

ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 454/2016

Έγκριση του Ετήσιου Κόστους 2017 για το Ελληνικό Δίκτυο Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ)

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας

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

Λαμβάνοντας υπόψη:

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

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

10. Την υπ' αριθ. 840/17.10.2012 Απόφαση της ΡΑΕ για την τροποποίηση διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας
11. Την υπ' αριθ. 1017/20.12.2012 Απόφαση της ΡΑΕ με θέμα «Έγκριση του Ετήσιου Κόστους Δικτύου Διανομής για το 2012 και 2013, καθώς και των Χρεώσεων Χρήσης του 2013 για το Ελληνικό Δίκτυο Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ)».
12. Την υπ' αριθ. 196/14.04.2014 Απόφαση της ΡΑΕ με θέμα «Έγκριση του Ετήσιου Κόστους και των Χρεώσεων Χρήσης του 2014 για το Ελληνικό Δίκτυο Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ)».
13. Την υπ' αριθ. 454/27.11.2015 Απόφαση της ΡΑΕ με θέμα «Έγκριση του Ετήσιου Κόστους 2015 για το Ελληνικό Δίκτυο Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ)».
14. Την υπ' αριθ. 455/27.11.2015 Απόφαση της ΡΑΕ με θέμα «Έγκριση του Ετήσιου Κόστους 2016 και των Χρεώσεων Χρήσης για το Ελληνικό Δίκτυο Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ)».
15. Την υπ' αριθ. 567/2007 γνωμοδότηση της ΡΑΕ με θέμα «Χρεώσεις Χρήσης του Δικτύου του Διεθνούς Αερολιμένα Αθηνών».
16. Την υπ' αριθ. Δ5/ΗΛ/Β/Φ.1.11/30/οικ.2456/04.02.2008 απόφαση Υπουργού Ανάπτυξης (ΦΕΚ Β' 300/26.02.2008) με θέμα «Χρεώσεις Χρήσης του Δικτύου του Διεθνούς Αερολιμένα Αθηνών».
17. Τη υπ' αριθ. 368/30.10.2009 Γνωμοδότηση ΡΑΕ με θέμα «Χρεώσεις Χρήσης του Δικτύου Μέσης Τάσης κυριότητας ΔΕΗ Α.Ε. που τροφοδοτεί το Δίκτυο του Διεθνούς Αερολιμένα Αθηνών».
18. Την υπ' αριθ. Δ5/ΗΛ/Β/Φ.1.10/2565/οικ.1896/2.2.2010 (ΦΕΚ Β'168/22.2.2010) απόφαση ΥΠΕΚΑ «Χρεώσεις Χρήσης του Δικτύου Μέσης Τάσης κυριότητας ΔΕΗ Α.Ε. που τροφοδοτεί το Δίκτυο του Διεθνούς Αερολιμένα Αθηνών».
19. Την υπ' αριθ. 1413/14.11.11 απόφαση ΡΑΕ (ΦΕΚ Β'2839/15.12.11) με θέμα «Μεθοδολογία υπολογισμού Χρεώσεων Χρήσης του Δικτύου Μέσης Τάσης κυριότητας της ΔΕΗ Α.Ε. που τροφοδοτεί το Δίκτυο του Διεθνούς Αερολιμένα Αθηνών».
20. Την υπ' αριθ. 340/19.6.2014 Απόφαση της ΡΑΕ (ΦΕΚ Β'1778/30.6.2014) με θέμα «Μεθοδολογία υπολογισμού απαιτούμενου εσόδου του διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας».
21. Την υπ' αριθμ. 572/09.10.2014 Απόφαση της ΡΑΕ με θέμα «Έγκριση του Επιτρεπόμενου Εσόδου για τη Ρυθμιστική Περίοδο 2015-2017, καθώς και του Απαιτούμενου Εσόδου για το 2015, του Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ)».
22. Τις υπ' αριθ. Ο-64322/14.6.2016 και Ο-64897/12.8.2016 επιστολές της ΡΑΕ προς ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. και την υπ' αριθ. Ο-64898/12.8.2016 προς ΔΑΑ Α.Ε. σχετικά με τον προγραμματισμό έγκαιρης έκδοσης αποφάσεων για τον καθορισμό του ετήσιου κόστους και των χρεώσεων χρήσης του Δικτύου Διανομής για το 2017.
23. Τα στοιχεία που παρασχέθηκαν από τη ΔΑΑ Α.Ε. για τον καθορισμό του Ετήσιου Κόστους και των Χρεώσεων Χρήσης του Δικτύου και του Συστήματος για το 2017 (αρ. πρωτ. ΡΑΕ/Ι- 212533).
24. Τα στοιχεία που παρασχέθηκαν από τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. για τον καθορισμό του Ετήσιου Κόστους και των Χρεώσεων Χρήσης του Δικτύου για το 2017 (αρ. πρωτ. ΡΑΕ/Ι-208209, ΡΑΕ/Ι-208228, ΡΑΕ/Ι-208298, ΡΑΕ/Ι-208991, ΡΑΕ/Ι-212617, ΡΑΕ/Ι-212671, ΡΑΕ/Ι-213340, ΡΑΕ/Ι-213502).

25. Το υπ' αριθ. ΓρΔ/11482/25.10.2016 έγγραφο ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. με θέμα «Ληξιπρόθεσμες απαιτήσεις ΔΕΔΔΗΕ – Χρηματοοικονομικές συναλλαγές ΔΕΗ-ΔΕΔΔΗΕ» (ΡΑΕ/Ι-213446/25.10.16)
26. Τον Ετήσιο Απολογισμό 2015 της ΔΕΗ Α.Ε. όπως αυτός δημοσιεύτηκε στην ιστοσελίδα της ΔΕΗ.
27. Την Ετήσια Έκθεση Οικονομικών Καταστάσεων 2015 και τις Οικονομικές Καταστάσεις Β' εξαμήνου 2016 της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.
28. Το τεύχος αναλυτικών στοιχείων των λογιστικά διαχωρισμένων καταστάσεων της ΔΕΗ Α.Ε. για το 2011 (ΡΑΕ/Ι-162016/17.09.12).
29. Το υπ' αριθμ. ΥΕΣΘΕΔ/1612/28.11.2014 κοινό έγγραφο των εταιρειών ΔΕΗ Α.Ε. και ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. με θέμα «Σύμβαση Παραχώρησης της Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ» (ΡΑΕ/Ι-190467/28.11.2014).
30. Την υπ' αριθμ. 373/2015 απόφαση της ΡΑΕ με θέμα «Έγκριση Σύμβασης Παραχώρησης της Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ».
31. Τη συνεδρίαση της Ολομέλειας της ΡΑΕ της 10^{ης} Νοεμβρίου 2016, η οποία ολοκληρώθηκε την 14^η Νοεμβρίου 2016, κατά την οποία συζητήθηκε ο απολογισμός δαπανών για την αντιμετώπιση εκτάκτων καταστάσεων στο δίκτυο Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών.
32. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του Κρατικού Προϋπολογισμού.

σκέφθηκε ως εξής:

A. Κανονιστικό πλαίσιο

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

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

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

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

Επειδή, στο πλαίσιο έγκρισης του Ετήσιου Κόστους και των Χρεώσεων Χρήσης του ΕΔΔΗΕ για το 2017 ζητήθηκαν από τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (σχετικό 22) και παρασχέθηκαν (σχετικό 24) στοιχεία και εκτιμήσεις για τον υπολογισμό της αξίας της ρυθμιζόμενης περιουσιακής βάσης και του κόστους αποσβέσεων για τα έτη 2015, 2016 και 2017 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 για τα ως άνω έτη.

