



ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑ

**ΥΠΟΥΡΓΕΙΟ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ,
ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΚΛΙΜΑΤΙΚΗΣ
ΑΛΛΑΓΗΣ**

26 ΜΑΙ. 2011

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

Αθήνα, 25 Μαΐου 2011
Αρ. Πρωτ.: ΥΑΠΕ/Φ38/οικ.12276

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. 14488/06.04.2011 Ερώτηση του Βουλευτή κ. Ν.Γιαννακοπούλου

Σε απάντηση της ανωτέρω ερώτησης σας διαβιβάζουμε το υπ' αριθμ. πρωτ. ΓρΔ/1811/06.05.2011 έγγραφο της ΔΕΗ, το υπ' αριθμ. πρωτ. 14488/18.4.2011 έγγραφο της ΡΑΕ και το υπ' αριθμ. πρωτ. 6412/19.4.2011 έγγραφο του ΔΕΣΜΗΕ. Επιπλέον σας ενημερώνουμε ότι 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 νόμο 3851/2010 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 Εθνικό Σχέδιο Δράσης για τις ΑΠΕ αποτελεί το χάρτη πορείας της χώρας για τη δεκαετία 2010-2020 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.

Τα στοιχεία του μίγματος για την ηλεκτροπαραγωγή από ΑΠΕ για τα χρονικά ορόσημα 2014 και 2020 αποτυπώθηκαν και στην υπουργική απόφαση Α.Υ./Φ1/οικ.19598/ (ΦΕΚ Β 1630/11.10.2010) "Απόφαση για την επιδιωκόμενη αναλογία εγκατεστημένης ισχύος και την κατανομή της στο χρόνο μεταξύ των διαφόρων τεχνολογιών Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας", που εκδόθηκε ήδη από τις 11.10.2010, σαν απαιτήσεις - στόχος για τις επιμέρους τεχνολογίες. 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 αναλογία και τα όρια εγκατεστημένης ισχύος ανά τεχνολογία προβλέπεται ότι θα

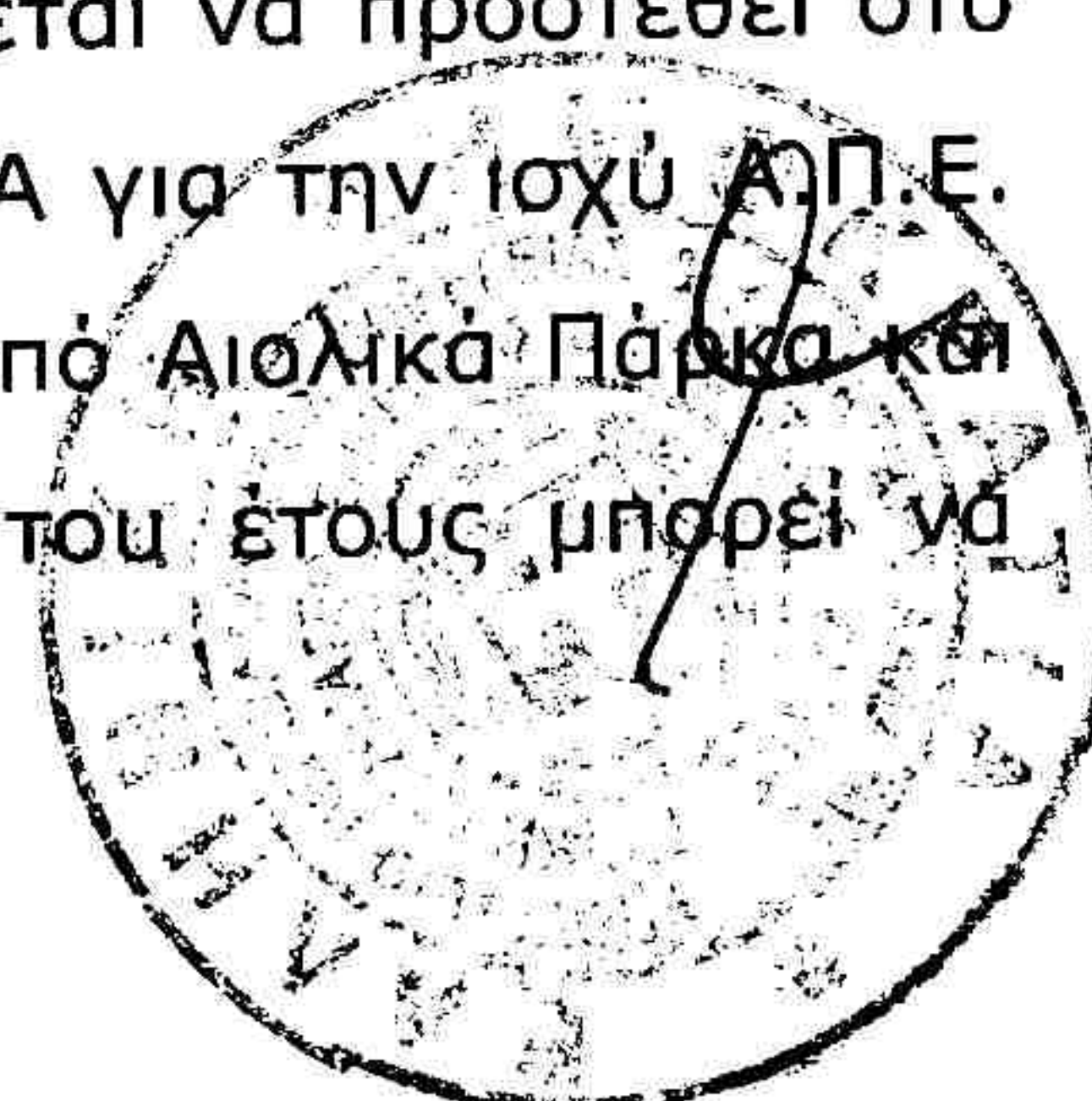
επανεξετάζονται στο μέσο της τετραετίας (δηλαδή το 2012) οπότε μπορεί να αναθεωρηθούν ανάλογα με την πορεία υλοποίησης των επενδύσεων, την ανάπτυξη του εθνικού δικτύου και τις τεχνολογικές εξελίξεις.

