



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

3 Φεβρουαρίου 2020

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 232

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

- 1 Καθορισμός χρεώσεων χρήσης του ελληνικού δικτύου διανομής ηλεκτρικής ενέργειας (ΕΔΔΗΕ).
- 2 Καθιέρωση υπερωριακής εργασίας σε διοικητικό υπάλληλο που εκτελεί χρέη πρακτικογράφου-γραμματέα διοικητικού συμβουλίου με σχέση εργασίας ιδιωτικού δικαίου αορίστου χρόνου του Ν.Π.Δ.Δ. «Δημοτική Φροντίδα Αχαρνών», για το έτος 2020.
- 3 Καθιέρωση υπερωριακής απασχόλησης υπαλλήλου για την τήρηση των πρακτικών συνεδριάσεων του διοικητικού συμβουλίου του Δημοτικού Οργανισμού Θήβας.

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. 2/2020

(1)

Καθορισμός χρεώσεων χρήσης του ελληνικού δικτύου διανομής ηλεκτρικής ενέργειας (ΕΔΔΗΕ).

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

(συνεδρίαση την 8η ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ 2020)

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 τα άρθρα 274 και 277.

3. Τις διατάξεις του κώδικα διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ (ΦΕΚ Β' 78/20.1.2017) όπως ισχύει, εφεξής ΚΔΔ, και ιδίως τις διατάξεις του τμήματος Χ και του άρθρου 138.

4. Τις διατάξεις του εγχειριδίου διαχείρισης μετρήσεων και περιοδικής εκκαθάρισης (ΦΕΚ Β' 2773/18.12.2015), όπως ισχύει, και ιδίως το άρθρο 40.

5. Τις διατάξεις του κώδικα διοικητικής διαδικασίας (ν. 2690/1999, ΦΕΚ Α' 45/1999).

6. Την υπ' αριθ. 1022/2017 απόφαση της ΡΑΕ με θέμα «Έγκριση συντελεστών απωλειών» (ΦΕΚ Β' 4690/29.12.2017) με την οποία καθορίστηκαν συντελεστές

απωλειών του διασυνδεδεμένου δικτύου που ίσχυσαν από 1.1.2018.

7. 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.

8. 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).

9. 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».

10. 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».

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. 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)».

14. Την υπ' αριθ. 455/23.11.2016 απόφαση της ΡΑΕ με θέμα «Καθορισμός χρεώσεων χρήσης του Ελληνικού δικτύου 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' 2839/15.12.2011) με θέμα «Μεθοδολογία υπολογισμού χρεώσεων χρήσης του δικτύου Μέσης Τάσης κυριότητας της ΔΕΗ Α.Ε. που τροφοδοτεί το δίκτυο του διεθνούς Αερολιμένα Αθηνών».

20. 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 2019 (αρ. πρωτ. ΡΑΕΤ-248145/31.10.2018).

21. Τα στοιχεία που παρασχέθηκαν από τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. αναφορικά με τους πελάτες του δικτύου διανομής, τη ζήτηση ισχύος και την κατανάλωση ενέργειας (απολογισμός 2017, εκτίμηση 2018, προβλέψεις 2019), στο πλαίσιο καθορισμού του ετήσιου κόστους και των χρεώσεων χρήσης του δικτύου διανομής για το 2019 (ΡΑΕ 1-246863/5.10.2018, 1-248228/1.11.2018 και 1-250353/30.11.2018), καθώς και νεότερες εκτιμήσεις για το έτος 2019 (ΡΑΕ 1-268547/30.9.2019).

22. Το τεύχος αναλυτικών στοιχείων των λογιστικά διαχωρισμένων καταστάσεων της ΔΕΗ Α.Ε. για το 2011 (ΡΑΕ/1-162016/17.09.2012).

23. Την υπ' αριθ. 572/2019 απόφαση ΡΑΕ με θέμα «Έγκριση ετήσιου κόστους του Ελληνικού δικτύου διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ) και προϋπολογισμού Διαχειριστή ΜΔΝ για το 2019».

24. Την υπ' αριθ. 1248/2019 απόφαση ΡΑΕ με θέμα «Αναθεώρηση της απόφασης ΡΑΕ υπ. αριθ. 572/2019».

25. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του κρατικού προϋπολογισμού.

σκέφθηκε ως εξής:

Α. Κανονιστικό πλαίσιο

Επειδή, σύμφωνα με τη διάταξη του άρθρου 140 παράγραφος 1 του ν. 4001/2011, ορίζεται ότι τα τιμολόγια βάσει των οποίων οι κάτοχοι άδειας εισπράττουν τίμημα ή τέλος ή οποιαδήποτε αντιπαροχή για την παροχή των υπηρεσιών τους, με εξαίρεση τα τιμολόγια Προμήθειας σε Επιλέγοντες Πελάτες, δεν ισχύουν αν δεν εγκριθούν προηγουμένως από τη ΡΑΕ. Περαιτέρω, σύμφωνα με τη διάταξη του άρθρου 140 παράγραφος 3, η ΡΑΕ εγκρίνει ένα μήνα πριν την έναρξη ισχύος τους τα τιμολόγια σύνδεσης και χρήσης των εθνικών δικτύων ηλεκτρισμού, μετά από εισήγηση των αρμόδιων Διαχειριστών.

