

ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 323/2013

Απόφαση της ΡΑΕ σχετικά με τις αριθμητικές τιμές των συντελεστών της μεθοδολογίας επιμερισμού του Ειδικού Τέλους του άρθρου 143 παρ. 2 περ. γ' του ν. 4001/2011, όπως ισχύει, για το β' εξάμηνο του 2013

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας

Κατά την τακτική συνεδρίασή της, στην έδρα της, **την 09^η Ιουλίου 2013**, και

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του ν. 4001/2011 «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις.», (ΦΕΚ Α' 179/22.08.2011), και ιδίως το άρθρο 143 όπως ισχύει.
2. Τις διατάξεις του ν. 2773/1999 «Απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργεια – Ρύθμιση θεμάτων ενεργειακής πολιτικής και λοιπές διατάξεις», (ΦΕΚ Α' 286/22.12.1999) όπως ισχύει και ιδίως το άρθρο 40.
3. Τις διατάξεις του ν. 4152/2013 «Επείγοντα μέτρα εφαρμογής των νόμων 4046/2012, 4093/2012 και 4127/2013» (ΦΕΚ Α' 107/09.04.2013) και ιδιαίτερα τις διατάξεις της Παραγράφου Ι.2 και Ι.3.
4. Τις διατάξεις του ν. 4123/2013 «Διατήρηση ενός ελάχιστου επιπέδου αποθεμάτων αργού πετρελαίου ή/και προϊόντων πετρελαίου και άλλες διατάξεις (Εναρμόνιση του εθνικού δικαίου προς την Οδηγία 2009/119/ΕΚ)» (ΦΕΚ Α' 43/19.02.2013) και ειδικότερα τις διατάξεις του άρθρου 26.

5. Τις διατάξεις του ν. 4111/2013 «Συνταξιοδοτικές ρυθμίσεις, τροποποιήσεις του ν. 4093/2012, κύρωση της Πράξης Νομοθετικού Περιεχομένου «Έγκριση των Σχεδίων των Συμβάσεων Τροποποίησης της Κύριας Σύμβασης Χρηματοδοτικής Διευκόλυνσης μεταξύ του Ευρωπαϊκού Ταμείου Χρηματοπιστωτικής Σταθερότητας (Ε.Τ.Χ.Σ.), της Ελληνικής Δημοκρατίας, του Ελληνικού Ταμείου Χρηματοπιστωτικής Σταθερότητας (Τ.Χ.Σ.) και της Τράπεζας της Ελλάδος (ΤτΕ), με τίτλο «Κύρια Σύμβαση Χρηματοδοτικής Διευκόλυνσης», της Σύμβασης Χρηματοδοτικής Διευκόλυνσης μεταξύ του Ε.Τ.Χ.Σ., της Ελληνικής Δημοκρατίας και της ΤτΕ, με τίτλο «Σύμβαση Διευκόλυνσης Διαχείρισης Υποχρεώσεων ΣΠΤ» και της Σύμβασης Χρηματοδοτικής Διευκόλυνσης μεταξύ του Ε.Τ.Χ.Σ., της Ελληνικής Δημοκρατίας και της ΤτΕ, με τίτλο «Διευκόλυνση αποπληρωμής Τόκων Ομολόγων», παροχή εξουσιοδοτήσεων για την υπογραφή των Συμβάσεων» και άλλες επείγουσες διατάξεις», (ΦΕΚ Α' 18/25.01.2013), και ειδικότερα τις διατάξεις του άρθρου 32.
6. Τις διατάξεις του ν.4093/2012, «Έγκριση Μεσοπρόθεσμου Πλαισίου Δημοσιονομικής Στρατηγικής 2013–2016 – Επείγοντα Μέτρα Εφαρμογής του ν. 4046/2012 και του Μεσοπρόθεσμου Πλαισίου Δημοσιονομικής Στρατηγικής 2013–2016», (ΦΕΚ Α' 222/12.11.2012), και ιδίως την παράγραφο Ι.2.
7. Τις διατάξεις του ν. 4062/2012 «Αξιοποίηση του πρώην Αεροδρομίου Ελληνικού - Πρόγραμμα ΗΛΙΟΣ - Προώθηση της χρήσης ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές (Ενσωμάτωση Οδηγίας 2009/28/ΕΚ) - Κριτήρια Αειφορίας Βιοκαυσίμων και Βιορευστών (Ενσωμάτωση Οδηγίας 2009/30/ΕΚ)», (ΦΕΚ Α' 70/30.03.2012) και ιδίως την παράγραφο 3, του άρθρου 39.
8. Τις διατάξεις του ν. 4042/2012 «Ποινική προστασία του περιβάλλοντος – Εναρμόνιση με την Οδηγία 2008/99/ΕΚ – Πλαίσιο παραγωγής και διαχείρισης αποβλήτων – Εναρμόνιση με την Οδηγία 2008/98/ΕΚ – Ρύθμιση θεμάτων Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής», (ΦΕΚ Α' 24/13.02.2012) και ιδίως την παράγραφο 7, του άρθρου 52.
9. Τις διατάξεις του ν. 3468/2006 «Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαράγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης και λοιπές διατάξεις», (ΦΕΚ Α' 129/27.06.2006) όπως ισχύει και ιδίως τα άρθρα 9, 10, 12, 13 και 25.
10. Την υπ' αριθμ. Δ5-ΗΛ/Β/Φ.1.20/οικ.290/08.01.2013 Απόφαση του Υφυπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, «Μεθοδολογία επιμερισμού του Ειδικού Τέλους του άρθρου 143 παρ. 3 περ. γ' του ν. 4001/2011» (ΦΕΚ Β' 10/9.01.2013).
11. Τον Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος (ΦΕΚ Β' 103/31.01.2012) όπως ισχύει και ιδίως τα άρθρα 143 και 175.
12. Τον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 104/31.01.2012) όπως ισχύει και ιδίως τα άρθρα 72, 85 και 92.

