



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

20 Σεπτεμβρίου 2021

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 4342

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. 701

Ημέρα έναρξης της συζευγμένης λειτουργίας της Ενδοημερήσιας Αγοράς μέσω των Συμπληρωματικών Περιφερειακών Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών, σύμφωνα με τις διατάξεις της υποενότητας 7.1.2 του Κεφαλαίου 7 του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς, όπως ισχύει.

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Λαμβάνοντας υπόψη

1. Το Κεφάλαιο Γ' «Διατάξεις Αρμοδιότητας Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας» του ν. 4425/2016 «Επείγουσες ρυθμίσεις των Υπουργείων Οικονομικών, Περιβάλλοντος και Ενέργειας, Υποδομών, Μεταφορών και Δικτύων και Εργασίας, Κοινωνικής Ασφάλισης και Κοινωνικής Αλληλεγγύης, για την εφαρμογή της συμφωνίας δημοσιονομικών στόχων και διαρθρωτικών μεταρρυθμίσεων και άλλες διατάξεις» (Α' 185).

2. Τον ν. 4001/2011 «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» (Α' 179).

3. Τον Κανονισμό Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς (απόφαση ΠΑΕ υπ' αρ. 1116/2018, Β' 5914), όπως ισχύει μετά την τροποποίησή του με τις αποφάσεις ΠΑΕ υπ' αρ. 820/2020 (Β' 1941), υπ' αρ. 1228/2020 (Β' 4124) και υπ' αρ. 610/2021 (Β' 3857), και ιδίως τις διατάξεις της υποενότητας 7.1.2 του Κεφαλαίου 7 αυτού.

4. Τον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης (εφεξής «ΚΑΕ») (απόφαση ΠΑΕ υπ' αρ. 1090/2018, Β' 5910 και ΦΕΚ Β' 468), όπως ισχύει μετά την τροποποίησή του με τις αποφάσεις ΠΑΕ υπ' αρ. 938/2020 (Β' 2757), υπ' αρ. 1357/2020 (Β' 4516), υπ' αρ. 1572/2020 (Β' 5484), υπ' αρ. 54/2021 (Β' 531) και υπ' αρ. 609/2021 (Β' 3500).

5. Τον Κώδικα Διαχείρισης Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (εφεξής «ΚΔΕΣΜΗΕ»), όπως ισχύει μετά την επανέκδοσή του με την υπ' αρ. 1412/2020 απόφαση ΠΑΕ (Β' 4658) και την τροποποίησή του με τις αποφάσεις ΠΑΕ υπ' αρ. 1572/2020 (Β' 5484)

και υπ' αρ. 609/2021 (Β' 3500) και ιδίως τις διατάξεις του Μέρους Ε' της Ενότητας 7 αυτού.

6. Τον Κανονισμό (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής της 24ης Ιουλίου 2015 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης (EEL 197 της 25.07.2015, σελ. 24 επ.) (εφεξής «CACM»).

7. Την υπ' αρ. 04/2021 της 07.05.2021 απόφαση του Οργανισμού Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ΟΣΡΑΕ - ACER) σχετικά με τον προσδιορισμό των περιφερειών υπολογισμού δυναμικότητας σύμφωνα με το άρθρο 15 του CACM, η οποία αντικατέστησε την υπ' αρ. 06/2016 της 17.11.2016 απόφαση του ACER¹.

8. Την απόφαση ΠΑΕ υπ' αρ. 317/2018 σχετικά με την «Έγκριση της πρότασης των Ορισθέντων Διαχειριστών Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΟΔΑΗΕ/ΝΕΜΟ) και των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) Ιταλίας, Σλοβενίας, Αυστρίας, Γαλλίας, Ελλάδας και Ελβετίας, αναφορικά με τον επιμερισμό του περιφερειακού κόστους σχετικά με την ενδοημερήσια σύζευξη στα Ιταλικά σύνορα, σύμφωνα με την παρ. 4 του άρθρου 80 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής, της 24ης Ιουλίου 2015, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης» (Β' 1533).

9. Την απόφαση ΠΑΕ υπ' αρ. 440/2019 σχετικά με την «Έγκριση της πρότασης των Ορισθέντων Διαχειριστών Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΟΔΑΗΕ/ΝΕΜΟ) και των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) της περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας Ελλάδας - Ιταλίας (CCR GRIT) για το σχεδιασμό και την υλοποίηση συμπληρωματικών ενδοημερήσιων περιφερειακών δημοπρασιών, σύμφωνα με το άρθρο 63 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής, της 24ης Ιουλίου 2015, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών

¹ https://extranet.acer.europa.eu/Official_documents/Acts_of_the_Agency/Individual%20decisions/ACER%20Decision%2004-2021%20on%20the%20CCR.pdf

https://extranet.acer.europa.eu/Official_documents/Acts_of_the_Agency/Individual%20decisions/Annexes/ACER%20Decision%20No%2004-2021_Annexes/ACER%20Decision%2004-2021%20on%20the%20CCR%20-%20Annex%20I.pdf

για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης» (Β' 1651).

