεριμνούν τα κράτη μέλη ώστε να εκδίδονται ακριβείς και αξιόπιστες εγγυήσεις προέλευσης με βάση αντικειμενικά, διαφανή και αμερόληπτα κριτήρια. Παράκληση να περιγραφεί η κατάσταση όσον αφορά την εφαρμογή αυτού του μέτρου στη χώρα σας (πληροφορίες σχετικά με οικονομίες πρωτογενούς ενέργειας, τύπος του συστήματος καταχώρισης).

Προς συμμόρφωση με το άρθρο 5 της Οδηγίας 2004/08/ΕΚ και της οδηγίας 2001/77/ΕΚ για τις ΑΠΕ, και με βάση τις Νόμους Ν174(Ι)/2006 και Ν162(Ι)/2006 για προώθηση των εγκαταστάσεων ΣΗΘ και ΑΠΕ έχει δημιουργηθεί και λειτουργήσει ηλεκτρονικό μητρώο μέσω του οποίου θα εκδίδονται, θα μεταφέρονται και θα ακυρώνονται Εγγυήσεις Προέλευσης Παραγωγής από ΣΗΘ και ΑΠΕ. Ο τομέας αυτός περιέχει Κανονισμούς, Νομοθεσίες, Τεχνικά Εγχειρίδια και άλλες πληροφορίες σχετικά με το Ηλεκτρονικό Μητρώο. Το ηλεκτρονικό Σύστημα Καταχώρησης των εγγυήσεων προέλευσης διαχειρίζεται από τον Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς (ΔΣΜ).

Η εφαρμογή του ηλεκτρονικού μητρώου προσφέρει τη δυνατότητα για αναζήτηση πληροφοριών σχετικά με τις εγγυήσεις προέλευσης μέσω της παραγωγής σχετικών εκθέσεων σύμφωνα με τις επιλογές που είναι διαθέσιμες στο χρήστη για το σκοπό αυτό. Η λειτουργία αυτή του ηλεκτρονικού μητρώου είναι διαθέσιμη από την ιστοσελίδα του ΔΣΜ και για τη χρήση της δεν απαιτείται εξουσιοδότηση του χρήστη.

Η αρχική σελίδα δίνει τη δυνατότητα σύνδεσης εξουσιοδοτημένου χρήστη (εφόσον έχει ήδη εγγραφεί), της εγγραφής νέου χρήστη, καθώς και της παραγωγής δημοσίων αναφορών. Η τελευταία δυνατότητα δεν απαιτεί σύνδεση εξουσιοδοτημένου χρήστη και είναι διαθέσιμη στο ευρύ κοινό. Οι υπόλοιπες λειτουργίες όμως του Μητρώου αφορούν αποκλειστικά και μόνο εξουσιοδοτημένους χρήστες και προϋποθέτουν σύνδεση. Η καταχώρηση των στοιχείων πραγματοποιείται από το ηλεκτρονικό έντυπο «Αίτηση εγγραφής εγκατάστασης στο μητρώο ΣΗΘΥΑ». Εταιρείες και εγκαταστάσεις εγγράφονται στο μητρώο κατόπιν αίτησης εφόσον αυτή γίνει δεκτή από το ΔΣΜ. Στο μητρώο υπάρχει η δυνατότητα να εγγράφονται και χρήστες από μητρώο χώρας της Ευρωπαϊκής Ένωσης.

Περισσότερες πληροφορίες για το σύστημα έκδοσης εγγυήσεων προέλευσης λειτουργία του μητρώου βρίσκονται στην έκθεση που έχει υποβάλει ήδη η Κύπρος στη Επιτροπή σύμφωνα με τα άρθρο 10(1) και 5(3) **(επισυνάπτεται – Παράρτημα 3)** καθώς και στην ιστοσελίδα του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς (www.tso.org.cy)

Ε10. Προβλέπονται στη χώρα σας καθεστώτα στήριξης για συμπαραγωγή/ΣΘΗ με βάση την οδηγία 2004/08/ΕΚ (ενισχύσεις λειτουργικού και/ή επενδυτικού χαρακτήρα); Τι είδος στήριξης προβλέπεται (τιμές τροφοδοσίας, πιστοποιητικά και ποσοστώσεις, προτεραιότητα πρόσβασης στο δίκτυο, κλπ); Προορίζονται να εξασφαλίσουν αυτά τα καθεστώτα μακροπρόθεσμα σταθερές επενδυτικές συνθήκες; Ποιοι τομείς θα στοχευθούν (γεωργία και/ή βιομηχανία και/ή συμπαραγωγή θερμότητας);

Στην Κύπρο λειτουργούν σήμερα σχέδια χορηγιών για την προώθηση της ΣΗΘ. Υπάρχουν δύο διαφορετικά σχέδια χορηγιών αναφορικά με τις επενδύσεις συμπαραγωγής υψηλής απόδοσης και σχέδιο για προώθηση της συμπαραγωγή με χρήση βιομάζας (βιοαερίου). Το ένα σχέδιο αφορά «Νομικά πρόσωπα και φορείς του δημοσίου τομέα που ασκούν οικονομική δραστηριότητα» και το άλλο σχέδιο αφορά «Φυσικά πρόσωπα και οργανισμούς στο βαθμό που δεν ασκούν οικονομική δραστηριότητα».