13. Την υπ' αριθμ. Υ.Α.Π.Ε. /Φ1/2303/οικ.16935 κοινή Υπουργική Απόφαση «Προσδιορισμός ποσοστού της εισφοράς υπέρ της Ε.Ρ.Τ. Α.Ε. του άρθρου 14 του ν. 1730/1987, το οποίο αποτελεί πόρο του Ειδικού Λογαριασμού του άρθρου 40 του ν. 2773/1999.», (ΦΕΚ Β' 2317/10.08.2012).
14. Την υπ' αριθμ. Δ5/Β/οικ.3982 Απόφαση του Υφυπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, «Ειδικό τέλος παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη», (ΦΕΚ Β' 342/16.02.2012).
15. Την από 10.01.2013 Απόφαση της ΡΑΕ υπ' αριθμ. 01/2013, «Απόφαση της ΡΑΕ σχετικά με τις αριθμητικές τιμές των συντελεστών της μεθοδολογίας επιμερισμού του Ειδικού Τέλους του άρθρου 143 παρ. 2 περ. γ' του ν. 4001/2011, όπως ισχύει, για το α' εξάμηνο του 2013», (ΦΕΚ Β' 14/10.01.2013).
16. Την από 26.01.2006 Απόφαση της ΡΑΕ υπ' αριθμ. 17/2006 «Αριθμητικές τιμές Συντελεστών Απολειών Δικτύου», (ΦΕΚ Β' 193/13.2.2006).
17. Τα από 13.06.2013 αποσταλμένα προς τη ΡΑΕ ηλεκτρονικά αρχεία της ΔΕΗ Α.Ε., με αρ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-172450, τα οποία περιλαμβάνουν απολογιστικά στοιχεία και προβλέψεις σχετικά με τις πωλήσεις ανά πελάτη ΥΤ και το μέσο έσοδο ανά κατηγορία πελατών ΜΤ και ΧΤ για τα έτη 2012 και 2013.
18. Το από 28.06.2013 αποσταλμένο προς τη ΡΑΕ ηλεκτρονικό αρχείο της ΔΕΗ Α.Ε., με αρ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-172870, το οποίο περιλαμβάνει στοιχεία σχετικά με την πρόβλεψη πωλήσεων για το 2013 του Αεροδρομίου Ελ. Βενιζέλος, των ορυχείων της ΔΕΗ Α.Ε., των αντλητικών συστημάτων και των βοηθητικών συστημάτων παραγωγής.
19. Το από 02.07.2013 αποσταλμένο προς τη ΡΑΕ ηλεκτρονικό αρχείο της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., με αρ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-172924, το οποίο περιλαμβάνει απολογιστικά στοιχεία και προβλέψεις σχετικά με τις πωλήσεις ανά κατηγορία Πελατών ΜΤ και ΧΤ για τα έτη 2012 και 2013.
20. Το «Μηνιαίο Δελτίο Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ&ΣΗΘΥΑ» της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. του μηνός Μαΐου 2013.
21. Την από 14.06.2013 επείγουσα επιστολή του Προέδρου της ΡΑΕ προς τον Υφυπουργό Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, με αρ. πρωτ. ΡΑΕ Ο-55201, «Εφαρμογή των σχετικών με το Ειδικό Τέλος Μείωσης Εκπομπών Αέριων Ρύπων (ΕΤΜΕΑΡ) διατάξεων του άρθρου 32, παρ. 1 του ν. 4111/2013 (ΦΕΚ Α'18/25.01.2013), καθώς και της παραγράφου Ι.2/1. του ν.4093/2012».
22. Την από 08.07.2013 απαντητική επιστολή του Υφυπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής προς τον Πρόεδρο της ΡΑΕ, με αρ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-173185.
23. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις τις παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του Κρατικού Προϋπολογισμού.

Σκέφτηκε ως εξής :

Επειδή, σύμφωνα με την παράγραφο 1 του άρθρου 13 του ν.3468/2006, όπως ισχύει, η ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από ΑΠΕ ή ΣΗΘΥΑ σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρ. 9, 10 και 12 του ίδιου νόμου και απορροφάται από το Σύστημα ή το Δίκτυο, τιμολογείται με βάση την κείμενη νομοθεσία.

Επειδή, σύμφωνα με τις διατάξεις της περίπτωσης θ' της παραγράφου 2 του άρθρου 118 του ν.4001/2011, η ΛΑΓΗΕ Α.Ε. συνάπτει συμβάσεις πώλησης κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 12 του ν. 3468/2006 για την ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από εγκαταστάσεις ΑΠΕ ή ΣΗΘΥΑ, εφόσον οι εγκαταστάσεις παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας συνδέονται στο Σύστημα, είτε απευθείας είτε μέσω του Δικτύου, και καταβάλλει τις πληρωμές που προβλέπονται στις συμβάσεις αυτές. Αντίστοιχα, σύμφωνα με τις διατάξεις της περίπτωσης η' της παραγράφου 2 του άρθρου 129, η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. συνάπτει συμβάσεις πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από εγκαταστάσεις ΑΠΕ ή ΣΗΘΥΑ, κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 12 του ν. 3468/2006, εφόσον οι εγκαταστάσεις παραγωγής συνδέονται με το Δίκτυο Διανομής των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών και καταβάλλει τις πληρωμές που προβλέπονται στις συμβάσεις αυτές.

Επειδή, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 143 του ν.4001/2011, «*Η ΛΑΓΗΕ ΑΕ και η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ ανακτούν πλήρως τα ποσά που καταβάλλουν στους αντισυμβαλλόμενους κατά τις διατάξεις της περίπτωσης θ' της παραγράφου 2 του άρθρου 118 και της περίπτωσης η' της παραγράφου 2 του άρθρου 129 αντίστοιχα, μέσω ειδικού διαχειριστικού λογαριασμού, όπως αυτός δημιουργήθηκε σύμφωνα με το άρθρο 40 του ν.2773/1999, τον οποίο διαχειρίζεται η ΛΑΓΗΕ ΑΕ*».