Δεν υπάρχει αμφιβολία ότι η ενεργειακή «πίτα» της χώρας μας και ειδικότερα η «πίτα» των ΑΠΕ είναι συγκεκριμένη με δεδομένη τη ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας και την αναμενόμενη περιορισμένη εξέλιξή της μέχρι το 2020, αλλά και τα χαρακτηριστικά του ελληνικού συστήματος (ημερήσιο και εποχιακό προφίλ της ζήτησης, διασυνδέσεις με άλλες χώρες, χαρακτηριστικά συμβατικών μονάδων κλπ). Ο στόχος για τη διείσδυση των ΑΠΕ στην ηλεκτροπαραγωγή (40%) είναι αναμφισβήτητα ένας υψηλός στόχος, ενώ πρέπει να σημειωθεί ότι δεν υπάρχει αντίστοιχη εμπειρία από τόσο υψηλή διείσδυση ΑΠΕ σε ένα ηλεκτρικό σύστημα. Ειδικότερα στο Ελληνικό ηλεκτρικό σύστημα που μοιάζει με απομονωμένο σύστημα λόγω των περιορισμένων διασυνδέσεων με άλλες χώρες, θα απαιτηθούν ιδιαίτερες τεχνικές λύσεις για την εξισορρόπηση της παραγωγής με τη ζήτηση. Σε αυτό το πλαίσιο, ο συνολικός σχεδιασμός που έχει γίνει, στοχεύει στην επίτευξη του στόχου για τη διείσδυση των ΑΠΕ στον ηλεκτρισμό, διασφαλίζοντας ταυτόχρονα την αξιοπιστία του συστήματος αλλά και την προστασία του καταναλωτή από μια υπέρμετρη αύξηση του τέλους ΑΠΕ.

Ο ν.3851/2010, ήδη από τους πρώτους μήνες εφαρμογής του, τόνωσε το ενδιαφέρον των επενδυτών και διαφοροποίησε την ψυχολογία του έλληνα πολίτη αναφορικά με την αποδοχή και χρήση των τεχνολογιών αυτών ως η μόνη εγγυημένη περιβαλλοντικά λύση, στην προσπάθεια περιορισμού των εκπομπών αέριων ρύπων του Θερμοκηπίου και των δυσμενών αποτελεσμάτων από τις κλιματικές αλλαγές. Έδωσε νέα ώθηση στην πρόθεση υλοποίησης έργων Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και παρά τα προβλήματα που αντιμετωπίζονται καθημερινά στην εφαρμογή του φαίνεται πως θα αποδειχθεί χρήσιμο εργαλείο στην επίτευξη των δεσμευτικών ευρωπαϊκών στόχων για το 2020.

Πιο συγκεκριμένα σε ότι αφορά την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας για το 2010 η συνολική ισχύς από σταθμούς Α.Π.Ε. στη χώρα μας αυξήθηκε κατά 290 MW αθροίζοντας συνολική εγκατεστημένη ισχύ 1736 MW έναντι των 1446 MW του τέλους του 2009. Πρωταθλητές στην ανάπτυξη νέας ισχύος ήταν τη χρονιά αυτή τα φωτοβολταϊκά τα οποία σχεδόν τετραπλασίασαν τη διείσδυση τους στο ενεργειακό μας σύστημα ξεκινώντας από 53 MW στο τέλος του 2009 στο καταλήγοντας στα 198 MW στο τέλος του 2010. Η νέα αιολική ισχύς που προστέθηκε το 2010 ανέρχεται στα 131 MW οδηγώντας σε σύνολο 1298 MW, ενώ μικρή αλλά σημαντική είναι και η αύξηση των μικρών υδροηλεκτρικών από 182,6 MW στο τέλος του 2009 στα 196,3 στο τέλος του 2010.

Στο επίπεδο της αδειοδοτικής διαδικασίας σημαντική είναι η αύξηση της ισχύος των αδειών εγκατάστασης από τα 1360 MW του τέλους του 2009 στα 1670 MW στο τέλος του 2010 καθώς και των συμβάσεων αγοραπωλησίας από τα 301 MW στα 886 MW αντίστοιχα. Τα δύο αυτά μεγέθη είναι χαρακτηριστικά της νέας ισχύος Α.Π.Ε. που αναμένεται να προστεθεί στο ηλεκτρικό μας σύστημα το 2011 και το 2012. Οι εκτιμήσεις του ΥΠΕΚΑ για την ισχύ ΑΠΕ που θα εγκατασταθεί εντός του 2011 είναι για τουλάχιστον 300 MW από Αιολικά Πάρκα και 200 MW από Φωτοβολταϊκούς Σταθμούς, εκτιμήσεις που στο τέλος του έτους μπορεί να