Το σχέδιο για «Φυσικά πρόσωπα και οργανισμούς στο βαθμό που δεν ασκούν οικονομική δραστηριότητα» αφορά μη κερδοσκοπικούς οργανισμούς, δήμους, κοινότητες, εκκλησίες, μοναστήρια, σωματεία και κρατικές υπηρεσίες καθώς επίσης και μονάδες ΣΗΘ ή και ψηλής απόδοσης και συμπαραγωγή από ΑΠΕ μέχρι 1MW. Με βάση τις πρόνοιες του συγκεκριμένου σχεδίου, υπάρχει διπλό όφελος για τον επενδυτή. Παρέχεται χορηγία της τάξης του 30% στο επιλέξιμο αρχικό κόστος (με μέγιστο ποσό χορηγίας τις €160.000 ανά επένδυση) και επιπλέον παρέχεται επιδότηση (feed in tariff) της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας που διοχετεύεται στο δίκτυο της ΑΗΚ. Σημειώνεται ότι σύμφωνα με απόφαση της ΡΑΕΚ ημερομηνίας 23/11/2010 η διατίμηση αγοράς της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από Συμπαραγωγή Ηλεκτρισμού και Χρήσιμης Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης ή μέσω Συμπαραγωγής από ΑΠΕ, είναι η ίδια με την τιμή αγοράς της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από ΑΠΕ και η οποία βασίζεται στο κόστος αποφυγής της ΑΗΚ. Η ΑΗΚ υποχρεούται να αγοράζει την ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από Συμπαραγωγή Ηλεκτρισμού και Χρήσιμης Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης ή μέσω

Συμπαραγωγής από ΑΠΕ στο εκάστοτε κόστος αποφυγής, όπως αυτό εγκρίνεται κατά καιρούς από την ΡΑΕΚ.

Το σχέδιο για «Νομικά πρόσωπα και φορείς του δημοσίου τομέα που ασκούν οικονομική δραστηριότητα» αφορά ΣΗΘ ή και ψηλής απόδοσης καθώς επίσης και συμπαραγωγή από ΑΠΕ. Υπάρχει μόνο η επιδότηση της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από την ΑΗΚ στην τιμή που καθορίζεται από την ΡΑΕΚ.

Επίσης το σχέδιο χορηγιών για ενθάρρυνση της ηλεκτροπαραγωγής από μεγάλα εμπορικά αιολικά, ηλιοθερμικα και φωτοβολταϊκά συστήματα και την αξιοποίηση βιομάζας προνοεί ότι η ελάχιστη τιμή πώλησης της ηλεκτρικής ενέργειας που θα παράγεται από την αξιοποίηση Βιομάζας και θα διοχετεύεται στο δίκτυο διανομής / μεταφοράς ηλεκτρισμού θα είναι €0,1179/KWh για τα πρώτα 20 χρόνια λειτουργίας του συστήματος. Η επιδότηση που θα καταβάλλεται από το Ειδικό Ταμείο ΑΠΕ θα προκύπτει από την διαφορά της συνολικής τιμής πώλησης και της τιμής αγοράς της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ από την ΑΗΚ, όπως εκάστοτε θα καθορίζεται από ΡΑΕΚ. Σημειώνεται ότι σε περίπτωση που η τιμή της αγοράς της KWh από την ΑΗΚ ξεπεράσει την συνολική τιμή πώλησης, τότε η ΑΗΚ θα καταβάλει το επιπλέον ποσό στο Ειδικό Ταμείο ΑΠΕ και ΕΞΕ. Η ελάχιστη τιμή πώλησης που δίδεται πιο πάνω, θα αυξάνεται με Πριμοδότηση = 1,71 σεντ /KWh- ηλεκτρισμού στις περιπτώσεις εκείνες που η ηλεκτρική ενέργεια θα παράγεται από μονάδες συμπαραγωγής ηλεκτρισμού θερμότητας ή/και ψύξης.

Περισσότερες λεπτομέρειες για τις πρόνοιες των πιο πάνω σχεδίων χορηγιών έχουν αναρτηθεί στην ιστοσελίδα του Ιδρύματος Ενέργειας Κύπρου (www.cie.org.cy)

Ε11. Ποιο χρηματικό ποσό σε ετήσια βάση χορηγήθηκε με τον τρόπο αυτό κατά τα τελευταία έτη για την προώθηση ειδικά της συμπαραγωγής με υψηλή απόδοση; Επίσης, ποιο χρηματικό ποσό αναμένεται ότι θα διατεθεί σε ετήσια βάση για την προώθηση της συμπαραγωγής με υψηλή απόδοση κατά τα προσεχή έτη;

Το 2008 διατέθηκε ποσό ύψους €103.609 και το 2009 ποσό €436.906 μέσω του σχεδίου χορηγιών που αφορούσε την Αξιοποίηση Βιομάζας – Συμπαραγωγή Ηλεκτρισμού – Θερμότητας. Το έτος 2010 δεν διατέθηκε οποιοδήποτε άλλο ποσό.

Για το έτος 2011 λήφθηκε πρόνοια στον προϋπολογισμό του Ειδικού Ταμείου ΑΠΕ & ΕΞΕ ύψους €50.000 για να διατεθεί υπό μορφή επιχορήγησης στο Σχέδιο Χορηγιών στο Σχέδιο Χορηγιών που αφορά «Νομικά πρόσωπα και φορείς του δημοσίου τομέα που ασκούν οικονομική δραστηριότητα».

Σημειώνεται ότι πρόσφατα στοιχεία που σχετίζονται γενικότερα με την διείσδυση της συμπαράγωγης στην Κύπρο και την εφαρμογή της Οδηγίας 2004/8/ΕΚ στάλθηκαν στην Επιτροπή στις 05/10/2011, ως απαντήσεις σε ερωτηματολόγιο που ετοιμάστηκε από την Επιτροπή για τη συνάντηση της επιτροπολογίας (committee meeting on CHP) που πραγματοποιήθηκε στις 07/10/2011 στις Βρυξέλες **(επισυνάπτεται – Παράρτημα 4**)