Επειδή, τα έσοδα του ως άνω ειδικού διαχειριστικού λογαριασμού προέρχονται από:

- 1) Τα ποσά που καταβάλλουν οι παραγωγοί και οι προμηθευτές στο πλαίσιο του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού και της Εκκαθάρισης των Αποκλίσεων Παραγωγής – Ζήτησης, σύμφωνα με τα οριζόμενα στα άρθρα 120 και 96 και ιδίως στη περίπτωση ιθ' της παραγράφου 2 του άρθρου 96 του ν.4001/2011 όπως ισχύει, κατά τρόπον ώστε να αντανακλούν κατ' ελάχιστον το μεσοσταθμικό μεταβλητό κόστος των θερμικών συμβατικών σταθμών και να αναλογούν στην ενέργεια που εγχέεται κατά προτεραιότητα στο σύστημα μεταφοράς και στο δίκτυο διανομής της ηπειρωτικής χώρας και των συνδεδεμένων με αυτά νησιών, κατά τα οριζόμενα στις διατάξεις του άρθρου 9 του ν. 3468/2006, με μεθοδολογία που εξειδικεύεται στον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας .
- 2) Τα ποσά που καταβάλλουν οι Προμηθευτές στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, για την ηλεκτρική ενέργεια που απορροφάται στα συστήματα των νησιών αυτών, που παράγεται από τις μονάδες που αναφέρονται στην παράγραφο 2 του άρθρου 129 του ν.4001/2011. Για τον υπολογισμό των ποσών αυτών λαμβάνεται υπ' όψη το μέσο μεταβλητό κόστος παραγωγής των εγκατεστημένων μονάδων, μη συμπεριλαμβανομένων των μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, το οποίο τελεί υπό την έγκριση της ΡΑΕ.

- 3) Τα έσοδα που προκύπτουν από την επιβολή Ειδικού Τέλους για τη Μείωση Εκπομπών Αερίων Ρύπων (ΕΤΜΕΑΡ) επί της κατανάλωσης, το οποίο διαφοροποιείται ανά κατηγορία Πελατών, περιλαμβανομένων και των αυτοπαραγωγών, ομοιόμορφα για όλη την ελληνική επικράτεια, σύμφωνα με τη μεθοδολογία η οποία καθορίζεται αναλυτικά στην υπ' αριθμ. Δ5-ΗΛ/Β/Φ.1.20/οικ.290/08.01.2013 Απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής.
- 4) Τα έσοδα που προκύπτουν από τις δημοπρατήσεις των αδιάθετων δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου κατά τα οριζόμενα στο άρθρο 25 του ν.3468/2006, όπως τροποποιήθηκε με το ν.4001/2011.
- 5) Τα έσοδα που προέρχονται από την επιβολή ειδικού τέλους λιγνιτικής ηλεκτροπαραγωγής, κατά το άρθρο 52 του ν.4042/2012.
- 6) Τα έσοδα που προέρχονται από την παρακράτηση ποσοστού 25% επί της προβλεπόμενης στις διατάξεις του άρθρου 14 του ν. 1730/1987 εισφοράς υπέρ της Ε.Ρ.Τ. Α.Ε., σύμφωνα με τις διατάξεις της υπ' αριθμ. Υ.Α.Π.Ε. /Φ1/2303/οικ.16935 (ΦΕΚ Β' 23317/10.08.2012) Υπουργικής Απόφασης.
- 7) Τα έσοδα από την επιβολή της έκτακτης εισφοράς αλληλεγγύης σε σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, σύμφωνα με την παράγραφο Ι.2 του ν. 4093/2012, όπως ισχύει.
- 8) Τα έσοδα από την επιβολή ετήσιου τέλους διατήρησης δικαιώματος κατοχής άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς ΑΠΕ ή ΣΗΘΥΑ του άρθρου 3 του ν. 3468/2006, σύμφωνα με την παρ. Ι.2 του ν. 4152/2013 (ΦΕΚ Α' 107/09.04.2013)
- 9) Τα έσοδα από την κατάπτωση των εγγυητικών επιστολών και των ποσών της υποπαραγράφου 3 και 7 αντίστοιχα της παρ. Ι.1 του ν. 4152/2013 (ΦΕΚ Α' 107/09.04.2013)

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 32, παρ. 1 του ν. 4111/2013 (ΦΕΚ Α' 18/25.01.2013) και σε σχέση με τη μεθοδολογία υπολογισμού του ΕΤΜΕΑΡ, «...Οι αριθμητικές τιμές των συντελεστών της μεθοδολογίας, καθώς και οι μοναδιαίες χρεώσεις που επιβάλλονται στους Πελάτες, προσδιορίζονται με απόφαση της ΡΑΕ που δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως, τον 12ο μήνα εκάστου έτους προκειμένου να εφαρμοσθεί το επόμενο ημερολογιακό έτος, μετά από προϋπολογιστική εκτίμηση των εσόδων και εξόδων του ειδικού διαχειριστικού Λογαριασμού. Οι ανωτέρω μοναδιαίες χρεώσεις αναθεωρούνται με την ίδια διαδικασία, τον 6ο μήνα κάθε ημερολογιακού έτους για εφαρμογή από την 1^η Ιουλίου έως την 31^η Δεκεμβρίου του ίδιου έτους, εφόσον αυτό απαιτείται με βάση την εξέλιξη των εσόδων και εξόδων του ειδικού διαχειριστικού Λογαριασμού εντός του έτους. Για την περίοδο 2013-2014 το ύψος των μοναδιαίων χρεώσεων καθορίζεται κατά τρόπο ώστε το έλλειμμα του ειδικού διαχειριστικού Λογαριασμού να αποσβεστεί έως το τέλος της διετίας.»

