



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

29 Ιουλίου 2021

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 3435

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. 519/2021

Έγκριση της κοινής πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) της περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας Ελλάδας - Ιταλίας (CCR GRIT) για τη μεθοδολογία για διαδικασία βασιζόμενη στην αγορά κατανομής διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών, σύμφωνα με το άρθρο 41 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 της Επιτροπής, της 23ης Νοεμβρίου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας.

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Κατά την τακτική συνεδρίασή της, στην έδρα της, την 1.7.2021, και λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις 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), όπως ισχύει, και ιδίως των άρθρων 6 και 17 του Κεφαλαίου Γ του νόμου αυτού.

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

3. Τις διατάξεις του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 5ης Ιουνίου 2019, σχετικά με την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας (ΕΕ L 158 της 14.6.2019, σ. 54 επ.).

4. Τις διατάξεις του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/942 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 5.6.2019, για την ίδρυση Οργανισμού της Ευρωπαϊκής Ένωσης για τη Συνεργασία των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (αναδιτύπωση) (ΕΕ L 158 της 14.6.2019, σ. 22 επ.).

5. 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 Κανονισμού (ΕΚ) υπ' αρ. 1228/2003 (ΕΕ L 211 της 14.08.2009 σελ. 15).

6. Τις διατάξεις του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 της Επιτροπής της 23ης Νοεμβρίου 2017 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας (ΕΕ L 312 της 28.11.2017, σελ. 6 επ.) και ιδίως των άρθρων 5, 6 και 41 αυτού.

7. Το υπό στοιχεία ΠΑΕ Ι-274489/07.01.2020 ηλεκτρονικό έγγραφο της ΤΕΡΝΑ σχετικά με την έγκριση της κοινής πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) της περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας Ελλάδας - Ιταλίας (CCR GRIT) για τη μεθοδολογία για διαδικασία βασιζόμενη στην αγορά κατανομής διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών, σύμφωνα με το άρθρο 41 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 της Επιτροπής.

8. Το υπό στοιχεία ΠΑΕ Ι-279108/23.03.2020 έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε με την επίσημη μετάφραση της ανωτέρω πρότασης.

9. Τη Δημόσια Διαβούλευση της ΠΑΕ επί της ανωτέρω κοινής πρότασης των ΔΣΜ, η οποία έλαβε χώρα από 04.05.2020 έως 22.05.2020¹.

10. Την ηλεκτρονική αλληλογραφία (υπό στοιχεία ΠΑΕ Ι-284669/02.07.2020) με ημερομηνία 01.07.2020 με την οποία επιβεβαιώνεται η ομόφωνη συμφωνία (unanimous agreement), μέσω ηλεκτρονικής ψηφοφορίας των Ρυθμιστικών Αρχών της CCR GRIT περί της τροποποίησης της κοινής πρότασης των ΔΣΜ της CCR GRIT για τη μεθοδολογία για διαδικασία βασιζόμενη στην αγορά κατανομής διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών, σύμφωνα με το άρθρο 41 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 της Επιτροπής, της 23ης Νοεμβρίου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας.

¹ http://www.rae.gr/site/categories_new/about_rae/factsheets/2020/maj/040520_1.csp

11. Την υπό στοιχεία PAE I-284663/02.07.2020 επιστολή των Ρυθμιστικών Αρχών της CCR GRIT με ημερομηνία 01.07.2020 προς τους ΔΣΜ της CCR GRIT με κοινοποίηση στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή και στον ACER, περί της τροποποίησης από τους ΔΣΜ της CCR GRIT της ανωτέρω πρότασης.

12. Την υπ' αρ. 1089/2020 απόφαση της PAE περί της τροποποίησης της κοινής πρότασης των ΔΣΜ της CCR GRIT για τη μεθοδολογία για διαδικασία βασιζόμενη στην αγορά κατανομής διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών, σύμφωνα με το άρθρο 41 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 της Επιτροπής, της 23ης Νοεμβρίου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας (B' 3687/2020).

13. Το υπό στοιχεία PAE I-288735/24.09.2020 ηλεκτρονικό έγγραφο της TERNA σχετικά με την έγκριση της κοινής τροποποιημένης πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) της περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας Ελλάδας - Ιταλίας (CCR GRIT) για τη μεθοδολογία για διαδικασία βασιζόμενη στην αγορά κατανομής διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών, σύμφωνα με το άρθρο 41 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 της Επιτροπής.

14. Το υπό στοιχεία PAE I-289481/07.10.2020 έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε με την επίσημη μετάφραση της ανωτέρω πρότασης.

15. Την ηλεκτρονική αλληλογραφία (υπό στοιχεία PAE I-292522/02.12.2020) με ημερομηνία 01.12.2020 με την οποία επιβεβαιώνεται η ομόφωνη συμφωνία (unanimous agreement), μέσω ηλεκτρονικής ψηφοφορίας των Ρυθμιστικών Αρχών της CCR GRIT περί της τροποποίησης της κοινής πρότασης των ΔΣΜ της CCR GRIT για τη μεθοδολογία για διαδικασία βασιζόμενη στην αγορά κατανομής διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών, σύμφωνα με το άρθρο 41 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 της Επιτροπής, της 23ης Νοεμβρίου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας.

16. Την υπό στοιχεία PAE I-292582/03.12.2020 επιστολή των Ρυθμιστικών Αρχών της CCR GRIT με ημερομηνία 03.12.2020 προς τους ΔΣΜ της CCR GRIT με κοινοποίηση στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή και στον ACER, περί της τροποποίησης από τους ΔΣΜ της CCR GRIT της ανωτέρω πρότασης.

17. Την υπ' αρ. 1555/2020 απόφαση της PAE περί της τροποποίησης της κοινής πρότασης των ΔΣΜ της CCR GRIT για τη μεθοδολογία για διαδικασία βασιζόμενη στην αγορά κατανομής διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών, σύμφωνα με το άρθρο 41 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 της Επιτροπής, της 23ης Νοεμβρίου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας (B' 505/2021).

18. Το υπό στοιχεία PAE I-300051/01.04.2021 ηλεκτρονικό έγγραφο της TERNA σχετικά με την έγκριση της κοινής τροποποιημένης πρότασης των ΔΣΜ της CCR GRIT για τη μεθοδολογία για διαδικασία βασιζόμενη στην αγορά κατανομής διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών, σύμφωνα με το άρθρο 41 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 της Επιτροπής.

19. Το υπό στοιχεία PAE I-304694/14.06.2021 έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε με την επίσημη μετάφραση της ανωτέρω πρότασης.

20. Την ηλεκτρονική αλληλογραφία (υπό στοιχεία PAE I-305133/23.06.2021) με ημερομηνία 22.06.2021 με την οποία επιβεβαιώνεται η ομόφωνη συμφωνία (unanimous agreement), μέσω ηλεκτρονικής ψηφοφορίας των Ρυθμιστικών Αρχών της CCR GRIT περί της έγκρισης της κοινής πρότασης των ΔΣΜ της CCR GRIT για τη μεθοδολογία για διαδικασία βασιζόμενη στην αγορά κατανομής διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών, σύμφωνα με το άρθρο 41 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 της Επιτροπής, της 23ης Νοεμβρίου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας.

21. Την υπό στοιχεία PAE I-305246/24.06.2021 επιστολή των Ρυθμιστικών Αρχών της CCR GRIT με ημερομηνία 23.06.2021 προς τους ΔΣΜ της CCR GRIT με κοινοποίηση στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή και στον ACER, περί της έγκρισης της ανωτέρω πρότασης των ΔΣΜ της CCR GRIT.

22. 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 PAE, δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

23. 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 Κανονισμός (ΕΚ) υπ' αρ. 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 Κανονισμού (ΕΚ) υπ' αρ. 1228/2003 (σχετ. 5).

Επειδή, στο άρθρο 19 «Ρυθμιστικές Αρχές» του Κανονισμού 714/2009, ρητώς ορίζεται ότι:

«Κατά την άσκηση των καθηκόντων τους, οι Ρυθμιστικές Αρχές εξασφαλίζουν τη συμμόρφωση προς τον παρόντα Κανονισμό και προς τις κατευθυντήριες γραμμές που θεσπίζονται σύμφωνα με το άρθρο 18. Εφόσον ενδείκνυται για την επίτευξη των σκοπών του παρόντος Κανονισμού, οι ρυθμιστικές αρχές συνεργάζονται μεταξύ τους καθώς και με την Επιτροπή και τον Οργανισμό σύμφωνα με το κεφάλαιο ΙΧ της οδηγίας 2009/72/ΕΚ.».

Επειδή, δυνάμει της ανωτέρω εξουσιοδότησης του άρθρου 18 του Κανονισμού (ΕΚ) 714/2009 και σύμφωνα με το άρθρο 290 ΣΛΕΕ, εξεδόθη από την Επιτροπή ο υπ' αρ. 2017/2195 Κανονισμός (ΕΕ) της 23ης Νοεμβρίου 2017 (εφεξής «Κανονισμός» σχετ. 6), με τον οποίο καθορίζο-

νται κατευθυντήριες γραμμές στα Κράτη Μέλη σχετικά με την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας.

Ειδικότερα αντικείμενο του Κανονισμού αποτελεί, κατά το άρθρο 1, ο καθορισμός λεπτομερούς κατευθυντήριας γραμμής για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας, συμπεριλαμβανομένης της θέσπισης κοινών αρχών για την προμήθεια και την εκκαθάριση εφεδρειών διατήρησης συχνότητας, εφεδρειών αποκατάστασης συχνότητας και εφεδρειών αντικατάστασης, καθώς και κοινής μεθοδολογίας για την ενεργοποίηση εφεδρειών αποκατάστασης συχνότητας και εφεδρειών αντικατάστασης.

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 41 του ως άνω Κανονισμού «Διαδικασία βασιζόμενης στην αγορά κατανομής» προβλέπονται τα εξής:

«1. Εντός δύο ετών από την έναρξη ισχύος του παρόντος κανονισμού, όλοι οι ΔΣΜ μιας περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας μπορούν να καταρτίσουν πρόταση μεθοδολογίας για διαδικασία βασιζόμενης στην αγορά κατανομής διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών. Η μεθοδολογία αυτή εφαρμόζεται για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών με συμβατική περίοδο που δεν υπερβαίνει τη μία ημέρα και όταν η σύμβαση συνάπτεται το πολύ μία εβδομάδα πριν από την παροχή της δυναμικότητας εξισορρόπησης. Η μεθοδολογία περιλαμβάνει:

α) τη διαδικασία γνωστοποίησης για τη χρήση της διαδικασίας βασιζόμενης στην αγορά κατανομής,

β) λεπτομερή περιγραφή του τρόπου με τον οποίο καθορίζεται η πραγματική αγοραία αξία της διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών και η προβλεπόμενη αγοραία αξία της διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή ενέργειας και, κατά περίπτωση, η πραγματική αγοραία αξία της διαζωνικής δυναμικότητας για ανταλλαγές ενέργειας και η προβλεπόμενη αγοραία αξία διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών,

γ) λεπτομερή περιγραφή της μεθόδου τιμολόγησης, του καθεστώτος παγίωσης και του επιμερισμού του εισοδήματος συμφόρησης για τη διαζωνική δυναμικότητα που έχει κατανεμηθεί σε προσφορές για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών μέσω της διαδικασίας της βασιζόμενης στην αγορά κατανομής,

δ) τη διαδικασία καθορισμού της μέγιστης ποσότητας κατανεμημένης διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών δυνάμει της παρ. 2.

1. Η διαζωνική δυναμικότητα που κατανέμεται σύμφωνα με διαδικασία βασιζόμενη στην αγορά περιορίζεται στο 10 % της διαθέσιμης δυναμικότητας για την ανταλλαγή ενέργειας του προηγούμενου ημερολογιακού έτους μεταξύ των αντίστοιχων ζωνών προσφοράς ή, στην περίπτωση νέων γραμμών διασύνδεσης, στο 10 % της συνολικής εγκατεστημένης τεχνικής δυναμικότητας των εν λόγω νέων γραμμών διασύνδεσης. Αυτός ο περιορισμός της ποσότητας δεν εφαρμόζεται όταν η σύμβαση συνάπτεται το πολύ δύο ημέρες πριν από την παροχή

της δυναμικότητας εξισορρόπησης ή για σύνορα ζωνών προσφοράς που συνδέονται μέσω γραμμών διασύνδεσης συνεχούς ρεύματος, έως ότου να εναρμονιστεί η διαδικασία από κοινού βελτιστοποιημένης κατανομής σε επίπεδο Ένωσης σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 38.

2. Αυτή η μεθοδολογία βασίζεται σε σύγκριση της πραγματικής αγοραίας αξίας της διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών και της προβλεπόμενης αγοραίας αξίας της διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή ενέργειας ή σε σύγκριση της προβλεπόμενης αγοραίας αξίας της διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών και της πραγματικής αγοραίας αξίας της διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή ενέργειας.

3. Η μέθοδος τιμολόγησης, το καθεστώς παγίωσης και ο επιμερισμός του εισοδήματος συμφόρησης για τη διαζωνική δυναμικότητα που έχει κατανεμηθεί για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών μέσω της διαδικασίας της βασιζόμενης στην αγορά κατανομής διασφαλίζουν αντιμετώπιση ίση με εκείνη της διαζωνικής δυναμικότητας που έχει κατανεμηθεί για την ανταλλαγή ενέργειας.

4. Η διαζωνική δυναμικότητα που κατανέμεται για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών μέσω της διαδικασίας βασιζόμενης στην αγορά κατανομής χρησιμοποιείται μόνο για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών και τη συναφή ανταλλαγή ενέργειας εξισορρόπησης».

Επειδή, κατά τις παρ. 1 και 3 του άρθρου 5 του Κανονισμού «Έγκριση όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών των ΔΣΜ», η πρόταση των ΔΣΜ κάθε περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας για τη μεθοδολογία για διαδικασία βασιζόμενης στην αγορά κατανομής διαζωνικής δυναμικότητας, κατά την παρ. 1 του άρθρου 41 του Κανονισμού, υπόκειται στην έγκριση όλων των ρυθμιστικών αρχών της οικείας περιφέρειας, ως εξής:

«1. Κάθε οικεία ρυθμιστική αρχή εγκρίνει, σύμφωνα με το άρθρο 37 της οδηγίας 2009/72/ΕΚ, τους όρους και τις προϋποθέσεις ή τις μεθοδολογίες που έχουν καταρτίσει οι ΔΣΜ σύμφωνα με τις παρ. 2, 3 και 4 [...].

3. Οι προτάσεις για τους ακόλουθους όρους και προϋποθέσεις ή μεθοδολογίες υπόκεινται στην έγκριση όλων των ρυθμιστικών αρχών της οικείας περιφέρειας: [...].

η) για κάθε περιφέρεια υπολογισμού δυναμικότητας, τη μεθοδολογία για διαδικασία βασιζόμενης στην αγορά κατανομής διαζωνικής δυναμικότητας σύμφωνα με την παρ. 1 του άρθρου 41, [...].

Επειδή, κατά τις παρ. 6 και 7 του άρθρου 5 του Κανονισμού προβλέπεται ότι:

«[...] 6. Όταν για την έγκριση όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών απαιτείται απόφαση από περισσότερες της μίας ρυθμιστικές αρχές, οι οικείες ρυθμιστικές αρχές διαβουλεύονται και συνεργάζονται στενά και συντονίζονται μεταξύ τους, με στόχο την επίτευξη συμφωνίας. Όταν ο Οργανισμός εκδίδει γνώμη, οι οικείες ρυθμιστικές αρχές λαμβάνουν υπόψη την εν λόγω γνώμη. Οι ρυθμι-

στικές αρχές λαμβάνουν αποφάσεις σχετικά με όρους και προϋποθέσεις ή μεθοδολογίες που υποβλήθηκαν σύμφωνα με τις παρ. 2 και 3, εντός έξι μηνών από την παραλαβή των όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών από την οικεία ρυθμιστική αρχή ή, κατά περίπτωση, από την τελευταία εμπλεκόμενη οικεία ρυθμιστική αρχή.

7. Εάν οι οικείες ρυθμιστικές αρχές δεν καταλήξουν σε συμφωνία εντός της περιόδου που αναφέρεται στην παράγραφο 6, ή κατόπιν κοινού αιτήματός τους, ο Οργανισμός εκδίδει απόφαση σχετικά με τις υποβληθείσες προτάσεις για όρους και προϋποθέσεις ή μεθοδολογίες εντός έξι μηνών από την ημέρα παραπομπής, σύμφωνα με την παρ. 1 του άρθρου 8 του Κανονισμού (ΕΚ) υπ' αρ. 713/2009 [...].