10. Το υπό στοιχεία PAE I-269936/21.10.2019 έγγραφο της EXE A.E. προς τη PAE και ιδίως το Annex 6: Cost sharing, monitoring and settlement του All NEMO Day Ahead Operations Agreement.

11. Την απόφαση PAE υπ' αρ. 1124/2019 «Περί ορισμού της ανώνυμης εταιρείας «ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ» και με διακριτικό τίτλο «EXE ΑΕ» ως «Ορισθέντα Διαχειριστή Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας» (Nominated Electricity Market Operator/NEMO), σύμφωνα με την παρ. 2 του άρθρου 8 του ν. 4425/2016 (Α' 185), όπως ισχύει».

12. Την απόφαση PAE υπ' αρ. 1125/2019 «Έγκριση της λειτουργίας της ανώνυμης εταιρείας με την επωνυμία «Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας Α.Ε.» και τον διακριτικό τίτλο «EnExClear Α.Ε.» ως Φορέα Εκκαθάρισης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς, σύμφωνα με το άρθρο 12 παρ. 4 του ν. 4425/2016 (Α' 185), όπως ισχύει» (Β' 428/2020).

13. Την απόφαση PAE υπ' αρ. 36/2020 αναφορικά με την «Έγκριση, σύμφωνα με την παρ. 1 του άρθρου 9 του ν. 4425/2016 και την παρ. 1 του άρθρου 117Γ του ν. 4001/2011, όπως ισχύει, της λειτουργίας της ανώνυμης εταιρείας με την επωνυμία «ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.» και τον διακριτικό τίτλο «EXE Α.Ε.» ως Χρηματιστηρίου Ενέργειας για τη διαχείριση και λειτουργία της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς» (Β' 742).

14. Την απόφαση PAE υπ' αρ. 1298/2020 «Σχετικά με την ημέρα έναρξης της μη συζευγμένης λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων 6 και 9 του ν. 4425/2016 (Α' 185), όπως ισχύει, και τις διατάξεις του Κεφαλαίου 7 του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς, όπως ισχύει.» (Β' 4415).

15. Την απόφαση PAE υπ' αρ. 1574/2020 «Σχετικά με την ημέρα έναρξης της συζευγμένης λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας στο σύνορο Ελλάδας - Ιταλίας, σύμφωνα με τις διατάξεις της υποενότητας 7.1.1 του Κεφαλαίου 7 του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς, όπως ισχύει.» (Β' 5505).

16. Το υπό στοιχεία PAE I-291221/10.11.2020 (AP./HM./EXE: 2304/09.11.2020) έγγραφο της Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε. (εφεξής «EXE Α.Ε.») προς το Single Intraday Coupling JSC και το NEMO Intraday SC με κοινοποίηση στο ΥΠΕΝ, στη PAE και στην ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με θέμα «Participation of EnExGroup in LIP14 activities».

17. Το υπό στοιχεία PAE I-291902/20.11.2020 (ENER.B CSM/FE/MLD) έγγραφο της Ευρωπαϊκής Επιτροπής προς τους NEMO και τους Διαχειριστές Συστήματος Μεταφοράς (εφεξής «ΔΣΜ») της Ελλάδας, της Ιταλίας και της Σλοβακίας με κοινοποίηση στις σχετικές Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές και στον ACER με θέμα «Completion of European Market coupling».

18. Το υπό στοιχεία PAE I-294089/31.12.2020 (AP./HM./EXE: 2598/30.12.2020 και AP./HM./EnExClear: 1130/30.12.2020) έγγραφο του Ομίλου Χρηματιστηρίου Ενέργειας (EXE Α.Ε. και EnExClear Α.Ε.) προς τη PAE με κοινοποίηση στο ΥΠΕΝ και στην ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με θέμα «Συμμετοχή του Ομίλου Χρηματιστηρίου Ενέργειας στις Συμπληρωματικές Περιφερειακές Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες και στη Συνεχή Συναλλαγή».

19. Το υπό στοιχεία PAE I-294588/14.01.2021 (AP./HM./EXE: 37/13.01.2021) έγγραφο της EXE Α.Ε. προς την Ευρωπαϊκή Επιτροπή με κοινοποίηση στο ΥΠΕΝ, στη PAE, στην ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και στους NEMO και ΔΣΜ της Ιταλίας και της Βουλγαρίας με θέμα «Implementation Plan and Time Line of intraday market coupling project for the Greek bidding zone».

20. Το υπό στοιχεία PAE O-86479/03.03.2021 έγγραφο της PAE προς τον Όμιλο Χρηματιστηρίου Ενέργειας και την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με κοινοποίηση στο ΥΠΕΝ με θέμα «Συμμετοχή του Ομίλου Χρηματιστηρίου Ενέργειας και της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. στις Συμπληρωματικές Περιφερειακές Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες και στη Συνεχή Συναλλαγή».