Επειδή, το Μηνιαίο Δελτίο Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ&ΣΗΘΥΑ της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. περιλαμβάνει απολογιστικά στοιχεία, καθώς και προβλέψεις εξέλιξης των πιστωτικών και χρεωστικών συνιστωσών του Ειδικού Λογαριασμού.

Επειδή, σύμφωνα με το Μηνιαίο Δελτίο Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ&ΣΗΘΥΑ του ΛΑΓΗΕ για το μήνα Μάιο 2013, το έλλειμμα του Ειδικού Διαχειριστικού Λογαριασμού βαίνει συνεχώς αυξανόμενο, από το επίπεδο των 338,17 εκ. € στο οποίο βρισκόταν στο τέλος του 2012, και είναι απολογιστικά για το μήνα Απρίλιο του τρέχοντος έτους 380,56 εκ. €, ενώ προβλέπεται να φθάσει τα 641,05 εκ. € στο τέλος του 2013, όπως προκύπτει από τις σωρευτικές εισροές και εκροές που παρουσιάζονται στους Πίνακες 1 και 2 αντίστοιχα.

Πίνακας 1. Εισροές Ειδικού Λογαριασμού βάσει του Μηνιαίου Δελτίου ΛΑΓΗΕ 05/2013

εκ. €		Σωρευτικές Εισροές 2013	
		α' εξάμηνο	β' εξάμηνο
ΗΕΠ		154,72	223,45
Εκκαθάριση αποκλίσεων		13,18	-
ΕΤΜΕΑΡ		235,84	263,33
Ειδικό τέλος λιγνίτη		22,68	27,46
Δικαιώματα εκπομπής αερίων θερμοκηπίου		76,65	56,23
Τέλος ΕΡΤ		34,61	35,16
Έκτακτη εισφορά αλληλεγγύης Ν 4093/2012	ΔΣ	177,72	215,36
	ΜΔΝ	15,07	15,42
Σύνολο		730,47	836,41

Πίνακας 2. Εκροές και υπόλοιπο Ειδικού Λογαριασμού βάσει του Μηνιαίου Δελτίου ΛΑΓΗΕ 05/2013

εκ. €	Σωρευτικές Εκροές 2013	
	α' εξάμηνο	β' εξάμηνο
Αξία ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ	-765,95	-857,31
Αξία Φ/Β στεγών	-110,68	-136,36
ΜΔΝ	0,54	-
Σύνολο	-876,09	-993,67
Υπόλοιπο Περιόδου		
Μεταφορά ελλείμματος προηγούμενης περιόδου	-338,17	-483,79
Έλλειμμα περιόδου	-483,79	-641,05

Επειδή, ο Πρόεδρος της ΡΑΕ απέστειλε στις 14.06.2013 επείγουσα επιστολή προς τον Υφυπουργό ΠΕΚΑ (Ο-55201), στην οποία, μεταξύ άλλων, αναφέρει: «...παρακαλούμε όπως επιβεβαιώσετε ή μας γνωρίσετε προβλεπόμενες αποκλίσεις σχετικά με τα στοιχεία που περιέχονται στο «Μηνιαίο δελτίο Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ», όπως αυτό αναρτήθηκε στις 4/6/2013 στην ιστοσελίδα της Λ.ΑΓ.Η.Ε. Α.Ε., αναφορικά με τις αναμενόμενες εισροές στον Ειδικό Λογαριασμό από πηγές που δεν σχετίζονται με την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Οι σχετικές προβλέψεις είναι απαραίτητες κατ' ελάχιστο για το β' εξάμηνο του 2013. Ωστόσο, λαμβάνοντας υπόψη την υποχρέωση για απόσβεση του ελλείμματος του ειδικού διαχειριστικού Λογαριασμού έως το Δεκέμβριο του 2014, και επειδή οι υπολογισμοί για το ύψος του ΕΤΜΕΑΡ σχετίζονται με μεγέθη που παρουσιάζουν ετήσια διακύμανση, προκειμένου οι υπολογισμοί αυτοί να μην έχουν αποσπασματικό χαρακτήρα και με στόχο την κατά το δυνατόν εξομάλυνση των επιπτώσεων στους τελικούς καταναλωτές, θεωρείται σκόπιμο να καλύπτουν το χρονικό διάστημα έως το τέλος του 2014, με συνεκτίμηση και ενδεχόμενων εσόδων από πρόσθετα μέτρα ή μέτρα των οποίων η συνεισφορά δεν έχει ακόμη προσδιοριστεί (π.χ. εισροή από το ειδικό ετήσιο τέλος της διάταξης της παρ. 1.2.1 του Ν.4152/2013, ΦΕΚ Α'107/09.05.2013)..»

Επειδή, ο Υφυπουργός ΠΕΚΑ, σε απάντηση της ως άνω επιστολής του Προέδρου της ΡΑΕ, σχετικά με τα επίσημα δεδομένα και εκτιμήσεις του Υπουργείου αναφορικά με τη διαμόρφωση του ΕΤΜΕΑΡ, μεταξύ άλλων αναφέρει (αρ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-173185/08.07.2013):

«.....

α) Τα έσοδα από τη συμμετοχή των μονάδων του Μητρώου ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στην προημερησία αγορά ηλεκτρικής ενέργειας (ΗΕΠ) έως το τέλος του 2013 θα είναι αυξημένα κατά περίπου 25 εκ. €. Από τα μέχρι σήμερα στοιχεία της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας υπολογίζουμε ότι το μέσο μεταβλητό κόστος των θερμικών μονάδων (ΜΜΚΘΜ) θα κυμανθεί περί τα 55 €/MWh και εκτιμούμε πλέον 2,5 €/MWh λόγω του ότι στις περιπτώσεις που η ΟΤΣ είναι μεγαλύτερη από το ΜΜΚΘΜ το έσοδο από ΗΕΠ υπολογίζεται με την ΟΤΣ, δηλαδή συνολικά 57,50 €/MWh, και

β) Τα έσοδα του Ειδικού Λογαριασμού από τις δημοπρατήσεις δικαιωμάτων εκπομπών της περιόδου 1/5/2013-31/12/2013, λόγω των υψηλότερων τιμών που φαίνεται να διαμορφώνονται (>4,5 €/tCO₂), εκτιμώνται αυξημένα κατά περίπου 10 εκ. €.