Β. Αναφορικά με το κόστος κεφαλαίου και αποσβέσεων του ΕΔΔΗΕ

Επειδή, βάσει της εκτίμησης απολογισμού που υπέβαλλε η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. για το έτος 2016, μη λαμβανομένων υπόψη των αναπροσαρμογών 31.12.2009 και 31.12.2104 της αξίας των εν λειτουργία ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων της δραστηριότητας κατά τα προαναφερθέντα, και των αντίστοιχων προϋπολογιστικών στοιχείων για το 2017 (σχετικό 24), διαπιστώνεται ότι:

- α) Η μέση τιμή των απασχολούμενων κεφαλαίων του Κυρίου του ΕΔΔΗΕ για το 2017, εκτιμάται, μετά από διορθώσεις¹, σε **2.820.797 χιλ.€**, υπολογιζόμενη όπως φαίνεται στον Πίνακα 2.
- β) Η μέση τιμή των απασχολούμενων κεφαλαίων του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ εκτιμάται για το 2017 σε **206.748 χιλ.€**, υπολογιζόμενη όπως φαίνεται στον Πίνακα 3. Η τιμή αυτή διαφοροποιείται από την εισήγηση του Διαχειριστή (**241.748 χιλ.€**). Η διαφοροποίηση προκύπτει θεωρώντας εύλογο, για ρυθμιστικούς σκοπούς, τον περιορισμό του αποδεκτού κεφαλαίου κίνησης κατά 35 εκ.€ σε σχέση με την εισήγηση του Διαχειριστή. Ο περιορισμός αυτός θεωρείται εύλογος στο πλαίσιο της πάγιας ανάγκης για παροχή κινήτρων στους διαχειριστές δικτύων μέσω των μεθοδολογιών τιμολόγησης, ώστε να προάγεται η οικονομική αποτελεσματικότητα στην άσκηση της δραστηριότητάς τους και, εν προκειμένω, καθώς συνδέεται με τις ακόλουθες διαπιστώσεις:
 - αα) Η εκτίμηση του ΔΕΔΔΗΕ για το ύψος του κεφαλαίου κίνησης το 2017 είναι αυξημένη κατά 25,7 εκ.€ σε σχέση με το εγκεκριμένο για το 2016 (παρά την αντίστοιχη μείωση στην αξία αποθεμάτων κατά 22,4 εκ.€) και κατά 7,9 εκ.€ σε σχέση με το εγκεκριμένο για το 2015 (παρά την αντίστοιχη μείωση στην αξία αποθεμάτων κατά 46,3 εκ.€)
 - ββ) Η αύξηση των αναγκών σε κεφάλαιο κίνησης συνδέεται με τη συσσώρευση ληξιπρόθεσμων οφειλών της ΔΕΗ προς τον ΔΕΔΔΗΕ, η οποία ξεκίνησε μέσα στο 2015 (συγκεκριμένα το 4ο τρίμηνο) με το σύνολο των καθαρών² ληξιπρόθεσμων οφειλών της ΔΕΗ προς τον Διαχειριστή να ανέρχονται την 30.9.16 σε 224 εκ.€ (σχετικό 25).

¹ Στο ύψος των συσσωρευμένων αποσβέσεων συμμετοχών και επιχορηγήσεων παγίων ενεργητικού, οι οποίες λήφθηκαν από 1.1.2009 και στην εκτίμηση του κεφαλαίου κίνησης (συνυπολογισμός υποχρέωσης λόγω καταβολής ανταλλάγματος παραχώρησης της διαχείρισης στον ΔΕΔΔΗΕ)

² Μετά την αφαίρεση του οφειλόμενου από ΔΕΔΔΗΕ στη ΔΕΗ ενοικίου για την παραχώρηση της διαχείρισης του δικτύου.

Πίνακας 2 ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΑΞΙΑΣ ΡΠΒ ΔΕΗ Α.Ε. ΕΛΛΗΕ 2015-2017 (χωρίς αναπροσαρμογή αξίας παγίων) Ποσά σε € χιλ.	ΑΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ 2015	ΕΚΤΙΜΗΣΗ 2016 (Οκτώβριος 2016)	ΕΚΤΙΜΗΣΗ 2017 (Οκτώβριος 2016)
ΠΑΓΙΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ ΑΡΧΗΣ ΕΤΟΥΣ	4.830.666	4.782.970	4.765.074
Συν ΠΑΓΙΑ ΕΠΙΤΕΛΕΙΟΥ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ ΑΡΧΗΣ ΕΤΟΥΣ	55.200	65.719	65.663
Μείον ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΠΑΓΙΟΥ	-207.081	-206.575	-208.772
Μείον ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ & ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ ΑΡΧΗΣ ΕΤΟΥΣ (ληφθείσες έως 31.12.08)	-1.330.228	-1.282.068	-1.220.745
Συν ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ & ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΩΝ (ληφθείσες έως 31.12.08)	61.707	61.323	60.939
Μείον ΣΩΡΕΥΤΙΚΕΣ ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ & ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ (ληφθείσες από 1.1.09 έως και το προηγούμενο έτος)	-742.268	-796.617	-856.617
Συν ΣΩΡΕΥΤΙΚΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ & ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΩΝ (ληφθείσες από 1.1.09 έως και το προηγούμενο έτος)	96.326	119.863	145.195
Συν ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΤΡΕΧΟΝΤΟΣ ΕΤΟΥΣ	172.790	196.550	168.650
Μείον ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ ΤΡΕΧΟΝΤΟΣ ΕΤΟΥΣ	-54.348	-60.000	-60.000
Μείον ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ ΤΡΕΧΟΝΤΟΣ ΕΤΟΥΣ	-5.967		
Μείον ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ ΤΡΕΧΟΝΤΟΣ ΕΤΟΥΣ	-2.605	-2.555	-2.771
Συν ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ & ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΩΝ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ ΤΡΕΧΟΝΤΟΣ ΕΤΟΥΣ	776	857	857
Μείον ΑΠΟΜΑΚΡΥΝΣΕΙΣ ΕΤΟΥΣ	-4.832	-5.315	-5.851
Συν ΛΟΙΠΕΣ ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ	-7.578		
ΚΑΘΑΡΗ ΑΞΙΑ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ ΤΕΛΟΥΣ ΕΤΟΥΣ	2.862.556	2.874.152	2.851.622
Συν ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ ΕΤΟΥΣ	-73.492	-42.090	-42.090
+ ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ	0		
+ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ	117.441		
+ ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ ΕΠΙΤΕΛΕΙΟΥ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ	4.134		
- ΛΟΙΠΕΣ (ΠΛΗΝ ΔΑΝΕΙΩΝ) ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	-48.178	-42.090	-42.090
- ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΕΠΙΤΕΛΕΙΟΥ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ	-58.187		
- ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ	-89.646		
- ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΕΠΙΤΕΛΕΙΟΥ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ	3.221		
ΚΕΦΑΛΑΙΑΚΗ ΠΑΡΑΧΩΡΗΣΗ ΤΕΛΟΥΣ ΕΤΟΥΣ	2.789.064	2.832.062	2.809.532
ΜΕΣΗ ΤΙΜΗ ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ [= (ΚΠ_{31.12.16}+ ΚΠ_{31.12.17})/2]		2.810.563	2.820.797
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ ΕΤΟΥΣ:		(42.090)	(42.090)
Υπολογισμός Κεφαλαίου Κίνησης			
Μεταφορά υπολοίπου κεφαλαίου κίνησης προηγούμενου έτους		-73.492	
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ [= (Απαιτήσεις-Υποχρεώσεις) x 2/12]:	(2.278)	31.402	
Απαιτήσεις	0	398.194	
Πώληση αποξηλωθέντων υλικών		8.253	
Μισθώσεις Κτιρίων		10.100	
Ενοίκιο χρήσης δικτύου		319.841	
Συμμετοχές		60.000	
Υποχρεώσεις	13.670	209.784	
Αντάλλαγμα Παραχώρησης Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ	13.670	13.234	
Επενδύσεις		196.550	

