

ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 195/2014

Έγκριση του Ετήσιου Κόστους Συστήματος για το 2014, καθώς και των Χρεώσεων Χρήσης του 2014 για το Ελληνικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ)

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας

Κατά την τακτική συνεδρίασή της, στην έδρα της, **την 14^η Απριλίου 2014**, και

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179), και ειδικότερα τις διατάξεις των άρθρων 15, 96, 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 τα Άρθρα 237, 238 και 275.
3. Την υπ' αριθμ. 840/2012 Απόφαση ΡΑΕ «Τροποποίηση διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας».
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. Τις διατάξεις του Κώδικα Διοικητικής Διαδικασίας (Ν.2690/1999, ΦΕΚ Α' 45/1999).
6. Την από 29.11.2010 Απόφαση του Υφυπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής (Δ5/ΗΛ/Β/Φ.1.18/1714/21182) περί έγκρισης της Μελέτης Ανάπτυξης Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΜΑΣΜ) περιόδου 2010-2014.
7. Την από 31.12.2010 Απόφαση του Υφυπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής (Δ5/ΗΛ/Β/Φ.67/2170/28576, ΦΕΚ Β' 2094/31.12.2010) και ΦΕΚ Β' 45/24.01.2011, καθώς και την από 22.12.2010 σχετική Γνωμοδότηση της ΡΑΕ (377/2010) «Προϋπολογισμός Ετήσιου Κόστους και Μοναδιαίες Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος Μεταφοράς για το έτος 2011».
8. Την από 31.12.2010 Απόφαση του Υφυπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής (Δ5/ΗΛ/Β/Φ.67/2186/28577, 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 2011 και Χρεώσεις Χρήσης του Δικτύου Διανομής ηλεκτρικής ενέργειας».

9. Τις από 02.10.2013 επιστολές της ΡΑΕ (ΡΑΕ/Ο-56121, Ο-56122, Ο-56123) προς ΑΔΜΗΕ Α.Ε., Διαχειριστή Δικτύου Διεθνούς Αερολιμένα Αθηνών (Δ.Α.Α.) και ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε αντίστοιχα, σχετικά με τις Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος και Δικτύου για το 2014, με ημερομηνία υποβολής των στοιχείων την 14^η Οκτωβρίου 2013.
10. Το από 10.10.2013 έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (I-176364/11.10.2013), με αίτημα την έγκριση παράτασης 2 εβδομάδων σε σχέση με την αρχική επιστολή της ΡΑΕ (σχετικό 9).
11. Η από 14.10.2014 επιστολή της ΡΑΕ (Ο-56230/14.10.2013) για συναίνεση στην παράταση της προθεσμίας υποβολής των στοιχείων (σχετικό 9) έως την Παρασκευή 25 Οκτωβρίου 2013.
12. Το από 04.11.2013 έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (I-176499/02.12.2013), με ανάλυση των δανείων της εταιρείας.
13. Το από 04.11.2013 έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (I-177566/07.11.2013) «Υπολογισμός Ετήσιου Κόστους (ΕΚ1) για το έτος 2014».
14. Τα μηνύματα ηλεκτρονικού ταχυδρομείου της ΡΑΕ (Ο-56768/03.12.2013, Ο-56953/18.12.2013, Ο-56954/18.12.2013,) αναφορικά με πρόσθετες διευκρινήσεις και στοιχεία για τον υπολογισμό του Ετήσιου Κόστους και του Απαιτούμενου Εσόδου ΕΣΜΗΕ για το 2014.
15. Τα μηνύματα ηλεκτρονικού ταχυδρομείου της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (I-17835, I-178564, I-178713) για την υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων αναγκαίων για τον υπολογισμό του Ετήσιου Κόστους και του Απαιτούμενου Εσόδου ΕΣΜΗΕ για το 2014.
16. Το από 02.12.2013 έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (I-178442/02.12.2013.) με θέμα «Μελέτη Προϋπολογισμού Ετήσιου Κόστους Συστήματος και Μοναδιαίων Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος για το έτος 2014».
17. Το από 03.02.2014 μήνυμα ηλεκτρονικού ταχυδρομείου της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (I-180423) με θέμα την εκτίμηση της υποανάκτησης του 2013.
18. Τις Οικονομικές Καταστάσεις 1^{ης} Ιανουαρίου – 31^{ης} Δεκεμβρίου 2012 της ΑΔΜΗΕ Α.Ε.
19. Την από 20.12.2012 υπ.αριθμ.1016/2012 Απόφαση ΡΑΕ «Έγκριση του Ετήσιου Κόστους Συστήματος για το 2012 και 2013, καθώς και των Χρεώσεων Χρήσης του 2013 για το Ελληνικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ)».
20. Την από 27.12.2013 Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΕ για την τροποποίηση της μεθοδολογίας υπολογισμού του απαιτούμενου εσόδου του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.
21. Την από 27.3.2014 Απόφαση ΡΑΕ υπ.αριθμ.170/2014 «Χρήση εσόδων από τα Διασυνδεδετικά Δικαιώματα» για το έτος 2014.
22. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του Κρατικού Προϋπολογισμού.

σκέφθηκε ως εξής:

Α. Κανονιστικό πλαίσιο

Επειδή, για την έγκριση του προϋπολογισμού του Ετήσιου Κόστους και των Χρεώσεων Χρήσης του Συστήματος απαιτείται απόφαση της ΡΑΕ, κατόπιν υποβολής της προϋπολογιστικής έκθεσης που υποβάλει η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (Μελέτη Προϋπολογισμού Ετησίου Κόστους Συστήματος και Μοναδιαίων Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος).

Επειδή, κατά τις διατάξεις της παραγράφου 1 του άρθρου 96 του Ν.4001/2011, η διαχείριση του ΕΣΜΗΕ γίνεται σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ (κεφ. 59).

Επειδή, κατά τις διατάξεις της παραγράφου 2 περίπτωση (ιε) του άρθρου 96 του Ν.4001/2011, με τον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ καθορίζονται οι λογαριασμοί που πρέπει να τηρεί ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ για τις χρεώσεις που προκύπτουν από τη λειτουργία και διαχείριση του ΕΣΜΗΕ.