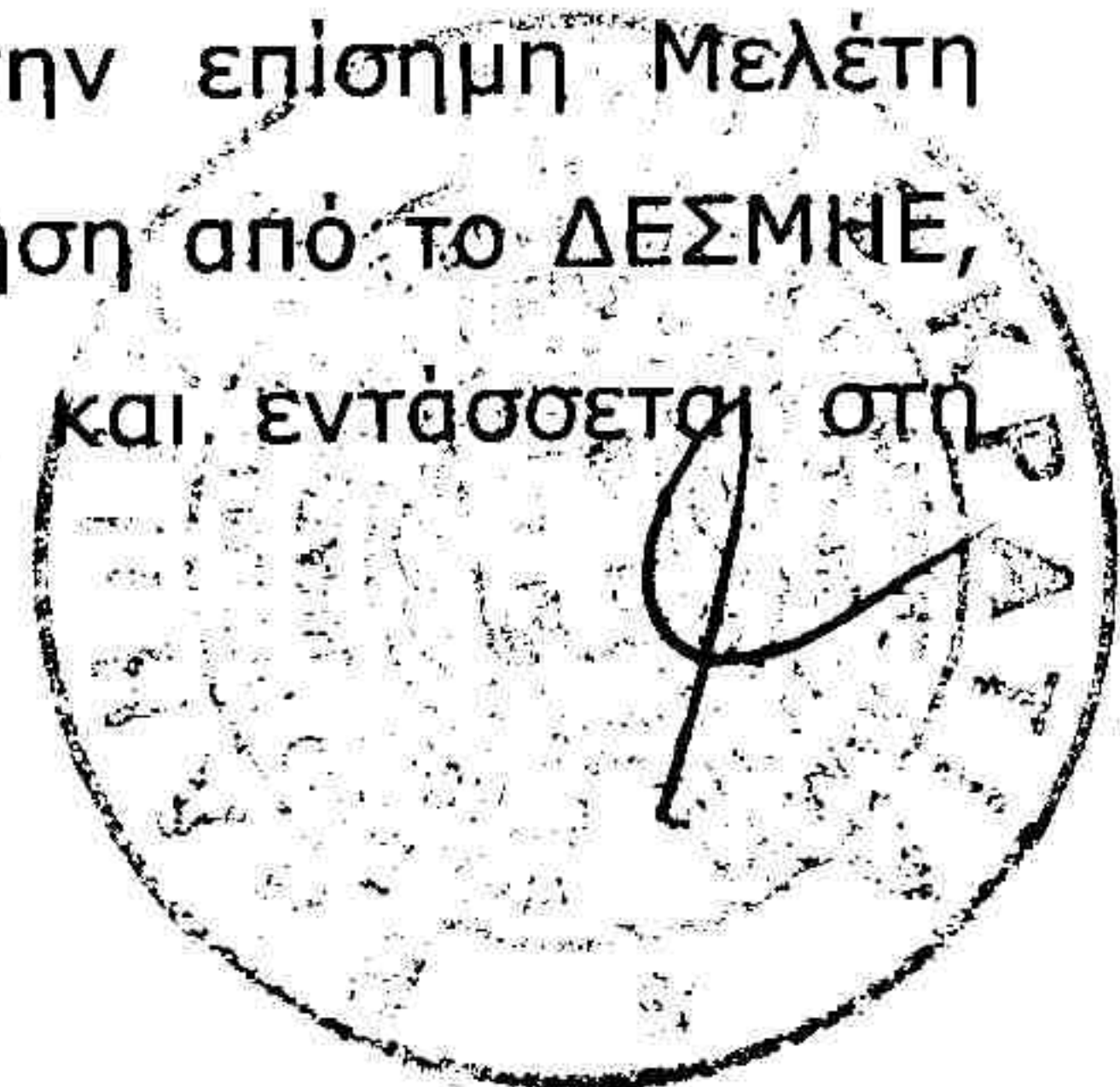


αποδειχθούν συντηρητικές. Σημαντικό είναι και το πλήθος νέων αδειών παραγωγής που εκδόθηκαν από τη ΡΑΕ μέσα του 2010 ανεβάζοντας την αδειοδοτημένη ισχύ από τα 8.360 MW του τέλους του 2009 στα 18.819 MW στο τέλος του 2010. Οι νέες άδειες παραγωγής αφορούν κυρίως σε Αιολικές εγκαταστάσεις και δευτερευόντως σε Φωτοβολταϊκούς και Μικρούς Υδροηλεκτρικούς σταθμούς.

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 τις αδυναμίες που εντοπίζονται στην εφαρμογή των διατάξεων του νόμου, παρουσιάζει προτάσεις για την ταχεία βελτίωση των αδυναμιών 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 αναθέρμανση 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:

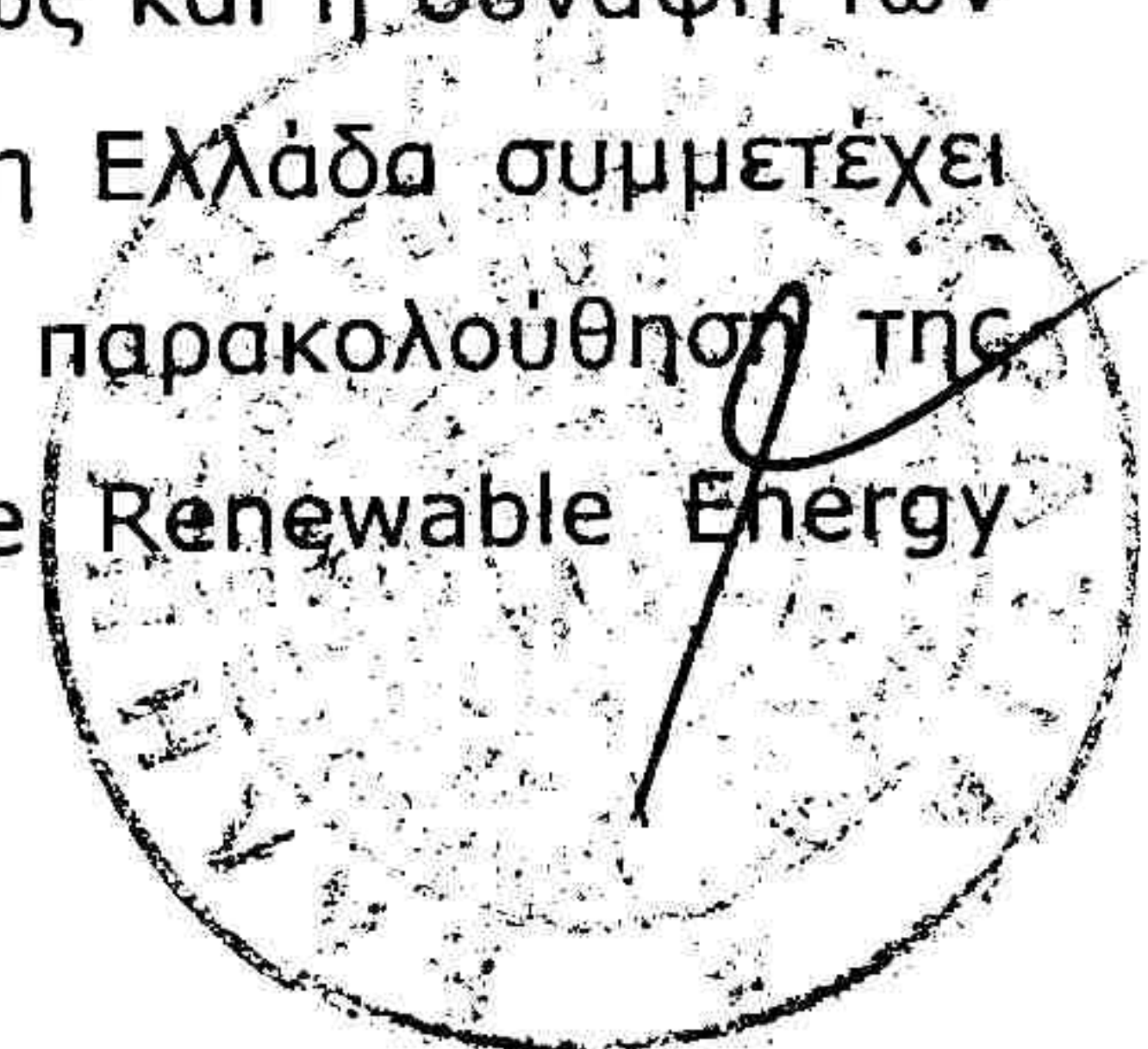
- Κατ' αρχάς το βραχυπρόθεσμο σχεδιασμό (με χρονικό ορίζοντα διετίας) οπότε και αναμένεται η προσέλκυση επενδύσεων κυρίως για την εγκατάσταση Φωτοβολταϊκών Συστημάτων και αξιοποίησης Βιομάζας για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας. Οι θεσμικές παρεμβάσεις που πραγματοποιήθηκαν για τη διευκόλυνση της αδειοδοτικής 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 στο 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,

Συμπερασματικά, αναφέρεται ότι η αλλαγή των διαδικασιών έκδοσης των απαραίτητων αδειών και αξιολόγησης των αιτημάτων καθώς και του απαραίτητου αναγκαίου χρόνου για την προσαρμογή των αρμόδιων Υπηρεσιών στις νέες τους αρμοδιότητες μετά την ψήφιση του ν.3851/2010, όπως ήταν αναμενόμενο, προκαλεί καθυστερήσεις στην εφαρμογή των διατάξεών του. Σε κάθε περίπτωση, εκτιμάται ότι σταδιακά οι καθυστερήσεις θα μειωθούν και στο τέλος του α' εξαμήνου του 2011, θα αρχίσει η απρόσκοπτη εφαρμογή του νόμου και η έντονη δραστηριοποίηση για νέα έργα Α.Π.Ε. και νέες αδειοδοτήσεις που θα οδηγήσουν, μεσοπρόθεσμα και μακροπρόθεσμα, σε νέες επενδύσεις. Το γεγονός αυτό θα συμβάλει σημαντικά στην επιτυχία της προσπάθειας της χώρας να ικανοποιήσει τους φιλόδοξους στόχους της για 20% διείσδυση των Α.Π.Ε. στο ενεργειακό σύστημα μέχρι το 2020, προς όφελος της κοινωνίας και της εθνικής οικονομίας.

Σε απάντηση του τελευταίου ερωτήματός σας, σας ενημερώνουμε ότι ακόμα δεν έχουν δημιουργηθεί οι σχετικές δομές για την αξιοποίηση των μηχανισμών συνεργασίας, δεδομένου ότι ακόμα δεν είναι σαφές το ποιες χώρες θα πιάσουν (και αντίστοιχα ποιες δεν θα πιάσουν) τους στόχους που έχουν τεθεί για το 2020. Η Ελλάδα όπως είναι γνωστό, βάσει του νόμου 3851/2010 έχει δεσμευτεί για στόχο 20% διείσδυση των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας στο ενεργειακό μας σύστημα με τον επιμέρους στόχο για την ηλεκτροπαραγωγή να ανέρχεται στο 40%, επιδιώκοντας να παράγει κατ' αυτό τον τρόπο ένα «ενεργειακό πλεόνασμα» της τάξης του 2% σε σχέση με ότι οριζόταν στην Οδηγία 28/2009 (στόχος 18%). Εφόσον ο στόχος αυτός επιτευχθεί η Ελλάδα θα ενεργοποιήσει τη δυνατότητα που της παρέχεται για στατιστική μεταφορά του πλεονάσματός της σε κράτη μέλη που δεν θα έχουν πιάσει τους στόχους τους. Τα κριτήρια βάσει των οποίων θα γίνουν οι στατιστικές μεταφορές καθώς και η σύναψη των μηχανισμών συνεργασίας δεν έχουν ακόμα τεθεί. Για το σκοπό αυτό η Ελλάδα συμμετέχει μαζί με τις υπόλοιπες χώρες της ΕΕ σε διεθνείς συναντήσεις για την παρακολούθηση της πορείας εφαρμογής της Οδηγίας 28/2009 (Concerted Action for the Renewable Energy



