

ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 455/2016

Καθορισμός Χρεώσεων Χρήσης του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ)

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας

Κατά την τακτική συνεδρίασή της, στην έδρα της, την **18η Νοεμβρίου 2016**, η οποία συνεχίστηκε την **23η Νοεμβρίου 2016**, και

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179), και ειδικότερα τις διατάξεις των άρθρων 15, 122, 123, 125, 127, 128 και 140 του νόμου αυτού.
2. Τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος (ΦΕΚ Β' 103/31.01.2012, εφεξής ΚΔΣ) όπως ισχύει, και ιδίως το Άρθρο 275.
3. Τις διατάξεις του Εγχειριδίου Διαχείρισης Μετρήσεων και Περιοδικής Εκκαθάρισης (ΦΕΚ Β' 2773/18.12.15), όπως ισχύει, και ιδίως το Άρθρο 40.
4. Τις διατάξεις του Κώδικα Διοικητικής Διαδικασίας (Ν.2690/1999, ΦΕΚ Α' 45/1999).
5. Την υπ' αριθ. 752/2014 απόφαση της ΡΑΕ με θέμα «Έγκριση Συντελεστών Απωλειών Δικτύου».
6. Την από 04.06.2009 Απόφαση της ΡΑΕ (1332/2009) που εγκρίνει την Μεθοδολογία – Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος Πελατών Δικτύου Διανομής (ΦΕΚ Β' 1460/20.07.2009) όπως τροποποιήθηκε με την από 09.12.2010 Απόφαση της ΡΑΕ 2215/2010.
7. Την από 31.12.2007 απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης (ΥΠΑΝ/ΑΠ.Δ5/ΗΛ/Β/Φ.1.10.1990/19957, ΦΕΚ Β' 15/14.01.2008) «Ετήσιο Κόστος 2007 και Χρεώσεις Χρήσης του Δικτύου Διανομής ηλεκτρικής ενέργειας» και τη σχετική γνωμοδότηση της ΡΑΕ (υπ' αριθμ. 294/2007).
8. Την από 15.06.2010 Απόφαση του Υφυπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής (Δ5/ΗΛ/Β/Φ.67/608/οικ.12312, ΦΕΚ Β' 947/30.06.2010) και την από 22.12.2009 σχετική Γνωμοδότηση της ΡΑΕ (505/2009) «Ετήσιο Κόστος 2010 και Χρεώσεις Χρήσης του Δικτύου Διανομής ηλεκτρικής ενέργειας».
9. Την από 31.12.2010 Απόφαση του Υφυπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής (Δ5-ΗΛ/Β/Φ.67/2186/23882, ΦΕΚ Β' 2094/31.12.2010) και ΦΕΚ Β' 45/24.01.2011,

καθώς και την από 22.12.2010 σχετική Γνωμοδότηση της ΡΑΕ (378/2010) «Ετήσιο Κόστος και Χρεώσεις Χρήσης Δικτύου Διανομής ηλεκτρικής ενέργειας για το έτος 2011».

