



ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑ

13 ΣΕΠ. 2011

**ΥΠΟΥΡΓΕΙΟ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ,
ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΚΛΙΜΑΤΙΚΗΣ
ΑΛΛΑΓΗΣ**

ΓΕΝΙΚΗ ΓΡΑΜΜΑΤΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
ΚΑΙ ΚΛΙΜΑΤΙΚΗΣ ΑΛΛΑΓΗΣ
ΥΠΗΡΕΣΙΑ ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗΣ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ
ΓΙΑ ΕΡΓΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Αθήνα, 12 Σεπτεμβρίου 2011
Αρ. Πρωτ.: Υ.Α.Π.Ε./Φ38/οικ.21045

ΠΡΟΣ : Τη Βουλή των Ελλήνων
Δ/νση Κοινοβουλευτικού Ελέγχου
Τμήμα Ερωτήσεων

Ταχ. Δ/ση : Μεσογείων 119
Ταχ. Κώδικας : 101 92 ΑΘΗΝΑ
Πληροφορίες : Δ.Σοφιανόπουλος
Τηλ. : 210-69.69.449
Fax : 210-69.69.448
E-mail : SofianopoulosD@eka.ypeka.gr Κοινοποίηση : Βουλευτή κ. Ν. Γιαννακοπούλου

ΘΕΜΑ: Απάντηση στην υπ' αρ. 21461/05.08.2011 Ερώτηση της Βουλευτού κ. Ν.Γιαννακοπούλου

Σε απάντηση της ανωτέρω ερώτησης, σας διαβιβάζουμε το υπ' αριθμ. πρωτ. ΔΕΣΜΗΕ/14715/01.09.2011 έγγραφο του ΔΕΣΜΗΕ.

Περαιτέρω, και σε ότι αφορά το ερώτημά σας για την επιβάρυνση από το τέλος ΑΠΕ, σύμφωνα με το άρθρο 40 του ν.2773/1999 (ΦΕΚ Α' 286) όπως ισχύει, ο Διαχειριστής ανακτά πλήρως τα ποσά που καταβάλλει στις μονάδες ηλεκτροπαραγωγής από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (Α.Π.Ε.) και Συμπαγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (Σ.Η.Θ.Υ.Α.) μέσω ειδικού λογαριασμού. Με το ειδικό τέλος, που χρεώνεται στους καταναλωτές κατ' αναλογία της ηλεκτρικής ενέργειας που αυτοί καταναλώνουν, χρηματοδοτείται η διαφορά της αποζημίωσης που λαμβάνουν οι σταθμοί ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., από την οριακή τιμή του συστήματος που διαμορφώνεται στην ημερήσια αγορά. Το δε ύψος του ειδικού τέλους ανά κιλοβατώρα είναι ενιαίο σε όλη την επικράτεια και προσδιορίζεται κάθε έτος με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής (Υ.Π.Ε.Κ.Α.), η οποία δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβέρνησης μετά από εισήγηση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (Ρ.Α.Ε.).

Με την υπ' αριθμ. Δ6/Φ1/οικ.11484/4.6.2010 υπουργική απόφαση "Προσδιορισμός του ειδικού τέλους άρθρου 40 παρ. 3 περ. γ' του ν. 2773/ 1999 σε 5,57Ευρώ/MWh" (ΦΕΚ Β' 815/10.6.2010) και βάσει του σκεπτικού της υπ' αριθ. 236/2010 απόφασης της Ρ.Α.Ε., το ειδικό αυτό τέλος διαμορφώθηκε στο ύψος των 5,57Ευρώ/MWh, ενιαίο για όλη την επικράτεια. Δεδομένου ότι κατά την ημερομηνία έκδοσης της απόφασης δεν είχε εκδοθεί η απόφαση επί της μεθοδολογίας επιμερισμού του Ειδικού Τέλους, με βάση την οποία θα ήταν εφικτή τυχόν διαφοροποίησή του ανά κατηγορία καταναλωτών, οι οικιακοί καταναλωτές ακριβώς προκειμένου να προστατευθούν από υπέρμετρη επιβάρυνση των τιμών ηλεκτρικού ρεύματος, εξαιρέθηκαν από την άμεση εφαρμογή της απόφασης, με την έναρξη



καταβολής του τέλους για αυτούς να αναστέλλεται μέχρι την έκδοση νέας υπουργικής απόφασης.