Επειδή, κατά την παρ. 1 του άρθρου 6 του Κανονισμού προβλέπεται ότι:

«1. Όταν μία ή περισσότερες ρυθμιστικές αρχές ζητούν, σύμφωνα με το άρθρο 37 της οδηγίας 2009/72/ΕΚ, τροποποίηση για να εγκρίνουν τους όρους και τις προϋποθέσεις ή μεθοδολογίες που υποβάλλονται σύμφωνα με τις παρ. 2, 3 και 4 του άρθρου 5, οι οικείοι ΔΣΜ υποβάλλουν πρόταση τροποποίησης των όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών προς έγκριση εντός δύο μηνών από το αίτημα των οικείων ρυθμιστικών αρχών. Οι οικείες ρυθμιστικές αρχές λαμβάνουν απόφαση σχετικά με τους τροποποιημένους όρους και προϋποθέσεις ή τις μεθοδολογίες εντός δύο μηνών από την υποβολή τους.

2. Εάν οι ρυθμιστικές αρχές δεν καταλήξουν σε συμφωνία σχετικά με τους όρους και προϋποθέσεις ή τις μεθοδολογίες εντός της δέμηνης προθεσμίας ή κατόπιν κοινού αιτήματός τους, ο Οργανισμός εκδίδει απόφαση σχετικά με τους τροποποιημένους όρους και προϋποθέσεις ή μεθοδολογίες εντός έξι μηνών, σύμφωνα με την παρ. 1 του άρθρου 8 του κανονισμού (ΕΚ) υπ' αρ. 713/2009. Εάν οι σχετικοί ΔΣΜ δεν υποβάλουν πρόταση για την τροποποίηση όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών, εφαρμόζεται η διαδικασία που προβλέπεται στο άρθρο 4. [...].

Επειδή, ο Κανονισμός (ΕΚ) 713/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, ο οποίος θέσπισε τον Οργανισμό Συνεργασίας των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ACER) καταργήθηκε με το άρθρο 46 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/942 (σχετ. 4), οι δε παραπομπές στον καταργούμενο κανονισμό νοούνται ως παραπομπές στον τελευταίο αυτόν Κανονισμό και διαβάζονται σύμφωνα με τον πίνακα αντιστοιχίας του Παραρτήματος II.

Επειδή, στην παρ. 3 του άρθρου 5 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/942 προβλέπεται ότι:

«[...] 3. Όταν μία από τις ακόλουθες νομικές πράξεις προβλέπει την εκπόνηση προτάσεων για όρους και προϋποθέσεις ή μεθοδολογίες για την εφαρμογή των εν λόγω κωδικών δικτύου και κατευθυντήριων γραμμών, περί των οποίων απαιτείται κανονιστική έγκριση από τις αρμόδιες ρυθμιστικές αρχές της εκάστοτε περιφέρειας, οι εν λόγω ρυθμιστικές αρχές λαμβάνουν απόφαση με ομοφωνία σχετικά με τους κοινούς όρους και προϋποθέσεις ή μεθοδολογίες που θα εγκριθούν από κάθε μία από τις εν λόγω ρυθμιστικές αρχές: [...].

β) οι κώδικες δικτύου και οι κατευθυντήριες γραμμές που έχουν εκδοθεί πριν από την 4η Ιουλίου 2019 και μεταγενέστερες αναθεωρήσεις αυτών των κωδικών δικτύου και των κατευθυντήριων γραμμών, [...].

Οι ρυθμιστικές αρχές δύναται να παραπέμψουν τις προτάσεις προς έγκριση στον ACER σύμφωνα με το στοιχείο β) του δεύτερου εδαφίου της παρ. 10 του άρθρου 6 και ακολουθούν το στοιχείο α) του δεύτερου εδαφίου της παρ. 10 του άρθρου 6, σε περίπτωση που δεν είναι δυνατόν να ληφθεί απόφαση με ομοφωνία, όπως αναφέρεται στο πρώτο εδάφιο.

Ο διευθυντής ή το ρυθμιστικό συμβούλιο, ιδία πρωτοβουλία ή μετά από πρόταση ενός ή περισσότερων από τα μέλη του, δύναται να απαιτήσει από τις ρυθμιστικές αρχές της συγκεκριμένης περιφέρειας να παραπέμψουν την πρόταση στον ACER προς έγκριση. Το αίτημα αυτό αφορά μόνο τις περιπτώσεις όπου πρόταση συμφωνημένη σε περιφερειακό επίπεδο θα έχει απτό αντίκτυπο στην εσωτερική αγορά ενέργειας ή στην ασφάλεια του εφοδιασμού και πέρα από την περιοχή. [...].

Επειδή, κατά την παρ. 10 του άρθρου 6 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/942 προβλέπεται ότι:

«[...] 10. Ο ACER είναι αρμόδιος να εκδίδει ατομικές αποφάσεις σχετικά με ρυθμιστικά ζητήματα που έχουν επιπτώσεις στις διασυνοριακές συναλλαγές ή στη διασυνοριακή ασφάλεια του συστήματος, για τα οποία απαιτείται κοινή απόφαση δύο τουλάχιστον ρυθμιστικών αρχών, όταν αυτές οι αρμοδιότητες έχουν εκχωρηθεί στις ρυθμιστικές αρχές σύμφωνα με μία από τις ακόλουθες νομοθετικές πράξεις: [...].

β) κώδικες δικτύου και κατευθυντήριες γραμμές που εκδίδονται πριν από την 4η Ιουλίου 2019 και μεταγενέστερες αναθεωρήσεις αυτών των κωδικών δικτύου και των κατευθυντήριων γραμμών, [...].

Ο ACER είναι αρμόδιος να εκδίδει ατομικές αποφάσεις, όπως προβλέπεται στο πρώτο εδάφιο στις ακόλουθες περιπτώσεις:

α) εφόσον δεν κατέστη δυνατό να επιτευχθεί συμφωνία των αρμόδιων ρυθμιστικών αρχών εντός έξι μηνών μετά την παραπομπή της υπόθεσης στην τελευταία από τις εν λόγω ρυθμιστικές αρχές, ή εντός τεσσάρων μηνών σε περιπτώσεις δυνάμει της παρ. 7 του άρθρου 4 του παρόντος κανονισμού ή του στοιχείου γ) της παρ. 1 του άρθρου 59 ή του στοιχείου στ) της παρ. 1 του άρθρου 62 της οδηγίας (ΕΕ) 2019/944, ή

β) βάσει κοινής αιτήσεως των αρμόδιων ρυθμιστικών αρχών. [...].

Επειδή, κατά το άρθρο 6 παρ. 1β 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: ... β) Ασκεί τις αρμοδιότητες των ρυθμιστικών αρχών που προβλέπονται στον Κανονισμό (ΕΚ) 714/2009 [...].

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 [...]. 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 Ε.Ε., σύμφωνα με τις απαιτήσεις της ευρωπαϊκής νομοθεσίας».

Επειδή, με το υπό σχετ. 7 έγγραφο, υπεβλήθη στη ΡΑΕ από την ΤΕΡΝΑ, εκ μέρους των Διαχειριστών Συστήματος Μεταφοράς (ΔΣΜ) της περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας Ελλάδας - Ιταλίας (CCR GRIT), η κοινή πρόταση τους για τη μεθοδολογία για διαδικασία βασιζόμενη στην αγορά κατανομής διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών, σύμφωνα με το άρθρο 41 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 της Επιτροπής.

Επειδή, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε με το υπό σχετ. 8 έγγραφο της υπέβαλε στη ΡΑΕ επίσημη μετάφραση στην ελληνική γλώσσα του υπό σχετ. 7 εγγράφου.

Επειδή, ακολούθως, η ΡΑΕ, από 04.05.2020 έως και 22.05.2020 έθεσε την υπό σχετ. 7 πρόταση των ΔΣΜ της CCR GRIT, μετά της μεταφράσεως της στην ελληνική γλώσσα, σε Δημόσια Διαβούλευση (σχετ. 9), κατά τη διάρκεια της οποίας δεν υπεβλήθησαν σχόλια.

Επειδή, στη συνέχεια, οι Ρυθμιστικές Αρχές της CCR GRIT, κατόπιν της ηλεκτρονικής ψηφοφορίας που ολοκληρώθηκε στις 01.07.2020, συμφώνησαν ομόφωνα (unanimous agreement) περί της τροποποίησης της ανωτέρω πρότασης των ΔΣΜ της CCR GRIT, οι λεπτομέρειες της οποίας αναλύονται στο κοινό συμφωνηθέν έγγραφο των Ρυθμιστικών Αρχών (σχετ. 10).

Επειδή, ακολούθως, με την υπό σχετ. 11 επιστολή γνωστοποιήθηκε προς τους ΔΣΜ της CCR GRIT με κοινοποίηση στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή και στον ACER, η ανωτέρω ομόφωνη συμφωνία των Ρυθμιστικών Αρχών της CCR GRIT περί τροποποίησης της εν λόγω πρότασης των ΔΣΜ της CCR GRIT, δυνάμει του άρθρου 41 και σύμφωνα με την παρ. 6 του άρθρου 5 του Κανονισμού, προκειμένου ο ACER να μην προχωρήσει στην έκδοση απόφασης της παρ. 7 του άρθρου 5 του Κανονισμού.

Επειδή, η ΡΑΕ εξέδωσε την υπό σχετ. 12 απόφασή της περί της τροποποίησης της κοινής πρότασης των ΔΣΜ της CCR GRIT για τη μεθοδολογία για διαδικασία βασιζόμενη στην αγορά κατανομής διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών, σύμφωνα με το άρθρο 41 του Κανονισμού.

Επειδή, με το υπό σχετ. 13 έγγραφο, υπεβλήθη στη ΡΑΕ από την ΤΕΡΝΑ, εκ μέρους των ΔΣΜ της CCR GRIT, η κοινή τροποποιημένη πρότασή τους για τη μεθοδολογία για διαδικασία βασιζόμενη στην αγορά κατανομής διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών, σύμφωνα με το άρθρο 41 του Κανονισμού.

Επειδή, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε με το υπό σχετ. 14 έγγραφο της υπέβαλε στη ΡΑΕ επίσημη μετάφραση στην ελληνική γλώσσα του υπό σχετ. 13 εγγράφου.

Επειδή, στη συνέχεια, οι Ρυθμιστικές Αρχές της CCR GRIT, κατόπιν της ηλεκτρονικής ψηφοφορίας που ολοκληρώθηκε στις 01.12.2020, συμφώνησαν ομόφωνα (unanimous agreement) περί της τροποποίησης της

ανωτέρω πρότασης των ΔΣΜ της CCR GRIT, η οποία περιελάμβανε ιδίως την περαιτέρω εναρμόνιση της εν λόγω μεθοδολογίας με τη μεθοδολογία για διαδικασία από κοινού βελτιστοποιημένης κατανομής διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών (CZCA), την προσθήκη διευκρινίσεων μεταξύ υλοποίησης και εφαρμογής της μεθοδολογίας, την αιτιολόγηση της εφαρμογής ανεστραμμένης αγορακεντρικής προσέγγισης, την προσθήκη λεπτομερούς περιγραφής για τη μεθοδολογία προβλέψεων και βελτιώσεις λεκτικού τύπου. (σχετ. 15).

Επειδή, ακολούθως, με το υπό σχετ. 16 έγγραφο γνωστοποιήθηκε προς τους ΔΣΜ της CCR GRIT με κοινοποίηση στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή και στον ACER, η ανωτέρω ομόφωνη συμφωνία των Ρυθμιστικών Αρχών της CCR GRIT περί τροποποίησης της εν λόγω πρότασης των ΔΣΜ της CCR GRIT, δυνάμει του άρθρου 41 και σύμφωνα με την παρ. 1 του άρθρου 6 του Κανονισμού, προκειμένου ο ACER να μην προχωρήσει στην έκδοση απόφασης της παρ. 2 του άρθρου 6 του Κανονισμού.

Επειδή, στη συνέχεια, η ΡΑΕ εξέδωσε την υπό σχετ. 17 απόφασή της περί της τροποποίησης της κοινής πρότασης των ΔΣΜ της CCR GRIT για τη μεθοδολογία για διαδικασία βασιζόμενη στην αγορά κατανομής διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών, σύμφωνα με το άρθρο 41 του Κανονισμού.

Επειδή, με το υπό σχετ. 18 έγγραφο, υπεβλήθη στη ΡΑΕ από την ΤΕΡΝΑ, εκ μέρους των ΔΣΜ της CCR GRIT, η νέα κοινή τροποποιημένη πρότασή τους για τη μεθοδολογία για διαδικασία βασιζόμενη στην αγορά κατανομής διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών, σύμφωνα με το άρθρο 41 του Κανονισμού.

Επειδή, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε με το υπό σχετ. 19 έγγραφο της, υπέβαλε στη ΡΑΕ επίσημη μετάφραση στην ελληνική γλώσσα του υπό σχετ. 18 εγγράφου.

Επειδή, στη συνέχεια, οι Ρυθμιστικές Αρχές της CCR GRIT, κατόπιν της ηλεκτρονικής ψηφοφορίας που ολοκληρώθηκε στις 22.06.2021, συμφώνησαν ομόφωνα (unanimous agreement) περί της έγκρισης της ανωτέρω τροποποιημένης πρότασης των ΔΣΜ της CCR GRIT (σχετ. 20).

Επειδή, ακολούθως, με το υπό σχετ. 21 έγγραφο γνωστοποιήθηκε προς τους ΔΣΜ της CCR GRIT με κοινοποίηση στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή και στον ACER, η ανωτέρω ομόφωνη συμφωνία των Ρυθμιστικών Αρχών της CCR GRIT περί της έγκρισης της εν λόγω πρότασης των ΔΣΜ της CCR GRIT, δυνάμει του άρθρου 41 και σύμφωνα με την παρ. 1 του άρθρου 6 του Κανονισμού, προκειμένου ο ACER να μην προχωρήσει στην έκδοση απόφασης της παρ. 2 του άρθρου 6 του Κανονισμού.

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 αποφά-

σεις της ΠΑΕ, ... δημοσιοποιούνται με ανάρτηση στην επίσημη ιστοσελίδα της. Οι κανονιστικού χαρακτήρα αποφάσεις της ΠΑΕ δημοσιεύονται επιπλέον στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως....».

Για τους παραπάνω λόγους, αποφασίζει:

1. Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της κατά τις παρ. 1 και 3 του άρθρου 5, την παρ. 1 του άρθρου 6 και το άρθρο 41 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195, το άρθρο 5 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/942, το άρθρο 6 του ν. 4425/2016 (Α' 185) και τα άρθρα 22 και 32 του ν. 4001/2011 (Α' 179) και σύμφωνα με την ομόφωνη συμφωνία των Ρυθμιστικών Αρχών της CCR GRIT:

Την έγκριση της τροποποιημένης πρότασης από τους Διαχειριστές Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) της περι-

φέρειας υπολογισμού δυναμικότητας Ελλάδας - Ιταλίας (CCR GRIT) σχετικά με τη μεθοδολογία για διαδικασία βασισμένη στην αγορά κατανομής διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών, σύμφωνα με το άρθρο 41 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 της Επιτροπής, της 23ης Νοεμβρίου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας και σύμφωνα με την ανωτέρω ομόφωνη συμφωνία των Ρυθμιστικών Αρχών της CCR GRIT. Το περιεχόμενο της ως άνω πρότασης των ΔΣΜ της CCR GRIT περιλαμβάνεται στο συνημμένο της παρούσας απόφασης κείμενο, το οποίο αποτελεί αναπόσπαστο μέρος αυτής.

