



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

5 Απριλίου 2019

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 1134

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. 312/2019

Έγκριση της κοινής πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ), που αφορά τη μεθοδολογία για τον υπολογισμό των προγραμματισμένων ανταλλαγών που προκύπτουν από την ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη, σύμφωνα με το άρθρο 56 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.

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
(συνεδρίαση την 14η Μαρτίου 2019)

Έχοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του ν. 4425/2016 (ΦΕΚ 185 Α'/30-9-2016) «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», όπως ισχύει, και ιδίως των άρθρων 6 και 17 του Κεφαλαίου Γ' του νόμου αυτού.

2. Τις διατάξεις του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ 179 Α'/22-8-2011) «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις», όπως ισχύει, ιδίως των άρθρων 22 και 32 αυτού.

3. Τις διατάξεις του Κανονισμού (ΕΚ) 713/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουλίου 2009, για την ίδρυση Οργανισμού Συνεργασίας των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ΕΕ L 211 της 14-8-2009 σελ. 1).

4. Τις διατάξεις του Κανονισμού (ΕΚ) 714/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουλίου 2009, σχετικά με τους όρους πρόσβασης στο δίκτυο για τις διασυνοριακές ανταλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας και την κατάργηση του αριθμ. 1228/2003 Κανονισμού (ΕΚ) (ΕΕ L 211 της 14-8-2009 σελ. 15).

5. Τις διατάξεις 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 (ΕΕ L 197 της 25-7-2015, σελ. 24 επ.) και ιδίως των άρθρων 56 και 9 αυτού.

6. Την 06/2016 της 17-11-2016 απόφαση του Οργανισμού Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ΟΣΡΑΕ - ACER) σχετικά με τον προσδιορισμό των περιφερειών υπολογισμού δυναμικότητας σύμφωνα με το άρθρο 15 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής.

7. Την αριθμ. ΡΑΕ Ι-233026/1-3-2018 επιστολή της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. σχετικά με την έγκριση της κοινής πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) (εφεξής «ΔΣΜ») που αφορά τη μεθοδολογία για τον υπολογισμό των προγραμματισμένων ανταλλαγών που προκύπτουν από την ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη, σύμφωνα με το άρθρο 56 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.

8. Την αριθμ. ΠΑΕ Ι-234102/19-3-2018 επιστολή της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. για την υποβολή στην Αρχή των επίσημων μεταφράσεων των ανωτέρω προτάσεων.

9. Τη Δημόσια Διαβούλευση της ΠΑΕ επί της ανωτέρω κοινής πρότασης των ΔΣΜ, η οποία έλαβε χώρα από 23-3-2018 έως και 30-3-2018¹.

10. Τα αποτελέσματα της ηλεκτρονικής ψηφοφορίας του Energy Regulators Forum (ERF) την 7-9-2018 τα οποία επιβεβαίωσαν την ομόφωνη συμφωνία (unanimous agreement) των Εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών για την τροποποίηση της ανωτέρω πρότασης των ΔΣΜ, που αφορά τη μεθοδολογία για τον υπολογισμό των προγραμματισμένων ανταλλαγών που προκύπτουν που προκύπτουν από την ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη, σύμφωνα με το άρθρο 56 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής, μετά της επιστολής του Energy Regulators Forum (ERF) προς την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, τον Οργανισμό Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ΟΣΠΑΕ - ACER) και το Ευρωπαϊκό Δίκτυο Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΣΜ-ηλ/ENTSO-E) με συνημμένη την απόφαση των Εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών περί τροποποίησης της ανωτέρω πρότασης (αριθμ. ΠΑΕ Ι- 245144/10-9-2018).

11. Την αριθμ. 832/2018 απόφαση της ΠΑΕ επί της τροποποίησης της κοινής πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) που αφορά τη μεθοδολογία για τον υπολογισμό των προγραμματισμένων ανταλλαγών που προκύπτουν από την ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη, σύμφωνα με το άρθρο 56 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 (ΦΕΚ 4444/Β' /8-10-2018).

12. Την αριθμ. ΠΑΕ Ο-73289/12-9-2018 επιστολή με την οποία διαβιβάστηκε στην ΑΔΜΗΕ Α.Ε. η ως άνω 832/2018 απόφαση της ΠΑΕ.

13. Την αριθμ. ΠΑΕ Ι-250360/3-12-2018 νέα επιστολή της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. σχετικά με την έγκριση της κοινής πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) (εφεξής «ΔΣΜ») που αφορά τη μεθοδολογία για τον υπολογισμό των προγραμματισμένων ανταλλαγών που προκύπτουν από την ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη, σύμφωνα με το άρθρο 56 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.

14. Τα αποτελέσματα της ηλεκτρονικής ψηφοφορίας του Energy Regulators Forum (ERF) την 8.2.2019 τα οποία επιβεβαίωσαν την ομόφωνη συμφωνία (unanimous agreement) των Εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών για την υποβολή αιτήματος προς τον Οργανισμό Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ΟΣΠΑΕ - ACER), σύμφωνα με το άρθρο 8 παρ. 1 του αριθμ. 713/2009 Κανονισμού (ΕΚ) του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουλίου 2009, για την παράταση, για ένα ακόμη

μήνα, ήτοι έως και την 14 Μαρτίου 2019, της προθεσμίας λήψης απόφασης επί της ανωτέρω πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) που αφορά τη μεθοδολογία για τον υπολογισμό των προγραμματισμένων ανταλλαγών που προκύπτουν που προκύπτουν από την ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη, σύμφωνα με το άρθρο 56 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής, με σκοπό την έγκριση του τελικού σχεδίου των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς προς τις Ρυθμιστικές Αρχές, κατόπιν των διορθώσεων που αναφέρονται στην ανωτέρω συμφωνία των Ρυθμιστικών Αρχών, μετά της σχετικής επιστολής του Energy Regulators Forum (ERF) προς την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, τον Οργανισμό Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ΟΣΠΑΕ - ACER) και το Ευρωπαϊκό Δίκτυο Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΣΜ-ηλ/ENTSO-E) (αριθμ. ΠΑΕ Ι- 254575/12-2-2019).

15. Την 209/2019 απόφαση της ΠΑΕ για την υποβολή αιτήματος προς τον Οργανισμό Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ΟΣΠΑΕ - ACER), σύμφωνα με το άρθρο 8 παρ. 1 του αριθμ. 713/2009 Κανονισμού (ΕΚ) του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουλίου 2009, για την παράταση της προθεσμίας λήψης απόφασης των αρμόδιων εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών επί της πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ), που αφορά τη μεθοδολογία για τον υπολογισμό των προγραμματισμένων ανταλλαγών που προκύπτουν από την ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη, σύμφωνα με το άρθρο 56 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.

16. Την αριθμ. ΠΑΕ Ο-75909/14-2-2019 επιστολή με την οποία διαβιβάστηκε στην ΑΔΜΗΕ Α.Ε. η ως άνω 209/2019 απόφαση της ΠΑΕ.

17. Την 03/2019 της 4-3-2019 απόφαση του Οργανισμού Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ΟΣΠΑΕ - ACER) σχετικά την παράταση κατά ένα μήνα της προθεσμίας λήψης απόφασης των αρμόδιων εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών επί της πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ), που αφορά τη μεθοδολογία για τον υπολογισμό των προγραμματισμένων ανταλλαγών που προκύπτουν από την ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη, σύμφωνα με το άρθρο 56 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.

18. Την αριθμ. ΠΑΕ Ι-256228/7-3-2019 νέα ηλεκτρονική επιστολή της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. σχετικά με την έγκριση της κοινής πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) (εφεξής «ΔΣΜ») που αφορά τη μεθοδολογία για τον υπολογισμό των προγραμματισμένων ανταλλαγών που προκύπτουν από την ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη, σύμφωνα με το άρθρο 56 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.

¹ http://www.rae.gr/site/categories_new/about_rae/activity/global_consultation/current/2303_3.csp

19. Την αριθμ. ΠΑΕ Ι-256827/13-3-2019 ηλεκτρονική επιστολή της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. για την υποβολή στην Αρχή της επίσημης μετάφρασης της ανωτέρω πρότασης.

