



ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑ

**ΥΠΟΥΡΓΕΙΟ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ,
ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΚΛΙΜΑΤΙΚΗΣ
ΑΛΛΑΓΗΣ**

16 ΦΕΒ 2012

ΓΕΝΙΚΗ ΓΡΑΜΜΑΤΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
ΚΑΙ ΚΛΙΜΑΤΙΚΗΣ ΑΛΛΑΓΗΣ
ΥΠΗΡΕΣΙΑ ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗΣ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ
ΓΙΑ ΕΡΓΑ Α.Π.Ε.
ΤΜΗΜΑ Α.Π.Ε.

Αθήνα, 15 Φεβρουαρίου 2012
Αρ. Πρωτ.: ΥΑΠΕ/Φ38/οικ.3658

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

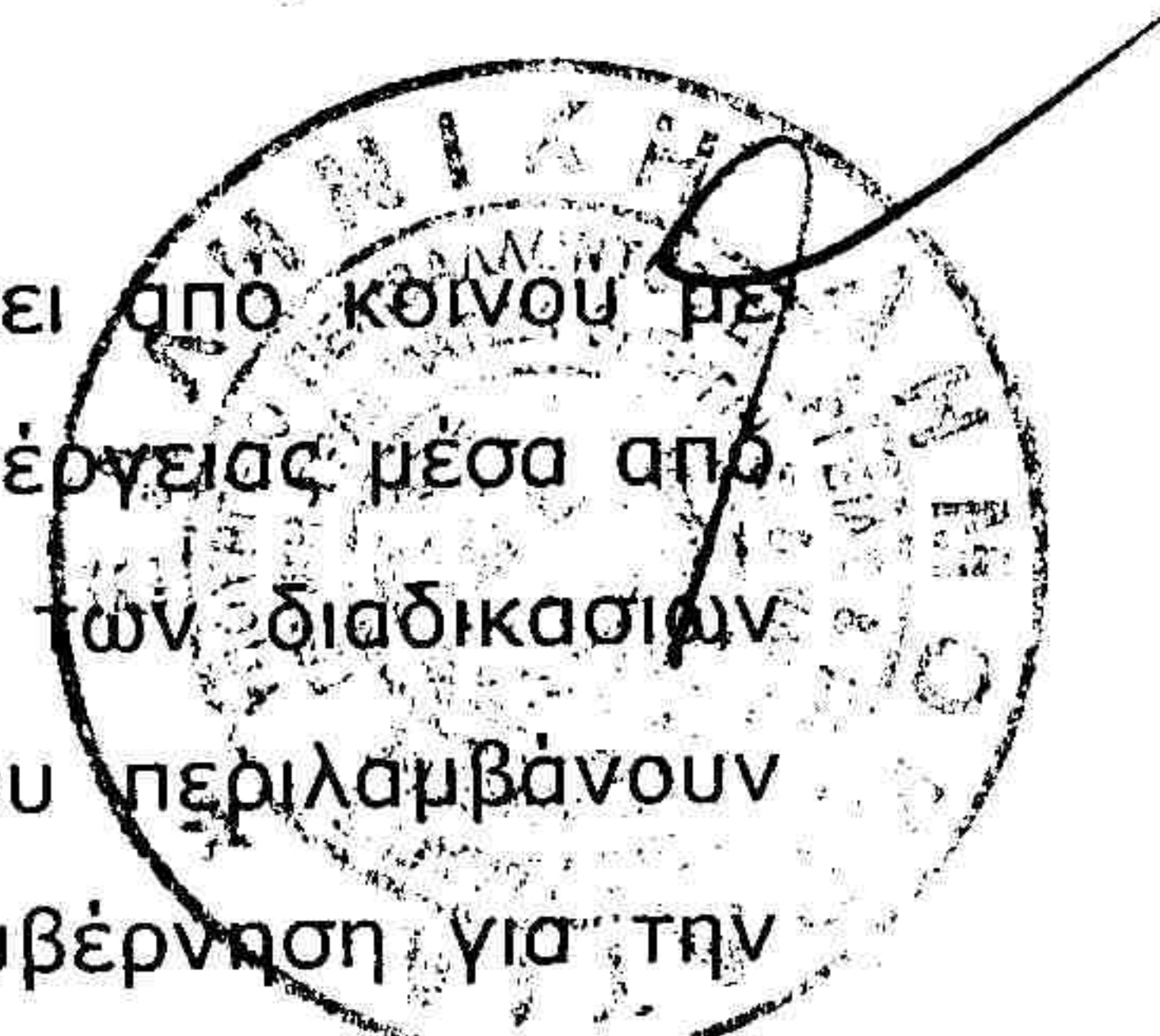
Κοινοποίηση : Βουλευτή κ. Κ. Κόλλια

**ΘΕΜΑ: Απάντηση στην υπ' αρ. 4768/20.01.2012 Ερώτηση του βουλευτή κ.Κ.
Κόλλια**

Σε απάντηση της ανωτέρω ερώτησης, σας ενημερώνουμε πως η προώθηση των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας, της Εξοικονόμησης Ενέργειας και της Ορθολογικής Χρήσης της Ενέργειας, αποτελεί περιβαλλοντική και ενεργειακή προτεραιότητα υψίστης σημασίας για τη χώρα. Άλλωστε η πράσινη ανάπτυξη εκφράζει ένα νέο αναπτυξιακό μοντέλο/πρότυπο που σέβεται το περιβάλλον, προωθεί την καινοτομία και τη χρήση περιβαλλοντικά φιλικών τεχνολογιών, αποσκοπεί στον περιορισμό των εκπομπών ρύπων και στην αποτροπή της κλιματικής αλλαγής. Με άλλα λόγια, είναι το πλαίσιο που δύναται να εγγυηθεί την ανάπτυξη μέσω της παραγωγής ενέργειας στο διηνεκές, με ταυτόχρονο σεβασμό στους φυσικούς πόρους.

Παράλληλα, η πράσινη ανάπτυξη αναμένεται να δημιουργήσει νέα εισοδήματα και ασφαλώς νέες θέσεις εργασίας. Η πράσινη οικονομία παρέχει τη δυνατότητα προστασίας του περιβάλλοντος αλλά και δημιουργίας ευκαιριών σε τόπους και κοινωνικά στρώματα που μέχρι τώρα είχαν αποκλειστεί από την διάχυση των ωφελειών της ανάπτυξης του τομέα. Αναδεικνύεται δε ως η νέα μορφή οικονομικής δραστηριότητας που έχει εφαρμογή σε όλους τους τομείς της οικονομίας από τη βιομηχανία μέχρι την αειφόρο παραγωγή ενέργειας μικρής ή μεγάλης κλίμακας. Είναι στόχος πολυδιάστατος για το μέλλον και για το σύγχρονο τοπίο που διαμορφώνεται. Καλύπτει άμεσες ανάγκες, όχι μόνο του πολίτη-καταναλωτή, αλλά και του πολίτη-μέλους μιας κοινωνίας με ανθρώπινο πρόσωπο.

Το Υπουργείο Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής επιδιώκει από κοινού με άλλες υπηρεσίες την προώθηση των επενδύσεων Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας μέσα από τη δημιουργία μηχανισμών που έχουν να κάνουν με την απλοποίηση των διαδικασιών αδειοδότησής τους, καθώς και τη θέσπιση και εφαρμογή πολιτικών που περιλαμβάνουν διαφόρων ειδών κίνητρα. Στο πλαίσιο των δράσεων που υλοποιεί η κυβέρνηση για την

