ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
REGULATORY AUTHORITY FOR ENERGY

Πειραιώς 132,
11854 Αθήνα
Τηλ.: 210-3727400
Fax: 210-3255460
E-mail: info@rae.gr
Web: www.rae.gr

ΓΝΩΜΟΔΟΤΗΣΗ ΡΑΕ ΥΠ'ΑΡΙΘΜ. 180/2009

Ετήσιο Κόστος 2009 και Χρεώσεις Χρήσης του Δικτύου Διανομής ηλεκτρικής ενέργειας

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας

Κατά την τακτική συνεδρίασή της, στην έδρα της, την 4η Ιουνίου 2009 και

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του ν. 2773/1999 (ΦΕΚ Α΄ 286), όπως τροποποιήθηκε και ισχύει και ειδικότερα τις διατάξεις των άρθρων 23, 23α και 29 του νόμου αυτού.
2. Το με αρ. πρωτ. ΓΔΝΣ.5668/11.12.2008 έγγραφο της ΔΕΗ Α.Ε. (ΡΑΕ/Ι-81812/11-12-2008) με θέμα «Παροχή στοιχείων στα πλαίσια της διαδικασίας έκδοσης απόφασης της ΡΑΕ για τις μοναδιαίες χρεώσεις χρήσης δικτύου για το έτος 2009» και σχετική ηλεκτρονική επικοινωνία με ενημερωμένα στοιχεία στις 31 Μαρτίου 2009 (ΡΑΕ/Ι-87679).
3. Την υπ' αριθμ. 17/2006 απόφαση της ΡΑΕ αναφορικά με τις «Αριθμητικές τιμές Συντελεστών Απωλειών Δικτύου».
4. Την υπ' αριθμ. 86/2007 απόφαση της ΡΑΕ αναφορικά με τις «Αρχές και Κανόνες Κατανομής του Ενεργητικού και Παθητικού και των Δαπανών και Εσόδων για την Κατάρτιση Χωριστών Λογαριασμών των Δραστηριοτήτων της Ολοκληρωμένης Επιχείρησης ΔΕΗ Α.Ε.»
5. Την υπ'αριθμ. 294/2007 γνωμοδότηση της ΡΑΕ «Ετήσιο Κόστος 2007 και Χρεώσεις Χρήσης του Δικτύου Διανομής ηλεκτρικής ενέργειας».
6. Την υπ'αριθμ. ΥΠΑΝ/ΑΠ.Δ5/ΗΛ/Β/Φ.1.10.1990/19957/31-12-2007 απόφαση του Υπουργείου Ανάπτυξης «Ετήσιο Κόστος 2007 και Χρεώσεις Χρήσης του Δικτύου Διανομής ηλεκτρικής ενέργειας».

σκέφθηκε ως εξής:

1. **Επειδή,** κατά τις διατάξεις της παραγράφου 1 του άρθρου 23 και της παραγράφου 2 του άρθρου 23α του ν.2773/1999, η διαχείριση του Δικτύου γίνεται σύμφωνα με τον Κώδικα

Διαχείρισης του Δικτύου, ο οποίος εγκρίνεται από τον Υπουργό Ανάπτυξης, μετά από σύμφωνη γνώμη της ΡΑΕ. Επισημαίνεται ότι το Δίκτυο συνίσταται από το δίκτυο διανομής ηλεκτρικής ενέργειας που διασυνδέεται με το ηπειρωτικό Σύστημα μεταφοράς και το δίκτυο των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών.

2. **Επειδή**, κατά τις διατάξεις της παραγράφου 2 περίπτωση (θ) του άρθρου 23 του ν.2773/1999, στον Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου καθορίζονται οι χρεώσεις χρήσης του Δικτύου, ο τρόπος και τα κριτήρια υπολογισμού των χρεώσεων αυτών, λαμβανομένης υπόψη της απόδοσης του Διαχειριστή του Δικτύου, κατά τομέα δραστηριότητας, και του προγραμματισμού ανάπτυξής του. Βάσει των διατάξεων αυτών, η απόδοση του Διαχειριστή του Δικτύου λαμβάνεται υπόψη κατά τον καθορισμό των χρεώσεων χρήσης του Δικτύου, προκειμένου να διαμορφώνονται τα κατάλληλα κίνητρα για την αποδοτικότερη λειτουργία του Δικτύου Διανομής.

