

**Αθήνα, 14.01.2011**

**Προς:** κ. Αρθ. Ζερβό, Πρόεδρο Δ.Σ. και Δ/ντα Σύμβουλο ΔΕΗ ΑΕ

**Θέμα:** Εισήγηση σχετικά με περιοχές με κορεσμένα δίκτυα – Δίκτυο Διανομής

**Σχετικά:** 1. Η από 20.09.2010 επιστολή της ΡΑΕ (ΡΑΕ/Ο-44239/20.09.2010) με θέμα «Εισήγηση σχετικά με περιοχές με κορεσμένα δίκτυα».  
2. Η από 20.12.2010 επιστολή της ΔΕΗ ΑΕ (ΡΑΕ/Ι-129355/20.12.2010, ΔΕΗ/5721/17.12.2010) με το ίδιο θέμα.

**Κωδικός :** Ο-45944

**Σελίδες :** 2

**Κύριε Πρόεδρε,**

Σε συνέχεια αιτήματος της ΡΑΕ (σχετικό 1), η ΔΕΗ ΑΕ υπέβαλε προκαταρκτική εισήγηση (σχετικό 2) για περιοχές με κορεσμένα δίκτυα, ζητώντας παράταση της προθεσμίας για την υποβολή τεκμηριωμένων και αναλυτικών στοιχείων μέχρι τέλος Ιανουαρίου 2011. Η εισήγηση ζητήθηκε από τη ΡΑΕ σύμφωνα με την παρ.5 του άρθρου 3 του ν.3468/2006, όπως ισχύει μετά την τροποποίησή του και από τον ν.3851/2010. Λαμβάνοντας υπόψη την προκαταρκτική εισήγηση, κρίνουμε σκόπιμο, στην πλήρη εισήγηση της ΔΕΗ ΑΕ, να διευκρινίζονται θέματα που αφορούν τη μεθοδολογική προσέγγιση που ακολουθείται, αλλά και τη γενικότερη στρατηγική για τη σύνδεση διεσπαρμένης παραγωγής.

#### **Α. Μεθοδολογικά ζητήματα**

Από την απάντηση της ΔΕΗ Α.Ε. (σχετικό 2), εμφανίζονται να λαμβάνονται υπόψη, αναφορικά με τη διεύθυνση διεσπαρμένης παραγωγής, οι ακόλουθοι περιορισμοί και όρια:

1. Η μεταβολή και η διακύμανση της τάσης των γραμμών (τεχνικός περιορισμός)
2. Το θερμικό όριο της γραμμής (τεχνικός περιορισμός)
3. Η ταυτοχρονισμένη μέγιστη ζήτηση περιοχών/νομών
4. Το διπλάσιο της ελάχιστης ζήτησης μεταξύ των ωρών 11:00 – 16:00 (για την περίπτωση των φωτοβολταϊκών σταθμών)
5. Το θεωρητικό όριο απορρόφησης ισχύος ανά νομό, όπως προκύπτει βάσει του μέσου ετήσιου φορτίου ανά γραμμή μέσης τάσης.

Σε σχέση με τους περιορισμούς αυτούς, παρακαλούμε για περισσότερες πληροφορίες σε σχέση με τα εξής:

(α) Τους τεχνικούς περιορισμούς που σχετίζονται με τα (3), (4) και (5) παραπάνω.

(β) Τις υποθέσεις που θα ληφθούν υπόψη για τον υπολογισμό του ορίου κάθε γραμμής μέσης τάσης (π.χ. το φορτίο και η κατανομή του επί της γραμμής, καθώς και ο τρόπος προσδιορισμού αυτών, τα σημεία σύνδεσης της διεσπαρμένης παραγωγής επί της γραμμής, κλπ).

Προκειμένου να επιτευχθεί ο μέγιστος δυνατός βαθμός κατανόησης των εφαρμοζόμενων μεθοδολογιών, παρακαλούμε να υποβληθούν παραδείγματα με πραγματικά δεδομένα (υπόδειγμα μελέτης).