ΠΙΝΑΚΑΣ 3. ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΔΕΔΔΗΕ 2015-2017

			(ποσά σε χιλ.€)
ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΤΗΣ ΑΞΙΑΣ ΤΗΣ ΡΠΒ	ΑΠΟΛΟΠΙΣΜΟΣ 2015	ΕΚΤΙΜΗΣΗ 2016	ΕΚΤΙΜΗΣΗ 2017
Ακίνητοποιήσεις προηγούμενου έτους	46.847	44.206	42.200
Επενδύσεις	4.385	4.760	18.000
Αποσύρσεις	-272	-120	
Λοιπές κινήσεις	-187	354	
Α. Ακίνητοποιήσεις έτους (συμπερ. οι αποσβέσεις του τρέχοντος έτους)	50.773	49.200	60.200
Β. Κυκλοφορούν Ενεργητικό	495.690	588.615	602.849
Απόθεμα	177.008	160.500	162.000
Εμπορικές & λοιπές απαιτήσεις	299.638	425.500	425.000
Χρηματικά Διαθέσιμα	19.044	2.615	15.849
Γ. Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	343.905	432.500	453.868
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	218.655	322.000	340.000
Πιστωτές διάφοροι	15.216	19.000	22.000
Μέρισμα πληρωτέο			
Λοιποί φόροι και ασφαλ. εισφορές	31.686	34.000	34.000
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	15.960	7.500	7.868
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις (μεταβατικοί)	62.388	50.000	50.000
(Β-Γ) Κεφάλαιο Κίνησης έτους	151.785	156.115	148.981
Δ. Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις (αναβαλλόμενοι φόροι νετ)	42.381	42.000	42.000
Ε. Ετήσιες αποσβέσεις	6.567	7.000	8.000
Απασχολούμενα Κεφάλαια τέλους έτους Α+(Β-Γ)+Δ-Ε	238.372	240.315	243.181
Μέση τιμή Απασχολούμενων Κεφαλαίων έτους	225.778	239.344	241.748
Αποδεκτό ύψος Απασχολούμενων Κεφαλαίων 2017 (μέση τιμή)		206.748	

- γ) Οι καθαρές αποσβέσεις 2017 των παγίων στοιχείων της δραστηριότητας εκτιμώνται σε **124.416 χιλ.€** για τα πάγια στοιχεία του Κυρίου του ΕΔΔΗΕ³ και σε **8.000 χιλ.€** για τα πάγια στοιχεία του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ.
- δ) Οι επενδύσεις στο ΕΔΔΗΕ προϋπολογίζονται για το 2017 σε **186,65 εκ.€**, περιλαμβανομένων συμμετοχών συνδεδεμένων πελατών (**πρόβλεψη 60 εκ.€**), επώνυμων έργων της Διανομής που υλοποιεί ο ΑΔΜΗΕ και κεφαλαιοποιούνται από τον Κύριο του ΕΔΔΗΕ (**πρόβλεψη 5 εκ.€**) και επενδύσεων υποστήριξης της Διανομής που κεφαλαιοποιούνται από τον ΔΕΔΔΗΕ (**πρόβλεψη 18,0 εκ.€**).

Επειδή, δεν έχει ακόμα καταγραφεί η μεθοδολογία για τον προσδιορισμό του Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ, η οποία προβλέπεται να συμπεριληφθεί στον Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου, η έκδοση του οποίου δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί.

Επειδή, η ΡΑΕ στο πλαίσιο των ενεργειών για εναρμόνιση της μεθοδολογίας υπολογισμού του Απαιτούμενου Εσόδου των ρυθμιζόμενων Δικτύων ενέργειας (ηλεκτρισμού και φυσικού αερίου), προχώρησε εντός του 2014 σε κατάρτιση νέας μεθοδολογίας του ΕΣΜΗΕ (σχετικό 20).

Επειδή, η ΡΑΕ στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της για έγκριση των τιμολογίων σύνδεσης των εθνικών δικτύων και βάσει της νέας μεθοδολογίας υπολογισμού του Απαιτούμενου Εσόδου του ΕΣΜΗΕ, ενέκρινε (σχετικό 21) τιμές για κάθε μια εκ των παραμέτρων του Μεσοσταθμικού Κόστους Κεφαλαίου για τα τρία έτη της πρώτης Ρυθμιστικής Περιόδου, όπου μεταξύ άλλων για το έτος 2016 αποφάσισε τη διατήρηση της τιμής του ασφαλιστρου κινδύνου της χώρας (CRP) σε 4%.

Επειδή, βάσει των ανωτέρω, και σε συνέχεια των μέχρι σήμερα Αποφάσεων της ΡΑΕ αναφορικά με το Ετήσιο Κόστος και ειδικότερα το κόστος κεφαλαίου της δραστηριότητας της Διανομής (σχετικά 7 έως και 14), η ΡΑΕ εγκρίνει απόδοση επί των απασχολούμενων κεφαλαίων της δραστηριότητας Διανομής, βάσει ονομαστικού (προ-φόρων) Μεσοσταθμικού Κόστους Κεφαλαίου ($WACC_{nominal}$).

Επειδή, ο ΔΕΔΔΗΕ υπέβαλε εισήγηση (σχετικό 24) για τον υπολογισμό της απόδοσης επί της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης (ΡΠΒ) της δραστηριότητας της Διανομής για το 2017 και έδωσε εκτιμήσεις για τις επιμέρους παραμέτρους βάσει μελέτης που ανέθεσε σε Σύμβουλο. Η μεθοδολογία υπολογισμού της απόδοσης στην εισήγηση αυτή, έχει βασιστεί στο άρθρο 10 της μεθοδολογίας προσδιορισμού του Απαιτούμενου Εσόδου του ΕΣΜΗΕ (σχετικό 20), με μόνη διαφοροποίηση, τον υπολογισμό της απόδοσης σε ονομαστικούς όρους. Στη συγκεκριμένη εισήγηση, λόγω της κυριότητας του ΕΔΔΗΕ και του συνόλου των δανείων της δραστηριότητας Διανομής από τη ΔΕΗ Α.Ε., τόσο ο συντελεστής δανειακής επιβάρυνσης (g) όσο και το κόστος δανεισμού (r_d), έχουν υπολογιστεί βάσει των σχετικών μεγεθών της ΔΕΗ Α.Ε. για τη δραστηριότητα Διανομής. Τα αποτελέσματα της εισήγησης για κάθε παράμετρο του Μεσοσταθμικού Κόστους Κεφαλαίου παρουσιάζονται ακολούθως:

Μεσοσταθμικό Κόστος Κεφαλαίου ΕΔΔΗΕ βάσει εισήγησης του ΔΕΔΔΗΕ	
	2017
Απόδοση χωρίς κίνδυνο (r_f)	0,35%
Ασφάλιστρο κινδύνου αγοράς (MRP)	6,25%
Συντελεστής Δανειακής Επιβάρυνσης (g)	46,52%

³ Ρυθμιστικές (καθαρές) Αποσβέσεις=Αποσβέσεις Παγίου - Απομείωση Συμμετοχών Ισολογισμού - Απομείωση Συμμετοχών Αποτελεσμάτων (ληφθείσες από 1.1.09). Εν προκειμένω, βάσει των μεγεθών του Πίνακα 2: **208.772-60.939-(145.195-119.863)+2.771-857**.

Μεσοσταθμικό Κόστος Κεφαλαίου ΕΔΔΗΕ βάσει εισήγησης του ΔΕΔΔΗΕ	
Συντελεστής συστηματικού κινδύνου (β_{equity})	0,67
Ασφάλιστρο κινδύνου χώρας (CRP)	5,3%
Κόστος Ιδίων κεφαλαίων μετά φόρων ($r_{e, \text{post-tax}}$)	9,87%
Φορολογικός συντελεστής (t)	29%
Κόστος Ιδίων κεφαλαίων προ φόρων ($r_{e, \text{pre-tax}}$)	13,86%
Κόστος Δανειακών κεφαλαίων προ φόρων (r_d)	4,60%
Μεσοσταθμικό κόστος κεφαλαίου προ φόρων, σε ονομαστικές τιμές ($WACC_{\text{nominal}}$)	9,55%

Επειδή, η ΡΑΕ θα πρέπει να λάβει υπ' όψη της όλα τα ανωτέρω, σε συνδυασμό πάντοτε με το ρόλο της ως εποπτεύουσα την εγχώρια αγορά ενέργειας, με βασική αρμοδιότητα αναφορικά με τις μη ανταγωνιστικές δραστηριότητες, την άσκηση κατάλληλης ρυθμιστικής πολιτικής, ώστε να διασφαλίζονται 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.