21. Το υπό στοιχεία PAE I-298075/03.03.2021 (AP./HM./EXE: 261/02.03.2021) έγγραφο του Ομίλου Χρηματιστηρίου Ενέργειας προς τη PAE με κοινοποίηση στην ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με θέμα «Καθυστερήσεις στην ολοκλήρωση των δοκιμών και της ημερομηνίας έναρξης των Συμπληρωματικών Περιφερειακών Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών και της Συνεχούς Συναλλαγής».

22. Το υπό στοιχεία PAE I-298537/11.03.2021 (AP./HM./EXE: 294/10.03.2021 και AP./HM./EnExClear: 172/10.03.2021) έγγραφο του Ομίλου Χρηματιστηρίου Ενέργειας προς τη PAE με κοινοποίηση στο ΥΠΕΝ και στην ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με θέμα «Συμμετοχή του Ομίλου Χρηματιστηρίου Ενέργειας στις Συμπληρωματικές Περιφερειακές Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες και στη Συνεχή Συναλλαγή».

23. Το υπό στοιχεία PAE I-298888/17.03.2021 (AP./HM.: ΔΑΔΥ/20689/10.03.2021) έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. προς τη PAE με θέμα «Συμμετοχή του Ομίλου Χρηματιστηρίου Ενέργειας και της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. στις Συμπληρωματικές Περιφερειακές Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες και στη Συνεχή Συναλλαγή».

24. Το υπό στοιχεία PAE I-306192/09.07.2021 (AP./HM./EXE: 959/09.07.2021 και AP./HM./EnExClear: 574/09.07.2021) έγγραφο του Ομίλου Χρηματιστηρίου Ενέργειας προς τη PAE με κοινοποίηση στο ΥΠΕΝ και στην ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με θέμα «Υποβολή συμβάσεων σχετικά με την υλοποίηση των Συμπληρωματικών Περιφερειακών Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών».

25. Το υπό στοιχεία PAE I-308635/25.08.2021 έγγραφο της Εθνικής Ρυθμιστικής Αρχής της Σλοβενίας με θέμα «NEMO Agreement for CRIDAs».

26. Το σχέδιο εφαρμογής για τον μετασχηματισμό της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας με ενσωματωμένο χρονοδιάγραμμα ενεργειών για την έγκριση μέτρων με σκοπό την εξάλειψη τυχόν ρυθμιστικών στρεβλώσεων ή αδυναμιών αγοράς στο πλαίσιο διαδικασιών κρατικών ενισχύσεων σύμφωνα με το άρθρο 20

του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943, όπως αυτό τέθηκε σε δημόσια διαβούλευση από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή ως τις 06.09.2021².

27. Το υπ' αρ. ΡΑΕ Ο-89542/07.09.2021 έγγραφο της ΡΑΕ προς τον Όμιλο Χρηματιστηρίου Ενέργειας με κοινοποίηση στο ΥΠΕΝ και την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με θέμα «Σχέδια Συμβάσεων σχετικά με την υλοποίηση των Συμπληρωματικών Περιφερειακών Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών».

28. Το υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-309305/08.09.2021 (ΑΡ./ΗΜ./ΕΧΕ: 1290/08.09.2021 και ΑΡ./ΗΜ./ΕνΕxClear: 740/08.09.2021) έγγραφο του Ομίλου Χρηματιστηρίου Ενέργειας προς το Single Intraday Coupling JSC και το NEMO Intraday SC με κοινοποίηση στο ΥΠΕΝ, στη ΡΑΕ και στην ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με θέμα «Participation of EnExGroup in LIP14-Phase B Testing Activities».

29. Το υπό στοιχεία ΡΑΕ Ο-89584/13.09.2021 έγγραφο της ΡΑΕ προς την ΕΧΕ Α.Ε. με θέμα «Εισήγηση της ΕΧΕ Α.Ε. για τροποποίηση Τεχνικών Αποφάσεων σε εφαρμογή του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς».

30. Την από κοινού ανακοίνωση των ΟΔΑΗΕ/ΝΕΜΟ και Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς που συμμετέχουν στο SIDC στις 14.09.2021 αναφορικά με την προγραμματισμένη ημερομηνία έναρξης της Ιταλίας στη συζευγμένη λειτουργία της Ενδοημερήσιας Αγοράς Συνεχούς Συναλλαγής, ήτοι την 21η Σεπτεμβρίου 2021.³

31. Το υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-309577/14.09.2021 (ΑΡ./ΗΜ./ΕΧΕ: 1332/14.09.2021 και ΑΡ./ΗΜ./ΕνΕxClear: 763/14.09.2021) έγγραφο του Ομίλου ΕνΕxGroup προς τη ΡΑΕ με κοινοποίηση στο ΥΠΕΝ και στην ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με θέμα «Εισήγηση σχετικά με την ετοιμότητα έναρξης συζευγμένης λειτουργίας των Συμπληρωματικών Περιφερειακών Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών».