Επειδή, κατά τις διατάξεις της παραγράφου 1 του άρθρου 15 και της παραγράφου 2 του άρθρου 140 του Ν.4001/2011, η ΡΑΕ αποφασίζει σύμφωνα με διαφανή κριτήρια τη μεθοδολογία για τον υπολογισμό των Τιμολογίων Μη Ανταγωνιστικών Δραστηριοτήτων έξι (6) μήνες πριν από την έναρξη ισχύος τους, κατά τρόπο, ώστε τα Τιμολόγια αυτά να μην εισάγουν διακρίσεις, να αντικατοπτρίζουν το κόστος των παρεχόμενων υπηρεσιών και να επιτρέπουν την πραγματοποίηση των αναγκαίων επενδύσεων στο ΕΣΜΗΕ και στο ΕΔΔΗΕ, ώστε να διασφαλίζεται με αποδοτικό τρόπο η παροχή υπηρεσιών Μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας.

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, στο πλαίσιο έγκρισης του Ετήσιου Κόστους και των Χρεώσεων Χρήσης του ΕΣΜΗΕ για το 2014 ζητήθηκαν από τη ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (σχετικά 9 και 14) και παρασχέθηκαν (σχετικά 12, 13, 15 και 16) στοιχεία και εκτιμήσεις: α) για τον υπολογισμό της αξίας της ρυθμιζόμενης περιουσιακής βάσης και του κόστους αποσβέσεων για τα έτη 2013 και 2014 με βάση τις αξίες 31.12.2009 (προ αναπροσαρμογής και χωρίς να λαμβάνεται υπόψη η απομείωση της αξίας των παγίων του 2012), καθώς και οι μεταγενέστερες μεταβολές στα πάγια (λόγω προσθηκών, αποσύρσεων κλπ.) και β) για τις εκτιμώμενες λειτουργικές δαπάνες της δραστηριότητας το 2014.

Β. Αναφορικά με το κόστος κεφαλαίου και αποσβέσεων του ΕΣΜΗΕ (Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση, επενδύσεις και ετήσιες αποσβέσεις) για το 2014

Επειδή, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. στα στοιχεία που υπέβαλλε (σχετικό 13) για τον υπολογισμό των απασχολούμενων κεφαλαίων (ΡΠΒ), έδωσε εκτιμήσεις βάσει: α) του Ρυθμιστικού Μητρώου Παγίων για το έτος 2012 (που σύμφωνα με ΑΔΜΗΕ Α.Ε. δεν συμπεριλαμβάνονται οι υπεραξίες που προέκυψαν από την αναπροσαρμογή της αξίας των παγίων 31.12.2009 καθώς και η επίπτωση από τα αποτελέσματα (ζημιά) του ελέγχου απομείωσης για τα πάγια περιουσιακά στοιχεία της δραστηριότητας Μεταφοράς του 2012), συνυπολογίζοντας όλες τις εκτιμώμενες μεταβολές των παγίων στα έτη 2013 και 2014 (επενδύσεις, αποσύρσεις, και β) των Οικονομικών Καταστάσεων. Σύμφωνα με υποβληθέντα προς τη ΡΑΕ στοιχεία, η μέση τιμή του συνόλου των απασχολούμενων κεφαλαίων της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση-ΡΠΒ) για το 2014 προϋπολογίστηκε σε 1.442.310 χιλ. €.

Επειδή, στις εκτιμήσεις των απασχολούμενων κεφαλαίων (ΡΠΒ) που υπέβαλλε η ΑΔΜΗΕ ΑΕ, έγιναν τροποποιήσεις από τη ΡΑΕ, κυρίως αναφορικά με: α) τις επενδύσεις σε εξέλιξη προηγούμενων ετών (Ακινητοποιήσεις σε εξέλιξη), καθώς κρίνεται εύλογο να μη συμπεριλαμβάνονται έργα που κατασκευάζονται από τον Διαχειριστή για λογαριασμό Τρίτων, β) τις προϋπολογιζόμενες αποσβέσεις και γ) το ύψος του Κεφαλαίου Κίνησης, λόγω μη συνυπολογισμού Απαιτήσεων προηγούμενων ετών από Προμηθευτές οι οποίοι έχουν διαγραφεί από το Μητρώο Συμμετεχόντων.

Επειδή, σύμφωνα με στοιχεία που υποβλήθηκαν από την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (σχετικό 13) και θεωρούνται εύλογα από τη ΡΑΕ, οι επενδύσεις που συνυπολογίζονται στις ανωτέρω εκτιμήσεις των απασχολούμενων κεφαλαίων (ΡΠΒ) του ΕΣΜΗΕ για το 2014 εκτιμώνται σε **121.661 χιλ. €** και αναλύονται ως εξής:

| Πίνακας 1: Επενδύσεις 2014 | |
|-----------------------------------|--|
| Κατηγορία Επένδυσης | Εγκεκριμένος Προϋπολογισμός Επενδύσεων (χιλ. €) |
| Νέα έργα ανάπτυξης Συστήματος | 111.658 |
| Εξοπλισμός υποστήριξης Μεταφοράς | 3.170 |
| Λοιπός εξοπλισμός | 6.833 |
| ΣΥΝΟΛΟ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ | 121.661 |

Επειδή, σύμφωνα με στοιχεία που υποβλήθηκαν από την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (σχετικό 13) και γίνονται αποδεκτά από τη ΡΑΕ, οι αποσβέσεις του ΕΣΜΗΕ για το 2014, μη συνυπολογιζόμενης της επίπτωσης από την αναπροσαρμογή της αξίας των παγίων 31.12.2009 και της ζημιάς του ελέγχου απομείωσης του 2012, υπολογίζονται σε **56.000 χιλ.€**.

Επειδή, λαμβάνοντας υπόψη όλα τα ανωτέρω, η μέση τιμή των απασχολούμενων κεφαλαίων (ΡΠΒ) επί των οποίων υπολογίζεται εύλογη απόδοση για το 2014 διαμορφώνεται σε **1.397.496 χιλ.€**, υπολογιζόμενη σύμφωνα με τον Πίνακα 2.