10. Την υπ' αριθ. 840/17.10.2012 Απόφαση της ΡΑΕ για την τροποποίηση διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας
11. Την υπ' αριθ. 1017/20.12.2012 Απόφαση της ΡΑΕ με θέμα «Έγκριση του Ετήσιου Κόστους Δικτύου Διανομής για το 2012 και 2013, καθώς και των Χρεώσεων Χρήσης του 2013 για το Ελληνικό Δίκτυο Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ)».
12. Την υπ' αριθ. 196/14.04.2014 Απόφαση της ΡΑΕ με θέμα «Έγκριση του Ετήσιου Κόστους και των Χρεώσεων Χρήσης του 2014 για το Ελληνικό Δίκτυο Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ)».
13. Την υπ' αριθ. 454/27.11.2015 Απόφαση της ΡΑΕ με θέμα «Έγκριση του Ετήσιου Κόστους 2015 για το Ελληνικό Δίκτυο Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ)».
14. Την υπ' αριθ. 455/27.11.2015 Απόφαση της ΡΑΕ με θέμα «Έγκριση του Ετήσιου Κόστους 2016 και των Χρεώσεων Χρήσης για το Ελληνικό Δίκτυο Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ)».
15. Την υπ' αριθ. 567/2007 γνωμοδότηση της ΡΑΕ με θέμα «Χρεώσεις Χρήσης του Δικτύου του Διεθνούς Αερολιμένα Αθηνών».
16. Την υπ' αριθ. Δ5/ΗΛ/Β/Φ.1.11/30/οικ.2456/04.02.2008 απόφαση Υπουργού Ανάπτυξης (ΦΕΚ Β' 300/26.02.2008) με θέμα «Χρεώσεις Χρήσης του Δικτύου του Διεθνούς Αερολιμένα Αθηνών».
17. Τη υπ' αριθ. 368/30.10.2009 Γνωμοδότηση ΡΑΕ με θέμα «Χρεώσεις Χρήσης του Δικτύου Μέσης Τάσης κυριότητας ΔΕΗ Α.Ε. που τροφοδοτεί το Δίκτυο του Διεθνούς Αερολιμένα Αθηνών».
18. Την υπ' αριθ. Δ5/ΗΛ/Β/Φ.1.10/2565/οικ.1896/2.2.2010 (ΦΕΚ Β'168/22.2.2010) απόφαση ΥΠΕΚΑ «Χρεώσεις Χρήσης του Δικτύου Μέσης Τάσης κυριότητας ΔΕΗ Α.Ε. που τροφοδοτεί το Δίκτυο του Διεθνούς Αερολιμένα Αθηνών».
19. Την υπ' αριθ. 1413/14.11.11 απόφαση ΡΑΕ (ΦΕΚ Β'2839/15.12.11) με θέμα «Μεθοδολογία υπολογισμού Χρεώσεων Χρήσης του Δικτύου Μέσης Τάσης κυριότητας της ΔΕΗ Α.Ε. που τροφοδοτεί το Δίκτυο του Διεθνούς Αερολιμένα Αθηνών».
20. Τις υπ' αριθ. Ο-64322/14.6.2016 και Ο-64897/12.8.2016 επιστολές της ΡΑΕ προς ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. και την υπ' αριθ. Ο-64898/12.8.2016 προς ΔΑΑ Α.Ε. σχετικά με τον προγραμματισμό έγκαιρης έκδοσης αποφάσεων για τον καθορισμό του ετήσιου κόστους και των χρεώσεων χρήσης του Δικτύου Διανομής για το 2017.
21. Τα στοιχεία που παρασχέθηκαν από τη ΔΑΑ Α.Ε. για τον καθορισμό του Ετήσιου Κόστους και των Χρεώσεων Χρήσης του Δικτύου και του Συστήματος για το 2017 (αρ. πρωτ. ΡΑΕ/Ι- Ι-212533).
22. Τα στοιχεία που παρασχέθηκαν από τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. για τον καθορισμό του Ετήσιου Κόστους και των Χρεώσεων Χρήσης του Δικτύου για το 2017 (αρ. πρωτ. ΡΑΕ/Ι-208209, ΡΑΕ/Ι-208228, ΡΑΕ/Ι-208298, ΡΑΕ/Ι-208991, ΡΑΕ/Ι-212617, ΡΑΕ/Ι-212671, ΡΑΕ/Ι-213340, ΡΑΕ/Ι-213502).
23. Το τεύχος αναλυτικών στοιχείων των λογιστικά διαχωρισμένων καταστάσεων της ΔΕΗ Α.Ε. για το 2011 (ΡΑΕ/Ι-162016/17.09.12).
24. Την υπ' αριθ. 454/2016 απόφαση ΡΑΕ με θέμα «Έγκριση του Ετήσιου Κόστους 2017 για το Ελληνικό Δίκτυο Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ)».
25. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του Κρατικού Προϋπολογισμού.

