



14 Φεβρουαρίου 2018

**Προς: Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας**  
Πειραιώς 132, 118 54, Αθήνα  
**κ. Ν. Μπουλαξή, Πρόεδρο**  
Email: [uos@rae.gr](mailto:uos@rae.gr)

**Θέμα: Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΕ επί προτάσεων για αναθεώρηση της μεθοδολογίας υπολογισμού των χρεώσεων χρήσης του ΕΣΜΗΕ**

Σχετ: Η από 9.6.2017 επιστολή της ΕΒΙΚΕΝ για το ίδιο θέμα

Κύριε Πρόεδρε,

Αναφορικά με την υπο διαβούλευση πρόταση του Διαχειριστή, η ΕΒΙΚΕΝ είναι επί της αρχής σύμφωνη με την προτεινόμενη Μεθοδολογία Υπολογισμού Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος και κυρίως με τις δύο βασικές αρχές που για πρώτη φορά τίθενται, δηλαδή:

- οι χρεώσεις να υπολογίζονται **βάσει της συμμετοχής κάθε καταναλωτή στις ώρες αιχμής** του Συστήματος και
- οι παραπάνω ώρες να είναι **εκ των προτέρων γνωστές** στους καταναλωτές ώστε να μπορούν να διαχειριστούν κατάλληλα το φορτίο τους.

Η πρόταση του Διαχειριστή ικανοποιεί ένα χρόνιο αίτημα των βιομηχανικών καταναλωτών, δηλαδή **η εφαρμοζόμενη μεθοδολογία να παρέχει ισχυρό κίνητρο αποφυγής των πραγματικών ωρών αιχμής του Συστήματος.**

Κατά συνέπεια, συμφωνούμε με την πρόταση του Διαχειριστή η Ισχύς Χρέωσης Χρήσης Συστήματος (ΙΧΧΣ) **στην Υψηλή και Μέση Τάση να υπολογίζεται κάθε μήνα** ως εξής:

- Για τους μήνες Δεκέμβριο έως και Φεβρουάριο ο μέσος όρος των είκοσι μεγαλύτερων ωριαίων μετρήσεων κατά τις ώρες 17.00-22.00 (εξαιρουμένων ΣΚ και αργιών).
- Για τους μήνες Μάρτιο έως και Μάιο ο μέσος όρος των ΙΧΧΣ των μηνών Δεκέμβριο έως και Φεβρουάριο.
- Για τους μήνες Ιούνιο έως και Αύγουστο ο μέσος όρος των είκοσι μεγαλύτερων ωριαίων μετρήσεων κατά τις ώρες 19.00- 23.00 (εξαιρουμένων ΣΚ και αργιών).
- Για τους μήνες Σεπτέμβριο έως και Νοέμβριο ο μέσος όρος των ΙΧΧΣ των μηνών Ιούνιο έως και Αύγουστο.



Για την βελτίωση της αποτελεσματικότητας της προτεινόμενης μεθοδολογίας τόσο για τον Διαχειριστή όσο και για τους καταναλωτές, παραθέτουμε τις παρακάτω προτάσεις, οι οποίες θεωρούμε απαραίτητο να συμπεριληφθούν στην τελική μεθοδολογία.

### **1. Προσαρμογή τιμολογίων προμήθειας ΔΕΗ Υψηλής και Μέσης Τάσης**

Η μεθοδολογία υπολογισμού της ΙΧΧΣ θα είναι αποτελεσματική μόνο εφόσον υιοθετείται από τους προμηθευτές και αντανακλάται στα τελικά τιμολόγια. Αν το θέσουμε διαφορετικά, δεν θα πρέπει να επιτρέπεται τα τιμολόγια προμήθειας να λειτουργούν αντίρροπα προς τη βασική μεθοδολογία του Διαχειριστή, προσφέροντας διαφορετικά κίνητρα ή αντικίνητρα.

Συγκεκριμένα, τα βασικά τιμολόγια Υψηλής και Μέσης Τάσης της ΔΕΗ, η οποία εκπροσωπεί το μεγαλύτερο μέρος των καταναλωτών αυτής της κατηγορίας, δεν είναι προσαρμοσμένα σε αυτή τη μεθοδολογία. Ειδικότερα, εφαρμόζουν «Ζώνες Αιχμής» που καμία σχέση δεν έχουν πλέον με την πραγματική καμπύλη του φορτίου Συστήματος. Για παράδειγμα, η πλειοψηφία αυτών των τιμολογίων αντιμετωπίζει ως «ώρες αιχμής» ακόμα και τη ζώνη 10:00-14:00 τις καθημερινές, κάτι που δεν υφίσταται τα τελευταία 6-7 έτη λόγω της μεγάλης εισόδου των ΑΠΕ, η οποία έχει πρακτικά εξαφανίσει την λεγόμενη πρωινή αιχμή.