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, στο Κεφάλαιο 30 του κώδικα διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ καθορίζονται γενικές αρχές και κανόνες για τον υπολογισμό των χρεώσεων χρήσης του δικτύου. Σύμφωνα δε με το άρθρο 127, οι λεπτομέρειες εφαρμογής των διατάξεων του εν λόγω Κεφαλαίου ρυθμίζονται με Εγχειρίδιο Εφαρμογής του Κώδικα (Εγχειρίδιο χρεώσεων χρήσης του δικτύου), το οποίο θεσπίζεται σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 2 του Κώδικα.

Επειδή, το Εγχειρίδιο χρεώσεων χρήσης του δικτύου δεν έχει θεσπισθεί. Κατά συνέπεια, όπως ορίζεται με τη διάταξη του άρθρου 138 παράγραφος 7 του κώδικα διαχείρισης δικτύου, οι χρεώσεις χρήσης του δικτύου καθορίζονται σύμφωνα με τις σχετικές μεθοδολογίες που έχουν θεσπισθεί με τις υπουργικές αποφάσεις ΥΠΑΝ/Δ5/ΗΛ/Β/Φ. 1.10/1990/19957 (ΦΕΚ Β' 15/14.1.2008), ΥΠΕΚΑ/Δ5/ΗΛ/Β/Φ.67/608/ΟΙΚ.12312 (ΦΕΚ Β' 947/30.6.2010) και ΥΠΕΚΑ/Δ5/ΗΛ/Β/Φ.67/2186/28577/31.12.2010 (ΦΕΚ Β' 2094/31.12.2010) και τις υπ' αριθ. 840/17.10.2012 (ΦΕΚ Β' 360/19.11.12), 94/21.2.2013 (ΦΕΚ Β' 502/5.3.2013) και 1017/20.12.2012 (ΦΕΚ Β' 3443/27.12.2012) αποφάσεις της ΡΑΕ, καθώς και με αποφάσεις που δύναται να εκδίδει η Αρχή στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της κατά τα άρθρα 15 και 140 του ν. 4011/2011.

Επειδή, για τον καθορισμό των χρεώσεων χρήσης του ΕΔΔΗΕ για το 2019, παρασχέθηκαν από τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. προβλέψεις για το πλήθος, τη συμφωνημένη ισχύ, τη μηνιαία μέγιστη ζήτηση τις ώρες αιχμής και την τελική κατανάλωση πελατών του ΕΔΔΗΕ για το 2019 (σχετικό 21).

Β. Αναφορικά με τον καθορισμό των χρεώσεων χρήσης του ΕΔΔΗΕ

Επειδή, με την απόφαση ΡΑΕ 572/2019 (σχετικό 23), όπως αναθεωρήθηκε με την απόφαση ΡΑΕ 1248/2019 (σχετικό 24) το Απαιτούμενο Έσοδο του ΕΔΔΗΕ καθορίστηκε για το 2019 σε 743.599 χιλ. €.

Επειδή, για τον καθορισμό των μοναδιαίων χρεώσεων χρήσης του ΕΔΔΗΕ σύμφωνα με τη μεθοδολογία που ορίστηκε στις προαναφερόμενες υπουργικές αποφάσεις (σχετικά 8 έως και 10) οι κατηγορίες πελατών για τις χρεώσεις χρήσης του ΕΔΔΗΕ είναι:

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

β) «κατηγορία ΟΙΚ», στην οποία εντάσσονται οι οικιακοί πελάτες χαμηλής τάσης (ΧΤ),

γ) «κατηγορία ΧΤ/P-Q», στην οποία εντάσσονται οι πελάτες χαμηλής τάσης με μέτρηση μέγιστης ισχύος κατανάλωσης¹ και μέτρηση αέργου ισχύος,

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

ε) «κατηγορία ΧΤ/Λ», στην οποία εντάσσονται οι λοιποί πελάτες χαμηλής τάσης².

Επειδή, οι Πελάτες που εντάσσονται στα Αγροτικά Τιμολόγια μέσης και χαμηλής τάσης έχουν στη σύμβαση τους όρους περιορισμού φορτίου κατά τις ώρες αιχμής και για το λόγο αυτό απαλλάσσονται τις χρεώσεις χρήσης συστήματος (σχετικό 7). Συνεπώς, οι εν λόγω πελάτες απαλλάσσονται κατ' αναλογία και από τις χρεώσεις χρήσης δικτύου.

Επειδή, προκειμένου να παρέχονται κίνητρα διαχείρισης φορτίου στους Πελάτες χαμηλής τάσης με δυνατότητα ζωνικής μέτρησης των καταναλώσεων τους, κρίνεται σκόπιμο να απαλλάσσονται οι νυχτερινές καταναλώσεις από τις χρεώσεις χρήσης ΕΔΔΗΕ, κατ' αναλογία της απαλλαγής των εν λόγω καταναλώσεων από τις χρεώσεις χρήσης συστήματος για τον ίδιο λόγο (σχετικό 7).

Επειδή, για τον επιμερισμό του Απαιτούμενου Εσόδου (RR) του ΕΔΔΗΕ για το 2019 (743.599 χιλ.€) μεταξύ πρωτεύοντος (MT) και δευτερεύοντος (XT) δικτύου διανομής, κρίνεται εύλογο να χρησιμοποιηθούν οι συντελεστές 40% και 60%, οι οποίοι χρησιμοποιήθηκαν στις αποφάσεις ΠΑΕ 1017/2013, 196/2014, 455/2015 και 455/2016. Επομένως προκύπτει $RR_{\text{πρωτ.}} = 297.439.600 \text{ €}$ και $RR_{\text{δευτ.}} = 446.159.400 \text{ €}$.