Greece Italy TSOs



Methodology for a market-based allocation process of cross zonal capacity for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves in accordance with Article 41 of the Commission Regulation (EU) 2017/2195 of 23 November 2017 establishing a guideline on electricity balancing

Contents

Whereas 3

Abbreviations	
Article 1 Subject matter and scope	
Article 2 Definitions.....	
Article 3 Principles for applying the market-based cross-zonal capacity allocation	
Article 4 Notification process for the application of the MB CZCA methodology.....	
Article 5 Process of market-based allocation	
Article 6 The timeframe of the market-based approach	
Article 7 The timeframe of the inverted market-based approach.....	
Article 8 Process to define the maximum volume of allocated cross zonal capacity for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves	
Article 9 Determination of the forecasted market value of cross zonal capacity for the exchange of energy for the market-based approach.....	
Article 10 Determination of the actual market value of cross zonal capacity for the exchange of energy for the inverted market-based approach	
Article 11 Determination of the actual market value of cross zonal capacity for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves for the market-based approach	
Article 12 Determination of the forecasted market value of cross zonal capacity for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves for inverted market-based approach.....	
Article 13 Determination of the allocated volume of cross zonal capacity for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves.....	
Article 14 Pricing of cross zonal capacity.....	
Article 15 Firmness regime of cross zonal capacity	
Article 16 Sharing of congestion income.....	
Article 17 Publication.....	
Article 18 Implementation Timeline.....	
Article 19 Language	

Greece Italy Transmission System Operators taking into account the following:

Whereas

1. This document is the methodology by the *Greece Italy* Transmission System Operators (hereafter referred to as “TSOs”) of the *Greece Italy* Capacity Calculation Region (hereafter referred to as “*Greece Italy*”). The document provides a methodology for a market-based allocation process of cross zonal capacity for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves (hereafter referred to as “**MB CZCA methodology**”) in accordance with Article 41 of Commission Regulation (EU) 2017/2195 establishing a guideline on electricity balancing (hereafter referred to as “**EBGL**”).
2. The MB CZCA methodology takes into account the general principles and goals set in the EBGL, the Regulation (EC) 2017/1485 establishing a guideline on electricity transmission system operation (hereafter referred to as the “**SOGL**”), Commission Regulation (EU) 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a guideline on capacity allocation and congestion management (hereafter referred to as the “**CACM**”) as well as Regulation (EC) No 714/2009 of the European Parliament of the Council of 13 July 2009 on conditions for access to the network for cross-border exchanges in electricity (hereafter referred to as the “**Electricity Regulation**”) as well as Regulation (EC) No 543/2013 of 14 June 2013 on submission and publication of data in electricity markets and amending Annex I to Regulation (EC) No 714/2009 of the European Parliament and of the Council (hereafter referred to as the “**Transparency Regulation**”).
3. The MB CZCA methodology takes into account the general principles, goals and other methodologies set out in the EBGL. The goal of the EBGL is the integration of balancing markets while contributing to operational security. To facilitate this goal, while contributing to operational security, it is necessary to integrate balancing markets and promoting the possibilities for exchanges of balancing services while contributing to operational security.
4. The MB CZCA methodology generally contributes to achieving the objectives stated in Article 3 of the EBGL. In particular, this MB CZCA methodology serves the following objectives of the EBGL:
 - (a) The MB CZCA methodology answers the requirements set out in Article 41 of the EBGL;
 - (b) The MB CZCA methodology serves the objective of fostering effective competition, non-discrimination and transparency in balancing markets as stated in Article 3(1)(a) of the EBGL by defining the principles necessary for the allocation of CZC using the market-based approach and the inverted market-based approach, and how to notify it as described in Articles 3 and 4 of this MB CZCA methodology;
 - (c) The MB CZCA methodology facilitates the objective for the integration of the balancing markets and for promoting the possibilities for the exchanges of balancing services while using market-based and inverted market-based mechanisms and contributing to operational security as stated in Article 3(1)(c) and Article 3(2)(d) of the EBGL by means of defining the rules for the procurement of the balancing capacity, through the allocation of cross-zonal capacity for the balancing capacity market, together with and at the same time as the allocation of cross zonal capacity of the day ahead energy market, as detailed in Articles 5, 6, 7, and 8 of this MB CZCA methodology;
 - (d) The MB CZCA methodology ensures that the development of the day-ahead market is not compromised in accordance with Article 3(2)(e) of the EBGL as it is specified in Articles 5 and 13 of this MB CZCA methodology, the CZC allocated to the exchange of balancing capacity or sharing

of reserves that is not used, shall be released for the exchange of balancing energy processes with shorter timeframes;

- (e) The MB CZCA methodology ensures that the procurement of balancing services is done in a fair, objective, transparent way and uses the market-based mechanisms as stated in Article 3(1)(e) of the EBGL. This MB CZCA methodology states in Articles 9, 10, 11, 12 and in Articles 13 and 14 how the actual and forecasted CZC market values as well as the allocated volumes and prices are determined.
- (f) The MB CZCA methodology aims at respecting the responsibility assigned to the relevant TSOs in order to ensure system security, including as required by national legislation in accordance with Article 3(2)(f) of the EBGL by establishing the maximum limitations to be applied by the TSOs applying the MB CZCA methodology as is defined in Articles 8 of this MB CZCA methodology;
- (g) The MB CZCA methodology takes into consideration agreed European standards in accordance with Article 3(2)(h) of the EBGL, as this methodology is based on the single day-ahead market time unit defined within the CACM Regulation and uses the optimization resolution from the MCO function, as specified in Articles 3, 6, 7, and 9-13 of this MB CZCA methodology;
- (h) The MB CZCA methodology ensures that both possible (market-based and inverted market-based) approaches defined in Article 41(3) of the EBGL are available for Greece Italy TSOs. In particular, the inverted market-based approach is the only CZCA process within the EBGL which is compatible with the markets of those TSOs that procure balancing capacity (or reserve capacity through an integrated scheduling process) after the SDAC. Therefore, with the inclusion of the inverted market-based approach, the allocation process of cross-zonal capacity for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves has the maximum applicability within the specificities of the preexisting balancing markets of the Greece Italy CCR.
- (i) In conclusion, the MB CZCA methodology meets the objectives of the EBGL.

Abbreviations

The list of abbreviations used in this MB CZCA methodology is the following:

- aFRR: frequency restoration reserve with automatic activation
- BSP: balancing service provider
- CACM: Commission Regulation (EU) 1222/2015 establishing a guideline on capacity allocation and congestion management
- CET: Central European Time
- CMOL: common merit order list
- CZC: cross zonal capacity
- CZCA: cross zonal capacity allocation
- DC: direct current
- EBGL: guideline on electricity balancing
- ENTSO-E: European Network of Transmission System Operators for Electricity
- FRR: frequency restoration reserve
- GCT: gate close time
- MB: market-based
- MCO: market coupling operator
- mFRR: frequency restoration reserve with manual activation
- MTU: market time unit
- NRA: national regulatory authority
- RR: replacement reserve
- SDAC: single day-ahead coupling
- SOGL: guideline on system operation
- TSO: transmission system operator

**SUBMIT THE FOLLOWING MB CZCA METHODOLOGY TO GREECE ITALY
REGULATORY AUTHORITIES:**

Article 1 Subject matter and scope

1. The **Greece Italy** TSOs lay down in this MB CZCA methodology a methodology to allocate cross zonal capacity for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves, which is based on the actual and forecasted market values of cross zonal capacity for the exchange of energy and for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves.
2. TSOs exchanging balancing capacity or sharing reserves by applying the MB CZCA methodology shall regularly assess whether the cross-zonal capacity allocated for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves is still needed for that purpose.
3. Two or more TSOs exchanging balancing capacity or sharing reserves by applying the MB CZCA methodology shall establish common and harmonised rules and processes for the exchange and procurement of balancing capacity pursuant to Article 33(1) of the EBGL, and respecting the requirements set out in Article 32 of the EBGL.
4. The proposal for the application of the allocation of CZC applying the market-based approach or the inverted market-based approach shall include the bidding zone borders, the market timeframe, the duration of application and the detailed description of a methodology to be applied.
5. According to Article 38(4) of the EBGL, CZC allocated for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves shall be used exclusively for the product where it was reserved for, being aFRR, mFRR, or RR. The reliability margin calculated pursuant to CACM shall be used for operating and exchanging frequency containment reserves, except on Direct Current ('DC') interconnectors for which CZC for operating and exchanging frequency containment reserves may also be allocated in accordance with Article 38(1) of the EBGL.
6. The proposal for a list of standard products for balancing capacity for FRR and RR pursuant to Article 25(2) of the EBGL is out of the scope for this MB CZCA methodology and will be treated in a separate document.

Article 2 Definitions

1. For the purposes of this MB CZCA methodology, the terms used shall have the meaning given to them in Article 2 of the Electricity Regulation, Article 2 of the Transparency Regulation, Article 2 of the CACM, Article 3 of the SOGL and Article 2 of the EBGL.
2. The following definitions shall also apply:
 - (a) 'Bid aggregating interface' means a tool which collects forecasted balancing capacity bids, balancing capacity demand and limitations for the exchange of balancing capacity and sharing of reserves, aggregates data and forwards the relevant information to the market coupling operator function. The bid aggregating interface can either be operated by a TSO or an entity to which a TSO delegated such task.
 - (b) 'Cross-zonal capacity allocation optimization function' means the role to operate the algorithm applied for the allocation of CZC for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves in application of the MB CZCA methodology.

- (c) 'Market value of cross zonal capacity for the exchange of energy in SDAC' means the change in the economic surplus of the SDAC (the sum of the producer surplus, consumer surplus and congestion income) resulting from the incremental increase of the CZC allocated for the exchange of energy.
 - (d) 'Economic surplus from the exchange of balancing capacity or sharing of reserves' means the sum for the relevant time period of (i) the TSOs' surplus for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves, (ii) the balancing service providers' surplus for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves and (iii) the congestion income. Surplus for balancing service providers being the difference between the price of the accepted bids and the clearing price per capacity unit multiplied by the accepted capacity volume of the bid. Surplus for TSOs being the difference between the technical price limit and the clearing price per capacity unit multiplied by the volume of balancing capacity demand.
3. In this MB CZCA methodology, unless the context requires otherwise:
- (a) the singular indicates the plural and vice versa;
 - (b) the table of contents and headings are inserted for convenience only and do not affect the interpretation of this MB CZCA methodology;
 - (c) any reference to legislation, regulations, directives, orders, instruments, codes or any other enactment shall include any modification, extension or re-enactment of it when in force;
 - (d) any reference to an Article without an indication of the document shall mean a reference to this MB CZCA methodology.

Article 3 Principles for applying the market-based cross-zonal capacity allocation

1. In case of a TSO applying central dispatching model, the TSO-BSP pricing rules of standard balancing capacity products procured in application of MB CZCA methodology are defined by the TSO in the terms and conditions related to BSPs and shall include conversion rules of integrated scheduling process bids into standard balancing capacity products defined pursuant to Article 27 of the EBGL.
2. When applying this MB CZCA methodology, the minimum contracting period of standard balancing capacity bids shall be a multiple of the day-ahead MTU and shall be less or equal to the total amount of day-ahead market time units of the concerned day .
3. When applying this MB CZCA methodology, the minimum validity period of standard balancing capacity bids shall be equal or a multiple of the day-ahead MTU and shall be less or equal to the total amount of day-ahead market time units of the concerned day.
4. When applying this MB CZCA methodology, the TSO-BSP pricing rules shall be:
 - (a) defined in terms and conditions related to balancing service providers pursuant to Article 18 of the EBGL,
 - (b) pursuant to Article 32(2) of the EBGL,
 - (c) harmonised within TSOs which have jointly established a proposal pursuant to Article 33(1) of the EBGL.

5. Cross-zonal capacities for the exchange of standard balancing capacity products or sharing of reserves from this MB CZCA methodology shall be exclusively provided to the respective platform, pursuant to Articles 19 to 21 of the EB Regulation, of the product they were allocated for.
6. The process of releasing allocated cross-zonal capacity for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves in accordance with Article 10(2) shall be coordinated between the balancing energy platforms pursuant to Articles 19 to 21 of the EB Regulation.
7. Two or more TSOs may establish common rules pursuant to Article 33(1) of the EBGL for the application of the MB CZCA methodology if they directly share a bidding zone border or indirectly share a bidding border through a TSO which is also applying the MB CZCA methodology within the same common rules pursuant to Article 33(1) of the EBGL.
8. The inverted market-based approach, defined in Article 5, consists in the submission of forecasted balancing capacity bids, determined as specified in Article 12, to the SDAC. Therefore, the application of inverted market-based approach is subject to approval by the market operator of the SDAC.

Article 4 Notification process for the application of the MB CZCA methodology

1. TSOs within CCR Greece Italy applying this MB CZCA methodology shall inform all European TSOs and stakeholders through an announcement on the ENTSO-E website. This information will be shared at least thirty days before the first relevant gate opening time of the application and will include a detailed description of the common rules for application established pursuant to Article 33(1) of the EBGL: the bidding zone borders, the market timeframe, the duration of application or the allocation of CZC and time for entering into operation.
2. TSOs within CCR Greece Italy applying this MB CZCA methodology shall inform the relevant NRAs of the applied forecast technique to determine the forecasted market value of CZC for the exchange of energy or the forecasted market value of CZC for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves.
3. TSOs within CCR Greece Italy applying this MB CZCA methodology shall share the applied CZCA optimization function with all CCR Greece Italy TSOs for transparency purposes.

Article 5 Process of market-based allocation

1. The market-based methodology pursuant to Article 41 of the EBGL consists of two approaches:
 - a. the market-based approach for the allocation of CZC for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves is performed together with the balancing capacity procurement and before the SDAC;
 - b. the inverted market-based approach for the allocation of CZC for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves is performed together with the SDAC and before the balancing capacity procurement.
2. The market-based approach for the allocation of CZC for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves is based on a comparison of the actual market value of cross zonal capacity for the exchange

of balancing capacity or sharing of reserves and the forecasted market value of cross zonal capacity for the exchange of energy. The CZCA optimization function is performed during the procurement of balancing capacity bids and before the SDAC.

3. Articles 6, 9 and 11 are requirements only for the market-based approach.
4. The inverted market-based approach for the allocation of CZC for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves is based on a comparison of the forecasted market value of cross zonal capacity for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves, and the actual market value of cross zonal capacity for the exchange of energy. The CZCA optimization function is performed during the SDAC and before the procurement process of balancing capacity.
5. Articles 7, 10 and 12 are requirements only for the inverted market-based approach.
6. The inverted market-based approach shall use, within the SDAC, the same functions as the co-optimised allocation of CZC pursuant to Article 40 of the EBGL, as specified in Article 7(2), Article 13 and Article 18(2).

Article 6 The timeframe of the market-based approach

1. The process of the market-based approach to allocate CZC for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves shall include the following consecutive timings:
 - a. The TSO-BSP GCT of standard upward balancing capacity bids and of standard downward balancing capacity bids shall be defined in the proposal for application of this methodology and organized in between week-ahead and before the final results of the capacity calculation for cross zonal capacity of the SDAC are available.
 - b. Notification to balancing responsible parties of selected standard upward balancing capacity bids or downward balancing capacity bids shall be done not later than one hour before the GCT of the SDAC.
2. The process of the market-based approach to allocate CZC for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves shall include the following steps:
 - a. BSPs submit the standard upward and standard downward balancing capacity bids to their respective TSOs.
 - b. For a TSO applying a central dispatching model and applying the market-based approach, BSPs may submit only integrated scheduling process bids (instead of standard balancing capacity bids), which shall be converted, as far as possible, into standard upward and downward balancing capacity bids by the respective TSO, in accordance with Article 27 of EBGL.
 - c. TSOs shall perform the CZCA optimization function after the TSO-BSP GCT of standard balancing capacity bids and determine the allocation of CZC for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves.
 - d. TSOs shall determine the allocated CZC for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves per product and per direction.
 - e. TSOs shall establish the CMOL of balancing capacity bids using the balancing capacity procurement optimization function, respecting the allocated CZC for the exchange of

balancing capacity or sharing of reserves. The procurement optimization function minimizes the overall balancing capacity procurement costs pursuant to Article 58(3) of the EBGL.

- f. TSOs shall mark the allocated cross zonal capacity for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves as already allocated CZC for the CZC calculation process in accordance with Article 38(6) of the EBGL.

