



# ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

21 Ιουνίου 2018

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 2386

## ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

### ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

- 1 Προσδιορισμός κατώτατης τιμής προσφοράς δημοπρατούμενων προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας για το έτος 2018.
- 2 Διαδικασία απαλλαγής από ΦΠΑ έργων κοινού αμυντικού προγράμματος Ελλάδας - ΗΠΑ και προγραμμάτων εξωτερικής βοήθειας των ΗΠΑ.
- 3 Εκχώρηση της εξουσιοδότησης της υπογραφής του Προϊσταμένου της Α' Δ.Ο.Υ. Πειραιά στον Υποδιευθυντή και στους Προϊσταμένους Τμημάτων.

### ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. ΗΛ/Α/Φ1/οικ.176185 (1)

**Προσδιορισμός κατώτατης τιμής προσφοράς δημοπρατούμενων προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας για το έτος 2018.**

#### ΟΙ ΥΠΟΥΡΓΟΙ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ - ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Έχοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του άρθρου 90 του «Κώδικα Νομοθεσίας για την Κυβέρνηση και τα κυβερνητικά όργανα», που κυρώθηκε με το άρθρο πρώτο του π.δ. 63/2005 «Κωδικοποίηση της νομοθεσίας για την Κυβέρνηση και τα κυβερνητικά όργανα» (ΦΕΚ Α' 98).

2. Το π.δ. 132/2017 «Οργανισμός Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας (Υ.Π.ΕΝ)» (ΦΕΚ Α' 160).

3. Το π.δ. 142/2017 «Οργανισμός Υπουργείου Οικονομικών» (ΦΕΚ Α' 181/23.11.2017).

4. Το π.δ. 70/2015 «Ανασύσταση των Υπουργείων Πολιτισμού και Αθλητισμού, Υποδομών, Μεταφορών και Δικτύων, Αγροτικής Ανάπτυξης και Τροφίμων. Ανασύσταση του Υπουργείου Ναυτιλίας και Αιγαίου και μετονομασία του σε Υπουργείο Ναυτιλίας και Νησιωτικής Πολιτικής, Μετονομασία του Υπουργείου Πολιτισμού, Παιδείας και Θρησκευμάτων σε Υπουργείο Παιδείας, Έρευνας και Θρησκευμάτων, του Υπουργείου Οικονομίας, Υποδομών, Ναυτιλίας και Τουρισμού σε Υπουργείο Οικονομίας,

Ανάπτυξης και Τουρισμού και του Υπουργείου Παραγωγικής Ανασυγκρότησης, Περιβάλλοντος και Ενέργειας σε Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας, Μεταφορά Γενικής Γραμματείας Βιομηχανίας στο Υπουργείο Οικονομίας, Ανάπτυξης και Τουρισμού (ΦΕΚ Α' 114).

5. Το π.δ. 125/2016 «Διορισμός Υπουργών, Αναπληρωτών Υπουργών και Υφυπουργών» (ΦΕΚ Α' 210) και το π.δ. 73/2015 «Διορισμός Αντιπροέδρου της Κυβέρνησης, Υπουργών, Αναπληρωτών Υπουργών και Υφυπουργών» (ΦΕΚ Α' 116).

6. Τις διατάξεις του ν. 4389/2016 «Επείγουσες διατάξεις για την εφαρμογή της συμφωνίας δημοσιονομικών στόχων και διαρθρωτικών μεταρρυθμίσεων και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 94), όπως ισχύει, και ειδικότερα τις διατάξεις των άρθρων 133 έως 141 αυτού.

7. Τις διατάξεις του ν. 4472/2017 «Συνταξιοδοτικές διατάξεις Δημοσίου και τροποποίηση διατάξεων του ν. 4389/2016, μέτρα εφαρμογής των δημοσιονομικών στόχων και μεταρρυθμίσεων, μέτρα κοινωνικής στήριξης και εργασιακές ρυθμίσεις, Μεσοπρόθεσμο Πλαίσιο Δημοσιονομικής Στρατηγικής 2018-2021 και λοιπές διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 74) και ειδικότερα τις διατάξεις της παρ. 5 του άρθρου 101 αυτού.

8. Τις διατάξεις των άρθρων 401 και 402 του ν. 4512/2018 «Ρυθμίσεις για την εφαρμογή των διαρθρωτικών Μεταρρυθμίσεων του Προγράμματος Οικονομικής Προσαρμογής και άλλες διατάξεις.» (ΦΕΚ Α' 5).

9. Τις διατάξεις του άρθρου 123 του ν. 4514/2018 «Αγορές χρηματοπιστωτικών μέσων και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 14).

10. Τις διατάξεις του ν. 4336/2015 «Συνταξιοδοτικές διατάξεις - Κύρωση του Σχεδίου Σύμβασης Οικονομικής Ενίσχυσης από τον Ευρωπαϊκό Μηχανισμό Σταθερότητας και ρυθμίσεις για την υλοποίηση της Συμφωνίας Χρηματοδότησης» (ΦΕΚ Α' 94), όπως ισχύει.

11. Τις διατάξεις του ν. 4001/2011 «Για τη λειτουργία των Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού, Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» (ΦΕΚ Α' 179), όπως ισχύει.

12. 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 – Ρύθ-

μιση θεμάτων Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής.» (ΦΕΚ Α' 24), και ειδικότερα τις διατάξεις του άρθρου 52 αυτού.

