

ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠ'ΑΡΙΘΜ. 1017/2012

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)

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας

Κατά την τακτική συνεδρίασή της, στην έδρα της, **την 20^η Δεκεμβρίου 2012**, 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 Διοικητικής Διαδικασίας (Ν.2690/1999, ΦΕΚ Α' 45/1999).
3. Την υπ' αριθμ. 17/2006 απόφαση της ΡΑΕ αναφορικά με τις «Αριθμητικές τιμές Συντελεστών Απωλειών Δικτύου».
4. 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.
5. 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).
6. Την από 23.06.2009 Απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης (Δ5/ΗΛ/Β/Φ1.15/1419/οικ.13798, ΦΕΚ Β' 1321/03.07.2009) και την από 04.06.2009 σχετική Γνωμοδότηση της ΡΑΕ (180/2009) «Ετήσιο Κόστος 2009 και Χρεώσεις Χρήσης του Δικτύου Διανομής ηλεκτρικής ενέργειας».
7. 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».
8. 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».

9. Την υπ' αριθμ. 567/2007 γνωμοδότηση της ΡΑΕ με θέμα «Χρεώσεις Χρήσης του Δικτύου του Διεθνούς Αερολιμένα Αθηνών».
10. Την υπ' αριθμ. 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».
11. Τη υπ' αριθμ. 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».
12. Την υπ' αριθμ. 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».
13. Την υπ' αριθμ. 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».
14. Την από 30.09.2011 επιστολή της ΡΑΕ (ΡΑΕ Ο-48736) προς ΔΕΗ Α.Ε. και ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. σχετικά με τον προγραμματισμό έγκαιρης έκδοσης αποφάσεων για τις ρυθμιζόμενες χρεώσεις για το 2012.
15. Το από 10.11.2011 μήνυμα ηλεκτρονικού ταχυδρομείου από την Διεύθυνση Σχεδιασμού και Απόδοσης Διανομής της ΔΕΗ Α.Ε. (ΡΑΕ/Ι-146690/14.11.2011) με θέμα «Χρέωση Χρήσης Δικτύου για το 2012».
16. Το από 18.11.2011 μήνυμα ηλεκτρονικού ταχυδρομείου της ΡΑΕ προς τη Διεύθυνση Σχεδιασμού και Απόδοσης Διανομής της ΔΕΗ Α.Ε. (ΡΑΕ/Ο-49194/21.11.2011) σχετικά με τη παροχή διευκρινίσεων και πρόσθετων στοιχείων στο πλαίσιο έγκρισης των Χρεώσεων Χρήσης του Δικτύου για το 2012.
17. Την υπ' αριθμ. 1456/30.11.2011 Απόφαση ΡΑΕ «Διατήρηση υφιστάμενων Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος Μεταφοράς και Δικτύου Διανομής ηλεκτρικής ενέργειας».
18. Την από 05.04.2012 επιστολή της ΡΑΕ (ΡΑΕ/Ο-50760) προς ΔΕΗ Α.Ε. και ΑΔΜΗΕ Α.Ε. σχετικά με την παροχή στοιχείων για τον καθορισμό του Ετήσιου Κόστους και των Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος και Δικτύου του 2012.
19. Τα στοιχεία που παρασχέθηκαν από τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. για τον καθορισμό του Ετήσιου Κόστους και των Χρεώσεων Χρήσης του Δικτύου για το 2012 (αρ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-155900/09.05.12, Ι-156212/14.05.2012, Ι-158092/19.06.2012 και Ι-158386/25.06.2012).
20. Την από 16.07.2012 επιστολή της ΡΑΕ (ΡΑΕ/Ο-51941) προς ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. σχετικά με την παροχή διευκρινίσεων επί των στοιχείων που υποβλήθηκαν για τον καθορισμό του Ετήσιου Κόστους και των Χρεώσεων Χρήσης του Δικτύου για το 2012 και τις διευκρινίσεις που παρασχέθηκαν από τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (μήνυμα ηλεκτρονικού ταχυδρομείου της Διεύθυνσης Στρατηγικής και Ρύθμισης της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. από 07.08.2012).
21. Την από 02.04.2012 επιστολή της ΡΑΕ (ΡΑΕ Ο-50698) προς την εταιρεία ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΕΡΟΛΙΜΕΝΑΣ ΑΘΗΝΩΝ Α.Ε. με θέμα «Εφαρμογή της υπ' αριθμ. 1413/2011 Απόφασης ΡΑΕ για τα έτη 2010 και 2011».
22. Το υπ' αριθμ. ΟΛ/ΡΒΑΣΜ/214662/23.04.12 έγγραφο της εταιρείας ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΕΡΟΛΙΜΕΝΑΣ ΑΘΗΝΩΝ Α.Ε. (ΡΑΕ/Ι-155271/25.04.12) με θέμα «Εφαρμογή της υπ' αριθμ. 1413/2011 Απόφασης ΡΑΕ για τα έτη 2010 και 2011».
23. Τους Ετήσιους Απολογισμούς 2009, 2010 και 2011 της ΔΕΗ Α.Ε. όπως αυτοί δημοσιεύονται στην ιστοσελίδα της ΔΕΗ.
24. Τη Δημόσια Διαβούλευση που διεξήγαγε η ΡΑΕ (17.05.12 – 15.06.12) σχετικά με τροποποιήσεις στη μεθοδολογία καθορισμού του Ετήσιου Κόστους του ΕΣΜΗΕ και του ΕΔΔΗΕ και τα αποτελέσματα της διαβούλευσης που δημοσιεύονται στην ιστοσελίδα της.

25. Το τεύχος αναλυτικών στοιχείων των λογιστικά διαχωρισμένων καταστάσεων της ΔΕΗ Α.Ε. για το 2011 (ΡΑΕ/Ι-162016/17.09.12).
26. Την απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 840/17.10.12 Απόφαση ΡΑΕ για την τροποποίηση διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.
27. Την από 25.10.12 επιστολή της ΡΑΕ (ΡΑΕ Ο-52997) προς ΔΕΗ Α.Ε. και ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. σχετικά με την παροχή στοιχείων για τον καθορισμό του Ετήσιου Κόστους και των Χρεώσεων του ΕΔΔΗΕ για το 2013.
28. Τα στοιχεία που παρασχέθηκαν από τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. για τον καθορισμό του Ετήσιου Κόστους και των Χρεώσεων Χρήσης του Δικτύου για το 2013 (αρ. πρωτ. ΡΑΕ/Ι-164745/16.11.12).
29. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του Κρατικού Προϋπολογισμού.

σκέφθηκε ως εξής:

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 ανάπτυξη του Δικτύου.

Επειδή, κατά τις διατάξεις της παραγράφου 3 του άρθρου 140 του ν.4001/2011, η ΡΑΕ εγκρίνει, ένα (1) μήνα πριν την έναρξη ισχύος τους, μετά από εισήγηση των αρμόδιων διαχειριστών του ΕΣΜΗΕ και του ΕΔΔΗΕ, τα τιμολόγια σύνδεσης και χρήσης των εθνικών δικτύων τα οποία και δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως και αναρτώνται στην ιστοσελίδα της.

Επειδή, δεν έχει ακόμα θεσπιστεί ο Κώδικας Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ με τον οποίο καθορίζεται η μεθοδολογία υπολογισμού των Χρεώσεων Χρήσης του ΕΔΔΗΕ. Συνεπώς, εξακολουθεί να ισχύει η μεθοδολογία που θεσπίστηκε με τις από 31.12.2007, 15.06.2010 και 31.12.2010 Υπουργικές Αποφάσεις (σχετικά 5, 7 και 8). 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 Ετήσιου Κόστους του Συστήματος Μεταφοράς.

Πρόσφατο ιστορικό

Επειδή, σύμφωνα με τα Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα, η ΔΕΗ προέβη την 31.12.2009 σε αναπροσαρμογή των εν λειτουργία ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων από ανεξάρτητη εταιρεία εκτιμητών. Το αποτέλεσμα της αναπροσαρμογής οδήγησε σε σημαντική αύξηση της κεφαλαιακής παραχώρησης του ΕΔΔΗΕ για το 2009 (από €2.227 εκ στις 31.12.2008 σε €2.917 εκ στις 31.12.2009) και κατ' επέκταση και για τις εκτιμήσεις του 2010 (μέση τιμή €3.067 εκ) και 2011 (μέση τιμή €3.208 εκ), αλλά και αντίστοιχα των αποσβέσεων. Η προηγούμενη αναπροσαρμογή είχε διενεργηθεί με ημερομηνία 31 Δεκεμβρίου 2004.

Επειδή, η ΡΑΕ στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της για την έγκριση των τιμολογίων χρήσης των δικτύων ηλεκτρικής ενέργειας και συγκεκριμένα κατά την έγκριση των τιμολογίων για το έτος 2011 (σχετικό 8), γνωμοδότησε αρνητικά ως προς την ενσωμάτωση της υπεραξίας που δημιουργήθηκε από την παραπάνω αναπροσαρμογή στη ρυθμιζόμενη περιουσιακή βάση της δραστηριότητας της Διανομής.

Επειδή, για την έγκαιρη έκδοση των απαραίτητων αποφάσεων για τις ρυθμιζόμενες χρεώσεις του 2012, η ΡΑΕ κοινοποίησε στους αρμόδιους φορείς χρονοδιάγραμμα (σχετικό 14), στο οποίο καθορίζονταν, μεταξύ άλλων, οι απαραίτητες ενέργειες για την έκδοση των χρεώσεων αυτών, ο υπεύθυνος φορέας και η καταληκτική ημερομηνία πραγματοποίησης των ενεργειών αυτών. Ειδικότερα, η καταληκτική ημερομηνία για τον προϋπολογισμό Ετήσιου Κόστους και λοιπών στοιχείων για τις Χρεώσεις Χρήσης του ΕΔΔΗΕ για το 2012 ορίζονταν ως η 31.10.2011.

