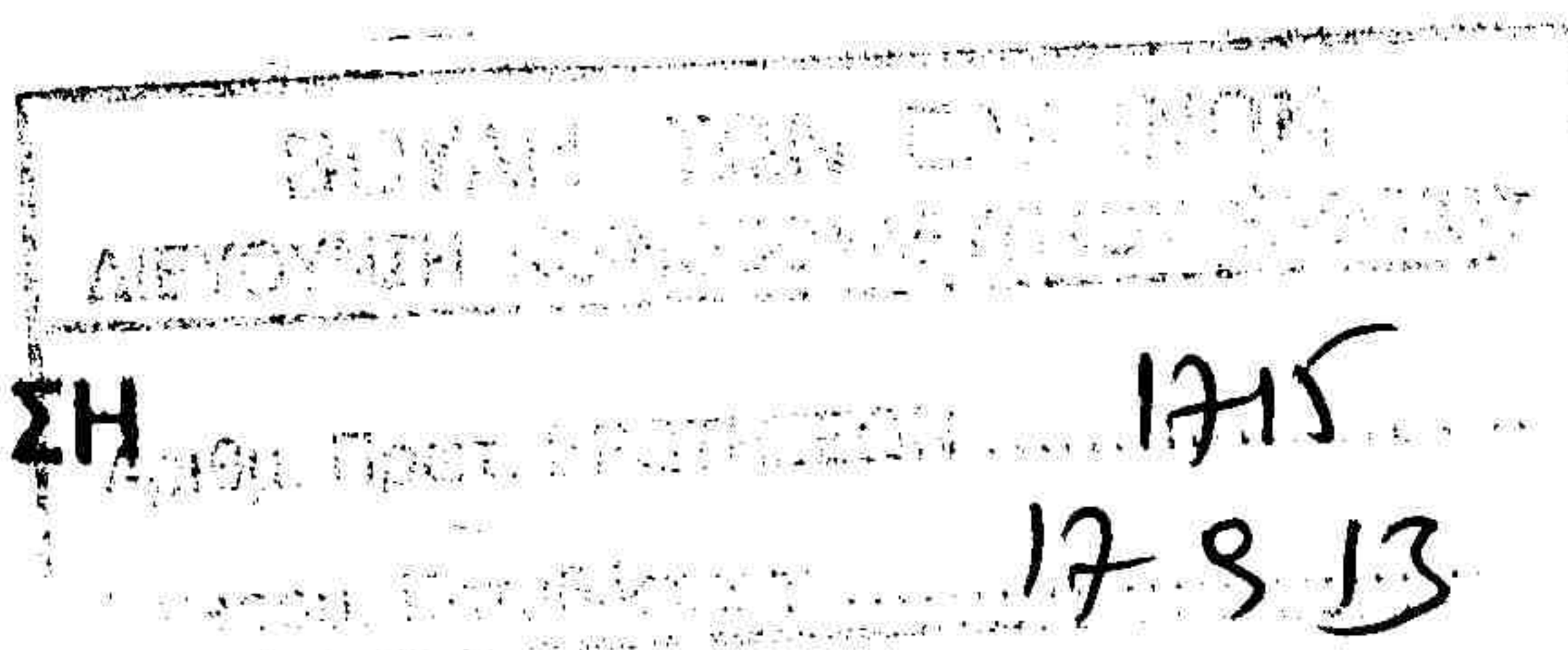


**-ΕΡΩΤΗΣΗ**

**ΘΕΜΑ: Σχετικά με την πολιτική του Υπουργείου για τους παραγωγούς
ενέργειας από τα Φωτοβολταϊκά**

**ΠΡΟΣ : Κ. Υπουργό Περιβάλλοντος, Ενέργειας & Κλιματικής
Αλλαγής**

Από τον Σύλλογο Παραγωγών Ηλεκτρικής Ενέργειας από Φωτοβολταϊκά Ν. Καβάλας πληροφορηθήκαμε ότι σε συνάντηση του Υφυπουργού κ. Παπαγεωργίου με επιλεγμένους φορείς ΑΠΕ, χωρίς την εκπροσώπηση του ΣΠΗΕΦ Ν. καβάλας, εξέφρασε την πρόθεση να νομοθετήσει τον Σεπτέμβριο μεσοσταθμική μείωση των συμβασιολογημένων τιμών πώλησης της ενέργειας από Φ/Β της τάξης του 45%.