Επειδή, το κόστος κάθε τμήματος του ΕΔΔΗΕ είναι σκόπιμο να επιμερίζεται μεταξύ των κατηγοριών πελατών αναλογικά προς τη συνεισφορά της κάθε κατηγορίας στο φορτίο αιχμής του δικτύου. Λαμβάνοντας ως τόσο υπόψη τις τρέχουσες δυνατότητες μέτρησης ή εκτίμησης σε ωριαία βάση της έγχυσης ισχύος στο Δίκτυο και της απορρόφησης ισχύος από αυτό:

α) Το κόστος του πρωτεύοντος δικτύου (MT) μπορεί να επιμερίζεται μεταξύ πελατών MT και πελατών XT αναλογικά προς τη συμμετοχή της κάθε κατηγορίας στο φορτίο αιχμής του δικτύου.

β) Το συνολικό κόστος που αναλογεί στους Πελάτες XT για το πρωτεύον (MT) και το δευτερεύον δίκτυο (XT) μπορεί να επιμερίζεται μεταξύ κατηγοριών πελατών XT για τις χρεώσεις χρήσης δικτύου αναλογικά προς την ετήσια κατανάλωση ενέργειας των πελατών κάθε κατηγορίας.

Επειδή, η ζήτηση ισχύος των πελατών XT αλλά και του δικτύου XT δεν μετρώνται σε ωριαία βάση, η συμμετοχή του συνόλου των πελατών XT στο φορτίο συγκεκριμένων ωρών αιχμής του δικτύου μπορεί να εκτιμηθεί μόνο αφαιρώντας τη ζήτηση ισχύος του συνόλου των πελατών MT, η οποία μετράται σε ωριαία βάση, από το συνολικό φορτίο του δικτύου. Το δε συνολικό φορτίο του δικτύου καθορίζεται από τη συνολική ισχύ που εγχέεται στο Δίκτυο τις συγκεκριμένες ώρες αιχμής από όλες τις πηγές τροφοδότησης του, δηλαδή από το Σύστημα και από τις

μονάδες παραγωγής που συνδέονται στο Δίκτυο, μετά από αναγωγή όλων των μεγεθών ζήτησης και έγχυσης στο ίδιο επίπεδο τάσης (π.χ. στη MT) βάσει των συντελεστών απωλειών που ισχύουν για το Δίκτυο. Ωστόσο, επί του παρόντος ούτε το σύνολο της παραγωγής που εγχέεται στο Δίκτυο από μονάδες που συνδέονται σε αυτό μετράται σε ωριαία βάση και θα πρέπει επίσης να εκτιμάται. Για το λόγο αυτό, κρίνεται σκόπιμο το πλήθος των ωρών που θα λαμβάνονται υπόψη για τον καθορισμό του φορτίου αιχμής του δικτύου και για την εκτίμηση της συμμετοχής των πελατών MT και XT στο φορτίο αυτό να είναι σχετικά περιορισμένο.

Επειδή, λόγω των προαναφερθέντων, έως ότου αποκτηθεί σχετική εμπιστοσύνη όσον αφορά στην εκτίμηση της παραγωγής του δικτύου για περισσότερες ώρες του έτους, ο επιμερισμός του κόστους του πρωτεύοντος δικτύου (MT) μεταξύ πελατών MT και πελατών XT κρίνεται εύλογο να γίνεται αναλογικά προς τη συμμετοχή κάθε κατηγορίας στο συνολικό φορτίο του δικτύου τις ώρες θερινής και χειμερινής αιχμής ζήτησης. Συγκεκριμένα, ο επιμερισμός κρίνεται εύλογο να γίνει αναλογικά προς την Ισχύ Χρέωσης κάθε κατηγορίας πελατών του δικτύου (Πελάτες MT και Πελάτες XT), όπου το μέγεθος της Ισχύος Χρέωσης ορίζεται κατ' αναλογία του ορισμού του στον κώδικα διαχείρισης του συστήματος, ως ο αριθμητικός μέσος όρος των εξής τιμών ζήτησης ισχύος:

α) της μέσης ωριαίας ζήτησης ισχύος την ώρα χειμερινής αιχμής του δικτύου,

β) της μέσης ωριαίας ζήτησης ισχύος την ώρα θερινής αιχμής του δικτύου, και

γ) της μεγαλύτερης από τις δύο παραπάνω τιμές.

Επειδή, από την εφαρμογή της παραπάνω μεθοδολογίας χρησιμοποιώντας απολογιστικά στοιχεία ζήτησης πελατών MT και έγχυσης ισχύος στο ΕΔΔΗΕ από το Σύστημα Μεταφοράς και εκτιμήσεις για την έγχυση από μονάδες παραγωγής που συνδέονται στο Δίκτυο τις ώρες χειμερινής και θερινής αιχμής του ΕΔΔΗΕ την περίοδο 2016 έως και 2018³, εκτιμάται ότι το κόστος του πρωτεύοντος δικτύου (MT) επιμερίζεται, προσεγγιστικά, κατά 22,3% στους Πελάτες MT⁴ και κατά 77,7% στους Πελάτες XT⁵.

Επειδή, το συνολικό κόστος που αναλογεί στους Πελάτες XT για το πρωτεύον (MT) και το δευτερεύον δίκτυο (XT) επιμερίζεται μεταξύ κατηγοριών πελατών XT για τις χρεώσεις χρήσης δικτύου αναλογικά προς την ετήσια κατανάλωση ενέργειας των πελατών κάθε κατηγορίας, σύμφωνα με τις σχετικές προβλέψεις του Διαχειριστή δικτύου για το 2019.