Επειδή, η ΡΑΕ, για τους λόγους που αναφέρονται στην υπ' αριθμ. 1456/30.11.2011 απόφασή της (σχετικό 17), έκρινε σκόπιμη τη διατήρηση των Χρεώσεων Χρήσης του Συστήματος και του Δικτύου για το 2012 στα επίπεδα των χρεώσεων που είχαν εγκριθεί με τις σχετικές Υπουργικές Αποφάσεις για το 2011, προκειμένου, όπως αναφέρεται στο σκεπτικό της παραπάνω απόφασης, να υπάρξει χρονικό διάστημα ικανό αφενός για τη συγκέντρωση, επεξεργασία και αξιολόγηση των στοιχείων που απαιτείται να υποβληθούν από τους αρμόδιους φορείς, λαμβάνοντας υπόψη και το μεταβατικό διάστημα που απαιτείται ενόψει της ίδρυσης των νέων εταιρειών Μεταφοράς και Διανομής, αφετέρου για την αξιοποίηση των αποτελεσμάτων από παράλληλες δράσεις που ανέλαβε η Αρχή για την ενδελεχή περαιτέρω εξέταση και ποσοτικοποίηση των παραμέτρων που συνθέτουν το Ετήσιο Κόστος των εθνικών δικτύων μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας.

Επειδή, η ΡΑΕ, μετά την ολοκλήρωση έργου που υλοποίησε στο πλαίσιο των προαναφερόμενων παράλληλων δράσεων για την αξιολόγηση της μελέτης επανεκτίμησης των Ιδιοχρησιμοποιούμενων Παγίων των δραστηριοτήτων Μεταφοράς και Διανομής της ΔΕΗ Α.Ε. και για τους λόγους που γνωστοποίησε στο πλαίσιο σχετικής διαβούλευσης που διεξήγαγε (σχετικό 24), έκρινε σκόπιμο η προαναφερθείσα υπεραξία να μην συνυπολογίζεται στον υπολογισμό του Ετήσιου Κόστους του ΕΔΔΗΕ.

Επειδή, σε συνέχεια των παραπάνω, ζητήθηκαν από την ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (σχετικό 18) και παραστέθηκαν (σχετικά 19) στοιχεία για τον υπολογισμό του Ετήσιου Κόστους και των Χρεώσεων Χρήσης του ΕΔΔΗΕ για το 2012. Ειδικότερα όσον αφορά στον υπολογισμό της αξίας της ρυθμιζόμενης περιουσιακής βάσης και του κόστους αποσβέσεων, ζητήθηκε να υποβληθούν στοιχεία για τα απασχολούμενα κεφάλαια και τις αποσβέσεις παγίου της δραστηριότητας της Διανομής για τα έτη 2010 και 2011 με βάση τις αξίες 31.12.2009 προ αναπροσαρμογής και τις μεταγενέστερες μεταβολές στα πάγια λόγω προσθηκών, αποσύρσεων κλπ.

Επειδή, η ΡΑΕ επικοινωνήσε τις παρατηρήσεις της επί των υποβληθέντων στοιχείων στη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. και επιπλέον ζήτησε ορισμένες διευκρινίσεις (σχετικό 20). Η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. ανταποκρίθηκε με το από 07.08.12 έγγραφό της (σχετικό 20). Λαμβάνοντας υπόψη τα πρόσθετα αυτά στοιχεία, η ΡΑΕ κρίνει εύλογο για τον υπολογισμό του Ετήσιου Κόστους του ΕΔΔΗΕ για το 2012 να προβεί στις ακόλουθες τροποποιήσεις επί των αρχικώς υποβληθέντων στοιχείων (σχετικά 19):

- α) **Για τον υπολογισμό της κεφαλαιακής παραχώρησης με αφητηρία την αξία παγίου ενεργητικού καθώς και τον υπολογισμό των αποσβέσεων, να λάβει υπόψη τα ποσά συμμετοχών πελατών που λαμβάνονται μετά την 1.1.2009 για επενδύσεις παγίου ενεργητικού καθώς και τις αποσβέσεις των συμμετοχών αυτών.** Αυτό διότι ενώ στις αξίες των παγίων που εγγράφονται στο μακροπρόθεσμο ενεργητικό περιλαμβάνεται η συνολική δαπάνη των σχετικών επενδύσεων, όπως προκύπτει από τις καταστάσεις παρακολούθησης των μεταβολών παγίων, τα αντίστοιχα ποσά συμμετοχών πελατών που λαμβάνονται μετά την 1.1.2009 δεν εγγράφονται σε λογαριασμούς παθητικού ως έσοδα επόμενων χρήσεων. Αυτό έχει ως συνέπεια οι ισολογισμοί από τη χρήση του 2009 και μετά να μην παρέχουν εικόνα για τα απασχολούμενα κεφάλαια της δραστηριότητας εξαιρούμενων των συμμετοχών πελατών και για το λόγο αυτό απαιτείται εξωλογιστική παρακολούθηση.
- β) Από αντιπαραβολή των στοιχείων που υποβλήθηκαν για τον υπολογισμό των απασχολούμενων κεφαλαίων της δραστηριότητας το 2012 με τις λογιστικά διαχωρισμένες καταστάσεις της περιόδου 2009-2011, προκύπτουν τα εξής συμπεράσματα, τα οποία επιβεβαίωσε και ο Διαχειριστής Δικτύου:

- Τα απασχολούμενα κεφάλαια της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (πάγια και κεφάλαιο κίνησης) ύψους περίπου €90 εκ. περιλαμβάνονται στην κεφαλαιακή παραχώρηση της ΔΕΗ Α.Ε. προς τη δραστηριότητα της Διανομής για το 2012, όπως αυτή υπολογίζεται από τη μητρική επιχείρηση με βάση τα υποβληθέντα στοιχεία. **Ως εκ τούτου, οι αποσβέσεις των παγίων της ΔΕΔΔΗΕ και η απόδοση των απασχολούμενων κεφαλαίων περιλαμβάνονται στα αντίστοιχα μεγέθη που υπολογίζονται για το σύνολο της δραστηριότητας και επομένως αφαιρούνται από το αντάλλαγμα που οφείλεται στη ΔΕΗ Α.Ε. από τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. για την παραχώρηση της εκμετάλλευσης του ΕΔΔΗΕ.**
- Τα κτίρια ιδιοκτησίας ΔΕΗ Α.Ε. που παραχωρούνται στη δραστηριότητα της Διανομής και τα οποία χρησιμοποιεί ο Διαχειριστής του Δικτύου δεν έχουν αφαιρεθεί από τη ρυθμιζόμενη περιουσιακή βάση του ΕΔΔΗΕ για το 2012. **Ως εκ τούτου, η προϋπολογιζόμενη δαπάνη ύψους €5.5 εκ. για τη μίσθωση των εν λόγω κτιρίων που θα ενσωματωθεί στον προϋπολογισμό λειτουργικών δαπανών της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. για το δμηνο (Μάϊος-Δεκέμβριος) 2012, αφαιρείται από το αντάλλαγμα που οφείλεται στη ΔΕΗ Α.Ε. από τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. για την παραχώρηση της εκμετάλλευσης του ΕΔΔΗΕ.**

Επειδή, η ΡΑΕ, συνεκτιμώντας ότι τα τιμολόγια χρήσης των δικτύων τίθενται σε ισχύ ένα μήνα μετά την έγκρισή τους, δεν έκρινε σκόπιμο να τροποποιήσει τις Χρεώσεις Χρήσης για το τελευταίο 3μηνο του 2012 και συνακόλουθα μετέθεσε τη λήψη απόφασης για το Ετήσιο Κόστος 2012 μαζί με την απόφαση για το Ετήσιο Κόστος και τις Χρεώσεις Χρήσης του 2013.

Επειδή, με την απόφαση ΡΑΕ 840/2012 τροποποιήθηκε ο Κώδικας Διαχείρισης του Συστήματος Μεταφοράς, ενσωματώνοντας τα αποτελέσματα της δημόσιας διαβούλευσης της που διεξήγαγε η ΡΑΕ (17.05.12 – 15.06.12) όσον αφορά στον τρόπο υπολογισμού της αξίας της ρυθμιζόμενης περιουσιακής βάσης και των αποσβέσεων και στην προσθήκη μηχανισμών εκκαθάρισης για αποκλίσεις από τον προϋπολογισμό του ετήσιου κόστους ως προς τις επενδύσεις και τις λειτουργικές δαπάνες.

Επειδή, στο πλαίσιο έγκρισης του Ετήσιου Κόστους και των Χρεώσεων Χρήσης του ΕΔΔΗΕ για το 2013 ζητήθηκαν από τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (σχετικό 27) και παρασχέθηκαν (σχετικό 28) στοιχεία για τον υπολογισμό της αξίας της ρυθμιζόμενης περιουσιακής βάσης και του κόστους αποσβέσεων για τα έτη 2012 και 2013 με βάση τις αξίες 31.12.2009 προ αναπροσαρμογής και τις μεταγενέστερες μεταβολές στα πάγια (λόγω προσθηκών, αποσύρσεων κλπ.) και για τις λειτουργικές δαπάνες της δραστηριότητας.

Επειδή, επί των στοιχείων που υπέβαλλε η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. για το Ετήσιο Κόστος 2013 (σχετικό 28) παρατηρούνται τα εξής:

- α) Για τον υπολογισμό της κεφαλαιακής παραχώρησης και των αποσβέσεων δεν λαμβάνονται υπόψη τα ποσά των συμμετοχών πελατών που λαμβάνονται μετά την 1.1.2009 και οι αποσβέσεις των συμμετοχών αυτών. **Ως εκ τούτου οι υπολογισμοί για το 2013 πρέπει να διορθωθούν, κατ' αναλογία με τα προαναφερθέντα για το 2012.**
- β) Τα κτίρια ιδιοκτησίας ΔΕΗ Α.Ε. που παραχωρούνται στη δραστηριότητα της Διανομής και τα οποία χρησιμοποιεί ο Διαχειριστής του Δικτύου δεν έχουν αφαιρεθεί από τη ρυθμιζόμενη περιουσιακή βάση του ΕΔΔΗΕ για το 2013. **Ως εκ τούτου, η προϋπολογιζόμενη δαπάνη ύψους €8 εκ. για τη μίσθωση των εν λόγω κτιρίων που θα ενσωματωθεί στον προϋπολογισμό λειτουργικών δαπανών της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. για το 2013, θα αφαιρεθεί από το αντάλλαγμα που οφείλεται στη ΔΕΗ Α.Ε. για την παραχώρηση της εκμετάλλευσης του ΕΔΔΗΕ.**