Article 7 The timeframe of the inverted market-based approach

1. The process of the inverted market-based approach to allocate CZC for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves shall include the following consecutive timings:
 - a. The gate closure time for the submission of all forecasted standard balancing capacity bids and the balancing capacity demand shall be equal to the single day-ahead coupling gate closure time pursuant to Article 47(2) of the CACM Regulation.
 - b. The TSO-BSP GCT of standard upward balancing capacity bids and of standard downward balancing capacity bids shall be equal among TSOs that exchange balancing capacity or share reserves applying this MB CZCA methodology and is organized after the SDAC process and before the GOT of the SIDC.
 - c. The MCO shall send the allocated CZC for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves to the TSOs applying this MB CZCA methodology before notification of selected bids for the exchange of energy from the SDAC.
 - d. Notification to the BSPs of available CZC for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves shall be equal to the notification of selected bids for the exchange of energy from the SDAC.
 - e. Notification to the BSPs of selected upward balancing capacity bids or downward balancing capacity bids by TSOs shall be done before the GOT of the SIDC.
2. The process of the inverted market-based approach to allocate CZC for the exchange of balancing capacity and for sharing of reserves shall include the following steps:
 - a. The TSOs shall forecast balancing capacity bids, per product and direction.
 - b. The forecasted balancing capacity bids and the balancing capacity demand shall be submitted to the respective bid aggregating interface by the gate closure time of balancing capacity bids in accordance with Article 7(1)(a).
 - c. After the gate closure time, the respective bid aggregating interface shall convert the forecasted balancing bids into a supply curve per bidding zone for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves.
 - d. The respective bid aggregating interface shall send to the market coupling operator function per product, per direction and per bidding zone:
 - i. The aggregated supply curves for the respective standard balancing capacity products;
 - ii. The TSOs' demand for the respective standard balancing capacity product;

- iii. The tolerance band for the reduced TSO balancing capacity demand dependent on the available cross-zonal capacities, based on sharing of reserves agreement of two or more TSOs to be applied with the allocation process of the inverted market-based approach;
 - iv. The minimum local reserve requirements; and
 - v. Cross-zonal capacity allocation limitations in accordance with Article.
- e. The deadline for sending the data of Article 7(2)(d) equals the deadline for sending aggregated supply and demand curves of the day-ahead market bids.
 - f. The market coupling operator function shall send the allocated cross-zonal capacity for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves to each TSO applying the inverted market-based approach without undue delay.
 - g. The BSPs submit the standard upward and standard downward balancing capacity bids to their connecting TSO. For a TSO applying a central dispatching model and applying the inverted market-based approach, BSPs may submit only integrated scheduling process bids (instead of standard balancing capacity bids), which shall be converted, as far as possible, into standard upward and downward balancing capacity bids by the respective TSO, in accordance with Article 27 of EBGL.
 - h. The TSOs exchanging balancing capacity or sharing reserves establish the CMOL of balancing capacity bids using the balancing procurement optimization function, and select the bids respecting the allocated CZC for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves. The balancing procurement optimization function minimizes the overall balancing capacity procurement costs pursuant to Article 58(3) of the EBGL.

Article 8 Process to define the maximum volume of allocated cross zonal capacity for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves

1. The maximum volume (upper limit) of CZC allocated for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves with the market-based allocation process shall be limited to 10 % of the available capacity for the exchange of energy of the previous relevant calendar year between the respective bidding zones or, in case of interconnectors not taken into account for the calculation of the available capacity for the exchange of energy for the previous calendar year, 10 % of the total installed technical capacity of those interconnectors.
2. The 10 % of available capacity for the exchange of energy of the previous calendar year between the respective bidding zones means the maximum volume of available capacity for the exchange of energy resulted from the final capacity calculation process in the D-1 or, if available, the intraday timeframe.
3. The volume limitation of Article 41(2) of the EBGL may not apply where the contracting is done not more than two days in advance of the provision of the balancing capacity or for bidding zone borders connected through DC interconnectors until the co-optimised allocation process is harmonised at Union level pursuant to Article 38(3) of the EBGL.

4. According Article 39(6) of the EBGL, where the contracting is done not more than two days in advance of the provision of the balancing capacity, relevant regulatory authorities may set a limit other than that specified in Article 41(2) of the EBGL.
5. The maximum volume of allocated CZC for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves shall respect the rules for exchange of FRR and RR within a synchronous area in accordance with Articles 167, 168, 169 and 170 of the SOGL.
6. **Greece Italy** TSOs and NRAs applying this MB CZCA methodology may commonly apply additional limits for the maximum volume of allocated CZC for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves.

Article 9 Determination of the forecasted market value of cross zonal capacity for the exchange of energy for the market-based approach

1. The forecasted market value of CZC used for exchange of energy between two bidding zones in the day-ahead market timeframe is defined for each MTU. When calculating the forecasted market value of CZC in day-ahead market timeframe the difference in market clearing prices for each bidding zone of the day-ahead market timeframe on the reference period are used.
2. The forecasting process, for each MTU, bidding zone border and direction, shall comprise the following steps:
 - a. determination of the reference period, pursuant to paragraph 3 and, if applicable, 4(a);
 - b. calculation of the market value of CZC as the SDAC market spread across the selected bidding zone border in the selected reference period and direction: if in the reference period the flow is in the opposite direction of the bidding zone border, and if there is no market spread, the market value of CZC is zero (0);
 - c. if deemed necessary according to paragraph 4, application of adjustment factors to the market value of CZC calculated in the previous step.
3. By default, the following reference periods shall be chosen:
 - a. The previous working day whenever CZC is allocated for a working day;
 - b. The previous weekend day whenever CZC is allocated for a weekend day; and
 - c. The previous Sunday or bank holiday whenever CZC is allocated for a bank holiday.
4. The TSOs shall monitor the efficiency of the forecasting methodology, including a comparison of the forecasted and actual market values of the CZC for the exchange of energy and take appropriate actions, where needed:
 - a. in case this analysis shows that different reference periods are more suitable on a specific border, the TSOs shall choose the more accurate reference period, or a combination of them;
 - b. In case this analysis suggests it may furtherly improve the forecast, TSOs may use adjustment factors.

The metrics for assessing the performance of the forecast shall be defined in the technical document pursuant to Article 18(1).

5. Adjustment factors for the determination of the forecasted market value of cross-zonal capacity for the exchange of energy may be applied in an application of this MB CZCA methodology to improve the forecasted value of cross-zonal capacity for the exchange of energy between bidding zones. A description of the adjustment factors shall be included in the technical document pursuant to Article 18(1). This technical document shall include at least the parameters and methodology based on which the adjustment factors are calculated. Such parameters include, but not limited to: weather forecasts, load forecasts, RES production forecasts.
6. If adjustment factors are applied for the determination of the forecasted market value of cross-zonal capacity for the exchange of energy, this shall be included in the proposal for the application pursuant to Article 33(1) of the EBGL.
7. If the adjustment factors for the determination of the forecasted market value of cross-zonal capacity for the exchange of energy are used, they shall be used in a transparent way to incorporate improved forecasting and not to give preference to the exchange of balancing capacity or sharing of reserves at the expense of cross-zonal capacity allocated to the exchange of energy.

Article 10 Determination of the actual market value of cross zonal capacity for the exchange of energy for the inverted market-based approach

1. The actual market value of cross zonal capacity for the exchange of energy in SDAC shall be:
 - a. the change of economic surplus for means the change in the economic surplus of the SDAC (the sum of the producer surplus, consumer surplus and congestion income) resulting from the incremental increase of the CZC allocated for the exchange of energy;
 - b. defined per day-ahead market time unit; and
 - c. calculated based on the actual bids for the exchange of energy submitted to the SDAC.
2. In accordance with paragraph 1(a), the actual market value of cross-zonal capacity for the exchange of energy between all bidding zones of the SDAC shall be calculated based on the change of economic surplus for the SDAC depending on the availability of cross-zonal capacity.

Article 11 Determination of the actual market value of cross zonal capacity for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves for the market-based approach

1. The actual market value of CZC for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves between all bidding zones included in the common rules pursuant to Article 33(1) of EBGL for the application of this MB CZCA methodology shall be:
 - a. the change of economic surplus from the exchange of balancing capacity or sharing of reserves between all bidding-zones where the MB CZCA methodology is applied, resulting from the change of available cross-zonal capacities allocated for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves. The welfare surplus approach is independent of the pricing method for balancing capacity bids;

- b. calculated per MTU;
 - c. calculated per product and direction separately;
 - d. based on the upward balancing capacity bids or downward balancing capacity bids submitted to the capacity procurement optimization function pursuant to Article 33(3) of the EBGL;
2. In case of sharing of reserves, the change of economic surplus will take into account the avoided costs for procuring balancing capacity, considering the change of the total demand of balancing capacity resulting from the change of available cross-zonal capacities allocated for the sharing of reserves.

Article 12 Determination of the forecasted market value of cross zonal capacity for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves for inverted market-based approach

1. The forecasted market value of cross-zonal capacity for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves between bidding zones where the economic efficiency allocation is applied shall be:
- a. the change of economic surplus from the forecasted exchange of balancing capacity or sharing of reserves;
 - b. defined per day-ahead MTU;
 - c. calculated per product, per validity period and per direction, separately; and
 - d. calculated in accordance with Article 39(5) of the EB Regulation.
2. The forecasted market value of CZC for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves between bidding zones shall be based on standard upward balancing capacity bids and of standard downward balancing capacity bids submitted for the respective balancing procurement optimization on selected reference day(s), in bidding zones which are included in the common rules pursuant to Article 33(1) of EB GL for the application of this MB CZCA methodology.
3. The forecasting process, for each MTU, product, validity period and direction, shall comprise the following steps:
- a. determination of the reference period;
 - b. selection of reference bids, meaning standard balancing capacity bids submitted to the respective balancing procurement optimization for the selected reference period, product and direction;
 - c. if deemed necessary according to paragraph 4, adjustment of reference bids by adjustment factors;
 - d. calculation of the forecasted market value of cross zonal capacity for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves analogously to the rules provided in Article 11(1), where balancing capacity bids used in 11(1)(d) are replaced by the (adjusted) reference bids;
4. The TSOs shall monitor the efficiency of the forecasting methodology, including a comparison of the forecasted and actual market values of the CZC for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves and take appropriate actions, where needed:
- a. in case this analysis shows that different reference periods are more suitable on a specific border, the TSOs shall choose the more accurate reference period, or a combination of them;

- b. In case this analysis suggests it may further improve the forecast, TSOs may use adjustment factors.

The metrics for assessing the performance of the forecast shall be defined in the technical document pursuant to Article 18(1).

5. By default, the following reference periods shall be chosen:
 - a. The previous working day whenever CZC is allocated for a working day;
 - b. The previous weekend day whenever CZC is allocated for a weekend day; and
 - c. The previous Sunday or bank holiday whenever CZC is allocated for a bank holiday.
6. Adjustment factors for the determination of the forecasted market value of CZC for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves may be applied in an application of this MB CZCA methodology to improve the forecasted value of CZC for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves between bidding zones. A description of the adjustment factors shall be included in the technical document pursuant to Article 18(1). This technical document shall include at least the parameters and methodology based on which the adjustment factors are calculated. Such parameters include, but are not limited to: weather forecasts, load forecasts, RES production forecasts.
7. If adjustment factors are applied for the determination of the forecasted market value of CZC for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves, this shall be included in the proposal for the application pursuant to Article 33(1) of the EBGL.
8. If the adjustment factors for the determination of the forecasted market value of CZC for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves are used, they shall be used in a transparent way to incorporate improved forecasting and not to give preference to the exchange of balancing capacity or sharing of reserves at the expense of cross-zonal capacity allocated to the exchange of energy.

Article 13 Determination of the allocated volume of cross zonal capacity for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves

1. For the market-based approach, the cross-zonal capacity allocation optimization function shall allocate CZC for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves simultaneously with the selection of the balancing capacity bids.
2. For the market-based approach, the objectives of the cross-zonal capacity allocation optimization function are:
 - a. making sure that CZC is allocated to the market, i.e. SDAC or balancing capacity market, where the economic welfare is expected to be the highest; and
 - b. maximising the economic welfare of the exchange of balancing capacity or sharing of reserves, given the constraints defined in common and harmonised rules pursuant to Article 33(1) of the EBGL.
3. For the market-based approach, the inputs of the cross-zonal capacity allocation optimization function are, per MTU:
 - a. standard upward and downward balancing capacity bids, per product;

- b. forecasted market value of CZC for the exchange of energy;
 - c. the TSOs' demand for the respective standard balancing capacity product;
 - d. the tolerance band for the reduced TSO balancing capacity demand dependent on the available cross-zonal capacities, based on sharing of reserves agreement of two or more TSOs to be applied with the market-based allocation process;
 - e. the minimum local reserve requirements; and
 - f. CZC allocation limitations in accordance with Article 8.
4. For the market-based approach, the outputs of the cross-zonal capacity allocation optimization function are, at least:
- a. volume of allocated CZC, per bidding zone border, product and direction;
 - b. selected balancing capacity bids;
 - c. satisfied TSO demands.
5. For the inverted market-based approach, the allocation of CZC for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves is determined simultaneously with the selection of bids for the exchange of energy by the optimization function of SDAC.
6. For the inverted market-based approach, the objective for the allocation of CZC between SDAC and the exchange of balancing capacity or sharing of reserves shall be the maximization of sum of economic surplus for SDAC and the economic surplus from the exchange of balancing capacity or sharing of reserves per trading day.
7. For the inverted market-based approach, the time interval for the determination of the allocation of CZC for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves is the same time interval as the resolution of the SDAC. Standard upward balancing capacity bids and downward balancing capacity bids with a granularity larger than the MTU are considered as block bids in the optimization.
8. For the inverted market-based approach, the cross-zonal capacity allocation optimization function requires the inputs listed in Article 7(2)(d). For the inverted market-based approach, the market coupling operator function shall produce the additional output of allocated volumes of CZC for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves, per product, bidding zone border and direction.
9. For both approaches, the allocation of CZC for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves is constrained by the volume limitations described in Article 8.
10. For both approaches, each marginal volume of CZC shall be allocated to the exchange of energy in case the marginal economic surplus of CZC for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves is lower or equal to the marginal economic surplus of CZC for the exchange of energy.
11. For both approaches, netting of CZC allocated to the exchange of balancing capacity or sharing of reserves is not possible between:
- a. standard upward and downward balancing capacity bids;
 - b. standard balancing capacity bids from different balancing products;
 - c. a standard balancing capacity bid and a day-ahead market bid; and

- d. bidding zone border directions in case of sharing of reserves.
12. **Greece Italy** TSOs applying this MB CZCA methodology and their respective **Greece Italy** NRAs may commonly apply additional thresholds and/or margins to reduce CZC allocation for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves between bidding zones.

Article 14 Pricing of cross zonal capacity

1. TSOs allocating CZC for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves applying the MB CZCA methodology shall calculate the CZC price for the volume of CZC that is allocated for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves.
2. The CZC price defined in Article 14(1) for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves applying the MB CZCA methodology shall be 0 EUR/MW within the widest area, constituted by bidding zones, where the exchange of balancing capacity or sharing of reserves is not restricted by the cross-zonal capacities, by the allocation constraints or by the limitations defined in Article 8, during a specific market time unit.
3. The CZC price resulting from the allocation of CZC for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves applying the MB CZCA methodology shall correspond for each direction to the difference between the marginal prices of the standard product balancing capacity in each direction on each side of the border.

Article 15 Firmness regime of cross zonal capacity

1. The allocated CZC for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves shall be firm after the selection of standard upward balancing capacity bids or standard downward balancing capacity bids by the capacity procurement optimization function pursuant to Article 33(3) of the EBGL. The details for the costs of ensuring firmness in case of curtailment of firm CZC will be defined once two or more TSOs of the Greece Italy Capacity Calculation Region will establish common rules pursuant to Article 33(1) of EBGL for the application of the MB CZCA methodology.
2. According to Article 38(4) of the EBGL, cross-zonal capacity allocated for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves shall be used exclusively for the product where it was allocated for, being frequency restoration reserves with automatic activation, frequency restoration reserves with manual activation or replacement reserves. In accordance with Article 38(9) of the EBGL, when CZC allocated for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves has not been used for the associated exchange of balancing energy, said CZC shall be released for the exchange of balancing energy with shorter activation times or for operating the imbalance netting process pursuant to Article 38(9) of the EBGL. Released CZC may be used by all TSOs which are using respective balancing platforms exchanging balancing energy with shorter activation times or operating imbalance netting.
3. The transmission constraints subject to Article 13 shall be firm as soon as these are submitted to the capacity procurement optimization function.
4. The costs of ensuring firmness or in the case of curtailment of firm CZC in the event of force majeure or emergency situations, in accordance with paragraph 3 of this Article, the costs associated with

mitigating the effects of curtailment shall be borne by the relevant TSOs. These costs include the additional costs from the procurement of balancing capacity due to the non-availability of the balancing capacity given the curtailment of CZC.

5. The costs of ensuring firmness shall be shared in accordance with the regional methodologies developed in accordance with Article 74 of CACM Regulation and Article 76 of the SO Regulation for cases which are within the scope of these methodologies.
6. Any costs of ensuring firmness which are outside the scope of the methodologies referred to in paragraph 6, shall be borne by the TSO requesting the curtailment.
7. TSOs shall not increase the reliability margin calculated pursuant to Article 21 of CACM due to the exchange of balancing capacity and or sharing of reserves for frequency restoration reserves and replacement reserves.

Article 16 Sharing of congestion income

1. For each bidding zone border, product, direction and MTU, the congestion income is calculated as the price of CZC, as defined in Article 14, multiplied with the volume of balancing capacity that have been exchanged for the relevant product and direction on that bidding zone border.
2. The sharing of congestion income distribution will follow what is established by the Congestion income distribution methodology document, written in accordance with Article 73 of the Commission Regulation (EU) 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a Guideline on Capacity Allocation and Congestion Management.