3. Δεδομένου ότι για τον καθορισμό της συμμετοχής των πελατών μέσης και χαμηλής τάσης στο φορτίο αιχμής του δικτύου λαμβάνονται υπόψη μόνο οι δύο ώρες της θερινής και χειμερινής αιχμής ετησίως, για την εξομάλυνση της επίπτωσης παροδικών μεταβολών στις χρεώσεις χρήσης, θεωρείται ορθότερο η εκτίμηση της συμμετοχής στο φορτίο αιχμής του δικτύου να γίνεται βάσει απολογιστικών στοιχείων των τριών τελευταίων ετών.

4. Το απαιτούμενο έσοδο του πρωτεύοντος δικτύου που αναλογεί σε αγροτικούς Πελάτες MT, επιμερίζεται στους λοιπούς πελάτες MT.

5. Ισχύς Χρέωσης πελατών MT= 1.847 MW, Ισχύς Χρέωσης πελατών XT=6.448 MW.

1. Διευκρινίζεται ότι μέτρηση μέγιστης κατανάλωσης θεωρούεται πως έχουν οι Πελάτες με παροχή άνω των 25kVA. 1

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

Επειδή, βάσει του παραπάνω επιμερισμού του κόστους του πρωτεύοντος δικτύου (MT) και των εκτιμήσεων 9μήνου του Διαχειριστή για την τελική κατανάλωση ενέργειας ανά κατηγορία πελατών ΧΤ το 2019⁶, το συνολικό Απαιτούμενο Έσοδο (RR) του ΕΔΔΗΕ για το 2019 επιμερίζεται στις πέντε κατηγορίες πελατών δικτύου, όπως έχουν οριστεί, ως ακολούθως:

Επιμερισμός Απαιτούμενου Εσόδου στις κατηγορίες πελατών ΧΧΔ	Απαιτούμενο Έσοδο ΕΔΔΗΕ ανά κατηγορία πελατών ΧΧΔ				
	RR(MT)	RR(OIK)	RR(XT/P-Q)	RR(XT/P)	RR(XT/Λ)
Απαιτούμενο Έσοδο ΕΔΔΗΕ (€)	743.599.000				
Απαιτούμενο Έσοδο για το Πρωτεύον Δίκτυο	297.439.600				
Απαιτούμενο Έσοδο για το Δευτερεύον Δίκτυο		446.159.400			
Κλείδα επιμερισμού Απαιτούμενου Εσόδου Πρωτεύοντος δικτύου	22,3%	77,7%			
Συνολικό Απαιτούμενο Έσοδο (€)	66.227.974	677.371.026			
Πρόβλεψη τελικής κατανάλωσης πελατών ΧΤ 2019 (MWh)		15.506.616	3.953.390	3.396.554	5.717.992
Απαιτούμενο Έσοδο ανά κατηγορία πελατών ΧΧΔ (€)	66.227.974	367.590.446	93.716.662	80.516.660	135.547.259

Επειδή, ο επιμερισμός του απαιτούμενου εσόδου από κάθε κατηγορία πελατών ΧΧΔ μεταξύ χρέωσης ισχύος και χρέωσης ενέργειας κρίνεται εύλογο να συνεχίσει να γίνεται βάσει των συντελεστών που εφαρμόστηκαν με την απόφαση για το Ετήσιο Κόστος και τις χρεώσεις χρήσης δικτύου του 2011 (σχετικό 10), οι οποίοι έχουν ως ακολούθως:

κατηγορία	Ισχύς	Ενέργεια
MT	50%	50%
OIK (πλην ΥΚΩ)	10%	90%
OIK (ΥΚΩ)	0%	100%
Λοιπές κατηγορίες ΧΤ	20%	80%

Επειδή, για τον υπολογισμό των Μοναδιαίων χρεώσεων χρήσης ΕΔΔΗΕ κάθε κατηγορίας πελατών ΧΧΔ (χρεώσεις ισχύος και χρεώσεις ενέργειας) ο Διαχειριστής υπέβαλλε στη ΡΑΕ προβλέψεις για το πλήθος τη συμφωνημένη ισχύ, τη μηνιαία μέγιστη ζήτηση τις ώρες αιχμής και την τελική κατανάλωση πελατών του ΕΔΔΗΕ για το 2019, ως ακολούθως:

Προβλέψεις μεγεθών πελατών δικτύου 2019	κατηγορία πελατών ΧΧΔ				
	MT	OIK	XT/P-Q ¹	XT/P	XT/Λ
Συμφωνημένη ισχύς (MVA)	8.118	67.741	4.668	5.873	18.423
Τελική κατανάλωση (MWh)	11.418.842	15.506.616	3.953.390	3.396.554	5.717.992
Άθροισμα μηνιαίων μεγίστων τιμών ζήτησης ωρών αιχμής (MW)	30.009				
1. Μέση ετήσια τιμή συντελεστή ισχύος κατηγορίας: cosφ=0,96					

6. Δεν περιλαμβάνονται καταναλώσεις αγροτικών πελατών χαμηλής τάσης, και νυχτερινές καταναλώσεις οικιακών πελατών, οι οποίες εξαιρούνται από την επιβολή χρεώσεων χρήσης δικτύου. Ως εκ τούτου, το απαιτούμενο έσοδο που αναλογεί στις καταναλώσεις αυτές επιμερίζεται αναλογικά στις καταναλώσεις πελατών χαμηλής τάσης που χρεώνονται για τη χρήση του δικτύου.