**Επομένως απαραίτητη προϋπόθεση για την αποτελεσματική εφαρμογή της μεθοδολογίας του Διαχειριστή, είναι η Αρχή σας να διασφαλίσει την υιοθέτησή της από τους Προμηθευτές και δη τη ΔΕΗ. Συγκεκριμένα, όλα τα προσφερόμενα τιμολόγια θα πρέπει εφεξής να είναι εναρμονισμένα ως προς τη ζώνη αιχμής με τη βασική μεθοδολογία του ΑΔΜΗΕ.**

### **2. Επιμερισμός Απαιτούμενου Εσόδου σε Καταναλωτές Μέσης Τάσης**

Αναφορικά με την προτεινόμενη μεθοδολογία επιμερισμού του απαιτούμενου εσόδου του συστήματος σε κάθε κατηγορία καταναλωτών συμφωνούμε με την πρόταση του Διαχειριστή με την ακόλουθη παρατήρηση:

Οι Βιομηχανικοί Καταναλωτές Μέσης Τάσης με ετήσια κατανάλωση μεγαλύτερη από 13 GWh να ενταχθούν στην κατηγορία της Υψηλής Τάσης, καθώς το προφίλ τους προσομοιάζει με εκείνο των πελατών ΥΤ. Η προσαύξηση κατά τον συντελεστή απωλειών είναι επίσης εύλογη.

Σημειώνεται πως η Μέση Τάση σαν κατηγορία περιλαμβάνει πολύ μεγάλο αριθμό καταναλωτών με πολύ διαφορετικά προφίλ χρήσης (βιομηχανικά, μικρά και μεγάλα εμπορικά κτλ). Κατά συνέπεια δεν είναι δόκιμο να αντιμετωπίζεται σαν μια ενιαία κατηγορία, ειδικά όσον αφορά τη Χρήση Συστήματος.



### 3. Ειδικές απαλλαγές

Δεν συμφωνούμε με την θέσπιση οποιονδήποτε απαλλαγών, τις οποίες θεωρούμε παράνομες και προσχηματικές (λαϊκισμός), όπως των αγροτών ή το νυχτερινό για τους οικιακούς καταναλωτές. Ειδικά στην περίπτωση που δεν γίνει δεκτό οι Βιομηχανικοί Καταναλωτές Μέσης Τάσης με ετήσια κατανάλωση μεγαλύτερη από 13 GWh να ενταχθούν στην κατηγορία της ΥΤ, καθώς τότε το κόστος των ανωτέρω απαλλαγών θα βαρύνει αυτή την κατηγορία παραγωγικών και εξωστρεφών επιχειρήσεων που εξαρτάται άμεσα από το κόστος ενέργειας.

### 4. Επενδύσεις ΜΑΣΜ

Τέλος, παρότι δεν αποτελεί αντικείμενο της παρούσας διαβούλευσης, θα θέλαμε να θέσουμε υπόψη σας την άποψη μας αναφορικά με τον επιμερισμό του κόστους των έργων που περιέχονται στο 10ετές πρόγραμμα επενδύσεων υψηλού προϋπολογισμού και ειδικότερα το έργο της μεγάλης διασύνδεσης της Κρήτης με την Αττική.

Με δεδομένο ότι το φορτίο βάσης του νησιού θα καλύπτεται από την μικρή διασύνδεση Κρήτης – Πελοποννήσου, είναι προφανές ότι η διαστασιολόγηση της διασύνδεσης σε 750-1000 MW βασίστηκε στη δυνατότητα δυναμικής ανάπτυξης των ΑΠΕ στο νησί, με προφανές υπερβολικά υψηλό οικονομικό όφελος για τους υποψήφιους επενδυτές, εάν λάβουμε υπόψη τις υποχρεώσεις τους στις παλαιές άδειες παραγωγής.

Επομένως **μια τέτοια επένδυση, ύψους άνω του ενός δις. Ευρώ, πρέπει να καλυφθεί πρωτίστως από τους ωφελούμενους επενδυτές ΑΠΕ.** Δεν είναι δυνατόν το κόστος αυτό να επωμιστούν αποκλειστικά και στο σύνολό του οι καταναλωτές, ωσάν να μην υπάρχουν άλλοι άμεσα ωφελούμενοι από το εν λόγω έργο.

Με εκτίμηση,

Κωνσταντίνος Κουκλέλης  
Πρόεδρος ΔΣ