Σε συνέχεια της από 22.12.2010 υπ' αριθμ. 379/2010 γνωμοδότησης της Ρ.Α.Ε. εκδόθηκε η υπ' αριθμ. Δ5-ΗΛ/Β/Φ.1.17/10745/οικ.28556/31.12.2010 (ΦΕΚ Β' 2095/31.12.2010) υπουργική απόφαση, με βάση την οποία οι χρεώσεις του Ειδικού Τέλους του άρθρου 40 παρ. 3 περ. γ' του ν.2773/1999, ανά κατηγορία πελατών, καθορίζονται από 1.1.2011 ως εξής:

Κατηγορίες Πελατών	Μοναδιαία χρέωση [€/kWh]
Υψηλής Τάσης (ΥΤ)	0,00104
Αγροτικής χρήσης ΜΤ	0,00074
Λοιπές χρήσεις ΜΤ	0,00169
Αγροτικής χρήσης ΧΤ	0,00090
Οικιακής χρήσης ΧΤ	0,00195
Λοιπές χρήσεις ΧΤ	0,00249

Οι τιμές του ανωτέρω πίνακα, ισοδυναμούν με ουσιαστική μείωση της σχετικής επιβάρυνσης του συνόλου των καταναλωτών σε σχέση με την ενιαία σε όλη επικράτεια τιμή όπως αυτή καθοριζόταν στην Δ6/Φ1/οικ.11484/4.6.2010 υπουργική απόφαση, δηλαδή τα 5,57Ευρώ/MWh. Η μείωση αυτή κατέστη εφικτή διότι υπάρχει η δυνατότητα διάθεσης δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου με εκτιμώμενα συνολικά έσοδα της τάξης των 250 εκατ. Ευρώ, έσοδα τα οποία μπορούν να διατεθούν για την κάλυψη του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. του Διαχειριστή Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Δ.Ε.Σ.Μ.Η.Ε. Α.Ε.), με βάση την δυνατότητα που παρέχουν οι διατάξεις του ν.3468/2006 (ΦΕΚ Α' 129), άρθρο 25, παράγραφος Α.2 όπως προστέθηκε με το άρθρο 7 παρ. 2 του ν. 3851/2010 (ΦΕΚ Α' 85).

Επιπλέον, με τον πρόσφατο νόμο 3851/2010 έχει ληφθεί μέριμνα ώστε η τιμή του Ειδικού Τέλους του άρθρου 40 παρ. 3 περ. γ' του ν.2773/1999 να επηρεαστεί κατά το δυνατόν λιγότερο από την αυξημένη διείσδυση των Α.Π.Ε. στην ηλεκτροπαραγωγή, που αποτελεί δέσμευση της χώρας μας σύμφωνα και με την Οδηγία 2009/28/ΕΚ. Πιο συγκεκριμένα, περαιτέρω του δικαιώματος χρήσης των εσόδων που προέρχονται από τις δημοπρατήσεις των αδιάθετων δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου, ο πρόσφατος νόμος προβλέπει τροφοδότηση του Ειδικού Λογαριασμού από:

α) την κατάπτωση των εγγυήσεων ή ποινικών ρητρών που ορίστηκαν με την υπ' αριθμ. Υ.Α.Π.Ε./Φ1/οικ.24839 υπουργική απόφαση (ΦΕΚ Β' 1901), στην περίπτωση που ο φορέας υλοποίησης του έργου ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε. δεν υλοποιήσει τη σύνδεσή στο Σύστημα ή το Δίκτυο εντός καθορισθείσας προθεσμίας που ορίζεται στη Σύμβαση



Σύνδεσης που συνάπτει ο αρμόδιος Διαχειριστής με τους φορείς σταθμών ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε. που εξαιρούνται από τη λήψη άδειας παραγωγής (άρθρο 3 παρ. 15) και

β) ποσοστό από την προβλεπόμενη από τις διατάξεις του άρθρου 14 του ν.1730/1987 (ΦΕΚ Α' 145) εισφορά υπέρ της Ε.Ρ.Τ. Α.Ε. (άρθρο 12 παρ. 16).

