

**ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ,**

**Πειραιώς 132,**

**11854 Αθήνα**

Υπόψη: Δρ. Ν. Βασιλάκου / Προέδρου

Αθήνα, 29.09.2014

**Θέμα: «Θέσεις ΕΣΕΠΗΕ στη Δεύτερη Δημόσια Διαβούλευση της πρότασης της ΡΑΕ για τη δημιουργία ρυθμιζόμενης προθεσμιακής αγοράς, για την πρόσβαση προμηθευτών σε ηλεκτρική ενέργεια από λιγνιτική και υδροηλεκτρική παραγωγή - Νέες ρυθμίσεις και λεπτομέρειες εφαρμογής»**

Αγαπητέ κ. Πρόεδρε,

Ως νεοσύστατος Σύνδεσμος, θα επιθυμούσαμε κατ' αρχήν να αναφέρουμε ότι η νέα πρόταση της ΡΑΕ βαδίζει προς την σωστή κατεύθυνση. Χαιρετίζουμε την απόφαση της ΡΑΕ να προτείνει έναν μηχανισμό που είναι απλούστερος και κινείται εγγυτέρα στον τρόπο λειτουργίας των προθεσμιακών αγορών.

Θεωρούμε εκ των προτέρων δεδομένο ότι στην τελική πρόταση της ΡΑΕ θα ληφθούν υπόψη και οι επερχόμενες αλλαγές στην Ελληνική αγορά καθώς οδεύουμε στην εναρμόνισή της με τις απαιτήσεις του Target Model και δεν θα δεσμευθούν οι ενδιαφερόμενες Εταιρείες του χώρου σε ένα προϊόν, το οποίο θα υποστεί επιπλέον αλλαγές πριν ή κατά την υλοποίησή του.

Δυστυχώς και στην παρούσα φάση οι προτάσεις μας γίνονται δίχως να είναι γνωστή η ρυθμιζόμενη τιμή εκκίνησης.

Στα πλαίσια της πάγιας θέσης μας για ουσιαστική και εποικοδομητική συνεισφορά στην προσπάθειά σας, σας παραθέτουμε τις παρατηρήσεις και προτάσεις μας επί του προτεινόμενου ρυθμιστικού σχεδίου.

Παραμένουμε στη διάθεσή σας για αναλυτική παρουσίαση και συζήτηση επί των θέσεων και προτάσεών μας.

Με εκτίμηση,

Κωνσταντίνος Αθανασιάδης

Πρόεδρος Δ.Σ.

## ΠΑΡΑΤΗΡΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΠΡΟΤΑΣΕΙΣ Ε.Σ.Ε.Π.Η.Ε.

Οι παρατηρήσεις του ΕΣΕΠΗΕ επί της προτεινόμενης μεθοδολογίας είναι οι ακόλουθες:

### 1. *Ρυθμιζόμενη Τιμή Εκκίνησης*

Στο παρόν κείμενο διαβούλευσης δυστυχώς δε γίνεται καμία αναφορά στη ρυθμιζόμενη τιμή εκκίνησης, παρά μόνο ότι θα γίνει γνωστή σε επόμενο στάδιο, παρότι αποτελεί τη σημαντικότερη παράμετρο επιτυχίας (ή αποτυχίας) της εν λόγω αγοράς. Το ύψος της και οι συνιστώσες που περιλαμβάνει θα ορίσουν τόσο την ελκυστικότητα του προϊόντος όσο και τα όποια οφέλη μπορούν να μεταφερθούν στους καταναλωτές που διαθέτουν δυνατότητα διαχείρισης του φορτίου.

Η τιμή της θα πρέπει να είναι σταθερή και να μην υφίστανται άλλες επιπρόσθετες χρεώσεις, όπως πχ κόστος δικαιωμάτων ρύπων. Επίσης, θα πρέπει να είναι γνωστή στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας έως τις 31.10.2014, καθώς εντός του πρώτου δεκαημέρου του Νοεμβρίου ξεκινούν συνήθως οι ετήσιες δημοπρασίες στην περιοχή μας.

### 2. *Δημοπρασίες και Μηνιαίος Έλεγχος Δικαιωμάτων*

Ο κάθε προμηθευτής έχει το δικαίωμα να αποκτήσει όσα δικαιώματα επιθυμεί βάσει των εκτιμήσεών του για την ανάπτυξη του Portfolio τελικών καταναλωτών εντός της περιόδου κάθε προϊόντος. Βάσει του υφιστάμενου πλαισίου δημιουργείται ο κίνδυνος ένας προμηθευτής να αποκτήσει υπέρμετρα δικαιώματα χωρίς να ανταποκρίνονται στο portfolio που διαθέτει ή μπορεί να αναπτύξει. Στο κείμενο αναφέρεται ότι (εκτός της απώλειας της προκαταβολής), η ΡΑΕ μπορεί να επιβάλλει και διοικητικά πρόστιμα, χωρίς όμως προσδιορισμό αυτών.