Επειδή, βάσει των ανωτέρω προβλέψεων, υπολογίζονται οι ακόλουθες μοναδιαίες χρεώσεις⁷:

		2019		
χρεώσεις χρήσης ΕΔΔΗΕ ανά κατηγορία πελατών		Χρέωση ισχύος		Χρέωση ενέργειας
		€/MW Μέγιστης ζήτησης ωρών αιχμής	€/kVA Συμφωνημένης Ισχύος	λεπτά €/kWh
		(ανά μήνα)	(ανά έτος)	
	Πελάτες Μέσης Τάσης (ΜΤ)	1.097		0,28
Χαμηλή Τάση	Οικιακοί (πλην ΚΟΤ και ΓΤ)		0,52	2,13
	Οικιακοί (ΚΟΤ και ΓΤ)		-	2,37
	Μεγάλοι Πελάτες ΧΤ (με μέτρηση αέργου)		3,98	1,73
	Μεγάλοι Πελάτες ΧΤ (χωρίς μέτρηση αέργου)		2,72	1,90
	Λοιποί Πελάτες ΧΤ		1,46	1,90

Γ. Αναφορικά με τον υπολογισμό του ανταλλάγματος έτους 2019 για τη χρήση του δικτύου ΜΤ της ΔΕΗ Α.Ε. που τροφοδοτεί το Δίκτυο ΔΑΑ

Επειδή για την εφαρμογή της υπ' αριθμ. 1413/2011 απόφασης ΡΑΕ (σχετικό 19) και συγκεκριμένα σύμφωνα με την παράγραφο 2 του άρθρου 1 αυτής, απαιτείται να καθοριστεί η αριθμητική τιμή του συντελεστή αναπροσαρμογής ΣΑ για το 2019, βάσει της σχέσης:

$$\Sigma A_{2019} = \frac{\sum_{i \in \text{PMT}_{\Delta\text{EH}}} \sum_{m \in y_0} \text{MMZA}_{i,m}}{\sum_{i \in \text{PMT}_{\Delta\text{EH}}} \Sigma I_i}$$

όπου,

$\text{MMZA}_{i,m}$, Μηνιαία Μέγιστη Ζήτηση Ζώνης Αιχμής του Πελάτη Μέσης Τάσης (**i**) στον οποίο επιμερίζονται Χρεώσεις Χρήσης του Δικτύου Διανομής ΔΕΗ, για το μήνα (**m**), σύμφωνα με τα στοιχεία του έτους αναφοράς (**y₀**) που χρησιμοποιήθηκαν για τον υπολογισμό των Χρεώσεων Χρήσης του ΕΔΔΗΕ για το έτος 2019,

ΣI_i , Συμφωνημένη Ισχύς Παροχής του Πελάτη Μέσης Τάσης (**i**), στον οποίο επιμερίζονται Χρεώσεις Χρήσης του Δικτύου Διανομής ΔΕΗ, σύμφωνα με τα στοιχεία του έτους αναφοράς (**y₀**) που χρησιμοποιήθηκαν για τον υπολογισμό των Χρεώσεων Χρήσης του ΕΔΔΗΕ για το έτος 2019,

$\text{PMT}_{\Delta\text{EH}}$, Πελάτες Μέσης Τάσης στους οποίους επιμερίζονται Χρεώσεις Χρήσης του ΕΔΔΗΕ για το έτος 2019.

Επειδή σύμφωνα με τα στοιχεία που χρησιμοποιήθηκαν για τον υπολογισμό των Χρεώσεων Χρήσης του ΕΔΔΗΕ για το 2019, ο συντελεστής αναπροσαρμογής ΣΑ για το 2019 λαμβάνει τιμή **3,70** υπολογιζόμενη ως ακολούθως:

$$\Sigma A_{2019} = \frac{\sum_{i \in \text{PMT}_{\Delta\text{EH}}} \sum_{m \in y_0} \text{MMZA}_{i,m}}{\sum_{i \in \text{PMT}_{\Delta\text{EH}}} \Sigma I_i} = \frac{30.009}{8.118} = 3,70$$

, αποφασίζει:

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της κατά το άρθρο 140 παράγραφος 3 του ν. 4001/2011 και κατά το άρθρο 134 του κώδικα διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ, ως ακολούθως:

7. Μετά από στρογγυλοποίηση των μοναδιαίων χρεώσεων και προσαρμογή των χρεώσεων ισχύος, έτσι ώστε το ποσό που ανακτάται από κάθε κατηγορία να προσεγγίζει το αντίστοιχο Απαιτούμενο Έσοδο.