Article 17 Publication

1. **Greece Italy** TSOs shall publish the MB CZCA methodology without undue delay after concerned NRAs have approved this proposal or a decision has been taken by the Agency for the Cooperation of Energy Regulators in accordance with Article 5(7), Article 6(1) and Article 6(2) of the EBGL.
2. Each TSO applying this MB CZCA methodology shall publish information on offered volumes as well as offered prices of procured balancing capacity, anonymized where necessary, no later than one hour after the results of the procurement have been notified to the bidders, pursuant to Article 12(3)(e) of the EBGL.
3. Each TSO applying this MB CZCA methodology shall publish information in accordance with Article 12(3)(h) of the EBGL on the allocation of CZC for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves pursuant to Article 38(1)(b) of the EBGL as defined in article 6(1)(b), 7(1)(d) and 7(1)(e) of this MB CZCA methodology, at the latest 24 hours after the allocation and no later than 6 hours before the use of the allocated CZC.
4. Each TSO applying this MB CZCA methodology shall inform on the use of allocated CZC for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves pursuant to Article 38 of the EBGL at the latest one week after the use of allocated CZC, pursuant to Article 12(3)(i) of the EBGL.
5. Each TSO applying this MB CZCA methodology shall publish the approved methodologies at least one month before its application pursuant to Article 12(3)(j) of the EBGL.

6. Subject to approval pursuant to Article 18 of the EBGL, a TSO may withhold the publication of information on offered prices and volumes of balancing capacity or balancing energy bids if justified for reasons of market abuse concerns and if not detrimental to the effective functioning of the electricity markets. A TSO shall report such withholdings at least once a year to the relevant regulatory authority in accordance with Article 37 of Directive 2009/72/EC and pursuant to Article 12(5) of the EBGL.
7. **Greece Italy** TSOs applying the inverted market-based approach of this MB CZCA methodology shall publish the efficiency of the forecasted market value for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves.
8. **Greece Italy** TSOs applying the market-based approach of this MB CZCA methodology shall publish the efficiency of the forecasted market value for the exchange of energy.

Article 18 Implementation Timeline

1. By twelve (12) months after approval of this MB CZCA methodology, Greece Italy TSOs shall develop a technical document that furtherly specifies, at least:
 - a. inputs, outputs, objective function and constraints of the CZCA optimization function;
 - b. processes involved in the application of the MB CZCA methodology;
 - c. metrics for the decision to improve forecasting through adjustment factors or selection of specific reference period(s), according to Article 9(4) and 12(4);
 - d. methodology and parameters for the calculation of adjustment factors, according to Article 9(5) and 12(6).

TSOs shall send such technical document to the relevant NRAs for information without undue delay.

2. The implementation of the inverted market-based approach of this MB CZCA methodology is subject to the same timeline, technical requirements, governance of the co-optimisation methodology as developed pursuant to Article 40 of the EBGL.

Article 19 Language

The reference language for this MB CZCA methodology shall be English. For the avoidance of doubt, where TSOs need to translate this MB CZCA methodology into their national language(s), in the event of inconsistencies between the English version published by TSOs in accordance with Article 7 of the EBGL and any version in another language, the relevant TSOs shall be obliged to dispel any inconsistencies by providing a revised translation of this MB CZCA methodology to their relevant national regulatory authorities.

ΔΣΜ Ελλάδας-Ιταλίας



Μεθοδολογία για μια διαδικασία αγορακεντρικής κατανομής
διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή δυναμικότητας
εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών σύμφωνα με το
άρθρο 41 του κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 της Επιτροπής, της
23ης Νοεμβρίου 2017, σχετικά με τον καθορισμό
κατευθυντήριας γραμμής για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής
ενέργειας

Περιεχόμενα

Επειδή.....	
Συντομογραφίες	
Άρθρο 1 Αντικείμενο και πεδίο εφαρμογής.....	
Άρθρο 2 Ορισμοί.....	
Άρθρο 3 Αρχές για την εφαρμογή της αγορακεντρικής κατανομής διαζωνικής δυναμικότητας .	
Άρθρο 4 Διαδικασία ειδοποίησης για την εφαρμογή της μεθοδολογίας ΑΚ ΚΔΖΔ.....	
Άρθρο 5 Διαδικασία αγορακεντρικής κατανομής	
Άρθρο 6 Το χρονικό πλαίσιο της αγορακεντρικής προσέγγισης	
Άρθρο 7 Το χρονικό πλαίσιο της ανεστραμμένης αγορακεντρικής προσέγγισης	
Άρθρο 8 Διαδικασία καθορισμού της μέγιστης ποσότητας κατανεμημένης διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών	
Άρθρο 9 Προσδιορισμός της προβλεπόμενης αγοραίας τιμής διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή ενέργειας με την αγορακεντρική προσέγγιση	
Άρθρο 10 Προσδιορισμός της πραγματικής αγοραίας αξίας της διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή ενέργειας με την ανεστραμμένη αγορακεντρική προσέγγιση	
Άρθρο 11 Προσδιορισμός της πραγματικής αγοραίας αξίας της διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών για την αγορακεντρική προσέγγιση	
Άρθρο 12 Προσδιορισμός της προβλεπόμενης αγοραίας αξίας της διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών για την αγορακεντρική προσέγγιση	
Άρθρο 13 Καθορισμός του κατανεμημένου όγκου διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών	
Άρθρο 14 Τιμολόγηση διαζωνικής δυναμικότητας.....	
Άρθρο 15 Καθεστώς παγίωσης της διαζωνικής δυναμικότητας.....	
Άρθρο 16 Κοινή χρήση εσόδων συμφόρησης.....	
Άρθρο 17 Δημοσίευση	
Άρθρο 18 Χρονοδιάγραμμα υλοποίησης.....	
Άρθρο 19 Γλώσσα	

Οι διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς *Ελλάδας-Ιταλίας* λαμβάνοντας υπόψη τα ακόλουθα:

Επειδή

1. Το παρόν έγγραφο αποτελεί τη μεθοδολογία των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (εφεξής καλούμενων «ΔΣΜ») *Ελλάδας-Ιταλίας* της Περιφέρειας Υπολογισμού Δυναμικότητας *Ελλάδας-Ιταλίας* (εφεξής καλούμενης «*Ελλάδας-Ιταλίας*»). Το έγγραφο ορίζει μια μεθοδολογία για μια διαδικασία αγορακεντρικής κατανομής διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών (στο εξής αναφερόμενη ως η «**μεθοδολογία ΑΚ ΚΔΖΔ**») σύμφωνα με το άρθρο 41 του κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 της Επιτροπής, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας (στο εξής καλούμενης «**ΚΓΕΗΕ**»).
2. Στην παρούσα μεθοδολογία ΑΚ ΚΔΖΔ λαμβάνονται υπόψη οι γενικές αρχές και οι στόχοι που καθορίζονται στην ΚΓΕΗΕ, στον κανονισμό (ΕΕ) 2017/1485 της Επιτροπής σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας (στο εξής «**ΚΓΛΣ**»), στον κανονισμό (ΕΕ) 2015/1222 της 24ης Ιουλίου 2015 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης (στο εξής «**κανονισμός ΚΔΔΣ**») όπως επίσης και στον κανονισμό (ΕΚ) αριθ. 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 (στο εξής «**κανονισμός για την ηλεκτρική ενέργεια**»), καθώς και στον κανονισμό (ΕΕ) αριθ. 543/2013 της 14ης Ιουνίου 2013 σχετικά με την υποβολή και δημοσίευση δεδομένων στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας και για την τροποποίηση του παραρτήματος Ι του κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 714/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου (στο εξής «**κανονισμός για τη διαφάνεια**»).
3. Η μεθοδολογία ΑΚ ΚΔΖΔ λαμβάνει υπόψη τις γενικές αρχές, τους στόχους και άλλες μεθοδολογίες που καθορίζονται στην ΚΓΕΗΕ. Ο στόχος της ΚΓΕΗΕ είναι η ενοποίηση των αγορών εξισορρόπησης εξασφαλίζοντας παράλληλα τη συνεισφορά στην επιχειρησιακή ασφάλεια. Για να διευκολυνθεί η επίτευξη αυτού του στόχου, συμβάλλοντας παράλληλα στην επιχειρησιακή ασφάλεια, είναι απαραίτητη η ενοποίηση των αγορών εξισορρόπησης και η αύξηση των δυνατοτήτων για ανταλλαγές υπηρεσιών εξισορρόπησης, με παράλληλη συμβολή στην επιχειρησιακή ασφάλεια.
4. Η μεθοδολογία ΑΚ ΚΔΖΔ συμβάλλει γενικά στην επίτευξη των στόχων του άρθρου 3 της ΚΓΕΗΕ. Ειδικότερα, η παρούσα μεθοδολογία ΑΚ ΚΔΖΔ εξυπηρετεί τους ακόλουθους στόχους της ΚΓΕΗΕ:
 - (α) Η μεθοδολογία ΑΚ ΚΔΖΔ πληροί τις απαιτήσεις που ορίζονται στο άρθρο 41 της ΚΓΕΗΕ.
 - (β) Η μεθοδολογία ΑΚ ΚΔΖΔ εξυπηρετεί τον σκοπό της προώθησης του αποτελεσματικού ανταγωνισμού, της καταπολέμησης των διακρίσεων και της διαφάνειας στις αγορές εξισορρόπησης, όπως αναφέρεται στο άρθρο 3 παράγραφος 1 εδάφιο α) της ΚΓΕΗΕ, αφού καθορίζει τις απαραίτητες αρχές για την κατανομή ΔΖΔ χρησιμοποιώντας την αγορακεντρική προσέγγιση και την ανεστραμμένη αγορακεντρική προσέγγιση, και τον τρόπο κοινοποίησής της όπως περιγράφεται στα άρθρα 3 και 4 της παρούσας μεθοδολογίας ΑΚ ΚΔΖΔ.
 - (γ) Η μεθοδολογία ΑΚ ΚΔΖΔ διευκολύνει τον στόχο για την ενοποίηση των αγορών εξισορρόπησης και την προώθηση των δυνατοτήτων για τις ανταλλαγές υπηρεσιών εξισορρόπησης, χρησιμοποιώντας μηχανισμούς αγορακεντρικής και ανεστραμμένης αγορακεντρικής κατανομής και συμβάλλοντας στην επιχειρησιακή ασφάλεια όπως αναφέρεται στο άρθρο 3 παράγραφος 1 εδάφιο γ) και στο άρθρο 3 παράγραφος 2 εδάφιο δ) της ΚΓΕΗΕ, με τον καθορισμό των κανόνων για την προμήθεια

δυναμικότητας εξισορρόπησης μέσω της κατανομής διαζωνικής δυναμικότητας για την αγορά δυναμικότητας εξισορρόπησης, σε συνδυασμό και παράλληλα με την κατανομή διαζωνικής δυναμικότητας της αγοράς ενέργειας επόμενης ημέρας, όπως αναλύεται λεπτομερώς στα άρθρα 5, 6, 7 και 8 της παρούσας μεθοδολογίας ΑΚ ΚΔΖΔ.

- (δ) Η μεθοδολογία ΑΚ ΚΔΖΔ διασφαλίζει ότι δεν διακυβεύεται η ανάπτυξη της αγοράς επόμενης ημέρας σύμφωνα με το άρθρο 3 παράγραφος 2 εδάφιο ε) της ΚΓΕΗΕ, όπως διευκρινίζεται στα άρθρα 5 και 13 της παρούσας μεθοδολογίας ΑΚ ΚΔΖΔ, και η ΔΖΔ που κατανέμεται στην ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή στην κοινή χρήση μη χρησιμοποιούμενων εφεδρειών θα αποδεσμεύεται για την ανταλλαγή διαδικασιών ενέργειας εξισορρόπησης με μικρότερα χρονικά πλαίσια.
- (ε) Η μεθοδολογία ΑΚ ΚΔΖΔ διασφαλίζει ότι η προμήθεια υπηρεσιών εξισορρόπησης γίνεται με δίκαιο, αντικειμενικό και διαφανή τρόπο και χρησιμοποιεί τους αγορακεντρικούς μηχανισμούς όπως αναφέρονται στο άρθρο 3 παράγραφος 1 εδάφιο ε) της ΚΓΕΗΕ. Η παρούσα μεθοδολογία ΑΚ ΚΔΖΔ αναφέρει στα άρθρα 9, 10, 11, 12 καθώς και στα άρθρα 13 και 14 πώς καθορίζονται οι πραγματικές και οι προβλεπόμενες αγοραίες τιμές ΔΖΔ καθώς και οι κατανεμημένες ποσότητες και τιμές.
- (στ) Η μεθοδολογία ΑΚ ΚΔΖΔ αποσκοπεί στο σεβασμό της ευθύνης που αναλαμβάνουν οι οικείοι ΔΣΜ προκειμένου να διασφαλιστεί η ασφάλεια του συστήματος, μεταξύ άλλων όπως απαιτείται από την εθνική νομοθεσία σύμφωνα με το άρθρο 3 παράγραφος 2 εδάφιο στ) της ΚΓΕΗΕ, μέσω του καθορισμού των ανώτατων ορίων που πρέπει να τηρούν οι ΔΣΜ που εφαρμόζουν την παρούσα μεθοδολογία ΑΚ ΚΔΖΔ, όπως ορίζεται στο άρθρο 8 της παρούσας μεθοδολογίας ΑΚ ΚΔΖΔ.
- (ζ) Η μεθοδολογία ΑΚ ΚΔΖΔ λαμβάνει υπόψη τα συμφωνημένα ευρωπαϊκά πρότυπα σύμφωνα με το άρθρο 3 παράγραφος 2 εδάφιο η) της ΚΓΕΗΕ, καθότι η παρούσα μεθοδολογία βασίζεται στην ενιαία αγοραία χρονική μονάδα επόμενης ημέρας που ορίζεται στον κανονισμό ΚΔΔΣ, και χρησιμοποιεί την επίλυση βελτιστοποίησης από την λειτουργία του ΔΣΑ, όπως ορίζεται στα άρθρα 3, 6, 7 και 9 έως 13 της παρούσας μεθοδολογίας ΑΚ ΚΔΖΔ.
- (η) Η μεθοδολογία ΑΚ ΚΔΖΔ διασφαλίζει ότι και οι δύο πιθανές προσεγγίσεις (αγορακεντρική και ανεστραμμένη αγορακεντρική προσέγγιση) που ορίζονται στο άρθρο 41 παράγραφος 3 της ΚΓΕΗΕ, είναι διαθέσιμες για τους ΔΣΜ Ελλάδας-Ιταλίας. Ειδικότερα, η ανεστραμμένη αγορακεντρική προσέγγιση είναι η μόνη διαδικασία ΚΔΖΔ εντός της ΚΓΕΗΕ η οποία είναι συμβατή με τις αγορές των ΔΣΜ που προμηθεύουν δυναμικότητα εξισορρόπησης (ή δυναμικότητα εφεδρείας μέσω μιας ενοποιημένης διαδικασίας προγραμματισμού) μετά την ενιαία σύζευξη επόμενης ημέρας (ΕΣΕΗ). Συνεπώς, με τη συμπερίληψη της ανεστραμμένης αγορακεντρικής προσέγγισης, η διαδικασία κατανομής διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών έχει τη μέγιστη εφαρμοσιμότητα στα ειδικά χαρακτηριστικά των προϋπάρχουσων αγορών εξισορρόπησης της ΠΥΔ Ελλάδας-Ιταλίας.
- (θ) Εν κατακλείδι, η μεθοδολογία ΑΚ ΚΔΖΔ ικανοποιεί τους στόχους της ΚΓΕΗΕ.