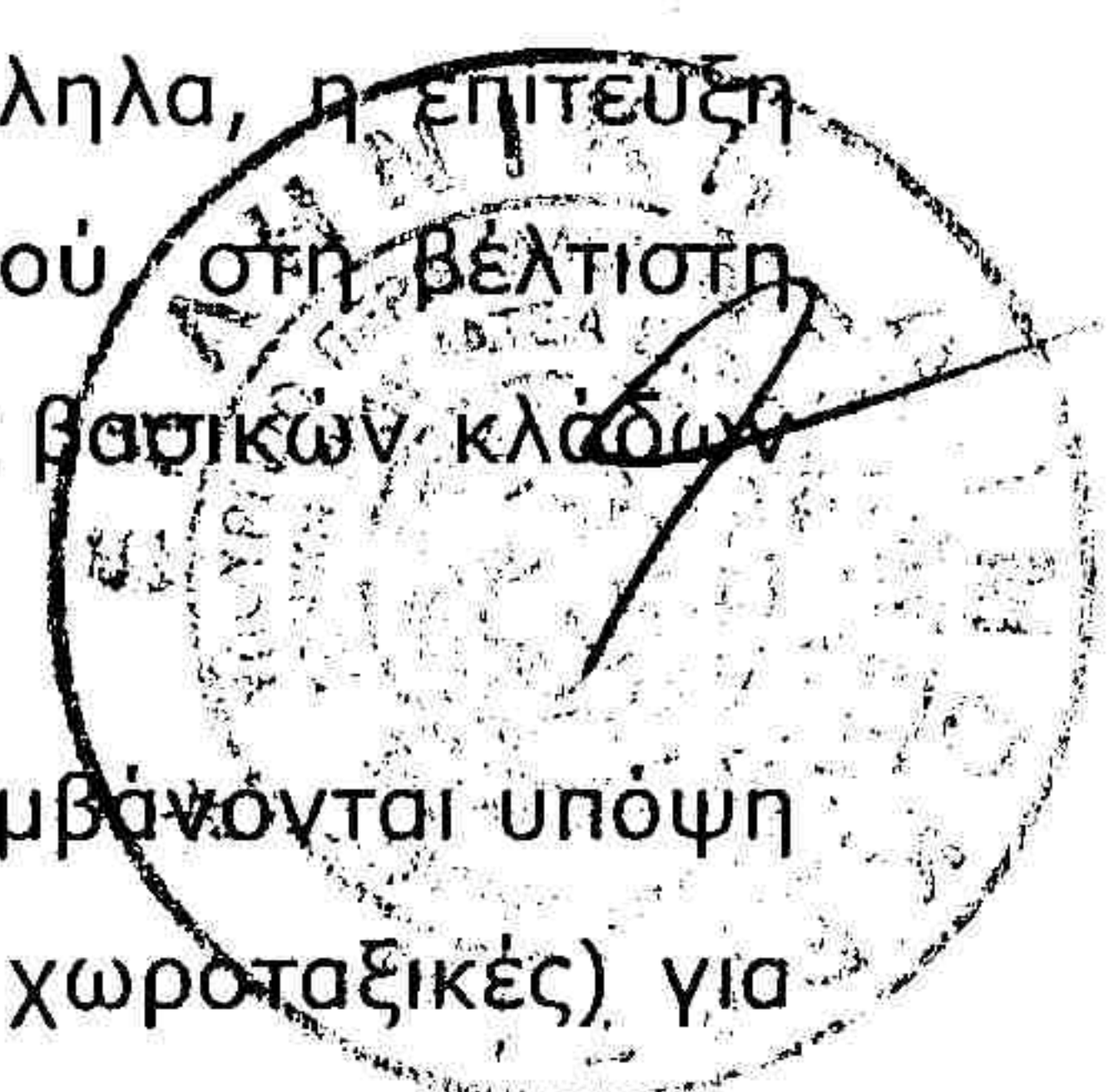


προώθηση της πράσινης ανάπτυξης εντάσσεται και η δέσμευση για την επίτευξη στο τέλος της δεκαετίας 2010-2020, 20% διείσδυσης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας στο ενεργειακό μας σύστημα με τον επιμέρους στόχο για την ηλεκτροπαραγωγή να ανέρχεται στο 40%. Η δέσμευση αυτή είναι αποτυπωμένη στο ν. 3851/2010 (ΦΕΚ 85 Α') και με βάση αυτή διαμορφώθηκε και το Εθνικό Σχέδιο Δράσης για τις ΑΠΕ που υποβλήθηκε έγκαιρα στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή τον Ιούλιο του 2010, όπως υποχρεωτικά όριζε η Οδηγία 28/2009. Το εν λόγω Σχέδιο εκπονήθηκε στο πλαίσιο εφαρμογής της Ευρωπαϊκής Ενεργειακής Πολιτικής σε σχέση με την διείσδυση των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας, την Εξοικονόμηση Ενέργειας και τον περιορισμό των εκπομπών αερίων ρύπων του θερμοκηπίου και είναι το κατεξοχήν εργαλείο ενεργειακού σχεδιασμού στους παραπάνω τομείς μέχρι το 2020. Το Εθνικό Σχέδιο Δράσης (ΕΣΔ) για τις ΑΠΕ αποτελεί τον ενεργειακό χάρτη πορείας της χώρας και προδιαγράφει το απαιτούμενο ενεργειακό μίγμα, την ανάπτυξη του στον χρόνο και τον όγκο των επενδύσεων που απαιτούνται για την κατάκτηση του ανωτέρω εξαιρετικά φιλόδοξου αλλά και επιτεύξιμου στόχου. Είναι προφανές ότι οι στόχοι που τίθενται στον ν. 3851/2010 καθώς και οι διατάξεις που επιδιώκεται να συμβάλλουν στην καλύτερη δυνατή υλοποίησή τους, **βρίσκονται σε απόλυτη συμφωνία** με τον στρατηγικό ενεργειακό προγραμματισμό και τους στόχους όπως αποτυπώνονται στο ΕΣΔ, η δε έκδοσή τους **ταυτίζεται και χρονικά**.

Περαιτέρω, τα στοιχεία του ενεργειακού μίγματος για την ηλεκτροπαραγωγή από ΑΠΕ, ανά τεχνολογία και κατηγορία παραγωγού, για τα χρονικά ορόσημα 2014 και 2020, αποτυπώθηκαν και στην υπουργική απόφαση Α.Υ./Φ1/οικ.19598/01.10.2010 (ΦΕΚ Β' 1630) "Απόφαση για την επιδιωκόμενη αναλογία εγκατεστημένης ισχύος και την κατανομή της στο χρόνο μεταξύ των διαφόρων τεχνολογιών Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας", που εκδόθηκε κατ' εξουσιοδότηση του ν.3851/2010, αρ.1, (ΦΕΚ 85 Α'). Είναι προφανές ότι το προτεινόμενο μίγμα είναι συμβατό με τους στόχους του Εθνικού Σχεδίου Δράσης για τις ΑΠΕ του Ιουλίου του 2010, το οποίο εκπονήθηκε κατόπιν αναλυτικής μελέτης των δυνατοτήτων μας σε σχέση με τις υποχρεώσεις μας. Η ποσοτικοποίηση των στόχων στέλνει και ένα καθαρό μήνυμα για την ανάγκη εξασφάλισης των απαιτούμενων πόρων, προσφέροντας επενδυτική ασφάλεια ως προς το μέγεθος της αγοράς και αποτρέπει τη δημιουργία υπέρμετρων προσδοκιών αφού τα μεγέθη είναι συγκεκριμένα και γνωστά σε όλους εκ των προτέρων.

Οι εθνικοί ενεργειακοί στόχοι για το 2020, όπως περιγράφονται από Σχέδιο Δράσης, αλλά και όπως έχουν διαμορφωθεί από τις πρόσφατες νομοθετικές παρεμβάσεις και τα αντίστοιχα εθνικά προγράμματα στο πλαίσιο του ΕΣΠΑ, διαμορφώνουν ένα ισχυρά αναπτυξιακό επιχειρηματικό πλαίσιο μέσα στο οποίο η Ελλάδα καλείται να αξιοποιήσει τις δυνατότητες που της προσφέρει το φυσικό δυναμικό και οι δυνατότητες αξιοποίησης που διαθέτει σε ΑΠΕ & ΕΞΕ και να διαμορφώσει ένα νέο μοντέλο «πράσινης» ανάπτυξης. Παράλληλα, η επίτευξη αυτών των στόχων θα συνεισφέρει στην ασφάλεια ενεργειακού εφοδιασμού, στη βέλτιστη αξιοποίηση των φυσικών πόρων και στην ενίσχυση της ανταγωνιστικότητας βασικών κλάδων της Ελληνικής οικονομίας.

Εντωμεταξύ μέσω του θεσμικού πλαισίου αδειοδότησης σταθμών Α.Π.Ε., λαμβάνονται υπόψη όλες οι σχετικές παράμετροι (μεταξύ των οποίων και περιβαλλοντικές και χωροταξικές) για



την αξιολόγηση των επενδύσεων. Παράλληλα το Ειδικό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και της στρατηγικής μελέτης περιβαλλοντικών επιπτώσεων αυτού που ισχύει από το 2008 (Αρ. Απ. 49828/2464/3.12.2008, ΦΕΚ Β') δίνει κατευθύνσεις για τη ρύθμιση των ζητημάτων χωροθέτησης και εγκατάστασης έργων Α.Π.Ε. και για την εφαρμογή των πολιτικών προώθησης τους, λαμβάνοντας υπόψη τις πιθανές επιπτώσεις τους στο φυσικό και ανθρωπογενές περιβάλλον.