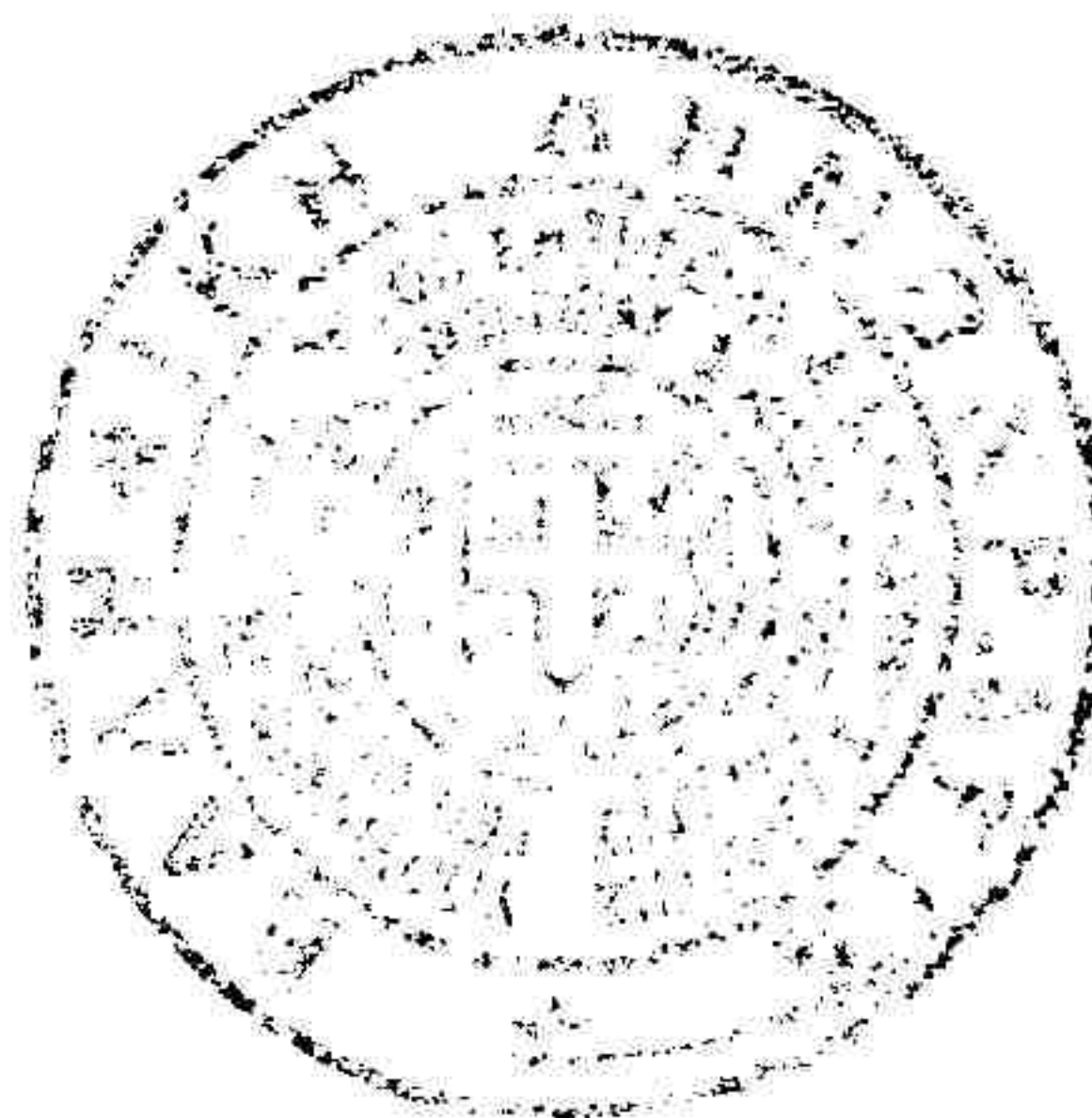
• Resources) προκειμένου μεταξύ άλλων να στηθούν και οι κατάλληλοι μηχανισμοί συνεργασίας.

Ο Υφυπουργός

Γιάννης Μανιάτης

Εσωτερική Διανομή:

1. Γραφείο Υπουργού (σχετ.:4920/B/294/07.04.2011)
2. Γραφείο Υφυπουργού
3. Γραφείο Γενικού Γραμματέα Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής
4. Αυτοτελής Υπηρεσία Εξυπηρέτησης Επενδυτών για έργα ΑΠΕ (3)



ΑΚΡΙΒΕΣ ΑΝΤΙΓΡΑΦΟ
ΗΓΙΟΠΟΙΣΤΑΜΕΝΗ ΤΗΣ ΓΡΑΜΜΑΤΕΙΑΣ
03

Μ. ΜΑΣΤΟΡΑΝΤΩΝΑΚΗ



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Πρόεδρος και Διευθύνων Σύμβουλος

ΑΡ./ΗΜ.: ΓρΔ/1811/6-5-11

ΠΡΟΣ: **κα Τίνα Μπιρμπίλη**Υπουργό Περιβάλλοντος, Ενέργειας
& Κλιματικής Αλλαγής

Θέμα: Απάντηση σε Ερώτηση Βουλευτή

Σχετικά: Η υπ. αριθ. 14488/06.04.2011 Ερώτηση που κατέθεσε στη Βουλή των Ελλήνων
η Βουλευτής κα Νάντια Γιαννακοπούλου

Κυρία Υπουργέ,

Αναφορικά με την ως άνω Ερώτηση της Βουλευτού κας Νάντιας Γιαννακοπούλου, σας γνωρίζουμε ότι ήδη έχουν δρομολογηθεί τα αναγκαία έργα υποδομής (ήτοι έργα ενίσχυσης του συστήματος) η εξέλιξη και υλοποίηση των οποίων συναρτάται και με τις αντιδράσεις των τοπικών κοινωνιών και φορέων.

Τα έργα αυτά θα επιτρέψουν τη βέλτιστη αξιοποίηση των δυνατοτήτων εγκατάστασης σταθμών ΑΠΕ, συμπεριλαμβανομένου του χώρου της Πελοποννήσου.

Σε ό,τι αφορά τα υπόλοιπα ζητήματα που τίγονται, αυτά εκφεύγουν των αρμοδιοτήτων της ΔΕΗ.