Συντομογραφίες

Στην παρούσα μεθοδολογία ΑΚ ΚΔΖΔ χρησιμοποιούνται οι ακόλουθες συντομογραφίες:

- αΕΑΣ: εφεδρείες αποκατάστασης συχνότητας με αυτόματη ενεργοποίηση
- ΠΥΕ: πάροχος υπηρεσιών εξισορρόπησης
- ΚΔΔΣ: κανονισμός (ΕΕ) 1222/2015 της Επιτροπής, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης
- CET: Ώρα Κεντρικής Ευρώπης
- ΚΚΑΚ: κοινός κατάλογος αξιολογικής κατάταξης
- ΔΖΔ: διαζωνική δυναμικότητα
- ΚΔΖΔ: κατανομή διαζωνικής δυναμικότητας
- Σ/Ρ: συνεχές ρεύμα
- ΚΓΕΗΕ: κατευθυντήρια γραμμή για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας
- ΕΔΔΣΜ-ηλ: Ευρωπαϊκό Δίκτυο Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας
- ΕΑΣ: εφεδρεία αποκατάστασης συχνότητας
- ΧΣΛΠ: χρονική στιγμή λήξης προσφορών
- ΑΚ: αγορακεντρική
- ΔΣΑ: διαχειριστής σύζευξης αγοράς
- χΕΑΣ: εφεδρεία αποκατάστασης συχνότητας με χειροκίνητη ενεργοποίηση
- ΑΧΜ: αγοραία χρονική μονάδα
- ΕΡΑ: εθνική ρυθμιστική αρχή
- ΕΑ: εφεδρεία αντικατάστασης
- ΕΣΕΗ: ενιαία σύζευξη επόμενης ημέρας
- ΚΓΛΣ: κατευθυντήρια γραμμή για τη λειτουργία του συστήματος
- ΔΣΜ: διαχειριστής συστήματος μεταφοράς

**ΥΠΟΒΑΛΛΟΥΝ ΤΗΝ ΑΚΟΛΟΥΘΗ ΜΕΘΟΔΟΛΟΓΙΑ ΑΚ ΚΔΖΔ ΣΤΙΣ ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ
ΕΛΛΑΔΑΣ-ΙΤΑΛΙΑΣ:**

Άρθρο 1 Αντικείμενο και πεδίο εφαρμογής

1. Οι ΔΣΜ *Ελλάδας-Ιταλίας* καθορίζουν στην παρούσα μεθοδολογία ΑΚ ΚΔΖΔ μια μεθοδολογία για την κατανομή διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών, η οποία βασίζεται στις πραγματικές και στις προβλεπόμενες αγοραίες αξίες διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή ενέργειας και για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών.
2. Οι ΔΣΜ που ανταλλάσσουν δυναμικότητα εξισορρόπησης ή προβαίνουν σε κοινή χρήση εφεδρειών εφαρμόζοντας την παρούσα μεθοδολογία ΑΚ ΚΔΖΔ, αξιολογούν ανά τακτά διαστήματα αν η διαζωνική δυναμικότητα που έχει κατανεμηθεί για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών εξακολουθεί να είναι απαραίτητη για αυτόν τον σκοπό.
3. Δύο ή περισσότεροι ΔΣΜ που ανταλλάσσουν δυναμικότητα εξισορρόπησης ή προβαίνουν σε κοινή χρήση εφεδρειών εφαρμόζοντας τη μεθοδολογία ΑΚ ΚΔΖΔ θεσπίζουν κοινούς και εναρμονισμένους κανόνες και διαδικασίες για την ανταλλαγή και την προμήθεια δυναμικότητας εξισορρόπησης σύμφωνα με το άρθρο 33 παράγραφος 1 της ΚΓΕΗΕ, τηρουμένων των απαιτήσεων που ορίζονται στο άρθρο 32 της ΚΓΕΗΕ.
4. Η πρόταση για την εφαρμογή της κατανομής ΔΖΔ με τη χρήση της αγορακεντρικής προσέγγισης ή της ανεστραμμένης αγορακεντρικής προσέγγισης πρέπει να περιλαμβάνει τα σύνορα των ζωνών προσφοράς, το χρονικό πλαίσιο αγοράς, τη διάρκεια της εφαρμογής και λεπτομερή περιγραφή της μεθοδολογίας που θα εφαρμοστεί.
5. Σύμφωνα με το άρθρο 38 παράγραφος 4 της ΚΓΕΗΕ, η ΔΖΔ που έχει κατανεμηθεί για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών χρησιμοποιείται αποκλειστικά και μόνο για το προϊόν για το οποίο διατηρήθηκε, είτε πρόκειται για αΕΑΣ, χΕΑΣ είτε για ΕΑ. Το περιθώριο αξιοπιστίας που υπολογίζεται σύμφωνα με τον κανονισμό ΚΔΔΣ χρησιμοποιείται για τη λειτουργία και την ανταλλαγή εφεδρειών διατήρησης συχνότητας, με εξαίρεση τις γραμμές διασύνδεσης συνεχούς ρεύματος («Σ/Ρ»), για τις οποίες μπορεί επίσης να κατανέμεται ΔΖΔ για τη λειτουργία και την ανταλλαγή εφεδρειών διατήρησης συχνότητας σύμφωνα με το άρθρο 38 παράγραφος 1 ΚΓΕΗΕ.
6. Η πρόταση για έναν κατάλογο τυποποιημένων προϊόντων για δυναμικότητα εξισορρόπησης για ΕΑΣ και ΕΑ σύμφωνα με το άρθρο 25 παράγραφος 2 της ΚΓΕΗΕ, δεν εμπίπτει στο πεδίο εφαρμογής της παρούσας μεθοδολογίας ΑΚ ΚΔΖΔ και θα εξεταστεί σε ξεχωριστό έγγραφο.

Άρθρο 2 Ορισμοί

1. Για τους σκοπούς της παρούσας μεθοδολογίας ΑΚ ΚΔΖΔ, οι όροι που χρησιμοποιούνται έχουν την έννοια που τους αποδίδεται στο άρθρο 2 του κανονισμού για την ηλεκτρική ενέργεια, στο άρθρο 2 του κανονισμού για τη διαφάνεια, στο άρθρο 2 του κανονισμού ΚΔΔΣ, στο άρθρο 3 της ΚΓΛΣ και στο άρθρο 2 της ΚΓΕΗΕ.
2. Ισχύουν επίσης οι ακόλουθοι ορισμοί:
 - (α) Ως «διεπαφή συγκέντρωσης προσφορών» νοείται ένα εργαλείο που συλλέγει προβλεφθείσες προσφορές δυναμικότητας εξισορρόπησης, τη ζήτηση για δυναμικότητα εξισορρόπησης και τους περιορισμούς για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης και την κοινή χρήση εφεδρειών, συγκεντρώνει τα δεδομένα και διαβιβάζει τις σχετικές πληροφορίες στο διαχειριστή

σύζευξης αγοράς. Τη λειτουργία της διεπαφής συγκέντρωσης προσφορών αναλαμβάνει ο εκάστοτε ΔΣΜ ή μια οντότητα στην οποία ο ΔΣΜ αναθέτει το σχετικό έργο.

- (β) Ως «λειτουργία βελτιστοποίησης της κατανομής διαζωνικής δυναμικότητας» νοείται ο ρόλος λειτουργίας του αλγορίθμου που εφαρμόζεται για την κατανομή ΔΖΔ για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών κατ' εφαρμογή της παρούσας μεθοδολογίας ΑΚ ΚΔΖΔ.
- (γ) Ως «αγοραία αξία διασυνοριακής δυναμικότητας για την ανταλλαγή ενέργειας σε ΕΣΕΗ» νοείται η αλλαγή στο οικονομικό πλεόνασμα της ΕΣΕΗ (το άθροισμα του πλεονάσματος παραγωγού, του πλεονάσματος καταναλωτών και των εσόδων συμφόρησης) που προκύπτει από τη σταδιακή αύξηση της κατανεμημένης ΔΖΔ για την ανταλλαγή ενέργειας.
- (δ) Ως «οικονομικό πλεόνασμα από την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών» νοείται το άθροισμα για το σχετικό χρονικό διάστημα (i) του πλεονάσματος των ΔΣΜ για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών, (ii) του πλεονάσματος των παρόχων υπηρεσιών εξισορρόπησης για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών, και (iii) των εσόδων συμφόρησης. Το πλεόνασμα για τους παρόχους υπηρεσιών εξισορρόπησης είναι η διαφορά μεταξύ της τιμής των προσφορών που έχουν γίνει αποδεκτές και της τιμής εκκαθάρισης ανά μονάδα δυναμικότητας, πολλαπλασιασμένη με την ποσότητα δυναμικότητας της προσφοράς που έχει γίνει αποδεκτή. Το πλεόνασμα για τους ΔΣΜ είναι η διαφορά μεταξύ του ορίου τεχνικής τιμής και της τιμής εκκαθάρισης ανά μονάδα δυναμικότητας, πολλαπλασιασμένη με την ποσότητα ζήτησης δυναμικότητας εξισορρόπησης.

3. Στην παρούσα μεθοδολογία ΑΚ ΚΔΖΔ, εκτός αν απαιτείται διαφορετικά από τα συμφραζόμενα:

- (α) ο ενικός αριθμός περιλαμβάνει τον πληθυντικό και το αντίστροφο·
- (β) ο πίνακας περιεχομένων και οι επικεφαλίδες εισάγονται για λόγους διευκόλυνσης και μόνο και δεν επηρεάζουν την ερμηνεία της παρούσας μεθοδολογίας ΑΚ ΚΔΖΔ·
- (γ) οποιαδήποτε αναφορά σε νομοθεσία, κανονισμούς, οδηγίες, διατάξεις, πράξεις, κώδικες ή οποιαδήποτε άλλη νομοθετική διάταξη περιλαμβάνει οποιαδήποτε τροποποίηση, επέκταση ή επανενεργοποίηση της ίδιας νομοθετικής διάταξης από τη στιγμή που τίθεται σε ισχύ·
- (δ) οποιαδήποτε αναφορά σε άρθρο χωρίς την ένδειξη του εγγράφου σημαίνει αναφορά στην παρούσα μεθοδολογία ΑΚ ΚΔΖΔ.

Άρθρο 3 Αρχές για την εφαρμογή της αγορακεντρικής κατανομής διαζωνικής δυναμικότητας

1. Σε περίπτωση ενός ΔΣΜ που εφαρμόζει μοντέλο κεντρικής κατανομής, οι κανόνες τιμολόγησης ΔΣΜ-ΠΥΕ για τυποποιημένα προϊόντα δυναμικότητας εξισορρόπησης που αποτελούν το αντικείμενο προμήθειας κατ' εφαρμογή της παρούσας μεθοδολογίας ΑΚ ΚΔΖΔ, καθορίζονται από τον ΔΣΜ στους όρους και τις προϋποθέσεις που αφορούν τους ΠΥΕ και περιλαμβάνουν κανόνες μετατροπής των προσφορών της διαδικασίας ενοποιημένου προγραμματισμού σε τυποποιημένα προϊόντα δυναμικότητας εξισορρόπησης που καθορίζονται σύμφωνα με το άρθρο 27 της ΚΓΕΗΕ.

2. Κατά την εφαρμογή της παρούσας μεθοδολογίας ΑΚ ΚΔΖΔ, η ελάχιστη συμβατική περίοδος για προσφορές τυποποιημένης δυναμικότητας εξισορρόπησης θα είναι πολλαπλάσια της ΑΧΜ επόμενης ημέρας και θα είναι μικρότερη ή ίση με τον συνολικό αριθμό ΑΧΜ επόμενης ημέρας της σχετικής ημέρας.
3. Κατά την εφαρμογή της παρούσας μεθοδολογίας ΑΚ ΚΔΖΔ, η ελάχιστη περίοδος ισχύος των προσφορών τυποποιημένης δυναμικότητας εξισορρόπησης θα είναι ίση ή πολλαπλάσια της ΑΧΜ επόμενης ημέρας και θα είναι μικρότερη ή ίση με τον συνολικό αριθμό ΑΧΜ επόμενης ημέρας της σχετικής ημέρας.
4. Κατά την εφαρμογή της παρούσας μεθοδολογίας ΑΚ ΚΔΖΔ, οι κανόνες τιμολόγησης ΔΣΜ-ΠΥΕ:
 - (α) καθορίζονται στους όρους και προϋποθέσεις που αφορούν τους παρόχους υπηρεσιών εξισορρόπησης κατά τα οριζόμενα στο άρθρο 18 της ΚΓΕΗΕ,
 - (β) συνάδουν με το άρθρο 32 παράγραφος 2 της ΚΓΕΗΕ,
 - (γ) είναι εναρμονισμένοι με τους ΔΣΜ που έχουν καθορίσει από κοινού μια πρόταση σύμφωνα με το άρθρο 33 παράγραφος 1 της ΚΓΕΗΕ.
5. Οι διαζωνικές δυναμικότητες για την ανταλλαγή τυποποιημένων προϊόντων δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών από την παρούσα μεθοδολογία ΑΚ ΚΔΖΔ θα παρέχονται αποκλειστικά στην αντίστοιχη πλατφόρμα, σύμφωνα με τα άρθρα 19 έως 21 του κανονισμού ΕΗΕ, του προϊόντος για το οποίο κατανεμήθηκαν.
6. Ο συντονισμός της διαδικασίας αποδέσμευσης κατανεμημένης διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών σύμφωνα με το άρθρο 10 παράγραφος 2 πραγματοποιείται από τις πλατφόρμες εξισορρόπησης ενέργειας σύμφωνα με τα άρθρα 19 έως 21 του κανονισμού ΕΗΕ.
7. Δύο ή περισσότεροι ΔΣΜ μπορούν να καθιερώσουν κοινούς κανόνες σύμφωνα με το άρθρο 33 παράγραφος 1 της ΚΓΕΗΕ για την εφαρμογή της μεθοδολογίας ΑΚ ΚΔΖΔ εάν μοιράζονται άμεσα ένα σύνορο ζώνης προσφοράς ή αν μοιράζονται έμμεσα ένα σύνορο προσφοράς μέσω ενός ΔΣΜ που επίσης εφαρμόζει τη μεθοδολογία ΑΚ ΚΔΖΔ στο πλαίσιο των ίδιων κοινών κανόνων σύμφωνα με το άρθρο 33 παράγραφος 1 της ΚΓΕΗΕ.
8. Η ανεστραμμένη αγορακεντρική προσέγγιση, που ορίζεται στο άρθρο 5, συνίσταται στην υποβολή προβλεφθείσων προσφορών δυναμικότητας εξισορρόπησης, οι οποίες προσδιορίζονται όπως αναλύεται στο άρθρο 12, στην ΕΣΕΗ. Ως εκ τούτου, η εφαρμογή της ανεστραμμένης αγορακεντρικής προσέγγισης υπόκειται σε έγκριση από τον διαχειριστή αγοράς της ΕΣΕΗ.

Άρθρο 4 Διαδικασία ειδοποίησης για την εφαρμογή της μεθοδολογίας ΑΚ ΚΔΖΔ

1. Οι ΔΣΜ εντός της ΠΥΔ Ελλάδας-Ιταλίας που εφαρμόζουν την παρούσα μεθοδολογία ΑΚ ΚΔΖΔ ενημερώνουν όλους τους Ευρωπαίους ΔΣΜ και τα ενδιαφερόμενα μέρη μέσω μιας ανακοίνωσης στον ιστότοπο του ΕΔΔΣΜ-ηλ. Αυτές οι πληροφορίες θα διαβιβαστούν τουλάχιστον τριάντα ημέρες πριν την πρώτη σχετική χρονική στιγμή έναρξης προσφορών της εφαρμογής και θα περιλαμβάνουν λεπτομερή περιγραφή των κοινών κανόνων για την εφαρμογή που ορίζονται σύμφωνα με το άρθρο 33 παράγραφος 1 της ΚΓΕΗΕ: τα σύνορα των ζωνών προσφοράς, το χρονικό πλαίσιο της αγοράς, τη διάρκεια της εφαρμογής ή την κατανομή ΔΖΔ και τον χρόνο θέσης σε λειτουργία.

2. Οι ΔΣΜ εντός της ΠΥΔ Ελλάδας-Ιταλίας που εφαρμόζουν την παρούσα μεθοδολογία ΑΚ ΚΔΖΔ ενημερώνουν τις αρμόδιες ΕΡΑ για την εφαρμοζόμενη τεχνική πρόβλεψης για τον προσδιορισμό της προβλεπόμενης αγοραίας αξίας της διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή ενέργειας ή της προβλεπόμενης αγοραίας αξίας ΔΖΔ για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών.
3. Οι ΔΣΜ εντός της ΠΥΔ Ελλάδας-Ιταλίας που εφαρμόζουν την παρούσα μεθοδολογία ΑΚ ΚΔΖΔ γνωστοποιούν σε όλους τους ΔΣΜ της ΠΥΔ Ελλάδας-Ιταλίας την εφαρμοζόμενη λειτουργία βελτιστοποίησης ΚΔΖΔ για λόγους διαφάνειας.