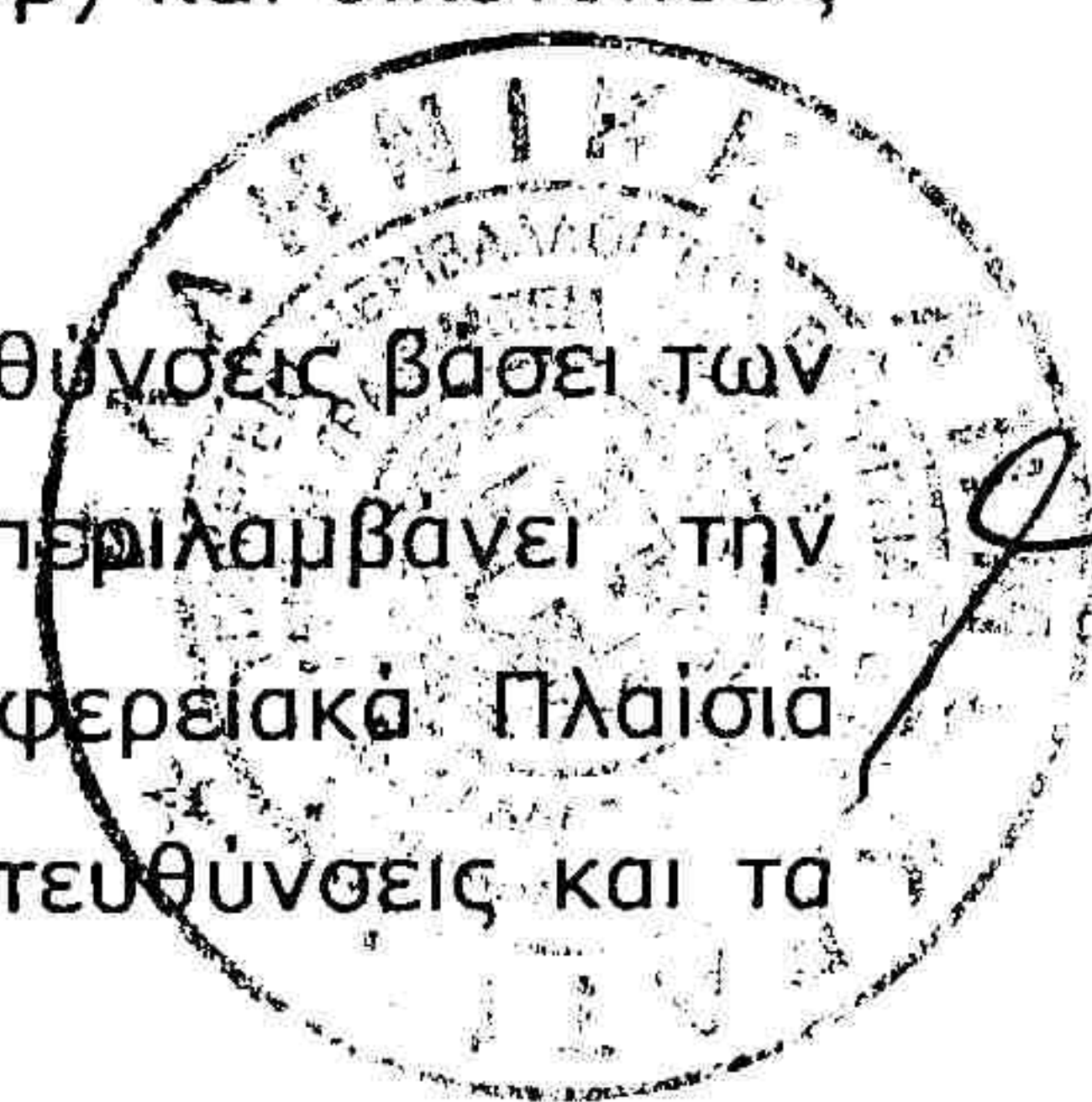
Μάλιστα βάσει των όσων προβλέπει το ανωτέρω Ειδικό Χωροταξικό Πλαίσιο, ειδικά οι περιοχές που καθορίζονται ως περιοχές απολύτου προστασίας της φύσης και του τοπίου κατά τις διατάξεις των άρθρων 19 παρ. 1 και 2 και 21 του ν. 1650/1986, αποτελούν περιοχές αποκλεισμού και ζώνες ασυμβατότητας για τη χωροθέτηση φωτοβολταϊκών σταθμών (αρ. 17, παρ.2, περ. β'). Εξάλλου στο ίδιο άρθρο του Ειδικού Χωροταξικού (παρ.2 περ. γ') προβλέπεται ότι στις ζώνες αποκλεισμού περιλαμβάνονται και οι πυρήνες των Εθνικών Δρυμών, τα κηρυγμένα μνημεία της φύσης και τα αισθητικά δάση που δεν περιλαμβάνονται στις περιοχές της προηγούμενης περίπτωσης, οι οικότοποι προτεραιότητας περιοχών της Επικράτειας που έχουν ενταχθεί στον κατάλογο των τόπων κοινοτικής σημασίας του δικτύου ΦΥΣΗ 2000 σύμφωνα με την υπ' αριθμ. 2006/613/ΕΚ απόφαση της Επιτροπής (ΕΕ L 259 της 21.9.2006, σ. 1), τα δάση και οι γεωργικές γαίες υψηλής παραγωγικότητας όπως προβλέπεται από τις διατάξεις του άρθρου 56 του ν. 2637/1998 όπως ισχύουν, καθώς και άλλες περιοχές ή ζώνες που υπάγονται σήμερα σε ειδικό καθεστώς χρήσεων γης, βάσει του οποίου δεν επιτρέπεται η χωροθέτηση εγκαταστάσεων εκμετάλλευσης της ηλιακής ενέργειας και για όσο χρόνο ισχύουν.

Επιπλέον το Ειδικό Χωροταξικό Πλαίσιο όρισε με σαφή τρόπο τις περιοχές της χώρας που θεωρούνται προτιμητέες για την εγκατάσταση των φωτοβολταϊκών συστημάτων προφυλάσσοντας έτσι τα πιο αξιόλογα περιβαλλοντικά και πολιτισμικά τοπία της χώρας από παρεμβάσεις που πιθανόν θα μπορούσαν να τα αλλοιώσουν.

Έτσι έχουν ήδη δημιουργηθεί και εφαρμόζονται από τις αρμόδιες υπηρεσίες οι κανόνες χωροθέτησης για τους φωτοβολταϊκούς σταθμούς καθώς και για όλα τα έργα Α.Π.Ε. και κατά συνέπεια αξιοποιούνται όλα τα εργαλεία προστασίας του περιβάλλοντος από έργα και δράσεις που μπορεί να προκαλέσουν φθορές ή αλλοιώσεις.

Στη συνέχεια με την έκδοση του ν.3851/2010 ενδυναμώθηκε το εν λόγω πλαίσιο και μεταξύ άλλων καθορίστηκαν οι «περιοχές αποκλεισμού και ζωνών ασυμβατότητας» για έργα ΑΠΕ, στη βάση της αρχής ότι οι ΑΠΕ συνιστούν περιβαλλοντικά φιλικές μορφές ενέργειας που μπορούν να χωροθετούνται ευρέως ως μέσο προστασίας του κλίματος, αλλά όχι σε περιοχές απολύτου προστασίας της φύσης, υγροτόπους διεθνούς προστασίας (Ραμσάρ) και οικοτόπους προτεραιότητας των Τόπων Κοινοτικής Σημασίας του δικτύου Natura 2000.

Επιπρόσθετα μέσω του άρθρου 9 του ν. 3851/2010 δίνονται σαφείς κατευθύνσεις βάσει των οποίων διενεργείται ο χωροταξικός σχεδιασμός στο κομμάτι που περιλαμβάνει την εγκατάσταση έργων Α.Π.Ε. Πιο συγκεκριμένα αναφέρεται ότι τα Περιφερειακά Πλαίσια Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης περιλαμβάνουν τις κατευθύνσεις και τα



προγραμματικά πλαίσια για τη βιώσιμη αξιοποίηση του ενεργειακού δυναμικού των περιφερειών, με προτεραιότητα στις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, σύμφωνα με την παρ. 1 του άρθρου 8 του 1650/ 1986, όπως ισχύει, και τις παραγράφους 1 εδάφιο και 2 εδάφιο ιβ' του άρθρου 2 του ν. 3851/2010.

Επιπλέον ορίζεται ότι για την εγκατάσταση σταθμών Α.Π.Ε. λαμβάνονται υπόψη μόνο εγκεκριμένα χωροταξικά, πολεοδομικά, ρυθμιστικά ή άλλα σχέδια χρήσεων γης και εγκεκριμένες μελέτες που εναρμονίζονται προς το Ειδικό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΦΕΚ 2464 Β') και τεκμηριώνουν επαρκώς ότι έχουν λάβει μέριμνα και έχουν διασφαλίσει τη μέγιστη αξιοποίηση του διαθέσιμου δυναμικού Α.Π.Ε. Αν δεν υπάρχουν τέτοια σχέδια, η έγκριση εγκατάστασης σταθμών Α.Π.Ε. γίνεται με εφαρμογή των κατευθύνσεων του Ειδικού Πλαισίου Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας.