Κ. Υπουργέ,

Οι 14.000 επενδυτές φωτοβολταϊκών την προηγούμενη πενταετία και ιδιαίτερα την τελευταία τριετία που η χώρα βιώνει την μεγαλύτερη οικονομική κρίση στήριξαν την Ελληνική Οικονομία και εμπιστευόμενοι την κείμενη νομοθεσία επένδυσαν τις οικονομίες τους στα Φ/Β, την ίδια ώρα που πολλοί Έλληνες έβγαζαν τις αποταμιεύσεις τους στο εξωτερικό. Παράλληλα για την υλοποίηση των επενδύσεών τους δανείστηκαν από το τραπεζικό σύστημα με επιτόκια της τάξης του 10% (λόγω κρίσης) υποθηκεύοντας όχι μόνο την επένδυσή τους αλλά πολλές φορές και την περιουσία τους.

Έτσι στην περίοδο της ύφεσης και της ανεργίας επενδύθηκαν στον κλάδο πλέον των 5 δις ευρώ και δημιουργήθηκαν χιλιάδες θέσεις εργασίας.

Η πολιτεία σε επιβράβευση τους και πριν καλά – καλά ολοκληρώσουν τις επενδύσεις τους επικαλούμενη το έλλειμμα του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ του ΛΑΓΗΕ, εξ' αιτίας του οποίου καθυστερεί η εξόφλησή τους κατά παράβαση της σύμβασής τους και της Ελληνικής και Ευρωπαϊκής νομοθεσίας πλέον των έξι μηνών, άρχισε να τιμωρεί τους μικροεπενδυτές ως εξής:

1. Με το Ν.4093/2012 επέβαλλε αναδρομικά οριζόντια εισφορά από 25 έως 30% επί του τζίρου τους
2. Με το Ν.4110/2013 επέβαλλε την μη έκπτωση από τα έσοδα της ανωτέρω εισφοράς και ουσιαστικά την φορολόγηση των Φ/Β για έσοδα που δεν πραγματοποίησαν.
3. Με το Ν.4152/2013 αύξησε την εισφορά επί του τζίρου σε 34 έως 42% για τα Φ/Β που συνδέθηκαν μέσα στο 2013.

Με τα παραπάνω μέτρα, που ουσιαστικά καταστρατήγησαν τις υπογεγραμμένες συμβάσεις των παραγωγών και ανέτρεψαν τον σχεδιασμό της επένδυσής τους, και δεδομένης της πλέον των έξι μηνών καθυστέρησης πληρωμής της ενέργειας που παράγουν, οι μικροεπενδυτές έχουν περιέλθει σε απόγνωση και αδυνατούν να ανταπεξέλθουν στις

υποχρεώσεις τους. (απόδοση Φ.Π.Α. που δεν εισέπραξαν, πληρωμή τοκοχρεολυσίων, πληρωμή φόρου εισοδήματος, κ.α.)

Κατόπιν των ανωτέρω ερωτάται ο Κύριος Υπουργός:

1. Αν οι παραπάνω νομοθετικές παρεμβάσεις συμβάλλουν στην εμπέδωση του σταθερού επενδυτικού κλίματος που επιδιώκει ο Πρωθυπουργός ή αποθαρρύνουν και τους εναπομείναντες επενδυτές και δίνουν μία εικόνα χώρας αναξιόπιστης, που δεν σέβεται την υπογραφή της στις συμβάσεις;
2. Αν αποδείχθηκε εκ των υστέρων λάθος ο σχεδιασμός της πολιτείας (ΥΠΕΚΑ, ΡΑΕ, ΛΑΓΗΕ), γιατί το κόστος της αστοχίας πρέπει να το επωμισθούν οι μικροπαραγωγοί των Φ/Β και όχι αυτοί που ευθύνονται;
3. Γιατί δεν εφαρμόσθηκε ακόμη η διάταξη του Ν.4152/2013 (παράγρ. 2, υποπαρ. 1.3) που θα αυξήσει τα έσοδα του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ του ΛΑΓΗΕ και θα συμβάλλει στην μείωση του ελλείμματος και ποιοι επωφελούνται από αυτή την καθυστέρηση;
4. Ποιος ευθύνεται για την υπέρβαση του νομοθετικού στόχου για την διείσδυση των Φ/Β και τι επιπτώσεις είχε;
5. Με βάση ποια μελέτη για τις αιτίες του ελλείμματος του ΛΑΓΗΕ προτείνει το Υπουργείο μεσοσταθμική μείωση στα Φ/Β της τάξης του 45% και πως διασφαλίζεται η βιωσιμότητα των επενδύσεων;

ΣΥΝΝΗΜΕΝΟ ΥΠΟΜΝΗΜΑ

1. Ποιοι επωφελήθηκαν τα προηγούμενα χρόνια από την αποζημίωση των ΑΠΕ με βάση την «στρεβλή» χαμηλή Οριακή Τιμή Συστήματος (ΟΤΣ) που διεύρυνε το έλλειμα του ΛΑΓΗΕ και γιατί δεν αναζητούνται τα διαφυγόντα έσοδα του ΛΑΓΗΕ από αυτούς που επωφελήθηκαν και από αυτούς που ολιγώρησαν;
2. Γιατί στην ανωτέρω ρύθμιση για την αντικατάσταση της «στρεβλής» Οριακής Τιμής Συστήματος (ΟΤΣ) με το μεσοσταθμικό μεταβλητό κόστος των θερμικών συμβατικών σταθμών δεν εισακούσθηκαν οι φορείς των ΑΠΕ και δεν ενσωματώνονται στον υπολογισμό της όλες οι επιδοτήσεις υπέρ των ορυκτών καυσίμων (ΜΑΜΚ, ΑΔΙ) και δεν εκτιμάται η συνεισφορά των ΑΠΕ;
3. Έχει εκπονήσει το Υπουργείο μελέτη για την οικονομική απόδοση των επενδύσεων από ορυκτά καύσιμα (λιγνίτες και φυσικό αέριο) που επιδοτούνται (μέσω της δωρεάν χορήγησης των λιγνιτικών αποθεμάτων και των μηχανισμών ΜΑΜΚ και ΑΔΙ) που οι περισσότερες έχουν αποσβεσθεί;

Ενδεικτικά σας παραθέτουμε έναν πίνακα χρηματορρών, για να γίνει κατανοητή με αριθμούς, η οικονομική κατάσταση στην οποία βρίσκεται ο μέσος παραγωγός ηλεκτρικής ενέργειας. Ο συγκεκριμένος πίνακας αποτυπώνει τα οικονομικά στοιχεία ενός πάρκου ισχύος 100 KW. Η πλειοψηφία των επενδυτών είναι της τάξης των 100 KW που αποτελούν το 90% των παραγωγών.

Το 98% όλων των επενδύσεων έγινε με τραπεζικό δανεισμό, για αυτόν τον λόγο και στον παρακάτω πίνακα λαμβάνομε πολύ σοβαρά υπόψη, την επιβάρυνση που φέρει η αποπληρωμή του δανείου στον επενδυτή. Ενδεικτικά αναφέρουμε ότι σε κάποιες περιπτώσεις επιχειρήσεων η προπληρωμή φόρου έφτασε στο 80% και για φέτος η εικόνα που παρουσιάζουν στα οικονομικά τους είναι χειρότερη από αυτή που παρουσιάζουμε.

Οι παρακάτω οικονομικές καταστάσεις αποτυπώνουν τα αποτελέσματα και τις χρηματοροές Φ/Β πάρκου 100KW και αφορούν μέσες τιμές των ετών 2010-2013.