Η διαμόρφωση της τιμής του τέλους ΑΠΕ εξαρτάται σε μεγάλο βαθμό από το κόστος της συμβατικής κιλοβατώρας με τη σειρά του εξαρτάται από τις τιμές των ορυκτών καυσίμων αλλά και το κόστος από τις εκπομπές διοξειδίου του άνθρακα. Στο πλαίσιο χάραξης της μακροχρόνιας ενεργειακής στρατηγικής της χώρας μας, θα ληφθούν υπόψη τα συμπεράσματα από σχετικές μελέτες κοστολόγησης της επίπτωσης των διαφόρων μορφών οικονομικής ενίσχυσης των ΑΠΕ στους Έλληνες καταναλωτές.

Άλλωστε θα πρέπει κανείς σε όλες αυτές τις μελέτες και στη συζήτηση για τη διαμόρφωση του κόστους ανάπτυξης των ΑΠΕ, να λαμβάνει υπόψη του και το ιδιαίτερα υψηλό κόστος σε οικονομικούς αλλά και σε κοινωνικούς και περιβαλλοντικούς όρους της κλιματικής αλλαγής το οποίο με διάφορους τρόπους επιμερίζεται σε όλα τα στρώματα και σε όλα τα επίπεδα δραστηριότητας της κοινωνίας. Οι δράσεις για την αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής οφείλουν να εμπεριέχουν μία αλλαγή του υφιστάμενου αναπτυξιακού μοντέλου, προς την κατεύθυνση μιας βιώσιμης, πράσινης οικονομίας χαμηλών ή και μηδενικών εκπομπών άνθρακα με τη χρήση της σύγχρονης τεχνολογίας. Η ανάπτυξη του μοντέλου αυτού θα πρέπει να στηριχθεί στον οριζόντιο συντονισμό των πολιτικών μετριασμού αλλά και προσαρμογής, στους τομείς της ενέργειας, της βιομηχανίας, της γεωργικής παραγωγής και σε πολλούς άλλους. Το κόστος του περιορισμού των εκπομπών και της προσαρμογής στην κλιματική αλλαγή μπορεί να φαίνεται αρχικά υψηλό, αλλά είναι πολύ χαμηλό σε σύγκριση με το κόστος που θα αναγκαστούμε να καταβάλουμε λόγω απραξίας. Πρόσφατα μάλιστα παρουσιάστηκε από την Τράπεζα της Ελλάδας μελέτη, η οποία εκτιμά ότι η σωρευτική ζημία μέχρι και το 2100 από την κλιματική αλλαγή στη χώρα μας θα φθάσει τα 700 δις ευρώ, θα ισοδυναμεί δηλαδή με το τριπλάσιο του σημερινού ΑΕΠ της χώρας, ενώ το κόστος για την ελληνική οικονομία των μέτρων δραστηκής μείωσης των εκπομπών εκτιμήθηκε ότι σωρευτικά φθάνει τα 113 δισ. ευρώ μέχρι το 2050 και συνολικά τα 142 δισ. ευρώ μέχρι το 2100.

Σε απάντηση του δεύτερου ερωτήματός σας, σας ενημερώνουμε πως η Ετήσια Έκθεση που συντάχθηκε από την Υπηρεσία Εξυπηρέτησης Επενδυτών για Έργα Α.Π.Ε. και που αναφέρεται στην εξέλιξη των επενδύσεων ηλεκτροπαραγωγής από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Σ.Η.Θ.Υ.Α. για το έτος 2010 και έχει αναρτηθεί στο site του Υπουργείου Περιβάλλοντος Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, παρουσιάζει προτάσεις για την ταχεία βελτίωση των αδυναμιών που έχουν παρουσιαστεί στην εφαρμογή του θεσμικού πλαισίου καθώς επίσης και τις προοπτικές που διαφαίνονται από την έως σήμερα πορεία με στόχο την επίτευξη συμμετοχής των Α.Π.Ε. στην ηλεκτροπαραγωγή σε ποσοστό 20% έως το έτος 2020. Η Υπηρεσία Α.Π.Ε. παρακολουθεί από κοντά την εξέλιξη των επενδύσεων αλλά και τις δυσκολίες που αυτές συναντούν στην αδειοδοτική τους, κυρίως, φάση προσπαθώντας να συμβάλει στην επίτευξη των εθνικών μας στόχων για το 2020 αλλά και στην ανταγωνιστικότητα της ελληνικής οικονομίας στην παρούσα δύσκολη συγκυρία.