32. Το υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-309656/16.09.2021 (ΑΡ./ΗΜ.: ΓΔ ΛΥΑ/20050/15.09.2021) έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. προς τη ΡΑΕ με κοινοποίηση στο ΥΠΕΝ και στην ΕΧΕ Α.Ε. με θέμα «Εισήγηση σχετικά με την ετοιμότητα έναρξης συζευγμένης λειτουργίας των Συμπληρωματικών Περιφερειακών Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών (CRIDA)».

33. Το γεγονός ότι σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 1 του άρθρου 32 του ν. 4001/2011, οι πράξεις κανονιστικού χαρακτήρα που εκδίδονται από τη ΡΑΕ, δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

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

Σκέφθηκε ως εξής:

Ι. ΝΟΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ - ΙΣΤΟΡΙΚΟ

Επειδή, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 63 «Συμπληρωματικές περιφερειακές δημοπρασίες» του CACM (σχετ. 6) προβλέπεται ότι:

«1. Εντός 18 μηνών από την έναρξη ισχύος του παρόντος κανονισμού, οι σχετικοί ΝΕΜΟ και ΔΣΜ δύναται να

² https://ec.europa.eu/energy/sites/default/files/greece_market_reform_plan.pdf

³ https://www.enexgroup.gr/documents/20126/403136/20210914+Draft+Press+release++LIP+14+go-live_confirmation_clean_final.pdf/54406778-1deb-1d21-df2e-5b7e9e6e2a15?t=1631605008001

υποβάλουν κοινή πρόταση σχετικά με τον σχεδιασμό και την υλοποίηση συμπληρωματικών ενδοημερήσιων περιφερειακών δημοπρασιών. Η πρόταση υπόκειται σε διαβούλευση σύμφωνα με το άρθρο 12.

2. Συμπληρωματικές περιφερειακές ενδοημερήσιες δημοπρασίες είναι δυνατόν να πραγματοποιούνται εντός ή μεταξύ ζωνών προσφοράς επιπροσθέτως της λύσης ενιαίας σύζευξης ενδοημερήσιας αγοράς που αναφέρεται στο άρθρο 51. Προκειμένου να πραγματοποιούνται ενδοημερήσιες περιφερειακές δημοπρασίες, η συνεχής συναλλαγή εντός και μεταξύ των σχετικών ζωνών προσφοράς επιτρέπεται να διακοπεί πριν από τη χρονική στιγμή λήξης προσφορών διαζωνικής ενδοημερήσιας αγοράς για περιορισμένο χρονικό διάστημα, το οποίο να μην υπερβαίνει τον ελάχιστο χρόνο που απαιτείται για την εκτέλεση της δημοπρασίας και, σε κάθε περίπτωση, τα 10 λεπτά. [...]

4. Οι αρμόδιες ρυθμιστικές αρχές δύνανται να εγκρίνουν την πρόταση σχετικά με συμπληρωματικές περιφερειακές δημοπρασίες, εφόσον πληρούνται οι ακόλουθες προϋποθέσεις:

α) οι περιφερειακές δημοπρασίες δεν έχουν δυσμενείς επιπτώσεις στη ρευστότητα της ενιαίας ενδοημερήσιας σύζευξης·

β) το σύνολο της διαζωνικής δυναμικότητας κατανέμεται μέσω του δομοστοιχείου διαχείρισης δυναμικότητας·

γ) η περιφερειακή δημοπρασία δεν εισάγει αδικαιολόγητες διακρίσεις μεταξύ των συμμετεχόντων στην αγορά από γειτονικές περιφέρειες·

δ) τα χρονοδιαγράμματα για τις περιφερειακές δημοπρασίες είναι συνεπή με την ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη, ώστε οι συμμετέχοντες στην αγορά να έχουν τη δυνατότητα να συναλλάσσονται όσο το δυνατόν πλησιέστερα σε πραγματικό χρόνο·

ε) οι ρυθμιστικές αρχές έχουν διαβουλευθεί με τους συμμετέχοντες στην αγορά στα σχετικά κράτη μέλη. [...]

Επειδή, με την απόφαση ΡΑΕ υπ' αρ. 440/2019 (σχετ. 9), η Αρχή ενέκρινε, σε συνεργασία με τις Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές της Ιταλίας και της Σλοβενίας, την πρόταση των Ορισθέντων Διαχειριστών Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΟΔΑΗΕ/ΝΕΜΟ) και των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) της περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας Ελλάδας - Ιταλίας (CCR GRIT) (σχετ. 7) για το σχεδιασμό και την υλοποίηση συμπληρωματικών ενδοημερήσιων περιφερειακών δημοπρασιών, σύμφωνα με το άρθρο 63 του CACM.