Επίσης η αποτύπωση των οικονομικών μεγεθών αναλύεται σε απλό βαθμό προκειμένου να είναι εύκολα κατανοητό ανεξαρτήτως οικονομικών γνώσεων.

Από τα παραπάνω οικονομικά μεγέθη είναι σαφές ότι ο ιδιοκτήτης του πάρκου με έσοδα 45.045 ευρώ και έξοδα 51.788 ευρώ θα πρέπει προκειμένου να καλύψει τις υποχρεώσεις του να εισφέρει στο ταμείο της επιχείρησης ποσό 6.623 Ευρώ, χωρίς να υπολογίζονται οι παρακάτω υποχρεώσεις:

1. Φόρος εισοδήματος 26%, μερισμάτων 25% & προκαταβολή φόρου επόμενης χρήσης ποσό 5.146 ευρώ.
2. Πτώση ισχύος των Φ/Β πλαισίων 1% ετησίως.
3. Εμπρόθεσμη απόδοση Φ.Π.Α. παρά την καθυστέρηση πληρωμής έξι μήνες από την τιμολόγηση.

4. Σημαντικός αριθμός Φ/Β πάρκων υλοποιήθηκαν κατόπιν μεταβίβασης της αδείας μέσω εξαγοράς. Με μέσο κόστος τις 50.000 ευρώ για πάρκο ισχύος 100 KW και 400.000 ευρώ για πάρκο 2 έως 4 MW. Το ετήσιο κόστος απόσβεσης είναι αντίστοιχα 3.500 & 28.000 ευρώ.
5. Το κόστος κατασκευής δεν περιλαμβάνει τους όρους σύνδεσης (από 3.000 έως 40.000 ευρώ) καθώς και έξοδα ίδρυσης και αδειοδότησης ύψους 3.000 έως 10.000 ευρώ.