Επειδή, στην αξία των επενδύσεων που υλοποιούνται από τον ΔΕΔΔΗΕ και παγιοποιούνται από τη ΔΕΗ ως Κύριο του ΕΔΔΗΕ τα έτη 2012 και 2013, ο ΔΕΔΔΗΕ εισηγείται να ενσωματωθεί προσαύξηση 6% επί του κόστους ως εργολαβικό όφελος του Διαχειριστή από την κατασκευή παγίων για δίκτυα της ΔΕΗ. Σημειώνεται ότι το αίτημα για την προσαύξηση αυτή διατυπώθηκε για πρώτη φορά από τη ΔΕΗ στο πλαίσιο υποβολής των στοιχείων για το Ετήσιο Κόστος του 2012 το Νοέμβριο 2011 (σχετικό 15). Ωστόσο κατά τη δεύτερη υποβολή στοιχείων για το Ετήσιο Κόστος

του 2012 (σχετικά 19), η ως άνω προσαύξηση δεν περιλήφθηκε στην αξία των επενδύσεων του 2012. Προς τεκμηρίωση του παραπάνω αιτήματος η ΔΕΗ είχε αναφέρει (σχετικό 15) ότι η πρόβλεψη εργολαβικού κέρδους για τον ΔΕΔΔΗΕ από την κατασκευή παγίων του Δικτύου Διανομής της ΔΕΗ (καθώς και από την εκμετάλλευσή του) είναι αναγκαία, «*προκειμένου ο Διαχειριστής να μπορεί να αντεπεξέλθει στις αρκετές πρόσθετες υποχρεώσεις της νέας εταιρείας και να έχει κάποια στοιχειώδη επιχειρηματικά κέρδη (10 - 20 εκ.€)*». Περαιτέρω ο Διαχειριστής εισηγείται να περιληφθεί στο Ετήσιο Κόστος του ΕΔΔΗΕ περιθώριο εργολαβικού κέρδους υπέρ αυτού σε ποσοστό 6% επί των λειτουργικών του δαπανών. Συγκεκριμένα, η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. αναφέρει ότι ως εταιρεία παροχής υπηρεσιών απαιτείται να έχει ένα ελάχιστο εργολαβικό όφελος, υπολογιζόμενο ως ποσοστό του εγκεκριμένου κόστους λειτουργίας της για την παροχή των υπηρεσιών αυτών, καθώς σε διαφορετική περίπτωση ο Διαχειριστής δεν θα έχει υπόσταση εταιρείας ούτε θα μπορέσει να ανταπεξέλθει στα μεγάλα οικονομικά βάρη από το διαχωρισμό και στα σοβαρότατα ρίσκα που αυτός συνεπάγεται.

Επειδή, η ΡΑΕ θεωρεί ότι οι ανωτέρω εισηγήσεις της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. δεν μπορούν να γίνουν αποδεκτές. Προς επίρρωση της άποψης αυτής επισημαίνει τα ακόλουθα:

- α) Όπως προβλέπεται από την Ευρωπαϊκή και από την Εθνική νομοθεσία για τις ενεργειακές αγορές, βασική απαίτηση για τα τιμολόγια πρόσβασης στα δίκτυα είναι ότι θα πρέπει αυτά να αντικατοπτρίζουν το κόστος των παρεχόμενων υπηρεσιών και να διασφαλίζουν τη λειτουργία, τη συντήρηση καθώς και την υλοποίηση νέων επενδύσεων, που είναι όλα αναγκαία για την εκπλήρωση των σκοπών των δικτύων, με γνώμονα την οικονομία και την αποτελεσματικότητα και λαμβάνοντας υπόψη την ανάγκη παροχής κινητρών αποδοτικότητας στους Διαχειριστές.
- β) Η μεθοδολογία καθορισμού του ετήσιου κόστους και των τιμολογίων χρήσης που εφαρμόζεται προς το παρόν στο ΕΔΔΗΕ διασφαλίζει την κάλυψη του κόστους εκμετάλλευσης της δραστηριότητας (λειτουργία και συντήρηση), την αποπληρωμή του επενδυμένου κεφαλαίου και την καταβολή εύλογης απόδοσης επί αυτού, λαμβανομένου υπόψη του κόστους δανεισμού, του επιχειρηματικού κινδύνου και του κόστους κεφαλαίου αντίστοιχων δραστηριοτήτων. Το κέρδος της δραστηριότητας προέρχεται από την απόδοση επί του επενδυμένου κεφαλαίου και επιπλέον από τυχόν βελτίωση της αποτελεσματικότητας στην εκμετάλλευση του δικτύου (μείωση του κόστους εκμετάλλευσης). Επομένως η μεθοδολογία διασφαλίζει την αποζημίωση των αρμόδιων φορέων για το συνολικό κόστος που υφίστανται για τις υφιστάμενες υποδομές, καθώς και για νέες επενδύσεις οι οποίες αποφασίζονται με άλλους μηχανισμούς, καθιστώντας τη δραστηριότητα βιώσιμη στο σύνολό της. Επιπροσθέτως, πρέπει να σημειωθεί ότι η μεθοδολογία που εφαρμόζεται επί του παρόντος για τη διαμόρφωση του επιτρεπόμενου εσόδου είναι κατά βάση κοστοστρεφής και επιπλέον δεν λαμβάνει υπόψη τα αποτελέσματα της δραστηριότητας όσον αφορά μεταξύ άλλων στην ποιότητα των παρεχόμενων υπηρεσιών. Ως εκ τούτου, κρίνεται ότι η εισήγηση του Διαχειριστή έρχεται σε αντίθεση με τις απαιτήσεις οικονομικότητας και αποτελεσματικότητας της δραστηριότητας, καθώς και με την ανάγκη παροχής κινητρών στους Διαχειριστές για την επίτευξη των στόχων αυτών μέσω της μεθοδολογίας καθορισμού των τιμολογίων πρόσβασης στα δίκτυα.
- γ) Με την παραχώρηση στη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. του συνόλου των δραστηριοτήτων ανάπτυξης και εκμετάλλευσης του ΕΔΔΗΕ και τη διατήρηση από τη μητρική ΔΕΗ Α.Ε. αποκλειστικά ρόλου επενδυτή, ως Κύριος των παγίων του ΕΔΔΗΕ, ο επιχειρηματικός κίνδυνος του συνόλου της δραστηριότητας ενδεχομένως επιμερίζεται δυσανάλογα προς τα διαθέσιμα κεφάλαια και τους πόρους κάθε εταιρείας και κατ' επέκταση δυσανάλογα προς τις δυνατότητες κερδοφορίας τους στο υφιστάμενο πλαίσιο ρύθμισης. Ενόψει των ανωτέρω, η ΡΑΕ προτίθεται να εξετάσει τυχόν προτάσεις των δύο αρμόδιων φορέων για τον εξορθολογισμό του επιμερισμού αυτού, εφόσον κριθεί αναγκαίος, προκειμένου να διασφαλίζεται η βιωσιμότητα, η εύρυθμη λειτουργία και η εύλογη αποζημίωση της δραστηριότητας και των δύο αρμόδιων φορέων.

Αναφορικά με το κόστος κεφαλαίου και αποσβέσεων του ΕΔΔΗΕ

Επειδή, βάσει των απολογιστικών στοιχείων που υπέβαλλε η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. για το έτος 2011 (σχετικά 19), μη λαμβανομένης υπόψη της αναπροσαρμογής 31.12.2009 των εν λειτουργία ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων της δραστηριότητας κατά τα προαναφερθέντα, και των προϋπολογιστικών στοιχείων για το 2012, μετά και τις προαναφερθείσες διορθώσεις που έγιναν στα στοιχεία αυτά από τη ΡΑΕ, διαπιστώνεται ότι:

α) Η μέση τιμή του συνόλου των απασχολούμενων μακροχρόνιων κεφαλαίων της δραστηριότητας της διανομής ηλεκτρικής ενέργειας μέσω του ΕΔΔΗΕ για το 2012, δηλαδή περιλαμβανομένων των απασχολούμενων κεφαλαίων του Κυρίου και του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ, εκτιμάται σε **€2.834,58 εκ.**, υπολογιζόμενη όπως φαίνεται στον Πίνακα 1.

β) Τα απασχολούμενα κεφάλαια της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., περιλαμβανομένου του κεφαλαίου κίνησης που εμφανίζεται στον παραπάνω πίνακα εκτιμώνται από τον Διαχειριστή για το 2012 σε **€90 εκ.**

γ) Οι συνολικές καθαρές αποσβέσεις 2012 των παγίων στοιχείων της δραστηριότητας εκτιμώνται σε **€146.357.657** από τις οποίες οι αποσβέσεις παγίων στοιχείων της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. εκτιμώνται από τον Διαχειριστή σε **€7 εκ.**

Επειδή, η ΡΑΕ ως κύριο όργανο εποπτείας της εγχώριας αγοράς ενέργειας, έχει αναφορικά με τις μη ανταγωνιστικές δραστηριότητες ως βασική αρμοδιότητα την άσκηση ρυθμιστικής πολιτικής ούτως ώστε να διασφαλίζεται αφενός η πραγματοποίηση των αναγκαίων επενδύσεων στα Δίκτυα, προκειμένου να προάγεται με οικονομικά αποδοτικό τρόπο η παροχή υπηρεσιών, η ανάπτυξη της αγοράς ενέργειας και η ασφάλεια του ενεργειακού εφοδιασμού, αφετέρου η προστασία των συμφερόντων των τελικών καταναλωτών, ιδίως σε σχέση με τις τιμές και τη διαφάνεια των τιμολογίων, έτσι ώστε να μην πλήττονται υπέρμετρα από τις αυξήσεις των χρεώσεων που επιβάλλονται σε αυτούς, περιορίζοντας, στο μέτρο του δυνατού, το ενδεχόμενο θραύσης της ελαστικότητας των αυτών.

Επειδή, η ΡΑΕ λαμβάνοντας υπόψη τα ανωτέρω, σε συνδυασμό με: α) τη συγκριτική αξιολόγηση του επιχειρηματικού κινδύνου που εμπεριέχουν ανάλογες επενδύσεις, β) την εξέλιξη της κεφαλαιακής διάρθρωσης της ΔΕΗ Α.Ε., γ) το γεγονός ότι η αναθεώρηση των σχετικών τιμολογίων πραγματοποιείται σε ετήσια βάση, μετριάζοντας μ' αυτόν τον τρόπο τους κινδύνους της αγοράς, εφόσον κάθε φορά οι εκτιμήσεις προσαρμόζονται στις εκάστοτε συνθήκες, δ) το τρέχον σταθμικό μέσο κόστος δανειακών κεφαλαίων της ΔΕΗ Α.Ε., και ε) ενός κοινά αποδεκτού ασφαλιστρου κινδύνου της αγοράς, εκτιμά ότι η εύλογη απόδοση για τη μονοπωλιακή δραστηριότητα της διανομής θα διατηρηθεί στο επίπεδο του **8,0%**, ιδίως μετά και την αναβάθμιση της πιστοληπτικής ικανότητας της χώρας κατά έξι βαθμίδες, από την κατάσταση επιλεκτικής χρεοκοπίας σε κατάσταση με σταθερές προοπτικές ανάπτυξης, από τον διεθνή οίκο αξιολόγησης Standard και Poor's.