Επειδή, η ΡΑΕ, σύμφωνα με την παρ. 4 του άρθρου 117Ε του ν. 4001/2001 και την παρ. 2 του άρθρου 8 του ν. 4425/2016, όπως ισχύουν, όρισε, με την υπ' αρ. 1124/2019 απόφασή της (σχετ. 11) την ανώνυμη εταιρεία με την επωνυμία «ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΣ Α.Ε.» και τον διακριτικό τίτλο «ΕΧΕ Α.Ε.» ως Ορισθέντα Διαχειριστή Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΟΔΑΗΕ/ΝΕΜΟ), για πέντε (5) έτη.

Επειδή, με την απόφαση ΡΑΕ υπ' αρ. 1125/2019 εγκρίθηκε η λειτουργία της ανώνυμης εταιρείας με την επωνυμία «Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας Α.Ε.» και τον διακριτικό τίτλο «ΕνΕxClear Α.Ε.»

ως Φορέας Εκκαθάρισης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς, σύμφωνα με την παρ. 4 του άρθρου 12 του ν. 4425/2016, όπως ισχύει (σχετ. 12).

Επειδή, στη συνέχεια, με την απόφαση ΡΑΕ υπ' αρ. 36/2020 (σχετ. 13), η ΡΑΕ ενέκρινε τη λειτουργία της ανώνυμης εταιρείας με την επωνυμία «ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.» και τον διακριτικό τίτλο «ΕΧΕ Α.Ε.» ως Χρηματιστηρίου Ενέργειας για τη διαχείριση και λειτουργία της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς, σύμφωνα με την παρ. 1 του άρθρου 9 του ν. 4425/2016 και την παρ. 1 του άρθρου 117Γ του ν. 4001/2011.

Επειδή, με την απόφαση ΡΑΕ υπ' αρ. 1116/2018 η ΡΑΕ ενέκρινε τον Κανονισμό Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς (εφεξής «Κανονισμός») μετά των παραρτημάτων αυτού, σύμφωνα με τα άρθρα 9, 10 και 18 του ν. 4425/2016, ενώ σε συνέχεια σχετικών εισηγήσεων της ΕΧΕ Α.Ε., με τις αποφάσεις της υπ' αρ. 820/2020, 1228/2020 και 610/2021, η ΡΑΕ τροποποίησε τον εν λόγω Κανονισμό (σχετ. 3).

Επειδή, σύμφωνα με τις διατάξεις της υποενότητας 7.1.2 «Ενδοημερήσια Αγορά» του Κεφαλαίου 7 του Κανονισμού προβλέπεται ότι:

«1. [...]β) Οι ημέρες έναρξης της συζευγμένης λειτουργίας της Ενδοημερήσιας Αγοράς ορίζονται με απόφαση της ΡΑΕ, μετά από σχετικές εισηγήσεις του ΕΧΕ και του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Με την εκάστοτε απόφαση ενεργοποιούνται οι αντίστοιχες διατάξεις του Κανονισμού και των Παραρτημάτων του που αφορούν στη Συνεχή Ενδοημερήσια Συναλλαγή, στις Πανευρωπαϊκές Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες και στις Συμπληρωματικές Περιφερειακές Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες. [...]».

3. Η εφαρμογή όλων των διατάξεων του Κανονισμού και των Παραρτημάτων του για την Ενδοημερήσια Αγορά πραγματοποιείται κατά την έναρξη της συζευγμένης λειτουργίας της Ενδοημερήσιας Αγοράς, εκτός εάν ορίζεται διαφορετικά με ρητή αναφορά στον Κανονισμό ή στις σχετικές αποφάσεις της ΡΑΕ. [...]».

II. Επί της ημερομηνίας έναρξης της συζευγμένης λειτουργίας της Ενδοημερήσιας Αγοράς μέσω των Συμπληρωματικών Περιφερειακών Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών.

Επειδή, η ελληνική Αγορά Επόμενης Ημέρας και η Ενδοημερήσια Αγορά, κατά το πρότυπο του ευρωπαϊκού Μοντέλου-Στόχος, εκκίνησε επιτυχώς σε μη συζευγμένη λειτουργία την 1η Νοεμβρίου 2020 (σχετ. 14). Στη συνέχεια, την 16η Δεκεμβρίου 2020 (Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D) εκκίνησε η συζευγμένη Αγορά Επόμενης Ημέρας στο σύνορο Ελλάδας-Ιταλίας (σχετ. 15) και την 12η Μαΐου 2021 (Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D) στο σύνορο Ελλάδας-Βουλγαρίας.