Κατά συνέπεια το σωρευτικό έλλειμμα του Λογαριασμού ΑΠΕ εκτιμάται ότι τον Ιούνιο 2013 θα διαμορφωθεί κοντά στα 465 εκ. € και στο τέλος του 2013 θα διαμορφωθεί κοντά στα 592 εκ. €, δηλαδή εκτιμάται πρόσθετη αύξηση του ελλείμματος για το 2^ο εξάμηνο 2013 περί τα 127 εκ. €.

.....

Ειδικότερα, σε ορίζοντα εξαμήνων, η μείωση του σωρευτικού ελλείμματος των 592 εκ.€, δηλ. αφενός του προβλεπόμενου ελλείμματος του 1^{ου} εξαμήνου 2013, των 465 εκ. € και αφετέρου του πρόσθετου ελλείμματος που προβλέπεται να δημιουργηθεί στο 2^ο εξάμηνο του 2013, των 127 εκ. €, εκτιμάται όπως στη συνέχεια:

2^ο εξάμηνο 2013: ~ 153 εκ. €,

1^ο εξάμηνο 2014: ~ 158 εκ. €.

2^ο εξάμηνο 2014: ~ 281 εκ. €.

ΣΥΝΟΛΟ: ~ 592 εκ. €

.....

Σε κάθε περίπτωση απώλειας προβλεπόμενων πόρων που θα προκύψει θα αναληφθούν από μεριάς ΥΠΕΚΑ οι απαραίτητες πρωτοβουλίες για την επίτευξη του παραπάνω στόχου (π.χ. τυχόν αντικατάσταση πόρου από ΕΡΤ, επέκταση εισφοράς αλληλεγγύης, κλπ.).....».

Επειδή, σύμφωνα με τα στοιχεία της ως άνω απαντητικής επιστολής του Υφυπουργού ΠΕΚΑ (αρ. πρωτ. ΡΑΕ I-173185/08.07.2013), όπως αποτυπώνονται και στο συνοδευτικό της επιστολής ηλεκτρονικό λογιστικό φύλλο, και μετά από επανεκτίμηση των βασικών παραμέτρων του Ειδικού Λογαριασμού, το έλλειμμα στο τέλος του α' εξαμήνου θα διαμορφωθεί κατά το ΥΠΕΚΑ, στα 465 εκ. €, ενώ στο τέλος του 2013 στα 592 εκ. €

Επειδή, λαμβάνοντας υπόψη τα ανωτέρω, το απαιτούμενο έσοδο από το ΕΤΜΕΑΡ για το β' εξάμηνο του 2013, εκτιμάται σε 416,33 εκ. €, όπως προκύπτει από τους υπολογισμούς που περιλαμβάνει ο Πίνακας 3 που ακολουθεί.

Πίνακας 3. Υπολογισμός απαιτούμενου εσόδου από ΕΤΜΕΑΡ

εκ. €	β εξάμηνο 2013
Σύνολο Εισροών Περιόδου (πλην ΕΤΜΕΑΡ β' εξαμήνου)	595,96
Σύνολο Εκροών Περιόδου	-986,47
Έλλειμμα α' εξαμήνου	-464,96
Στόχος απομείωσης ελλείμματος	153,00
Στόχος ελλείμματος στο τέλος του 2013	-439,14
Απαιτούμενο έσοδο από ΕΤΜΕΑΡ	416,33

Επειδή, με βάση τις διατάξεις της υπ' αριθμ. Δ5-ΗΛ/Β/Φ.1.20/οικ.290/08.01.2013 απόφασης του Υφυπουργού Π.Ε.Κ.Α. «Η ΡΑΕ καθορίζει με Απόφασή της, το Δεκέμβριο κάθε έτους t για το έτος $t+1$, ή όποτε αυτό απαιτείται κατά τη διάρκεια του έτους $t+1$, τις εξής παραμέτρους σχετικά με την εφαρμογή της μεθοδολογίας επιμερισμού του Ετήσιου Εσόδου:

- τις Κατηγορίες Πελατών,
- τις αριθμητικές τιμές των συντελεστών επιμερισμού του $EtEsETi,j$ για κάθε Κατηγορία Πελατών,
- τα ποσά του επιμερισμένου ετησίου εσόδου για κάθε Κατηγορία Πελατών ($EtEsETi,j$), και

- τις χρεώσεις για το Ειδικό Τέλος ΜΕΑΡ που θα ισχύουν για κάθε Κατηγορία Πελατών.»

Επειδή, οι μοναδιαίες χρεώσεις του ΕΤΜΕΑΡ καθορίζονται ανά κατηγορία Πελατών, περιλαμβανομένων των αυτοπαραγωγών. Οι κατηγορίες αυτές, στην υπ' αριθμ. 01/2013 Απόφαση της ΡΑΕ (ΦΕΚ Β' 14/10.01.2013) καθορίστηκαν ως εξής:

- Οικιακής χρήσης Χαμηλής Τάσης (ΧΤ)
- Αγροτικής χρήσης ΧΤ
- Λοιπές χρήσεις ΧΤ
- Αγροτικής χρήσης Μέσης Τάσης (ΜΤ)
- Λοιπές χρήσεις ΜΤ
- Υψηλής Τάσης (ΥΤ).
- Κατανάλωση Αυτοπαραγωγής (αφορά αποκλειστικά την ποσότητα ενέργειας που παράγουν οι αυτοπαραγωγοί και καταναλώνουν οι ίδιοι. Για την ποσότητα της ενέργειας αυτής, οι αυτοπαραγωγοί δεν είναι Πελάτες τρίτου προμηθευτή.)