ποσά σε χιλ. €

Πίνακας 1 ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΑΞΙΑΣ ΡΠΒ ΕΛΛΗΕ 2011 και 2012 (περιλαμβανομένων παγίων του Διαχειριστή Δικτύου, ΔΕΛΛΗΕ Α.Ε.)	ΑΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ 2011	ΠΡΟΫΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ 2012 (Ιούνιος 2012)
ΠΑΓΙΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ ΑΡΧΗΣ ΕΤΟΥΣ	4.493.002	4.653.844
<i>Συν</i> ΠΑΓΙΑ ΕΠΙΤΕΛΕΙΟΥ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ ΑΡΧΗΣ ΕΤΟΥΣ	49.721	52.226
<i>Μείον</i> ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΠΑΓΙΟΥ		-220.586
<i>Μείον</i> ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ & ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ ΑΡΧΗΣ ΕΤΟΥΣ (ληφθείσες έως 31.12.08)	-1.541.147	-1.487.200
<i>Συν</i> ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ & ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΩΝ (ληφθείσες έως 31.12.08)		58.586
<i>Μείον</i> ΣΩΡΕΥΤΙΚΕΣ ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ & ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ (ληφθείσες από 1.1.09)	-347.000	-482.000
<i>Συν</i> ΣΩΡΕΥΤΙΚΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ & ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΩΝ (ληφθείσες από 1.1.09)	14.615	28.400
<i>Μείον</i> ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΠΑΓΙΟΥ <i>Συν</i> ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ & ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΩΝ (ληφθείσες έως 31.12.08)	-147.030	<i>παρουσιάζονται αναλυτικά παραπάνω</i>
<i>Συν</i> ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΕΤΟΥΣ	402.261	297.000
<i>Μείον</i> ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ & ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ ΕΤΟΥΣ	-135.000	-130.000
<i>Μείον</i> ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ ΕΤΟΥΣ		<i>περιλαμβάνονται στις ανωτέρω αποσβέσεις παγίου</i>
<i>Συν</i> ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ & ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ ΕΤΟΥΣ	1.929	1.857
<i>Μείον</i> ΑΠΟΜΑΚΡΥΝΣΕΙΣ ΕΤΟΥΣ	-17.416	-5.000
<i>Συν</i> ΛΟΙΠΕΣ ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΠΑΓΙΟΥ	23.528	
ΚΑΘΑΡΗ ΑΞΙΑ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ ΤΕΛΟΥΣ ΕΤΟΥΣ	2.797.462	2.767.127
<i>Συν</i> ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ:	51.543	53.028
+ ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ	211.371	
+ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ	161.877	
+ ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ ΕΠΙΤΕΛΕΙΟΥ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ	11.406	
- ΛΟΙΠΕΣ (ΠΛΗΝ ΔΑΝΕΙΩΝ) ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	-120.068	
- ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΕΠΙΤΕΛΕΙΟΥ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ	-21.306	
- ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ	-182.845	
- ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΕΠΙΤΕΛΕΙΟΥ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ	-8.893	
ΚΕΦΑΛΑΙΑΚΗ ΠΑΡΑΧΩΡΗΣΗ ΤΕΛΟΥΣ ΕΤΟΥΣ	2.849.005	2.820.155
ΜΕΣΗ ΤΙΜΗ ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ [=(ΚΠ _{31.12.12} + ΚΠ _{31.12.11})/2]		2.834.580

Επειδή, βάσει των παραπάνω η κεφαλαιακή απόδοση και το κόστος αποσβέσεων της δραστηριότητας διανομής ηλεκτρικής ενέργειας μέσω του ΕΔΔΗΕ για το 2012 καθορίζονται προϋπολογιστικά σε **€226.766.411** και **€146.357.657** αντιστοίχως, επιμεριζόμενα μεταξύ Κυρίου και Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ ως ακολούθως:

Πίνακας 2 Κεφαλαιακό κόστος ΕΔΔΗΕ 2012			
<i>(ποσά σε €)</i>	Κεφαλαιακή απόδοση	Κόστος αποσβέσεων	Σύνολο
ΔΕΗ Α.Ε.	219.566.411	139.357.657	358.924.068
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	7.200.000	7.000.000	14.200.000
Σύνολο	226.766.411	146.357.657	373.124.068

Επειδή, από το συνολικό αντάλλαγμα που δικαιούται ο Κύριος του ΕΔΔΗΕ για την παραχώρηση της εκμετάλλευσης του Δικτύου το 2012 αφαιρούνται, όπως προαναφέρθηκε, τα μισθώματα ακινήτων της ιδιοκτησίας του που χρησιμοποιεί ο Διαχειριστής του ΕΔΔΗΕ ύψους **€5,5 εκ**, το συνολικό αντάλλαγμα του Κυρίου του ΕΔΔΗΕ για το 2012 διαμορφώνεται σε **€353.424.068** και το συνολικό κεφαλαιακό κόστος του ΕΔΔΗΕ αντιστοίχως σε **€367.624.068**.

Επειδή, βάσει της εκτίμησης απολογισμού που υπέβαλλε η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. για το έτος 2012, μη λαμβανομένης υπόψη της αναπροσαρμογής 31.12.2009 των εν λειτουργία ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων της δραστηριότητας κατά τα προαναφερθέντα, και των προϋπολογιστικών στοιχείων για το 2013 (σχετικό 28), μετά και τις προαναφερθείσες διορθώσεις που έγιναν στα στοιχεία αυτά από τη ΡΑΕ, διαπιστώνεται ότι:

α) Η μέση τιμή των απασχολούμενων κεφαλαίων του Κυρίου του ΕΔΔΗΕ για το 2013, εκτιμάται σε **€ 2.859,743 εκ.**, υπολογιζόμενη όπως φαίνεται στον Πίνακα 3.

β) Η μέση τιμή των απασχολούμενων κεφαλαίων του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ εκτιμάται για το 2013 σε **€96.115.000**

γ) Οι συνολικές καθαρές αποσβέσεις 2013 των παγίων στοιχείων της δραστηριότητας εκτιμώνται σε **€131.795.000** από τις οποίες οι αποσβέσεις παγίων στοιχείων της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. εκτιμώνται από τον Διαχειριστή σε **€7,4 εκ**.

Επειδή, βάσει των παραπάνω η κεφαλαιακή απόδοση και το κόστος αποσβέσεων της δραστηριότητας διανομής ηλεκτρικής ενέργειας μέσω του ΕΔΔΗΕ για το 2013 καθορίζονται προϋπολογιστικά σε **€236.468.674** και **€131.795.000** αντιστοίχως, επιμεριζόμενα μεταξύ Κυρίου και Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ ως ακολούθως:

Πίνακας 4 Κεφαλαιακό κόστος ΕΔΔΗΕ 2013			
<i>(ποσά σε €)</i>	Κεφαλαιακή απόδοση	Κόστος αποσβέσεων	Σύνολο
ΔΕΗ Α.Ε.	228.779.474	124.395.000	353.174.474
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	7.689.200	7.400.000	15.089.200
Σύνολο	236.468.674	131.795.000	368.263.674

Επειδή, από το συνολικό αντάλλαγμα που δικαιούται ο Κύριος του ΕΔΔΗΕ για την παραχώρηση της εκμετάλλευσης του Δικτύου το 2013 αφαιρούνται, όπως προαναφέρθηκε, τα μισθώματα ακινήτων της ιδιοκτησίας του που χρησιμοποιεί ο Διαχειριστής του ΕΔΔΗΕ ύψους **€12 εκ**, το συνολικό αντάλλαγμα του Κυρίου του ΕΔΔΗΕ για το 2013 διαμορφώνεται σε **€341.174.474** και το συνολικό κεφαλαιακό κόστος του ΕΔΔΗΕ αντιστοίχως σε **€356.263.674**.

ποσά σε χιλ. €

Πίνακας 3 ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΑΞΙΑΣ ΡΠΒ ΔΕΗ Α.Ε. ΕΛΛΗΕ 2012 και 2013 (μη περιλαμβανομένων παγίων του Διαχειριστή Δικτύου, ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.)	ΕΚΤΙΜΗΣΗ ΑΠΟΛΟΓΙΣΜΟΥ 2011	ΠΡΟΫΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ 2013 (Νοέμβριος 2012)
ΠΑΓΙΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ ΑΡΧΗΣ ΕΤΟΥΣ	4.645.541	4.771.486
Συν ΠΑΓΙΑ ΕΠΙΤΕΛΕΙΟΥ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ ΑΡΧΗΣ ΕΤΟΥΣ	52.226	52.226
Μείον ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΠΑΓΙΟΥ	-194.797	-197.838
Μείον ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ & ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ ΑΡΧΗΣ ΕΤΟΥΣ (ληφθείσες έως 31.12.08)	-1.487.200	-1.428.614
Συν ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ & ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΩΝ (ληφθείσες έως 31.12.08)	58.586	58.300
Μείον ΣΩΡΕΥΤΙΚΕΣ ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ & ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ (από 1.1.09)	-482.000	-619.000
Συν ΣΩΡΕΥΤΙΚΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ & ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΩΝ (ληφθείσες από 1.1.09)	28.400	46.103
Μείον ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΠΑΓΙΟΥ Συν ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ (ληφθείσες έως 31.12.08)	<i>παρουσιάζονται αναλυτικά παραπάνω</i>	
Συν ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΕΤΟΥΣ	318.000	336.000
Μείον ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ & ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ ΕΤΟΥΣ	-137.000	-141.000
Μείον ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ ΕΤΟΥΣ	-4.168	-4.404
Συν ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ & ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ ΕΤΟΥΣ	1.796	1.844
Μείον ΑΠΟΜΑΚΡΥΝΣΕΙΣ ΕΤΟΥΣ	-8.000	-8.000
Συν ΛΟΙΠΕΣ ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΠΑΓΙΟΥ		
ΚΑΘΑΡΗ ΑΞΙΑ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ ΤΕΛΟΥΣ ΕΤΟΥΣ	2.791.384	2.867.103
Συν ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ:	31.333	29.667
+ ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ		
+ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ		
+ ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ ΕΠΙΤΕΛΕΙΟΥ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ		
- ΛΟΙΠΕΣ (ΠΛΗΝ ΔΑΝΕΙΩΝ) ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ		
- ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΕΠΙΤΕΛΕΙΟΥ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ		
- ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ		
- ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΕΠΙΤΕΛΕΙΟΥ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ		
ΚΕΦΑΛΑΙΑΚΗ ΠΑΡΑΧΩΡΗΣΗ ΤΕΛΟΥΣ ΕΤΟΥΣ	2.822.717	2.896.770
ΜΕΣΗ ΤΙΜΗ ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ [=(ΚΠ _{31.12.13} + ΚΠ _{31.12.12})/2]		2.859.743

Αναφορικά με το κόστος λειτουργίας του ΕΔΔΗΕ

Επειδή, σύμφωνα με τα προϋπολογιστικά στοιχεία κόστους για το ΕΔΔΗΕ (σχετικά 19 και 28) διαπιστώνεται ότι οι λειτουργικές δαπάνες της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. το 2012 εκτιμώνται σε **€409,8 εκ.** και το 2013 σε **€420,5 εκ.**, όπως αναλύεται στον Πίνακα 5.