Πίνακας 2: Υπολογισμός Αξίας ΡΠΒ του ΕΣΜΗΕ 2013 και 2014 (χωρίς την αναπροσαρμογή 2009 και τη ζημία λόγω απομείωσης 2012 της αξίας των παγίων)

| | | Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση (χιλ €) | |
|---|--|--------------------------------------|------------------|
| | | 2014 | 2013 |
| Ακίνητοποιήσεις προηγ. Έτους | | 1.411.358 | 1.406.439 |
| Επενδύσεις | | 121.661 | 51.626 |
| Αποσύρσεις | | -4.000 | -4.000 |
| Α.Ακίνητοποιήσεις Έτους | | 1.529.019 | 1.454.065 |
| Β.Κυκλοφορούν Ενεργητικό | | 768.000 | 778.000 |
| Απόθεμα | | 51.000 | 51.000 |
| Εμπορικές Απαιτήσεις | | 687.000 | 697.000 |
| Χρηματικά Διαθέσιμα | | 30.000 | 30.000 |
| Γ. Βραχ.Υποχρεώσεις | | 671.000 | 696.000 |
| Εμπορικές Υποχρεώσεις | | 615.000 | 623.000 |
| Λοιπές Υποχρεώσεις | | 12.000 | 11.000 |
| Φόρος εισοδήματος πληρωτέος & Μέρισμα πληρωτέο | | 44.000 | 62.000 |
| (Β)-(Γ) Κεφάλαιο Κίνησης Έτους | | 97.000 | 82.000 |
| Δ. Επιχορηγήσεις - Συμμετοχές (Παθητικού) | | 127.796 | 128.296 |
| Ε. Ετήσιες Αποσβέσεις | | 56.000 | 55.000 |
| Απασχολούμενα Κεφάλαια Έτους (31/12) Α+(Β-Γ)-Δ-Ε | | 1.442.223 | 1.352.769 |
| Μέση τιμή απασχολούμενων κεφαλαίων ΕΣΜΗΕ | | 1.397.496 | |

Επειδή, κατά τις διατάξεις του άρθρου 275 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ (σχετικό 2), η ΡΑΕ αποδέχεται ονομαστικό επιτόκιο απόδοσης επί των απασχολούμενων κεφαλαίων (ΡΠΒ) της Μεταφοράς, προ φόρων, σύμφωνα με την εφαρμοζόμενη ρυθμιστική πολιτική και τη διεθνή εμπειρία και πρακτική.

Επειδή, σύμφωνα με υποβληθέντα από την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. στοιχεία, συνάγεται ότι το κόστος δανειακών και ιδίων κεφαλαίων της, κατά συνέπεια και το μεσοσταθμικό κόστος κεφαλαίων της, είναι συγκριτικά υψηλότερο σε σχέση με εκείνο που παρουσιάζουν επιχειρήσεις με ανάλογες δραστηριότητες στο εξωτερικό, κυρίως ως αποτέλεσμα των ασφαλιστρών κινδύνου που ενσωματώνονται στα συναφή επιτόκια δανεισμού και στην απόδοση που θα πρέπει να απολαμβάνουν τα ίδια κεφάλαιά της, λόγω της δημοσιονομικής κατάστασης της χώρας.

Επειδή, η ΡΑΕ, ως όργανο εποπτείας της εγχώριας αγοράς ενέργειας, έχει βασική αρμοδιότητα αναφορικά με τις μη ανταγωνιστικές δραστηριότητες, την άσκηση κατάλληλης ρυθμιστικής πολιτικής, ούτως ώστε να διασφαλίζεται με ισόρροπο τρόπο: α) η άντληση νέων κεφαλαίων για τη χρηματοδότηση των αναγκαίων επενδύσεων στα εθνικά δίκτυα, προκειμένου να προάγεται με οικονομικά αποδοτικό τρόπο η παροχή των αντίστοιχων υπηρεσιών, η ανάπτυξη της εγχώριας αγοράς ενέργειας και η ασφάλεια του ενεργειακού εφοδιασμού της χώρας, και β) 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 αυξήσεις των ρυθμιζόμενων χρεώσεων που επιβάλλονται σε αυτούς, περιορίζοντας, στο μέτρο του δυνατού, το ενδεχόμενο θραύσης της ελαστικότητας αυτών.

Επειδή, η ΡΑΕ θεωρεί ότι είναι αναγκαία η εναρμόνιση, σε σύντομο χρονικό διάστημα, της μεθοδολογίας υπολογισμού της απόδοσης κεφαλαίων (WACC) για όλα τα ρυθμιζόμενα δίκτυα ενέργειας (ηλεκτρισμού και φυσικού αερίου), λαμβάνοντας ωστόσο υπ' όψη κατά την εκτίμηση των τιμών των παραμέτρων που υπηρετούνται στην εν λόγω μεθοδολογία: α) τις εκάστοτε επικρατούσες συνθήκες στο εγχώριο και διεθνές οικονομικό περιβάλλον, και β) τις διαφοροποιήσεις που προκύπτουν λόγω των ιδιαίτερων χαρακτηριστικών των δραστηριοτήτων μεταφοράς και διανομής, στον ηλεκτρισμό και το αέριο.

Επειδή, οι οικονομικές συνθήκες στη χώρα εξομαλύνονται σταδιακά, τα βασικά χρηματοοικονομικά μεγέθη επανακάμπουν σε επίπεδα που επιτρέπουν την εφαρμογή μεθοδολογικών προσεγγίσεων που λαμβάνουν υπ' όψη το μεσοσταθμικό κόστος κεφαλαίων, όπως αυτό διαμορφώνεται πλέον σε πραγματικές συνθήκες. Κάτι τέτοιο ήταν αδύνατο κατά τα προηγούμενα έτη, λόγω των αρνητικών συνθηκών που επικρατούσαν, με αποτέλεσμα ανάλογες μεθοδολογικές προσεγγίσεις να μην είχαν (και δεν μπορούσαν να έχουν) άμεση συνάρτηση με τις πραγματικές συνθήκες της οικονομίας. Στην περίπτωση που η σταδιακή βελτίωση των οικονομικών συνθηκών της χώρας συνεχίζεται, θα πρέπει αυτή να αποτυπώνεται στους όρους βάσει των οποίων εκτιμάται το μεσοσταθμικό κόστος κεφαλαίου ρυθμιζόμενων δραστηριοτήτων, εφ' όσον προφανώς η προσέγγιση αυτή είναι επιτρεπτή από τις πραγματικές χρηματοοικονομικές συνθήκες της χώρας.

Επειδή, η ΡΑΕ λαμβάνοντας υπ' όψη τα ανωτέρω, σε συνδυασμό με: α) τη συγκριτική αξιολόγηση του επιχειρηματικού κίνδυνου που εμπεριέχουν ανάλογες επενδύσεις, β) την εξέλιξη της κεφαλαιακής διάρθρωσης της ΑΔΜΗΕ Α.Ε., και γ) το εκτιμώμενο κόστος δανειακών κεφαλαίων της ΑΔΜΗΕ Α.Ε., θεωρεί ως εύλογη την απόδοση του 8,5% για τη μονοπωλιακή δραστηριότητα της μεταφοράς το 2014.