13. Την υπ' αρ. 35/20.05.2016 απόφαση του Κυβερνητικού Συμβουλίου Οικονομικής Πολιτικής «Έγκριση σχεδίου εφαρμογής δημοπρασιών (NOME)» (ΦΕΚ Β' 1473/25.05.2016).

14. Την υπ' αρ. 38/06.06.2016 απόφαση του Κυβερνητικού Συμβουλίου Οικονομικής Πολιτικής «Έγκριση σχεδίου εφαρμογής δημοπρασιών (NOME)» (ΦΕΚ Β' 1593/06.06.2016).

15. Την υπ' αρ. 58/09.05.2017 απόφαση του Κυβερνητικού Συμβουλίου Οικονομικής Πολιτικής «Έγκριση του Επικαιροποιημένου Σχεδίου Εφαρμογής Δημοπρασιών NOME» (ΦΕΚ Β' 1690/16.05.2017).

16. Την υπ' αρ. 68/04.07.2017 απόφαση του Κυβερνητικού Συμβουλίου Οικονομικής Πολιτικής «Τροποποίηση σχεδίου εφαρμογής δημοπρασιών NOME.» (ΦΕΚ Β' 2276/04.07.2017).

17. Την υπ' αρ. 77/15.01.2018 απόφαση του Κυβερνητικού Συμβουλίου Οικονομικής Πολιτικής «Έγκριση σχεδίου εφαρμογής δημοπρασιών NOME.» (ΦΕΚ Β' 58/18.01.2018).

18. Την υπ' αρ. ΑΠΕΗΛ/Γ/Φ1/οικ.182348/24.08.2016 κοινή υπουργική απόφαση «Καθορισμός της μεθοδολογίας προσδιορισμού κατώτατης τιμής προσφοράς δημοπρατούμενων προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας και της εξ αυτής προκύπτουσας τιμής για την πρώτη περίοδο εφαρμογής του μηχανισμού» (ΦΕΚ Β' 2848/07.09.2016).

19. Την υπ' αρ. ΑΠΕΗΛ/Γ/Φ1/οικ. 178634/03.07.2017 κοινή υπουργική απόφαση «Προσδιορισμός κατώτατης τιμής προσφοράς δημοπρατούμενων προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας για το έτος 2017» (ΦΕΚ Β' 2278/04.07.2017).

20. Την υπ' αριθμ. Δ5/Β/οικ.3982/16.02.2012 (ΦΕΚ Β' 342/16.02.2012) απόφαση του Υφυπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, «Ειδικό τέλος παραγόμενη ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη».

21. Τις διατάξεις του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 104/31.12.2012), όπως ισχύουν.

22. Το υπ' αρ. Ο-72164/07.06.2018 έγγραφο της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας, με το οποίο διαβιβάστηκε η υπ' αρ. ΡΑΕ 9/2018 Γνώμη της Αρχής για την έκδοση κοινής υπουργικής απόφασης βάσει των διατάξεων της παρ. 1 του άρθρου 139 του ν. 4389/2016, όπως ισχύει, σχετικά με την κατώτατη τιμή προσφοράς δημοπρατούμενων προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας.

23. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη στον κρατικό προϋπολογισμό, αποφασίζουμε:

#### Άρθρο 1 Σκοπός

Με την παρούσα απόφαση αναθεωρείται η κατώτατη τιμή προσφοράς των δημοπρατούμενων προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας, όπως προσδιορίστηκε με την υπ' αρ. ΑΠΕΗΛ/Γ/Φ1/οικ.178634/03.07.2017 κοινή υπουργική απόφαση, σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 1

του άρθρου 139 του ν. 4389/2016, όπως τροποποιήθηκε με την παρ. 5 του άρθρου 101 του ν. 4472/2017 και την μεθοδολογία που έχει καθοριστεί με την υπ' αρ. ΑΠΕΗΛ/Γ/Φ1/οικ.182348/24.08.2016 κοινή υπουργική απόφαση.

#### Άρθρο 2

Μεθοδολογία προσδιορισμού κατώτατης τιμής προσφοράς δημοπρατούμενων προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας.

Η μεθοδολογία προσδιορισμού κατώτατης τιμής προσφοράς δημοπρατούμενων προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας καθορίστηκε με την κοινή υπουργική απόφαση με ΑΠ ΑΠΕΗΛ/Γ/Φ1/οικ.182348/24.08.2016 «Καθορισμός της μεθοδολογίας προσδιορισμού κατώτατης τιμής προσφοράς δημοπρατούμενων προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας και της εξ αυτής προκύπτουσας τιμής για την πρώτη περίοδο εφαρμογής του μηχανισμού» (ΦΕΚ Β' 2848/07.09.2016).

και έχει ως εξής:

1. Με τη μεθοδολογία αυτή α) προσδιορίζονται τα μεταβλητά κόστη των λιγνιτικών και υδροηλεκτρικών μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ Α.Ε., β) καθορίζεται η αναλογία του μίγματος λιγνιτικής και υδροηλεκτρικής παραγωγής, και γ) προσδιορίζεται ο μαθηματικός τύπος υπολογισμού της κατώτατης τιμής προσφοράς των δημοπρατούμενων προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας.