Επειδή, αναφορικά με τη συζευγμένη λειτουργία της Ενδοημερήσιας Αγοράς, η ΡΑΕ, λαμβάνοντας υπόψη τις επιστολές της ΕΧΕ Α.Ε. και του Ομίλου Χρηματιστηρίου Ενέργειας (ΕΧΕ Α.Ε. και EnExClear Α.Ε.) προς το Single Intraday Coupling JSC και το NEMO Intraday SC (σχετ. 16), προς τη ΡΑΕ (σχετ. 18) και προς την Ευρωπαϊκή Επιτροπή (σχετ. 19 σε απάντηση του υπό σχετ. 17 εγγρά-

φου της Επιτροπής), στις οποίες γινόταν αναφορά για καθυστερήσεις επίτευξης της σύζευξης της ελληνικής Ενδοημερήσιας Αγοράς με την πανευρωπαϊκή Ενδοημερήσια Αγορά Συνεχούς Συναλλαγής, με το υπό σχετ. 20 έγγραφό της κάλεσε την ΕΧΕ Α.Ε. και την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. να προβούν σε όλες τις απαραίτητες ενέργειες για τη συμμετοχή της ελληνικής Ζώνης Προσφορών στις Συμπληρωματικές Περιφερειακές Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες (Complementary Regional Intraday Auctions - CRIDAs), ταυτόχρονα με το τρίτο «κύμα» ένταξης των συνόρων του LIP14 στη Συνεχή Συναλλαγή, ήτοι το Μάιο του 2021.

Επειδή, η υλοποίηση της συμμετοχής αυτής κρίνεται από την Αρχή ως ιδιαίτερως σημαντική και θα πρέπει να αντιμετωπίζεται ως τέτοια και από τους ως άνω Διαχειριστές, καθώς θα επιτρέψει τη σύζευξη της ελληνικής Ενδοημερήσιας Αγοράς με την ιταλική σε χρόνο προγενέστερο της σύζευξης με τη Συνεχή Συναλλαγή, η οποία σύμφωνα με νεότερο έγγραφο του Ομίλου Χρηματιστηρίου Ενέργειας (σχετ. 28), αντιμετωπίζει περαιτέρω καθυστερήσεις. Περαιτέρω, δεδομένου ότι δεν προκύπτει περιορισμός ή ρητή απαγόρευση για την εφαρμογή των CRIDAs πριν τη σύζευξη της ελληνικής Ενδοημερήσιας Αγοράς με τη Συνεχή Συναλλαγή, υπό την προϋπόθεση ότι η εφαρμογή των CRIDAs πληροί τις προϋποθέσεις που προβλέπονται στο άρθρο 63 του CACM και δεν επιφέρει δυσλειτουργίες στη λειτουργία της πανευρωπαϊκής αγοράς, εκτιμήθηκε από την Αρχή ότι η μεταβατική αυτή λύση θα οδηγήσει σε πιο αποτελεσματική κατανομή της δυναμικότητας της HVDC διασύνδεσης στο σύνορο ζώνης προσφοράς Ελλάδας-Ιταλίας, ενισχύοντας περαιτέρω τη ρευστότητα της Ενδοημερήσιας Αγοράς και παρέχοντας εργαλεία διόρθωσης θέσεων στους συμμετέχοντες στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Επειδή, σε συνέχεια των υπό σχετ. 21, 22 και 23 εγγράφων της ΕΧΕ Α.Ε., του Ομίλου Χρηματιστηρίου Ενέργειας και της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. αντίστοιχα, με τα οποία η Αρχή ενημερώθηκε εκ νέου αναφορικά με τις καθυστερήσεις στις δοκιμές και στην ημερομηνία έναρξης των CRIDAs λόγω της μεταρρύθμισης της Ιταλικής Αγοράς Επικουρικών Υπηρεσιών στο πλαίσιο συμμετοχής της Ιταλικής Αγοράς στο Πρόγραμμα TERRE, ο Όμιλος Χρηματιστηρίου Ενέργειας, λαμβάνοντας υπόψη το νέο χρονικό στόχο έναρξης των CRIDAs στις 21 Σεπτεμβρίου 2021 (πρώτη Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης η 22α Σεπτεμβρίου 2021) υπέβαλε στην Αρχή τις συμβάσεις που συνέταξαν οι NEMO και οι ΔΣΜ Ελλάδας, Ιταλίας και Σλοβενίας, οι οποίες καθορίζουν τις λεπτομέρειες συνεργασίας τους στο πλαίσιο υλοποίησης των CRIDAs (σχετ. 24).