Επειδή, βάσει των παραπάνω η απόδοση (ΡΠΒ επί ονομαστική απόδοση 8,5%) της δραστηριότητας Μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας για το 2014 προϋπολογίζεται σε **118.787 χιλ.€**

Γ. Αναφορικά με το κόστος λειτουργίας του ΕΣΜΗΕ για το 2014

Επειδή, βάσει των στοιχείων που υποβλήθηκαν από την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. για το 2014 (σχετικό 13), το ποσό των λειτουργικών δαπανών προϋπολογίζεται σε **89.908 χιλ.€**.

Επειδή, ο Διαχειριστής εισηγείται την ενσωμάτωση στον προϋπολογισμό των λειτουργικών του δαπανών για το 2014 των ακόλουθων:

- α) Δαπάνη ύψους **2.700 χιλ.€** για την κάλυψη του κόστους για την παροχή, από τη ΔΕΗ Α.Ε., ηλεκτρικής ενέργειας στους υπαλλήλους του Διαχειριστή βάσει μειωμένου τιμολογίου.
- β) Δαπάνη ύψους **230 χιλ.€** για ασφάλιση αστικής ευθύνης Στελεχών του Διαχειριστή.

Επειδή δεν κρίνεται εύλογο οι ανωτέρω υπό (α) και (β) δαπάνες να ανακτώνται μέσω των χρεώσεων που καταβάλλουν οι Χρήστες του ΕΣΜΗΕ, λόγω έλλειψης ανταποδοτικότητας προς τους τελευταίους δεδομένου ότι πρόκειται για παροχές προς το προσωπικό του Διαχειριστή, οι οποίες δεν σχετίζονται με κανενός είδους υπηρεσία προς τους χρήστες.

Επειδή, επιπροσθέτως, ο Διαχειριστής εισηγείται την ενσωμάτωση στο λειτουργικό κόστος του ΕΣΜΗΕ για το 2014 δαπάνης ύψους **5.000 χιλ.€** για σχηματισμό προβλέψεων που αφορούν σε τόκους υπερημερίας από διεκδικήσεις ιδιωτών παραγωγών, λόγω καθυστέρησης των πληρωμών προς αυτούς καθώς και σε αποζημιώσεις σε φωτοβολταϊκούς παραγωγούς που έχουν προσφύγει σε αγωγές για διαφυγόντα κέρδη.

Επειδή, κρίνεται ότι η εκτίμηση σχηματισμού της ανωτέρω πρόβλεψης δεν θα πρέπει να συμπεριληφθεί στο λειτουργικό κόστος του ΕΣΜΗΕ. Σε κάθε περίπτωση παρέχεται η δυνατότητα συνυπολογισμού έκτακτων σημαντικών δαπανών απολογιστικά και υπό την προϋπόθεση πραγματοποίησης των κινδύνων.

Επειδή, σύμφωνα με τα ανωτέρω, ο αποδεκτός από τη ΡΑΕ προϋπολογισμός λειτουργικών δαπανών του ΕΣΜΗΕ για το σκοπό καθορισμού του Ετήσιου Κόστους Συστήματος για το 2014 ανέρχεται σε **81.978 χιλ.€**, σύμφωνα με την ανάλυση του Πίνακα 3.

| Πίνακας 3: ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ 2014 (χιλ €) | | | | |
|---|--|----------------------------------|--|-------------------------|
| | Αποδεκτός από ΡΑΕ Προϋπολογισμός 2014 | Προϋπολογισμός ΑΔΜΗΕ 2014 | Προϋπολογισμός ΑΔΜΗΕ 2013 - Απόφαση ΡΑΕ 1016/2012 | Απολογισμός 2012 |
| ΜΙΣΘΟΔΟΣΙΑ | 61.254 | 63.954 | 59.431 | 63.875 |
| Αμοιβές Προσωπικού | | | | |
| Τακτικό Προσωπικό | 58.764 | 61.463 | 56.463 | 62.591 |
| Έκτακτο Προσωπικό | 1.116 | 1.116 | 1.462 | 347 |
| Λοιπές Παρεπόμενες Παροχές και Αποζημιώσεις | 1.374 | 1.374 | 1.507 | 937 |
| ΛΟΙΠΕΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ | 20.724 | 25.954 | 18.496 | 75.215 |
| Υλικά ανταλλακτικά | 2.197 | 2.197 | 2.136 | 1.892 |
| Παροχές Τρίτων | 2.558 | 2.788 | 1.844 | 2.036 |
| Επισκευές - Συντηρήσεις | 3.525 | 3.525 | 3.834 | 4.327 |
| Αμοιβές Τρίτων | 4.829 | 4.829 | 3.500 | 7.726 |
| Φόροι-Τέλη | 2.479 | 2.479 | 1.952 | 2.112 |
| Διάφορα Έξοδα | 5.137 | 5.137 | 5.229 | 8.621 |
| Προβλέψεις | 0 | 5.000 | 0 | 48.501 |
| ΣΥΝΟΛΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΩΝ ΔΑΠΑΝΩΝ | 81.978 | 89.907 | 77.927 | 139.090 |

Δ. Αναφορικά με το Ετήσιο Κόστος και το Απαιτούμενο Έσοδο του ΕΣΜΗΕ για το 2014

Επειδή, βάσει όλων των ανωτέρω στοιχείων, οι παράμετροι υπολογισμού του Ετήσιου Κόστους ΕΣΜΗΕ για το 2014 που θεωρούνται εύλογες από τη ΡΑΕ συνοψίζονται στον Πίνακα 4 ως εξής:

| Πίνακας 4: Ετήσιο Κόστος ΕΣΜΗΕ 2014 (ποσά σε χιλ. €) | |
|---|----------------|
| Ετήσιες Λειτουργικές Δαπάνες | 81.978 |
| Ετήσιες αποσβέσεις | 56.000 |
| Απόδοση (ΡΙΒ*ονομ.επιτόκιο) | 118.787 |
| Συνολικό Ετήσιο Κόστος 2014 | 256.765 |

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 275 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ (σχετικό 2), θα πρέπει να ληφθούν υπόψη υποανακτήσεις και υπερανακτήσεις από μονάδες παραγωγής και πελάτες ΕΣΜΗΕ, έσοδα από τα διασυνδεδετικά δικαιώματα και το μηχανισμό αντιστάθμισης μεταξύ διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς (ITC), καθώς και τα αποτελέσματα της εκκαθάρισης επενδύσεων και λειτουργικών δαπανών προηγούμενων ετών, προκειμένου να διαμορφωθεί το Απαιτούμενο Έσοδο του ΕΣΜΗΕ, ως ακολούθως:

Δ.1 Υπερανάκτηση – Υποανάκτηση Απαιτούμενου Εσόδου Προηγούμενων Ετών (Π2)

Επειδή, σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ (σχετικό 2), τα ποσά υπερ- ή υπο-ανάκτησης εσόδων από Προμηθευτές για παρελθόντα έτη (Π2) συνυπολογίζονται στο Απαιτούμενο Έσοδο του Συστήματος.