20. Την επιστολή του Energy Regulators Forum (ERF) προς το Ευρωπαϊκό Δίκτυο Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΣΜ-ηλ/ENTSO-E) με κοινοποίηση την Ευρωπαϊκή Επιτροπή και τον Οργανισμό Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ΟΣΡΑΕ - ACER) περί της ομόφωνης συμφωνίας των Εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών για την έγκριση της ανωτέρω πρότασης (αριθμ. ΠΑΕ Ι-256197/7-3-2019).

21. 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 ΠΑΕ, δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

22. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του Κρατικού Προϋπολογισμού.

Σκέφτηκε ως εξής:

Επειδή, στο πλαίσιο επίτευξης της ενιαίας ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, εξεδόθη, κατ' αρχήν, ο αριθμ. 714/2009 Κανονισμός (ΕΚ) του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουλίου 2009 σχετικά με τους όρους πρόσβασης στο δίκτυο για τις διασυνοριακές ανταλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας και την κατάργηση του αριθμ. 1228/2003 Κανονισμού (ΕΚ) (σχετ. 4).

Επειδή, στη συνέχεια, με εξουσιοδότηση που προβλέπεται στο άρθρο 18 του Κανονισμού (ΕΚ) 714/ 2009 και σύμφωνα με το άρθρο 290 ΣΛΕΕ, εξεδόθη από την Επιτροπή ο αριθμ. 2015/ 1222 Κανονισμός (ΕΕ) της 24ης Ιουλίου 2015 (εφεξής «Κανονισμός», σχετ. 5), με τον οποίο καθορίζονται κατευθυντήριες γραμμές σχετικά με τη διαζωνική κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης στην αγορά της επόμενης ημέρας και στην ενδοημερήσια αγορά στα Κράτη Μέλη.

Επειδή, στόχος του ανωτέρω Κανονισμού είναι, μεταξύ άλλων, ο συντονισμός και η εναρμόνιση του τρόπου υπολογισμού και της κατανομής της δυναμικότητας των διασυνδέσεων, προκειμένου να υλοποιηθεί η ενιαία σύζευξη της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας επόμενης ημέρας (day ahead electricity market) και της ενιαίας ενδοημερήσιας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (intra-day electricity market).

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 56 του Κανονισμού «Μεθοδολογία για τον υπολογισμό των προγραμματισμένων ανταλλαγών που προκύπτουν από την ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη», προβλέπονται τα εξής:

«1. Εντός 16 μηνών από την έναρξη ισχύος του παρόντος κανονισμού, οι ΔΣΜ οι οποίοι προτίθενται να υπολογίζουν προγραμματισμένες συναλλαγές που προκύπτουν από την ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη εκπονούν πρόταση σχετικά με κοινή μεθοδολογία για αυτόν τον υπολογισμό. Η πρόταση υπόκειται σε διαβούλευση σύμφωνα με το άρθρο 12.

2. Στη μεθοδολογία περιγράφεται ο υπολογισμός και, όπου απαιτείται, απαριθμούνται οι πληροφορίες που

πρέπει να παρέχονται από τους σχετικούς ΝΕΜΟ στον φορέα υπολογισμού προγραμματισμένης ανταλλαγής, καθώς και οι προθεσμίες για τη διαβίβαση των εν λόγω πληροφοριών.

3. Ο υπολογισμός των προγραμματισμένων ανταλλαγών βασίζεται σε καθαρές θέσεις κατά το άρθρο 52 παράγραφος 1 στοιχείο β).

4. Το αργότερο εντός δύο ετών αφού εγκριθεί από τις ρυθμιστικές αρχές της συγκεκριμένης περιφέρειας η πρόταση που αναφέρεται στην παράγραφο 1, οι σχετικοί ΔΣΜ επανεξετάζουν τη μεθοδολογία. Εν συνεχεία, αν απαιτηθεί από τις αρμόδιες ρυθμιστικές αρχές, οι ΔΣΜ επανεξετάζουν τη μεθοδολογία ανά διετία».

Επειδή, κατά τις παρ. 5 και 7 του άρθρου 9 του Κανονισμού, η πρόταση των ΔΣΜ για την κοινή μεθοδολογία που αφορά τη μεθοδολογία για τον υπολογισμό των προγραμματισμένων ανταλλαγών που προκύπτουν από την ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη, κατά το άρθρο 56 του Κανονισμού, υπόκειται στην έγκριση όλων των ρυθμιστικών αρχών της οικείας περιφέρειας.

Επειδή, κατά την παρ. 10 του άρθρου 9 του Κανονισμού:

«Όταν για την έγκριση όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών απαιτείται απόφαση από περισσότερες της μιας ρυθμιστικές αρχές, οι αρμόδιες ρυθμιστικές αρχές διαβουλεύονται και συνεργάζονται στενά και συντονίζονται μεταξύ τους, με στόχο την επίτευξη συμφωνίας. Κατά περίπτωση, οι αρμόδιες ρυθμιστικές αρχές λαμβάνουν υπόψη τη γνώμη του Οργανισμού. Οι ρυθμιστικές αρχές λαμβάνουν αποφάσεις σχετικά με όρους και προϋποθέσεις ή μεθοδολογίες που υποβλήθηκαν σύμφωνα με τις παραγράφους 6, 7 και 8, εντός έξι μηνών από την παραλαβή των όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών από τη ρυθμιστική αρχή ή, κατά περίπτωση, από την τελευταία εμπλεκόμενη ρυθμιστική αρχή».

Επειδή, κατά την παρ. 12 του άρθρου 9 του Κανονισμού, οι Ρυθμιστικές Αρχές της οικείας περιφέρειας δύνανται να απαιτήσουν τροποποίηση από τους ΔΣΜ της σχετικής πρότασής τους για τη μεθοδολογία για τον υπολογισμό των προγραμματισμένων ανταλλαγών που προκύπτουν από την ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη, οι οποίοι υποβάλλουν στις Ρυθμιστικές Αρχές της οικείας περιφέρειας νέα πρόταση σχετικά με την τροποποίηση, προς έγκριση, εντός δύο μηνών μετά από την απαίτηση των Ρυθμιστικών Αρχών της οικείας περιφέρειας.

Επειδή, η απαίτηση για τροποποίηση εκ μέρους των Ρυθμιστικών Αρχών της οικείας περιφέρειας υποβάλλεται στους σχετικούς ΔΣΜ κατόπιν σχετικής απόφασης και εντός των προθεσμιών των άρθρων 56 και 9 του Κανονισμού.

Επειδή, με την απόφαση 06/2016 της 17-11-2016 ο ACER προσδιόρισε τις περιφέρειες υπολογισμού δυναμικότητας σύμφωνα με το άρθρο 15 του Κανονισμού, δυνάμει της οποίας προσδιορίστηκε και η περιφέρεια υπολογισμού δυναμικότητας Ελλάδας-Ιταλίας (GRIT CCR) (σχετ.6).

Επειδή, περαιτέρω, με τον Κανονισμό 713/2009 (σχετ. 3) συνεστήθη ο Οργανισμός Συνεργασίας των Ρυθμιστικών

Αρχών Ενεργείας (ACER), ο οποίος, ως προβλέπεται στο άρθρο 1, έχει σκοπό, μεταξύ άλλων, να βοηθά τις εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές, στην άσκηση των ρυθμιστικών καθηκόντων που ασκούν στα κράτη μέλη και, όπου είναι αναγκαίο, να συντονίζει τη δράση τους.

Επειδή, στο άρθρο 8 «Καθήκοντα σχετικό με τους όρους και τις προϋποθέσεις όσον αφορά την πρόσβαση και την ασφάλεια λειτουργίας για τις διασυνοριακές υποδομές» του Κανονισμού 713/2009, προβλέπεται ότι:

«1. Ως προς τις διασυνοριακές υποδομές, ο Οργανισμός αποφασίζει σχετικά με τα ρυθμιστικά ζητήματα που εμπíπτουν στην αρμοδιότητα των εθνικών ρυθμιστικών αρχών, τα οποία είναι δυνατόν να περιλαμβάνουν τους όρους και τις προϋποθέσεις όσον αφορά την πρόσβαση και την ασφάλεια λειτουργίας μόνον:

(α) εφόσον δεν κατέστη δυνατό να επιτευχθεί συμφωνία των αρμόδιων εθνικών ρυθμιστικών αρχών εντός έξι μηνών από την ημέρα που έλαβε γνώση της υπόθεσης η τελευταία από τις εν λόγω ρυθμιστικές αρχές, ή

(β) κατόπιν κοινής αιτήσεως των αρμόδιων εθνικών ρυθμιστικών αρχών. Οι αρμόδιες εθνικές ρυθμιστικές αρχές μπορούν να ζητούν από κοινού την παράταση της προθεσμίας που αναφέρεται στο στοιχείο (α) για έξι μήνες κατ' ανώτατο όριο. Κατά την εκπόνηση της αποφάσεως του, ο Οργανισμός διαβουλεύεται με τις σχετικές εθνικές ρυθμιστικές αρχές και τους οικείους διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς και ενημερώνεται για τις προτάσεις και παρατηρήσεις όλων των οικείων διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς.