Τέλος στο άρθρο 9 του ν. 3851/2010 προστέθηκε παράγραφος με βάση την οποία Εγκεκριμένα Περιφερειακά Πλαίσια Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης επιβάλλεται να τροποποιούνται ή να αναθεωρούνται προκειμένου να εναρμονίζονται προς τις κατευθύνσεις του Γενικού και των Ειδικών Πλαισίων Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης. Στις περιπτώσεις ήδη θεσμοθετημένων Περιφερειακών Πλαισίων Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης, ρυθμιστικών σχεδίων, γενικών πολεοδομικών σχεδίων, ζωνών οικιστικού ελέγχου ή άλλων σχεδίων χρήσεως γης, το περιεχόμενο των οποίων δεν καλύπτει επαρκώς τις κατευθύνσεις του Ειδικού Πλαισίου Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και μέχρι την εναρμόνισή τους προς τις κατευθύνσεις αυτές, η χωροθέτηση των έργων Α.Π.Ε. γίνεται με άμεση και αποκλειστική εφαρμογή των κατευθύνσεων του Ειδικού Πλαισίου Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΦΕΚ 2464 Β').

Με βάση όλα τα ανωτέρω είναι σαφές ότι έχει διαμορφωθεί το γενικό πλαίσιο χωροθέτησης έργων Α.Π.Ε. σε κάθε περιοχή της χώρας και έχουν δοθεί οι κατευθύνσεις για την εναρμόνιση όλων των τοπικών ή υπερτοπικών χωροταξικών σχεδίων που θα ορίζουν λεπτομερώς και σε κάθε περίπτωση τις βέλτιστες περιοχές χωροθέτησής τους και επομένως η εγκατάστασή τους δεν γίνεται άκριτα.

Σε ότι αφορά τα ζητήματα κορεσμού των δικτύων στα οποία αναφέρεστε, σας ενημερώνουμε ότι, για την εξασφάλιση της ομαλής ροής της διείσδυσης των φωτοβολταϊκών σταθμών στο ενεργειακό σύστημα της χώρας, το Υπουργείο Περιβάλλοντος Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής βρίσκεται σε διαρκή συνεργασία με τον Διαχειριστή του δικτύου διανομής, ΔΕΗ Α.Ε. Το δίκτυο διανομής είναι αυτό στο οποίο συνδέονται οι φωτοβολταϊκοί σταθμοί μικρής και μεσαίας ισχύος. Οι περιοχές με κορεσμένα δίκτυα και η δυνατότητα απορρόφησης ισχύος σε αυτές, διαπιστώνονται με απόφαση της Ρ.Α.Ε. που εκδίδεται μετά από εισήγηση του αρμόδιου Διαχειριστή. Η Ρ.Α.Ε προκειμένου να εκδώσει την ανωτέρω απόφαση, ζήτησε με επιστολή της, τις σχετικές εισηγήσεις των διαχειριστών του δικτύου (ΔΕΗ και ΔΕΣΜΗΕ). Σύμφωνα με την εισήγηση του ΔΕΣΜΗΕ, μια περιοχή πρέπει να θεωρείται κορεσμένη όταν το άθροισμα της εγκατεστημένης ισχύος των σταθμών ΑΠΕ που λειτουργούν σε αυτήν και αυτών που έχουν

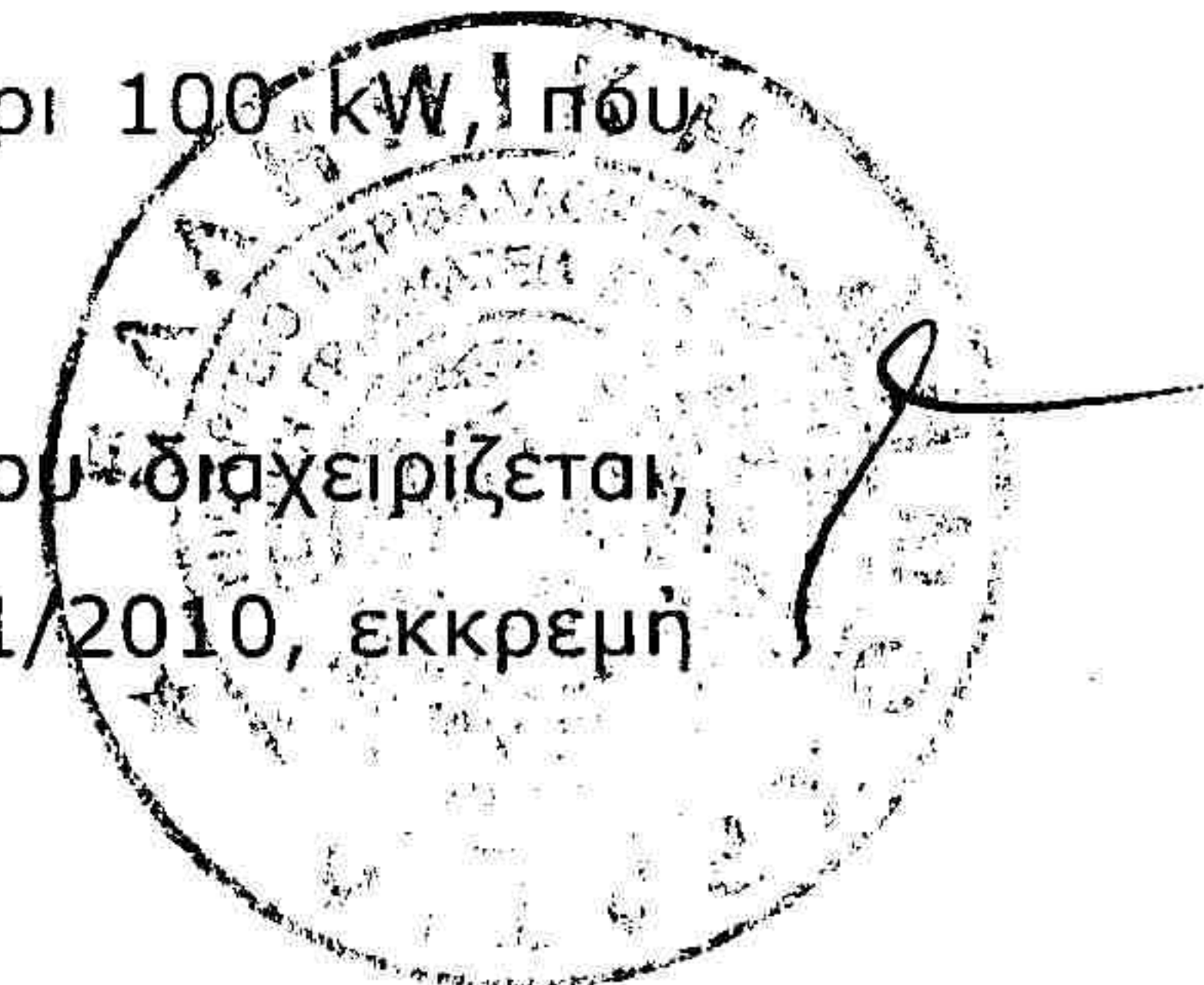
λάβει Δεσμευτικές Προσφορές Σύνδεσης από το ΔΕΣΜΗΕ σύμφωνα με τις προβλέψεις του νόμου 3851/2010, ξεπερνά το όριο ασφαλούς απορρόφησης στην περιοχή. Στην αντίστοιχη απάντησή της η Δ.Ε.Η., αναφέρει πως το ζήτημα του κορεσμού των δικτύων, σε ότι αφορά τη Διανομή, έχει τοπικό χαρακτήρα που σχετίζεται με την δυνατότητα των κατά περίπτωση ακτινικών γραμμών μέσης τάσης να απορροφήσουν την ισχύ των σταθμών ΑΠΕ, με τήρηση των τεχνικών περιορισμών. Ο κορεσμός ενός δικτύου είναι ένας τεχνικός περιορισμός που αφορά στη υπάρχουσα μορφολογία του δικτύου. Είναι προφανές ότι ο κορεσμός μπορεί να αρθεί με έργα επέκτασης-ενίσχυσης του τοπικού δικτύου. Συνεκτιμώντας ότι η φωτοβολταϊκή κίλοβατώρα είναι ήδη αρκετά ακριβή και ότι οι απώλειες μεταφοράς της στη μέση τάση είναι αυξημένες (σε σχέση με την υψηλή τάση) φαίνεται ανορθολογικό να προχωρήσει κανείς σε εκτεταμένες επεμβάσεις στο δίκτυο διανομής προκειμένου να παραλάβει πρόσθετη φωτοβολταϊκή ισχύ. Η επέκταση των δικτύων διανομής στους νομούς, θα μπορούσε να γίνει μόνο κατά περίπτωση όταν το απαιτούν ειδικές συνθήκες.