Επειδή, σύμφωνα με στοιχεία της ΑΔΜΗΕ Α.Ε (σχετικό 16), το ποσό υπερανάκτησης εσόδων από Προμηθευτές για το 2012 υπολογίζεται σε **18.246 χιλ.€**.

Επειδή, σύμφωνα με στοιχεία της ΑΔΜΗΕ Α.Ε (σχετικό 17), το ποσό υποανάκτησης εσόδων από Προμηθευτές για το 2013 εκτιμάται σε **13.133 χιλ.€**.

Επειδή, κρίνεται αναγκαίο για σκοπούς εξομάλυνσης και αποφυγής σημαντικών διακυμάνσεων στις τελικές χρεώσεις των καταναλωτών να συνυπολογιστεί στο Απαιτούμενο Έσοδο του 2014 και η εκτίμηση της υποανάκτησης εσόδων από Προμηθευτές για το 2013, η εκκαθάριση της οποίας θα γίνει με την οριστικοποίηση του εν λόγω μεγέθους σε μεταγενέστερη απόφαση.

Επειδή, σύμφωνα με τα ανωτέρω, το συνολικό ποσό που προκύπτει ως **υπερανάκτηση** προηγούμενων ετών (Π2) υπολογίζεται σε **5.113 χιλ. €**.

Δ.2 Έσοδα από την εκχώρηση δικαιωμάτων πρόσβασης στις διασυνδέσεις (Π5) και από την συνιστώσα υποδομών λόγω συμμετοχής στο μηχανισμό ITC (Π6)

Επειδή, βάσει της από 27.03.2014 απόφασης ΡΑΕ (σχετικό 21) αποφασίστηκε η διάθεση των **30.000 χιλ. €** (Π5) για τη μείωση του Απαιτούμενου Εσόδου του ΕΣΜΗΕ για το έτος 2014.

Επειδή, σύμφωνα με στοιχεία της ΑΔΜΗΕ Α.Ε (σχετικό 17), το ποσό των εσόδων από τη συνιστώσα υποδομών λόγω συμμετοχής στο μηχανισμό ITC (Π6) για το 2012, τα οποία έχουν

τιμολογηθεί και θα πρέπει να αφαιρεθούν από το Απαιτούμενο Έσοδο 2014, ανέρχονται σε **761 χιλ.€**.

Δ.3 Εκκαθάριση Εσόδων από Λοιπές Πωλήσεις Προηγούμενων Ετών

Επειδή, βάσει της απόφασης ΡΑΕ 1016/2012 (σχετικό 19) καθορίστηκε ότι το ποσό των 7.700 χιλ. € συνολικά, το οποίο αποτελεί έσοδα από Λοιπές Πωλήσεις των ετών 2010 και 2011 της δραστηριότητας Μεταφοράς (εκποίηση άχρηστου υλικού και ανταλλακτικών παγίων, ενοικίαση υποδομών κλπ), θα πρέπει να αφαιρεθεί από το Απαιτούμενο Έσοδο του ΕΣΜΗΕ σε επόμενα έτη. Με την ίδια απόφαση το έσοδο του ΕΣΜΗΕ για το 2013 μειώθηκε κατά το ποσό των 2.521 χιλ. €. Το υπόλοιπο ποσό (2^η και 3^η δόση) ύψους **5.179 χιλ.€** κρίνεται σκόπιμο, λόγω της επικείμενης μετάβασης σε ρυθμιζόμενη περίοδο μεγαλύτερη του έτους (σχετικό 20) και της ανάγκης να τακτοποιηθούν με την παρούσα απόφαση εκκαθαρίσεις παλαιότερων ετών, εφόσον ο συνυπολογισμός αυτών δεν επιφέρει σημαντικές διακυμάνσεις στις χρεώσεις των καταναλωτών, να αφαιρεθεί από το έσοδο του έσοδο του ΕΣΜΗΕ για το 2014.

Επειδή, η ΡΑΕ με την υπ' αριθμ. 1016/2012 απόφασή της (σχετικό 19), βάσει εκτίμησης εσόδων από ενοίκιο οπτικών ινών και εκποίηση άχρηστου υλικού, συνυπολόγισε ως έσοδο από Λοιπές Πωλήσεις για το 2012 ποσό 4.000 χιλ. € και ως εκ τούτου, βάσει των απολογιστικών μεγεθών του ίδιου έτους, όπου το εν λόγω ποσό υπολείπεται της εκτίμησης, θα πρέπει να συμπεριληφθεί αυξητικά του Απαιτούμενου Εσόδου ποσό **166 χιλ. €**.

Επειδή, βάσει των ανωτέρω το συνολικό ποσό που λαμβάνεται υπόψη ως έσοδο από Λοιπές Πωλήσεις προηγούμενων ετών και θα πρέπει να απομειώσει το Απαιτούμενο Έσοδο του 2014 εκτιμάται σε **5.013 χιλ.€**.

Δ.4 Εκκαθάριση Εσόδων από Λοιπές Πωλήσεις έτους 2014

Επειδή, σύμφωνα με τα υποβληθέντα από την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. στοιχεία, προϋπολογίζονται έσοδα από Λοιπές Πωλήσεις για: α) την παροχή υπηρεσιών εκμετάλλευσης του Δικτύου Διανομής που θα παρέχει η ΑΔΜΗΕ Α.Ε στην ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε (λειτουργία και συντήρηση Υποσταθμών 150/20 kV), το κόστος των οποίων είναι εύλογο να επιβαρύνει αποκλειστικά τους χρήστες του ΕΔΔΗΕ (υπολογίζεται αφαιρετικά ποσό **13.637 χιλ €**, χωρίς να συμπεριλαμβάνεται το περιθώριο κέρδους 10%) και β) τη δραστηριότητα ενοικίασης οπτικών ινών (υπολογίζεται αφαιρετικά μόνο εκτιμώμενο λειτουργικό κόστος αξίας **150 χιλ. €**).