2. Οι όροι και οι προϋποθέσεις όσον αφορά την πρόσβαση στις διασυνοριακές υποδομές περιλαμβάνουν τα εξής:

(α) διαδικασία για την κατανομή δυναμικότητας

(β) χρονικά πλαίσια της κατανομής

(γ) κατανομή των προσόδων συμφόρησης και

(δ) επιβολή τελών στους χρήστες των υποδομών όπως αναφέρεται στο άρθρο 17 παράγραφος 1 στοιχείο δ) του κανονισμού (ΕΚ) αριθμ. 714/2009 ή στο άρθρο 36 παράγραφος 1 στοιχείο δ) της οδηγίας 2009/73/ΕΚ.

3. Όταν μια υπόθεση του παραπέμπεται δυνάμει της παραγράφου 1, ο Οργανισμός:

(α) λαμβάνει την απόφασή του το πολύ εντός έξι μηνών από την ημέρα παραπομπής, και (β) μπορεί, εφόσον απαιτείται, να λάβει ενδιάμεση απόφαση προκειμένου να εξασφαλισθεί η ασφάλεια του εφοδιασμού ή η ασφάλεια λειτουργίας των σχετικών υποδομών».

Επειδή, κατά το άρθρο 6 παρ. 1γ του Κεφαλαίου Γ' του ν. 4425/2016 (σχετ.1), προβλέπεται ότι:

«1. Πέραν των αρμοδιοτήτων που προβλέπονται στην κείμενη νομοθεσία και ιδίως στις διατάξεις του ν. 4001/2011, η ΡΑΕ:... γ) Ασκει τις αρμοδιότητες των ρυθμιστικών αρχών που προβλέπονται στον Κανονισμό (ΕΕ) 2015/1222 και προβλέπουν ιδίως... την έγκριση των λοιπών όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών και την εκτέλεση όλων των καθηκόντων, λειτουργιών και αρμοδιοτήτων, κατά τα αναλυτικά προβλεπόμενα στον Κανονισμό αυτό».

Επειδή, περαιτέρω, κατά το άρθρο 17 παρ. 7 του Κεφαλαίου Γ' του ίδιου ν. 4425/2016 (σχετ.1), προβλέπεται ότι:

«7. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ έχει τις αρμοδιότητες που προβλέπονται στον Κανονισμό (ΕΚ) 714/2009 και στον Κανονισμό (ΕΕ) 2015/1222. Η άσκηση των αρμοδιοτήτων του Διαχειριστή συντείνει, ιδίως, στην επίτευξη του στόχου σύγκλισης της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας με τις αντίστοιχες ευρωπαϊκές και στην ολοκλήρωση της ενιαίας εσωτερικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της Ευρωπαϊκής Ένωσης, σύμφωνα με τις απαιτήσεις της ευρωπαϊκής νομοθεσίας».

Επειδή, αρχικά η σχετική πρόταση για την μεθοδολογία υπολογισμού των προγραμματισμένων ανταλλαγών που προκύπτουν από την ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη, υπεβλήθη στις αρμόδιες Ρυθμιστικές Αρχές μόνο από τους ΔΣΜ, οι οποίοι διενεργούσαν τους υπολογισμούς αυτούς. Στη συνέχεια οι Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές, σε συνέχεια επικοινωνίας και με την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, ενημέρωσαν το Ευρωπαϊκό Δίκτυο Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΣΜ-ηλ/ENTSO-E) για την υποχρέωση υποβολής κοινής πρότασης όλων των ΔΣΜ προς έγκριση από όλες τις εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές, μέχρι την 31-12-2017 και κατόπιν παράτασης της προθεσμίας, μέχρι την 28-2-2018, συνεπεία της οποίας η τελευταία εμπλεκόμενη Ρυθμιστική Αρχή παρέλαβε την πρόταση την 14-3-2018.

Επειδή, ακολούθως με την υπό σχετ. 7 επιστολή, υπεβλήθη στη ΡΑΕ η κοινή πρόταση των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς για τη μεθοδολογία υπολογισμού των προγραμματισμένων ανταλλαγών που προκύπτουν από την ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη και με την υπό σχετ. 8 επιστολή η επίσημη αυτής μετάφραση.

Επειδή, ακολούθως, η ΡΑΕ, από 23-3-2018 έως και 30.03.2018 έθεσε την υπό σχετ. 7 πρόταση των ΔΣΜ σε δημόσια διαβούλευση, κατά τη διάρκεια της οποίας δεν υπεβλήθησαν παρατηρήσεις (σχετ. 9).

Επειδή, με την ηλεκτρονική ψηφοφορία του Energy Regulators Forum την 07.09.2018, επιβεβαιώθηκε η ομόφωνη συμφωνία (unanimous agreement) των Εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών για την τροποποίηση της πρότασης των ΔΣΜ επί της μεθοδολογίας υπολογισμού των προγραμματισμένων ανταλλαγών που προκύπτουν από την ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη (σχετ. 10).

Επειδή, συναφώς (σχετ. 10) γνωστοποιήθηκε προς την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, τον Οργανισμό Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ΟΣΡΑΕ - ACER, και το Ευρωπαϊκό Δίκτυο Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΣΜ-ηλ/ENTSO-E), η ανωτέρω απόφαση των Ρυθμιστικών Αρχών προκειμένου ο ACER να μην προχωρήσει στην έκδοση απόφασης της ανωτέρω παρ. 11 του άρθρου 9 του Κανονισμού, το οποίο προβλέπει ότι «11. Όταν δεν κατέστη δυνατόν οι ρυθμιστικές αρχές να καταλήξουν σε συμφωνία εντός της περιόδου που αναφέρεται στην παράγραφο 10, ή κατόπιν κοινού αιτήματός τους, ο Οργανισμός εκδίδει απόφαση σχετικά με τους υποβληθέντες όρους και προϋποθέσεις ή μεθοδολογίες εντός έξι μηνών, σύμφωνα με το άρθρο 8 παράγραφος 1 του κανονισμού (ΕΚ) αριθμ. 713/2009».

Επειδή, ακολούθως, η ΡΑΕ, με την 832/2018 απόφαση της (σχετ. 11), αποφάσισε την τροποποίηση της ανωτέρω πρότασης των ΔΣΜ, σύμφωνα με την ανωτέρω ομόφωνη συμφωνία των Εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών, την οποία και κοινοποίησε στην ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (σχετ. 12).

Επειδή, στη συνέχεια η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με την υπό σχετ. 13 επιστολή, υπέβαλε στη ΡΑΕ τη νέα τροποποιημένη πρόταση των ΔΣΜ επί της μεθοδολογίας υπολογισμού των προγραμματισμένων ανταλλαγών που προκύπτουν από την ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη.

Επειδή, ωστόσο, οι εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές, συμφώνησαν ομόφωνα για την υποβολή αιτήματος προς τον Οργανισμό Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ΟΣΡΑΕ - ACER), σύμφωνα με το άρθρο 8 παρ. 1 του Κανονισμού (ΕΚ) αριθμ. 713/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουλίου 2009, για την παράταση της προθεσμίας λήψης απόφασης επί της ανωτέρω πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ), για τη μεθοδολογία για τον υπολογισμό των προγραμματισμένων ανταλλαγών που προκύπτουν από την ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη, για ένα ακόμη μήνα, έτσι ώστε η προθεσμία έκδοσης των εθνικών αποφάσεων των Ρυθμιστικών Αρχών να παραταθεί έως και την 14 Μαρτίου 2019, με σκοπό την έγκριση της τελικής πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς, κατόπιν των διορθώσεων που αναφέρονται στην ανωτέρω συμφωνία των Ρυθμιστικών Αρχών (σχετ. 14).