Επειδή, ειδικά για το α' εξάμηνο του 2013, και για την έκδοση της υπ' αριθμ. 01/2013 Απόφασης ΡΑΕ «Σχετικά με τις αριθμητικές τιμές των συντελεστών της μεθοδολογίας επιμερισμού του Ειδικού Τέλους του άρθρου 143 παρ. 2 περ. γ' του ν. 4001/2011, όπως ισχύει, για το α' εξάμηνο του 2013», εφαρμόστηκαν οι διατάξεις της παρ. 1, του άρθρου 2, της υπ' αριθμ. Δ5-ΗΛ/Β/Φ.1.20/οικ.290/08.01.2013 Απόφασης του Υφυπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής (ΦΕΚ Β' 10/9.01.2013), με την οποία Απόφαση καθορίστηκε αναλυτικά η «Μεθοδολογία Επιμερισμού του Ειδικού Τέλους του άρθρου 143 παρ. 3 περ. γ' του ν.4001/2011», και συγκεκριμένα: «Το 1/2 του απαιτούμενου εσόδου ($E_t E_{σET} t+1$) που υπολογίστηκε επιμερίζεται ανά Κατηγορία Πελατών ($E_t E_{σET} i, j$), ως το γινόμενο του $E_t E_{σET} t+1$ επί το σχετικό συντελεστή επιμερισμού, όπως αυτός προκύπτει από την υπ' αριθμ. Δ5-ΗΛ/Β/Φ.1.17/1615/οικ.25947/6.12.2010 απόφαση της Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, «Μεθοδολογία Επιμερισμού του Ειδικού Τέλους του άρθρου 40 παρ. 3 περ. γ' του ν. 2773/1999», (ΦΕΚ Β' 1911/8.12.2010), ενώ το υπόλοιπο 1/2 του απαιτούμενου εσόδου ($E_t E_{σET} t+1$) που υπολογίστηκε, επιμερίζεται ανά Κατηγορία Πελατών ($E_t E_{σET} i, j$), ως το γινόμενο του $E_t E_{σET} t+1$ επί το σχετικό συντελεστή επιμερισμού, όπως αυτός προκύπτει από την μεθοδολογία που περιγράφεται στο άρθρο 1 της παρούσας.». Εφεξής, εφαρμόζονται οι διατάξεις του άρθ. 1 της Δ5-ΗΛ/Β/Φ.1.20/οικ.290/08.01.2013 Υπουργικής Απόφασης και το απαιτούμενο έσοδο του Ειδικού Διαχειριστικού Λογαριασμού κατά το έτος t+1 ($E_t E_{σET} t+1$) επιμερίζεται ανά Κατηγορία Πελατών ($E_t E_{σET} i, j$) **εξ' ολοκλήρου**, ως το γινόμενο του $E_t E_{σET} t+1$ επί το σχετικό συντελεστή επιμερισμού, όπως αυτός προκύπτει από την μεθοδολογία που περιγράφεται σε αυτή. Συνεπώς, η ΡΑΕ οφείλει να προχωρήσει σε εκ νέου υπολογισμούς των σχετικών συντελεστών επιμερισμού ανά κατηγορία Πελατών για το β' εξάμηνο του 2013.

Επειδή, σύμφωνα με την παράγραφο 2, του άρθρου 1 της υπ' αριθμ. Δ5-ΗΛ/Β/Φ.1.20/οικ.290/08.01.2013 Απόφασης του Υφυπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, για τη μεθοδολογία επιμερισμού του Ειδικού Τέλους καθορίζεται ότι «Για τους παραπάνω υπολογισμούς, χρησιμοποιούνται τα πιο πρόσφατα διαθέσιμα απολογιστικά ή/και προϋπολογιστικά στοιχεία», καθώς και ότι «...το μέσο έσοδο της κάθε κατηγορίας ορίζεται ως το έσοδο από τις χρεώσεις για τη χρήση του Συστήματος Μεταφοράς και του Δικτύου Διανομής».

Επειδή, λαμβάνοντας υπ' όψη τα από 14.06.2013 απεσταλμένα στη ΡΑΕ ηλεκτρονικά αρχεία της ΔΕΗ Α.Ε. (I-172450), το μέσο έσοδο, όπως ορίζεται ανωτέρω ανά κατηγορία Πελατών απολογιστικά για το 2012, και προϋπολογιστικά για το 2013, και για τις ανάγκες της ως άνω μεθοδολογίας της υπ' αριθμ. Δ5-ΗΛ/Β/Φ.1.20/οικ.290/08.01.2013 Υπουργικής Απόφασης είναι:

Πίνακας 4. Μέσο έσοδο ανά κατηγορία Πελατών για τις χρεώσεις χρήσης Συστήματος και Δικτύου

Κατηγορία Πελατών	Μέσο Έσοδο 2012 (€/MWh)	Μέσο Έσοδο 2013 (€/MWh)
Υψηλής Τάσης (ΥΤ)	2,34	2,31
Αγροτικής χρήσης ΜΤ	-	-
Λοιπές χρήσεις ΜΤ	12,25	11,22
Αγροτικής χρήσης ΧΤ	-	-
Οικιακής χρήσης ΧΤ	26,44	25,15
Λοιπές χρήσεις ΧΤ	31,05	28,65

Επειδή, σύμφωνα με την παράγραφο 2, του άρθρου 1, της υπ' αριθμ. Δ5-ΗΛ/Β/Φ.1.20/οικ.290/08.01.2013 Απόφασης του Υφυπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής «Εφ' όσον για μια κατηγορία καταναλωτών δεν υπάρχουν έσοδα από τις ανωτέρω χρεώσεις, ως μέσο έσοδο της συγκεκριμένης κατηγορίας λαμβάνεται το χαμηλότερο μέσο έσοδο μεταξύ των υπόλοιπων κατηγοριών εξαιρουμένου του μέσου εσόδου της υψηλής τάσης, όπως αυτό καθορίζεται κάθε φορά στη σχετική απόφαση». Συνεπώς, για τις κατηγορίες Αγροτικής Χρήσης ΜΤ και ΧΤ, για τις οποίες δεν υπάρχουν έσοδα από τις χρεώσεις χρήσης Συστήματος Μεταφοράς και Δικτύου Διανομής, ως μέσο έσοδο λαμβάνεται το μέσο έσοδο των Λοιπών Χρήσεων ΜΤ, το οποίο είναι το χαμηλότερο μεταξύ των υπολοίπων κατηγοριών ΜΤ και ΧΤ, όπως φαίνεται στον ανωτέρω Πίνακα 4.