σκέφθηκε ως εξής:

A. Κανονιστικό πλαίσιο

Επειδή, κατά τις διατάξεις της παραγράφου 1 του άρθρου 128 του ν.4001/2011, η διαχείριση του ΕΔΔΗΕ γίνεται σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ, ο οποίος κυρώνεται με απόφαση ΡΑΕ.

Επειδή, κατά τις διατάξεις της παραγράφου 2 περίπτωση (θ) του άρθρου 128 του ν.4001/2011, με τον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ καθορίζονται ο τρόπος και τα κριτήρια υπολογισμού των Χρεώσεων Χρήσης του ΕΔΔΗΕ λαμβανομένης υπόψη της απόδοσης του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ κατά τομέα δραστηριότητας, προκειμένου να διαμορφώνονται τα κατάλληλα κίνητρα για την αποδοτικότερη λειτουργία του ΕΔΔΗΕ καθώς και του σχεδίου ανάπτυξης του Δικτύου.

Επειδή, η μεθοδολογία και τα κριτήρια για τον υπολογισμό των τιμολογίων (χρεώσεων) χρήσης του ΕΔΔΗΕ εγκρίνονται με αποφάσεις της ΡΑΕ, όπως προκύπτει σύμφωνα με τις διατάξεις της παραγράφου 2 του άρθρου 140 του ν.4001/2011 και τις διατάξεις της παραγράφου 2, περίπτωση (θ) του άρθρου 128 του ν. 4001/2011.

Επειδή, οι ως άνω αποφάσεις δεν έχουν εκδοθεί. Συνεπώς, εξακολουθεί να ισχύει η μεθοδολογία που καθορίστηκε με τις από 31.12.2007, 15.06.2010 και 31.12.2010 Υπουργικές Αποφάσεις (σχετικά 7, 8 και 9), όπως η μεθοδολογία αυτή εφαρμόζεται, αρχής γενομένης με την υπ' αριθμόν 1017/2012 Απόφαση ΡΑΕ (σχετικό 11), λαμβάνοντας υπόψη την υπ' αριθμόν 840/2012 Απόφαση ΡΑΕ (σχετικό 10). Η μεθοδολογία αυτή θεσπίστηκε προκειμένου να δύναται να ασκηθεί στην πράξη το δικαίωμα των πελατών να επιλέγουν προμηθευτή ηλεκτρικής ενέργειας και κατ' αναλογία με τις προβλέψεις του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος (ΚΔΣ) για τον υπολογισμό του Ετησίου Κόστους και των Χρεώσεων Χρήσης του Συστήματος Μεταφοράς.

Επειδή, σε σχέση με τον καθορισμό των Χρεώσεων Χρήσης του ΕΔΔΗΕ για το 2017 ζητήθηκαν από τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (σχετικό 20) και παρασχέθηκαν (σχετικό 22), μεταξύ άλλων, προβλέψεις για το πλήθος, τη συμφωνημένη ισχύ, τη μηνιαία μέγιστη ζήτηση τις ώρες αιχμής και την τελική κατανάλωση πελατών του ΕΔΔΗΕ για το 2017.

B. Αναφορικά με τον καθορισμό των Χρεώσεων Χρήσης του ΕΔΔΗΕ

Επειδή, με την απόφαση ΡΑΕ 454/2016 (σχετικό 24), το Απαιτούμενο Έσοδο του ΕΔΔΗΕ καθορίστηκε για το 2017 σε **741.785 χιλ.€**

Επειδή, για τον καθορισμό των μοναδιαίων Χρεώσεων Χρήσης του ΕΔΔΗΕ σύμφωνα με τη μεθοδολογία που ορίστηκε στις προαναφερόμενες Υπουργικές Αποφάσεις (σχετικά 7 έως και 9) οι Κατηγορίες Πελατών για τις Χρεώσεις Χρήσης του ΕΔΔΗΕ είναι:

- α) «Κατηγορία ΜΤ», στην οποία εντάσσονται οι πελάτες μέσης τάσης (ΜΤ),
- β) «Κατηγορία ΟΙΚ», στην οποία εντάσσονται οι οικιακοί πελάτες χαμηλής τάσης (ΧΤ),
- γ) «Κατηγορία ΧΤ/P-Q», στην οποία εντάσσονται οι πελάτες χαμηλής τάσης με μέτρηση μέγιστης ισχύος κατανάλωσης¹ και μέτρηση αέργου ισχύος,
- δ) «Κατηγορία ΧΤ/P», στην οποία εντάσσονται οι πελάτες χαμηλής τάσης με μέτρηση μέγιστης ισχύος κατανάλωσης¹ χωρίς μέτρηση αέργου ισχύος,
- ε) «Κατηγορία ΧΤ/Λ», στην οποία εντάσσονται οι λοιποί πελάτες χαμηλής τάσης².

¹ Διευκρινίζεται πως μέτρηση μέγιστης κατανάλωσης θεωρούνται πως έχουν οι Πελάτες με παροχή άνω των 25kVA.

² Οι μη οικιακοί πελάτες με παροχή έως και 25kVA.

Επειδή, οι Πελάτες που εντάσσονται στα Αγροτικά Τιμολόγια μέσης και χαμηλής τάσης έχουν στη σύμβασή τους όρους περιορισμού φορτίου κατά τις ώρες αιχμής. Συνεπώς δεν έχουν εγγυημένη δυνατότητα χρήσης του ΕΔΔΗΕ και θα πρέπει να απαλλάσσονται από τις σχετικές Χρεώσεις Χρήσης.

Επειδή, προκειμένου να παρέχονται κίνητρα διαχείρισης φορτίου στους Πελάτες χαμηλής τάσης με δυνατότητα ζωνικής μέτρησης των καταναλώσεών τους, κρίνεται σκόπιμο να απαλλάσσονται οι νυχτερινές καταναλώσεις από τις Χρεώσεις Χρήσης ΕΔΔΗΕ.

Επειδή, για τον επιμερισμό του Απαιτούμενου Εσόδου ΕΔΔΗΕ 2017 (741.785 χιλ.€) μεταξύ πρωτεύοντος (MT) και δευτερεύοντος (XT) Δικτύου Διανομής, κρίνεται εύλογο να χρησιμοποιηθούν οι συντελεστές 40% και 60%, οι οποίοι χρησιμοποιήθηκαν στις αποφάσεις ΡΑΕ 1017/2013, 196/2014 και 455/2015. Επομένως προκύπτει $RR_{\text{πρωτ.}} = 296.714 \text{ χιλ.€}$ και $RR_{\text{δευτ.}} = 445.071 \text{ χιλ.€}$.

Επειδή, το κόστος κάθε τμήματος του ΕΔΔΗΕ είναι σκόπιμο να επιμερίζεται μεταξύ των Κατηγοριών Πελατών αναλογικά προς τη συνεισφορά της κάθε Κατηγορίας στο φορτίο αιχμής του Δικτύου. Ως εκ τούτου, λαμβάνοντας υπόψη τις τρέχουσες δυνατότητες μέτρησης ή εκτίμησης σε ωριαία βάση της έγχυσης ισχύος στο Δίκτυο και της απορρόφησης ισχύος από αυτό, θεωρούνται εύλογα τα ακόλουθα:

- α) Το κόστος του πρωτεύοντος δικτύου (MT) να επιμερίζεται μεταξύ Πελατών MT και Πελατών XT αναλογικά προς τη συμμετοχή της κάθε κατηγορίας στο φορτίο αιχμής του Δικτύου.
- β) Το συνολικό κόστος που αναλογεί στους Πελάτες XT για το πρωτεύον (MT) και το δευτερεύον δίκτυο (XT) να επιμερίζεται μεταξύ Κατηγοριών Πελατών XT για τις Χρεώσεις Χρήσης Δικτύου αναλογικά προς την ετήσια κατανάλωση ενέργειας των πελατών κάθε Κατηγορίας.