Επειδή, συναφώς, η ΡΑΕ, με την 209/2019 απόφαση της (σχετ. 15), αποφάσισε την υποβολή αιτήματος προς τον ACER, σύμφωνα με το άρθρο 8 παρ. 1 του Κανονισμού (ΕΚ) αριθμ. 713/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουλίου 2009, για την παράταση της προθεσμίας λήψης απόφασης επί της ανωτέρω πρότασης των ΔΣΜ κατά ένα μήνα, ήτοι έως και την 14η Μαρτίου 2019, σύμφωνα με την ανωτέρω ομόφωνη συμφωνία των Εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών, την οποία και κοινοποίησε στην ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (σχετ. 16).

Επειδή, ακολούθως, με την 03/2019 απόφαση της 4-3-2019 ο ACER ενέκρινε την παράταση της προθεσμίας λήψης απόφασης επί της ανωτέρω πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ), για τη μεθοδολογία για τον υπολογισμό των προγραμματισμένων ανταλλαγών που προκύπτουν από την ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη έως και την 14η Μαρτίου 2019 (σχετ. 17).

Επειδή, στη συνέχεια η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. υπέβαλε στη ΡΑΕ τη νέα τροποποιημένη πρόταση των ΔΣΜ επί της μεθοδολογίας υπολογισμού των προγραμματισμένων ανταλλαγών που προκύπτουν από την ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη (σχετ. 18) και την επίσημη αυτής μετάφραση (σχετ. 19).

Επειδή, συναφώς (σχετ. 20) γνωστοποιήθηκε προς το Ευρωπαϊκό Δίκτυο Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΣΜ-ηλ/ENTSO-E) με κοινοποίηση στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή και στον Οργανισμό Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ΟΣΡΑΕ - ACER), η ανωτέρω ομόφωνη συμφωνία των Ρυθμιστικών Αρχών περί έγκρισης της ανωτέρω πρότασης, προκειμένου ο ACER να μην προχωρήσει στην έκδοση απόφασης της ανωτέρω παρ. 11 του άρθρου 9 του Κανονισμού, το οποίο προβλέπει ότι

«11. Όταν δεν κατέστη δυνατόν οι ρυθμιστικές αρχές να καταλήξουν σε συμφωνία εντός της περιόδου που αναφέρεται στην παράγραφο 10, ή κατόπιν κοινού αιτήματός τους, ο Οργανισμός εκδίδει απόφαση σχετικά με τους υποβληθέντες όρους και προϋποθέσεις ή μεθοδολογίες εντός έξι μηνών, σύμφωνα με το άρθρο 8 παράγραφος 1 του κανονισμού (ΕΚ) αριθμ. 713/2009».

Επειδή, προς αποφυγή αμφιβολιών και σε περίπτωση που διαπιστωθούν ασυμφωνίες μεταξύ της αγγλικής έκδοσης της υπό σχετ. 18 κοινής πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) για τη μεθοδολογία υπολογισμού των προγραμματισμένων ανταλλαγών που προκύπτουν από την ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη και της συνημμένης υπό σχετ. 19 μετάφρασης στην ελληνική γλώσσα, η οποία δεν έχει εκπονηθεί από τη ΡΑΕ, η γλώσσα αναφοράς για την πρόταση αυτή είναι η αγγλική, το κείμενο της οποίας και φέρεται προς έγκριση ενώπιον της ώδε Ρυθμιστικής Αρχής.

Επειδή, κατά το άρθρο 22 του ν. 4001/2011 «Η ΡΑΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, παρακολουθεί και εποπτεύει τη λειτουργία της αγοράς ενέργειας... συμπεριλαμβανομένης της έκδοσης κανονιστικών και ατομικών πράξεων, ιδίως για την... ανάπτυξη της εσωτερικής αγοράς ενέργειας της Ευρωπαϊκής Ένωσης...» και κατά το άρθρο 32 του ίδιου νόμου «1. Οι πράξεις και αποφάσεις της ΡΑΕ,... δημοσιοποιούνται με ανάρτηση στην επίσημη ιστοσελίδα της. Οι κανονιστικού χαρακτήρα αποφάσεις της ΡΑΕ δημοσιεύονται επιπλέον στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως...».

Για τους παραπάνω λόγους, αποφασίζει:

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της κατά τα άρθρα 9 (παρ. 5, 7) και 56 παρ. 1 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222, 6 του ν. 4425/2016 (ΦΕΚ 185Α') και 22 και 32 του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ 179 Α'):

1. Την έγκριση της τροποποιημένης πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) για τη μεθοδολογία που αφορά τον υπολογισμό των προγραμματισμένων ανταλλαγών που προκύπτουν από την ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη, σύμφωνα με την ανωτέρω ομόφωνη συμφωνία των εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών, ως εξής:

«All TSOs' proposal for a Methodology for Calculating Scheduled Exchanges resulting from single intra-day coupling in accordance with Article 56 of the Commission Regulation (EU) 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a guideline on capacity allocation and congestion management

01/12/2018

All Transmission System Operators taking into account the following:

Whereas

1. This document is a common proposal developed by all Transmission System Operators (hereafter referred to as "**TSOs**"), which intend to calculate Scheduled Exchanges resulting from single intraday coupling (hereafter referred to as "**SIDC**"). The document provides a methodology for calculating Scheduled Exchanges resulting from the SIDC ("hereafter referred to as "**ID SEC Methodology**") in accordance with Article 56 of Commission Regulation (EU) 2015/1222 establishing a guideline on Capacity Allocation and Congestion Management (hereafter referred to as "**CACM Regulation**"). This proposal is hereafter referred to as "**ID SEC Proposal**".
2. The ID SEC Proposal takes into account the general principles, goals and other methodologies reflected in CACM Regulation. The goal of CACM Regulation is the coordination and harmonisation of capacity calculation and allocation in the day-ahead and intraday cross-border markets.
3. The ID SEC Proposal, in line with Article 56 of CACM Regulation, accommodates situations where there are more than one Nominated Electricity Market Operator (hereafter referred to as "**NEMO**") designated and/or offering intraday trading services in a particular geographic area. In addition, according to Article 4(1) of CACM Regulation, multiple NEMOs can be designated to perform SIDC in a Member State. For each NEMO, a NEMO trading hub shall be assigned. Where multiple NEMOs operate within a geographic area, there shall be multiple NEMO trading hubs within that geographic area.
4. The ID SEC Proposal shall consider situations where the bidding zone is equal to the scheduling area, as well as where there are multiple scheduling areas within a bidding zone.
5. This ID SEC Proposal provides for the calculation of Scheduled Exchanges between bidding zones, scheduling areas and NEMO trading hubs.
6. According to Article 9(9) of CACM Regulation, the proposed timescale for the implementation of the proposed ID SEC Methodology shall be included in the ID SEC Proposal.
7. The implementation of ID SEC Methodology uses the solutions developed for algorithm proposal in accordance with Article 37 of CACM Regulation (here after referred to as 'algorithm methodology'), arrangements developed in accordance with Article 57 of CACM Regulation for more than one NEMO within a Bidding Zone and

arrangements developed for clearing and settlement between central counter parties and shipping agents in accordance with Article 77 of CACM Regulation. Thus the implementation should happen in co-operation with NEMOs applying common solutions to ensure consistency and alignment in flow calculations.

8. According to Article 9(9) of CACM Regulation, the expected impact of the proposed ID SEC Methodology, on the objectives of CACM Regulation, shall be described.