Επειδή, ο προϋπολογισμός λειτουργικών δαπανών για το 2012 και το 2013 είναι σημαντικά μειωμένους συγκριτικά τόσο με τα προϋπολογιστικά όσο και με τα απολογιστικά στοιχεία της περιόδου 2009-2011. Η μεταβολή αυτή οφείλεται κατά κύριο λόγο στη μείωση του κόστους μισθοδοσίας, ως συνέπεια της μείωσης στο μέσο κόστος μισθοδοσίας που επέφερε η εφαρμογή των ν.3833/2010, ν.3845/2010 και ν.4024/2011 και της μείωσης στο πλήθος του προσωπικού της Διανομής (περίπου 9.5% σε σχέση με το 2010).

Επειδή, η δαπάνη ύψους **€12 εκ.** που εμφανίζεται στον προϋπολογισμό του 2013 αφορά σε υπηρεσίες εκμετάλλευσης του Δικτύου Διανομής (επί Υποσταθμών 150/20 kV) που θα παρέχει ο ΑΔΜΗΕ στον ΔΕΔΔΗΕ, οι οποίες προ της έναρξης λειτουργίας των ανεξάρτητων Διαχειριστών παρέχονταν από τη Μεταφορά στη Διανομή. Το κόστος παροχής των υπηρεσιών αυτών είναι εύλογο να επιβαρύνει αποκλειστικά τους χρήστες του ΕΔΔΗΕ. Επειδή ωστόσο για την παροχή των εν λόγω υπηρεσιών αναλώνονται πόροι του ΑΔΜΗΕ το κόστος των οποίων ενσωματώνεται στο Ετήσιο Κόστος του ΕΣΜΗΕ, για την αποφυγή διπλής χρέωσης του ως άνω κόστους είναι αναγκαίο το παραπάνω ποσό που αποτελεί έσοδο του ΑΔΜΗΕ από λοιπές πωλήσεις να αφαιρείται από το απαιτούμενο έσοδο για το ΕΣΜΗΕ.

Επειδή, λαμβάνοντας υπόψη τα παραπάνω, η ΡΑΕ αναγνωρίζει πως η μείωση των λειτουργικών δαπανών τα έτη 2012 και 2013 είναι σημαντική, συμβάλλοντας στη βελτίωση της αποδοτικότητας της δραστηριότητας της Διανομής, κρίνει ότι οι προϋπολογισμοί λειτουργικών δαπανών που υποβλήθηκαν από το ΔΕΔΔΗΕ για τα προαναφερθέντα έτη, ήτοι **€409,8 εκ και €420,5 εκ** αντιστοίχως, θεωρούνται εύλογοι.

Επειδή, όπως έχει ήδη αναφερθεί, η ΡΑΕ κρίνει ότι η εισήγηση της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. για ενσωμάτωση στο Ετήσιο Κόστος του ΕΔΔΗΕ περιθωρίου εργολαβικού κέρδους υπέρ αυτής, καθοριζόμενο ως ποσοστό επί των λειτουργικών της δαπανών δεν μπορεί να γίνει αποδεκτή.

Πίνακας 5 ΚΟΣΤΟΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΔΕΔΔΗΕ (κόστος εκμετάλλευσης ΕΔΔΗΕ) (ποσά σε χιλ. €)	ΠΡΟΫΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ 2013 (Εισήγηση ΔΕΔΔΗΕ Νοέμβριος 2012)		ΠΡΟΫΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ 2012 (Εισήγηση ΔΕΔΔΗΕ Ιούνιος 2012)			2011		2010		2009
	2013	ΕΚΤΙΜΗΣΗ ΑΠΟΛΟΓΙΣΜΟΥ 2012	Μεταφ. από Δ/νση Διανομής	Μεταφ. από Διοίκηση (έμμεσες προ 2012)	Σύνολο	ΑΠΟΛ	ΠΡΟΫΠ	ΑΠΟΛ	ΠΡΟΫΠ	ΑΠΟΛ
ΑΜΕΣΕΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	376.500	378.700	346.300	24.000	370.300	382.079	403.200	412.779	474.167	457.300
ΜΙΣΘΟΔΟΣΙΑ	255.000	260.000	243.500	16.500	260.000	270.311	289.400	301.094	368.824	350.817
ΑΜΟΙΒΕΣ & ΕΞΟΔΑ ΤΡΙΤΩΝ	20.300	18.500	16.600	1.700	18.300	19.155	19.700	19.318	16.873	16.435
ΣΥΝΤΗΡΗΣΕΙΣ & ΠΑΡΟΧΕΣ ΤΡΙΤΩΝ	44.000	45.000	36.600	2.600	39.200	41.781	41.500	41.317	38.984	37.039
ΦΟΡΟΙ-ΤΕΛΗ	4.100	3.500	3.700	400	4.100	3.224	4.400	4.172	3.872	4.016
ΔΙΑΦΟΡΑ ΕΞΟΔΑ	14.800	12.700	11.200	1.300	12.500	10.410	12.900	11.972	12.379	12.294
ΥΛΙΚΑ ΚΑΙ ΑΝΑΛΩΣΙΜΑ	38.300	39.000	34.700	1.500	36.200	37.199	35.300	34.908	33.235	36.699
ΛΟΙΠΕΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ (έμμεσες προ 2012)	44.000	37.000			34.000	55.841	56.000	61.174	61.657	60.490
ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΑΠΟ ΔΕΗ (shared services)	13.000	22.000			27.000					
ΑΥΤΟΚΑΤΑΝΑΛΩΣΕΙΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΔΕΔΔΗΕ	5.000	5.000			5.000					
ΜΙΣΘΩΣΗ ΚΤΙΡΙΩΝ ΔΕΗ ΑΠΟ ΤΟΝ ΔΕΔΔΗΕ (βλ. σημ. 1)	12.000	8.000			5.500					
ΛΟΙΠΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ (δικαστικά έξοδα, αποζημιώσεις κλπ.)	2.000	2.000			2.000					
ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΑΠΟ ΑΔΜΗΕ	12.000	-			-					
ΣΥΝΟΛΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΩΝ ΔΑΠΑΝΩΝ	420.500	415.700			409.800	437.920	459.200	473.954	535.824	517.790
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ ΓΝΩΜΟΛΟΓΗΣΕΩΝ ΡΑΕ 2009-2011 (Ο)							459.200		525.108	500.567

Σημείωση:

1. Στο σύνολο λειτουργικών δαπανών του ΕΔΔΗΕ περιλαμβάνονται οι προϋπολογιζόμενες δαπάνες του ΔΕΔΔΗΕ για τη μίσθωση κτιρίων ιδιοκτησίας ΔΕΗ Α.Ε. τα οποία ωστόσο δεν έχουν διαγραφεί από την περιουσιακή βάση του ΕΔΔΗΕ. Για το λόγο αυτό τα ποσά αυτά αφαιρούνται από το ετήσιο αντάλλαγμα το Κυρίου του ΕΔΔΗΕ.

Αναφορικά με το Ετήσιο Κόστος και το Απαιτούμενο Έσοδο του ΕΔΔΗΕ

Επειδή, βάσει των στοιχείων που παρουσιάστηκαν στις προηγούμενες ενότητες, οι παράμετροι υπολογισμού του Ετήσιου Κόστους του ΕΔΔΗΕ για τα έτη 2012 και 2013 που θεωρούνται εύλογες από τη ΡΑΕ συνοψίζονται ως εξής:

Πίνακας 6		Ετήσιο Κόστος ΕΔΔΗΕ 2012 (ποσά σε €)		
	ΔΕΗ Α.Ε.	ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	Σύνολο	
Κεφαλαιακή απόδοση	219.566.411	7.200.000	226.766.411	
Κόστος αποσβέσεων	139.357.657	7.000.000	146.357.657	
Λειτουργικό Κόστος	-	409.800.000	409.800.000	
Σύνολο	358.924.068	424.000.000	782.924.068	
Μείον μίσθωμα κτιρίων ΔΕΗ Α.Ε.	-5.500.000			
Τελικά Σύνολο	353.424.068	424.000.000	777.424.068	

Πίνακας 7		Ετήσιο Κόστος ΕΔΔΗΕ 2013 (ποσά σε €)		
	ΔΕΗ Α.Ε.	ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	Σύνολο	
Κεφαλαιακή απόδοση	228.779.474	7.689.200	236.468.674	
Κόστος αποσβέσεων	124.395.000	7.400.000	131.795.000	
Λειτουργικό Κόστος	-	420.500.000	420.500.000	
Σύνολο	353.174.474	435.589.200	788.763.674	
Μείον μίσθωμα κτιρίων ΔΕΗ Α.Ε.	-12.000.000			
Τελικά Σύνολο	341.174.474	435.589.200	776.763.674	

Επειδή, όπως αναφέρεται στην υπ' αριθμ. 505/2009 Γνωμοδότηση της ΡΑΕ (σχετικό 7) η εκκαθάριση για υπερανάκτηση ή υποανάκτηση του επιτρεπόμενου εσόδου μέσω των Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου θα γίνει πρώτη φορά για το έτος 2010 απολογιστικά και αφού τελειώσει το έτος. Σύμφωνα με τα στοιχεία που παρασχέθηκαν από τον Διαχειριστή για τα έτη 2010 και 2011, τα οποία επαληθεύονται από τις λογιστικά διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις της Διανομής, και τα δύο υπόψη έτη σημειώθηκε υποανάκτηση του επιτρεπόμενου εσόδου κατά **€7.392.000** και **€20.586.387** αντιστοίχως. Τα ποσά αυτά πρέπει να ενσωματωθούν στο κόστος του ΕΔΔΗΕ για επόμενα έτη, αυξάνοντας το αντάλλαγμα της ΔΕΗ Α.Ε. καθώς η εταιρεία ήταν αποκλειστικός δικαιούχος του επιτρεπόμενου εσόδου από τις Χρεώσεις Χρήσης του Δικτύου τα έτη 2010 και 2011.