Επειδή, η ζήτηση ισχύος των Πελατών XT αλλά και του Δικτύου XT δεν μετρώνται σε ωριαία βάση, η συμμετοχή των Πελατών XT στο φορτίο συγκεκριμένων ωρών αιχμής του Δικτύου μπορεί να εκτιμηθεί μόνο αφαιρώντας τη ζήτηση ισχύος των Πελατών MT, η οποία μετράται σε ωριαία βάση, από το συνολικό φορτίο του Δικτύου που καθορίζεται από τη συνολική ισχύ που εγχέεται στο Δίκτυο τις συγκεκριμένες ώρες αιχμής από όλες τις πηγές τροφοδότησής του, δηλαδή από το Σύστημα και από τις μονάδες παραγωγής που συνδέονται στο Δίκτυο, μετά από αναγωγή όλων των μεγεθών ζήτησης και έγχυσης στο ίδιο επίπεδο τάσης (π.χ. στη MT) βάσει των συντελεστών απωλειών που ισχύουν για το Δίκτυο. Ωστόσο, επί του παρόντος ούτε το σύνολο της παραγωγής που εγχέεται στο Δίκτυο από μονάδες που συνδέονται σε αυτό μετράται σε ωριαία βάση και θα πρέπει επίσης να εκτιμάται. Για το λόγο αυτό, κρίνεται σκόπιμο το πλήθος των ωρών που θα λαμβάνονται υπόψη για τον καθορισμό του φορτίου αιχμής του Δικτύου και για την εκτίμηση της συμμετοχής των Πελατών MT και XT στο φορτίο αυτό να είναι σχετικά περιορισμένο.

Επειδή, λόγω των προαναφερθέντων κρίνεται εύλογο επί του παρόντος και έως ότου αποκτηθεί σχετική εμπιστοσύνη όσον αφορά στην εκτίμηση της παραγωγής του Δικτύου για περισσότερες ώρες του έτους, ο επιμερισμός του κόστους του πρωτεύοντος Δικτύου (MT) μεταξύ Πελατών MT και Πελατών XT να γίνεται αναλογικά προς τη συμμετοχή κάθε κατηγορίας στο συνολικό φορτίο του Δικτύου τις ώρες θερινής και χειμερινής αιχμής ζήτησης. Συγκεκριμένα, ο επιμερισμός κρίνεται εύλογο να γίνει αναλογικά προς την Ισχύ Χρέωσης κάθε κατηγορίας πελατών του Δικτύου (Πελάτες MT και Πελάτες XT), όπου το μέγεθος της Ισχύος Χρέωσης ορίζεται κατ' αναλογία του ορισμού του στον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος, ως ο αριθμητικός μέσος όρος των εξής τιμών ζήτησης ισχύος:

- α) της μέσης ωριαίας ζήτησης ισχύος την ώρα χειμερινής αιχμής του Δικτύου,
- β) της μέσης ωριαίας ζήτησης ισχύος την ώρα θερινής αιχμής του Δικτύου, και
- γ) της μεγαλύτερης από τις δύο παραπάνω τιμές.

Επειδή, από την εφαρμογή της παραπάνω μεθοδολογίας χρησιμοποιώντας απολογιστικά στοιχεία ζήτησης Πελατών ΜΤ και έγχυσης ισχύος στο ΕΔΔΗΕ από το Σύστημα Μεταφοράς και εκτιμήσεις για την έγχυση από μονάδες παραγωγής που συνδέονται στο Δίκτυο τις ώρες χειμερινής και θερινής αιχμής του ΕΔΔΗΕ την περίοδο 2014 έως και 2016³, εκτιμάται ότι το κόστος του πρωτεύοντος δικτύου (ΜΤ) επιμερίζεται, προσεγγιστικά, κατά **22%** στους Πελάτες ΜΤ και κατά **78%** στους Πελάτες ΧΤ⁴.