2. Μαθηματικός τύπος της εφαρμοζόμενης μεθοδολογίας: Κατά τα προβλεπόμενα στην παρ. 2 του άρθρου 139 του ν. 4389/2016, η κατώτατη τιμή προσδιορίζεται με βάση τον παρακάτω μαθηματικό τύπο, ο οποίος λαμβάνει υπόψη τα μεταβλητά κόστη λιγνιτικών και υδροηλεκτρικών μονάδων της ΔΕΗ Α.Ε. και την αναλογία του μίγματος μεταξύ λιγνιτικής και υδροηλεκτρικής παραγωγής:

Κατώτατη Τιμή = α x Μεταβλητά Κόστη Λιγνιτικής Παραγωγής + β x Μεταβλητά Κόστη Υδροηλεκτρικής Παραγωγής

όπου το άθροισμα των συντελεστών βαρύτητας α και β είναι ίσο με 1.

3. Αναλογία του μίγματος λιγνιτικής και υδροηλεκτρικής παραγωγής (προσδιορισμός παραμέτρων α και β): Δεδομένου ότι τα προς πώληση προθεσμιακά προϊόντα είναι προϊόντα βάσης (baseload products), τα οποία καλύπτουν σταθερό συνεχές φορτίο, τα τεχνικά χαρακτηριστικά αυτών αποτυπώνονται ως μεθοδολογία, ως ακολούθως: Λαμβάνονται υπόψη τα απολογιστικά στοιχεία του ΑΔΜΗΕ του προηγούμενου έτους, που αφορούν στην ωριαία υδροηλεκτρική και λιγνιτική παραγωγή βάσης και υπολογίζεται εξ αυτών η μέση ελάχιστη ημερήσια τιμή της λιγνιτικής και υδροηλεκτρικής ωριαίας παραγωγής, μη λαμβανομένων υπόψη των ημερών με τυχόν μηδενικές τιμές των εν λόγω μεγεθών, προκειμένου να προσδιοριστεί η αναλογία του μίγματος.

4. Το μεταβλητό κόστος των λιγνιτικών μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ Α.Ε., σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 139 του ν. 4389/2016, αποτελείται από τα κάτωθι στοιχεία κόστους:

(α) Μεταβλητά κόστη των ορυχείων της ΔΕΗ Α.Ε., βάσει των οικονομικών καταστάσεων της εταιρείας. Βάσει των δημοσιευμένων οικονομικών καταστάσεων της εταιρείας της προηγούμενης χρήσης, ισχύουν τα εξής: Ως μεταβλητές δαπάνες χαρακτηρίζονται όσες μεταβάλλονται με το επίπεδο εξόρυξης και παραγωγής λιγνίτη και αφορούν συγκεκριμένα: α) αμοιβές προσωπικού, μόνο εφόσον αφορούν αμοιβές υπερωριακής απασχόλησης και λοιπές έκτακτες αμοιβές, β) υλικά και αναλώσιμα, γ) αγορές ηλεκτρικής ενέργειας, δ) συντηρήσεις και παροχές τρίτων και ε) αμοιβές τρίτων.

Το μοναδιαίο μεταβλητό κόστος των ορυχείων υπολογίζεται ως ο λόγος του συνολικού μεταβλητού κόστους ορυχείων προς τη συνολική λιγνιτική ηλεκτροπαραγωγή του αντίστοιχου έτους.

(β) Κόστη αγοράς καυσίμων από τρίτους, με βάση τη μοναδιαία τιμή καυσίμου στη σχετική σύμβαση αγοραπωλησίας. Με βάση τη μοναδιαία τιμή καυσίμου στη σχετική σύμβαση αγοραπωλησίας, ισχύουν τα εξής: Λαμβάνονται υπόψη οι συμβάσεις της ΔΕΗ Α.Ε. με τρίτους για την προμήθεια λιγνίτη. Το μοναδιαίο κόστος προμήθειας λιγνίτη από τρίτους προκύπτει από το λόγο του συνολικού κόστους προμήθειας λιγνίτη από τρίτους προς τη συνολική λιγνιτική ηλεκτροπαραγωγή της ΔΕΗ Α.Ε. του αντίστοιχου έτους.

(γ) Ειδικό Τέλος Λιγνίτη, σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 7 του άρθρου 52 του ν. 4042/2012, ως ισχύει που επιβαρύνουν τη λιγνιτική παραγωγή, ως αυτό εκφράζεται σε ποσό δύο ευρώ (2 €) ανά MWh.

(δ) Ειδικό Κόστος Εκκίνησης: Λαμβάνεται υπόψη ο αριθμός εκκινήσεων και σβέσεων των λιγνιτικών μονάδων της ΔΕΗ Α.Ε. Το μοναδιαίο μεταβλητό κόστος που αντιστοιχεί στο Ειδικό Κόστος Εκκίνησης υπολογίζεται από το λόγο της συνολικής ετήσιας δαπάνης εκκίνησης των λιγνιτικών μονάδων παραγωγής της ΔΕΗ Α.Ε. προς την αντίστοιχη συνολική ετήσια λιγνιτική παραγωγή.

