



ΕΛΛΗΝΙΚΟΣ ΣΥΝΔΕΣΜΟΣ ΕΜΠΟΡΩΝ &
ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΩΝ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ,

Πειραιώς 132,

11854 Αθήνα

Αθήνα, 16.02.2018

Υπόψη: : Δρ. Ν. Μπουλαξή /Προέδρου

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

Αξιότιμε κ Μπουλαξή,

Ο ΕΣΕΠΗΕ συμφωνεί εν γένει με την πρόταση του ΑΔΜΗΕ επί της μεθοδολογίας υπολογισμού των χρεώσεων χρήσης του ΕΣΜΗΕ.

Το σημαντικότερο όμως σημείο επί των Χρεώσεων Χρήσης του ΕΣΜΗΕ είναι το συνολικό ποσό που καλείται να ανακτήσει ο ΑΔΜΗΕ. Αυτό προσδιορίζεται από την ετήσια «Μελέτη Μοναδιαίων Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος» του ΑΔΜΗΕ η οποία δημοσιεύεται στις 15 Νοεμβρίου κάθε έτους αναφορικά με τις χρεώσεις του επόμενου έτους και εγκρίνεται από τη ΡΑΕ. Βάσει της πιο πρόσφατης μελέτης-πρότασης που αναφέρεται στο έτος 2017, η ανάλυση του ελάχιστου απαιτούμενου εσόδου έχει ως εξής, σε σύγκριση με το 2016:

	2016	2017
Λειτουργικές Δαπάνες	81.107.814	80.066.944
Αποσβέσεις	55.390.702	54.679.864
Αξία Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης	1.516.032.395	1.729.032.395
Απόδοση επί των απασχολούμενων κεφαλαίων	7,50%	7,30%
Απόδοση επί των απασχολούμενων κεφαλαίων	113.702.430	126.219.365
Επιτρεπόμενο Έσοδο	250.200.946	260.966.173
Κόστος Έργων με χρηματοδότηση τρίτων	30.000.000	7.595.809
Υποανάκτηση/Υπερανάκτηση εσόδου	0	- 6.393.980
Εκκαθάριση αποσβέσεων και απόδοσης προηγούμενων ετών	- 4.866.905	- 3.426.450
Έσοδα από Διασυνδεδετικά Δικαιώματα	- 59.984.610	- 45.749.409
Έσοδα συμμετοχής στον Μηχανισμό Αντιστάθμισης μεταξύ Διαχειριστών (ITC)	1.064.439	2.122.033
Έσοδα από μη ρυθμιζόμενες δραστηριότητες	- 12.997.000	- 12.517.000
Απαιτούμενο Έσοδο ΕΣΜΗΕ	203.416.870	202.597.176

Με βάση τα συγκεκριμένα μεγέθη και δεδομένου ότι ο Διαχειριστής Συστήματος παρουσιάζει διαχρονικά από τις υψηλότερες κερδοφορίες επιχειρήσεων στην ελληνική

αγορά (EBITDA 152εκ, Καθαρά κέρδη 54εκ το 2016), τίθεται ζήτημα για το ύψος της χρέωσης που επιβάλλεται στους καταναλωτές.

Θα ήταν προς όφελος του συνόλου των καταναλωτών η αυξημένη κερδοφορία να κατευθυνθεί άμεσα σε έργα και ενέργειες που θα μειώσουν το συνολικό κόστος λειτουργίας του ΕΣΜΗΕ.

Τέλος, εν όψει της αναδιοργάνωσης της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας σύμφωνα με τις προδιαγραφές του Μοντέλου Στόχου (Target Model), θα θέλαμε να επαναλάβουμε την άποψή μας ότι οι απώλειες του ΕΣΜΗΕ καθώς και οι Λογαριασμοί Προσαύξησης (όπως προδιαγράφονται στον προτεινόμενο Κώδικα Εξισορρόπησης) θα πρέπει να ενταχθούν στις Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος. Ειδικά όσον αφορά το κόστος απώλειων του ΕΣΠΗΕ, η ενσωμάτωσή του στη χρέωση χρήσης συστήματος, είναι σε συμφωνία με τις αντίστοιχες πρακτικές που εφαρμόζονται στο σύνολο σχεδόν των Ευρωπαϊκών κρατών. Με βάση την ετήσια συγκριτική μελέτη χρεώσεων μεταφοράς (transmission tariffs) που δημοσίευσε ο ENTSO-E για το 2017 ([https://www.entsoe.eu/Documents/MC%20documents/ENTSO-E Transmission%20Tariffs%20Overview Synthesis2017 Final.pdf](https://www.entsoe.eu/Documents/MC%20documents/ENTSO-E%20Transmission%20Tariffs%20Overview%20Synthesis2017%20Final.pdf)) προκύπτει (Παρ. 4, σελ.9) ότι η Ελλάδα αποτελεί μια από τις επτά εκ των τριάντα ευρωπαϊκών χωρών υπό εξέταση στις οποίες δε χρεώνονται οι απώλειες συστήματος εντός των Χρεώσεων Συστήματος αλλά αντίθετα καταλογίζονται άμεσα στους εκπροσώπους φορτίου και τους εισαγωγείς Η/Ε.

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

Με εκτίμηση,



Κωνσταντίνος Αθανασιάδης

Πρόεδρος Δ.Σ.