Επειδή, η ΡΑΕ προχώρησε στον έλεγχο των ως άνω σχεδίων συμβάσεων, ιδίως ως προς το Παράρτημα που αφορά στον επιμερισμό του περιφερειακού κόστους σχετικά με την εφαρμογή των CRIDAs, και διαπίστωσε ότι δεν απαιτούνται περαιτέρω ενέργειες από πλευράς της Αρχής. Ειδικότερα, δεδομένου ότι η προτεινόμενη προσέγγιση σχετικά με τον επιμερισμό του κόστους ακολουθεί τη μεθοδολογία της παραγράφου 3 του άρθρου 80 του CACM (όπως έχει περαιτέρω εξειδικευτεί μέσω κατευθύνσεων των εθνικών ρυθμιστικών αρχών για την

εφαρμογή του άρθρου αυτού, βλ. σχετ. 10), καθώς και το γεγονός ότι σύμφωνα με τα ειδικότερα οριζόμενα στο άρθρο 80 «Επιμερισμός κόστους μεταξύ ΝΕΜΟ και ΔΣΜ σε διαφορετικά κράτη μέλη» του CACM:

«4. Οι ΝΕΜΟ και οι ΔΣΜ που συνεργάζονται σε συγκεκριμένη περιφέρεια συμφωνούν σε πρόταση σχετικά με επιμερισμό του περιφερειακού κόστους κατά την παράγραφο 2 στοιχείο β). Η πρόταση πρέπει ακολουθώντας να εγκριθεί χωριστά από τις αρμόδιες εθνικές αρχές κάθε κράτους μέλους της συγκεκριμένης περιφέρειας. Οι ΝΕΜΟ και οι ΔΣΜ που συνεργάζονται σε συγκεκριμένη περιφέρεια επιτρέπεται, εναλλακτικά, να χρησιμοποιούν τις ρυθμίσεις για τον επιμερισμό κόστους που καθορίζονται στην παράγραφο 3. [...]»

κρίθηκε από την Αρχή, μετά από σχετική επικοινωνία με τις Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές Ιταλίας και Σλοβενίας (σχετ. 25) ότι παρέλκει η έκδοση σχετικής απόφασης από τη ΡΑΕ.

Επειδή, επιπροσθέτως, με το υπό σχετ. 24 έγγραφο, υπεβλήθη στη ΡΑΕ το τελικό σχέδιο της Επιχειρησιακής Συμφωνίας των ΝΕΜΟ και ΔΣΜ για τη λειτουργία των CRIDAs στα ιταλικά σύνορα (Italian Borders Working Table (IBWT) Complementary Regional Intraday Auction Operational Agreement). Στην ενότητα 7.3.2 αυτής, γίνεται αναφορά ότι και για τα CRIDAs, η EnExClear Α.Ε. θα ενεργεί ως Κεντρικός Αντισυμβαλλόμενος για την εκκαθάριση και τον οικονομικό διακανονισμό της διασυννοριακής ροής και ως πράκτορας μεταβίβασης για την διαμετακόμιση ενέργειας από Ελλάδα προς Ιταλία.

Επειδή, με το υπό σχετ. 27 έγγραφο της, η Αρχή κάλεσε την ΕΧΕ Α.Ε., να προβεί σε όλες τις απαραίτητες ενέργειες για την υπογραφή των συμβάσεων που αναφέρονται στο υπό σχετ. 24 έγγραφο, ήτοι:

- την Επιχειρησιακή Συμφωνία των ΟΔΑΗΕ και ΔΣΜ για τη λειτουργία των Συμπληρωματικών Περιφερειακών Ενδοημερησίων Δημοπρασιών στα ιταλικά σύνορα,
- την Επιχειρησιακή Συμφωνία των ΟΔΑΗΕ για τη λειτουργία των Συμπληρωματικών Περιφερειακών Ενδοημερησίων Δημοπρασιών στα ιταλικά σύνορα, και
- την Πρώτη Τροποποίηση της Επιχειρησιακής Συμφωνίας για το σχεδιασμό των φάσεων υλοποίησης της Ενδοημερησίας Αγοράς στα ιταλικά σύνορα.

Επειδή, στο σχέδιο εφαρμογής για τον μετασχηματισμό της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας με ενσωματωμένο χρονοδιάγραμμα ενεργειών για την έγκριση μέτρων με σκοπό την εξάλειψη τυχόν ρυθμιστικών στρεβλώσεων ή αδυναμιών αγοράς στο πλαίσιο διαδικασιών κρατικών ενισχύσεων βάσει του άρθρου 20 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943 (σχετ. 26) συμπεριλαμβάνεται ως ενέργεια η υλοποίηση των CRIDAs με ημέρα έναρξης τις 21.09.2021 (Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D 22.09.2021). Η ίδια ημερομηνία επιβεβαιώνεται με το υπό σχετ. 28 έγγραφο του Ομίλου Χρηματιστηρίου Ενέργειας, στο οποίο γίνεται αναφορά στην ομαλή πρόοδο της συμμετοχής του Ομίλου στις οργανωτικές δραστηριότητες και στις δοκιμές του έργου, σύμφωνα με το συμφωνηθέν από όλα τα σχετικά μέρη χρονοδιάγραμμα υλοποίησης.