Άρθρο 1

1. Την έγκριση τιμολογίων χρήσης (Μοναδιαίες Χρεώσεις Χρήσης) του ΕΔΔΗΕ, βάσει του Απαιτούμενου Εσόδου του ΔΕΔΔΗΕ για το 2019, ως ακολούθως:

	Χρέωση Ισχύος (Μοναδιαία Πάγια Χρέωση) (€/MW Μεγίστης Μηνιαίας τιμής της Μέσης Ωριαίας Ζήτησης τις Ώρες Αιχμής (11 π.μ.-2 μ.μ. - χρέωση ανά μήνα)	Χρέωση Ενέργειας (Μοναδιαία Μεταβλητή Χρέωση) (λεπτά €/kWh)
Πελάτες ΜΤ	1,097	0,28
	Χρέωση Ισχύος (Μοναδιαία Πάγια Χρέωση) (€/kVA Συμφωνημένης Ισχύος Παροχής - χρέωση ανά έτος)	Χρέωση Ενέργειας (Μοναδιαία Μεταβλητή Χρέωση) (λεπτά €/kWh)
Οικιακοί Πελάτες ΧΤ	0,52	2,13
Πελάτες ΧΤ Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου και Τιμολογίου Πολυτέκνων	-	2,37
Πελάτες ΧΤ με μέτρηση μέγιστης ζήτησης ισχύος (παροχή άνω των 25 kVA) και μέτρηση άεργου ισχύος	3,98	1,73
Πελάτες ΧΤ με μέτρηση μέγιστης ζήτησης ισχύος (παροχή άνω των 25 kVA), χωρίς μέτρηση άεργου ισχύος	2,72	1,90
Λοιποί Πελάτες ΧΤ (παροχή έως και 25 kVA)	1,46	1,90

2. Από την επιβολή των ανωτέρω Τιμολογίων Χρήσης ΕΔΔΗΕ απαλλάσσονται οι Πελάτες που εντάσσονται σε αγροτικά τιμολόγια, οι νυχτερινές καταναλώσεις των πελατών που εντάσσονται στα τιμολόγια Γ ΙΝ, 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 (11 μ.μ.-7 π.μ.) των πελατών χαμηλής τάσης με ωριαίο μετρητή.

Άρθρο 2

1. Η αριθμητική τιμή του Συντελεστή Αναπροσαρμογής του άρθρου 1 παράγραφος 2 της υπ' αριθμ. 1413/2011 απόφασης ΡΑΕ (ΦΕΚ Β' 2839/15.12.2011) καθορίζεται σε 3,70 (ΣΑ₂₀₁₉ = 3,70).

2. Η τιμή της προηγούμενης παραγράφου εφαρμόζεται σε συνδυασμό με τη Χρέωση Ισχύος (Μοναδιαία Πάγια Χρέωση) για Πελάτες Μέσης Τάσης που καθορίζεται στην παράγραφο 1 του προηγούμενου άρθρου της παρούσας και η εφαρμογή της άρχεται ταυτόχρονα με την έναρξη εφαρμογής της ως άνω Χρέωσης Ισχύος στους Πελάτες Μέσης Τάσης του δικτύου ΔΑΑ, σύμφωνα με την υπ' αριθμ. Δ5/ΗΛ/Β/Φ.1.11/30/οικ.2456/4.2.2008 απόφαση Υπουργού Ανάπτυξης (ΦΕΚ Β' 300/26.2.2008).

Άρθρο 3

Τα τιμολόγια χρήσης του ΕΔΔΗΕ που καθορίζονται με την παρούσα απόφαση ισχύουν από την πρώτη ημέρα

του μεθεπόμενου μήνα από τη δημοσίευση της παρούσας απόφασης στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Σύμφωνα με το άρθρο 33 του ν. 4001/2011, η παρούσα απόφαση δύναται να προσβληθεί με αίτηση ακύρωσης ενώπιον του Συμβουλίου της Επικρατείας σε πρώτο και τελευταίο βαθμό.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 8 Ιανουαρίου 2020

Ο Πρόεδρος

ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΜΠΟΥΛΛΕΗΣ

Αριθμ. αποφ. 102

(2)

Καθιέρωση υπερωριακής εργασίας σε διοικητικό υπάλληλο που εκτελεί χρέη πρακτικογράφου-γραμματέα διοικητικού συμβουλίου με σχέση εργασίας ιδιωτικού δικαίου αορίστου χρόνου του Ν.Π.Δ.Δ. "Δημοτική Φροντίδα Αχαρνών", για το έτος 2020.

Η ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ Ν.Π.Δ.Δ.

«ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΦΡΟΝΤΙΔΑ ΑΧΑΡΝΩΝ»

Έχοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του άρθρου 58 του ν. 3852/2010.

2. Τις διατάξεις του άρθρου 227 και 233 του ν. 3463/2006
3. Την υπ' αριθμ. 301/58330/20-12-2019 απόφαση του Δημοτικού Συμβουλίου του Δήμου Αχαρνών σχετικά με τον ορισμό Προέδρου στο Ν.Π.Δ.Δ. "Δημοτική Φροντίδα Αχαρνών"

4. Τις διατάξεις της παρ. 4 του άρθρου 79 του ν. 3463/2006.

5. Τις διατάξεις των άρθρων 48, 49 και 176 του ν. 3584/2007 (ΦΕΚ 143/Α/28-06-2007).

6. Τις διατάξεις του άρθρου 20 του ν. 4354/2015 (ΦΕΚ 176/τ.Α'/16-12-2015).

7. Την υπ' αριθμ. 132/2019 απόφαση του διοικητικού συμβουλίου του Ν.Π.Δ.Δ. «Δημοτική Φροντίδα Αχαρνών» περί ορισμού γραμματέα - πρακτικογράφου.

8. Το γεγονός ότι η δαπάνη συνολικού ύψους 940,80 € που θα προκύψει, θα καλυφθεί από τους Κ.Α. 10-6022 αποζημίωση υπερωριακής εργασίας και ΚΑ 10-6052 εργοδοτικές εισφορές υπαλλήλων με σύμβαση εργασίας αορίστου χρόνου του προϋπολογισμού του 2020.