3. **Επειδή,** κατά τις διατάξεις της παραγράφου 2 του άρθρου 29 του ν.2773/1999, «*τα τιμολόγια πρόσβασης στο Δίκτυο Διανομής και στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, στα οποία περιλαμβάνονται οι χρεώσεις χρήσης, καταρτίζονται σύμφωνα με μεθοδολογία η οποία εγκρίνεται από τη ΡΑΕ, μετά από εισήγηση του αρμόδιου Διαχειριστή, όπως προβλέπεται στους αντίστοιχους Κώδικες. Η μεθοδολογία τιμολόγησης καταρτίζεται με τρόπο που επιτρέπει την πραγματοποίηση των αναγκαίων επενδύσεων στο Σύστημα, στο Δίκτυο Διανομής και στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, ώστε να διασφαλίζεται η ασφαλής τροφοδοσία και η βιωσιμότητά τους. Τα τιμολόγια αυτά εγκρίνονται από τον Υπουργό Ανάπτυξης, μετά από εισήγηση του αρμόδιου Διαχειριστή και σύμφωνη γνώμη της ΡΑΕ*».

4. **Επειδή** δεν έχει ακόμα θεσπιστεί ο Κώδικας Διαχείρισης του Δικτύου Διανομής, στον οποίο θα συμπεριλαμβάνεται η μεθοδολογία καθορισμού των χρεώσεων χρήσης του Δικτύου, η ΡΑΕ στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της να λαμβάνει τα αναγκαία μέτρα για την τήρηση των κανόνων του ανταγωνισμού και την προστασία του καταναλωτή, κατά τις διατάξεις του άρθρου 5 παρ. 1 του ν.2773/99, με την υπ'αριθμ. 294/2007 γνωμοδότησή της «Ετήσιο Κόστος 2007 και Χρεώσεις Χρήσης του Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας» καθόρισε τη μεθοδολογία υπολογισμού του προϋπολογιζόμενου Ετησίου Κόστους της χρήσης του Δικτύου, καθώς και των χρεώσεων χρήσης του Δικτύου Διανομής, προκειμένου να δύναται να ασκηθεί στην πράξη το δικαίωμα των πελατών να επιλέγουν προμηθευτή ηλεκτρικής ενέργειας. κατ' αναλογία με τις προβλέψεις του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΚΔΣ&ΣΗΕ) για τον υπολογισμό του ετησίου κόστους του Συστήματος Μεταφοράς.

Αναφορικά με το Ετήσιο Κόστος του Δικτύου

5. **Επειδή,** σύμφωνα με τις εκτιμήσεις της ΔΕΗ ΑΕ που παρείχε με τα υπ' αριθμ. 2 ανωτέρω σχετικά έγγραφά της:

   α) Η μέση τιμή του συνόλου των απασχολουμένων μακροχρονίων κεφαλαίων που παραχωρούνται στο Δίκτυο για το 2009 εκτιμάται σε 2.283.000 χιλ. Ευρώ.

   β) Οι αποσβέσεις των παγίων στοιχείων, εκτιμώνται σε 118.000 χιλ. Ευρώ.

   γ) Τα λειτουργικά έξοδα το 2009 θα διαμορφωθούν σε 518.700 χιλ. Ευρώ.

   δ) Απαιτείται αύξηση της απόδοσης των επενδυμένων κεφαλαίων για να χρηματοδοτηθούν επενδύσεις εκσυγχρονισμού και ενίσχυσης του Δικτύου Διανομής.