Επειδή, μετά από σχετικές εισηγήσεις της ΕΧΕ Α.Ε. και της ΑΔΜΗΕ Α.Ε., με τις Αποφάσεις ΡΑΕ υπ' αρ. 609/2021 και 610/2020 τροποποιήθηκαν οι διατάξεις αφενός του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης και του ΚΔΕΣΜΗΕ αναφορικά με τις υποχρεώσεις μεταβίβασης στο πλαίσιο των CRIDAs, και αφετέρου του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερησίας Αγοράς αναφορικά με τις αρχές σχεδιασμού και λοιπές σχετικές τροποποιήσεις για την εφαρμογή των CRIDAs.

Επειδή, ο Όμιλος EnExGroup και η ΑΔΜΗΕ Α.Ε., με τα υπό σχετ. 31 και 32 έγγραφα τους αντίστοιχα, υπέβαλαν στη ΡΑΕ, την προβλεπόμενη, σύμφωνα με την υποενότητα 7.1.2 του Κανονισμού, εισήγησή τους για την ημέρα έναρξης της συζευγμένης λειτουργίας της Ενδοημερησίας Αγοράς μέσω των Συμπληρωματικών Περιφερειακών Ενδοημερησίων Δημοπρασιών, δηλαδή για τις 21.09.2021 (Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D 22.09.2021). Ειδικότερα, σύμφωνα με τις ως άνω επιστολές του Ομίλου EnExGroup και της ΑΔΜΗΕ Α.Ε., έχουν ολοκληρωθεί επιτυχώς οι απαιτούμενες τεχνικές προετοιμασίες υποδομών και δοκιμών ελέγχου, και επιβεβαιώνεται η κανονιστική και συμβατική (σε εθνικό και περιφερειακό επίπεδο) ετοιμότητα για την έναρξη λειτουργίας της σύζευξης της ελληνικής Ενδοημερησίας Αγοράς με την αντίστοιχη ιταλική μέσω των CRIDAs. Σε κάθε περίπτωση, όπως προκύπτει από το συμβατικό και κανονιστικό πλαίσιο, η έναρξη των CRIDAs είναι άρρηκτα συνδεδεμένη με την ενεργοποίηση της Συνεχούς Διαπραγμάτευσης στα σύνορα του 3ου κύματος ένταξης του LIP14, η οποία έχει προγραμματισθεί για τις 21.09.2021, όπως ανακοινώθηκε από τους εμπλεκόμενους ΟΔΑΗΕ και ΔΣΜ (σχετ. 30).

Επειδή, η ΡΑΕ, στη βάση των αρμοδιοτήτων της σύμφωνα με την υποενότητα 7.1.2 του Κεφαλαίου 7 του Κανονισμού, λαμβάνοντας υπόψη τα ανωτέρω και προς εκπλήρωση του στόχου της ολοκλήρωσης της ενιαίας ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας κατά το Μοντέλο Στόχος (EU Target Model), κρίνει σκόπιμο, να οριστεί η 21η Σεπτεμβρίου 2021 (με την 22α Σεπτεμβρίου 2021 πρώτη Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης), ως ημερομηνία έναρξης συζευγμένης λειτουργίας της Ενδοημερησίας Αγοράς στο σύνορο Ελλάδας-Ιταλίας μέσω των CRIDAs. Με την ημερομηνία αυτή ενεργοποιούνται οι σχετικές με τα CRIDAs διατάξεις στον ΚΑΕ, τον ΚΔΕΣΜΗΕ και τον Κανονισμό Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερησίας Αγοράς (και σχετικές μεθοδολογίες και τεχνικές αποφάσεις), αποφασίζει:

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, σύμφωνα με τις διατάξεις της υποενότητας 7.1.2 του Κεφαλαίου 7 του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερησίας Αγοράς, όπως ισχύει:

1. Τον ορισμό της 22ας Σεπτεμβρίου 2021, ως πρώτη Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D, της συζευγμένης λειτουργίας της Ενδοημερησίας Αγοράς μέσω των Συμπληρωματικών Περιφερειακών Ενδοημερησίων Δημοπρασιών.

2. Κατά τα οριζόμενα στις ως άνω διατάξεις, με την παρούσα απόφαση ενεργοποιούνται οι διατάξεις του

Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς και του Παραρτήματος αυτού, των Μεθοδολογιών και των Τεχνικών Αποφάσεων της «Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε.» και της «Εταιρείας Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας Α.Ε.» που αφορούν στις Συμπληρωματικές Περιφερειακές Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες.

Η παρούσα απόφαση κοινοποιείται στις εταιρείες «Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε.», «Ανεξάρτητος

Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε.» και «Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας Α.Ε.», αναρτάται στην επίσημη ιστοσελίδα της ΡΑΕ και δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 16 Σεπτεμβρίου 2021

Ο Πρόεδρος

ΑΘΑΝΑΣΙΟΣ ΔΑΓΟΥΜΑΣ



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.