Επειδή, η ΔΕΗ Α.Ε. ως Κύριος και η ΔΕΔΔΗΕ ως Διαχειριστής του ΕΔΔΗΕ έχουν έσοδα από λοιπές πωλήσεις (όπως αυτές αναφέρονται και στις λογιστικά διαχωρισμένες καταστάσεις της ΔΕΗ Α.Ε., σχετικό 23) που προκύπτουν από τη δραστηριότητα της Διανομής (εκποίηση άχρηστου υλικού και ανταλλακτικών παγίων, ενοικίαση υποδομών, τέλη επανασύνδεσης, έσοδα από παροχή λοιπών υπηρεσιών σε καταναλωτές κλπ.). Όπως αναφέρεται στην υπ' αριθμ. 378/2010 Γνωμοδότηση της ΡΑΕ, τα έσοδα του λογαριασμού «Λοιπές Πωλήσεις» θεωρείται σκόπιμο να λαμβάνονται υπόψη στον υπολογισμό του επιτρεπόμενου εσόδου προς ανάκτηση μέσω των Χρεώσεων Χρήσης του ΕΔΔΗΕ. Ως εκ τούτου:

- Σύμφωνα με τα αναλυτικά απολογιστικά στοιχεία, υπολογίζεται ότι τα έσοδα της δραστηριότητας από λοιπές πωλήσεις το 2011 και το 2010 που απομειώνουν το αντίστοιχο επιτρεπόμενο έσοδο από τις χρεώσεις χρήσης ανέρχονται σε €37.348.586. Λαμβάνοντας υπόψη την απομείωση, προϋπολογιστικά, του επιτρεπόμενου εσόδου του 2011 λόγω εκτιμώμενων εσόδων από λοιπές πωλήσεις κατά €10 εκ. (σχετικό 8), προκύπτει ότι το επιτρεπόμενο έσοδο του 2012 θα πρέπει να απομειωθεί λόγω εσόδων από λοιπές πωλήσεις τα έτη 2010 και 2011 κατά **€27.348.586**. Το ποσό αυτό αφαιρείται από το κόστος του ΕΔΔΗΕ για επόμενα έτη, απομειώνοντας το αντάλλαγμα της ΔΕΗ Α.Ε. καθώς η εταιρεία ήταν αποκλειστικός δικαιούχος των εσόδων από λοιπές πωλήσεις τα έτη 2010 και 2011.
- Για το 2012 τα έσοδα από λοιπές πωλήσεις εκτιμώνται σε €23,1 εκ για τον Κύριο (€21,4 εκ. από εκποιήσεις, €1,7 εκ. από ενοίκια οπτικών ινών) και σε €6,96 εκ. για τον Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ (€2,9 εκ. από τέλη επανασύνδεσης, €4,06 εκ. λοιπά έσοδα). Θεωρώντας το ήμισυ του εκτιμώμενου εσόδου από εκποιήσεις υλικών (€10,7 εκ.) ως αφαιρούμενο λόγω αποσβέσεων μέσα στη χρήση του 2012, κρίνεται εύλογο το επιτρεπόμενο έσοδο του Κυρίου του ΕΔΔΗΕ να μειωθεί προϋπολογιστικά κατά **€6 εκ.** λόγω εκτιμώμενων εσόδων από λοιπές πωλήσεις το 2012. Όσον αφορά στο επιτρεπόμενο έσοδο του ΔΕΔΔΗΕ προτείνεται να μην επιβληθεί αντίστοιχη μείωση προϋπολογιστικά, ώστε τα έσοδα από λοιπές πωλήσεις το 2012 να συμβάλουν στην ενίσχυση της βραχυχρόνιας ρευστότητας του Διαχειριστή.
- Για το 2013 δεν δόθηκαν εκτιμήσεις εσόδων από λοιπές πωλήσεις. Θεωρείται ασφαλές να ακολουθηθεί η προσέγγιση του 2012 (προϋπολογιστική μείωση του επιτρεπόμενου εσόδου του Κυρίου του ΕΔΔΗΕ κατά **€6 εκ.**).

Επειδή, το κόστος του δικτύου ΜΤ κυριότητας ΔΕΗ Α.Ε. που τροφοδοτεί αποκλειστικά το Δίκτυο του Διεθνούς Αερολιμένα Αθηνών ανακτάται μέσω των χρεώσεων χρήσης του Δικτύου ΔΑΑ και δεν περιλαμβάνεται στο Ετήσιο Κόστος του ΕΔΔΗΕ (σχετικά 9 έως 13). Για τη χρήση του υπόψη δικτύου ο Διαχειριστής Δικτύου ΔΑΑ οφείλει από το 2010 αντάλλαγμα στη ΔΕΗ Α.Ε., το οποίο υπολογίζεται σύμφωνα με την υπ' αριθμ. 1413/14.11.11 απόφαση ΡΑΕ (σχετικό 13). Σύμφωνα με την εν λόγω απόφαση και τα στοιχεία που παρείχε στη ΡΑΕ ο Διαχειριστής Δικτύου ΔΑΑ, το αντάλλαγμα αυτό υπολογίζεται για τη διετία 2010-2011 σε **€444.632¹**, ποσό που θα πρέπει να αφαιρεθεί από το επιτρεπόμενο έσοδο του Κυρίου του ΕΔΔΗΕ. Για τα έσοδα από τη χρήση του εν λόγω δικτύου το 2012 και το 2013, λαμβάνοντας υπόψη το ύψος του σχετικού ετήσιου ανταλλάγματος, δεν θεωρείται αναγκαίο να προβλεφθεί προϋπολογιστική μείωση του επιτρεπόμενου εσόδου της ΔΕΗ Α.Ε. και της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. για το ΕΔΔΗΕ.

Επειδή, στον προϋπολογισμό του Ετήσιου Κόστους περιλαμβάνονται επίσης το κόστος αποσβέσεων και η απόδοση επί των απασχολούμενων κεφαλαίων που αφορούν σε νέες επενδύσεις. Σύμφωνα με τα απολογιστικά στοιχεία κόστους που παρασχέθηκαν από τον ΔΕΔΔΗΕ, υπολογίζεται ότι τα σχετικά μεγέθη για το 2010 και το 2011 διαμορφώθηκαν σε επίπεδο χαμηλότερο του προϋπολογισμού, λόγω απόκλισης των δαπανών επενδύσεων σε σχέση με τον προϋπολογισμό.

¹ Κεφαλαιακό κόστος: €129.600 (2010), €131.220 (2011). Κόστος εκμετάλλευσης: €96.006 (2010), €87.806 (2011).

Πίνακας 8 Εκκαθάριση Ετήσιου Κόστους 2010 και 2011, λόγω απόκλισης προϋπολογισμού επενδύσεων <i>(ποσά σε €)</i>	2011		2010	
	ΑΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ	ΠΡΟΫΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ	ΑΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ	ΠΡΟΫΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ
Επενδύσεις	402.261.000	477.000.000	466.509.344	555.000.000
Συμμετοχές Πελατών	135.000.000	190.000.000	183.000.000	170.000.000
Αποσβέσεις Επενδύσεων (αφαιρ. Συμμετοχών) ➤ συντ. απόσβεσης: 1/35 %	3.818.014	4.100.000	4.050.133	5.500.000
Απόδοση Απασχολούμενων Κεφαλαίων Επενδύσεων (αφαιρ. Συμμετοχών) ➤ επιτόκιο απόδοσης: 8%	21.075.439	22.632.000	22.356.737	30.360.000
Προϋπολογιστική υπερεκτίμηση αποσβέσεων & απόδοσης επενδύσεων (€)	1.838.547		9.453.130	

Λαμβάνοντας υπόψη τη δημόσια διαβούλευση που διεξήγαγε η ΡΑΕ (σχετικό 24) όσον αφορά στην πρότασή της για μηχανισμό εκκαθάρισης του Ετήσιου Κόστους του Δικτύου λόγω απόκλισης των δαπανών επενδύσεων από τον εγκεκριμένο προϋπολογισμό και την υπ' αριθμ. 840/2012 σχετική απόφασή της, η ΡΑΕ κρίνει σκόπιμη τη μείωση του επιτρεπόμενου εσόδου του Κυρίου του ΕΔΔΗΕ για επόμενα έτη κατά το ποσό των **€11.291.677** λόγω απόκλισης των δαπανών επενδύσεων που πραγματοποιήθηκαν τα έτη 2010 και 2011 σε σχέση με τις δαπάνες που λήφθηκαν υπόψη κατά την έγκριση των αντίστοιχων προϋπολογισμών του Ετήσιου Κόστους του Δικτύου.

Επειδή, σύμφωνα με τα απολογιστικά στοιχεία κόστους που παρασχέθηκαν από τον ΔΕΔΔΗΕ, σημειώνεται σημαντική απόκλιση στο κόστος εκμετάλλευσης του Δικτύου Διανομής το 2010 και το 2011 σε σχέση με τους αντίστοιχους εγκεκριμένους προϋπολογισμούς και συγκεκριμένα ως ακολούθως:

Πίνακας 9	Κόστος εκμετάλλευσης ΕΔΔΗΕ (ποσά σε χιλ. €)	
	2011	2010
Εγκεκριμένος προϋπολογισμός	459.200	525.108
Μισθοδοσία	289.400	361.448
Λοιπές Δαπάνες	169.800	163.660
Απολογισμός	437.920	473.954
Μισθοδοσία	270.311	301.094
Λοιπές Δαπάνες	167.609	172.860
Απόκλιση από εγκ. προϋπολογισμό	-21.280	-51.154
Ποσοστιαία απόκλιση από εγκ. προϋπολογισμό	-4,6%	-9,7%
Μισθοδοσία	-6,6%	-16,7%
Λοιπές Δαπάνες	-1,3%	5,6%

Όπως φαίνεται από τα στοιχεία κόστους εκμετάλλευσης του ΕΔΔΗΕ (Πίνακες 5 και 9), η απόκλιση οφείλεται στη μείωση των δαπανών μισθοδοσίας. Παρατηρώντας τη διαχρονική εξέλιξη του πλήθους προσωπικού εκμετάλλευσης του Διαχειριστή Δικτύου και του αντίστοιχου κόστους μισθοδοσίας (Πίνακας 10) κρίνεται ότι η μείωση που σημειώνεται στο κόστος μισθοδοσίας μετά

το 2009 πρέπει να αποδοθεί κατά κύριο λόγο σε εξωγενείς παράγοντες (μισθολογικές μειώσεις που επιβλήθηκαν με τους ν.3833/2010, ν.3845/2010 και ν.4024/2011).