Είναι ιδιαιτέρως κρίσιμο ο τρόπος προσδιορισμού και το ύψος των προστίμων να καθοριστούν επακριβώς και να είναι αρκούντως υψηλά, ώστε να λειτουργήσουν αποτρεπτικά σε ασύμμετρη απόκτηση δικαιωμάτων από κάποιον συμμετέχοντα. Η μεθοδολογία υπολογισμού τους θα πρέπει να γνωστοποιηθεί, όπως και η Ρυθμιζόμενη Τιμή Εκκίνησης, έως τις 31.10.2014.

Προτείνουμε πριν την έναρξη του μήνα ο Προμηθευτής να ενημερώνει το ΛΑΓΗΕ για την ποσότητα δικαιωμάτων που προτίθεται να χρησιμοποιήσει τον επόμενο μήνα. Ο ΛΑΓΗΕ θα προβαίνει στον έλεγχο των δικαιωμάτων και θα προσδιορίζει τη μέγιστη ποσότητα χρήσης. Σε περίπτωση που η ποσότητα που προσδιορίζεται από το ΛΑΓΗΕ υπολείπεται της ποσότητας δικαιωμάτων που διαθέτει ο Προμηθευτής, τότε ο Προμηθευτής θα υποχρεούται να προπληρώσει το 50% της συνολικής ποσότητας που διαθέτει. Η προπληρωμή του 50% της υπερβάλλουσας ποσότητας μαζί με την απώλεια της αναλογούσας προκαταβολής θα είναι το διοικητικό πρόστιμο.

Από την άλλη, σε περίπτωση που ο Προμηθευτής δηλώνει λιγότερα δικαιώματα από το μέγιστο που ορίζεται από το ΛΑΓΗΕ, τότε η επιστροφή των δικαιωμάτων θα γίνεται χωρίς κόστος για τον προμηθευτή.

Τέλος, σε περίπτωση που σε κάποια δημοπρασία το σύνολο των δικαιωμάτων που θα ζητηθούν από Προμηθευτές είναι μικρότερο της συνολικής δημοπρατούμενης ποσότητας, τότε προτείνεται η δημοπρασία να εκκαθαρίζεται για όλους τους Προμηθευτές στη Ρυθμιζόμενη Τιμή Εκκίνησης.

### 3. Ορισμός Μέγιστης Ποσότητας Δικαιωμάτων από ΛΑΓΗΕ

Κατά τον ορισμό της μέγιστης ποσότητας δικαιωμάτων από το ΛΑΓΗΕ σε μηνιαία βάση, αναφέρεται ότι θα λαμβάνονται υπόψιν οι καταναλώσεις του Portfolio κάθε προμηθευτή κατά το αντίστοιχο μήνα του προηγούμενου έτους.

Καθότι η κατανάλωση ενός portfolio εξαρτάται σε μεγάλο βαθμό από τις καιρικές συνθήκες (ήπιος/ βαρύς χειμώνας, ήπιος/ ζεστό καλοκαίρι) αλλά και από άλλους παράγοντες που μεταβάλλονται από έτος σε έτος (οικονομικές συνθήκες, Πάσχα, ρυθμός ανάπτυξης πελατολογίου, κ.λ.π.) προτείνουμε η μέγιστη ποσότητα δικαιωμάτων να είναι μεγαλύτερη από αυτή του εν λόγω μήνα του προηγούμενου έτους κατά 15% με ταυτόχρονο δικαίωμα κάθε προμηθευτή να δηλώνει χαμηλότερη χρήση δικαιωμάτων.

### 4. Ελάχιστη Ποσότητα και Πολλαπλάσια

Στο κείμενο της διαβούλευσης ορίζεται ότι η ποσότητα που μπορεί να αποκτήσει ένας προμηθευτής πρέπει να είναι πολλαπλάσια των 5MW. Εκτιμούμε ότι αυτό αποτελεί ένα εμπόδιο στην απελευθέρωση της αγοράς, καθώς:

- i. Αποτρέπει την πρόσβαση σε όποιο προμηθευτή αντιπροσωπεύει καταναλώσεις χαμηλότερες των 5MW. Στην ουσία αυτό αποτελεί εμπόδιο στην είσοδο νέων προμηθευτών στην αγορά.
- ii. Δυσχεραίνει σημαντικά την όποια διαδικασία μεταφοράς δικαιωμάτων
- iii. Οδηγεί σε ανισότητες στην αγορά καθώς ένας προμηθευτής με 11MW θα βρίσκεται σε πολύ πλεονεκτικότερη θέση ενός με 9MW.

### 5. Ποσότητες Προς Δημοπράτηση

Το ετήσιο προϊόν θα αφορά 800MW ισχύος και κάθε τριμηνιαίο 400MW ισχύος. Δεν υπάρχει πρόβλεψη τι θα γίνει αν η συνολική ποσότητα δικαιωμάτων που θα αποκτηθούν από την ετήσια δημοπρασία είναι χαμηλότερη των 800MW. Προτείνουμε αυτή η ποσότητα να μεταφερθεί στα τριμηνιαία προϊόντα.