Επειδή, βάσει των ανωτέρω, κατά την εξέταση του Μεσοσταθμικού Κόστους Κεφαλαίου (WACC) της δραστηριότητας Διανομής για το 2017, συνεκτιμώντας αφενός την απόφαση για τον καθορισμό του Επιτρεπόμενου Εσόδου της δραστηριότητας της Μεταφοράς (σχετικό 21), αφετέρου την απόφαση για τον καθορισμό του Ετήσιου Κόστους της δραστηριότητας της Διανομής για το 2016 (σχετικό 14), κρίνεται εύλογο να διατηρηθούν αμετάβλητες για το 2017 ορισμένες παράμετροι του Μεσοσταθμικού Κόστους Κεφαλαίου της Διανομής που εφαρμόστηκαν το έτος 2016 (σχετικό 14) και να υπάρξουν διαφοροποιήσεις βάσει της εισήγησης του ΔΕΔΔΗΕ για το 2017, όπου αυτό είναι αναγκαίο, και συγκεκριμένα: α) για το εκτιμώμενο κόστος δανειακών κεφαλαίων (4,60%) και β) για τον συντελεστή δανειακής επιβάρυνσης της Διανομής (46,52%).

Επειδή, η ΡΑΕ λαμβάνοντας υπ' όψη τα ανωτέρω θεωρεί εύλογη τη διατήρηση της απόδοσης στο επίπεδο που καθορίστηκε με την απόφαση για το Ετήσιο Κόστος του 2016 (7,0%).

Επειδή, βάσει των παραπάνω η κεφαλαιακή απόδοση και το κόστος αποσβέσεων της δραστηριότητας διανομής ηλεκτρικής ενέργειας μέσω του ΕΔΔΗΕ για το 2017 καθορίζονται προϋπολογιστικά σε **211.928 χιλ.€** και **132.416 χιλ.€** αντιστοίχως, επιμεριζόμενα μεταξύ Κυρίου και Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ ως ακολούθως:

Πίνακας 1 Κεφαλαιακό κόστος ΕΔΔΗΕ 2017 (ποσά σε χιλ.€)			
	Κεφαλαιακή απόδοση	Κόστος αποσβέσεων	Σύνολο
ΔΕΗ Α.Ε.	197.456	124.416	321.872
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	14.472	8.000	22.472
Σύνολο	211.928	132.416	344.344

Επειδή, από το συνολικό αντάλλαγμα που δικαιούται ο Κύριος του ΕΔΔΗΕ για την παραχώρηση της εκμετάλλευσης του Δικτύου το 2017 αφαιρούνται τα μισθώματα ακινήτων της ιδιοκτησίας του που χρησιμοποιεί ο Διαχειριστής του ΕΔΔΗΕ ύψους **10.092 χιλ.€**, καθώς αναγνωρίζονται ως λειτουργικές δαπάνες του Διαχειριστή, το συνολικό αντάλλαγμα του Κυρίου του ΕΔΔΗΕ για το 2016 διαμορφώνεται σε **311.780 χιλ.€** και το συνολικό κεφαλαιακό κόστος του ΕΔΔΗΕ αντιστοίχως σε **334.252 χιλ.€**.

Γ. Αναφορικά με το κόστος λειτουργίας του ΕΔΔΗΕ

Επειδή, ο ΔΕΔΔΗΕ υπέβαλλε προϋπολογισμό λειτουργικών δαπανών για το 2017 (σχετικό 24) στον οποίο παρουσιάζονται διακριτά οι κατηγορίες δαπανών, για τις οποίες η ΡΑΕ, με προηγούμενες αποφάσεις της, έχει κρίνει ότι δεν είναι εύλογο να ανακτώνται μέσω των χρεώσεων που καταβάλλουν οι Χρήστες του ΕΔΔΗΕ. Οι εν λόγω δαπάνες, συνολικού προϋπολογισμού **19.070 χιλ.€** για το 2017, αφορούν στα ακόλουθα:

- α) στην κάλυψη του κόστους για την παροχή, από τη ΔΕΗ Α.Ε., ηλεκτρικής ενέργειας στους υπαλλήλους του Διαχειριστή βάσει μειωμένου τιμολογίου
- β) στην κάλυψη της επιβάρυνσης του Διαχειριστή με τμήμα της δαπάνης μισθοδοσίας και των εργοδοτικών εισφορών του αποσπασμένου προσωπικού της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. στο ΤΑΥΤΕΚΩ, βάσει του άρθρου 13 παρ. 3 του ν.4147/2013
- γ) στην κάλυψη του κόστους ασφάλισης ευθύνης των Διευθυντών και Στελεχών Διοίκησης του Διαχειριστή
- δ) στην κάλυψη του κόστους για την παροχή στο προσωπικό του Διαχειριστή τροφείου, στο χώρο και κατά το χρόνο εργασίας, ή διατακτικών σίτισης, βάσει της Επιχειρησιακής Συλλογικής Σύμβασης Εργασίας Προσωπικού ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. 30.4.2015.

Επειδή αναφορικά με τις σημαντικότερες μεταβολές του προϋπολογισμού 2017 σε σχέση με προϋπολογισμούς και απολογιστικά στοιχεία 2016 και 2015, ο Διαχειριστής αναφέρει τα ακόλουθα:

- α) Η αύξηση της δαπάνης μισθοδοσίας κατά περίπου 4 εκ.€ συγκριτικά με την εκτίμηση 2016 οφείλεται στην επίδραση των προσλήψεων 2016-2017 στη μισθοδοσία 2017 και στην ωρίμανση της μισθοδοσίας τακτικού προσωπικού.
- β) Η αύξηση της δαπάνης για αμοιβές και έξοδα τρίτων κατά περίπου 5,5 εκ.€ συγκριτικά με την εκτίμηση 2016 σχετίζεται κυρίως με αύξηση της προϋπολογιζόμενης δαπάνης για διακοπές-επαναφορές, οι οποίες αυξήθηκαν επίσης και το 2016 σε σχέση με το 2015, και με μετακίνηση δαπανών από υπηρεσίες παρεχόμενης από ΔΕΗ

Επειδή σύμφωνα με το άρθρο 125 παράγραφος 4 του ν.4001/2001 καθορίζεται ότι για τη διευκόλυνση της πλήρους ανάπτυξης των υπηρεσιών του Διαχειριστή, η λειτουργία της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. δύναται να υποστηρίζεται από τη ΔΕΗ Α.Ε. με την παροχή υπηρεσιών, έναντι εύλογου ανταλλάγματος, για χρονικό διάστημα πέντε (5) ετών από την έναρξη λειτουργίας της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. Στον προϋπολογισμό λειτουργικών δαπανών του Διαχειριστή για το 2017 προβλέπεται δαπάνη ύψους **6,25 εκ.€** για την παροχή υποστηρικτικών υπηρεσιών από τη ΔΕΗ Α.Ε. Η δαπάνη αυτή είναι μειωμένη συγκριτικά με τον αντίστοιχο προϋπολογισμό και την εκτίμηση για 2016, λόγω μετακίνησης δαπανών φύλαξης, καθαρισμού και πληροφορικής στις άμεσες δαπάνες (αμοιβές & έξοδα τρίτων). Δεδομένου ότι η λειτουργία του Διαχειριστή ξεκίνησε τον Μάιο του 2012, σε εφαρμογή της παραπάνω διάταξης του νόμου η προϋπολογιζόμενη δαπάνη για λήψη υπηρεσιών από τη ΔΕΗ για το 2017 θα πρέπει να μειωθεί στο 1/3 της προτεινόμενης από τον ΔΕΔΔΗΕ και το υπόλοιπο να ενσωματωθεί στις άμεσες λειτουργικές δαπάνες (αμοιβές και έξοδα τρίτων).

Επειδή, σύμφωνα με τα ανωτέρω, ο προϋπολογισμός λειτουργικών δαπανών του ΕΔΔΗΕ για το 2017 διαμορφώνεται σε **419.430 χιλ.€**, με την ανάλυση του Πίνακα 4.