Επειδή, το συνολικό κόστος που αναλογεί στους Πελάτες ΧΤ για το πρωτεύον (ΜΤ) και το δευτερεύον δίκτυο (ΧΤ) επιμερίζεται μεταξύ Κατηγοριών Πελατών ΧΤ για τις Χρεώσεις Χρήσης Δικτύου αναλογικά προς την ετήσια κατανάλωση ενέργειας των πελατών κάθε Κατηγορίας.

Επειδή, βάσει του παραπάνω επιμερισμού του κόστους του πρωτεύοντος δικτύου (ΜΤ) και των διαθέσιμων προβλέψεων για την τελική κατανάλωση ενέργειας ανά Κατηγορία Πελατών ΧΤ, το συνολικό Απαιτούμενο Έσοδο (RR) του ΕΔΔΗΕ για το 2017 επιμερίζεται στις πέντε Κατηγορίες Πελατών Δικτύου όπως έχουν οριστεί ως ακολούθως:

	RR(MT)	RR(OIK)	RR(XT/P-Q)	RR(XT/P)	RR(XT/A)
Απαιτούμενο Έσοδο ανά Κατηγορία Πελατών για τις Χρεώσεις Χρήσης Δικτύου (€)	65.317.455	376.918.232	86.949.909	75.562.381	137.037.019

Επειδή, ο επιμερισμός του απαιτούμενου εσόδου από κάθε Κατηγορία Πελατών ΧΧΔ μεταξύ χρέωσης ισχύος και χρέωσης ενέργειας κρίνεται εύλογο να συνεχίσει να γίνεται βάσει των συντελεστών που εφαρμόστηκαν με την απόφαση για το Ετήσιο Κόστος και τις Χρεώσεις Χρήσης Δικτύου του 2011 (σχετικό 9), οι οποίοι έχουν ως ακολούθως:

Κατηγορία	Ισχύς	Ενέργεια
ΜΤ	50%	50%
ΟΙΚ (πλην ΥΚΩ)	10%	90%
ΟΙΚ (ΥΚΩ)	0%	100%
Λοιπές Κατηγορίες ΧΤ	20%	80%

Επειδή, για τον υπολογισμό των Μοναδιαίων Χρεώσεων Χρήσης ΕΔΔΗΕ κάθε Κατηγορίας Πελατών ΧΧΔ (χρεώσεις ισχύος και χρεώσεις ενέργειας) ο Διαχειριστής υπέβαλλε στη ΡΑΕ προβλέψεις για το πλήθος, τη συμφωνημένη ισχύ, τη μηνιαία μέγιστη ζήτηση τις ώρες αιχμής και την τελική κατανάλωση πελατών του ΕΔΔΗΕ για το 2017.

³ Δεδομένου ότι για τον καθορισμό της συμμετοχής των πελατών μέσης και χαμηλής τάσης στο φορτίο αιχμής του Δικτύου λαμβάνονται υπόψη μόνο οι δύο ώρες της θερινής και χειμερινής αιχμής ετησίως, για την εξομάλυνση της επίπτωσης παροδικών μεταβολών στις χρεώσεις χρήσης, θεωρείται ορθότερο η εκτίμηση της συμμετοχής στο φορτίο αιχμής του Δικτύου να γίνεται βάσει απολογιστικών στοιχείων των τριών τελευταίων ετών.

⁴ Ισχύς Χρέωσης Πελατών ΜΤ=1.793 MW, Ισχύς Χρέωσης Πελατών ΧΤ=6.351 MW.