(ε) Μεταβλητά κόστη λειτουργίας και συντήρησης. Αναφορικά με τα Μεταβλητά κόστη λειτουργίας και συντήρησης των λιγνιτικών μονάδων παραγωγής, ισχύουν τα εξής:

Λαμβάνονται υπόψη τα ακόλουθα μεταβλητά στοιχεία κόστους της ΔΕΗ Α.Ε.:

- α) Αναλώσεις Υλικών - Ανταλλακτικών,
- β) Μισθοδοσία (υπερωριακή απασχόληση),
- γ) Επισκευές και Συντηρήσεις,
- δ) Χωματουργικά,
- ε) Ηλεκτρική Ενέργεια, και
- στ) Τέφρα και Αυλές Λιγνίτη.

Το μοναδιαίο μεταβλητό κόστος λειτουργίας και συντήρησης των λιγνιτικών μονάδων παραγωγής της ΔΕΗ Α.Ε. προκύπτει από το λόγο του συνολικού μεταβλητού κόστους λειτουργίας και συντήρησης των λιγνιτικών μονάδων παραγωγής της ΔΕΗ Α.Ε. προς το σύνολο της ετήσιας λιγνιτικής παραγωγής, το αντίστοιχο έτος.

(στ) Κόστη αγοράς δικαιωμάτων εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα: Το κόστος αγοράς δικαιωμάτων εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα υπολογίζεται ετησίως βάσει του αντίστοιχου δωδεκάμηνου συμβολαίου μελλοντικής εκπλήρωσης του Ευρωπαϊκού Χρηματιστηρίου Ενέργειας

(European Energy Exchange - EEX), ως ισχύει κατά το μήνα Δεκέμβριο του προηγούμενου έτους από το έτος εφαρμογής της κατώτατης τιμής προσφορών στις δημοπρασίες πώλησης προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας. Από την ιστοσελίδα του Ευρωπαϊκού Χρηματιστηρίου Ενέργειας (EEX), στην οποία καταχωρούνται όλες οι συναλλαγές επί συμβολαίων μελλοντικής εκπλήρωσης δικαιωμάτων εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα, αντλούνται στοιχεία για το σύνολο των συναλλαγών που διενεργήθηκαν το Δεκέμβριο του προηγούμενου έτους από το έτος εφαρμογής της κατώτατης τιμής δημοπρασιών και σχετίζονται με το ετήσιο συμβόλαιο μελλοντικής εκπλήρωσης δικαιωμάτων εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα (EEX EUA Future Dec-Έτος εφαρμογής κοινής υπουργικής απόφασης). Με βάση τα στοιχεία αυτά υπολογίζεται η σταθμισμένη τιμή εκκαθάρισης των δικαιωμάτων εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα (σε €/ton) ως προς τον όγκο συναλλαγών.

Επίσης, λαμβάνονται υπόψη οι ετήσιες εκπομπές διοξειδίου του άνθρακα των λιγνιτικών μονάδων της ΔΕΗ Α.Ε., κατά το προηγούμενο έτος του έτους εφαρμογής της κατώτατης τιμής δημοπρασιών. Η ποσότητα αυτή διαιρούμενη με το σύνολο της ετήσιας λιγνιτικής παραγωγής, το αντίστοιχο έτος, αποδίδει την εκλυόμενη ποσότητα εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα ανά παραγόμενη MWh. Το γινόμενο της σταθμισμένης τιμής εκκαθάρισης βάσει όγκου συναλλαγών με την εκλυόμενη ποσότητα εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα ανά παραγόμενη MWh των λιγνιτικών μονάδων παραγωγής της ΔΕΗ Α.Ε., το αντίστοιχο έτος, αποδίδει το κόστος αγοράς δικαιωμάτων εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα.

5. Μεταβλητά κόστη λειτουργίας των υδροηλεκτρικών μονάδων παραγωγής της ΔΕΗ Α.Ε.: Οι μεταβλητές δαπάνες χαρακτηρίζονται όσες, κατ' αναλογία με τις προβλέψεις της παρ. 4 του άρθρου 139 του ν. 4389/2016 μεταβάλλονται με το επίπεδο παραγωγής και αφορούν συγκεκριμένα: α) αμοιβές προσωπικού, μόνο εφόσον αφορούν αμοιβές υπερωριακής απασχόλησης και λοιπές έκτακτες αμοιβές, β) υλικά και αναλώσιμα, γ) αγορές ηλεκτρικής ενέργειας, δ) συντηρήσεις και παροχές τρίτων και ε) αμοιβές τρίτων. Το μοναδιαίο μεταβλητό κόστος των υδροηλεκτρικών σταθμών προκύπτει από το λόγο του συνολικού μεταβλητού κόστους υδροηλεκτρικών σταθμών προς τη συνολική υδροηλεκτρική παραγωγή κατά το αντίστοιχο έτος.

6. Τα στοιχεία των παρ. 3, 4 και 5 αντλούνται από τις δημοσιευμένες οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ Α.Ε. της προηγούμενης χρήσης και το αναθεωρημένο κόστος αγοράς δικαιωμάτων εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα.

### Άρθρο 3

Υπολογισμός της κατώτατης τιμής προσφοράς των δημοπρατούμενων προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας Ιουνίου 2018.