- Article 3(a) of CACM Regulation aims at promoting effective competition in the generation, trading and supply of electricity.
 - The ID SEC Methodology, as it will use directly the results from SIDC does not impact on competition in the generation, trading and supply of electricity.
- Article 3(b) of CACM Regulation aims at ensuring optimal use of the transmission infrastructure.
 - The Scheduled Exchanges resulting from the ID SEC Methodology are derived directly from the results of SIDC i.e. they are based on the trades executed in the SIDC and as such allow for the optimal allocation of transmission capacity.
- Article 3(c) of CACM Regulation aims at ensuring operational security.
 - The ID SEC Methodology applies directly the results from SIDC. The ID SEC Methodology shall be initiated as post SIDC and shall have no influence on operational security under CACM Regulation.
- Article 3(d) of CACM Regulation aims at optimising the calculation and allocation of cross zonal capacity.
 - Scheduled Exchanges resulting from SIDC shall not modify the results of the single intraday market coupling session.
- Article 3(e) of CACM Regulation aims at ensuring fair and non-discriminatory treatment of TSOs, NEMOs, the Agency, regulatory authorities and market participants.
 - The ID SEC Methodology shall be fair, transparent and based on the results of SIDC.
- Article 3(f) of CACM Regulation aims at ensuring and enhancing the transparency and reliability of information.
 - The ID SEC Methodology comprises a step-wise, bottom-up approach (from each trade between NEMO trading hubs to be aggregated to scheduling area and to bidding zone) for the calculation of Scheduled Exchanges which ensures and enhances the transparency and reliability of the ID SEC Methodology.

- Article 3(g) of CACM Regulation aims at contributing to the efficient long-term operation and development of the electricity transmission system and electricity sector in the Union.
 - The ID SEC Methodology shows clear cross-Network Code thinking in order to contribute to the efficient development of common European intraday electricity market. The ID SEC Methodology, through its construction facilitates the efficient long-term operation and development of the European transmission system.
- Article 3(h) of CACM Regulation aims at respecting the need for a fair and orderly market and fair and orderly price formation.
 - The ID SEC Methodology does not interfere with or compromise a fair and orderly market and price formation as it has no influence on the results of SIDC.
- Article 3(i) of CACM Regulation aims at creating a level playing field for NEMOs.
 - The ID SEC Methodology creates a level playing field for NEMOs as it has no influence on the results of SIDC. Additionally, the ID SEC Methodology supports scenarios where there are multiple NEMOs within a bidding zone or scheduling area.
- Article 3(j) of CACM Regulation aims at providing non-discriminatory access to cross-zonal capacity.
 - The ID SEC Methodology does not interfere with the provision nor allocation of cross-zonal capacity.

SUBMIT THE FOLLOWING ID SEC METHODOLOGY TO ALL REGULATORY AUTHORITIES:

Article 1 - Subject matter and scope

1. All TSOs lay down in this ID SEC Proposal the requirements to calculate Scheduled Exchanges resulting from SIDC, the information required from all NEMOs for the calculation of Scheduled Exchanges.
2. The outputs of the applied ID SEC Methodology shall be, for each market time unit:
 - a) Scheduled Exchanges between bidding zones
 - b) Scheduled Exchanges between scheduling areas
 - c) Scheduled Exchanges between NEMO trading hubs
3. The scope of the ID SEC Methodology does not extend to the assignment of roles and responsibilities to specific parties. Also the governance framework for specific roles or responsibilities is out of scope of the ID SEC Proposal. These aspects shall be defined by the TSOs, where required in accordance with Article 8(2)(g) of CACM Regulation.

Article 2 - Definitions and interpretation

1. For the purposes of this ID SEC Proposal, terms used shall have the meaning of the definitions included in Article 2 of CACM Regulation, Commission Regulations (EU) 543/2013 and (EU) 1227/2011 as well as Article 3 of Regulation (EU) 2017/1485, with the exception of the definition of 'scheduling area'. In addition, the following definitions shall apply:
 - a) 'NEMO trading hub' shall have the meaning as defined in the terms and conditions or methodologies pursuant to Article 37 and Article 45 of CACM Regulation;
 - b) 'Scheduling area' means a scheduling area according to Article 3(2)(91) of the Regulation (EU) 2017/1485 with at least one NEMO trading hub;
 - c) 'Scheduled Exchanges between NEMO trading hubs' means 'electricity transfer scheduled between NEMO trading hubs operating within or between scheduling areas or bidding zones', as defined in the ACER Decision No 08/2018 on the all NEMOs' proposal for the price coupling algorithm and the continuous trading matching algorithm;
2. The term 'Scheduled Exchange' is defined within Article 2 of CACM Regulation. For the purposes of the ID SEC Proposal, the term 'geographic area' means both scheduling area and bidding zone. The notion of 'NEMO trading hub' is required in order to ensure proper functioning of post market coupling processes under clearing and settlement arrangements where multiple NEMOs are active in a bidding zone or scheduling area in accordance with the requirements contained within Article 45 of CACM Regulation.
3. In this ID SEC Proposal, unless the context requires otherwise:
 - a) the terms used apply in the context of the SIDC
 - b) the table of contents and headings are inserted for convenience only and do not affect the interpretation of this methodology; and
 - c) any reference to legislation, regulations, directive, order, instrument, code or any other enactment shall include any modification, extension or re-enactment of it then in force.

Article 3 - List of Information Required from Relevant NEMOs

1. The Scheduled Exchanges calculation will form an integral part of the continuous trading matching algorithm pursuant to the algorithm methodology. The Scheduled Exchange Calculator shall therefore consider the requirements set forth in the methodology for the continuous trading matching algorithm pursuant to Article 37(5) of the CACM Regulation.

2. All NEMOs shall ensure that the following information is provided pursuant to the algorithm methodology and Article 43(2) of CACM Regulation, resulting from the SIDC, to all TSOs, for each market time unit:
 - a. Scheduled Exchanges for each bidding zone border, between scheduling areas and between NEMO trading hubs;
 - b. where relevant, Scheduled Exchanges into and out of individual relevant DC interconnectors (difference in Scheduled Exchanges in/out reflecting losses where applicable);
 - c. the execution status of orders and prices per trade; and
 - d. a single net position for each bidding zone participating in the SIDC and each MTU.

Article 4 - Calculation of Scheduled Exchanges between bidding zones, scheduling areas and NEMO trading hubs

1. Scheduled Exchanges between NEMO trading hubs are provided as a result of the SIDC in the form of all aggregated trades concluded between NEMO trading hubs across bidding zone borders and scheduling area borders.
2. For each trade where the source and sink area is in different scheduling areas, the shortest path rule shall be applied. This path is obtained by minimising a target function similar to the one used in the methodology for calculating scheduled exchanges resulting from single day-ahead coupling in accordance with article 43 of the CACM Regulation, with cost coefficients being adapted to the single intraday coupling structure.. In general a cross border trade might require the transportation of power via several paths.
3. For each trade where the source and sink area is within the same scheduling area, the trades will be concluded without impacting the scheduled exchanges between scheduling areas and/or bidding zones.
4. The Scheduled Exchanges between NEMO trading hubs shall be aggregated for the detailed output on the required level of Scheduled Exchanges pursuant to Article 3 of this ID SEC Methodology, i.e. Scheduled Exchanges between bidding zones and between scheduling areas.
5. TSOs and NEMOs shall review the cost coefficients used in the SIDC regularly, at least once every two years. NRAs shall be informed of the changes.

Article 5 - Implementation of the ID SEC Proposal

1. The TSOs shall implement the ID SEC Proposal when the intra-day market coupling operator function developed in accordance with Article 7(3) of the CACM Regulation and, where relevant, arrangements concerning more than one NEMO in accordance with Article 57 of the CACM Regulation are implemented on each bidding zone and its borders

Article 6 - Language

1. The reference language for this ID SEC Proposal shall be English. For the avoidance of doubt, where TSOs need to translate this ID SEC Proposal into their national language(s), in the event of inconsistencies between the English version published by TSOs in accordance with Article 9(14) of the CACM Regulation and any version in another language, the relevant TSOs shall be obliged to dispel any inconsistencies by providing a revised translation of this ID SEC Proposal to their relevant national regulatory authorities.

Πρόταση όλων των ΔΣΜ σχετικά με τη μεθοδολογία για τον υπολογισμό των προγραμματισμένων ανταλλαγών που προκύπτουν από την ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη σύμφωνα με το άρθρο 56 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

1-12-2018.