6. **Επειδή**, η ΡΑΕ αναγνωρίζοντας την ανάγκη να γίνουν νέες επενδύσεις στο Δίκτυο ώστε να καλύπτεται η αναμενόμενη ζήτηση αλλά και για να βελτιωθεί η ποιότητα της προσφερόμενης από το Δίκτυο υπηρεσίας, αποδέχεται ως εύλογη απόδοση για τη μονοπωλιακή δραστηριότητα της Διανομής το 8,0% (αυξημένο σχετικά με το 6,8% που είχε εφαρμοστεί το 2007 και αντίστοιχα και με την απόδοση για την δραστηριότητα της Μεταφοράς στη γνωμοδότησης της ΡΑΕ υπ' αριθμ. 177/2009).

7. **Επειδή,** αντίστοιχα αναγνωρίζεται πως υπάρχουν περιθώρια βελτίωσης της αποδοτικότητας της δραστηριότητας της Διανομής. Στην γνωμοδότηση της ΡΑΕ το 2007 (294/2007) τέθηκε ως έτος αναφοράς για την εκτίμηση της απόδοσης της διαχείρισης του Δικτύου, κατά τον καθορισμό του ετήσιου ανταλλάγματος της ΔΕΗ Α.Ε. ως κυρίου του Δικτύου, το έτος 2007 (τιμαριθμικά αναπροσαρμοσμένα για το 2008 και 2009 αντίστοιχα), και επισημάνθηκε ότι για τις επόμενες δύο χρήσεις θα εφαρμοστεί συντελεστής βελτίωσης αποδοτικότητας, ο οποίος θα αντανακλά την απαιτούμενη βελτίωση της αποδοτικότητας της διαχείρισης του Δικτύου, και θα εφαρμόζεται ως ποσοστιαία απομείωση των αποδεκτών εξόδων λειτουργίας του Δικτύου. **Επειδή**, βάσει αντίστοιχων πρακτικών που εφαρμόζονται σε άλλα Κράτη Μέλη της Ε.Ε. αλλά και του εκτιμώμενου περιθωρίου βελτίωσης της αποδοτικότητας της ΔΕΗ Α.Ε. ως προς την δραστηριότητα της Διανομής, κρίνεται εύλογο να εφαρμοστεί ένας ετήσιος συντελεστής βελτίωσης αποδοτικότητας 2%.

8. **Επειδή,** λαμβάνοντας υπόψη ότι τα λειτουργικά έξοδα που περιλαμβάνονται στις διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ Α.Ε. για το έτος 2007 ήταν 491.000 χιλ. Ευρώ, ο ΔΤΚ για τα έτη 2008 και 2009 υπολογίζεται σε 4,2% και 1,8% αντίστοιχα, σύμφωνα με στοιχεία της Εθνικής Στατιστικής Υπηρεσίας και τις προβλέψεις της Ευρωπαϊκής Επιτροπής της Άνοιξης του 2009 (http://ec.europa.eu/economy_finance/pdf/2009/springforecasts/el_en.pdf), και συντελεστή βελτίωσης αποδοτικότητας 2%, προκύπτει ότι τα επιτρεπόμενα λειτουργικά έξοδα του Δικτύου ανέρχονται σε 500.567 χιλ. Ευρώ.

9. **Επειδή**, βάσει των ανωτέρω, και της αποδεκτής εύλογης απόδοσης των απασχολούμενων κεφαλαίων του Δικτύου, προ φόρων (8%), εκτιμάται ότι το ετήσιο κόστος του Δικτύου για το 2009, που δικαιούται να εισπράξει ο Κύριος του Δικτύου ανέρχεται σε 801.207 χιλ. Ευρώ.

Αναφορικά με τις Χρεώσεις Χρήσης του Δικτύου

10. **Επειδή**, για τον καθορισμό των Χρεώσεων Χρήσης του Δικτύου χρησιμοποιείται η μεθοδολογία που ορίστηκε στην υπ'αριθμ. 294/2007 γνωμοδότηση της ΡΑΕ. **Συνεπώς**, οι Κατηγορίες Πελατών για τις Χρεώσεις Χρήσης του Δικτύου 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 κατανάλωσης και μέτρηση αέργου ισχύος,

    δ) «Κατηγορία ΧΤ/P», στην οποία εντάσσονται οι πελάτες χαμηλής τάσης με μέτρηση μέγιστης ισχύος κατανάλωσης χωρίς μέτρηση αέργου ισχύος,

    ε) «Κατηγορία ΧΤ/Λ», στην οποία εντάσσονται οι λοιποί πελάτες χαμηλής τάσης.