9. Τις υπηρεσιακές ανάγκες, αποφασίζουμε:

Εγκρίνουμε την υπερωριακή απασχόληση μίας (1) υπαλλήλου με ειδικότητα ΔΕ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ για την τήρηση των πρακτικών των συνεδριάσεων του διοικητικού συμβουλίου του Ν.Π.Δ.Δ. «Δημοτική Φροντίδα Αχαρνών» σε είκοσι (20) ώρες μηνιαίως, με την προβλεπόμενη από τον Νόμο αποζημίωση.

Η ανωτέρω δαπάνη θα βαρύνει τον προϋπολογισμό του 2020, ΚΑ 10-6022 αποζημίωση υπερωριακής εργασίας και ΚΑ 10-6052 εργοδοτικές εισφορές υπαλλήλων με σύμβαση εργασίας αορίστου χρόνου.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αχαρνές, 30 Δεκεμβρίου 2019

Η Πρόεδρος

ΑΓΓΕΛΙΚΗ ΖΑΧΑΡΙΑΔΗ

Αριθμ. αποφ. 215

(3)

Καθιέρωση υπερωριακής απασχόλησης υπαλλήλου για την τήρηση των πρακτικών συνεδριάσεων του διοικητικού συμβουλίου του Δημοτικού Οργανισμού Θήβας.

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ
ΤΟΥ Ν.Π.Δ.Δ. «ΔΗΜΟΤΙΚΟΣ ΟΡΓΑΝΙΣΜΟΣ ΘΗΒΑΣ»

Έχοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις της παρ. 1 του άρθρου 58 του ν. 3852/2010.

2. Τις διατάξεις των παρ. 2 και 3 του άρθρου 48 και του άρθρου 49 του ν. 3584/2007.

3. Τις διατάξεις της παρ. 10 του άρθρου 12 του ν. 2503/1997.

4. Τις διατάξεις της παρ. 4 του άρθρου 79 του ν. 3463/2006.

5. Την υπ' αριθμό οικ. 2/78400/0022/14-11-2011 εγκύκλιο του Υπουργείου Οικονομικών.

6. Το άρθρο 20 του ν. 4354/2015.

7. Τον οργανισμό εσωτερικής υπηρεσίας του δημοτικού οργανισμού Θήβας (ΔΟΘ) που δημοσιεύθηκε στο ΦΕΚ 510/28-2-2014 τ.Β' όπως ισχύει μέχρι σήμερα.

8. Τον αριθμό των υπηρετούντων υπαλλήλων στον Δημοτικό Οργανισμό Θήβας.

9. Τις υπηρεσιακές ανάγκες που δημιουργούνται κατά το έτος 2020 για την τήρηση των πρακτικών, των συνεδριάσεων του διοικητικού συμβουλίου στον δημοτικό Οργανισμό Θήβας.

10. Η δαπάνη που θα προκύψει θα αντιμετωπισθεί από την εγγεγραμμένη πίστωση του Κ.Α. 10-6012.0001 του προϋπολογισμού του Δημοτικού Οργανισμού Θήβας (ΔΟΘ), αποφασίζουμε:

1. Καθιερώνουμε για το χρονικό διάστημα από τη δημοσίευση στο ΦΕΚ της παρούσης και έως 31-12-2020, υπερωριακή απασχόληση, μέχρι του ορίου των είκοσι (20) ωρών μηνιαίως με αμοιβή με τις προϋποθέσεις που ορίζουν οι διατάξεις του άρθρου 20 του ν. 4354/2015 ΦΕΚ 176/16-2-2015 στην υπάλληλο του Δημοτικού Οργανισμού Θήβας Μαγδαληνή Παπαδοπούλου του Νικολάου του κλάδου ΤΕ1 Βιβλιοθηκονόμων με βαθμό Α' και μισθολογικό κλιμάκιο 14.

2. Εγκρίνουμε την υπερωριακή απασχόληση με αμοιβή πέραν του κανονικού ωραρίου της, για την τήρηση των πρακτικών συνεδριάσεων του Διοικητικού Συμβουλίου του Δημοτικού Οργανισμού Θήβας στην υπάλληλο Μαγδαληνή Παπαδοπούλου του Νικολάου του κλάδου ΤΕ1 Βιβλιοθηκονόμων.

3. Η ωριαία αμοιβή είναι ίση με εκείνη που καταβάλλεται κάθε φορά στους δημοσίους υπαλλήλους, όπως ορίζεται στο άρθρο 20 του ν. 4354/2015 και θα βαρύνει τον Κ.Α. 10- 6012.0001 του προϋπολογισμού οικ. έτους 2020 του ΔΟΘ, με τίτλο «Αποζημίωση υπερωριακής εργασίας και λοιπές πρόσθετες αμοιβές» με ποσό 3.000€.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Θήβα, 30 Δεκεμβρίου 2019

Ο Πρόεδρος

ΣΤΑΜΑΤΙΟΣ ΚΑΛΑΜΙΩΤΗΣ



ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

Το Εθνικό Τυπογραφείο αποτελεί δημόσια υπηρεσία υπαγόμενη στην Προεδρία της Κυβέρνησης και έχει την ευθύνη τόσο για τη σύνταξη, διαχείριση, εκτύπωση και κυκλοφορία των Φύλλων της Εφημερίδας της Κυβερνήσεως (ΦΕΚ), όσο και για την κάλυψη των εκτυπωτικών - εκδοτικών αναγκών του δημοσίου και του ευρύτερου δημόσιου τομέα (ν. 3469/2006/Α' 131 και π.δ. 29/2018/Α' 58).