Όλοι οι διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς λαμβάνουν υπόψη τα ακόλουθα:

Εκτιμώντας τα ακόλουθα

1. Το παρόν έγγραφο αποτελεί μια κοινή πρόταση που καταρτίστηκε από όλους τους διαχειριστές συστήματος μεταφοράς (στο εξής «ΔΣΜ»), που αποσκοπεί στον υπολογισμό των προγραμματισμένων ανταλλαγών που προκύπτουν από την ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη (στο εξής «ΕΕΗΣ»). Το έγγραφο παρέχει μια μεθοδολογία για τον υπολογισμό των προγραμματισμένων ανταλλαγών που προκύπτουν από την ΕΕΗΣ (στο εξής «μεθοδολογία ΥΠΑ-ΕΗΣ») σύμφωνα με το άρθρο 56 του κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης (στο εξής «κανονισμός ΚΔΔΣ»). Η παρούσα πρόταση στο εξής θα αναφέρεται ως «πρόταση ΥΠΑ-ΕΗΣ».

2. Η πρόταση ΥΠΑ-ΕΗΣ λαμβάνει υπόψη τις γενικές αρχές, τους στόχους, καθώς και άλλες μεθοδολογίες που προβλέπονται στον κανονισμό ΚΔΔΣ. Ο στόχος του κανονισμού ΚΔΔΣ είναι ο συντονισμός και η εναρμόνιση του υπολογισμού και της κατανομής δυναμικότητας στις διασυνοριακές αγορές επόμενης ημέρας και τις ενδοημερήσιες διασυνοριακές αγορές.

3. Η πρόταση ΥΠΑ-ΕΗΣ, σύμφωνα με το άρθρο 56 του κανονισμού ΚΔΔΣ, διευθετεί περιπτώσεις όπου περισσότεροι του ενός Διορισμένοι Διαχειριστές Ηλεκτρικής Ενέργειας (στο εξής «NEMO») έχουν οριστεί και/ή παρέχουν υπηρεσίες ενδοημερήσιων συναλλαγών σε μια συγκεκριμένη γεωγραφική περιοχή. Επιπλέον, σύμφωνα με το άρθρο 4 παράγραφος 1 του κανονισμού ΚΔΔΣ, μπορούν να οριστούν πολλαπλοί NEMO για την εκτέλεση της ΕΕΗΣ σε ένα κράτος μέλος. Για κάθε NEMO, ανατίθεται ένας κόμβος συναλλαγής NEMO. Στις περιπτώσεις όπου σε μια γεωγραφική περιοχή δραστηριοποιούνται πολλαπλοί NEMO, θα υφίστανται κόμβοι συναλλαγής πολλαπλών NEMO εντός της εν λόγω γεωγραφικής περιοχής.

4. Η πρόταση ΥΠΑ-ΕΗΣ εξετάζει περιπτώσεις όπου η ζώνη προσφοράς ισοδυναμεί με την περιοχή προγραμματισμού, καθώς και όπου υπάρχουν πολλαπλές περιοχές προγραμματισμού εντός μιας ζώνης προσφοράς.

5. Η πρόταση ΥΠΑ-ΕΗΣ προβλέπει τον υπολογισμό των προγραμματισμένων ανταλλαγών μεταξύ των ζωνών προσφοράς, των περιοχών προγραμματισμού και των κόμβων συναλλαγής NEMO.

6. Σύμφωνα με το άρθρο 9 παράγραφος 9 του κανονισμού ΚΔΔΣ, το προτεινόμενο χρονοδιάγραμμα για την εφαρμογή της προτεινόμενης μεθοδολογίας ΥΠΑ-ΕΗΣ περιλαμβάνεται στην πρόταση ΥΠΑ-ΕΗΣ.

7. Η εφαρμογή της μεθοδολογίας ΥΠΑ-ΕΗΣ χρησιμοποιεί τις λύσεις που εκπονούνται για την πρόταση αλγορίθμου σύμφωνα με το άρθρο 37 του κανονισμού ΚΔΔΣ (στο εξής «μεθοδολογία αλγορίθμου»), τις ρυθμίσεις που καταρτίστηκαν σύμφωνα με το άρθρο 57 του κανονισμού ΚΔΔΣ για περισσότερους του ενός NEMO εντός μιας ζώνης προσφοράς και τις ρυθμίσεις που καταρτίστηκαν για την εκκαθάριση και τον συμψηφισμό μεταξύ των κεντρικών αντισυμβαλλόμενων και των πρακτόρων μεταβίβασης σύμφωνα με το άρθρο 77 του κανονισμού ΚΔΔΣ. Επομένως, η εν λόγω εφαρμογή θα πρέπει να πραγματοποιηθεί σε συνεργασία με τους NEMO που υλοποιούν τις κοινές λύσεις προκειμένου να διασφαλιστεί η συνέπεια και η ευθυγράμμιση με τους υπολογισμούς των ρών.

8. Σύμφωνα με το άρθρο 9 παράγραφος 9 του κανονισμού ΚΔΔΣ, περιγράφονται οι αναμενόμενες επιπτώσεις της προτεινόμενης μεθοδολογίας ΥΠΑ-ΕΗΣ στους στόχους του κανονισμού ΚΔΔΣ.

- Το άρθρο 3 στοιχείο α) του κανονισμού ΚΔΔΣ στοχεύει στην προώθηση του αποδοτικού ανταγωνισμού κατά την παραγωγή, τις συναλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας και τον εφοδιασμό με ηλεκτρική ενέργεια.

- Η μεθοδολογία ΥΠΑ-ΕΗΣ, όπως προκύπτει από τα αποτελέσματα της ΕΕΗΣ, δεν επηρεάζει τον ανταγωνισμό κατά την παραγωγή, τις συναλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας και τον εφοδιασμό με ηλεκτρική ενέργεια.

- Το άρθρο 3 στοιχείο β) του κανονισμού ΚΔΔΣ στοχεύει στη διασφάλιση της βέλτιστης χρήσης των υποδομών μεταφοράς.

- Οι προγραμματισμένες ανταλλαγές που προκύπτουν από τη μεθοδολογία ΥΠΑ-ΕΗΣ, προέρχονται από τα αποτελέσματα της ΕΕΗΣ, δηλαδή βασίζονται σε συναλλαγές

που εκτελούνται στην ΕΕΗΣ και, ως εκ τούτου, επιτρέπουν τη βέλτιστη κατανομή της δυναμικότητας μεταφοράς.

- Το άρθρο 3 στοιχείο γ) του κανονισμού ΚΔΔΣ στοχεύει στη διασφάλιση της επιχειρησιακής ασφάλειας.

- Η μεθοδολογία ΥΠΑ-ΕΗΣ εφαρμόζει απευθείας τα αποτελέσματα που προκύπτουν από την ΕΕΗΣ. Η μεθοδολογία ΥΠΑ-ΕΗΣ δρομολογείται μετά την ΕΕΗΣ και δεν επηρεάζει καθόλου την επιχειρησιακή ασφάλεια σύμφωνα με τον κανονισμό ΚΔΔΣ.

- Το άρθρο 3 στοιχείο δ) του κανονισμού ΚΔΔΣ στοχεύει στη βελτιστοποίηση του υπολογισμού και της κατανομής της διαζωνικής δυναμικότητας.

- Οι προγραμματισμένες ανταλλαγές που προκύπτουν από την ΕΕΗΣ δεν τροποποιούν τα αποτελέσματα της συνεδρίας της ενιαίας ενδοημερήσιας σύζευξης αγοράς.

- Το άρθρο 3 στοιχείο ε) του κανονισμού ΚΔΔΣ επιδιώκει τη διασφάλιση της δίκαιης και αμερόληπτης μεταχείρισης των ΔΣΜ, των ΝΕΜΟ, του Οργανισμού, των ρυθμιστικών αρχών και των συμμετεχόντων στην αγορά.

- Η μεθοδολογία ΥΠΑ-ΕΗΣ είναι δίκαιη, διάφανη και βασίζεται στα αποτελέσματα της ΕΕΗΣ.

- Το άρθρο 3 στοιχείο στ) του κανονισμού ΚΔΔΣ επιδιώκει τη διασφάλιση και την ενίσχυση της διαφάνειας και της αξιοπιστίας των πληροφοριών.