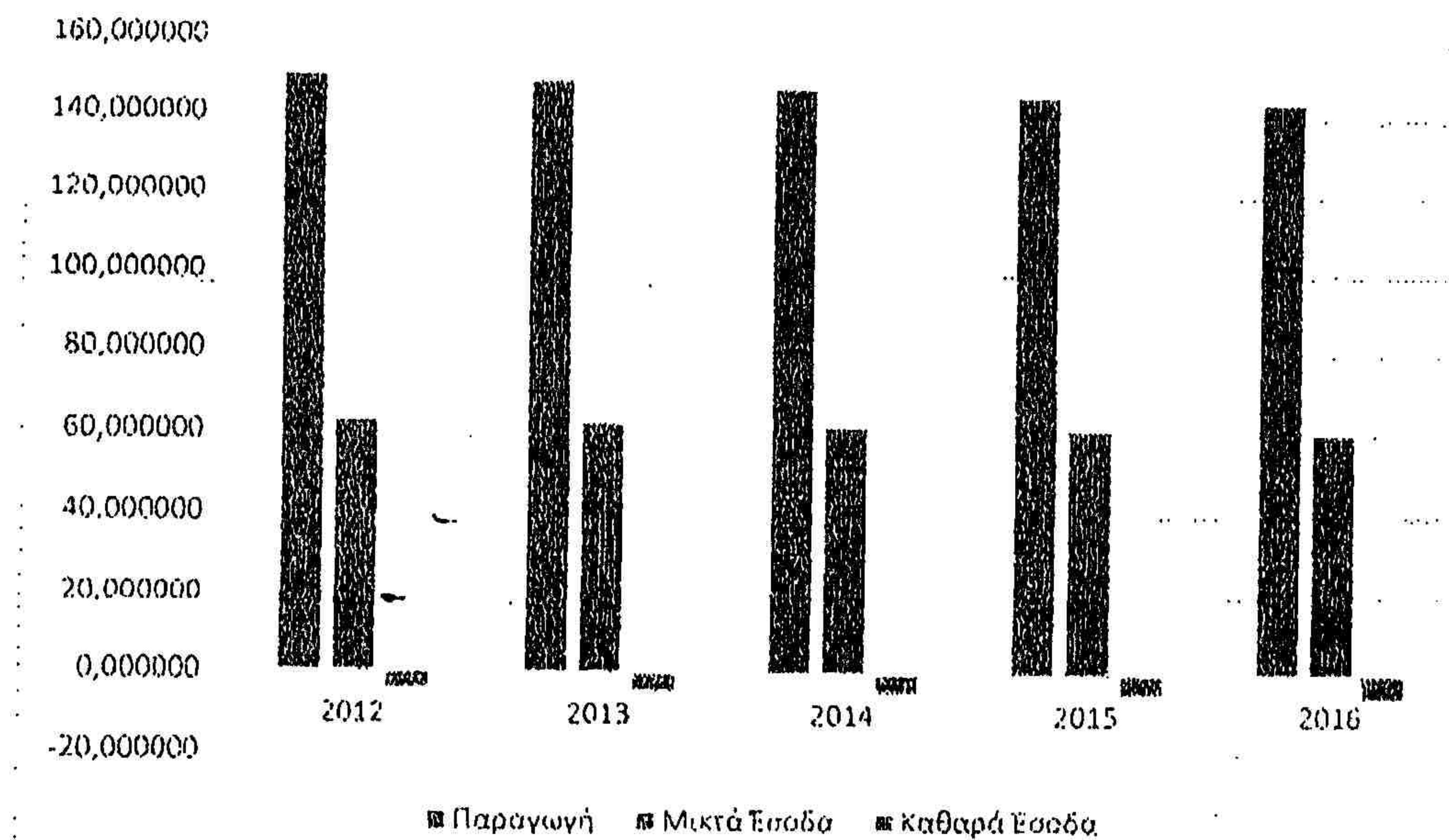
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΓΕΘΗ Φ/Β ΠΑΡΚΟΥ 100 KW	
ΕΣΟΔΑ	
Τζίρος	64.350
Έκτακτη Ειδική Εισφορά Αλληλεγγύης	19.305
Σύνολο Εισροών	45.045
ΕΞΟΔΑ	
Ετήσια Έξοδα εταιρίας	9.850
Τόκοι	17.618
Αποσβέσεις 7%	18.200
Σύνολο Εξόδων	45.668
Αποσβέσεις εισφ. Αλληλεγγύης (19.320) (20%)	3.861
Σύνολο εκπτώμενων εξόδων	49.529

ΠΑΡΑΔΟΧΕΣ	
Κόστος Κατασκευής	260.000
Τραπεζικός δανεισμός 77%	200.200
Ιδία κεφάλαια 30%	59.800
Ετήσια παραγωγή ρεύματος KWh	150.000
Τιμή Ευρώ/KWh	0.429

ΕΤΗΣΙΑ ΕΞΟΔΑ	
Λογιστής	1.000
Ασφάλεια	700
Φύλαξη - security	600
ΟΑΕΕ	3.000
Ρεύμα	850
Τηλέφωνο - Internet	600
Ενοίκιο	600
Έξοδα Συντήρησης	500
Επιτήδευμα (έδρα + υποκατάστημα)	800
Έξοδα μετακινήσεων	1.200
Σύνολο ετησίων Εξόδων	9.850

Ακολουθεί πίνακας και διάγραμμα με την πορεία των «εσόδων» για την πρώτη πενταετία λειτουργίας του πάρκου. Η παραγωγή μειώνεται με το πέρασ των ετών και αυτό επηρεάζει με την σειρά του τα έσοδα.

Έτη	Παραγωγή Kwh	Μικτά Έσοδα	Καθαρά Έσοδα
2012	150,000.00	63,000.00	-4,35100 €
2013	148,500.00	62,370.00	-4,65200 €
2014	147,015.00	61,746.30	-4,90148 €
2015	145,544.85	61,128.84	-5,14847 €
2016	144,089.40	60,517.55	-5,81298 €



Ο Γεώργιος Βασιλείου

ΚΑΡΤΣΙΣΤΗΣ Ε.Ν.

ΜΑΡΙΝΟΣ ΑΝΔΡΕΑΣ