## **B. Θέματα σύνδεσης ΑΠΕ και ανάπτυξης Δικτύου Διανομής**

Γίνεται κατανοητό από το σχετικό (2), παράγραφος 5, ότι τα όρια που δίνονται σε σχέση με τη δυνατότητα σύνδεσης μονάδων ΑΠΕ αφορούν τις υφιστάμενες υποδομές του Δικτύου Διανομής. Πιο συγκεκριμένα, γίνεται αναφορά σε αδυναμία ικανοποίησης αιτημάτων σύνδεσης με *εύλογο* κόστος και χρόνο υλοποίησης έργων και συσχέτιση της αδυναμίας αυτής με την έννοια του κορεσμού των δικτύων.

Λαμβάνοντας υπόψη τα παραπάνω, παρακαλούμε για περισσότερες πληροφορίες σε σχέση τα εξής:

B1. Τα κριτήρια που εφαρμόζονται για το χαρακτηρισμό ως *εύλογου* του κόστους και του χρόνου υλοποίησης έργων σύνδεσης.

B2. Τον τρόπο με τον οποίο εντάσσεται η διείσδυση διεσπαρμένης παραγωγής στο συνολικότερο σχέδιο ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής.

B3. Τον τρόπο με τον οποίο λαμβάνονται υπόψη οι δυνατές συνέργειες (ομαδοποιήσεις) μεταξύ υποψήφιων για σύνδεση παραγωγών, τόσο για λόγους μείωσης του κόστους και ορθολογικής ανάπτυξης των δικτύων, όσο και για λόγους αύξησης της δυνατότητας διείσδυσης σταθμών ΑΠΕ στο Δίκτυο Διανομής.

## **Γ. Λοιπά θέματα**

Επιπροσθέτως, παρακαλούμε για περισσότερες πληροφορίες και για τα παρακάτω:

Γ1. Τον τρόπο με τον οποίο λαμβάνονται υπόψη οι διαφορετικές τεχνολογίες ΑΠΕ σε σχέση με τα όρια διείσδυσης στο Δίκτυο Διανομής.

Γ2. Τις δυνατότητες υλοποίησης μικρής ή μεγαλύτερης κλίμακας ενεργειών σε επίπεδο ενισχύσεων ή λειτουργικών πρακτικών (π.χ. αναβάθμιση γραμμών, εγκατάσταση συσκευών αντιστάθμισης αέργου ισχύος, κατάλληλη χρήση ρυθμιστών τάσης σε μετασχηματιστές, κλπ), προκειμένου να αυξηθεί το όριο διείσδυσης σταθμών ΑΠΕ (μέσω άρσης των υφιστάμενων περιορισμών).

Γ3. Τις στρατηγικές που θα ακολουθηθούν αναφορικά με τα θέματα ρύθμισης τάσης των γραμμών, λαμβανομένων υπόψη, στην περίπτωση των φωτοβολταϊκών σταθμών, των σχετικών δυνατοτήτων των μετατροπέων ισχύος.

Γ4. Το ρόλο του Συστήματος Μεταφοράς στη διείσδυση σταθμών ΑΠΕ στο Δίκτυο Διανομής.

Γ5. Την εμπειρία που έχει αποκτηθεί έως σήμερα από τη λειτουργία των υφιστάμενων σταθμών ΑΠΕ και τον τρόπο με τον οποίο η εμπειρία αυτή λαμβάνεται υπόψη στις μεθοδολογίες προσδιορισμού των δυνατοτήτων διείσδυσης, αλλά και στο σχεδιασμό ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής.

Ευχαριστούμε εκ των προτέρων για την συνεργασία και παραμένουμε στη διάθεσή σας για οποιαδήποτε περαιτέρω συζήτηση του θέματος.

**Με εκτίμηση,  
Ο Πρόεδρος της ΡΑΕ**

**Δρ. Νίκος Βασιλάκος**