1. Για την εφαρμογή της μεθοδολογίας, η αναλογία μίγματος λιγνιτικής και υδροηλεκτρικής παραγωγής διαμορφώθηκε κατά το έτος 2017 ως εξής:

Αναλογία Λιγνιτικής Παραγωγής (Συντελεστής α)	96,45%
Αναλογία Υδροηλεκτρικής Παραγωγής (Συντελεστής β)	3,55%

2. Για το έτος 2017, το συνολικό μεταβλητό κόστος των παρ. 4 και 5 του άρθρου 2 της παρούσας, προκύπτει ως εξής:

Είδος	Ποσό σε χιλιάδες €
Μεταβλητές δαπάνες προσωπικού	47.745,26
Υλικά και αναλώσιμα	45.879,39
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	53.008,24
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	99.988,97
Αμοιβές τρίτων	1.270,02
Σύνολο Μεταβλητού Κόστους Ορυχείων	247.891,88

Λαμβάνοντας υπόψη τη συνολική λιγνιτική ηλεκτροπαραγωγή, η οποία για το έτος 2017 ανήλθε σε 16.386.736 MWh, το μοναδιαίο μεταβλητό κόστος των ορυχείων ισούται με δέκα πέντε ευρώ και δέκα τρία λεπτά ανά MWh (15,13 €/MWh).

Για το έτος 2017 η ΔΕΗ Α.Ε. δαπάνησε για προμήθεια λιγνίτη από τρίτους το ποσό των 55.036.736 €. Ως εκ τούτου, το μοναδιαίο κόστος προμήθειας λιγνίτη από τρίτους ισούται με τρία ευρώ και τριάντα έξι λεπτά ανά MWh (3,36 €/MWh).

Το ισχύον Ειδικό Τέλος Λιγνίτη του άρθρου 143 παρ. 3 του ν. 4001/2011, όπως τροποποιήθηκε με το άρθρο 52 παρ. 7 του ν. 4042/2012 και ισχύει, ανέρχεται σε δύο ευρώ ανά MWh (2 €/MWh) παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη.

Για το έτος 2017, η ΔΕΗ Α.Ε. δαπάνησε συνολικά για την εκκίνηση των λιγνιτικών μονάδων της το ποσό των 39.328.871 €. Επομένως, το μοναδιαίο μεταβλητό κόστος που αντιστοιχεί στο Ειδικό Κόστος Εκκίνησης, ανήλθε σε δύο ευρώ και σαράντα λεπτά ανά MWh (2,40 €/MWh).

Για το έτος 2017, τα μεταβλητά στοιχεία κόστους λειτουργίας και συντήρησης των λιγνιτικών μονάδων της ΔΕΗ Α.Ε. έχουν ως εξής:

Είδος	Ποσό σε €
Αναλώσεις Υλικών Ανταλλακτικών	7.280.602
Μισθοδοσία (υπερωριακή απασχόληση)	3.623.049
Επισκευές και Συντηρήσεις	3.662.406
Χωματουργικά	2.380.511
Ηλεκτρική Ενέργεια	13.232.717
Τέφρα και Αυλές Λιγνίτη	18.035.300
Σύνολο Μεταβλητού Κόστους Λειτουργίας και Συντήρησης	48.214.585

Ακολουθώντας, το μοναδιαίο μεταβλητό κόστος λειτουργίας και συντήρησης των λιγνιτικών μονάδων παραγωγής της ΔΕΗ Α.Ε. ανέρχεται σε δύο ευρώ και ενενήντα τέσσερα λεπτά ανά MWh (2,94 €/MWh).

Για το έτος 2017, η σταθμισμένη τιμή εκκαθάρισης βάσει όγκου συναλλαγών του ετήσιου συμβολαίου μελλοντικής εκπλήρωσης δικαιωμάτων εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα (EEX EUA Future Dec-18), ανήλθε σε επτά ευρώ και εξήντα τέσσερα λεπτά ανά τόνο εκλυόμενης ποσότητας εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα (7,64 €/ton) και οι ετήσιες εκπομπές διοξειδίου του άνθρακα των λιγνιτικών μονάδων της ΔΕΗ Α.Ε. ανήλθαν σε 25.029.382 τόνους (ton CO<sub>2</sub>). Ως εκ τούτου η εκλυόμενη ποσότητα εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα ανά παραγόμενη MWh των λιγνιτικών μονάδων παραγωγής της ΔΕΗ Α.Ε. ανήλθε σε ένα τόνο και πεντακόσια τριάντα κιλά ανά MWh (1,53 ton/MWh).

Συνεπώς, το κόστος αγοράς δικαιωμάτων εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα ανήλθε σε έντεκα ευρώ και εξήντα επτά λεπτά ανά MWh (11,67 €/MWh).

Για το έτος 2017, οι μεταβλητές δαπάνες των υδροηλεκτρικών σταθμών της ΔΕΗ Α.Ε. αποτυπώνονται στον ακόλουθο πίνακα:

Είδος	Ποσό σε €
Μεταβλητές δαπάνες προσωπικού	4.032.643
Υλικά και αναλώσιμα	373.130
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	8.694.564
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	1.332.277
Αμοιβές τρίτων	2.576.311
Σύνολο Μεταβλητού Κόστους Υδροηλεκτρικών Σταθμών	17.008.925

Για το έτος 2017, η συνολική υδροηλεκτρική παραγωγή ανήλθε σε 3.456.489 MWh και, ως εκ τούτου, το μοναδιαίο μεταβλητό κόστος των υδροηλεκτρικών σταθμών ανήλθε σε τέσσερα ευρώ και ενενήντα δύο λεπτά ανά MWh (4,92 €/MWh).