- Η μεθοδολογία ΥΠΑ-ΕΗΣ αποτελείται από μια σταδιακή προσέγγιση «από κάτω προς τα πάνω» (από κάθε συναλλαγή μεταξύ των κόμβων συναλλαγής ΝΕΜΟ που συσσωρεύεται στην περιοχή προγραμματισμού και στη ζώνη προσφοράς) για τον υπολογισμό των προγραμματισμένων ανταλλαγών, η οποία διασφαλίζει και ενισχύει τη διαφάνεια και την αξιοπιστία της μεθοδολογίας ΥΠΑ-ΕΗΣ.

- Το άρθρο 3 στοιχείο ζ) του κανονισμού ΚΔΔΣ έχει ως στόχο να συμβάλει στην αποδοτική μακροπρόθεσμη λειτουργία και ανάπτυξη του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας και του τομέα ηλεκτρικής ενέργειας στην Ένωση.

- Η μεθοδολογία ΥΠΑ-ΕΗΣ παρουσιάζει μια σαφή προσέγγιση διασυννοριακών κωδικών δικτύου προκειμένου να συμβάλει στην αποτελεσματική ανάπτυξη μιας ευρωπαϊκής ενδοημερήσιας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας. Με την κατάρτιση της, η μεθοδολογία ΥΠΑ-ΕΗΣ διευκολύνει την αποτελεσματική μακροπρόθεσμη λειτουργία και ανάπτυξη του ευρωπαϊκού συστήματος μεταφοράς.

- Το άρθρο 3 στοιχείο η) του κανονισμού ΚΔΔΣ στοχεύει στη συνεκτίμηση της ανάγκης για τη δίκαιη και εύρυθμη λειτουργούσα αγορά, καθώς και για τη δίκαιη και ομαλή διαμόρφωση τιμών.

- Η μεθοδολογία ΥΠΑ-ΕΗΣ δεν παρεμβαίνει ή δεν υπονομεύει τη δίκαιη και εύρυθμη διαμόρφωση της αγοράς και των τιμών, καθώς δεν έχει καμία επίδραση στα αποτελέσματα της ΕΕΗΣ.

- Το άρθρο 3 στοιχείο θ) του κανονισμού ΚΔΔΣ στοχεύει στη δημιουργία ισότιμων όρων ανταγωνισμού των ΝΕΜΟ.

- Η μεθοδολογία ΥΠΑ-ΕΗΣ δημιουργεί ισότιμους όρους ανταγωνισμού, καθώς δεν έχει καμία επίδραση στα αποτελέσματα της ΕΕΗΣ. Επιπλέον, η μεθοδολογία ΥΠΑ-ΕΗΣ υποστηρίζει σενάρια όπου υπάρχουν περισσότεροι του

ενός ΝΕΜΟ εντός μιας ζώνης προσφοράς ή μιας περιοχής προγραμματισμού.

- Το άρθρο 3 στοιχείο ι) του κανονισμού ΚΔΔΣ στοχεύει στην χωρίς διακρίσεις διασφάλιση πρόσβασης στη διαζωνική δυναμικότητα.

- Η μεθοδολογία ΥΠΑ-ΕΗΣ δεν παρεμβαίνει στην παροχή ούτε στην κατανομή της διαζωνικής δυναμικότητας.

ΥΠΟΒΟΛΗ ΤΗΣ ΑΚΟΛΟΥΘΗΣ ΜΕΘΟΔΟΛΟΓΙΑΣ ΥΠΑ-ΕΗΣ ΣΕ ΟΛΕΣ ΤΙΣ ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ:

Άρθρο 1

Αντικείμενο και πεδίο εφαρμογής

1. Όλοι οι ΔΣΜ ορίζουν στην παρούσα πρόταση ΥΠΑ-ΕΗΣ όλες τις απαιτήσεις για τον υπολογισμό των προγραμματισμένων ανταλλαγών που προκύπτουν από την ΕΕΗΣ, τα στοιχεία που απαιτούνται από όλους τους ΝΕΜΟ για τον υπολογισμό των προγραμματισμένων ανταλλαγών.

2. Τα αποτελέσματα της εφαρμοζόμενης μεθοδολογίας ΥΠΑ-ΕΗΣ για κάθε αγοραία χρονική μονάδα είναι τα ακόλουθα:

- a) Προγραμματισμένες ανταλλαγές μεταξύ ζωνών προσφοράς

- b) Προγραμματισμένες ανταλλαγές μεταξύ περιοχών προγραμματισμού

- c) Προγραμματισμένες ανταλλαγές μεταξύ των κόμβων συναλλαγής των ΝΕΜΟ

3. Το πεδίο εφαρμογής της μεθοδολογίας ΥΠΑ-ΕΗΣ δεν επεκτείνεται στην ανάθεση ρόλων και αρμοδιοτήτων στα συγκεκριμένα μέρη. Επίσης, το πλαίσιο διακυβέρνησης για συγκεκριμένους ρόλους ή αρμοδιότητες είναι εκτός πεδίου εφαρμογής της πρότασης ΥΠΑ-ΕΗΣ. Οι συγκεκριμένες πτυχές καθορίζονται από τους ΔΣΜ, όπου απαιτείται, σύμφωνα με το άρθρο 8 παράγραφος 2 στοιχείο ζ) του κανονισμού ΚΔΔΣ.

Άρθρο 2

Ορισμοί και ερμηνεία

1. Για τους σκοπούς της παρούσας πρότασης ΥΠΑ-ΕΗΣ, οι όροι που χρησιμοποιούνται έχουν την έννοια των ορισμών που περιλαμβάνονται στο άρθρο 2 του κανονισμού ΚΔΔΣ, των κανονισμών (ΕΕ) αριθμ. 543/2013 και (ΕΕ) αριθμ. 1227/2011 της Επιτροπής, καθώς και στο άρθρο 3 του κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485 με την εξαίρεση του ορισμού της «περιοχής προγραμματισμού». Επιπλέον, ισχύουν οι ακόλουθοι ορισμοί:

- a) ο όρος «κόμβος συναλλαγής ΝΕΜΟ» έχει την έννοια που ορίζεται στους όρους και τις προϋποθέσεις ή μεθοδολογίες σύμφωνα με το άρθρο 37 και άρθρο 45 του κανονισμού ΚΔΔΣ.

- b) ως «περιοχή προγραμματισμού» νοείται η περιοχή προγραμματισμού σύμφωνα με το άρθρο 3 παράγραφος 2 σημείο 91 του κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485 με τουλάχιστον έναν κόμβο συναλλαγής ΝΕΜΟ.

- c) ως "προγραμματισμένες ανταλλαγές μεταξύ κόμβων συναλλαγής ΝΕΜΟ" νοείται η μεταφορά ηλεκτρικής ενέργειας που έχει προγραμματιστεί μεταξύ των κόμβων συναλλαγής ΝΕΜΟ εντός ή μεταξύ περιοχών

προγραμματισμού ή ζωνών προσφοράς» όπως ορίζεται στην 08/2018 απόφαση του Οργανισμού Συνεργασίας των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ACER) σχετικά με την πρόταση όλων των NEMO για τον αλγόριθμο σύζευξης τιμών και τον αλγόριθμο αντιστοίχισης συνεχούς συναλλαγής.

2. Ο όρος «προγραμματισμένη ανταλλαγή» ορίζεται στο άρθρο 2 του κανονισμού ΚΔΔΣ. Για τους σκοπούς της πρότασης ΥΠΑ-ΕΗΣ, ο όρος «γεωγραφική περιοχή» σημαίνει τόσο περιοχή προγραμματισμού όσο και ζώνη προσφοράς. Η έννοια του «κόμβου συναλλαγής NEMO» απαιτείται προκειμένου να διασφαλιστεί η σωστή λειτουργία των διαδικασιών μετά τη σύζευξη αγοράς σύμφωνα με τις ρυθμίσεις εκκαθάρισης και συμψηφισμού όπου περισσότεροι του ενός NEMO δραστηριοποιούνται σε μια ζώνη προσφοράς ή περιοχή προγραμματισμού σύμφωνα με τις απαιτήσεις που περιλαμβάνονται στο άρθρο 45 του κανονισμού ΚΔΔΣ.