Με τιμή

Αρθούρος ΖερβόςΚοινοποίηση:

- Γραφείο Υφυπ. ΥΠΕΚΑ
κ. Ι. ΜΑΝΙΑΤΗ
- Γραφείο Γεν. Γραμματέα Ενέργειας & Κλιματικής Αλλαγής
κ. Κ. Μαθιουδάκη
- Υπουργείο Περιβάλλοντος, Ενέργειας & Κλιματικής Αλλαγής
Αυτοτελής Υπηρεσία Επενδύσεων για έργα ΑΠΕ
- Υπουργείο Περιβάλλοντος
Ενέργειας & Κλιματικής Αλλαγής
Δ/νση Οργάνωσης
Τμήμα Νομοθετικού Συντονισμού & Κοινοβουλευτικού Ελέγχου



Πειραιώς 132,
118 54 Αθήνα
Τηλ.: 210-3727400
Fax: 210-3255460
E-mail: info@rae.gr
Web: www.rae.gr

Αθήνα, 18/4/2011

Προς : ΥΠΟΥΡΓΕΙΟ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ, ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΚΛΙΜΑΤΙΚΗΣ
ΑΛΛΑΓΗΣ

Θέμα : Ερώτηση υπ' αριθμ. 14488/6.4.2011 της Βουλευτού κας Ν.
Γιαννακοπούλου

Σχετικά: Έγγραφο ΥΠΕΚΑ με αρ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-136115/13.4.2011

Κωδικός : Ο-47151

Συνημμένα: Απάντηση στην Αναφορά υπ' αριθμ. 3932/4.3.2011 του
Βουλευτή κ. Ν. Νικολόπουλου (αρ. πρωτ. ΡΑΕ Ο-46765)

Σελίδες : 3+2

Παραλήπτες
από ΥΠΕΚΑ:

1. Γραφείο Υπουργού
2. Γραφείο Γενικού Γραμματέα
3. Υπηρεσία Εξυπηρέτησης Επενδυτών για Έργα ΑΠΕ
4. Τμήμα Κοινοβουλευτικού Ελέγχου

Σε απάντηση της υπ' αριθμ. 14488 Ερώτησης της Βουλευτού κας Ν. Γιαννακοπούλου, και ειδικότερα των ερωτημάτων 1 και 2, σημειώνουμε τα ακόλουθα:

1. Η ΡΑΕ, στη διάρκεια του 2010, προχώρησε στην απελευκρόνιση και προώθηση μεγάλου αριθμού επενδύσεων σε έργα ΑΠΕ. Συγκεκριμένα, μέσα στο 2010, η ΡΑΕ αδειοδότησε περίπου 8.500 MW έργων ΑΠΕ, δηλαδή περίπου το 50% της μέχρι σήμερα συνολικής ισχύος ΑΠΕ που έχει αδειοδοτηθεί στα τελευταία 15 χρόνια. Αναλυτικά στοιχεία παρουσιάζονται στον παρακάτω πίνακα.

ΠΙΝΑΚΑΣ 1 : ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΔΕΙΟΔΟΤΙΚΗΣ ΕΞΕΛΙΞΗΣ ΕΡΓΩΝ ΑΠΕ				
ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ	Με Αίτηση για Άδεια Παραγωγής (MW)		Με Άδεια Παραγωγής (MW)	
	31/12/2009	31/12/2010	31/12/2009	31/12/2010
Αιολικά	49764,3	60902,7	7232,5	14719,60
Βιομάζα	1193,0	1443,8	92,4	270,54
Γεωθερμία	340,5	340,5	8,0	8,00
Μικρά Υδροηλεκτρικά	2169,8	2213,0	634,0	924,85
Φωτοβολταϊκά	3038,6	3675,9	393,1	1535,82
Ηλιοθερμικά	735,2	939,7	0,0	60,00
Υβριδικά	1064,8	1742,8	0,1	286,70
ΣΥΝΟΛΟ	58306,1	71258,5	8360,1	17805,52

Συστάθηκαν ειδικές ομάδες εργασίας, με τη συμμετοχή της Διοίκησης και υπηρεσιακών στελεχών της ΡΑΕ, οι οποίες σε συνεργασία με άλλους φορείς συνέταξαν θεσμικά και κανονιστικά κείμενα και εξέδωσαν εγκυκλίους, σε εφαρμογή και συνέχεια του Νόμου 3851/2010, οι οποίες διευκόλυναν σημαντικά την αδειοδοτική διαδικασία και συνεισέφεραν στην επίσπευση υλοποίησης των έργων ΑΠΕ.

Επιπρόσθετα, η ΡΑΕ εγκαινίασε την άμεση επικοινωνία και έγκυρη πληροφόρηση των υποψηφίων επενδυτών, αλλά και των πολιτών, με σκοπό την πληρέστερη ενημέρωσή τους για την πορεία των αιτήσεών τους, και για τον τομέα των ΑΠΕ γενικότερα. Η Διοίκηση της ΡΑΕ πήρε μέσα στο 2010 την πρωτοβουλία να κάνει τις απαραίτητες ενέργειες ώστε να υπάρξει επικοινωνία και συναινετικές διαδικασίες εύρεσης κοινά αποδεκτής λύσης μεταξύ των επενδυτών που παρουσίαζαν προβλήματα αλληλοεπικάλυψης και ανταγωνισμού. Στις περισσότερες περιπτώσεις, η πρωτοβουλία αυτή στέφθηκε από επιτυχία, έτσι ώστε να προχωρήσουν στην υλοποίηση των έργων τους και οι δυο πλευρές.