Η κατώτατη τιμή προκύπτει από την εφαρμογή των ανωτέρω μεταβλητών στοιχείων κόστους λιγνιτικής και υδροηλεκτρικής παραγωγής της ΔΕΗ Α.Ε., στον μαθηματικό τύπο της παρ. 2 του άρθρου 2 της παρούσας και λαμβάνοντας υπόψη την αναλογία μίγματος λιγνιτικής και υδροηλεκτρικής παραγωγής της παρ. 1 ανωτέρω, ως εξής:

Μεταβλητά Κόστη Λιγνιτικής Παραγωγής της ΔΕΗ Α.Ε.	€/MWh
Μεταβλητά κόστη ορυχείων (εδ. α παρ. 3 άρθρο 139 ν. 4389/2016)	15,13
Κόστος αγοράς καυσίμων από τρίτους (εδ. β παρ. 3 άρθρο 139 ν. 4389/2016)	3,36
Ειδικό Τέλος Λιγνίτη (εδ. γ παρ. 3 άρθρο 139 ν. 4389/2016)	2,00
Ειδικό Κόστος Εκκίνησης (εδ. δ παρ. 3 άρθρο 139 ν. 4389/2016)	2,40
Μεταβλητά κόστη λειτουργίας και συντήρησης (εδ. ε παρ.3 άρθρο 139 ν. 4389/2016)	2,94

Κόστη αγοράς δικαιωμάτων εκπομπών CO <sub>2</sub> (εδ. στ παρ.3 άρθρο 139 ν. 4389/2016)	11,67
Σύνολο	37,50
Μεταβλητά Κόστη Υδροηλεκτρικής Παραγωγής της ΔΕΗ Α.Ε.	€/MWh
Μεταβλητά κόστη υδροηλεκτρικών σταθμών (παρ. 2 άρθρο 139 ν. 4389/2016)	4,92

Κατώτατη Τιμή = α × Μεταβλητά Κόστη Λιγνιτικής Παραγωγής + β × Μεταβλητά Κόστη Υδροηλεκτρικής Παραγωγής = 96,45% × 37,50 €/MWh + 3,55% × 4,92€/MWh = 36,34 €/MWh.

Ως εκ τούτου, η εκ της εφαρμοζόμενης μεθοδολογίας προκύπτουσα κατώτατη τιμή προσφοράς των δημοπρατούμενων προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας (τιμή εκκίνησης) Ιουνίου 2018 σύμφωνα με τη παρ. 1 του άρθρου 139 του ν. 4389/2016 (ΦΕΚ Α' 94/27.05.2016), όπως τροποποιήθηκε με την παρ. 5 του άρθρου 101, του ν. 4472/2017, ανέρχεται σε τριάντα έξι ευρώ και τριάντα τέσσερα λεπτά ανά MWh (36,34 €/MWh).

#### Άρθρο 4

Η παρούσα ισχύει από τη δημοσίευσή της στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 15 Ιουνίου 2018

Οι Υπουργοί

Οικονομικών

**ΕΥΚΛΕΙΔΗΣ ΤΣΑΚΑΛΩΤΟΣ**

Περιβάλλοντος και Ενέργειας

**ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΣΤΑΘΑΚΗΣ**

Αριθμ. ΠΟΛ 1114

(2)

**Διαδικασία απαλλαγής από ΦΠΑ έργων κοινού αμυντικού προγράμματος Ελλάδας - ΗΠΑ και προγραμμάτων εξωτερικής βοήθειας των ΗΠΑ.**

Ο ΔΙΟΙΚΗΤΗΣ ΤΗΣ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΗΣ ΑΡΧΗΣ  
ΔΗΜΟΣΙΩΝ ΕΣΟΔΩΝ

Έχοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις της παραγράφου 2 του άρθρου 121 του ν. 4514/30-1-2018 (ΦΕΚ Α' 14), με τις οποίες εξουσιοδοτείται ο Διοικητής να ρυθμίζει κάθε λεπτομέρεια για την εφαρμογή των διατάξεων του άρθρου αυτού.

2. Τις διατάξεις της παραγράφου 1 του άρθρου 121 του ν. 4514/30-1-2018 (ΦΕΚ Α' 14) και της παραγράφου 1 περίπτωση στ' (γγ) του άρθρου 27 (ν. 2859/2000), όπως ισχύει.

3. Τις διατάξεις της ΑΥΟ Π. 4056/3029/17-6-1987 (ΦΕΚ 357 Β' /7-7-1987), όπως ισχύει.

4. Τις διατάξεις του Κεφαλαίου Α' «Σύσταση Ανεξάρτητης Αρχής Δημοσίων Εσόδων» του Μέρους Πρώτου του ν. 4389/2016 «Επείγουσες διατάξεις για την εφαρμογή της συμφωνίας δημοσιονομικών στόχων και δι-

αρθρωτικών μεταρρυθμίσεων και άλλες διατάξεις» (Α' 94) και ειδικότερα των άρθρων 1, 2, 13, 14, 17 και 41, όπως ισχύουν.

5. Τις διατάξεις του άρθρου 4 του Κώδικα Φορολογικής Διαδικασίας (ν. 4174/2013 ΦΕΚ 170 Α' /26.07.2013) και ειδικότερα τις διατάξεις της παραγράφου 1 σε συνδυασμό με τις διατάξεις της περ. β' της παρ. 3 του άρθρου 41 του ν. 4389/2016 (ΦΕΚ 94 Α' /27/05/2016), όπως ισχύουν.