ΠΙΝΑΚΑΣ 4. ΔΑΠΑΝΕΣ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ 2015-2017

ποσά σε χιλ.€

ΕΙΔΗ ΔΑΠΑΝΩΝ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ	ΠΡΟΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ 2017	ΠΡΟΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ 2016	ΕΚΤΙΜΗΣΗ 2016	ΠΡΟΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ 2015	ΑΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ 2015
ΑΜΕΣΕΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	391.755	377.230	376.500	392.012	354.211
ΜΙΣΘΟΔΟΣΙΑ	262.700	258.500	258.070	259.000	249.673
ΑΜΟΙΒΕΣ & ΕΞΟΔΑ ΤΡΙΤΩΝ	28.267	19.000	18.700	23.500	17.458
ΣΥΝΤΗΡΗΣΕΙΣ & ΠΑΡΟΧΕΣ ΤΡΙΤΩΝ	52.688	47.930	50.030	48.912	42.329
ΦΟΡΟΙ-ΤΕΛΗ	3.100	3.000	3.000	4.500	2.544
ΔΙΑΦΟΡΑ ΕΞΟΔΑ	12.000	13.800	12.700	15.100	11.490
ΥΛΙΚΑ ΚΑΙ ΑΝΑΛΩΣΙΜΑ	33.000	35.000	34.000	41.000	30.717
ΛΟΙΠΕΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	17.175	23.100	21.820	22.800	24.681
ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΑΠΟ ΔΕΗ (shared services)	2.083	8.000	8.500	7.000	9.196
ΑΥΤΟΚΑΤΑΝΑΛΩΣΕΙΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΔΕΔΔΗΕ	2.000	1.900	1.800	1.800	1.946
ΜΙΣΘΩΣΗ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΔΕΗ ΑΠΟ ΤΟΝ ΔΕΔΔΗΕ	10.092	10.200	10.100	11.000	10.197
ΛΟΙΠΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	3.000	3.000	1.420	3.000	3.342
ΣΥΝΟΛΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΩΝ ΔΑΠΑΝΩΝ (ΧΩΡΙΣ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΑΔΜΗΕ)	408.930	400.330	398.320	414.812	378.892
ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΑΠΟ ΑΔΜΗΕ	10.500	11.000	11.000	12.600	11.783
ΣΥΝΟΛΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΩΝ ΔΑΠΑΝΩΝ (ΜΕ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΑΔΜΗΕ)	419.430	411.330	409.320	427.412	390.675

Επειδή, η δαπάνη ύψους **10,5 εκ.€** που εμφανίζεται στον προϋπολογισμό του 2017 και 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 (2012) 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 το ως άνω κόστος είναι αναγκαίο να αφαιρείται από το απαιτούμενο έσοδο για το ΕΣΜΗΕ.

Επειδή, ως προς λοιπά στοιχεία του προϋπολογισμού, η τεκμηρίωση του Διαχειριστή κρίνεται επαρκής. Επομένως, λαμβάνοντας υπόψη τα παραπάνω, κρίνεται εύλογο ο συνολικός προϋπολογισμός λειτουργικών δαπανών του ΕΔΔΗΕ για το 2017 να καθοριστεί στο ποσό των **419.430 χιλ.€**.

Δ. 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 το έτος 2017 που θεωρούνται εύλογες από τη ΡΑΕ συνοψίζονται ως εξής:

Πίνακας 5	Ετήσιο Κόστος ΕΔΔΗΕ 2017 (ποσά σε χιλ.€)		
	ΔΕΗ Α.Ε.	ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	Σύνολο
Κεφαλαιακή απόδοση	197.456	14.472	211.928
Κόστος αποσβέσεων	124.416	8.000	132.416
Λειτουργικό Κόστος	-	419.430	419.430
Μείον μίσθωμα κτιρίων ΔΕΗ Α.Ε.	-10.092	-	-10.092
Σύνολο	311.780	441.902	753.682

Δ.1 Υπερανάκτηση – Υποανάκτηση Απαιτούμενου Εσόδου Προηγούμενων Ετών

Επειδή, σύμφωνα με την οριστική εκτίμηση του Διαχειριστή, το 2015 σημειώνεται υποανάκτηση του απαιτούμενου εσόδου κατά **37.062 χιλ.€**. Για την εκκαθάριση της υποανάκτησης του Απαιτούμενου Εσόδου 2015, το ποσό αυτό θα πρέπει να περιληφθεί στο Απαιτούμενο Έσοδο του ΕΔΔΗΕ, επιμεριζόμενο μεταξύ Διαχειριστή και Κυρίου του ΕΔΔΗΕ ως ακολούθως:

α) ποσό **2.965 χιλ.€** προσαυξάνει το Απαιτούμενο Έσοδο του Διαχειριστή⁴.

β) ποσό **34.097 χιλ.€** προσαυξάνει το Απαιτούμενο Έσοδο του Κυρίου⁴.

Δ.2 Έσοδα από Λοιπές Πωλήσεις

Επειδή, η ΔΕΗ Α.Ε. ως Κύριος και η ΔΕΔΔΗΕ ως Διαχειριστής του ΕΔΔΗΕ έχουν έσοδα από λοιπές πωλήσεις 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 απολογιστικά στοιχεία που υπέβαλλε ο Διαχειριστής και τις λογιστικά διαχωρισμένες Οικονομικές Καταστάσεις της ΔΕΗ Α.Ε., τα έσοδα από λοιπές πωλήσεις το 2015 τα οποία απομειώνουν το επιτρεπόμενο έσοδο του Διαχειριστή και του Κυρίου του ΕΔΔΗΕ από τις χρεώσεις χρήσης του 2016 ανέρχονται σε **6.216 χιλ.€** και σε **5.964 χιλ.€⁵** αντιστοίχως.

Επειδή, το επιτρεπόμενο έσοδο του Κυρίου του ΕΔΔΗΕ για το 2015 είχε μειωθεί προϋπολογιστικά κατά **4 εκ.€** (Απόφαση 454/2015).

Επειδή τα έσοδα από εκποίηση άχρηστου υλικού και ανταλλακτικών παγίων και από ενοικίαση παγίων στοιχείων του ΕΔΔΗΕ εκτιμώνται για το 2017 από τον Κύριο του Δικτύου του Κυρίου σε **10 εκ.€**. Επομένως το απαιτούμενο έσοδο του Κυρίου του ΔΕΔΔΗΕ για το 2017 μπορεί να μειωθεί προϋπολογιστικά κατά **5 εκ.€**.

Επειδή όσον αφορά στο επιτρεπόμενο έσοδο του ΔΕΔΔΗΕ, προτείνεται να μην επιβληθεί αντίστοιχη μείωση προϋπολογιστικά, ώστε τα έσοδα από λοιπές πωλήσεις το 2016 να συμβάλουν στην ενίσχυση της βραχυχρόνιας ρευστότητας του Διαχειριστή.

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 14 έως 19). 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 19). Σύμφωνα με την εν λόγω απόφαση και τα στοιχεία που παρείχε στη ΡΑΕ ο Διαχειριστής Δικτύου ΔΑΑ (σχετικό 23), το αντάλλαγμα αυτό για το έτος 2014 υπολογίζεται σε **208 χιλ.€**, ποσό που θα πρέπει να αφαιρεθεί από το επιτρεπόμενο έσοδο του Διαχειριστή και του Κυρίου του ΕΔΔΗΕ⁶.

Επειδή, σύμφωνα με τα παραπάνω, στο πλαίσιο εκκαθάρισης του απαιτούμενου εσόδου λόγω εσόδων από λοιπές πωλήσεις, προκύπτει:

α) Μείωση του Απαιτούμενου Εσόδου του Κυρίου του ΕΔΔΗΕ για το 2017 κατά το ποσό των **7.102 χιλ.€**,

β) Μείωση του Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ για το 2017 κατά το ποσό των **6.286 χιλ.€**.

⁴ Σύμφωνα με την απόφαση ΡΑΕ 454/2015, τυχόν υποανάκτηση του Απαιτούμενου Εσόδου του ΕΔΔΗΕ για το έτος 2015 επιμερίζεται μεταξύ Διαχειριστή και Κυρίου του ΕΔΔΗΕ ως ακολούθως:

α) 8% της συνολικής υποανάκτησης επιμερίζεται στον Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ

β) 92% της συνολικής υποανάκτησης επιμερίζεται στον Κύριο του ΕΔΔΗΕ

⁵ Υπολογιζόμενο λαμβάνοντας υπόψη το ήμισυ του εσόδου του Κυρίου του ΕΔΔΗΕ από εκποίηση αποξηλούμενων υλικών (8.253 χιλ.€) και το έσοδο του Κυρίου του ΕΔΔΗΕ από την ενοικίαση παγίων του ΕΔΔΗΕ (οπτικών ινών) ύψους 1.837 χιλ.€.