Επειδή, βάσει των ανωτέρω το συνολικό ποσό που λαμβάνεται υπόψη ως έσοδο από Λοιπές Πωλήσεις 2014 και θα πρέπει να απομειώσει το Απαιτούμενο Έσοδο ΕΣΜΗΕ του 2014 εκτιμάται σε **13.787 χιλ.€**.

Δ.5 Εκκαθάριση Επενδύσεων Προηγούμενων Ετών

Επειδή, βάσει της απόφασης ΡΑΕ 1016/2012 (σχετικό 19) καθορίστηκε ότι το ποσό των 7.753 χιλ. € συνολικά, το οποίο προκύπτει ως αποτέλεσμα της εκκαθάρισης επενδύσεων των ετών 2010 και 2011 για τη δραστηριότητα της Μεταφοράς (κόστος αποσβέσεων και απόδοση επί των απασχολούμενων κεφαλαίων για νέες επενδύσεις που δεν υλοποιήθηκαν), θα πρέπει να αφαιρεθεί από το Απαιτούμενο Έσοδο του ΕΣΜΗΕ σε επόμενα έτη. Με την ίδια απόφαση το έσοδο του ΕΣΜΗΕ για το 2013 μειώθηκε κατά το ποσό των 2.526 χιλ. €. Το υπόλοιπο ποσό (2^η και 3^η δόση) ύψους **5.227 χιλ.€** κρίνεται σκόπιμο, λόγω της μετάβασης σε ρυθμιζόμενη περίοδο μεγαλύτερη του έτους και της ανάγκης να τακτοποιηθούν με την παρούσα απόφαση εκκαθαρίσεις παλαιότερων ετών, εφόσον ο συνυπολογισμός αυτών δεν επιφέρει σημαντικές διακυμάνσεις στις χρεώσεις των καταναλωτών, να αφαιρεθεί από το έσοδο του έσοδο του ΕΣΜΗΕ για το 2014.

Επειδή, από τον έλεγχο που έγινε στα στοιχεία απολογισμού του έτους 2012 διαπιστώθηκε ότι οι νέες επενδύσεις που υλοποιήθηκαν (αξίας 53.290 χιλ.€) υπολείπονται αυτών που

προϋπολογίστηκαν από τον Διαχειριστή και εγκρίθηκαν από τη ΡΑΕ για το 2012 (61.140 χιλ.€) και ως εκ τούτου επί της διαφοράς των δύο ποσών (7.850 χιλ.€) προκύπτει ποσό **731 χιλ.€** (κόστος αποσβέσεων και απόδοση επί των απασχολούμενων κεφαλαίων για επενδύσεις που δεν υλοποιήθηκαν) που θα πρέπει να εκκαθαριστεί κατά τον υπολογισμό του Απαιτούμενου Εσόδου του 2014.

Επειδή, σύμφωνα με τα ανωτέρω, το συνολικό ποσό που προκύπτει ως εκκαθάριση επενδύσεων προηγούμενων ετών υπολογίζεται σε **5.958 χιλ. €**.

Δ.6 Εκκαθάριση Λειτουργικών Δαπανών Προηγούμενων Ετών

Επειδή, σύμφωνα με στοιχεία της ΑΔΜΗΕ Α.Ε (σχετικό 17), το συνολικό ποσό των λειτουργικών δαπανών για το έτος 2012 είναι **139.090 χιλ. €**.

Επειδή, σύμφωνα με την ανάλυση των παραμέτρων που συνθέτουν το λειτουργικό κόστος του 2012 (σχετικό 17), η σημαντική υπέρβαση (πέραν της απόκλισης 3% βάσει του ΚΔΣ, αρ.275) των λειτουργικών δαπανών σε σχέση με το αποδεκτό από τη ΡΑΕ ποσό (σχετικό 19), οφείλεται:

α) στον συνυπολογισμό ποσού 48.501 χιλ. € της κατηγορίας «Προβλέψεις», με κυριότερη αυτή των προβλέψεων για απομείωση των απαιτήσεων από τους Προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας Hellas Power Α.Ε., Energa Power Trading Α.Ε., Κέντωρ Εμπόριο Λιανικής Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε. και Vivid Power.

β) στην απόσχιση και ενσωμάτωση στην ΑΔΜΗΕ Α.Ε. δραστηριοτήτων της ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε., που οδήγησαν σε σημαντικές αποκλίσεις στις επιμέρους κατηγορίες λειτουργικών δαπανών, συνολικής αξίας 6.819 χιλ. € (σχετικό 15).

γ) σε σημαντικές ζημιές, αξίας 6.200 χιλ. €, που προέκυψαν από την αποξήλωση παγίων περιουσιακών στοιχείων, λόγω βλάβης, καταστροφής ή κλοπής και δεν είχαν προβλεφθεί κατά τη σύνταξη του προϋπολογισμού για το 2012 που υποβλήθηκε στη ΡΑΕ .

Επειδή, αναφορικά με το ανωτέρω υπό (α) στοιχείο, ο σχηματισμός των προβλέψεων με το χαρακτηρισμό των απαιτήσεων ως επισφαλών, αφορά σε οφειλές, η διεκδίκηση των οποίων εκκρεμεί ενώπιον των δικαστηρίων και ως εκ τούτου κρίνεται πως δεν θα πρέπει να επιβαρύνει τους Χρήστες του ΕΣΜΗΕ μέσω του Απαιτούμενου Εσόδου.

Επειδή, μετά την αφαίρεση των προβλέψεων συνολικής αξίας 48.501 χιλ.€, ο απολογισμός για το σύνολο των λειτουργικών δαπανών του έτους 2012, διαμορφώνεται στο ποσό των **90.589 χιλ. €**.

Επειδή, λόγω των ανωτέρω (β) και (γ) στοιχείων, κρίνεται εύλογο να συνυπολογιστεί στην εκκαθάριση των λειτουργικών δαπανών προς όφελος του Διαχειριστή, απόκλιση (για το ποσό που υπερβαίνει το όριο του 3%) συνολικής αξίας **9.363¹ χιλ.€**, λόγω των έκτακτων αναγκών που προέκυψαν από την ενσωμάτωση στην ΑΔΜΗΕ Α.Ε. δραστηριοτήτων της ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. και αναγνωρίζοντας τη δυσκολία ακριβούς εκτίμησης ορισμένων εκ των κατηγοριών λειτουργικών δαπανών, εκ του γεγονότος ότι το 2012 ήταν το πρώτο έτος λειτουργίας του Διαχειριστή.