6. Την αριθ. Δ6Α 1015213 ΕΞ 2013/28-1-2013 (Β' 130 και Β' 372) απόφαση του Υπουργού Οικονομικών και του Υφυπουργού Οικονομικών «Μεταβίβαση αρμοδιοτήτων στον Γενικό Γραμματέα της Γενικής Γραμματείας Δημοσίων Εσόδων του Υπουργείου Οικονομικών», όπως συμπληρώθηκε, τροποποιήθηκε και ισχύει, σε συνδυασμό με τις διατάξεις της υποπαραγράφου α' της παρ. 3 του άρθρου 41 του ν. 4389/2016.

7. Την αριθ. 1 της 20.01.2016 (Υ.Ο.Δ.Δ. 18) πράξη του Υπουργικού Συμβουλίου «Επιλογή και διορισμός Γενικού Γραμματέα της Γενικής Γραμματείας Δημοσίων Εσόδων του Υπουργείου Οικονομικών», σε συνδυασμό με τις διατάξεις του πρώτου εδαφίου της παραγράφου 10 του άρθρου 41 του ν. 4389/2016 καθώς και την αριθ. 39/3/30-11-2017 απόφαση του Συμβουλίου Διοίκησης της Ανεξάρτητης Αρχής Δημοσίων Εσόδων (ΥΟΔΔ 68) «Ανανέωση της θητείας του Διοικητή της Ανεξάρτητης Αρχής Δημοσίων Εσόδων».

8. Την αριθ. Δ. ΟΡΓ.Α1036960 ΕΞ 2017/10-3-2017 (Β' 968 και 1238) απόφαση του Διοικητή της Ανεξάρτητης Αρχής Δημοσίων Εσόδων «Οργανισμός της Ανεξάρτητης Αρχής Δημοσίων Εσόδων (ΑΑΔΕ)», όπως τροποποιήθηκε και ισχύει.

9. Την απόφαση Δ.ΟΡΓ.Α 1115805 ΕΞ 2017/31 Ιουλίου 2017 (ΦΕΚ: Β' 2743/04-08-2017) του Διοικητή της Ανεξάρτητης Αρχής Δημοσίων Εσόδων, όπως ισχύει, περί μεταβίβασης αρμοδιοτήτων και εξουσιοδότησης υπογραφής «Με εντολή Διοικητή» σε όργανα της Φορολογικής Διοίκησης.

10. Την ανάγκη ανάλογης εφαρμογής των διαδικασιών απαλλαγής από τον ΦΠΑ που ακολουθούνται με την ΑΥΟ Π. 4056/3029/17-6-1987 (ΦΕΚ 357/Β' /7-7-1987), όπως ισχύει, και για τα έργα κοινού αμυντικού προγράμματος Ελλάδας - ΗΠΑ και τα προγράμματα εξωτερικής βοήθειας των ΗΠΑ.

11. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας απόφασης δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του προϋπολογισμού της ΑΑΔΕ, αποφασίζουμε:

#### Άρθρο 1

Για την εκτέλεση έργων, που υπάγονται στο κοινό αμυντικό πρόγραμμα Ελλάδας-Η.Π.Α. και σε κάθε άλλο πρόγραμμα εξωτερικής βοήθειας των Η.Π.Α., και για τις σχετιζόμενες με αυτά πράξεις και δαπάνες που πραγματοποιούνται από 1.1.2016, εφαρμόζονται αναλόγως για την απαλλαγή από τον ΦΠΑ, οι διαδικασίες περί απαλλαγών για την παράδοση και εισαγωγή αγαθών και την παροχή υπηρεσιών για την εκτέλεση έργων του κοινού αμυντικού προγράμματος (ΝΑΤΟ) και του Πεδίου Βολής Κρήτης (Π.Β.Κ.) της ΑΥΟ Π. 4056/3029/17-6-1987 (ΦΕΚ 357/Β' /7-7-1987), όπως ισχύει.

## Άρθρο 2

Η απόφαση αυτή ισχύει από τη δημοσίευσή της στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Μοσχάτο, 11 Ιουνίου 2018

Ο Διοικητής

Γ. ΠΙΤΣΙΛΗΣ

Αριθμ. 29466

(3)

**Εκχώρηση της εξουσιοδότησης της υπογραφής του Προϊσταμένου της Α' Δ.Ο.Υ. Πειραιά στον Υποδιευθυντή και στους Προϊσταμένους Τμημάτων.**

Ο ΠΡΟΪΣΤΑΜΕΝΟΣ ΤΗΣ Α' ΔΗΜΟΣΙΑΣ  
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΥΠΗΡΕΣΙΑΣ ΠΕΙΡΑΙΑ

Έχοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις:

α) Του Κεφαλαίου Α' «Σύσταση Ανεξάρτητης Αρχής Δημοσίων Εσόδων» του ν. 4389/2016 (Α' 94) και ειδικότερα της εξουσιοδοτικής διάταξης της υποπαραγράφου β' της παρ. 6 του άρθρου 14 του νόμου, του άρθρου 7 και του άρθρου 41 αυτού.