⁶ Κεφαλαιακό κόστος: €137.905 (αφαιρείται από επιτρεπόμενο έσοδο Κυρίου). Κόστος εκμετάλλευσης: €69.770 (αφαιρείται από επιτρεπόμενο έσοδο Διαχειριστή).

Δ.3 Εκκαθάριση επενδύσεων

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 2015 διαμορφώθηκαν σε επίπεδο χαμηλότερο του προϋπολογισμού, λόγω απόκλισης των επενδύσεων και των συμμετοχών πελατών σε σχέση με τον προϋπολογισμό.

Πίνακας 6 Εκκαθάριση Ετήσιου Κόστους 2015 λόγω απόκλισης προϋπολογισμού επενδύσεων <i>(ποσά σε χιλ.€)</i>	2015	
	ΑΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ	ΠΡΟΫΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ (απόφαση Ρ.Α.Ε 196/2012)
Επενδύσεις (πάγια Κυρίου ΕΔΔΗΕ)	172.790	248.000
Συμμετοχές Πελατών	60.316	67.000
Αποσβέσεις Επενδύσεων (αφαιρ. Συμμετοχών)	2.605	2.732
Απόδοση Απασχολούμενων Κεφαλαίων Επενδύσεων (αφαιρ. Συμμετοχών) ➤ επιτόκιο απόδοσης: 7,7%	4.230	6.863
Προϋπολογιστική υπερεκτίμηση αποσβέσεων & απόδοσης επενδύσεων σε πάγια Κυρίου ΕΔΔΗΕ 2015 (χιλ. €)	2.760	
Επενδύσεις (πάγια Διαχειριστή ΕΔΔΗΕ)	4.385	12.000
Αποσβέσεις Επενδύσεων	157 ⁷	429
Απόδοση Απασχολούμενων Κεφαλαίων Επενδύσεων ➤ επιτόκιο απόδοσης: 7,7%	163	446
Προϋπολογιστική υπερεκτίμηση αποσβέσεων & απόδοσης επενδύσεων σε πάγια Διαχειριστή ΕΔΔΗΕ 2015 (χιλ. €)	555	

Επειδή, σύμφωνα με τα στοιχεία που υπέβαλλε ο Διαχειριστής, η απόκλιση από τον προϋπολογισμό επενδύσεων οφείλεται κυρίως στη σημαντική μείωση της ζήτησης για νέες συνδέσεις καταναλωτών και παραγωγών ΑΠΕ και για παραλλαγές δικτύων, ενώ καθυστέρησαν επίσης και επενδύσεις σε υποδομές του ΔΕΔΔΗΕ για την υποστήριξη της δραστηριότητας της διανομής.

Επειδή, σύμφωνα με τα παραπάνω, στο πλαίσιο της εκκαθάρισης του απαιτούμενου εσόδου του έτους 2015, προκύπτει:

- Μείωση του Απαιτούμενου Εσόδου του Κυρίου του ΕΔΔΗΕ για το 2017 κατά το ποσό των **2.760 χιλ.€**, λόγω απόκλισης των δαπανών επενδύσεων που πραγματοποιήθηκαν το έτος 2015 σε σχέση με τις δαπάνες που λήφθηκαν υπόψη κατά την έγκριση του αντίστοιχου προϋπολογισμού του Ετήσιου Κόστους του Δικτύου,
- Μείωση του Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ για το 2017 κατά το ποσό των **555 χιλ.€**, λόγω απόκλισης των δαπανών επενδύσεων που πραγματοποιήθηκαν το έτος

⁷ =429 x 4.385 / 12.000

2015 σε σχέση με τις δαπάνες που λήφθηκαν υπόψη κατά την έγκριση του αντίστοιχου προϋπολογισμού του Ετήσιου Κόστους του Δικτύου.

Δ.4 Εκκαθάριση λειτουργικών δαπανών

Επειδή, σύμφωνα με τα απολογιστικά στοιχεία που παρασχέθηκαν από το ΔΕΔΔΗΕ για το κόστος εκμετάλλευσης του Δικτύου Διανομής το έτος 2015⁸ (Πίνακας 4), σημειώνεται απόκλιση (μείωση) **8,6% (36,7 εκ.€)** σε σχέση με τον αντίστοιχο συνολικό εγκεκριμένο προϋπολογισμό. Οι σημαντικότερες επιμέρους αποκλίσεις σημειώνονται στις ακόλουθες κατηγορίες λειτουργικών δαπανών:

- Μείωση στις δαπάνες μισθοδοσίας (**9,3 εκ.€**) λόγω:
 - α) καθυστερήσεων στην υλοποίηση των νέων προσλήψεων (λόγω χρονοβόρων διαδικασιών) οι οποίες άρχισαν να πραγματοποιούνται από τον Δεκέμβριο του 2015,
 - β) καθυστερήσεων στην έγκριση των δαπανών για προσλήψεις έκτακτου προσωπικού και
 - γ) περαιτέρω συμπίεσης των δαπανών υπερωριών και βάρδιας προσωπικού.
- Μείωση στις αμοιβές & έξοδα τρίτων (**6,0 εκ.€**) λόγω υστέρησης του προϋπολογισμού πρωτίστως για εργολαβίες διακοπών-επαναφορών (λόγω της μικρότερης επίδοσης διακοπών λόγω χρέους από τον προμηθευτή ΔΕΗ) και δευτερευόντως για εργολαβίες καταμέτρησης και για υπηρεσίες υποστήριξης και πληροφορικής.
- Μείωση στις δαπάνες για συντηρήσεις και παροχές τρίτων (**6,6 εκ.€**) λόγω:
 - α) Μείωσης έργων συντηρήσεων λόγω αλλαγής των εργολαβικών συμβάσεων εντός του 2015 και της μειωμένης απόδοσής τους στο αρχικό διάστημα,
 - β) Σχετικής μείωσης στις παροχές τρίτων (τηλεφωνικά τέλη, ενοίκια Η/Ζ που χρειάστηκαν στις Σποράδες το 2015, μη υλοποίηση της προβλεφθείσας ασφάλισης γενικής αστικής ευθύνης) και
 - γ) Λογιστικών διαφορών (πιστωτικά τιμολόγια για αναθεωρήσεις εργολαβιών αξίας 1,66 εκ.€)
- Μείωση στις δαπάνες προμήθειας υλικών και αναλώσιμων (**10,3 εκ.€**) λόγω ελλείψεων που εμφανίστηκαν σε ορισμένα υλικά δικτύων, αλλά και λόγω των μειωμένων εργασιών συντηρήσεων εξαιτίας της αλλαγής των εργολαβικών συμβάσεων.
- Μείωση στα διάφορα έξοδα (**3,6 εκ.€**) κυρίως λόγω μείωσης των εξόδων κίνησης οχημάτων και λόγω πρόβλεψης διαφημιστικής δαπάνης που δεν υλοποιήθηκε.
- Μείωση στις δαπάνες για παροχή υπηρεσιών εκμετάλλευσης από τον Διαχειριστή του Συστήματος Μεταφοράς (1 εκ.€). Για την απόκλιση αυτή δεν έγινε ειδική αναφορά από τον Διαχειριστή.

Επειδή η απόκλιση στο σύνολο του προϋπολογισμού κείται πέραν του ορίου (3%), εντός του οποίου δεν γίνεται εκκαθάριση σύμφωνα με τη μεθοδολογία που καθορίζεται στην απόφαση ΡΑΕ 840/2012 (σχετικό 10). Περαιτέρω, στην εν λόγω μεθοδολογία προβλέπεται η δυνατότητα εκκαθάρισης αποκλίσεων που αποδίδονται σε εξωγενείς παράγοντες, μη δυνάμενους να προβλεφθούν κατά την κατάρτιση του προϋπολογισμού.