Επειδή, η ΔΕΗ κατείχε το 2012 το υψηλότερο μερίδιο της λιανικής αγοράς (φθάνει το 99%), σε σχέση με τους τρίτους προμηθευτές, για τους οποίους δεν υπάρχουν διαθέσιμα στοιχεία για το μέσο έσοδο, όπως ορίζεται ανωτέρω, ανά κατηγορία πελατών, το μέσο αυτό έσοδο λαμβάνεται ίσο με εκείνο της ΔΕΗ.

Επειδή, σύμφωνα και με τα υπ' αριθμ. ΡΑΕ Ι-172450 και Ι-172870 απεσταλμένα στη ΡΑΕ αρχεία της ΔΕΗ Α.Ε, και το υπ' αριθμ. ΡΑΕ Ι-172924 απεσταλμένο στη ΡΑΕ αρχείο της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., τα οποία περιλαμβάνουν απολογιστικά στοιχεία για το 2012 και προβλέψεις για το 2013, αντίστοιχα, οι πωλήσεις ανά κατηγορία Πελατών Χαμηλής Τάσης (ΧΤ), Μέσης Τάσης (ΜΤ) και Υψηλής Τάσης (ΥΤ) για το σύνολο της αγοράς, συμπεριλαμβανομένων των καταναλώσεων του Αεροδρομίου Ελευθέριος Βενιζέλος, των ορυχείων της ΔΕΗ, των μονάδων άντλησης, καθώς και των βοηθητικών συστημάτων των μονάδων παραγωγής, είναι οι εξής:

Πίνακας 5. Συνολικές πωλήσεις ανά κατηγορία πελατών

Κατηγορία Πελατών	Πωλήσεις 2012 (MWh)	Πωλήσεις 2013 (MWh)		
		Α' εξάμηνο	Β' Εξάμηνο	Σύνολο
Υψηλής Τάσης (ΥΤ)	7.902.188	3.900.814	3.916.844	7.817.658
Αγροτικής χρήσης ΜΤ	393.832	156.000	250.000	406.000
Λοιπές χρήσεις ΜΤ	10.671.604	5.005.000	5.630.000	10.635.000
Αγροτικής χρήσης ΧΤ	2.347.531	533.000	1.590.000	2.123.000
Οικιακής χρήσης ΧΤ	18.529.003	9.840.000	9.000.000	18.840.000
Λοιπές χρήσεις ΧΤ	13.676.395	6.352.000	7.450.000	13.802.000

Επειδή, η έντονη εποχικότητα της κατανάλωσης των Αγροτικών Πελατών ΜΤ και ΧΤ οδηγεί σε σημαντική διαφοροποίηση καταναλώσεων στο β' εξάμηνο σε σχέση με το α' εξάμηνο, και τελικά σε μη ορθολογικές χρεώσεις στις δυο αυτές κατηγορίες, συγκριτικά με τις χρεώσεις που ίσχυαν κατά το α' εξάμηνο του 2013. Ως εκ τούτου, κρίθηκε εύλογο να υπολογιστεί ενιαίος συντελεστής επιμερισμού των εσόδων από το ΕΤΜΕΑΡ για τις δυο αυτές κατηγορίες Πελατών. Για το σκοπό αυτό, οι καταναλώσεις Αγροτικών Πελατών ΧΤ προσαυξάνονται κατά 5,18% επί της μετρούμενης κατανάλωσης έτσι ώστε να γίνει αναγωγή της κατανάλωσης ενέργειας από Πελάτες ΧΤ στο επίπεδο της ΜΤ.

Επειδή, από το συνδυασμό των αντίστοιχων στηλών των Πινάκων 4 και 5, προκύπτουν οι εξής συντελεστές επιμερισμού για κάθε κατηγορία Πελατών βάσει των απολογιστικών στοιχείων του 2012:

Πίνακας 6. Συντελεστές επιμερισμού ανά κατηγορία πελατών

Κατηγορία Πελατών	Συντελεστής σ_{ij}
Υψηλής Τάσης (YT)	0,017
Λοιπές χρήσεις MT	0,119
Αγροτικής χρήσης (MT & XT)	0,032
Οικιακής χρήσης XT	0,446
Λοιπές χρήσεις XT	0,386

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 26 παρ.1 του ν. 4123/2013, η ετήσια επιβάρυνση Πελάτη κατά θέση κατανάλωσης δεν μπορεί να υπερβαίνει το ποσό του ενός εκατομμυρίου (1.000.000) ευρώ, αναπροσαρμόζόμενο ετήσια με απόφαση της ΡΑΕ, σύμφωνα με την ετήσια μεταβολή του δείκτη τιμών καταναλωτή, όπως δημοσιεύεται από την Ελληνική Στατιστική Αρχή. Τα ποσά που δεν ανακτώνται από μια κατηγορία πελατών, λόγω της εφαρμογής του ορίου ανώτατης επιβάρυνσης, επιμερίζονται στις λοιπές κατηγορίες βάσει των ίδιων συντελεστών.

Επειδή, η μοναδιαία χρέωση ανά κατηγορία Πελατών υπολογίζεται έτσι ώστε να εφαρμόζεται στην μετρούμενη κατανάλωση ενέργειας κάθε κατηγορίας. Ως εκ τούτου, η χρέωση για τους Αγροτικούς Πελάτες, η οποία έχει υπολογιστεί στο επίπεδο της MT, πρέπει να προσαρμοστεί για τους πελάτες XT ώστε να ληφθούν υπόψη και οι σχετικές απώλειες.