Ο σχεδιασμός για την επιδιωκόμενη προώθηση επενδύσεων Α.Π.Ε. μετά την ψήφιση του ν.3851/2010, θα μπορούσε να χωριστεί σε τρεις χρονικές περιόδους:

- Κατ' αρχάς το βραχυπρόθεσμο σχεδιασμό (με χρονικό ορίζοντα διετίας) οπότε και αναμένεται η προσέλκυση επενδύσεων κυρίως για την εγκατάσταση Φωτοβολταϊκών Συστημάτων και αξιοποίησης Βιομάζας για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας. Οι θεσμικές παρεμβάσεις που πραγματοποιήθηκαν για τη διευκόλυνση της αδειοδοτικής διαδικασίας, η προτεραιότητα που δόθηκε σε συγκεκριμένες κατηγορίες έργων για ορισμένη μεταβατική περίοδο, καθώς και η ολοκλήρωση του κανονιστικού πλαισίου που αφορά τα Φωτοβολταϊκά Συστήματα, έχουν ήδη συμβάλλει στη σημαντική αύξηση στα αιτήματα εγκατάστασης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων, στην αύξηση των συμβάσεων αγοραπωλησίας που υπογράφουν οι αρμόδιοι Διαχειριστές (ΔΕΣΜΗΕ, ΔΕΗ) και τέλος στην αύξηση της εγκατεστημένης ισχύος.
- Εν συνεχεία το μεσοπρόθεσμο σχεδιασμό (με χρονικό ορίζοντα πενταετίας) οπότε και αναμένεται η υλοποίηση μεγάλης ισχύος έργων των οποίων οι διαδικασίες υλοποίησης είναι πιο σύνθετες. Σε αυτό θα συμβάλλουν η ενσωμάτωση της Προκαταρκτικής Περιβαλλοντικής Εκτίμησης και Αξιολόγησης (Π.Π.Ε.Α.) στην Έγκριση Περιβαλλοντικών Όρων (Ε.Π.Ο.) για την έκδοση της Άδειας Παραγωγής από την ΡΑΕ (και επομένως η δραστική μείωση του χρόνου έκδοσής της), η επιτάχυνση της αδειοδοτικής διαδικασίας για την έκδοση Αδειών Εγκατάστασης έργων Α.Π.Ε. με την παραλληλοποίηση των προαπαιτούμενων βημάτων, η δυνατότητα έκδοσης προσφορών σύνδεσης για έργα που αφορούν ηλεκτρικό χώρο που προβλέπεται να δημιουργηθεί στην επίσημη Μελέτη Ανάπτυξης του Συστήματος Μεταφοράς (ΜΑΣΜ) και τέλος η εκπόνηση από το ΔΕΣΜΗΕ, του Στρατηγικού Σχεδιασμού Διασυνδεδεμένων Νησιών, ο οποίος και εντάσσεται στη ΜΑΣΜ.
- Τέλος στο μακροπρόθεσμο σχεδιασμό (με χρονικό ορίζοντα δεκαετίας) αναμένεται η ολοκλήρωση έργων που θα έχουν σημαντικό αντίκτυπο στην προώθηση επενδύσεων Α.Π.Ε. Σημαντική αναμένεται η συμβολή της ολοκλήρωσης του προγραμματισμού υλοποίησης των έργων του Συστήματος Μεταφοράς, (αναγκαία για την σύνδεση και απορρόφηση της ισχύος των Α.Π.Ε. που προβλέπεται στο Εθνικό Σχέδιο Δράσης για τις Α.Π.Ε.) καθώς και του προγραμματισμού της επέκτασης των Διασυνδέσεων όλων των νησιών του Αιγαίου στο Ηπειρωτικό Σύστημα, για την πλήρη αξιοποίηση του πλούσιου αιολικού τους δυναμικού και την αποκλειστική ηλεκτροδότηση από Α.Π.Ε., χωρίς τη χρήση πετρελαίου. Επίσης σημαντική αναμένεται και η συμβολή της ολοκλήρωσης της διαδικασίας χωροθέτησης για την εγκατάσταση Θαλάσσιων Αιολικών Πάρκων, για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας εντός του εθνικού θαλάσσιου χώρου. Μάλιστα αναμένεται η ολοκλήρωση εντός του 2011 των αναγκαίων Στρατηγικών Μελετών Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (ΣΜΠΕ) και η προκήρυξη των πρώτων ανοιχτών δημόσιων διαγωνισμών στο τέλος του 2012 με χρονικό ορίζοντα εγκατάστασης και λειτουργίας των πρώτων Θαλάσσιων Αιολικών Πάρκων το 2015,