Άρθρο 5 Διαδικασία αγορακεντρικής κατανομής

1. Η αγορακεντρική μεθοδολογία βάσει του άρθρου 41 της ΚΓΕΗΕ αποτελείται από δύο προσεγγίσεις:
 - (α) η αγορακεντρική προσέγγιση κατανομής ΔΖΔ για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών πραγματοποιείται μαζί με την προμήθεια δυναμικότητας εξισορρόπησης και πριν την ΕΣΕΗ,
 - (β) η ανεστραμμένη αγορακεντρική προσέγγιση κατανομής ΔΖΔ για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών πραγματοποιείται μαζί με την ΕΣΕΗ και πριν την προμήθεια δυναμικότητας εξισορρόπησης.
2. Η αγορακεντρική προσέγγιση για την κατανομή ΔΖΔ για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών βασίζεται σε σύγκριση μεταξύ της πραγματικής αγοραίας αξίας της διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών και της προβλεφθείσας αγοραίας αξίας της διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή ενέργειας. Η λειτουργία βελτιστοποίησης ΚΔΖΔ πραγματοποιείται κατά τη διάρκεια της προμήθειας προσφορών δυναμικότητας εξισορρόπησης και πριν από την ΕΣΕΗ.
3. Τα άρθρα 6, 9 και 11 αποτελούν μόνο απαιτήσεις για την αγορακεντρική προσέγγιση.
4. Η ανεστραμμένη αγορακεντρική προσέγγιση για την κατανομή ΔΖΔ για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών βασίζεται σε σύγκριση μεταξύ της προβλεφθείσας αγοραίας αξίας της διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών και της πραγματικής αγοραίας αξίας της διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή ενέργειας. Η λειτουργία βελτιστοποίησης ΚΔΖΔ πραγματοποιείται κατά τη διάρκεια της ΕΣΕΗ και πριν τη διαδικασία προμήθειας δυναμικότητας εξισορρόπησης.
5. Τα άρθρα 7, 10 και 12 αποτελούν μόνο απαιτήσεις για την ανεστραμμένη αγορακεντρική προσέγγιση.
6. Η ανεστραμμένη αγορακεντρική προσέγγιση χρησιμοποιεί, εντός της ΕΣΕΗ, τις ίδιες λειτουργίες με την συνβελτιστοποιημένη κατανομή ΔΖΔ σύμφωνα με το άρθρο 40 της ΚΓΕΗΕ, όπως αναλύεται στο άρθρο 7 παράγραφος 2, στο άρθρο 13 και στο άρθρο 18 παράγραφος 2.

Άρθρο 6 Το χρονικό πλαίσιο της αγορακεντρικής προσέγγισης

1. Η διαδικασία της αγορακεντρικής προσέγγισης για την κατανομή ΔΖΔ για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών περιλαμβάνει τα εξής διαδοχικά χρονικά σημεία:

- (α) Η ΧΣΛΠ ΔΣΜ-ΠΥΕ για προσφορές τυποποιημένων προϊόντων ανοδικής δυναμικότητας εξισορρόπησης καθώς και για προσφορές τυποποιημένων προϊόντων καθοδικής δυναμικότητας εξισορρόπησης ορίζεται στην πρόταση για την εφαρμογή της παρούσας μεθοδολογίας και οργανώνεται μεταξύ της προηγούμενης εβδομάδας και πριν καταστούν διαθέσιμα τα τελικά αποτελέσματα υπολογισμού δυναμικότητας για διαζωνική δυναμικότητα της ΕΣΕΗ.
- (β) Η γνωστοποίηση των επιλεγμένων προσφορών τυποποιημένης ανοδικής ή καθοδικής δυναμικότητας εξισορρόπησης στα αρμόδια μέρη εξισορρόπησης πραγματοποιείται το αργότερο μία ώρα πριν τη ΧΣΛΠ της ΕΣΕΗ.
2. Η διαδικασία της προσέγγισης αγορακεντρικής κατανομής για την κατανομή ΔΖΔ για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών περιλαμβάνει τα εξής βήματα:
- (α) Οι ΠΥΕ υποβάλλουν τις προσφορές τυποποιημένων προϊόντων ανοδικής και καθοδικής δυναμικότητας εξισορρόπησης στους οικείους ΔΣΜ.
- (β) Σε περίπτωση ενός ΔΣΜ που εφαρμόζει μοντέλο κεντρικής κατανομής και εφαρμόζει την αγορακεντρική προσέγγιση, οι ΠΥΕ μπορούν να υποβάλουν προσφορές μόνο στο πλαίσιο της διαδικασίας ενοποιημένου προγραμματισμού (αντί για προσφορές τυποποιημένων προϊόντων δυναμικότητας εξισορρόπησης), οι οποίες μετατρέπονται, στον βαθμό που είναι δυνατό, σε προσφορές τυποποιημένων προϊόντων ανοδικής και καθοδικής δυναμικότητας εξισορρόπησης από τον οικείο ΔΣΜ, σύμφωνα με το άρθρο 27 της ΚΓΕΗΕ.
- (γ) Οι ΔΣΜ εκτελούν τη λειτουργία βελτιστοποίησης της ΚΔΖΔ μετά τη ΧΣΛΠ ΔΣΜ-ΠΥΕ για τυποποιημένα προϊόντα δυναμικότητας εξισορρόπησης και καθορίζουν την κατανομή ΔΖΔ για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών.
- (δ) Οι ΔΣΜ καθορίζουν την κατανεμημένη ΔΖΔ για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών ανά προϊόν και ανά κατεύθυνση.
- (ε) Οι ΔΣΜ ορίζουν τον κοινό κατάλογο αξιολογικής κατάταξης (ΚΚΑΚ) των προσφορών δυναμικότητας εξισορρόπησης χρησιμοποιώντας τη λειτουργία βελτιστοποίησης προμήθειας δυναμικότητας εξισορρόπησης, σεβόμενοι την κατανεμημένη ΔΖΔ για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών. Η λειτουργία βελτιστοποίησης προμήθειας ελαχιστοποιεί το συνολικό κόστος προμήθειας δυναμικότητας εξισορρόπησης σύμφωνα με το άρθρο 58 παράγραφος 3 της ΚΓΕΗΕ.
- (στ) Οι ΔΣΜ χαρακτηρίζουν την κατανεμημένη διαζωνική δυναμικότητα για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών ως ήδη κατανεμημένη ΔΖΔ για τη διαδικασία υπολογισμού ΔΖΔ σύμφωνα με το άρθρο 38 παράγραφος 6 της ΚΓΕΗΕ.

Άρθρο 7 Το χρονικό πλαίσιο της ανεστραμμένης αγορακεντρικής προσέγγισης

1. Η διαδικασία της ανεστραμμένης αγορακεντρικής προσέγγισης για την κατανομή ΔΖΔ για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών περιλαμβάνει τα ακόλουθα διαδοχικά χρονικά σημεία:
- (α) Η χρονική στιγμή λήξης προσφορών για την υποβολή όλων των προβλεφθείσων προσφορών τυποποιημένης δυναμικότητας εξισορρόπησης και της ζήτησης δυναμικότητας εξισορρόπησης

θα είναι ίδια με τη χρονική στιγμή λήξης προσφορών ΕΣΕΗ σύμφωνα με το άρθρο 47 παράγραφος 2 του κανονισμού ΚΔΔΣ.

- (β) Η ΧΣΛΠ ΔΣΜ-ΠΥΕ για προσφορές τυποποιημένων προϊόντων ανοδικής δυναμικότητας εξισορρόπησης καθώς και για προσφορές τυποποιημένων προϊόντων καθοδικής δυναμικότητας εξισορρόπησης θα είναι η ίδια για τους ΔΣΜ που ανταλλάσσουν δυναμικότητα εξισορρόπησης ή κάνουν κοινή χρήση εφεδρειών και εφαρμόζουν την παρούσα μεθοδολογία ΑΚ ΚΔΖΔ, και οργανώνεται μετά τη διαδικασία ΕΣΕΗ και πριν τη ΧΣΕΠ της ΕΕΗΣ.
 - (γ) Ο ΔΣΑ στέλνει την κατανεμημένη ΔΖΔ για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών στους ΔΣΜ που εφαρμόζουν την παρούσα μεθοδολογία ΑΚ ΚΔΖΔ πριν την κοινοποίηση των επιλεγμένων προσφορών για την ανταλλαγή ενέργειας από την ΕΣΕΗ.
 - (δ) Η κοινοποίηση της διαθέσιμης ΔΖΔ για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών στους ΠΥΕ ισούται με την κοινοποίηση των επιλεγμένων προσφορών για την ανταλλαγή ενέργειας από την ΕΣΕΗ.
 - (ε) Οι ΔΣΜ γνωστοποιούν στους ΠΥΕ τις επιλεγμένες προσφορές ανοδικής δυναμικότητας εξισορρόπησης ή καθοδικής δυναμικότητας εξισορρόπησης πριν τη ΧΣΕΠ της ΕΕΗΣ.
2. Η διαδικασία της προσέγγισης ανεστραμμένης αγορακεντρικής κατανομής για την κατανομή ΔΖΔ για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης και την κοινή χρήση εφεδρειών περιλαμβάνει τα εξής βήματα:
- (α) Οι ΔΣΜ προβλέπουν προσφορές δυναμικότητας εξισορρόπησης ανά προϊόν και ανά κατεύθυνση.
 - (β) Οι προβλεφθείσες προσφορές δυναμικότητας εξισορρόπησης και η ζήτηση για δυναμικότητα εξισορρόπησης υποβάλλονται στη σχετική διεπαφή συγκέντρωσης προσφορών μέχρι τη χρονική στιγμή λήξης προσφορών για τις προσφορές δυναμικότητας εξισορρόπησης σύμφωνα με το άρθρο 7 παράγραφος 1 εδάφιο α).
 - (γ) Μετά τη χρονική στιγμή λήξης προσφορών, η σχετική διεπαφή συγκέντρωσης προσφορών μετατρέπει τις προβλεπόμενες προσφορές δυναμικότητας σε μια καμπύλη προσφοράς ανά ζώνη προσφοράς για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών.
 - (δ) Η σχετική διεπαφή συγκέντρωσης προσφορών αποστέλλει στη λειτουργία του διαχειριστή σύζευξης αγοράς, ανά κατεύθυνση και ανά ζώνη προσφοράς:
 - i. τις συγκεντρωτικές καμπύλες προσφοράς για τα αντίστοιχα τυποποιημένα προϊόντα δυναμικότητας εξισορρόπησης,
 - ii. τη ζήτηση των ΔΣΜ για το αντίστοιχο τυποποιημένο προϊόν δυναμικότητας εξισορρόπησης,
 - iii. τη ζώνη ανοχής για τη μειωμένη ζήτηση δυναμικότητας εξισορρόπησης του ΔΣΜ, η οποία εξαρτάται από τις διαθέσιμες διαζωνικές δυναμικότητες, με βάση τη συμφωνία κοινής χρήσης εφεδρειών δύο ή περισσότερων ΔΣΜ που θα εφαρμοστεί στη διαδικασία κατανομής βάσει της ανεστραμμένης αγορακεντρικής προσέγγισης,
 - iv. τις ελάχιστες τοπικές απαιτήσεις εφεδρείας, και
 - v. τους περιορισμούς κατανομής διαζωνικής δυναμικότητας σύμφωνα με το άρθρο.

- (ε) Η προθεσμία για την αποστολή των δεδομένων του άρθρου 7 παράγραφος 2 εδάφιο δ) είναι ίδια με την προθεσμία για την αποστολή συγκεντρωτικών καμπυλών προσφοράς και ζήτησης των προσφορών στην αγορά επόμενης ημέρας.
- (στ) Η λειτουργία του διαχειριστή σύζευξης αγοράς στέλνει την κατανεμημένη διαζωνική δυναμικότητα για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών σε κάθε ΔΣΜ που εφαρμόζει την ανεστραμμένη αγορακεντρική προσέγγιση χωρίς αδικαιολόγητη καθυστέρηση.
- (ζ) Οι ΠΥΕ υποβάλλουν τις προσφορές τυποποιημένων προϊόντων ανοδικής και καθοδικής δυναμικότητας εξισορρόπησης στον ΔΣΜ σύνδεσής τους. Σε περίπτωση ενός ΔΣΜ που εφαρμόζει μοντέλο κεντρικού καταμερισμού και εφαρμόζει την ανεστραμμένη αγορακεντρική προσέγγιση, οι ΠΥΕ μπορούν να υποβάλουν προσφορές μόνο στο πλαίσιο της διαδικασίας ενοποιημένου προγραμματισμού (αντί για προσφορές τυποποιημένων προϊόντων δυναμικότητας εξισορρόπησης), οι οποίες μετατρέπονται, στον βαθμό που είναι δυνατό, σε προσφορές τυποποιημένων προϊόντων ανοδικής και καθοδικής δυναμικότητας εξισορρόπησης από τον οικείο ΔΣΜ, σύμφωνα με το άρθρο 27 της ΚΓΕΗΕ.
- (η) Οι ΔΣΜ που ανταλλάσσουν δυναμικότητα εξισορρόπησης ή χρησιμοποιούν από κοινού εφεδρείες ορίζουν τον κοινό κατάλογο αξιολογικής κατάταξης (ΚΚΑΚ) των προσφορών δυναμικότητας εξισορρόπησης χρησιμοποιώντας τη λειτουργία βελτιστοποίησης προμήθειας, και επιλέγουν τις προσφορές σεβόμενοι την κατανεμημένη ΔΖΔ για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών. Η λειτουργία βελτιστοποίησης προμήθειας εξισορρόπησης ελαχιστοποιεί το συνολικό κόστος προμήθειας δυναμικότητας εξισορρόπησης σύμφωνα με το άρθρο 58 παράγραφος 3 της ΚΓΕΗΕ.

Άρθρο 8 Διαδικασία καθορισμού της μέγιστης ποσότητας κατανεμημένης διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών

1. Η μέγιστη ποσότητα (ανώτατο όριο) κατανεμημένης ΔΖΔ για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών με τη διαδικασία της αγορακεντρικής κατανομής περιορίζεται στο 10% της διαθέσιμης δυναμικότητας για την ανταλλαγή ενέργειας του προηγούμενου σχετικού ημερολογιακού έτους μεταξύ των αντίστοιχων ζωνών προσφοράς ή, στην περίπτωση γραμμών διασύνδεσης που δεν έχουν ληφθεί υπόψη στον υπολογισμό της διαθέσιμης δυναμικότητας για την ανταλλαγή ενέργειας στο προηγούμενο ημερολογιακό έτος, στο 10 % της συνολικής εγκατεστημένης τεχνικής δυναμικότητας των εν λόγω γραμμών διασύνδεσης.
2. Το 10% της διαθέσιμης δυναμικότητας για την ανταλλαγή ενέργειας του προηγούμενου ημερολογιακού έτους μεταξύ των αντίστοιχων ζωνών προσφοράς νοείται η μέγιστη ποσότητα διαθέσιμης δυναμικότητας για την ανταλλαγή ενέργειας που έχει προκύψει από τη διαδικασία υπολογισμού τελικής δυναμικότητας D-1 ή, αν είναι διαθέσιμο, του ενδοημερήσιου χρονικού πλαισίου.
3. Ο περιορισμός της ποσότητας του άρθρου 41 παράγραφος 2 της ΚΓΕΗΕ ενδεχομένως να μην εφαρμόζεται όταν η σύμβαση συνάπτεται το πολύ δύο ημέρες πριν από την παροχή της δυναμικότητας εξισορρόπησης ή για σύνορα ζωνών προσφοράς που συνδέονται μέσω γραμμών

διασύνδεσης συνεχούς ρεύματος, έως ότου να εναρμονιστεί η διαδικασία από κοινού βελτιστοποιημένης κατανομής σε επίπεδο Ένωσης σύμφωνα με το άρθρο 38 παράγραφος 3 της ΚΓΕΗΕ.

4. Σύμφωνα με το άρθρο 39 παράγραφος 6 της ΚΓΕΗΕ, όταν η σύμβαση συνάπτεται το πολύ δύο ημέρες πριν από την παροχή της δυναμικότητας εξισορρόπησης, οι οικείες ρυθμιστικές αρχές μπορούν να καθορίζουν όριο διαφορετικό από το προβλεπόμενο στο άρθρο 41 παράγραφος 2 της ΚΓΕΗΕ.
5. Η μέγιστη ποσότητα κατανεμημένης ΔΖΔ για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών πρέπει να συνάδει με τους κανόνες για την ανταλλαγή ΕΑΣ και ΕΑ εντός μιας συγχρονισμένης περιοχής σύμφωνα με τα άρθρα 167, 168, 169 και 170 της ΚΓΛΣ.
6. Οι ΔΣΜ *Ελλάδας-Ιταλίας* και οι ΕΡΑ που εφαρμόζουν την παρούσα μεθοδολογία ΑΚ ΚΔΖΔ μπορούν να εφαρμόζουν από κοινού επιπλέον όρια για τη μέγιστη ποσότητα κατανεμημένης ΔΖΔ για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών.