### 6. Συντελεστές Διαφοροποίησης Τιμής

Στο κείμενο της διαβούλευσης αναφέρει ότι οι Συντελεστές Διαφοροποίησης Τιμής (ΣΔΤ) προσδιορίστηκαν λαμβάνοντας υπόψιν τις υφιστάμενες διαφοροποιήσεις στα τιμολόγια λιανικής, σε συνδυασμό με τις καταναλώσεις των διάφορων κατηγοριών κατά το off peak.

Η διαφοροποίηση των καταναλώσεων στο off peak δε θα έπρεπε να επηρεάσει τους ΣΔΤ από τη στιγμή που η διαφοροποίηση αυτή λαμβάνεται υπόψιν και κατά το προσδιορισμό των δικαιωμάτων που δύναται να κάνει χρήση ο προμηθευτής. Επιπροσθέτως, τα υφιστάμενα τιμολόγια αντανakλούν την υφιστάμενη κατάσταση στην αγορά και καθότι η αγορά (όσον αφορά τα τιμολόγια) είναι πλήρως απελευθερωμένη, αυτά μπορούν να αλλάξουν ανά πάσα στιγμή. Καθότι δεν είναι δυνατόν οι ΣΔΤ να τροποποιούνται κάθε φορά που αλλάζει η δομή των τιμολογίων, ο ΕΣΕΠΗΕ προτείνει οι ΣΔΤ να προσδιορισθούν βάσει της σχέσης μεταξύ του off peak φορτίου και του φορτίου βάσης του Συστήματος.

Σύμφωνα με τα στοιχεία του 2014:

Φορτίο	Μέσο Φορτίο Ιαν. - Σεπτ. 2014
Base	5.860 MW
Peak	6.344 MW
Off Peak	5.166 MW

- XT:  $[\text{Peak} / \text{Base}] = 6.344 / 5.860 = 1.08$
- MT = 1
- YT:  $[\text{Off Peak} / \text{Base}] = 5.166 / 5.860 = 0.88$

Επίσης, επειδή καταναλωτές XT με παροχή 135kVA έχουν καταναλώσεις που προσομοιάζουν αυτές των καταναλωτών Μ.Τ. προτείνουμε τους ακόλουθους ΣΔΤ:

Κατηγορία	ΣΔΤ
α) YT με ετήσια κατανάλωση άνω των 100 GWh	0,80
β) YT με ετήσια κατανάλωση κάτω των 100 GWh και MT με ετήσια κατανάλωση άνω των 13 GWh	0,90
γ) MT με ετήσια κατανάλωση κάτω των 13 GWh και XT άνω 135kVA	1,00
δ) XT κάτω από 135 kVA	1,10

Στην πράξη το κόστος προμήθειας των πελατών XT θα είναι πολύ μεγαλύτερο του ΣΔΤ (1,10) καθώς οι πελάτες αυτοί έχουν εν γένει πολύ χαμηλότερες καταναλώσεις κατά τις ώρες off peak και επομένως τα δικαιώματα που τους αντιστοιχούν θα είναι αναλογικά χαμηλότερα κατά τις ώρες αιχμής.

#### 7. Επαναγορά Προθεσμιακών Προϊόντων

Στο κείμενο της διαβούλευσης αναφέρεται μηχανισμός επαναγοράς δικαιωμάτων προθεσμιακών προϊόντων, ώστε οι τελικοί καταναλωτές που διαθέτουν δυνατότητα διαχείρισης του φορτίου τους να μπορούν να εισπράττουν σχετικό όφελος, προσφέροντας το προϊόν στους καταναλωτές εκείνους που δε διαθέτουν σχετική δυνατότητα, σε υψηλότερη τιμή.

Μας βρίσκει σύμφωνους η υποχρέωση επαναγοράς από τη ΔΕΗ του μέρους του προθεσμιακού προϊόντος που αντιστοιχεί στις ώρες peak και έχει αποκτηθεί βάσει καταναλώσεων συγκεκριμένων πελατών κατά τις ώρες off peak. Ιδιαίτερα, από τη στιγμή που το προϊόν αυτό δεν μπορεί να χρησιμοποιηθεί σε άλλες κατηγορίες πελατών.

Σύμφωνα με τον προτεινόμενο μηχανισμό, τα δικαιώματα αποκτούνται επί συγκεκριμένου μείγματος καταναλώσεων και εκκαθαρίζονται όλες τις ώρες στην ίδια βάση. Δηλαδή, αν ένας προμηθευτής απέκτησε 30MW λόγω του ότι έχει 20MW YT, 7MW MT και 3MW XT στο off peak,

τότε αυτές είναι οι μέγιστες ποσότητες που μπορεί να χρησιμοποιήσει ανά ώρα για κάθε κατηγορία πελατών, τόσο στο peak όσο και στο off peak.

Καθότι τα προϊόντα αγοράζονται από τους προμηθευτές και όχι απευθείας από τελικούς καταναλωτές και η τιμή επαναγοράς τους κατά τις ώρες αιχμής δεν είναι γνωστή από πριν, η μεταφορά του όποιου οφέλους μπορεί να γίνει μόνο έμμεσα και επί τη βάση του όποιου εκτιμώμενου οφέλους μεταξύ της τιμής κτίσης και της ΟΤΣ κατά τις ώρες αιχμής.