Επειδή η προαναφερθείσα μείωση στις δαπάνες μισθοδοσίας (**9,3 εκ.€**) αποδίδεται ως επί το πλείστον σε εξωγενείς παράγοντες (καθυστερήσεις στην υλοποίηση των νέων προσλήψεων, λόγω

⁸ Σημειώνεται ότι στις λειτουργικές δαπάνες 2015-2017 που εμφανίζονται στον Πίνακα 4 δεν περιλαμβάνονται οι δαπάνες για την παροχή μειωμένου τιμολογίου, για την κάλυψη της μισθοδοσίας του αποσπασμένου προσωπικού του ΔΕΔΔΗΕ στο ΤΑΥΤΕΚΩ, για ασφάλιστρα ευθύνης στελεχών ΔΕΔΔΗΕ και για την παροχή διατακτικών σίτισης του προσωπικού του ΔΕΔΔΗΕ.

χρονοβόρων διαδικασιών, και έναρξη αυτών τον Δεκέμβριο του 2015, καθυστερήσεις στην έγκριση των δαπανών για προσλήψεις έκτακτου προσωπικού), μη δυνάμενους να προβλεφθούν κατά την κατάρτιση του προϋπολογισμού για το 2015. Επιπροσθέτως, οι εν λόγω μη πραγματοποιηθείσες το 2015 δαπάνες προϋπολογίζονται στις λειτουργικές δαπάνες του Διαχειριστή για το 2017. Τέλος, κατ' αναλογία, κατά τον καθορισμό του απαιτούμενου εσόδου των ετών 2015 και 2016 (σχετικά 13 και 14), αναγνωρίστηκαν ως αποδιδόμενες σε εξωγενείς παράγοντες⁹ και εκκαθαρίστηκαν αυτούσιες υπερβάσεις του προϋπολογισμού δαπανών μισθοδοσίας των ετών 2013 και 2014 συνολικού ύψους 11,3 εκ.€. Για τους λόγους αυτούς, κρίνεται ορθό να εκκαθαρισθεί αυτοτελώς η ως άνω απόκλιση ύψους **9,3 εκ.€** από τον προϋπολογισμό δαπανών μισθοδοσίας του 2015.

Επειδή οι δαπάνες για την αποκατάσταση βλαβών (επισκευή και συντήρηση) σε υποβρύχιες διασυνδέσεις ΜΔΝ λόγω έκτακτων συμβάντων το 2015, ύψους **0,9 εκ.€** περίπου, οι οποίες σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα ΜΔΝ ανακτώνται μέσω των Χρεώσεων Χρήσης του ΕΔΔΗΕ, περιλαμβάνονται στις συνολικές απολογιστικές δαπάνες που παρουσιάζονται στον Πίνακα 4 και υπολείπονται σημαντικά του 3% του προϋπολογισμού λειτουργικών δαπανών, εντός του οποίου δεν γίνεται εκκαθάριση αποκλίσεων.

Επειδή αναφορικά με τις λοιπές κατηγορίες δαπανών, λαμβάνοντας υπόψη τους λόγους των επιμέρους αποκλίσεων και τους χειρισμούς ανάλογων περιπτώσεων κατά τον καθορισμό του απαιτούμενου εσόδου προηγούμενων ετών, κρίνεται εύλογο η πέραν του 3% υπέρβαση του προϋπολογισμού λειτουργικών δαπανών 2015, μετά τη διόρθωσή του λόγω αυτοτελούς εκκαθάρισης των δαπανών μισθοδοσίας, να εκκαθαρισθεί συνολικά.

Επειδή για τους ανωτέρω λόγους, στο πλαίσιο της εκκαθάρισης του απαιτούμενου εσόδου του έτους 2015 σύμφωνα με τη μεθοδολογία που καθορίζεται με την απόφαση ΠΑΕ 840/2012 (σχετικό 10), κρίνεται εύλογη η μείωση του απαιτούμενου εσόδου του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ για το 2017, κατά το ποσό των **24.194 χιλ.€¹⁰**.

Δ.6 Απαιτούμενο Έσοδο 2017

Επειδή η συνολική προσαύξηση του Απαιτούμενου Εσόδου επόμενων ετών λόγω υποανακτήσεων της περιόδου 2013-2015 διαμορφώνεται πλέον σε 87.377 χιλ.€¹¹, επιμεριζόμενη μεταξύ Κυρίου και Διαχειριστή ως εξής:

α) Υποανάκτηση Διαχειριστή ΕΔΔΗΕ: 31.974 χιλ.€.

β) Υποανάκτηση Κυρίου ΕΔΔΗΕ: 55.403 χιλ.€

Η υποανάκτηση που σημειώνεται συστηματικά την τριετία 2013-2015, παρά το γεγονός ότι το Απαιτούμενο Έσοδο κυμάνθηκε σε χαμηλότερα επίπεδα συγκριτικά με προηγούμενα έτη, καταδεικνύει συστηματική συρρίκνωση της ενεργής πελατειακής βάσης του Δικτύου. Όπως δείχνει η εξέλιξη των μεγεθών του Δικτύου που τηρεί ο Διαχειριστής, η συρρίκνωση αυτή εκδηλώνεται ως μείωση της πραγματικής ζήτησης για ενέργεια ή/και ως αύξηση των μη τεχνικών απωλειών ενέργειας στο Δίκτυο (ρευματοκλοπή). Σε κάθε περίπτωση, για τον περιορισμό, κατά το δυνατό, των στρεβλώσεων και συγκεκριμένα της ασύμμετρης επιβάρυνσης μεταξύ παρόντων και μελλοντικών πελατών του Δικτύου, κρίνεται σκόπιμο η ενσωμάτωση υποανακτήσεων προηγούμενων ετών να πραγματοποιηθεί ως επί το πλείστον σταδιακά στο μέλλον, λαμβάνοντας υπόψη ιδίως την εξέλιξη της ζήτησης ενέργειας και γενικότερα των μεγεθών βάσει των οποίων το

⁹ Συνέχιση της χορήγησης δώρων και επιδομάτων αδείας σε χαμηλόμισθους παρά τις αντίθετες προβλέψεις που είχαν ληφθεί υπόψη κατά την κατάρτιση του προϋπολογισμού 2013, μείωση στον όγκο επενδύσεων και μετακίνηση προσωπικού που απασχολείται με αυτές σε εργασίες εκμετάλλευσης.

¹⁰ Εκκαθάριση δαπανών μισθοδοσίας (9.327 χιλ.€), εκκαθάριση υπέρβασης πέραν του 3% [14.867 χιλ.€ = (427.412 - 259.000 + 249.673) x 0,97 - 390.675].

¹¹ 18.127 χιλ.€ (2013), 32.188 χιλ.€ (2014), 37.062 χιλ.€ (2015).

Απαιτούμενο Έσοδο επιμερίζεται στους πελάτες του Δικτύου και συγκεκριμένα την επίτευξη θετικών ρυθμών μεταβολής των μεγεθών αυτών. Επομένως, λαμβάνοντας υπόψη και το αποτέλεσμα των λοιπών εκκαθαρίσεων (-41 εκ.€), προκειμένου να αποφεύγονται έντονες διακυμάνσεις των χρεώσεων αλλά και προκειμένου να μετριαστεί κατά το δυνατό η συσσώρευση υπολοίπων προς μεταφορά σε επόμενα έτη, κρίνεται σκόπιμο στο Απαιτούμενο Έσοδο του ΕΔΔΗΕ για το 2017 να περιληφθεί ποσό ύψους **29 εκ. €** από το συνολικό υπόλοιπο υποανακτήσεων του Διαχειριστή την περίοδο 2013-2015.