2. Σύμφωνα με την ενημέρωση που έχει παρασχεθεί στη ΡΑΕ από τους Διαχειριστές του Συστήματος και του Δικτύου, δηλ. το ΔΕΣΜΗΕ ΑΕ και τη ΔΕΗ ΑΕ, αντίστοιχα, η ισχύς ΑΠΕ που απαιτείται για την εκπλήρωση των στόχων '20-20-20' της χώρας για το έτος 2020, είναι εφικτό να εξυπηρετηθεί με βάση τη συνολική ικανότητα των δικτύων για απορρόφηση ηλεκτρικής ενέργειας. Περαιτέρω, έχουν κατατεθεί στη ΡΑΕ πολλά

σχέδια ανάπτυξης σταθμών ΑΠΕ, στα οποία προβλέπεται και η κατασκευή των έργων δικτυακής υποδομής από τους ενδιαφερόμενους, ήδη δε η ΡΑΕ έχει αδειοδοτήσει αρκετά από τα σχέδια αυτά. Συνεπώς, λαμβάνοντας υπόψη και τα προγραμματισμένα έργα ανάπτυξης του Συστήματος (ΜΑΣΜ 2010-2014), εκτιμάται ότι η σύνδεση στο δίκτυο δεν θα αποτελέσει ανασχετικό παράγοντα για την επίτευξη των στόχων της χώρας στον τομέα των ΑΠΕ.

Ειδικότερα για την Πελοπόννησο, για την οποία γίνεται ιδιαίτερη αναφορά στη σχετική Ερώτηση, ήδη υφίστανται σημαντικές δυνατότητες απορρόφησης ισχύος ΑΠΕ στην περιοχή, ενώ, παράλληλα, έχουν προγραμματισθεί σημαντικά έργα επέκτασης του δικτύου των 400 kV μέχρι τη Μεγαλόπολη, με την κατασκευή τριών νέων ΚΥΤ σε Πάτρα, Κόρινθο και Μεγαλόπολη, τα οποία θα αυξήσουν ακόμα περισσότερο τις δυνατότητες αυτές. Συγκεκριμένα, όπως αναφέρεται στις σχετικές εισηγήσεις του αρμόδιου Διαχειριστή, οι δυνατότητες απορρόφησης ΑΠΕ των δικτύων της Πελοποννήσου για τη διοχέτευση της ενέργειας στα κέντρα κατανάλωσης (κυρίως Αττική), μετά την ενίσχυσή τους, υπερβαίνουν τα 2200 MW, γεγονός που θα επιτρέψει την ανάπτυξη σημαντικού αριθμού νέων έργων ΑΠΕ στην περιοχή, σε επίπεδα που συμβάλλουν σημαντικά στην επίτευξη των στόχων της χώρας για ΑΠΕ, βάσει του εγκεκριμένου προγράμματος κατανομής.

Περαιτέρω, επισημαίνεται ότι, σε συνέχεια και των ρυθμίσεων που εισηγάγε ο ν.3851/2010, σχετικά με τη δέσμευση ηλεκτρικού χώρου στα δίκτυα της χώρας (Δίκτυο Διανομής και Σύστημα Μεταφοράς), είναι δυνατόν να αδειοδοτηθούν κατ' αρχήν έργα ΑΠΕ που υπερβαίνουν τις ικανότητες του δικτύου, δεδομένου ότι για διάφορους λόγους, υλοποιείται ένα μέρος των συνολικά αδειοδοτημένων έργων και όχι το σύνολο αυτών.

Θα πρέπει, επίσης, να επισημανθεί, ότι η υλοποίηση εν γένει δικτυακών υποδομών, όπως και η υλοποίηση έργων ΑΠΕ, συχνά συναντά εμπόδια και καθυστερήσεις, είτε κατά την αδειοδοτική διαδικασία, είτε λόγω αντιδράσεων της τοπικής κοινωνίας. Για το λόγο αυτό, αποτελεί κρίσιμη παράμετρο η συμβολή των εμπλεκόμενων θεσμικών φορέων και προσώπων (τοπική αυτοδιοίκηση, βουλευτές κ.α.) στην άρση των εμποδίων αυτών, μέσω της ολοκληρωμένης ενημέρωσης και του εμπειριστατωμένου διαλόγου.

Παραμένουμε στη διάθεσή σας για οποιαδήποτε πρόσθετη πληροφορία ή διευκρίνιση επί του θέματος.



ΧΩΡΙΣ ΑΝΤΙΓΡΑΦΟ

Αλεξάνδρη Πόττη

Ο Πρόεδρος της ΡΑΕ

Δρ. Νίκος Βασιλάκος



**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ
ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.**

Κάστορος 72, 18545 Πειραιά

Τηλ. : 210-9466 969, 789

Fax : 210-9466 766

contact@desmie.gr

www.desmie.gr

ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.

ΑΡΙΘ: 6412

ΗΜΕΡΑ: 19.4.2011.....

ΠΡΟΣ: - κα. Τίνα Μπιρμπίλη
Υπουργό Περιβάλλοντος
Ενέργειας & Κλιματικής Αλλαγής

- κ. Γιάννη Μανιάτη
Υφυπουργό Περιβάλλοντος
Ενέργειας & Κλιματικής Αλλαγής

- κ. Κων/νο Μαθιουδάκη
Γενικό Γραμματέα
Ενέργειας & Κλιματικής Αλλαγής

Θέμα: Απάντηση στην υπ' αριθμ. 14488/6.4.2011 Ερώτηση Βουλευτή κας Ν. Γιαννακοπούλου.