Στόχος του Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής είναι η προώθηση των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας, της Εξοικονόμησης Ενέργειας και της



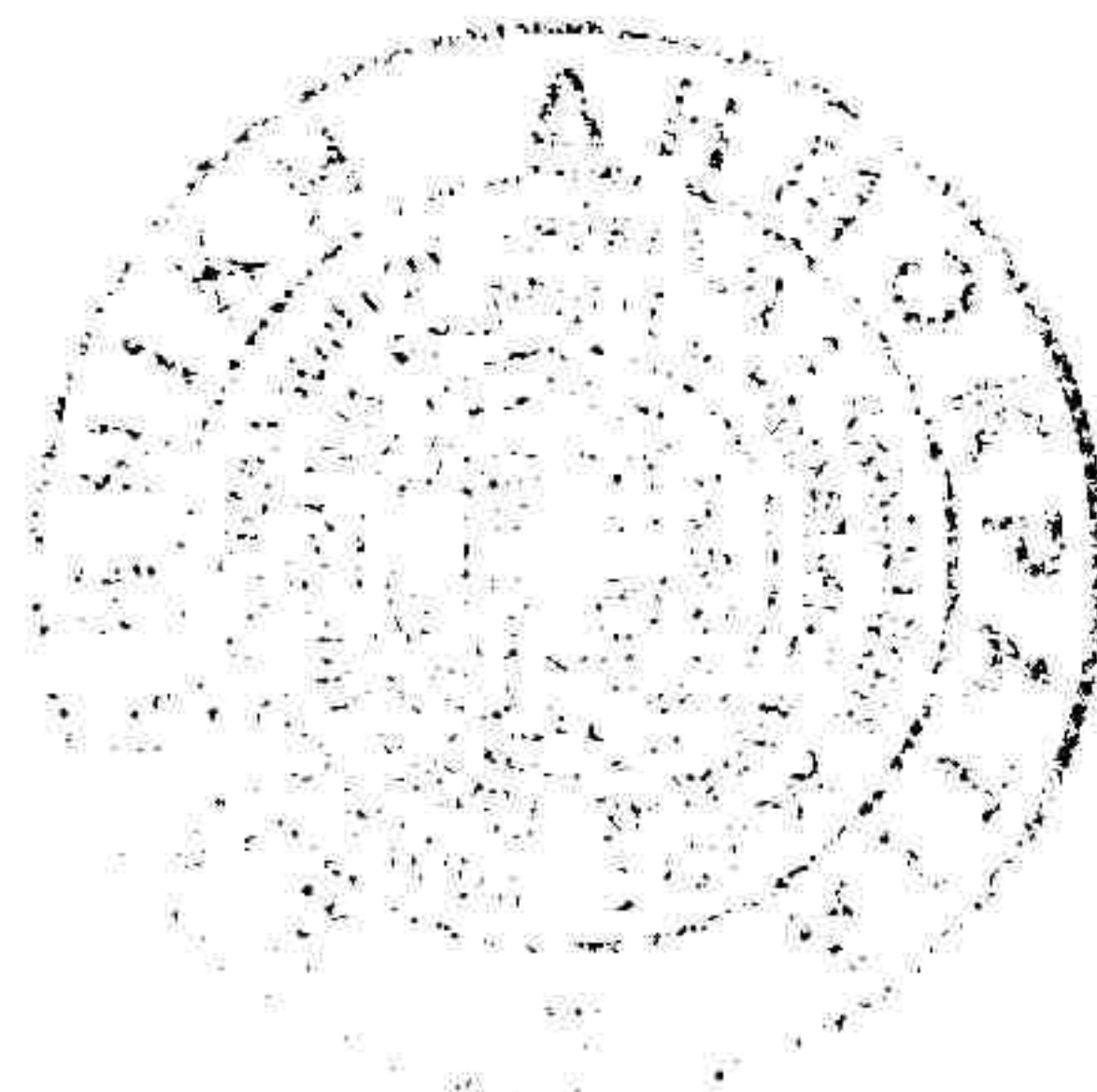
Χρήσης της Ενέργειας. Έτσι η Ελλάδα με σχετικές πρωτοβουλίες και δράσεις επιδιώκει να συμβάλλει κατά το μέγιστο δυνατό στην αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής και των επιπτώσεων που θα έχει στο περιβάλλον και την οικονομία. Οι δράσεις για την αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής οφείλουν να εμπεριέχουν μία αλλαγή του υφιστάμενου αναπτυξιακού μοντέλου, προς την κατεύθυνση μιας βιώσιμης, πράσινης οικονομίας χαμηλών ή και μηδενικών εκπομπών άνθρακα με τη χρήση της σύγχρονης τεχνολογίας. Η ανάπτυξη του μοντέλου αυτού θα πρέπει να στηριχθεί στον οριζόντιο συντονισμό των πολιτικών μετριασμού αλλά και προσαρμογής, στους τομείς της ενέργειας, της βιομηχανίας, της γεωργικής παραγωγής και σε πολλούς άλλους και το Υπουργείο Π.Ε.Κ.Α. επιδιώκει να συμβάλει τα μέγιστα στην επίτευξη αυτού του συντονισμού.