Επειδή, συνοψίζοντας, το Ετήσιο Κόστος και αντιστοίχως το Απαιτούμενο Έσοδο του ΕΔΔΗΕ, διαμορφώνεται για το έτος 2017 για τον Κύριο και τον Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ ως ακολούθως:

Πίνακας 7. Υπολογισμός Ετήσιου Κόστους & Απαιτούμενου Εσόδου ΕΔΔΗΕ 2017 (ποσά σε χιλ.€)			
	ΔΕΔΔΗΕ	ΔΕΗ	ΣΥΝΟΛΟ
Ετήσιες Λειτουργικές Δαπάνες (Ο)	419.430	-	419.430
Ετήσιες Αποσβέσεις (Α)	8.000	124.416	132.416
Σύνολο Δαπανών Εκμετάλλευσης	427.430	124.416	551.846
Μέση Ετήσια Αξία Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης (ΡΠΒ)	206.748	2.820.797	3.027.545
Επιτόκιο Απόδοσης (ονομαστικό προ φόρων)	7,0%		
Απόδοση επί ΡΠΒ	14.472	197.456	211.928
Αφαίρεση Μισθώματος Κπρίων ΔΕΗ από ΔΕΔΔΗΕ		- 10.092	- 10.092
Επιπρεπόμενο Έσοδο	441.902	311.780	753.682
Εκκαθαρίσεις & λοιπές προσαυξήσεις/μειώσεις	- 2.035	- 9.862	- 11.897
Α. ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΑ (Έτος Υπολογισμού - 2)			
Υποανάκτηση (+) / Υπερανάκτηση (-)	29.000		29.000
Έσοδα από Λοιπές Πωλήσεις (Εκποίηση & Ενοκίαση)		- 5.964	- 5.964
Έσοδα από Λοιπές Πωλήσεις (Παροχή Υπηρεσιών)	- 6.216		- 6.216
Έσοδα από ΔΑΑ	- 70	- 138	- 208
μείον Προϋπολογιστική Μείωση λόγω Λοιπών Εσόδων		4.000	4.000
Εκκαθάριση Επενδύσεων	- 555	- 2.760	- 3.315
Εκκαθάριση Λειτουργικών Δαπανών	- 24.194		- 24.194
Β. ΠΡΟΫΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΑ (Έτος Υπολογισμού)			
έναντι Εσόδων από Λοιπές Πωλήσεις		- 5.000	- 5.000
Απαιτούμενο Ετήσιο Έσοδο (ΑΕΣ)	439.867	301.918	741.785

Επειδή η Σύμβαση Παραχώρησης της Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ που ενέκρινε η ΡΑΕ με την υπ' αριθμόν 373/7.10.2015 απόφασή της αναφέρεται στο έτος 2015, με δυνατότητα παραμονής σε ισχύ μέχρι την υπογραφή νέας σύμβασης και το αργότερο έως την 30.6.16.

Επειδή, κατά το χρόνο έκδοσης της παρούσας δεν έχει υποβληθεί στη ΡΑΕ νέα Σύμβαση Παραχώρησης της Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ, προκειμένου να καθορισθούν οι όροι επιμερισμού του Απαιτούμενου Εσόδου μεταξύ Διαχειριστή και Κυρίου του ΕΔΔΗΕ για επόμενα έτη. Για το λόγο αυτό, το Απαιτούμενο Έσοδο του ΕΔΔΗΕ για το 2017 ύψους **741.785 χιλ.€** επιμερίζεται μεταξύ Κυρίου και Διαχειριστή ΕΔΔΗΕ σύμφωνα με τον ακόλουθο πίνακα, όπου το «Αντάλλαγμα Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ» λαμβάνει τιμή η οποία θα πρέπει να οριστικοποιηθεί και να συμφωνηθεί μεταξύ Διαχειριστή και Κυρίου του ΕΔΔΗΕ, σύμφωνα με την εγκεκριμένη από τη ΡΑΕ Σύμβαση Παραχώρησης της Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ για το 2017.

Πίνακας 8	Απαιτούμενο Έσοδο ΕΔΔΗΕ 2017 (ποσά σε χιλ.€)		
	ΔΕΗ Α.Ε.	ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	Σύνολο
Επιμερισμός Απαιτούμενου Εσόδου με πρόβλεψη για εφαρμογή της Σύμβασης Παραχώρησης της Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ	741.785 <i>- Αντάλλαγμα Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ</i>	741.785 <i>+ Αντάλλαγμα Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ</i>	741.785

Επειδή, σύμφωνα με την υπ' αριθμόν 373/7.10.2015 απόφαση ΡΑΕ, ορίζεται ότι τυχόν υποανάκτηση του συνολικού Απαιτούμενου Εσόδου 2015 θα πρέπει να επιμερίζεται μεταξύ Κυρίου και Διαχειριστή αναλογικά προς την κεφαλαιακή τους απόδοση και τυχόν υπερανάκτηση αναλογικά προς το απαιτούμενο έσοδο. Η ΡΑΕ θεωρεί ότι οι ίδιοι όροι θα πρέπει να ισχύσουν και για το Απαιτούμενο Έσοδο 2017. Επομένως, σύμφωνα με τον Πίνακα 1:

- Ποσοστό **7%** της συνολικής τυχόν υποανάκτησης του Απαιτούμενου Εσόδου 2017 θα πρέπει να επιμεριστεί στον Διαχειριστή και το υπόλοιπο στον Κύριο του ΕΔΔΗΕ.
- Ποσοστό **59%** της συνολικής τυχόν υπερανάκτησης του Απαιτούμενου Εσόδου 2017 θα πρέπει να επιμεριστεί στον Διαχειριστή και το υπόλοιπο στον Κύριο του ΕΔΔΗΕ.

Αποφασίζει:

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

Άρθρο 1

1. Εγκρίνεται το Ετήσιο Κόστος και το Απαιτούμενο Έσοδο για το Ελληνικό Δίκτυο Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ) για το έτος 2017 ως ακολούθως:

Ετήσιο Κόστος & Απαιτούμενο Έσοδο ΕΔΔΗΕ 2017 (ποσά σε χιλ.€)			
	Κύριος ΕΔΔΗΕ	Διαχειριστής ΕΔΔΗΕ	Σύνολο
Ετήσιο Κόστος ΕΔΔΗΕ 2017	311.780	441.902	753.682
Απαιτούμενο Έσοδο ΕΔΔΗΕ 2017	301.918 <i>- Αντάλλαγμα Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ</i>	439.867 <i>+ Αντάλλαγμα Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ</i>	741.785

2. Τυχόν υποανάκτηση του Απαιτούμενου Εσόδου του ΕΔΔΗΕ για το έτος 2017 επιμερίζεται μεταξύ Διαχειριστή και Κυρίου του ΕΔΔΗΕ αναλογικά προς την απόδοση επί των απασχολούμενων κεφαλαίων τους, η οποία καθορίζεται σύμφωνα με την παρούσα, δηλαδή:

- α) **7%** της συνολικής υποανάκτησης επιμερίζεται στον Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ
- β) **93%** της συνολικής υποανάκτησης επιμερίζεται στον Κύριο του ΕΔΔΗΕ

3. Τυχόν υπερανάκτηση του Απαιτούμενου Εσόδου του ΕΔΔΗΕ για το έτος 2017 επιμερίζεται μεταξύ Διαχειριστή και Κυρίου του ΕΔΔΗΕ αναλογικά προς το Απαιτούμενο Έσοδο έκαστου προ της εφαρμογής του Ανταλλάγματος Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ, δηλαδή:

- α) **59%** της συνολικής υπερανάκτησης επιμερίζεται στον Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ
- β) **41%** της συνολικής υπερανάκτησης επιμερίζεται στον Κύριο του ΕΔΔΗΕ

Άρθρο 2

Καλούνται ο Διαχειριστής και ο Κύριος του ΕΔΔΗΕ να προβούν στις αναγκαίες ενέργειες για τη διατήρηση σε διαρκή ισχύ Σύμβασης Παραχώρησης της Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ, σύμφωνα με τους όρους των αδειών τους και να κοινοποιήσουν στη ΡΑΕ αντίγραφα των ως άνω συμβάσεων για τα έτη 2015, 2016 και 2017, υπογεγραμμένα από τα δύο μέρη.

Σύμφωνα με το άρθρο 32 του ν. 4001/2011 κατά των αποφάσεων της ΡΑΕ χωρεί αίτηση αναθεώρησης, η οποία ασκείται μέσα σε τριάντα (30) ημέρες από την δημοσίευση ή την κοινοποίηση της απόφασης.

Αθήνα, 23 Νοεμβρίου 2016

Ο Πρόεδρος της ΡΑΕ

Δρ. Νικόλαος Γ. Μπουλαξής