Επειδή, βάσει των ανωτέρω, το συνολικό έσοδο από το ETMEAP και η αντίστοιχη μοναδιαία χρέωση για το β' εξάμηνο του 2013, το οποίο πρέπει να επιμεριστεί σε κάθε κατηγορία Πελατών στην YT, MT και την XT ισούται με:

Πίνακας 7. Επιμερισμός απαιτούμενου εσόδου ETMEAP και μοναδιαία χρέωση ανά κατηγορία πελατών

Κατηγορία Πελατών	Επιμερισμός Συνολικού Απαιτούμενου Εσόδου ETMEAP για το β' εξάμηνο 2013 (εκ. €)	Μοναδιαία χρέωση - ETMEAP (€/MWh)
Υψηλής Τάσης (YT)	3,61	1,79
Αγροτικής χρήσης MT	1,74	6,97
Λοιπές χρήσεις MT	49,95	8,87
Αγροτικής χρήσης XT	11,66	7,33
Οικιακής χρήσης XT	187,16	20,80
Λοιπές χρήσεις XT	162,21	21,77

Επειδή, στο Ν.4111/2013, Άρθρο 32, παρ.1 προβλέπεται ότι «Για την περίοδο 2013-2014 το ύψος των μοναδιαίων χρεώσεων καθορίζεται κατά τρόπο ώστε το έλλειμμα του Ειδικού Διαχειριστικού Λογαριασμού να αποσβεστεί ως το τέλος της διετίας»

Επειδή, η ΡΑΕ έχει ως βασική αρμοδιότητα και μέριμνα την 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 απότομες διακυμάνσεις, και ιδίως τις αυξήσεις των χρεώσεων που επιβάλλονται σε αυτούς. Συνεπώς, κρίνεται σκόπιμο η κάλυψη του τεράστιου συσσωρευμένου ελλείμματος του Ειδικού Λογαριασμού να γίνει σταδιακά και ομαλά, εφαρμόζοντας την κατανομή αποκλιμάκωσής του την οποία υιοθετεί επίσημα το ΥΠΕΚΑ για τη διετία 2013-2014 (Ι-175183/08.07.2013).

Επειδή, παράλληλα η ΡΑΕ, ως κύριο όργανο εποπτείας της εγχώριας αγοράς ενέργειας, μεριμνά, μεταξύ άλλων, και για τη δυνατότητα πληρωμής από το Διαχειριστή των παραγωγών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, και ως εκ τούτου της εύρυθμης λειτουργίας της ενεργειακής αγοράς.

Για τους παραπάνω λόγους:

Αποφασίζει:

Στο πλαίσιο των διατάξεων του άρθρου 143, παράγραφος 2, περίπτωση (γ) του ν.4001/2011, και ιδίως των ρυθμίσεων της υπ' αριθμ. Δ5-ΗΛ/Β/Φ.1.20/οικ.290/08.01.2013 Απόφασης του Υφυπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, όπως ισχύει, τα παρακάτω:

1. Τη μεσοσταθμική αναπροσαρμογή του Ειδικού Τέλους (ΕΤΜΕΑΡ) σε 14,96 €/MWh για το β' εξάμηνο του 2013.
2. Τον καθορισμό των συντελεστών επιμερισμού των εσόδων από το Ειδικό Τέλος, του άρθρου 143 παρ. 3 περ. γ' του ν. 4001/2011, για το β' εξάμηνο 2013, ανά κατηγορία Πελατών, ως εξής:

Πίνακας Ι. Συντελεστές επιμερισμού ανά κατηγορία Πελατών

Κατηγορία Πελατών	Συντελεστής σ_{ij}
Υψηλής Τάσης (ΥΤ)	0,017
Λοιπές χρήσεις ΜΤ	0,119
Αγροτικής χρήσης (ΜΤ & ΧΤ)	0,032
Οικιακής χρήσης ΧΤ	0,446
Λοιπές χρήσεις ΧΤ	0,386

3. Τον καθορισμό των τελικών ποσών του επιμερισμένου απαιτούμενου εσόδου από το Ειδικό Τέλος, ανά κατηγορία Πελατών, ως εξής:

Πίνακας II. Επιμερισμός απαιτούμενου εσόδου του ΕΤΜΕΑΡ για το β' εξάμηνο του 2013, ανά κατηγορία Πελατών

Κατηγορία Πελατών	Επιμερισμός Συνολικού Απαιτούμενου Εσόδου ΕΤΜΕΑΡ για το β' εξάμηνο (εκ. €)
Υψηλής Τάσης (ΥΤ)	3,61
Αγροτικής χρήσης ΜΤ	1,74
Λοιπές χρήσεις ΜΤ	49,95
Αγροτικής χρήσης ΧΤ	11,66
Οικιακής χρήσης ΧΤ	187,16
Λοιπές χρήσεις ΧΤ	162,21

4. Τον καθορισμό των χρεώσεων του ΕΤΜΕΑΡ του άρθρου 143 παρ. 2, περ. γ' του ν. 4001/2011, για το β' εξάμηνο του 2013, ανά κατηγορία πελατών, ως εξής:

Πίνακας III. ΕΤΜΕΑΡ ανά κατηγορία Πελατών (β' εξάμηνο 2013)

Κατηγορία Πελατών	ΕΤΜΕΑΡ (€/MWh)
Υψηλής Τάσης (ΥΤ)	1,79
Αγροτικής χρήσης ΜΤ	6,97
Λοιπές χρήσεις ΜΤ	8,87
Αγροτικής χρήσης ΧΤ	7,33
Οικιακής χρήσης ΧΤ	20,80
Λοιπές χρήσεις ΧΤ	21,77

Η παρούσα απόφαση να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 09.07.2013

Ο Πρόεδρος της ΡΑΕ

Δρ. Νίκος Βασιλάκος