Πίνακας 10 Εξέλιξη κόστους μισθοδοσίας προσωπικού εκμετάλλευσης στο Διασυνδεδεμένο Δίκτυο Διανομής					
Έτος	Πλήθος τακτικού προσωπικού εκμετάλλευσης (μ.ο. έτους)	Ετήσια μεταβολή	Μισθοδοσία Προσωπικού Εκμετάλλευσης ² (χιλ. €)	Μέσο κόστος μισθοδοσίας (χιλ. €)	Ετήσια μεταβολή
2005	7.437		294.691	39,6	
2006	7.186	-3,4%	320.457	44,6	12,5%
2007	6.642	-7,6%	339.537	51,1	14,6%
2008	5.981	-10,0%	326.267	54,6	6,7%
2009	5.521	-7,7%	341.512	61,9	13,4%
2010	5.290	-4,2%	293.184	55,4	-10,4%
2011	5.170 ³	-2,3%	262.961	50,9	-8,2%

Λαμβάνοντας υπόψη:

- α) Τη δημόσια διαβούλευση που διεξήγαγε η ΡΑΕ (σχετικό 24) όσον αφορά στην πρότασή της για μηχανισμό εκκαθάρισης του Ετήσιου Κόστους του Δικτύου λόγω σημαντικής απόκλισης των λειτουργικών δαπανών από τον εγκεκριμένο προϋπολογισμό και την υπ' αριθμ. 840/2012 σχετική απόφασή της.
- β) Το γεγονός ότι η ΡΑΕ, στο πλαίσιο της παραπάνω διαβούλευσης, πρότεινε περιθώριο απόκλισης 3% εντός του οποίου δεν θα γίνεται εκκαθάριση στις λειτουργικές δαπάνες. Κατά την κρίση της ΡΑΕ, λαμβάνοντας υπόψη ιδίως την εμπειρία προηγούμενων ετών όσον αφορά στην ανταπόκριση της ΔΕΗ Α.Ε. ως Διαχειριστή Δικτύου σε ρυθμιστικά μέτρα βελτίωσης της αποτελεσματικότητας, το παραπάνω περιθώριο θεωρείται ότι υπερκαλύπτει το ποσοστό μείωσης του κόστους εκμετάλλευσης που μπορεί να αποδοθεί σε ενδογενείς παράγοντες (π.χ. αποχώρηση προσωπικού που δεν αντικαθίσταται) και σε δράσεις μείωσης του κόστους ή βελτίωσης της αποτελεσματικότητας (π.χ. μείωση δαπάνης για υπερωριακή απασχόληση και βάρδιες).
- γ) Το γεγονός ότι η σημαντική μείωση στο κόστος εκμετάλλευσης του Δικτύου Διανομής είναι συνέπεια εξωγενών δράσεων, οι οποίες έχουν απώτερο στόχο τη μείωση του κόστους και τη βελτίωση της παραγωγικότητας προς όφελος της οικονομίας, της ανταγωνιστικότητας και του τελικού καταναλωτή.

Η ΡΑΕ κρίνει εύλογη τη μείωση του επιτρεπόμενου ετήσιου εσόδου του Κυρίου του ΕΔΔΗΕ για επόμενα έτη κατά το ποσό των **€42.905.115⁴**, λόγω σημαντικής απόκλισης των δαπανών εκμετάλλευσης που πραγματοποιήθηκαν τα έτη 2010 και 2011 σε σχέση με τις δαπάνες που λήφθηκαν υπόψη κατά την έγκριση των αντίστοιχων προϋπολογισμών του Ετήσιου Κόστους του Δικτύου.

² Τα στοιχεία αφορούν στις συνολικές δαπάνες μισθοδοσίας τακτικού και έκτακτου προσωπικού εκμετάλλευσης στο Διασυνδεδεμένο Δίκτυο. Η δαπάνη μισθοδοσίας του έκτακτου προσωπικού εκμετάλλευσης είναι της τάξης του 2.5-3% του συνόλου.

³ Κατ' εκτίμηση βάσει του συνολικού πλήθους τακτικού προσωπικού στο Διασυνδεδεμένο Δίκτυο Διανομής το 2011 (εκμετάλλευση & επενδύσεις = 6,722 άτομα) και της αναλογίας του τακτικού προσωπικού εκμετάλλευσης ως προς το σύνολο τακτικού προσωπικού στο Διασυνδεδεμένο Δίκτυο Διανομής το 2010.

⁴ $(525.108.000 + 459.200.000) * 0,97 - (473.953.616 + 437.920.029) = €42.905.115$

Επειδή, βάσει των παραπάνω, από το επιτρεπόμενο έσοδο του Κυρίου του ΕΔΔΗΕ για τα επόμενα έτη θα πρέπει να αφαιρεθεί συνολικά το ποσό των **€54.011.621**, το οποίο αποτελεί το καθαρό πλεόνασμα των εσόδων της δραστηριότητας της Διανομής τη διετία 2010-2011⁵, συνυπολογίζοντας την υποανάκτηση του επιτρεπόμενου εσόδου, τα έσοδα από λοιπές πωλήσεις, την εκκαθάριση αποσβέσεων και απόδοσης επενδύσεων και την εκκαθάριση λειτουργικών δαπανών. Το παραπάνω ποσό, λόγω του ύψους του σε σχέση με το Ετήσιο Κόστος του ΕΔΔΗΕ, κρίνεται εύλογο να αφαιρεθεί από το επιτρεπόμενο έσοδο τριών διαδοχικών ετών, ώστε να μην προκληθεί έντονη διακύμανση στις χρεώσεις. Συγκεκριμένα, κρίνεται εύλογο η πρώτη δόση να παρακρατηθεί από το επιτρεπόμενο έσοδο του 2013, καθώς αν αφαιρεθεί από το έσοδο του 2012 θα προκαλέσει υπερανάκτηση που θα μεταφερθεί για εκκαθάριση σε επόμενο έτος (2014). Κρίνεται επίσης ορθό κατά τον υπολογισμό του αφαιρούμενου ποσού από το επιτρεπόμενο έσοδο κάθε έτους να λαμβάνεται υπόψη τυχόν μεταβολή στους φορολογικούς συντελεστές σε σχέση με τα έτη κατά τα οποία φορολογήθηκε το πλεόνασμα εσόδων. Λαμβάνοντας υπόψη τα προαναφερθέντα, το ποσό που θα πρέπει να αφαιρεθεί από το επιτρεπόμενο έσοδο του Κυρίου του ΕΔΔΗΕ για το 2013 (για το καθαρό πλεόνασμα εσόδων της διετίας 2010-2011) υπολογίζεται σε **€17.223.890**⁶.

Επειδή, συνοψίζοντας, το Ετήσιο Κόστος και το Απαιτούμενο Έσοδο του ΕΔΔΗΕ για τα έτη 2012 και 2013 διαμορφώνεται για τον Κύριο και τον Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ ως ακολούθως:

Πίνακας 11 Ετήσιο Κόστος & Απαιτούμενο Έσοδο ΕΔΔΗΕ 2012 (ποσά σε €)			
	ΔΕΗ Α.Ε.	ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	Σύνολο
Ετήσιο Κόστος ΕΔΔΗΕ 2012	353.424.068	424.000.000	777.424.068
<i>μείον προϋπολογιστική μείωση έναντι εσόδων από λοιπές πωλήσεις 2012</i>	-6.000.000	-	-6.000.000
Απαιτούμενο Ετήσιο Έσοδο ΕΔΔΗΕ 2012	347.424.068	424.000.000	771.424.068

Πίνακας 12 Ετήσιο Κόστος & Απαιτούμενο Έσοδο ΕΔΔΗΕ 2013 (ποσά σε €)			
	ΔΕΗ Α.Ε.	ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	Σύνολο
Ετήσιο Κόστος ΕΔΔΗΕ 2013	341.174.474	435.589.200	776.763.674
<i>μείον αφαιρούμενο ποσό έναντι καθαρού πλεονάσματος 2010-2011 (δόση 1 από 3)</i>	-17.223.890		-17.223.890
<i>μείον προϋπολογιστική μείωση έναντι εσόδων από λοιπές πωλήσεις 2013</i>	-6.000.000	-	-6.000.000
Απαιτούμενο Ετήσιο Έσοδο ΕΔΔΗΕ 2013	317.950.584	435.589.200	753.539.784

Αναφορικά με τις Χρεώσεις Χρήσης του ΕΔΔΗΕ για το 2013

Επειδή, για τον καθορισμό των μοναδιαίων Χρεώσεων Χρήσης του ΕΔΔΗΕ σύμφωνα με τη μεθοδολογία που ορίστηκε στις προαναφερόμενες Υπουργικές Αποφάσεις (σχετικά 5 έως και 8) οι Κατηγορίες Πελατών για τις Χρεώσεις Χρήσης του ΕΔΔΗΕ είναι:

- α) «Κατηγορία ΜΤ», στην οποία εντάσσονται οι πελάτες μέσης τάσης (ΜΤ),

⁵ 2010: Πλεόνασμα εσόδων €58.498.761, 2011: Έλλειμμα εσόδων €4.487.140

⁶ $(58.498.761 * 0,96 - 4.487.140) / 3 = €17.223.890$, θεωρώντας συντελεστή φορολόγησης 20% για το 2013 έναντι 24% το 2010.

- 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 κατανάλωσης⁷ και μέτρηση αέργου ισχύος,
- δ) «Κατηγορία ΧΤ/P», στην οποία εντάσσονται οι πελάτες χαμηλής τάσης με μέτρηση μέγιστης ισχύος κατανάλωσης⁷ χωρίς μέτρηση αέργου ισχύος,
- ε) «Κατηγορία ΧΤ/Λ», στην οποία εντάσσονται οι λοιποί πελάτες χαμηλής τάσης⁸.