Η αναλυτική εκτίμηση της δυνατότητας απορρόφησης ισχύος από ένα υφιστάμενο δίκτυο δεν είναι εφικτή αν δεν είναι γνωστές οι συγκεκριμένες συνθήκες φόρτισης του, δηλαδή οι μονάδες παραγωγής, δηλαδή τα συγκεκριμένα αιτήματα για νέους σταθμούς. Και φυσικά, τα αιτήματα αυτά **δεν μπορούσαν να είναι γνωστά πριν υποβληθούν**. Επομένως, ο σχεδιασμός έγινε εκ των πραγμάτων **προσεγγιστικά, αλλά όχι άστοχα**. Το υφιστάμενο ηπειρωτικό δίκτυο, χωρίς την Αττική και τη Θεσσαλονίκη μπορεί να απορροφήσει ισχύ 2.376 MW, μέγεθος συμβατό με το στόχο των 1.500 MW για φ/β που έχει τεθεί για το 2014.

Από την καταγραφή των αιτημάτων για εγκατάσταση φωτοβολταϊκών σταθμών, που πραγματοποιήθηκε από τη ΔΕΗ, προέκυψε ότι η συνολικά αιτηθείσα ισχύς, μόνο για φωτοβολταϊκούς σταθμούς, σε αρκετούς νομούς της χώρας υπερβαίνει την ταυτοχρονισμένη μέγιστη ζήτησή τους, ενώ στην πλειονότητα των περιπτώσεων υπερβαίνει και το διπλάσιο της ταυτοχρονισμένης ελάχιστης ζήτησης στις ώρες μέγιστης παραγωγής των φωτοβολταϊκών. Για το λόγο αυτό η ΔΕΗ είχε εισηγηθεί στη ΡΑΕ την αναστολή υποβολής νέων αιτημάτων στις περιοχές αυτές και τον χαρακτηρισμό τους ως περιοχών με κορεσμένα δίκτυα.

Αυτό, και ανεξάρτητα από το αν τα δίκτυα χαρακτηριστούν κορεσμένα ή μη από τη ΡΑΕ σύμφωνα με τις προβλεπόμενες διαδικασίες, δεν σημαίνει ότι τα αιτήματα που έχουν ήδη υποβληθεί δεν θα εξεταστούν μέχρις ότου οι δεσμευτικές προσφορές σύνδεσης υπερκαλύψουν την εκτιμώμενη μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης. Η έκδοση όρων σύνδεσης για τα αιτήματα που έχουν κατατεθεί, σχετίζεται άμεσα με τις δυνατότητες του (τοπικού κατά βάση) δικτύου να απορροφήσει την ισχύ. Το δίκτυο διανομής είναι αυτό στο οποίο συνδέονται οι φωτοβολταϊκοί σταθμοί μικρής και μεσαίας ισχύος. Μόνο στο ηπειρωτικό δίκτυο είχαν υποβληθεί μέχρι τον Οκτώβρη του 2010, χρονική περίοδος κατά την οποία οι επαγγελματίες αγρότες διατηρούσαν προτεραιότητα έναντι των λοιπών νέων αιτημάτων, περίπου 6200 αιτήσεις αγροτών για φωτοβολταϊκά συστήματα ισχύος μέχρι 100 kW, που αντιπροσωπεύουν συνολική ισχύ περί τα 612 MW.

Η ΔΕΗ, αντιστοίχησε τα ανωτέρω αιτήματα με τα δίκτυα μέσης τάσης που διαχειρίζεται, καθώς και όλα τα λοιπά γνωστά αιτήματα (παλαιά αιτήματα προ του ν. 3851/2010, εκκρεμή



στη ΡΑΕ αιτήματα που καταλαμβάνονται από τις διατάξεις του νόμου, νέα αιτήματα ιδιωτών) και ξεκίνησε τη χορήγηση προσφορών σύνδεσης, για τους νομούς και τις γραμμές που είχαν τη μεγαλύτερη ευχέρεια απορρόφησης ισχύος, λόγω μη δέσμευσης ισχύος από προηγούμενα αιτήματα για σταθμούς ΑΠΕ.

Σχετικά με τρόπους αντιμετώπισης θεμάτων αναβάθμισης και επέκτασης γραμμών και έργων διασύνδεσης δικτύων σας ενημερώνουμε ότι η ΔΕΗ καταβάλλει κάθε δυνατή προσπάθεια, με στόχο την ένταξη στο δίκτυο όσο το δυνατό περισσότερων αιτημάτων. Ειδικότερα, αιτήματα αγροτών έχουν ήδη εξεταστεί το τελευταίο διάστημα, παράλληλα με τα έργα του Ειδικού Καταλόγου και χωρίς να παραβιάζεται η προτεραιότητα των έργων αυτών. Τούτο κατέστη δυνατόν χάρις στην ηλεκτρική αποτύπωση όλων των αιτημάτων που διενήργησε η ΔΕΗ το φθινόπωρο του 2010, δηλ. την αντιστοίχιση τους με τις γραμμές μέσης τάσης, η οποία επέτρεψε να δοθούν προσφορές σύνδεσης σε αγρότες στις περιπτώσεις που τα αιτήματά τους δεν εμπλέκονταν με παλαιότερα αιτήματα, από τις τοπικές μονάδες της ΔΕΗ, χωρίς να καθυστερεί εξ αυτού η εξέταση των έργων του Ειδικού Καταλόγου, τα οποία ως έργα αξιολογής ισχύος απαιτούν ιδιαίτερη τεχνική μελέτη σε κεντρικότερο (περιφερειακό) επίπεδο.

Έτσι η ΔΕΗ έχει ήδη εξετάσει, κατά προτεραιότητα έναντι των λοιπών νέων αιτημάτων (που υποβλήθηκαν μετά την έκδοση του ν.3851/2010), αιτήσεις αγροτών και έχει αποστείλει επιστολές διατύπωσης όρων σύνδεσης στη συντριπτική πλειοψηφία αυτών. Για τα εναπομείναντα αιτήματα απαιτείται λεπτομερέστερη τεχνική εξέταση και μελέτη των αντίστοιχων γραμμών μέσης τάσης και των πρόσθετων έργων σύνδεσης που πιθανόν θα απαιτηθούν.

Σε ορισμένες περιπτώσεις έχουν ήδη εξαντληθεί όλες οι πιθανές δυνατότητες ενίσχυσης του δικτύου για την ένταξη των έργων ΑΠΕ, τα οποία προηγούνται των φωτοβολταϊκών σταθμών αγροτών. Έτσι η σύνδεση των αιτημάτων των αγροτών καθίσταται τεχνικά εξαιρετικά δύσκολη και ιδιαίτερα δαπανηρή. Τα εν λόγω αιτήματα θα επανεξετασθούν μεταγενέστερα μαζί με τα υπόλοιπα αιτήματα, ώστε, εφόσον προκύψει τεχνικά αποδεκτή λύση, το κόστος των απαιτούμενων σημαντικών και μεγάλου κόστους έργων, να επιμερισθεί σε κατά το δυνατόν περισσότερους ενδιαφερομένους. Σε κάθε περίπτωση πάντως τα έργα σύνδεσης σταθμών ΑΠΕ, συμπεριλαμβανομένων των έργων ενίσχυσης-επέκτασης που υλοποιούνται αποκλειστικά για τη σύνδεση τους, ανέκαθεν βάρυναν τους ενδιαφερόμενους επενδυτές. Το ισχύον θεσμικό πλαίσιο, έτσι όπως έχει διαμορφωθεί, αντανakλά την δίκαιη **αποτροπή** της μετακύλησης του κόστους των έργων αυτών στο σύνολο των καταναλωτών.

Ήδη οι καταναλωτές συμβάλουν στην προώθηση των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας μέσω του ειδικού τέλους ΑΠΕ, που χρεώνεται κατ' αναλογία της ηλεκτρικής ενέργειας που αυτοί καταναλώνουν. Το τέλος ΑΠΕ χρηματοδοτεί τον Ειδικό Λογαριασμό του ΔΕΣΜΗΕ για την κάλυψη της διαφοράς 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.).