β) Του άρθρου 4 του ν. 4174/2013 και

γ) Την αριθμ. Δ. ΟΡΓ. Α 1036960 ΕΞ 2017/10-3-2017 (Β' 968) απόφασης του Διοικητή της Ανεξάρτητης Αρχής Δημοσίων Εσόδων «Οργανισμός της Ανεξάρτητης Αρχής Δημοσίων Εσόδων (Α.Α.Δ.Ε.)».

2. Την αριθμ. Δ. ΟΡΓ. Α 1115805 ΕΞ 2017/31-7-2017 (Β' 2743) απόφαση του Διοικητή της Ανεξάρτητης Αρχής Δημοσίων Εσόδων, όπως ισχύει με θέμα «Μεταβίβαση αρμοδιοτήτων και εξουσιοδότηση υπογραφής «Με εντολή Διοικητή» σε όργανα της Φορολογικής Διοίκησης» και ειδικότερα τις περιπτώσεις 43, 44, 48, 68, 70, 71, 78, 79, 85, 86 και 163 του πίνακα αυτής, σε συνδυασμό με τις διατάξεις της υποπαραγράφου β' της παρ. 3 του άρθρου 41 του ν. 4389/2016.

3. Την ανάγκη εύρυθμης λειτουργίας της Α' Δ.Ο.Υ. ΠΕΙΡΑΙΑ σε συνδυασμό με τη βέλτιστη και ταχύτερη εξυπηρέτηση των φορολογουμένων.

4. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας απόφασης, δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του Προϋπολογισμού της Ανεξάρτητης Αρχής Δημοσίων Εσόδων (Α.Α.Δ.Ε.), αποφασίζουμε την εκχώρηση περαιτέρω, της εξουσιοδότησης της υπογραφής από τον Προϊστάμενο της Δ.Ο.Υ. στους:

α) «Με εντολή Διοικητή»:

1. Τον Υποδιευθυντή της Δ.Ο.Υ., για όσα αναφέρονται στις περιπτώσεις 68, 70, 78 και 79 του πίνακα της με αριθμό Δ. ΟΡΓ. Α 1115805 ΕΞ 2017/31-7-2017, απόφασης του Διοικητή της Α.Α.Δ.Ε.

2. Την Προϊσταμένη του Τμήματος Εσόδων, για όσα αναφέρονται στις περιπτώσεις 43 και 44, του πίνακα της με αριθμό Δ. ΟΡΓ. Α 1115805 ΕΞ 2017/31-7-2017, απόφασης του Διοικητή της Α.Α.Δ.Ε.

3. Την Προϊσταμένη του Τμήματος Δικαστικού και Νομικής Προστήριξης, για όσα αναφέρονται στην περίπτωση 48 του πίνακα της με αριθμό Δ. ΟΡΓ. Α 1115805 ΕΞ 2017/31-7-2017, απόφασης του Διοικητή της Α.Α.Δ.Ε.

β) «Με εντολή Προϊσταμένου»:

1. Τον Υποδιευθυντή της Δ.Ο.Υ., για όσα αναφέρονται στις περιπτώσεις 71, 85 και 86 του πίνακα της με αριθμό Δ. ΟΡΓ. Α 1115805 ΕΞ 2017/31-7-2017, απόφασης του Διοικητή της Α.Α.Δ.Ε.

2. Την Προϊσταμένη του Τμήματος Συμμόρφωσης και Σχέσεων με τους Φορολογούμενους, για όσα αναφέρονται στην περίπτωση 163 του πίνακα της με αριθμό Δ. ΟΡΓ. Α 1115805 ΕΞ 2017/31-7-2017, απόφασης του Διοικητή της Α.Α.Δ.Ε.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Πειραιάς, 13 Ιουνίου 2018

Με εντολή Διοικητή

Ο Προϊστάμενος

ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΜΑΪΤΟΣ

[www.sale.gr](http://www.sale.gr)



## ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

Το Εθνικό Τυπογραφείο αποτελεί δημόσια υπηρεσία υπαγόμενη στο Υπουργείο Διοικητικής Ανασυγκρότησης 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:

A. 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.

B. 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.

<b>Ταχυδρομική Διεύθυνση:</b> Καποδιστρίου 34, τ.κ. 10432, Αθήνα	Ιστότοπος: <b>www.et.gr</b>
<b>ΤΗΛΕΦΩΝΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ:</b> 210 5279000 - fax: 210 5279054	Πληροφορίες σχετικά με την λειτουργία του ιστότοπου: <b>helpdesk.et@et.gr</b>
<b>ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗ ΚΟΙΝΟΥ</b>	Αποστολή ψηφιακά υπογεγραμμένων εγγράφων προς δημοσίευση στο ΦΕΚ: <b>webmaster.et@et.gr</b>
<b>Πωλήσεις - Συνδρομές:</b> (Ισόγειο, τηλ. 210 5279178 - 180)	Πληροφορίες για γενικό πρωτόκολλο και αλληλογραφία: <b>grammateia@et.gr</b>
<b>Πληροφορίες:</b> (Ισόγειο, Γρ. 3 και τηλεφ. κέντρο 210 5279000)	
<b>Παραλαβή Δημ. Ύλης:</b> (Ισόγειο, τηλ. 210 5279167, 210 5279139)	
<b>Ωράριο για το κοινό:</b> Δευτέρα ως Παρασκευή: 8:00 - 13:30	

**Πείτε μας τη γνώμη σας,**

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