Γ. Αναφορικά με τον υπολογισμό του ανταλλάγματος έτους 2017 για τη χρήση του δικτύου ΜΤ της ΔΕΗ Α.Ε. που τροφοδοτεί το Δίκτυο ΔΑΑ

Επειδή για την εφαρμογή της υπ' αριθμ. 1413/2011 απόφασης ΡΑΕ (σχετικό 19) και συγκεκριμένα σύμφωνα με την παράγραφο 2 του άρθρου 1 αυτής, απαιτείται να καθοριστεί η αριθμητική τιμή του συντελεστή αναπροσαρμογής ΣΑ για το 2017, βάσει της σχέσης:

$$\Sigma A_{2017} = \frac{\sum_{i \in \text{PMT}_{\Delta\text{EH}}} \sum_{m \in y_0} \text{MMZA}_{i,m}}{\sum_{i \in \text{PMT}_{\Delta\text{EH}}} \Sigma I_i}$$

όπου,

- $\text{MMZA}_{i,m}$, Μηνιαία Μέγιστη Ζήτηση Ζώνης Αιχμής του Πελάτη Μέσης Τάσης (i) στον οποίο επιμερίζονται Χρεώσεις Χρήσης του Δικτύου Διανομής ΔΕΗ, για το μήνα (m), σύμφωνα με τα στοιχεία του έτους αναφοράς (y_0) που χρησιμοποιήθηκαν για τον υπολογισμό των Χρεώσεων Χρήσης του Δικτύου Διανομής της ΔΕΗ του έτους 2017,
- ΣI_i , Συμφωνημένη Ισχύς Παροχής του Πελάτη Μέσης Τάσης (i), στον οποίο επιμερίζονται Χρεώσεις Χρήσης του Δικτύου Διανομής ΔΕΗ, σύμφωνα με τα στοιχεία του έτους αναφοράς (y_0) που χρησιμοποιήθηκαν για τον υπολογισμό των Χρεώσεων Χρήσης του Δικτύου Διανομής της ΔΕΗ του έτους 2017,
- $\text{PMT}_{\Delta\text{EH}}$, Πελάτες Μέσης Τάσης στους οποίους επιμερίζονται Χρεώσεις Χρήσης του Δικτύου Διανομής ΔΕΗ κατά το έτος 2017.

Επειδή σύμφωνα με τα στοιχεία που χρησιμοποιήθηκαν για τον υπολογισμό των Χρεώσεων Χρήσης του ΕΔΔΗΕ για το 2017, ο συντελεστής αναπροσαρμογής ΣΑ για το 2017 λαμβάνει τιμή **3,46** υπολογιζόμενη ως ακολούθως:

$$\Sigma A_{2017} = \frac{\sum_{i \in \text{PMT}_{\Delta\text{EH}}} \sum_{m \in y_0} \text{MMZA}_{i,m}}{\sum_{i \in \text{PMT}_{\Delta\text{EH}}} \Sigma I_i} = \frac{27.940}{8.075} = 3,46$$

Αποφασίζει:

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της κατά το άρθρο 140 παράγραφος 3 του ν.4001/2011 ως ακολούθως:

Άρθρο 1

1. Εγκρίνονται Τιμολόγια Χρήσης (Μοναδιαίες Χρεώσεις Χρήσης) του ΕΔΔΗΕ, βάσει του Απαιτούμενου Εσόδου ΕΔΔΗΕ 2017, ως ακολούθως:

α) Τιμολόγια Χρήσης ΕΔΔΗΕ για Πελάτες Μέσης Τάσης

Χρέωση Ισχύος (Μοναδιαία Πάγια Χρέωση)	Χρέωση Ενέργειας (Μοναδιαία Μεταβλητή Χρέωση) (λεπτά €/kWh)
1.179 €/MW Μεγίστη Μηνιαία τιμή της Μέσης Ωριαίας Ζήτησης τις Ωρες Αιχμής (11πμ-2μμ), για κάθε μήνα του έτους	0,29