1. ΦΥΛΛΟ ΤΗΣ ΕΦΗΜΕΡΙΔΑΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ (ΦΕΚ)

- Τα **ΦΕΚ σε ηλεκτρονική μορφή** διατίθενται δωρεάν στο **www.et.gr**, την επίσημη ιστοσελίδα του Εθνικού Τυπογραφείου. Όσα ΦΕΚ δεν έχουν ψηφιοποιηθεί και καταχωριστεί στην ανωτέρω ιστοσελίδα, ψηφιοποιούνται και αποστέλλονται επίσης δωρεάν με την υποβολή αίτησης, για την οποία αρκεί η συμπλήρωση των αναγκαίων στοιχείων σε ειδική φόρμα στον ιστότοπο **www.et.gr**.
- Τα **ΦΕΚ σε έντυπη μορφή** διατίθενται σε μεμονωμένα φύλλα είτε απευθείας από το Τμήμα Πωλήσεων και Συνδρομητών, είτε ταχυδρομικά με την αποστολή αιτήματος παραγγελίας μέσω των ΚΕΠ, είτε με ετήσια συνδρομή μέσω του Τμήματος Πωλήσεων και Συνδρομητών. Το κόστος ενός ασπρόμαυρου ΦΕΚ από 1 έως 16 σελίδες είναι 1,00 €, αλλά για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο (ή μέρος αυτού) προσαυξάνεται κατά 0,20 €. Το κόστος ενός έγχρωμου ΦΕΚ από 1 έως 16 σελίδες είναι 1,50 €, αλλά για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο (ή μέρος αυτού) προσαυξάνεται κατά 0,30 €. Το τεύχος Α.Σ.Ε.Π. διατίθεται δωρεάν.

• Τρόποι αποστολής κειμένων προς δημοσίευση:

- Α. Τα κείμενα προς δημοσίευση στο ΦΕΚ, από τις υπηρεσίες και τους φορείς του δημοσίου, αποστέλλονται ηλεκτρονικά στη διεύθυνση **webmaster.et@et.gr** με χρήση προηγμένης ψηφιακής υπογραφής και χρονοσήμανσης.
- Β. Κατ' εξαίρεση, όσοι πολίτες δεν διαθέτουν προηγμένη ψηφιακή υπογραφή μπορούν είτε να αποστέλλουν ταχυδρομικά, είτε να καταθέτουν με εκπρόσωπό τους κείμενα προς δημοσίευση εκτυπωμένα σε χαρτί στο Τμήμα Παραλαβής και Καταχώρισης Δημοσιευμάτων.

- Πληροφορίες, σχετικά με την αποστολή/κατάθεση εγγράφων προς δημοσίευση, την ημερήσια κυκλοφορία των Φ.Ε.Κ., με την πώληση των τευχών και με τους ισχύοντες τιμοκαταλόγους για όλες τις υπηρεσίες μας, περιλαμβάνονται στον ιστότοπο (**www.et.gr**). Επίσης μέσω του ιστότοπου δίδονται πληροφορίες σχετικά με την πορεία δημοσίευσης των εγγράφων, με βάση τον Κωδικό Αριθμό Δημοσιεύματος (ΚΑΔ). Πρόκειται για τον αριθμό που εκδίδει το Εθνικό Τυπογραφείο για όλα τα κείμενα που πληρούν τις προϋποθέσεις δημοσίευσης.

2. ΕΚΤΥΠΩΤΙΚΕΣ - ΕΚΔΟΤΙΚΕΣ ΑΝΑΓΚΕΣ ΤΟΥ ΔΗΜΟΣΙΟΥ

Το Εθνικό Τυπογραφείο ανταποκρινόμενο σε αιτήματα υπηρεσιών και φορέων του δημοσίου αναλαμβάνει να σχεδιάσει και να εκτυπώσει έντυπα, φυλλάδια, βιβλία, αφίσες, μπλοκ, μηχανογραφικά έντυπα, φακέλους για κάθε χρήση, κ.ά.

Επίσης σχεδιάζει ψηφιακές εκδόσεις, λογότυπα και παράγει οπτικοακουστικό υλικό.

Ταχυδρομική Διεύθυνση: Καποδιστρίου 34, τ.κ. 10432, Αθήνα

ΤΗΛΕΦΩΝΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ: 210 5279000 - fax: 210 5279054

ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗ ΚΟΙΝΟΥ

Πωλήσεις - Συνδρομές: (Ισόγειο, τηλ. 210 5279178 - 180)

Πληροφορίες: (Ισόγειο, Γρ. 3 και τηλεφ. κέντρο 210 5279000)

Παραλαβή Δημ. Ύλης: (Ισόγειο, τηλ. 210 5279167, 210 5279139)

Ωράριο για το κοινό: Δευτέρα ως Παρασκευή: 8:00 - 13:30

Ιστότοπος: **www.et.gr**

Πληροφορίες σχετικά με την λειτουργία του ιστότοπου: **helpdesk.et@et.gr**

Αποστολή ψηφιακά υπογεγραμμένων εγγράφων προς δημοσίευση στο ΦΕΚ: **webmaster.et@et.gr**

Πληροφορίες για γενικό πρωτόκολλο και αλληλογραφία: **grammateia@et.gr**

Πείτε μας τη γνώμη σας,

για να βελτιώσουμε τις υπηρεσίες μας, συμπληρώνοντας την ειδική φόρμα στον ιστότοπό μας.