3. Στην παρούσα πρόταση ΥΠΑ-ΕΗΣ, εκτός αν άλλως απαιτείται από τα συμφραζόμενα:

a) οι όροι που χρησιμοποιούνται ισχύουν στο πλαίσιο της ΕΕΗΣ.

b) ο πίνακας περιεχομένων και οι επικεφαλίδες εισάγονται αποκλειστικά για λόγους διευκόλυνσης και δεν επηρεάζουν την ερμηνεία της παρούσας μεθοδολογίας και

c) οποιαδήποτε αναφορά σε νομοθεσία, κανονισμούς, οδηγία, εντολή, πράξη, κώδικα ή οποιαδήποτε άλλη νομοθετική διάταξη θα περιλαμβάνει οποιαδήποτε τροποποίηση, επέκταση ή επανενεργοποίηση της ίδιας νομοθετικής διάταξης από τη στιγμή που θα τεθεί σε ισχύ.

Άρθρο 3

Κατάλογος απαιτούμενων πληροφοριών από τους αρμόδιους NEMO

1. Ο υπολογισμός των προγραμματισμένων ανταλλαγών θα αποτελεί αναπόσπαστο μέρος του αλγορίθμου αντιστοίχισης συνεχούς συναλλαγής σύμφωνα με τη μεθοδολογία αλγορίθμου. Ο φορέας υπολογισμού προγραμματισμένων ανταλλαγών εφαρμόζει, ως εκ τούτου, τις απαιτήσεις που ορίζονται στη μεθοδολογία για τον αλγόριθμο αντιστοίχισης συνεχούς συναλλαγής σύμφωνα με το άρθρο 37 παράγραφος 5 του κανονισμού ΚΔΔΣ.

2. Όλοι οι NEMO διασφαλίζουν ότι τα ακόλουθα στοιχεία παρέχονται σύμφωνα με τη μεθοδολογία για τον αλγόριθμο και το άρθρο 43 παράγραφος 2 του κανονισμού ΚΔΔΣ που προκύπτει από την ΕΕΗΣ σε όλους τους ΔΣΜ για κάθε αγοραία χρονική μονάδα:

a. τις προγραμματισμένες ανταλλαγές για κάθε σύνορο ζώνης προσφοράς, μεταξύ των περιοχών προγραμματισμού και των κόμβων συναλλαγής NEMO:

b. κατά περίπτωση, τις προγραμματισμένες ανταλλαγές εντός και εκτός των μεμονωμένων οικείων γραμμών διασύνδεσης DC (διαφορά στις προγραμματισμένες ανταλλαγές εισόδου/εξόδου που αντανakλούν απώλειες, κατά περίπτωση):

c. την κατάσταση εκτέλεσης των παραγγελιών και των τιμών ανά συναλλαγή και

d. ενιαία καθαρή θέση για κάθε ζώνη προσφοράς που συμμετέχει στην ΕΕΗΣ και κάθε ΑΧΜ.

Άρθρο 4

Υπολογισμός των προγραμματισμένων ανταλλαγών μεταξύ ζωνών προσφοράς, περιοχών προγραμματισμού και κόμβων συναλλαγής NEMO

1. Οι προγραμματισμένες ανταλλαγές μεταξύ των κόμβων συναλλαγής των NEMO παρέχονται ως αποτέλεσμα της ΕΕΗΣ υπό τη μορφή όλων συσσωρευμένων συναλλαγών που συνάφθηκαν μεταξύ των κόμβων συναλλαγής NEMO σε όλα τα σύνορα ζώνης προσφοράς και των συνόρων περιοχής προγραμματισμού.

2. Για κάθε συναλλαγή όπου η περιοχή της πηγής και της καταβόθρας βρίσκεται σε διαφορετικές περιοχές προγραμματισμού, εφαρμόζεται ο κανόνας της συντομότερης διαδρομής. Η διαδρομή αυτή επιτυγχάνεται με την ελαχιστοποίηση μιας λειτουργίας στόχου που είναι παρόμοια με αυτή που χρησιμοποιήθηκε στη μεθοδολογία για τον υπολογισμό των προγραμματισμένων ανταλλαγών οι οποίες προκύπτουν από την ενιαία σύζευξη επόμενης ημέρας σύμφωνα με το άρθρο 43 του κανονισμού ΚΔΔΣ, με τους συντελεστές κόστους να προσαρμόζονται στη δομή της ενιαίας ενδοημερήσιας σύζευξης. Γενικά, μια διασυννοριακή συναλλαγή ενδέχεται να απαιτεί τη μεταφορά ισχύος μέσω διαφόρων διαδρομών.

3. Για κάθε συναλλαγή, όπου η περιοχή της πηγής και της καταβόθρας βρίσκονται στην ίδια περιοχή προγραμματισμού, οι συναλλαγές θα πραγματοποιούνται χωρίς να επιδρούν στις προγραμματισμένες ανταλλαγές μεταξύ των περιοχών προγραμματισμού ή/και των ζωνών προσφοράς.

4. Οι προγραμματισμένες ανταλλαγές μεταξύ των κόμβων συναλλαγής NEMO συγκεντρώνονται στα αναλυτικά αποτελέσματα όσον αφορά το απαιτούμενο επίπεδο των προγραμματισμένων ανταλλαγών σύμφωνα με το άρθρο 3 της παρούσας μεθοδολογίας ΥΠΑ-ΕΗΣ, δηλαδή οι προγραμματισμένες ανταλλαγές μεταξύ των ζωνών προσφοράς και των περιοχών προγραμματισμού.

5. Οι ΔΣΜ και οι NEMO αναθεωρούν τους συντελεστές κόστους που χρησιμοποιούνται τακτικά στην ΕΕΗΣ, τουλάχιστον μία φορά ανά διετία. Οι ΕΡΑ ενημερώνονται για τις αλλαγές.

Άρθρο 5

Εφαρμογή της πρότασης ΥΠΑ-ΕΗΣ

Οι ΔΣΜ εφαρμόζουν την πρόταση ΥΠΑ-ΕΗΣ όταν η λειτουργία διαχειριστών ενδοημερήσιας σύζευξης αγοράς που αναπτύσσεται σύμφωνα με το άρθρο 7 παράγραφος 3 του κανονισμού ΚΔΔΣ και, κατά περίπτωση, οι ρυθμίσεις που αφορούν περισσότερους του ενός NEMO βάσει του άρθρου 57 του κανονισμού ΚΔΔΣ εφαρμόζονται σε κάθε ζώνη προσφοράς και τα σύνορα αυτής.

Άρθρο 6

Γλώσσα

1. Η γλώσσα αναφοράς για την παρούσα πρόταση ΥΠΑ-ΕΗΣ είναι η αγγλική. Προς αποφυγή αμφιβολιών, όπου οι ΔΣΜ χρειάζεται να μεταφράσουν την παρούσα πρόταση ΥΠΑ-ΕΗΣ στην(στις) εθνική(ές) γλώσσα (-ες) τους, σε περίπτωση που διαπιστωθούν ασυμφωνίες μεταξύ της

αγγλικής έκδοσης που εκδίδεται από τους ΔΣΜ σύμφωνα με το άρθρο 9 παράγραφος 14 του κανονισμού ΚΔΔΣ και οποιασδήποτε έκδοσης σε άλλη γλώσσα, οι οικείοι ΔΣΜ υποχρεούνται να εξαλείψουν τυχόν ανακολουθίες παρέχοντας αναθεωρημένη μετάφραση της παρούσας πρότασης ΥΠΑ-ΕΗΣ στις οικείες εθνικές ρυθμιστικές αρχές».

2. Την κοινοποίηση της παρούσας απόφασης στην εταιρεία με την επωνυμία «ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.» και με δ.τ. «ΑΔΜΗΕ Α.Ε.» για τις σχετικές του ενέργειες σύμφωνα με τον Κανονισμό.

3. Την ανάρτηση της παρούσας απόφασης στην επίσημη ιστοσελίδα της ΡΑΕ και τη δημοσίευση της στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Η παρούσα υπόκειται στον ακυρωτικό έλεγχο του Συμβουλίου της Επικρατείας, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 33 του ν. 4001/2011.

Αθήνα, 14 Μαρτίου 2019

Ο Πρόεδρος

ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΜΠΟΥΛΑΞΗΣ



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) προσauξάνεται κατά 0,20 €. Το κόστος ενός έγχρωμου ΦΕΚ από 1 έως 16 σελίδες είναι 1,50 €, αλλά για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο (ή μέρος αυτού) προσauξάνεται 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 ιστότόπό μας.