β) Τιμολόγια Χρήσης ΕΔΔΗΕ για Πελάτες Χαμηλής Τάσης

	Χρέωση Ισχύος (Μοναδιαία Πάγια Χρέωση) (€/kVA Συμφωνημένης Ισχύος Παροχής ανά έτος)	Χρέωση Ενέργειας (Μοναδιαία Μεταβλητή Χρέωση) (λεπτά €/kWh)
Οικιακοί Πελάτες ΧΤ	0,54	2,13
Πελάτες ΧΤ Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου και Τιμολογίου Πολυτέκνων	-	2,37
Πελάτες ΧΤ με μέτρηση μέγιστης ζήτησης ισχύος (παροχή άνω των 25 kVA) και μέτρηση αέργου ισχύος	3,78	1,67
Πελάτες ΧΤ με μέτρηση μέγιστης ζήτησης ισχύος (παροχή άνω των 25 kVA), χωρίς μέτρηση αέργου ισχύος	3,17	1,90
Λοιποί Πελάτες ΧΤ (παροχή έως και 25 kVA)	1,47	1,90

2. Από την επιβολή των ανωτέρω Τιμολογίων Χρήσης ΕΔΔΗΕ απαλλάσσονται οι Πελάτες που εντάσσονται σε αγροτικά τιμολόγια, οι νυχτερινές καταναλώσεις των Πελατών που εντάσσονται στα τιμολόγια Γ1Ν, Γ23 και Γ23Β, οι καταναλώσεις Πελατών χαμηλής τάσης με μετρητή φορτίου ζώνης που καταγράφονται στις προκαθορισμένες για τους μετρητές αυτούς ζώνες χαμηλού φορτίου καθώς και οι νυχτερινές καταναλώσεις (11μμ-7πμ) των Πελατών χαμηλής τάσης με ωριαίο μετρητή.

Άρθρο 2

1. Η αριθμητική τιμή του Συντελεστή Αναπροσαρμογής του άρθρου 1 παράγραφος 2 της υπ' αριθμ. 1413/2011 απόφασης ΡΑΕ (ΦΕΚ Β'2839/15.12.11) καθορίζεται για το έτος 2017 σε 3,46 (ΣΑ₂₀₁₇ = 3,46).

2. Η τιμή της προηγούμενης παραγράφου εφαρμόζεται σε συνδυασμό με τη Χρέωση Ισχύος (Μοναδιαία Πάγια Χρέωση) για Πελάτες Μέσης Τάσης που καθορίζεται στην παράγραφο 2 του προηγούμενου άρθρου της παρούσας και η εφαρμογή της άρχεται ταυτόχρονα με την έναρξη εφαρμογής της ως άνω Χρέωσης Ισχύος στους Πελάτες Μέσης Τάσης του Δικτύου ΔΑΑ, σύμφωνα με την υπ' αριθμ. Δ5/ΗΛ/Β/Φ.1.11/30/οικ.2456/4.2.2008 απόφαση Υπουργού Ανάπτυξης (ΦΕΚ Β' 300/26.2.2008).

Άρθρο 3

1. Τα τιμολόγια χρήσης του ΕΔΔΗΕ που καθορίζονται με την παρούσα απόφαση ισχύουν από την πρώτη ημέρα του μεθεπόμενου μήνα από το μήνα δημοσίευσής τους στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.
2. Η παρούσα απόφαση να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Σύμφωνα με το άρθρο 33 του ν. 4001/2011, η παρούσα απόφαση δύναται να προσβληθεί με αίτηση ακύρωσης ενώπιον του Συμβουλίου της Επικρατείας σε πρώτο και τελευταίο βαθμό.

Αθήνα, 23 Νοεμβρίου 2016

Ο Πρόεδρος της ΡΑΕ

Δρ. Νικόλαος Γ. Μπουλαξής