Δεδομένου λοιπόν του ότι οι καταναλωτές συμβάλουν σημαντικά με αυτό τον έμμεσο τρόπο στην αυξημένη διείσδυση των ΑΠΕ, η ανάληψη του κόστους επέκτασης ή αναβάθμισης του δικτύου ή δημιουργίας νέων γραμμών σύνδεσης, μεταφοράς και διανομής ενέργειας που παράγεται από φ/β σταθμούς (αγροτών ή ιδιωτών), είναι λογικό και δίκαιο να επωμίζονται οι ίδιοι οι επενδυτές (πολύ δε μάλιστα περισσότερο για απορρόφηση πρόσθετης ισχύος από το σύστημα) και όχι η ΔΕΗ (και άρα εμμέσως οι καταναλωτές δεδομένου ότι το κόστος αυτό θα μετακυληθεί σε αυτούς).

Η διαμόρφωση της τιμής του τέλους ΑΠΕ εξαρτάται σε μεγάλο βαθμό από το κόστος της συμβατικής κιλοβατώρας που 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. 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. Σχετικά 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.

Περαιτέρω το Υπουργείο Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής (Υ.Π.Ε.Κ.Α.) υπήρξε αποδέκτης των μελετών τόσο του Ιδρύματος Οικονομικών και Βιομηχανικών Ερευνών (Ι.Ο.Β.Ε.) με θέμα *"Επιδράσεις και αναγκαίες προσαρμογές για τη μεγάλη κλιματική διείσδυση των Α.Π.Ε. στην ηλεκτροπαραγωγή"*, όσο και του Εθνικού Μετσόβιου Πολυτεχνείου (Ε.Μ.Π.) σε συνεργασία με τον Ελληνικό Σύνδεσμο Ηλεκτροπαραγωγών από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (Ε.Σ.Η.Α.Π.Ε.) με θέμα *"Το Ειδικό Τέλος Α.Π.Ε. - Ανάλυση και προβλέψεις"*.

Συνεπώς, αναλόγως της αξιολόγησης των αποτελεσμάτων των ανωτέρω μελετών, το Υπουργείο θα εξετάσει την περίπτωση αναγκαίων σχετικών αλλαγών και προσαρμογών.

Η εγκατεστημένη ισχύς ΑΠΕ σήμερα ξεπερνάει τα 2,4GW. Κυρίαρχες τεχνολογίες είναι τα αιολικά και τα φωτοβολταϊκά, ενώ ακολουθούν τα μικρά υδροηλεκτρικά και η βιομάζα. Ειδικότερα τα φωτοβολταϊκά, εμφανίζουν μία πολύ δυναμική εικόνα εξέλιξης. Η εγκατεστημένη ισχύς τους τον Σεπτέμβριο του 2011 ήταν 460MW (με εκτίμηση για 580MW το τέλος του 2011), από 198MW που ήταν στο τέλος του 2010, ενώ με σύμβαση αγοραπωλησίας («κλειδωμένες τιμές») βρίσκονται περίπου 2.000MW (300% αύξηση σε σύγκριση με το τέλος του 2010). Με βάση αυτή την εξέλιξη, η χώρα μας αναμένεται να επιτύχει τους εθνικούς στόχους που έχουν τεθεί για ΑΠΕ από φωτοβολταϊκά το 2014 (1.500MW), ενώ η υλοποίηση και μόνο όσων επενδύσεων έχουν ήδη σύμβαση αγοραπωλησίας σημαίνει ότι οι στόχοι του 2020 (2.200MW) θα επιτευχθούν αρκετά χρόνια πριν την ημερομηνία αυτή.

Σε ό, τι αφορά την τιμολογιακή πολιτική, η τιμολόγηση της ενέργειας γίνεται με βάση σταθερή τιμή πώλησης ήδη από το 1994 (με το ν. 2244/1994), καθεστώς που εξακολουθεί να υποστηρίζεται με το ν.3851/2010. Σημειώνεται πως το καθεστώς τιμολόγησης έτσι όπως έχει διαμορφωθεί για παραγωγή ενέργειας από έργα Α.Π.Ε., είναι από τα πλέον ελκυστικά στην Ευρώπη. Κατά τη λειτουργία αυτών των εγκαταστάσεων ο παραγωγός διασφαλίζει από την υπογραφή της σύμβασης σταθερή τιμή πώλησης ενέργειας για 25 χρόνια για τα φωτοβολταϊκά και για 20 χρόνια για τις άλλες Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας, όσο δηλαδή είναι η διάρκεια των Συμβάσεων Αγοράς και Πώλησης Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Επιπλέον, με στόχο την απρόσκοπτη και υγιή ανάπτυξη εγκαταστάσεων Α.Π.Ε. στην χώρα μας, ακολουθείται μια λογική σαφούς διαφοροποίησης των τιμών, με τις ευνοϊκότερες αυτών να ισχύουν στον οικιακό τομέα και τις επενδύσεις που απευθύνονται στον μέσο πολίτη (όπως μέσα από το πρόγραμμα εγκατάστασης φωτοβολταϊκών σε στέγες), λιγότερο ευνοϊκές τιμές να ισχύουν για μεσαίου μεγέθους επενδύσεις και τέλος τις κατώτερες των τιμών, αλλά σταθερά ελκυστικές σε πανευρωπαϊκό επίπεδο, να ισχύουν για επενδύσεις που απευθύνονται σε μεγαλύτερες επενδύσεις. Σε κάθε περίπτωση η τιμολόγηση της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας έχει καθοριστεί με τρόπο τέτοιο ώστε να αντισταθμίσει το κόστος παραγωγής και να εξασφαλίζει τη βιωσιμότητα των επενδύσεων.

Στο σημερινό δύσκολο οικονομικό περιβάλλον, η βιωσιμότητα του μηχανισμού χρηματοδότησης των ΑΠΕ είναι προϋπόθεση για τη διασφάλιση τόσο της συνέχισης της λειτουργίας των εγκατεστημένων μονάδων, όσο και της ανάπτυξης νέων. Για τη βιωσιμότητα αυτού του μηχανισμού, και τη μείωση του σημερινού σημαντικού ελλείμματος του Ειδικού Λογαριασμού για την πληρωμή των έργων ΑΠΕ του ΔΕΣΜΗΕ, το ΥΠΕΚΑ προχώρησε σε διαβούλευση με τους φορείς της ενεργειακής αγοράς και τις περιβαλλοντικές οργανώσεις.

Αξιοποιώντας τις προτάσεις των φορέων και λαμβάνοντας υπόψη την πρόταση της ΡΑΕ για τη μείωση των εγγυημένων τιμών στα φωτοβολταϊκά, το ΥΠΕΚΑ με γνώμονα την απρόσκοπτη πληρωμή των παραγωγών ΑΠΕ και την εύρυθμη λειτουργία της ενεργειακής αγοράς,

απόφασε να μειώσει τις εγγυημένες τιμές για τη συγκεκριμένη τεχνολογία, χωρίς αναδρομική ισχύ, όπως παρουσιάζεται παρακάτω:

Για εγκαταστάσεις <100 kW και Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, σε €/MWh:

Μήνας / Έτος	Υφιστάμενη κατάσταση	Νέα τιμή	Ποσοστό μείωσης
Φεβρουάριος 2012	375,54	328,60	12,5% επί της προβλεπόμενης τιμής του Ν.3734/2009 και 7% επί της νέας τιμής ανά εξάμηνο
Αύγουστος 2012	353,55	305,60	
Φεβρουάριος 2013	336,23	284,20	
Αύγουστος 2013	316,55	264,31	
Φεβρουάριος 2014	302,56	245,81	
Αύγουστος 2014	293,59	228,60	

Για κάθε έτος από 2015 και μετά ορίζεται ως: $1,4 \times \mu.ο.ΟΤΣν-1$

όπου $\mu.ο.ΟΤΣν-1$ η μέση οριακή τιμή συστήματος τον προηγούμενο χρόνο $n-1$

Για εγκαταστάσεις >100 kW, σε €/MWh:

Μήνας / Έτος	Υφιστάμενη κατάσταση	Νέα τιμή	Ποσοστό μείωσης
Φεβρουάριος 2012	333,81	292,08	12,5% επί της προβλεπόμενης τιμής του Ν.3734/2009 και 7% επί της νέας τιμής ανά εξάμηνο
Αύγουστος 2012	314,27	271,64	
Φεβρουάριος 2013	298,87	252,62	
Αύγουστος 2013	281,38	234,94	
Φεβρουάριος 2014	268,94	218,49	
Αύγουστος 2014	260,97	203,20	

Για κάθε έτος από 2015 και μετά ορίζεται ως: $1,3 \times \mu.ο.ΟΤΣν-1$

όπου $\mu.ο.ΟΤΣν-1$ η μέση οριακή τιμή συστήματος τον προηγούμενο χρόνο $n-1$

Για τα φωτοβολταϊκά στις στέγες, όπως προβλέπεται από το Ειδικό Πρόγραμμα, σε €/MWh:

Μήνας / Έτος	Υφιστάμενη κατάσταση	Νέα τιμή	Ποσοστό μείωσης
Φεβρουάριος 2012	522,5	495	5%
Αύγουστος 2012	522,5	470,25	
Φεβρουάριος 2013	496,38	446,73	
Αύγουστος 2013	496,38	424,40	
Φεβρουάριος 2014	471,56	403,18	
Αύγουστος 2014	471,56	383,02	
Φεβρουάριος 2015	447,98	363,87	
Αύγουστος 2015	447,98	345,68	

Σημείωση: η μείωση προβλέπεται ανά εξάμηνο και όχι ετήσια όπως ίσχυε μέχρι σήμερα και συνεχίζει έως το έτος 2019

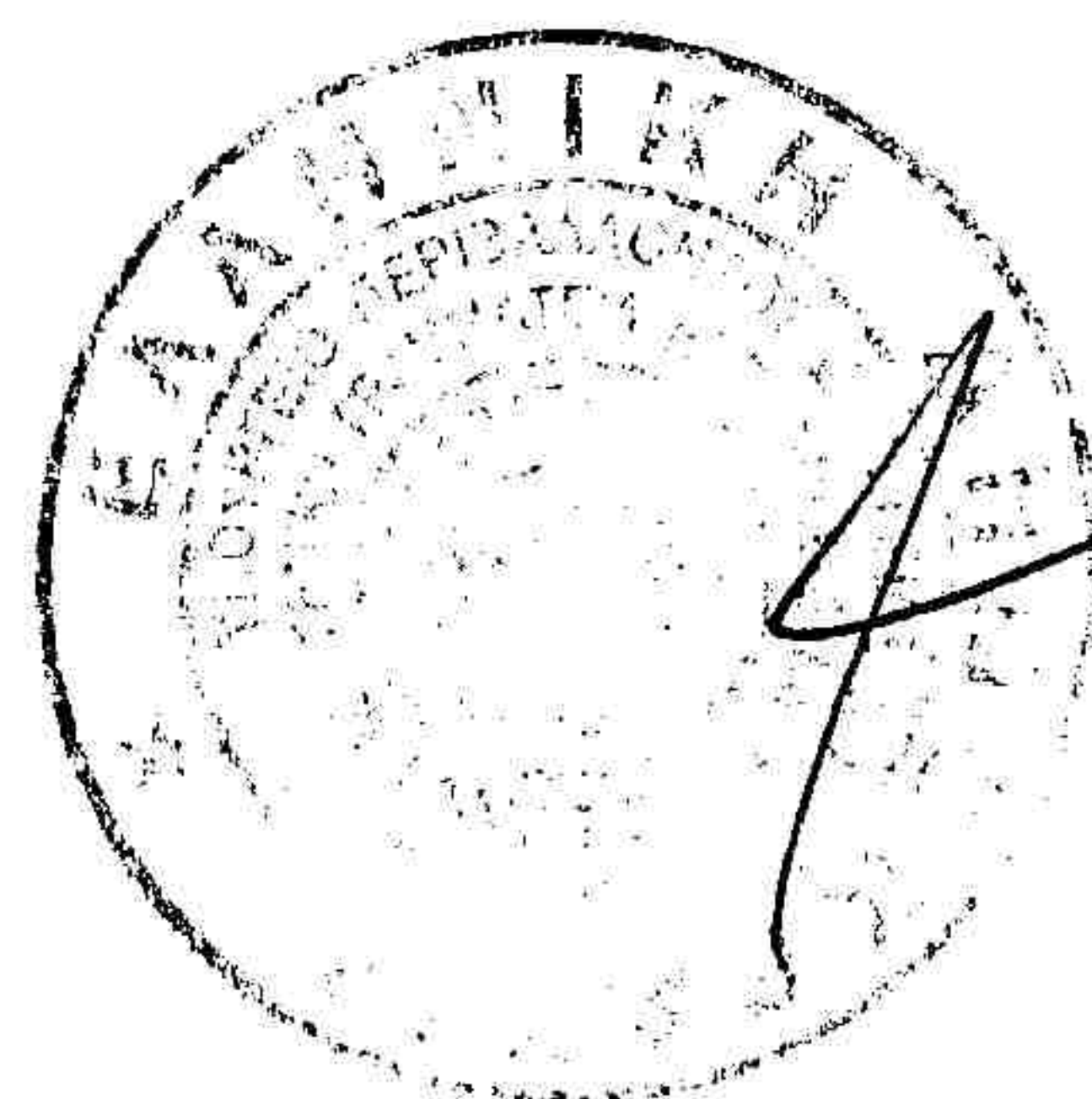


Για την έκδοση των ανωτέρω Αποφάσεων με αριθμ. Υ.Α.Π.Ε./Φ1/οικ.2266/31.01.2012 (ΦΕΚ 97 Β'), συνυπολογίστηκε αφενός η σημαντική μείωση του κόστους εγκατάστασης και η βελτίωση της αποδοτικότητας της τεχνολογίας των φωτοβολταϊκών, αφετέρου δε η ιδιαίτερη οικονομική συγκυρία που δυσχεραίνει την επενδυτική δραστηριότητα. Η πρόταση έρχεται συμπληρωματικά στις ρυθμίσεις που έχει ανακοινώσει ήδη το ΥΠΕΚΑ για την ενίσχυση του χρηματοδοτικού μηχανισμού έτσι ώστε να καταστεί βιώσιμος.

Εν τω μεταξύ, οι ενεργειακές ανάγκες της χώρας μας είναι συγκεκριμένες, με δεδομένη τη ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας και τα χαρακτηριστικά του ελληνικού συστήματος (ημερήσιο και εποχιακό προφίλ της ζήτησης, διασυνδέσεις με άλλες χώρες, χαρακτηριστικά συμβατικών μονάδων κ.λπ.). Επισημαίνεται πως η αναλογία και τα όρια της εγκατεστημένης ισχύος ανά τεχνολογία Α.Π.Ε. προβλέπεται ότι μπορούν να επανεξετάζονται και να αναθεωρούνται ανά διετία ή και νωρίτερα, ανάλογα με την πορεία υλοποίησης των επενδύσεων, την ανάπτυξη του εθνικού δικτύου και τις τεχνολογικές εξελίξεις και πάντα στο πλαίσιο επίτευξης των στόχων της Οδηγίας 2009/28/ΕΚ. Στο πλαίσιο αυτό το Υπουργείο παρακολουθεί τις εξελίξεις και εφόσον το κρίνει σκόπιμο προβαίνει στις αναγκαίες προσαρμογές.

Ο νόμος 3851 προέβλεψε μια σειρά ρυθμίσεων που θα εξασφαλίσουν την ταχύτερη υλοποίηση των επενδύσεων. Πέρα από τις αυστηρότερες προθεσμίες που τέθηκαν στη διάρκεια ισχύος των επιμέρους αδειών και προσφορών προβλέφθηκε και η καταβολή οικονομικών εγγυήσεων για τα εξαιρούμενα από την υποχρέωση άδειας παραγωγής έργα (όπως τα μικρά Φ/Β) και η έμμεση σύνδεση τους με το χρόνο που μια προσφορά όρων σύνδεσης παραμένει δεσμευτική. Έτσι, όταν κάποιος καθυστερεί υπερβολικά παύει να δεσμεύει ηλεκτρικό χώρο και αποκτά προτεραιότητα ο επόμενος που μπορεί να υλοποιήσει.

Πρωταρχικοί στόχοι του Υ.Π.Ε.Κ.Α. είναι η ταχεία προώθηση των Α.Π.Ε. ως θεμελιώδους άξονα για την ενεργειακή πολιτική της χώρας, δεδομένων των δεσμεύσεων της όπως αυτές απορρέουν από την Οδηγία 2009/28/ΕΚ (ΕΕΛ, 140/2009), και πλέον από τις διατάξεις του άρθρου 1 του πρόσφατου ν.3851/2010 (ΦΕΚ Α' 85), όπου η Πολιτεία αυτοδεσμεύεται για συμμετοχή της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από Α.Π.Ε. στην ακαθάριστη κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας σε ποσοστό 40% μέχρι το 2020. Δεδομένου δε ότι, η πανευρωπαϊκή προσπάθεια δεν πρόκειται να ολοκληρωθεί το 2020 αλλά, όπως πρόσφατα ανακοίνωσε η Ευρωπαϊκή Επιτροπή, ήδη προετοιμάζεται νέα, ευρύτερη συμμετοχή των Α.Π.Ε. στην ηλεκτροπαραγωγή για την εποχή μετά το 2020. Το Υ.Π.Ε.Κ.Α. βρίσκεται σε συνεχή εγρήγορση παρακολουθώντας και βελτιώνοντας το θεσμικό και κανονιστικό πλαίσιο καθώς και το χρηματοδοτικό μηχανισμό ενίσχυσης των ΑΠΕ, προκειμένου να αντιμετωπίζει όσα προβλήματα δημιουργούνται στην εφαρμογή επιμέρους διατάξεων στην όλη διαδικασία και στην υλοποίηση των επενδύσεων.