11. **Επειδή**, οι Πελάτες που εντάσσονται στα Αγροτικά Τιμολόγια μέσης και χαμηλής τάσης έχουν στην σύμβασή τους όρους περιορισμού φορτίου κατά τις ώρες αιχμής. **Συνεπώς** δεν έχουν εγγυημένη δυνατότητα χρήσης του Δικτύου Διανομής και θα πρέπει να απαλλάσσονται από την Χρέωση Χρήσης Δικτύου.

12. **Επειδή**, για να δοθούν κίνητρα διαχείρισης του φορτίου στους Πελάτες χαμηλής τάσης με δυνατότητα ζωνικής μέτρησης των καταναλώσεών τους, προτείνεται να απαλλάσσονται οι νυχτερινές καταναλώσεις από τις Χρεώσεις Χρήσης Δικτύου Διανομής.

13. **Επειδή**, για τον επιμερισμό του Ετήσιου Κόστους Δικτύου μεταξύ πρωτεύοντος (ΜΤ) και δευτερεύοντος (ΧΤ) Δικτύου, χρησιμοποιούνται οι συντελεστές 37% και 63% αντίστοιχα και προκύπτει ότι $RR_{\pi\rho\omega\tau.}$ = 296.447 χιλ. ευρώ και $RR_{\delta\varepsilon\upsilon\tau.}$ = 504.760 χιλ. ευρώ.

14. **Επειδή**, το κόστος κάθε τμήματος του Δικτύου επιμερίζεται μεταξύ των Κατηγοριών Πελατών αναλογικά προς τις ποσότητες ενέργειας που διανέμονται μέσω του τμήματος αυτού

του Δικτύου σε κάθε Κατηγορία Πελατών, λαμβάνοντας υπόψη συντελεστή απωλειών του Δευτερεύοντος Δικτύου 5,18% και συμβολίζεται για τις πέντε κατηγορίες της παραγράφου (10) ως RR(ΜΤ), RR(ΟΙΚ), RR(ΧΤ/Ρ), RR(ΧΤ/Ρ-Q) και RR(ΧΤ/Λ), αντιστοίχως. Βάσει των διαθέσιμων στοιχείων, τα αποτελέσματα παρουσιάζονται στον παρακάτω πίνακα:

	RR(ΜΤ)	**RR(ΟΙΚ)**	**RR(ΧΤ/Ρ-Q)**	**RR(ΧΤ/Ρ)**	**RR(ΧΤ/Λ)**
Ετήσιο κόστος ανά Κατηγορία Πελατών (€)	78.217.892	378.113.061	93.761.174	81.733.185	169.381.777

15. **Επειδή**, το απαιτούμενο συνολικό ποσό χρέωσης των Πελατών κάθε Κατηγορίας Πελατών επιμερίζεται, κατά ενιαίο τρόπο για όλες τις Κατηγορίες Πελατών, στα εξής δύο σκέλη:

α) Συνολικό ετήσιο ποσό χρέωσης που προορίζεται να καλύψει το μέρος του κόστους του Δικτύου το οποίο είναι ανεξάρτητο από τη λειτουργία των εγκαταστάσεων των χρηστών και τις ποσότητες ενέργειας και ισχύος που αυτές απορροφούν από το Δίκτυο. Περιλαμβάνει τις αποσβέσεις και τις σταθερές λειτουργικές δαπάνες του Κυρίου του Δικτύου που δεν εξαρτώνται από τη ροή ισχύος επί του Δικτύου, όπως είναι οι σταθερές δαπάνες λειτουργίας και συντήρησης, οι σταθερές δαπάνες για τη διατήρηση της δυνατότητας εξυπηρέτησης των χρηστών, οι δαπάνες συλλογής μετρήσεων κ.ά. Το ποσό αυτό συμβολίζεται για τις πέντε Κατηγορίες της παραγράφου (10) ως $RR(MT)_{const}$, $RR(OIK)_{const}$, $RR(XT/P)_{const}$, $RR(XT/P\text{-}Q)_{const}$ και $RR(XT/\Lambda)_{const}$, αντιστοίχως. Για την κάλυψη του ως άνω συνολικού ποσού χρέωσης λόγω σταθερών δαπανών, επιβάλλεται στους Πελάτες του Δικτύου πάγια χρέωση υπολογιζόμενη βάσει Μοναδιαίας Πάγιας Χρέωσης, ενιαίας ανά Κατηγορία Πελατών, και της μέγιστης ισχύος που έκαστος δύναται να απορροφήσει από το Δίκτυο.

β) Συνολικό ετήσιο ποσό χρέωσης που προορίζεται να καλύψει το μέρος του κόστους του Δικτύου το ύψος του οποίου εξαρτάται από τον τρόπο λειτουργίας των εγκαταστάσεων των χρηστών και τις ποσότητες ενέργειας που αυτές απορροφούν από το Δίκτυο. Περιλαμβάνει όλες τις επενδύσεις ενίσχυσης και ανάπτυξης του Δικτύου, καθώς και τις μεταβλητές λειτουργικές δαπάνες του Κυρίου του Δικτύου, όπως το κόστος αποκατάστασης βλαβών που προκαλούνται στο Δίκτυο από τη λειτουργία εγκαταστάσεων Χρηστών κ.ά. Το ποσό αυτό συμβολίζεται για τις πέντε Κατηγορίες της παραγράφου (10) ως $RR(MT)_{var}$, $RR(OIK)_{var}$, $RR(XT/P)_{var}$, $RR(XT/P\text{-}Q)_{var}$ και $RR(XT/\Lambda)_{var}$, αντιστοίχως. Για την κάλυψη του ως άνω συνολικού ποσού χρέωσης λόγω μεταβλητών δαπανών, επιβάλλεται στους πελάτες του Δικτύου χρέωση υπολογιζόμενη βάσει Μοναδιαίας Μεταβλητής Χρέωσης, ενιαίας ανά Κατηγορία Πελατών, και της ροής ενέργειας που έκαστος Πελάτης προκαλεί στο Δίκτυο.

16. **Επειδή**, οι συντελεστές επιμερισμού του απαιτούμενου ποσού χρέωσης κάθε κατηγορίας Πελατών σε σταθερή και μεταβλητή χρέωση που χρησιμοποιήθηκαν είναι οι εξής:

Κατηγορία	Σταθερή χρέωση	Μεταβλητή χρέωση	Σύνολο
ΜΤ	50%	50%	100%
Όλες οι Κατηγορίες ΧΤ	20%	80%	100%

17. **Επειδή**, η Μοναδιαία Πάγια Χρέωση για κάθε Κατηγορία πελατών (j) $ΜΠΧ_j$ υπολογίζεται σε €/kVA ως εξής:

$$ΜΠΧ_j = \frac{RR(j)_{const}}{\sum_{\forall k \in j} \left(ΣΜΙ_k\right)}$$

όπου:

$RR(j)_{const}$ το συνολικό ποσό χρέωσης λόγω σταθερών δαπανών του Δικτύου που αντιστοιχεί στη Κατηγορία Πελατών (j), και

$\sum_{\forall k \in j} \left(ΣΜΙ_k\right)$ η εκτιμώμενη συνολική μέγιστη δυνατότητα των Πελατών της Κατηγορίας Πελατών (j) για απορρόφηση ισχύος από το Δίκτυο, η οποία υπολογίζεται ως το άθροισμα για όλους τους Πελάτες αυτούς της συμφωνημένης με τη σύμβαση σύνδεσης ισχύος παροχής τους.