Σχετικό: Η υπ' αριθμ. 14488/6.4.2011 Ερώτηση (ΔΕΣΜΗΕ 6026/13.4.2011)

Κυρία Υπουργέ,
Κύριε Υφυπουργέ,
Κύριε Γενικό Γραμματέα,

Σε απάντηση της πιο πάνω Ερώτησης, σχετικά με την αξιοποίηση επενδυτικού ενδιαφέροντος σε ΑΠΕ, σας γνωρίζουμε τα ακόλουθα σε θέματα αρμοδιότητας του ΔΕΣΜΗΕ:

1. Με την υφιστάμενη κατάσταση του Συστήματος Μεταφοράς εκτιμάται ότι σήμερα στο Εθνικό Διασυνδεδεμένο Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Ε.Δ.Σ.Μ) είναι δυνατή η σύνδεση σταθμών παραγωγής από ΑΠΕ συνολικής εγκατεστημένης ισχύος της τάξεως των 5000 έως 5500 MW, όπως αναφέρεται και στην τελευταία (περίοδος 2010-2014) Μελέτη Ανάπτυξης Συστήματος Μεταφοράς (ΜΑΣΜ).
2. Στην τελευταία ΜΑΣΜ (περίοδος 2010-2014), προβλέπεται η κατασκευή σημαντικών έργων μεταφοράς. Με την ολοκλήρωση των έργων αυτών εκτιμάται ότι θα είναι δυνατή, από άποψη ικανότητας μεταφοράς, η σύνδεση σταθμών παραγωγής από ΑΠΕ συνολικής ισχύος της τάξεως των 8000-9000 MW. Τα βασικότερα των έργων αυτών περιλαμβάνουν:
 - ΚΥΤ Ν. Σάντας και ΓΜ προς Τουρκίας.
Το ΚΥΤ 400kV είναι ήδη σε λειτουργία ενώ τέθηκε από τα μέσα Δεκεμβρίου σε λειτουργία και ο πρώτος Αυτομετασχηματιστής (ΑΜΣ). Το έργο θα επιτρέψει την σύνδεση επιπλέον 500-600 MW μονάδων ΑΠΕ.
 - Σύνδεση Νέας Μάκρης – Πολυποτάμου – Νότια Εύβοια.
Οι εναέρια γραμμές είναι υπό κατασκευή από τη ΔΕΗ. Υπάρχουν επιμέρους προβλήματα (αντιδράσεις κατοίκων και τοπικών φορέων).

Η ανάθεση για το έργο των καλωδίων Νέα Μάκρη – ακτή Πολυποτάμου έχει γίνει από τα μέσα του 2010 με συμβατικό χρονοδιάγραμμα υλοποίησης 36 μήνες. Έχουν ανακύψει προβλήματα στη περιοχή Νέας Μάκρης ως προς την αδειοδότηση εργασιών εκσκαφής. Το έργο θα επιτρέψει την σύνδεση επιπλέον 400 MW μονάδων ΑΠΕ.

- ΚΥΤ Αλιβερίου και σύνδεσή του στο Σύστημα.
Τα έργα είναι σε εξέλιξη. Το έργο θα επιτρέψει την σύνδεση επιπλέον 150 MW μονάδων ΑΠΕ στο ΚΥΤ Αλιβερίου

- ΚΥΤ Πάτρας και ΚΥΤ Κορίνθου και έργα σύνδεσής τους στο Σύστημα.
Τα έργα θα επιτρέψουν τη σύνδεση επιπλέον 1000 MW μονάδων ΑΠΕ στη Πελοπόννησο

- Διασύνδεση Κυκλάδων
Παραμένουν σε εκκρεμότητα ορισμένα θέματα επί μέρους αδειοδοτήσεων σε μερικά από τα προς διασύνδεση νησιά. Αναμένεται η διακήρυξη από τη ΔΕΗ με χρόνο υλοποίησης 42 μήνες. Το έργο θα επιτρέψει την σύνδεση επιπλέον 250 MW μονάδων ΑΠΕ στα νησιά αυτά.

Παράλληλα προωθούνται και άλλα έργα σε ολόκληρη τη χώρα.

3. Η ανάπτυξη Συστήματος 400 kV στην Πελοπόννησο, που περιλαμβάνει και την κατασκευή δύο Κέντρων Υπερυψηλής Τάσεως (ΚΥΤ) στην περιοχή Πατρών και Κορίνθου, έχει σκοπό τη βελτίωση της ασφάλειας τροφοδότησης των ηλεκτρικών φορτίων και του επιπέδου των τάσεων στην περιοχή και σε ολόκληρο το νότιο Σύστημα της χώρας, ενώ ταυτόχρονα θα αυξήσει δραστικά την δυνατότητα εγκατάστασης σταθμών ΑΠΕ στην περιοχή. Η πορεία υλοποίησης των έργων στην Πελοπόννησο έχει ως εξής:

- ΚΥΤ Πάτρας

Μετά από πολλές καθυστερήσεις λόγω αντιδράσεων των κατοίκων και τοπικών φορέων, στις 8 Νοεμβρίου 2010 εκδόθηκε η ΕΠΟ για το ΚΥΤ Πατρών και τα συνοδά έργα. Η ΔΕΗ Α.Ε. ετοιμάζει τα τεύχη της διακήρυξης για το ΚΥΤ Πατρών.

- ΚΥΤ Κορίνθου

Δεν έχει εξασφαλιστεί η συναίνεση των τοπικών φορέων για την τελική χωροθέτηση του ΚΥΤ. Στις 20 Αυγούστου 2010, χορηγήθηκε η ΠΠΕΑ για το ΚΥΤ και συνοδά έργα. Στην ΠΠΕΑ προβλέπεται η χωροθέτηση του ΚΥΤ σε θέση πλησίον του χωρίου «Αθίκια». Ήδη συντάσσονται οι αντίστοιχες ΜΠΕ εξετάζοντας όμως και παραπλήσιους χώρους λόγω σφοδρής αντίδρασης ιδιοκτητών της αρχικής θέσης.

Με τιμή,

ΙΟ
Γρ. ΑΝΤΩΝΟΠΟΥΛΟΣ
Διευθύνων Σύμβουλος

Κοινοποίηση:

- ΥΠΕΚΑ /Υπηρεσία Εξυπηρέτησης Επενδυτών για Έργα ΑΠΕ

Εσωτερική Κοινοποίηση:

- ΕΔΑΣΣ
- ΕΔΣΗΕ
- ΕΔΡΕΘ