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, για να δοθούν κίνητρα διαχείρισης του 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 2013 (**€753.539.784**) μεταξύ πρωτεύοντος (ΜΤ) και δευτερεύοντος (ΧΤ) Δικτύου Διανομής, λαμβάνοντας υπόψη την ανάλυση των εξόδων της Διανομής μεταξύ πρωτεύοντος και δευτερεύοντος δικτύου όπως αυτή προκύπτει από τα αναλυτικά στοιχεία επί των λογιστικά διαχωρισμένων οικονομικών καταστάσεων 2011 της ΔΕΗ Α.Ε., κρίνεται σκόπιμο να χρησιμοποιηθούν οι συντελεστές **40%** και **60%** (αντί 37% και 63% που χρησιμοποιήθηκαν στις αποφάσεις που αναφέρονται στα σχετικά 5, 6, 7 και 8) αντίστοιχα και προκύπτει ότι $RR_{\text{πρωτ.}} = \mathbf{€301.415.914}$ και $RR_{\text{δευτ.}} = \mathbf{€452.123.870}$

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

Επειδή, η ζήτηση ισχύος των Πελατών ΧΤ αλλά και του Δικτύου ΧΤ δεν μετρώνται σε ωριαία βάση, η συμμετοχή των Πελατών ΧΤ στο φορτίο συγκεκριμένων ωρών αιχμής του Δικτύου μπορεί να εκτιμηθεί μόνο αφαιρώντας τη ζήτηση ισχύος των Πελατών ΜΤ, 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 ΜΤ) 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 ΜΤ και ΧΤ στο φορτίο αυτό να είναι σχετικά περιορισμένο.

⁷ Διευκρινίζεται πως μέτρηση μέγιστης κατανάλωσης θεωρούνται πως έχουν οι Πελάτες με παροχή άνω των 25kVA.

⁸ Οι μη οικιακοί πελάτες με παροχή έως και 25kVA.

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 το λόγο της Ισχύος Χρέωσης κάθε κατηγορίας πελατών του Δικτύου (Πελάτες MT και Πελάτες XT) προς την Ισχύ Χρέωσης του συνόλου των Πελατών Δικτύου, 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:

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

Επειδή, από την εφαρμογή της παραπάνω μεθοδολογίας χρησιμοποιώντας απολογιστικά στοιχεία ζήτησης Πελατών MT και έγχυσης ισχύος στο Δίκτυο από το Σύστημα Μεταφοράς και εκτιμήσεις για την έγχυση από μονάδες παραγωγής που συνδέονται στο Δίκτυο τις ώρες χειμερινής και θερινής αιχμής του Συστήματος το 2012, εκτιμάται ότι το κόστος του πρωτεύοντος δικτύου (MT) επιμερίζεται προσεγγιστικά κατά **21,3%** στους Πελάτες MT και κατά **78,7%** στους Πελάτες XT⁹.

Επειδή, το συνολικό κόστος που αναλογεί στους Πελάτες XT για το πρωτεύον (MT) και το δευτερεύον δίκτυο (XT) επιμερίζεται μεταξύ Κατηγοριών Πελατών XT 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 (MT) και των διαθέσιμων προβλέψεων για την τελική κατανάλωση ενέργειας ανά Κατηγορία Πελατών XT, το συνολικό Απαιτούμενο Έσοδο (RR) του ΕΔΔΗΕ για το 2013 επιμερίζεται στις πέντε Κατηγορίες Πελατών Δικτύου όπως έχουν οριστεί ως ακολούθως:

	RR(MT)	RR(OIK)	RR(XT/P-Q)	RR(XT/P)	RR(XT/Λ)
Απαιτούμενο Έσοδο ανά Κατηγορία Πελατών για τις Χρεώσεις Χρήσης Δικτύου (€)	64.313.052	400.759.788	79.844.306	71.747.622	136.875.016

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 (σχετικά 8), οι οποίοι έχουν ως ακολούθως:

Κατηγορία	Ισχύς	Ενέργεια
MT	50%	50%
OIK (πλην ΥΚΩ)	10%	90%
OIK (ΥΚΩ)	0%	100%
Λοιπές Κατηγορίες XT	20%	80%

⁹ Ισχύς Χρέωσης Πελατών MT=1.855 MW, Ισχύς Χρέωσης Πελατών XT=6.837 MW, Φορτίο Αιχμής Δικτύου=8.692 MW.

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 2013.

Αναφορικά με τον υπολογισμό του ανταλλάγματος έτους 2013 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 13) και συγκεκριμένα σύμφωνα με την παράγραφο 2 του άρθρου 1 αυτής, απαιτείται να καθοριστεί η αριθμητική τιμή του συντελεστή αναπροσαρμογής ΣΑ για το 2013, βάσει της σχέσης:

$$\Sigma A_{2013} = \frac{\sum_{i \in \text{ΠΜΤ}_{\Delta\text{EH}}} \sum_{m \in \gamma_0} \text{MMZA}_{i,m}}{\sum_{i \in \text{ΠΜΤ}_{\Delta\text{EH}}} \Sigma I_i}$$

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 (γ_0) που χρησιμοποιήθηκαν για τον υπολογισμό των Χρεώσεων Χρήσης του Δικτύου Διανομής της ΔΕΗ του έτους 2013,

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 (γ_0) που χρησιμοποιήθηκαν για τον υπολογισμό των Χρεώσεων Χρήσης του Δικτύου Διανομής της ΔΕΗ του έτους 2013,

$\text{ΠΜΤ}_{\Delta\text{EH}}$, Πελάτες Μέσης Τάσης στους οποίους επιμερίζονται Χρεώσεις Χρήσης του Δικτύου Διανομής ΔΕΗ κατά το έτος 2013.

Επειδή σύμφωνα με τα στοιχεία που χρησιμοποιήθηκαν για τον υπολογισμό των Χρεώσεων Χρήσης του ΕΔΔΗΕ για το 2013, ο συντελεστής αναπροσαρμογής ΣΑ για το 2013 λαμβάνει τιμή **3,35**, υπολογιζόμενη ως ακολούθως:

$$\Sigma A_{2013} = \frac{\sum_{i \in \text{ΠΜΤ}_{\Delta\text{EH}}} \sum_{m \in \gamma_0} \text{MMZA}_{i,m}}{\sum_{i \in \text{ΠΜΤ}_{\Delta\text{EH}}} \Sigma I_i} = \frac{26.971}{8.047} = 3,35$$

Αποφασίζει:

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

Άρθρο 1

1. Εγκρίνει το Ετήσιο Κόστος και το Απαιτούμενο Έσοδο του ΕΔΔΗΕ για το έτος 2012 ως ακολούθως:

Ετήσιο Κόστος & Απαιτούμενο Έσοδο ΕΛΔΗΕ 2012 (ποσά σε €)			
	Κύριος ΕΛΔΗΕ	Διαχειριστής ΕΛΔΗΕ	Σύνολο
Ετήσιο Κόστος ΕΛΔΗΕ 2012	353.424.068	424.000.000	777.424.068
Απαιτούμενο Έσοδο ΕΛΔΗΕ 2012	347.424.068	424.000.000	771.424.068

2. Εγκρίνει το Ετήσιο Κόστος και το Απαιτούμενο Έσοδο του ΕΛΔΗΕ για το έτος 2013, ως ακολούθως:

Ετήσιο Κόστος & Απαιτούμενο Έσοδο ΕΛΔΗΕ 2013 (ποσά σε €)			
	Κύριος ΕΛΔΗΕ	Διαχειριστής ΕΛΔΗΕ	Σύνολο
Ετήσιο Κόστος ΕΛΔΗΕ 2013	341.174.474	435.589.200	776.763.674
Απαιτούμενο Έσοδο ΕΛΔΗΕ 2013	317.950.584	435.589.200	753.539.784

3. Εγκρίνει τα τιμολόγια χρήσης (μοναδιαίες Χρεώσεις Χρήσης) του ΕΛΔΗΕ για το έτος 2013, ως ακολούθως:

Κατηγορία Πελατών	Χρέωση Ισχύος (Μοναδιαία Πάγια Χρέωση)	Χρέωση Ενέργειας (Μοναδιαία Μεταβλητή Χρέωση) (λεπτά €/kWh)
Πελάτες Μέσης Τάσης	1,192 €/MW Μέγιστης Ζήτησης Αιχμής ανά μήνα	0,29
Πελάτες Χαμηλής Τάσης με μέτρηση μέγιστης ζήτησης ισχύος (παροχή άνω των 25 kVA) και μέτρηση αέργου ισχύος	3,61 €/kVA Συμφωνημένης Ισχύος Παροχής ανά έτος	1,59
Πελάτες Χαμηλής Τάσης με μέτρηση μέγιστης ζήτησης ισχύος (παροχή άνω των 25 kVA), χωρίς μέτρηση αέργου ισχύος	2,95 €/ kVA Συμφωνημένης Ισχύος Παροχής ανά έτος	1,80
Οικιακοί Πελάτες Χαμηλής Τάσης	0,63 €/kVA Συμφωνημένης Ισχύος Παροχής ανά έτος	2,03
Πελάτες Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου και Τιμολογίου Πολυτέκνων	-	2,26
Λοιποί Πελάτες Χαμηλής Τάσης (παροχή έως και 25 kVA)	1,50 €/kVA Συμφωνημένης Ισχύος Παροχής ανά έτος	1,80

Από την επιβολή των μοναδιαίων Χρεώσεων Χρήσης ΕΔΔΗΕ για το 2013 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. Καθορίζει την αριθμητική τιμή του Συντελεστή Αναπροσαρμογής του άρθρου 1 παράγραφος 2 της υπ' αριθμ. 1413/2011 απόφασης ΡΑΕ (ΦΕΚ Β'2839/15.12.11) για το έτος 2013 σε 3,35 ($\Sigma A_{2013} = 3,35$).
2. Η τιμή της προηγούμενης παραγράφου εφαρμόζεται αποκλειστικά σε συνδυασμό με τη Χρέωση Ισχύος (Μοναδιαία Πάγια Χρέωση) για Πελάτες Μέσης Τάσης που ισχύει το 2013 και καθορίζεται στην παράγραφο 3 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. Η ισχύς των τιμολογίων χρήσης του ΕΔΔΗΕ που καθορίζονται με την παρούσα απόφαση άρχεται την 1^η Φεβρουαρίου 2013.
2. Η παρούσα απόφαση να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 20 Δεκεμβρίου 2012

Ο Πρόεδρος της ΡΑΕ

Δρ. Νίκος Βασιλάκος