Για περαιτέρω ενημέρωσή σας, σας διαβιβάζουμε το υπ' αριθμ. πρωτ. ΓρΔ/582/09.02.2012 έγγραφο της Δ.Ε.Η.

Ο Υφυπουργός

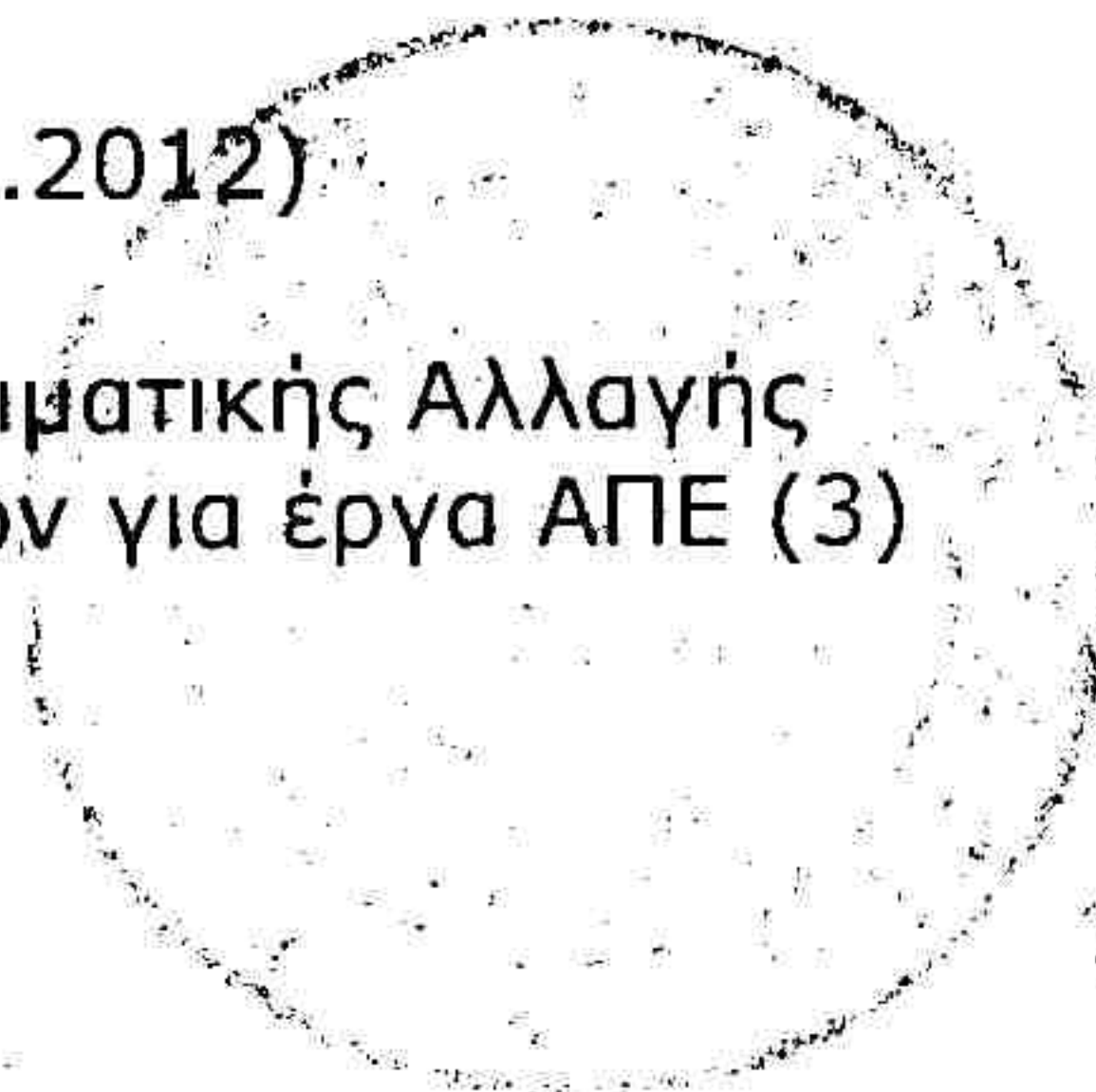
Γιάννης Μανιάτης

Συνημμένο:

Το υπ' αριθμ. πρωτ. ΓρΔ/582/09.02.2012 έγγραφο της Δ.Ε.Η.

Εσωτερική Διανομή:

1. Γραφείο Υπουργού (σχετ.: 7109/Β/132/23.01.2012)
2. Γραφείο Υφυπουργού
3. Γραφείο Γενικού Γραμματέα Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής
4. Αυτοτελής Υπηρεσία Εξυπηρέτησης Επενδυτών για έργα ΑΠΕ (3)
5. Διεύθυνση Οργάνωσης



ΑΚΡΙΒΕΣ ΑΝΤΙΓΡΑΦΟ
ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΗΣ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑΣ

Μ. ΜΑΣΤΟΡΑΝΤΩΝΑΚΗ



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Πρόεδρος και Διευθύνων Σύμβουλος

ΑΡ./ΗΜ.: ΓρΔ/582/9-2-12

ΠΡΟΣ: κ. Γ. Παπακωνσταντίνου
Υπουργό Περιβάλλοντος, Ενέργειας
& Κλιματικής Αλλαγής

Περίληψη : Απάντηση σε Ερώτηση Βουλευτή.

Σχετικά : Η με αριθμό 4768/20.01.2012 Ερώτηση που κατέθεσε στη Βουλή των Ελλήνων ο Βουλευτής Ν. Κορινθίας κ. Κωνσταντίνος Κόλλιας.

Κύριε Υπουργέ,

Σε απάντηση της παραπάνω Ερώτησης του Βουλευτή Κορινθίας κ. Κωνσταντίνου Κόλλια, σας γνωρίζουμε τα εξής:

Η ΔΕΗ, ως Διαχειριστής του Δικτύου, εφαρμόζει τις προβλέψεις του ισχύοντος νομικού πλαισίου σε όλα τα βήματα της διαδικασίας υποδοχής αιτήσεων σύνδεσης φωτοβολταϊκών σταθμών, εξέτασής τους και διατύπωσης όρων σύνδεσης στο Δίκτυο. Ήδη έχουν χορηγηθεί περισσότεροι από 25.000 προσφορές όρων σύνδεσης σε υποψήφιους επενδυτές.

Η ΔΕΗ Α.Ε. καταβάλλει κάθε δυνατή προσπάθεια, εξαντλώντας όλες τις υφιστάμενες δυνατότητες λελογισμένων έργων ενισχύσεων-επεκτάσεων του δικτύου της με μη δυσανάλογο ως προς το μέγεθος των υπό εξέταση μονάδων κόστους, εις τρόπον ώστε να καταστεί δυνατή η ένταξη των περισσότερων δυνατόν φωτοβολταϊκών σταθμών. Ο χαρακτηρισμός δικτύων ως κορεσμένων αποτελεί αρμοδιότητα της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας.

Αναφορικά με την καταβολή των δαπανών για την υλοποίηση των απαιτούμενων έργων επέκτασης ή ενίσχυσης των εγκαταστάσεων της ΔΕΗ για την ένταξη στο δίκτυο μονάδων ΑΠΕ, τονίζεται ότι, όπως προβλέπεται από την ισχύουσα σχετική Νομοθεσία, βαρύνουν αποκλειστικά τους ενδιαφερόμενους επενδυτές. Άλλωστε η σχεδίαση, μελέτη και υλοποίηση των έργων αυτών γίνεται για την εξυπηρέτηση των αιτημάτων των επενδυτών αυτών.

Τα υπόλοιπα θέματα που τίγονται στην εν λόγω ερώτηση εκφεύγουν των αρμοδιοτήτων της ΔΕΗ Α.Ε.

Με τιμή

Αρθούρος Ζερβός

**Κοινοποίηση :**

- Γραφείο Υφυπουργού ΥΠΕΚΑ
κ. Ι. ΜΑΝΙΑΤΗ
- Γραφείο Γενικού Γραμματέα
Ενέργειας & Κλιματικής Αλλαγής
κ. Κ. ΜΑΘΙΟΥΔΑΚΗ
- ΥΠΕΚΑ
Υπηρεσία Εξυπηρέτησης Επενδυτών για έργα ΑΠΕ
- ΥΠΕΚΑ
Δ/ση Οργάνωσης
Τμήμα Νομοθετικού Συντονισμού
& Κοινοβουλευτικού Ελέγχου