Ο Υφυπουργός

Ι.Μανιάτης

Εσωτερική Διανομή:

1. Γραφείο Υπουργού (σχετ.:6057/Β/298/08.08.2011)
2. Γραφείο Υφυπουργού
3. Γραφείο Γενικού Γραμματέα Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής
4. Διεύθυνση Οργάνωσης
5. Αυτοτελής Υπηρεσία Εξυπηρέτησης Επενδυτών για έργα ΑΠΕ (3)



ΑΚΡΙΒΕΣ ΑΝΤΙΓΡΑΦΟ

Ι. ΜΑΝΙΑΤΗΣ



**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ
ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.**
ΚΑΣΤΟΡΟΣ 72 – 18545 ΠΕΙΡΑΙΑΣ
ΤΗΛ.: 210 – 9466 969, 789
FAX: 210 – 9466 766
contact@desmie.gr
www.desmie.gr

ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.

ΑΡΙΘ: 14715

ΗΜΕΡ... 19. 2011

ΠΡΟΣ:

- **κ. Γεώργιο Παπακωνσταντίνου**
Υπουργό Περιβάλλοντος,
Ενέργειας & Κλιματικής Αλλαγής
- **κ. Γιάννη Μανιάτη**
Υφυπουργό Περιβάλλοντος,
Ενέργειας & Κλιματικής Αλλαγής
- **κ. Κων/νο Μαθιουδάκη**
Γενικό Γραμματέα
Ενέργειας & Κλιματικής Αλλαγής

ΘΕΜΑ: Απάντηση στην υπ' αριθ. 21461/05.08.2011 ερώτηση της Βουλευτού κας Νάντιας Γιαννακοπούλου.

ΣΧΕΤΙΚΑ: Η υπ' αριθ. υπ' αριθ. 21461/05.08.2011 ερώτηση (εισερχ. ΔΕΣΜΗΕ 14423/19.08.2011)

Κύριε Υπουργέ,
Κύριε Υφυπουργέ,
Κύριε Γενικό Γραμματέα,

Σύμφωνα με το άρθρο 40 του Ν.2773/1999 το Ειδικό Τέλος ΑΠΕ πρέπει να υπολογίζεται έτσι ώστε ο Διαχειριστής του Συστήματος (ΔΕΣΜΗΕ) να ανακτήσει πλήρως τα ποσά που καταβάλλονται στους Παραγωγούς Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ). Επομένως, το Ειδικό Τέλος ΑΠΕ δεν έχει ως σκοπό να απεικονίσει το πραγματικό

κόστος/όφελος των ΑΠΕ, αλλά να εξασφαλίζει τα απαραίτητα κεφάλαια για την πληρωμή των Παραγωγών ΑΠΕ με την εγγυημένη τιμή (feed-in tariff). Η πρακτική αυτή εφαρμόζεται στις περισσότερες Ευρωπαϊκές χώρες με μεγάλη διείσδυση ΑΠΕ.

Ο τρόπος υπολογισμού του Ειδικού Τέλους ΑΠΕ που περιγράφεται στο Ν.2773/1999 είναι άρρηκτα συνδεδεμένος με το μοντέλο που έχει επιλεγεί για την χονδρεμπορική Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Με τιμή,

Γρ. Αντωνόπουλος
Διευθύνων Σύμβουλος

ΚΟΙΝΟΠΟΙΗΣΗ:

- ΥΠΕΚΑ/ΥΠΗΡΕΣΙΑ ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗΣ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ ΓΙΑ ΕΡΓΑ ΑΠΕ

ΕΣΩΤ. ΚΟΙΝΟΠΟΙΗΣΗ:

- ΕΔΡΕΘ