Δ.7 Απαιτούμενο Έσοδο 2014

Επειδή, συνοψίζοντας, το Ετήσιο Κόστος και το Απαιτούμενο Έσοδο του ΕΣΜΗΕ για το έτος 2014 διαμορφώνεται ως ακολούθως (Πίνακας 5):

¹ Το ποσό προκύπτει ως εξής: 90.589 χιλ.€-78.860 χιλ.€ (βάσει Απ. ΡΑΕ 1016/2012) = 11.729 χιλ.€ - 2.366 χιλ.€ (όριο +/-3% επί του εγκεκριμένου ποσού Λειτουργικών Δαπανών, βάσει της Απ. ΡΑΕ 1016/2012 και της Απ. ΡΑΕ 840/2012 για τη μεθοδολογία υπολογισμού του Απαιτούμενου Εσόδου) = 9.363 χιλ.€.

| Πίνακας 5: Υπολογισμός Ετήσιου Κόστους & Απαιτούμενου Εσόδου ΕΣΜΗΕ 2014 | |
|--|----------------|
| χιλ. € | |
| Ετήσιες Λειτουργικές Δαπάνες (Ο) | 81.978 |
| Ετήσιες Αποσβέσεις (D) | 56.000 |
| Σύνολο Δαπανών Εκμετάλλευσης | 137.978 |
| Μέση Ετήσια Αξία ΡΠΒ (RAV) | 1.397.496 |
| Επιτόκιο Απόδοσης (ονομαστικό προ φόρων) | 8,5% |
| Απόδοση επί ΡΠΒ | 118.787 |
| Ετήσιο Κόστος ΕΣΜΗΕ 2014 | 256.765 |
| Εκκαθαρίσεις - Λοιπές προσαυξήσεις/μειώσεις | -51.268 |
| A. ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΑ | |
| (Π2) Υποανάκτηση (+) / Υπερανάκτηση (-) [2012 +2013] | -5.113 |
| (Π3) Εκκαθάριση Επενδύσεων | -5.958 |
| (Π4) Εκκαθάριση Λειτουργικών Δαπανών | 9.363 |
| (Π5) Έσοδα από Διασυνδεδετικά Δικαιώματα Β'εξάμηνο 2012 και Α' εξάμηνο 2013 | -30.000 |
| (Π6) Έσοδα από Συμμετοχή στο Μηχανισμό Αντιστάθμισης ITC (-) | -761 |
| Έσοδα από Λοιπές Πωλήσεις (Εκποίηση & Ενοικίαση) | -5.013 |
| B. ΠΡΟΫΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΑ (Έτος Υπολογισμού) | |
| Έσοδα έναντι Λοιπών Πωλήσεων | -13.787 |
| Απαιτούμενο Έσοδο ΕΣΜΗΕ 2014 | 205.497 |

Αναφορικά με τις Μοναδιαίες Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος 2014

Επειδή, βάσει εκτίμησης ΑΔΜΗΕ (σχετικό 12) η Ισχύς Χρέωσης Πελατών 2014 εκτιμάται σε **8.403 MW** (μειωμένο σε σχέση με την αντίστοιχη εκτίμηση για το 2013, **8.938 MW**) εκ των οποίων **821 MW** αφορούν σε Πελάτες Συστήματος και **7.581 MW** αφορούν σε Πελάτες Δικτύου.

Επειδή, βάσει των ανωτέρω στοιχείων, η Μοναδιαία Χρέωση Χρήσης Συστήματος 2014 για Πελάτες Συστήματος (YT) καθορίζεται σε **24.455 €/MW²** ανά έτος.

Επειδή, βάσει των ανωτέρω, το ποσό που επιμερίζεται στους Πελάτες Δικτύου υπολογίζεται σε **185.419 χιλ. €**.

Επειδή, βάσει του Εγχειριδίου Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος για Πελάτες Δικτύου (αρ.3, παρ.4), το Ετήσιο Κόστος Συστήματος που αναλογεί στους Πελάτες που συνδέονται στο Δίκτυο Διανομής επιμερίζεται στις Κατηγορίες ΧΧΣ Πελατών κατ' αναλογία της ισχύος χρέωσης της κάθε Κατηγορίας (μέσος όρος θερινής αιχμής, χειμερινής αιχμής και του μεγίστου των δύο). Η ισχύς χρέωσης κάθε Κατηγορίας προκύπτει από μετρήσεις (στα όρια κάθε τάσης ή στις εγκαταστάσεις των Πελατών όπου αυτές είναι διαθέσιμες) ή από εκτιμήσεις βάσει τυπικών καμπυλών διακύμανσης φορτίου ανά Κατηγορία Πελατών.

Επειδή, όπως αναφέρεται στο Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος για Πελάτες Δικτύου (αρ. 5, παρ. 2), το Ετήσιο Κόστος που αναλογεί σε κάθε Κατηγορία ΧΧΣ Πελατών επιμερίζεται μεταβατικά με βάση την εκτιμώμενη συνολική ετησίως απορρόφηση ενέργειας από το Σύστημα από τους Πελάτες της Κατηγορίας Πελατών ΧΧΣ, λόγω αδυναμίας υπολογισμού της ισχύος χρέωσης ανά Πελάτη, όπως ορίζεται στον ΚΔΣ.

² Η τιμή προκύπτει ως εξής: €205.496.721/8.403 MW.

Επειδή, το φορτίο του Δικτύου που τροφοδοτείται από το Σύστημα τις ώρες της θερινής και της χειμερινής αιχμής του Συστήματος μπορεί να επιμερισθεί κατά προσέγγιση μεταξύ Πελατών ΜΤ και ΧΤ και επομένως είναι εφικτός πλέον ο επιμερισμός της Ισχύος Χρέωσης Πελατών Δικτύου μεταξύ Πελατών ΜΤ και ΧΤ. Συγκεκριμένα, το φορτίο του Συστήματος για Πελάτες ΧΤ μπορεί να εκτιμηθεί αφαιρετικά από μεγέθη ζήτησης που μετρώνται σε ωριαία βάση (έγχυση από το Σύστημα στο Δίκτυο, ζήτηση ισχύος Πελατών ΜΤ), καθώς η συνολική παραγωγή που εγχέεται ανά ώρα στο Δίκτυο από μονάδες που συνδέονται σε αυτό, η οποία δεν μετράται σε ωριαία βάση, εκτιμάται για τις ανάγκες εκκαθάρισης της αγοράς. Για την εκτίμηση του φορτίου των Πελατών ΧΤ, η συνολική παραγωγή του Δικτύου κρίνεται εύλογο να θεωρηθεί ότι απομειώνει το φορτίο του Συστήματος για Πελάτες Δικτύου ΜΤ και ΧΤ αναλογικά προς το λόγο ζήτησης ισχύος των πελατών αυτών προς τη συνολική ζήτηση ισχύος του Δικτύου από το Σύστημα. Για τις ανάγκες των παραπάνω υπολογισμών όλα τα μεγέθη ανάγονται στο όριο του Συστήματος.