18. **Επειδή,** η Μοναδιαία Μεταβλητή Χρέωση για κάθε κατηγορία πελατών (j) $ΜΜΧ_j$ υπολογίζεται σε €/kWh ως εξής:

α) Για τους Πελάτες που εντάσσονται στην Κατηγορία ΜΤ, καθώς και γι αυτούς που εντάσσονται στην Κατηγορία ΧΤ/Ρ και για τους οποίους γίνεται μέτρηση αέργου ισχύος:

$$ΜΜΧ_j = \frac{RR(j)_{var}}{Energy_j} \times \overline{\cos\phi}_j$$

όπου:

$RR(j)_{var}$ το συνολικό ποσό χρέωσης λόγω μεταβλητών δαπανών του Δικτύου που αντιστοιχεί στη Κατηγορία Πελατών (j),

$Energy_j$ η εκτιμώμενη συνολική ετησίως απορρόφηση ενέργειας από το Δίκτυο από τους Πελάτες της Κατηγορίας Πελατών (j), και

$\overline{\cos\phi}_j$ η εκτιμώμενη σταθμισμένη μέση τιμή του συντελεστή ισχύος των Πελατών της Κατηγορίας Πελατών (j), με συντελεστές βάρους την κατανάλωση ενέργειας από κάθε Πελάτη.

β) Για τους πελάτες που εντάσσονται στη Κατηγορία ΟΙΚ ή στην Κατηγορία ΧΤ/Λ, καθώς και για αυτούς που εντάσσονται στην Κατηγορία ΧΤ/Ρ για τους οποίους δεν γίνεται μέτρηση αέργου ισχύος, ο υπολογισμός γίνεται κατά τα οριζόμενα στην προηγούμενη παράγραφο (α), θέτοντας $\overline{\cos\phi}_j = 1$.

Γνωμοδοτεί:

Προς τον Υπουργό Ανάπτυξης:

1. Για τον καθορισμό του Ετήσιου Κόστους του Δικτύου Διανομής ηλεκτρικής ενέργειας για το έτος 2009 σε οκτακόσια ένα εκατομμύρια διακόσιες επτά χιλιάδες Ευρώ (801.207 χιλ. Ευρώ).

2. Για τον καθορισμό των μοναδιαίων Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου Διανομής για το 2009, ως εξής:

Κατηγορία Πελατών	**Μοναδιαία Πάγια Χρέωση** (€/kVA Συμφωνημένης Ισχύος Παροχής ανά έτος)	**Μοναδιαία Μεταβλητή Χρέωση** (λεπτά €/ kWh)
Πελάτες μέσης τάσης	5,18	0,32
Πελάτες χαμηλής τάσης με μέτρηση μέγιστης ισχύος και μέτρηση αέργου ισχύος	4,15	1,66
Πελάτες χαμηλής τάσης με μέτρηση μέγιστης ισχύος, χωρίς μέτρηση αέργου ισχύος	3,40	1,89
Οικιακοί Πελάτες χαμηλής τάσης	1,20	1,89
Λοιποί Πελάτες χαμηλής τάσης	1,75	1,89

3. Από τις χρεώσεις αυτές απαλλάσσονται οι Πελάτες που εντάσσονται σε αγροτικά τιμολόγια, καθώς και οι νυχτερινές καταναλώσεις των Πελατών που εντάσσονται στα τιμολόγια Γ1Ν, Γ23 και Γ23Β, ή αντίστοιχου τιμολογίου με διακριτή νυχτερινή χρέωση, και μόνο για τις νυχτερινές καταναλώσεις.

4. Για τον υπολογισμό των χρεώσεων χρήσης του Δικτύου ανά Πελάτη και περίοδο καταμέτρησης της κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας από τον Πελάτη αυτό, συνεχίζει να εφαρμόζεται ο μαθηματικός τύπος που είχε οριστεί με την υπ'αριθμ. ΥΠΑΝ/ΑΠ.Δ5/ΗΛ/Β/Φ.1.10.1990/19957/31-12-2007 απόφαση.

Αθήνα, 4 Ιουνίου 2009
Για τη ΡΑΕ,

Σίμος Ε. Σιμόπουλος

Πρόεδρος