Επειδή από την εφαρμογή της παραπάνω μεθοδολογίας, χρησιμοποιώντας εκτιμήσεις στοιχείων ζήτησης Πελατών ΜΤ και έγχυσης ισχύος στο Δίκτυο από το Σύστημα Μεταφοράς, καθώς και εκτιμήσεις για την έγχυση από μονάδες παραγωγής που συνδέονται στο Δίκτυο τις ώρες χειμερινής και θερινής αιχμής του Συστήματος το 2014, προκύπτει ότι η Ισχύς Χρέωσης των Πελατών Δικτύου επιμερίζεται προσεγγιστικά κατά **17,2%** στους Πελάτες ΜΤ και κατά **82,8%** στους Πελάτες ΧΤ του Διασυνδεδεμένου Δικτύου.

Επειδή σύμφωνα με το Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος για Πελάτες Δικτύου το κόστος του Συστήματος που αναλογεί στους Πελάτες ΧΤ επιμερίζεται μεταξύ Κατηγοριών Πελατών ΧΤ για τις Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος αναλογικά προς την ετήσια κατανάλωση ενέργειας των πελατών κάθε Κατηγορίας και συνεχίζει να μην υφίσταται δυνατότητα για επιμερισμό του με βάση το φορτίο τις ώρες αιχμής του Συστήματος.

Επειδή, οι Πελάτες ΦΟΠ συμμετέχουν στη θερινή αιχμή του Συστήματος, καθώς αυτή παρατηρείται πλέον βραδινές ώρες όπως συμβαίνει και με την χειμερινή αιχμή. Ως και τούτου, για τον επιμερισμό του Κόστους Συστήματος που αναλογεί στους ως άνω πελάτες, πρέπει να λαμβάνεται υπόψη το σύνολο της κατανάλωσης τους, αντί του ενός τρίτου.

Επειδή, σύμφωνα με την από 09.12.2010 Απόφαση της ΡΑΕ 2215/2010 για την τροποποίηση του Εγχειριδίου Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος Πελατών Δικτύου Διανομής (σχετικό 4), προκύπτει ανάγκη διαφοροποίησης των χρεώσεων για τους Οικιακούς Πελάτες. Συγκεκριμένα, ο επιμερισμός του Ετήσιου Κόστους κάθε Κατηγορίας σε ποσά που θα ανακτηθούν από χρεώσεις ισχύος και ενέργειας καθορίζεται με τις παρακάτω κλείδες επιμερισμού:

| Κατηγορία | Ισχύς | Ενέργεια |
|---|-------|----------|
| Πελάτες ΜΤ | 100% | 0% |
| Οικιακοί | 10% | 90% |
| Οικιακοί ΥΚΩ (Πολύτεκνοι και δικαιούχου Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου) | 0% | 100% |
| Λοιποί ΧΤ | 20% | 80% |
| ΦΟΠ | 20% | 80% |

Συνεπώς, με την εφαρμογή του εγχειριδίου ΧΧΣ για Πελάτες Δικτύου (σχετικό 4), προκύπτουν οι χρεώσεις για τους Πελάτες Δικτύου ως εξής:

| Κατηγορία | Χρέωση Ισχύος | Χρέωση Ενέργειας (λεπτά €/ kWh) |
|---|---|------------------------------------|
| Πελάτες ΜΤ | 1.279 €/MW Μεγίστης Μηνιαίας τιμής της Μέσης Ωριαίας Ζήτησης τις Ώρες Αιχμής (11πμ-2μμ) | - |
| Οικιακοί | 0,16 €/kVA Συμφωνημένης Ισχύος Παροχής ανά έτος | 0,563 |
| Οικιακοί ΥΚΩ (Πολύτεκνοι και δικαιούχου Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου) | - | 0,626 |
| Λοιποί ΧΤ | 0,52 €/kVA Συμφωνημένης Ισχύος Παροχής ανά έτος | 0,454 |
| ΦΟΠ | 0,52 €/kVA Συμφωνημένης Ισχύος Παροχής ανά έτος | 0,454 |

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 ΕΣΜΗΕ για το έτος 2014 ως ακολούθως:

| Ετήσιο Κόστος & Απαιτούμενο Έσοδο ΕΣΜΗΕ 2014 (ποσά σε χιλ. €) | |
|--|----------------|
| Ετήσιο Κόστος ΕΣΜΗΕ 2014 | 256.765 |
| Απαιτούμενο Έσοδο ΕΣΜΗΕ 2014 | 205.497 |

2. Εγκρίνει τα τιμολόγια χρήσης (μοναδιαίες Χρεώσεις Χρήσης) του ΕΣΜΗΕ για το έτος 2014, ως ακολούθως:

| Κατηγορία | Χρέωση Ισχύος | Χρέωση Ενέργειας (λεπτά €/ kWh) |
|--|---|--|
| Πελάτες ΥΤ | 24.455 €/MW Ισχύος Χρέωσης/ έτος | - |
| Πελάτες ΜΤ | 1.279 €/MW Μεγίστης Μηνιαίας τιμής της Μέσης Ωριαίας Ζήτησης τις Ωρες Αιχμής (11πμ-2μμ) | - |
| Πελάτες ΧΤ- Οικιακοί | 0,16 €/kVA Συμφωνημένης Ισχύος Παροχής ανά έτος | 0,563 |
| Πελάτες ΧΤ- Οικιακοί ΥΚΩ (Πολύτεκνοι και δικαιούχου Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου) | - | 0,626 |
| Λοιποί Πελάτες ΧΤ | 0,52 €/kVA Συμφωνημένης Ισχύος Παροχής ανά έτος | 0,454 |
| ΦΟΠ | 0,52 €/kVA Συμφωνημένης Ισχύος Παροχής ανά έτος | 0,454 |

3. Από τις χρεώσεις αυτές 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 ισχύς των τιμολογίων χρήσης του ΕΣΜΗΕ που καθορίζονται με την παρούσα απόφαση άρχεται την 1^η Ιουνίου 2014.
2. Η παρούσα απόφαση να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 14 Απριλίου 2014

Ο Πρόεδρος της ΡΑΕ

Δρ. Νίκος Βασιλάκος