Άρθρο 9 Προσδιορισμός της προβλεπόμενης αγοραίας τιμής διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή ενέργειας με την αγορακεντρική προσέγγιση

1. Η προβλεπόμενη αγοραία αξία της ΔΖΔ που χρησιμοποιείται για την ανταλλαγή ενέργειας μεταξύ δύο ζωνών προσφοράς στο χρονικό πλαίσιο της αγοράς επόμενης ημέρας ορίζεται ανά αγοραία χρονική μονάδα (ΑΧΜ). Για τον υπολογισμό της προβλεπόμενης αγοραίας αξίας ΔΖΔ στο χρονικό πλαίσιο της αγοράς επόμενης ημέρας, χρησιμοποιείται η διαφορά μεταξύ των τιμών εκκαθάρισης της αγοράς σε κάθε ζώνη προσφοράς στο χρονικό πλαίσιο της αγοράς επόμενης ημέρας κατά την περίοδο αναφοράς.
2. Η διαδικασία πρόβλεψης, για κάθε ΑΧΜ, σύνολο ζώνης προσφοράς και κατεύθυνση, περιλαμβάνει τα εξής βήματα:
 - (α) καθορισμός της περιόδου αναφοράς, σύμφωνα με την παράγραφο 3 και, κατά περίπτωση, 4(α),
 - (β) υπολογισμός της αγοραίας αξίας ΔΖΔ ως τη διαφορά αγοραίων τιμών ΕΣΕΗ για όλο το επιλεγμένο σύνολο ζωνών προσφοράς κατά την επιλεγμένη περίοδο αναφοράς και κατεύθυνση: εάν κατά την περίοδο αναφοράς η ροή είναι προς την αντίθετη κατεύθυνση του συνόρου ζώνης προσφοράς και εάν δεν υπάρχει διαφορά αγοραίων τιμών, η αγοραία αξία της ΔΖΔ είναι μηδέν (0),
 - (γ) εάν κρίνεται απαραίτητο σύμφωνα με την παράγραφο 4, εφαρμογή παραγόντων προσαρμογής στην αγοραία αξία της ΔΖΔ που υπολογίστηκε στο προηγούμενο βήμα.
3. Εξ ορισμού, επιλέγονται οι παρακάτω περίοδοι αναφοράς:
 - (α) η προηγούμενη εργάσιμη ημέρα όταν η ΔΖΔ κατανέμεται για μια εργάσιμη ημέρα·
 - (β) η προηγούμενη ημέρα σαββατοκύριακου, όταν η ΔΖΔ κατανέμεται για ημέρα του σαββατοκύριακου· και
 - (γ) η προηγούμενη Κυριακή ή αργία, όταν η ΔΖΔ κατανέμεται για ημέρα τραπεζικής αργίας.
4. Οι ΔΣΜ παρακολουθούν την αποδοτικότητα της μεθοδολογίας προβλέψεων, συμπεριλαμβανομένης μιας σύγκρισης των προβλεπόμενων και των πραγματικών αγοραίων αξιών της ΔΖΔ για την ανταλλαγή ενέργειας, και προβαίνουν στις κατάλληλες ενέργειες όπου είναι απαραίτητο:

- (α) σε περίπτωση που η ανάλυση αυτή δείξει ότι είναι πιο ενδεδειγμένο να χρησιμοποιηθούν διαφορετικές περίοδοι αναφοράς για κάποιο συγκεκριμένο σύνολο, οι ΔΣΜ θα επιλέξουν την πιο ακριβή περίοδο αναφοράς, ή έναν συνδυασμό αυτών·
- (β) σε περίπτωση που η ανάλυση αυτή υποδηλώνει ότι η πρόβλεψη μπορεί να βελτιωθεί περαιτέρω, οι ΔΣΜ μπορούν να χρησιμοποιήσουν συντελεστές προσαρμογής.

Οι μέθοδοι μέτρησης για την αξιολόγηση της απόδοσης της πρόβλεψης καθορίζονται στο τεχνικό έγγραφο σύμφωνα με το άρθρο 18 παράγραφος 1.

5. Οι συντελεστές προσαρμογής για τον προσδιορισμό της προβλεπόμενης αγοραίας αξίας διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή ενέργειας μπορούν να χρησιμοποιηθούν στην εφαρμογή της παρούσας μεθοδολογίας ΑΚ ΚΔΖΔ με σκοπό τη βελτίωση της προβλεπόμενης αξίας διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή ενέργειας μεταξύ ζωνών προσφοράς. Η περιγραφή των παραγόντων προσαρμογής περιλαμβάνεται στο τεχνικό έγγραφο σύμφωνα με το άρθρο 18 παράγραφος 1. Το εν λόγω τεχνικό έγγραφο θα περιλαμβάνει κατ' ελάχιστο τις παραμέτρους και τη μεθοδολογία βάσει των οποίων υπολογίζονται οι συντελεστές προσαρμογής. Αυτές οι παράμετροι περιλαμβάνουν ενδεικτικά: πρόγνωση καιρικών συνθηκών, προβλέψεις φορτίου, προβλέψεις παραγωγής ΑΠΕ.
6. Εάν εφαρμοστούν οι συντελεστές προσαρμογής για τον προσδιορισμό της προβλεπόμενης αγοραίας αξίας διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή ενέργειας, το γεγονός αυτό θα συμπεριληφθεί στην πρόταση εφαρμογής σύμφωνα με το άρθρο 33 παράγραφος 1 της ΚΓΕΗΕ.
7. Εάν χρησιμοποιηθούν οι συντελεστές προσαρμογής για τον προσδιορισμό της προβλεπόμενης αγοραίας αξίας διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή ενέργειας, αυτοί θα χρησιμοποιηθούν με διαφάνεια έτσι ώστε να ενσωματωθούν βελτιωμένες προβλέψεις και να μην δοθεί προτεραιότητα στην ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή στην κοινή χρήση εφεδρειών εις βάρος της κατανεμημένης διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή ενέργειας.

Άρθρο 10 Προσδιορισμός της πραγματικής αγοραίας αξίας της διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή ενέργειας με την ανεστραμμένη αγορακεντρική προσέγγιση

1. Η πραγματική αγοραία τιμή διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή ενέργειας στην ΕΣΕΗ:
 - (α) είναι η αλλαγή στο οικονομικό πλεόνασμα της ΕΣΕΗ (το άθροισμα του πλεονάσματος παραγωγού, του πλεονάσματος καταναλωτών και των εσόδων συμφόρησης) που προκύπτει από τη σταδιακή αύξηση της κατανεμημένης ΔΖΔ για την ανταλλαγή ενέργειας,
 - (β) ορίζεται ανά χρονική μονάδα της αγοράς επόμενης ημέρας, και
 - (γ) υπολογίζεται με βάση τις πραγματικές προσφορές για την ανταλλαγή ενέργειας που υποβάλλονται στην ΕΣΕΗ.
2. Σύμφωνα με την παράγραφο 1 εδάφιο α), η πραγματική αγοραία αξία της διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή ενέργειας μεταξύ όλων των ζωνών προσφοράς της ΕΣΕΗ υπολογίζεται με βάση την αλλαγή στο οικονομικό πλεόνασμα για την ΕΣΕΗ, ανάλογα με τη διαθεσιμότητα της διαζωνικής δυναμικότητας.

Άρθρο 11 Προσδιορισμός της πραγματικής αγοραίας αξίας της διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών για την αγορακεντρική προσέγγιση

1. Η πραγματική αγοραία αξία ΔΖΔ για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών μεταξύ όλων των ζωνών προσφοράς που περιλαμβάνεται στους κοινούς κανόνες σύμφωνα με το άρθρο 33 παράγραφος 1 της ΚΓΕΗΕ για την εφαρμογή της παρούσας μεθοδολογίας:
 - (α) είναι η αλλαγή στο οικονομικό πλεόνασμα από την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών μεταξύ όλων των ζωνών προσφοράς όπου εφαρμόζεται η παρούσα μεθοδολογία ΑΚ ΚΔΖΔ, η οποία προκύπτει από την αλλαγή στις διαθέσιμες διαζωνικές δυναμικότητες που κατανέμονται για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών. Η προσέγγιση του πλεονάσματος πρόνοιας είναι ανεξάρτητη από τη μέθοδο τιμολόγησης των προσφορών δυναμικότητας εξισορρόπησης·
 - (β) υπολογίζεται ανά ΑΧΜ·
 - (γ) υπολογίζεται χωριστά ανά προϊόν και ανά κατεύθυνση
 - (δ) βασίζεται στις προσφορές ανοδικής δυναμικότητας εξισορρόπησης ή στις προσφορές καθοδικής δυναμικότητας εξισορρόπησης που υποβάλλονται στη λειτουργία βελτιστοποίησης της προμήθειας δυναμικότητας σύμφωνα με το άρθρο 33 παράγραφος 3 της ΚΓΕΗΕ.
2. Σε περίπτωση κοινής χρήσης εφεδρειών, η αλλαγή στο οικονομικό πλεόνασμα λαμβάνει υπόψη το αποφευχθέν κόστος προμήθειας δυναμικότητας εξισορρόπησης, εξετάζοντας την αλλαγή στη συνολική ζήτηση δυναμικότητας εξισορρόπησης που προκύπτει από την αλλαγή στις διαθέσιμες διαζωνικές δυναμικότητες που κατανέμονται για την κοινή χρήση εφεδρειών.

Άρθρο 12 Προσδιορισμός της προβλεπόμενης αγοραίας αξίας της διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών για την αγορακεντρική προσέγγιση

1. Η προβλεπόμενη αγοραία αξία της διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών μεταξύ ζωνών προσφοράς όπου εφαρμόζεται η κατανομή βάσει οικονομικής αποδοτικότητας:
 - (α) είναι η αλλαγή στο οικονομικό πλεόνασμα από την προβλεπόμενη ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών,
 - (β) ορίζεται ανά χρονική μονάδα της αγοράς επόμενης ημέρας,
 - (γ) υπολογίζεται χωριστά ανά προϊόν, περίοδο ισχύος και κατεύθυνση, και
 - (δ) υπολογίζεται σύμφωνα με το άρθρο 39 παράγραφος 5 του κανονισμού ΕΗΕ.
2. Η προβλεπόμενη αγοραία αξία της ΔΖΔ για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών μεταξύ ζωνών προσφοράς βασίζεται στις προσφορές τυποποιημένων προϊόντων ανοδικής δυναμικότητας εξισορρόπησης καθώς και στις προσφορές τυποποιημένων προϊόντων καθοδικής δυναμικότητας εξισορρόπησης που υποβάλλονται για την αντίστοιχη βελτιστοποίηση της προμήθειας εξισορρόπησης σε επιλεγμένη(-ες) ημέρα(-ες) αναφοράς, σε ζώνες προσφοράς που

περιλαμβάνονται στους κοινούς κανόνες σύμφωνα με το άρθρο 33 παράγραφος 1 της ΚΓΕΗΕ για την εφαρμογή της παρούσας μεθοδολογίας ΑΚ ΚΔΖΔ.

3. Η διαδικασία πρόβλεψης, για κάθε ΑΧΜ, προϊόν, περίοδο ισχύος και κατεύθυνση, αποτελείται από τα εξής βήματα:

- (α) καθορισμός της περιόδου αναφοράς,
- (β) επιλογή προσφορών αναφοράς, δηλαδή προσφορών τυποποιημένων προϊόντων δυναμικότητας εξισορρόπησης που υποβάλλονται στην αντίστοιχη βελτιστοποίηση της προμήθειας δυναμικότητας εξισορρόπησης για την επιλεγμένη περίοδο αναφοράς, το επιλεγμένο προϊόν και την επιλεγμένη κατεύθυνση,
- (γ) εάν κρίνεται απαραίτητο σύμφωνα με την παράγραφο 4, προσαρμογή των προσφορών αναφοράς με βάση τους παράγοντες προσαρμογής,
- (δ) υπολογισμός της προβλεπόμενης αγοραίας αξίας διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών ανάλογα με τους κανόνες που ορίζονται στο άρθρο 11 παράγραφος 1, όταν οι προσφορές δυναμικότητας εξισορρόπησης στο άρθρο 11 παράγραφος 1 εδάφιο δ) αντικαθίστανται από τις (προσαρμοσμένες) προσφορές αναφοράς,

4. Οι ΔΣΜ παρακολουθούν την αποδοτικότητα της μεθοδολογίας προβλέψεων, συμπεριλαμβανομένης μιας σύγκρισης των προβλεπόμενων και των πραγματικών αγοραίων αξιών της ΔΖΔ για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών, και προβαίνουν στις κατάλληλες ενέργειες όπου είναι απαραίτητο:

- (α) σε περίπτωση που η ανάλυση αυτή δείξει ότι είναι πιο ενδεδειγμένο να χρησιμοποιηθούν διαφορετικές περίοδοι αναφοράς για κάποιο συγκεκριμένο σύνορο, οι ΔΣΜ θα επιλέξουν την πιο ακριβή περίοδο αναφοράς, ή έναν συνδυασμό αυτών·
- (β) σε περίπτωση που η ανάλυση αυτή υποδηλώνει ότι η πρόβλεψη μπορεί να βελτιωθεί περαιτέρω, οι ΔΣΜ μπορούν να χρησιμοποιήσουν συντελεστές προσαρμογής.

Οι μέθοδοι μέτρησης για την αξιολόγηση της απόδοσης της πρόβλεψης καθορίζονται στο τεχνικό έγγραφο σύμφωνα με το άρθρο 18 παράγραφος 1.

5. Εξ ορισμού, επιλέγονται οι παρακάτω περίοδοι αναφοράς:

- (α) η προηγούμενη εργάσιμη ημέρα όταν η ΔΖΔ κατανέμεται για μια εργάσιμη ημέρα·
- (β) η προηγούμενη ημέρα σαββατοκύριακου, όταν η ΔΖΔ κατανέμεται για ημέρα του σαββατοκύριακου και
- (γ) η προηγούμενη Κυριακή ή αργία, όταν η ΔΖΔ κατανέμεται για ημέρα αργίας.

6. Οι συντελεστές προσαρμογής για τον προσδιορισμό της προβλεπόμενης αγοραίας αξίας ΔΖΔ για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών μπορούν να χρησιμοποιηθούν στην εφαρμογή της παρούσας μεθοδολογίας ΑΚ ΚΔΖΔ με σκοπό τη βελτίωση της προβλεπόμενης αξίας ΔΖΔ για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών μεταξύ ζωνών προσφοράς. Η περιγραφή των συντελεστών προσαρμογής περιλαμβάνεται στο τεχνικό έγγραφο σύμφωνα με το άρθρο 18 παράγραφος 1. Το εν λόγω τεχνικό έγγραφο θα περιλαμβάνει κατ' ελάχιστο τουλάχιστον τις παραμέτρους και τη μεθοδολογία βάσει των οποίων υπολογίζονται οι συντελεστές

προσαρμογής. Αυτές οι παράμετροι περιλαμβάνουν ενδεικτικά: πρόγνωση καιρικών συνθηκών, προβλέψεις φορτίου, προβλέψεις παραγωγής ΑΠΕ.

7. Εάν εφαρμοστούν οι συντελεστές προσαρμογής για τον προσδιορισμό της προβλεπόμενης αγοραίας αξίας ΔΖΔ για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών, το γεγονός αυτό θα συμπεριληφθεί στην πρόταση εφαρμογής σύμφωνα με το άρθρο 33 παράγραφος 1 της ΚΓΕΗΕ.
8. Εάν χρησιμοποιηθούν οι συντελεστές προσαρμογής για τον προσδιορισμό της προβλεπόμενης αγοραίας αξίας της ΔΖΔ για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών, αυτοί θα χρησιμοποιηθούν με διαφάνεια έτσι ώστε να ενσωματωθούν βελτιωμένες προβλέψεις και να μην δοθεί προτεραιότητα στην ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή στην κοινή χρήση εφεδρειών εις βάρος της κατανεμημένης διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή ενέργειας.

Άρθρο 13 Καθορισμός του κατανεμημένου όγκου διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών

1. Για την αγορακεντρική προσέγγιση, η λειτουργία βελτιστοποίησης της κατανομής διαζωνικής δυναμικότητας κατανέμει τη ΔΖΔ για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών ταυτόχρονα με την επιλογή των προσφορών δυναμικότητας εξισορρόπησης.
2. Για την αγορακεντρική προσέγγιση, οι στόχοι της λειτουργίας βελτιστοποίησης της κατανομής διαζωνικής δυναμικότητας είναι:
 - (α) η εξασφάλιση ότι η ΔΖΔ κατανέμεται στην αγορά, ήτοι στην ΕΣΕΗ ή στην αγορά δυναμικότητας εξισορρόπησης, εκεί όπου η οικονομική ευημερία αναμένεται να είναι υψηλότερη, και
 - (β) η μεγιστοποίηση της οικονομικής ευημερίας της ανταλλαγής δυναμικότητας εξισορρόπησης ή της κοινής χρήσης εφεδρειών, δεδομένων των περιορισμών που ορίζονται στους κοινούς και εναρμονισμένους κανόνες σύμφωνα με το άρθρο 33 παράγραφος 1 της ΚΓΕΗΕ.
3. Για την αγορακεντρική προσέγγιση, τα εισερχόμενα δεδομένα της λειτουργίας βελτιστοποίησης της κατανομής διαζωνικής δυναμικότητας είναι, ανά ΑΧΜ:
 - (α) προσφορές τυποποιημένων προϊόντων ανοδικής και καθοδικής δυναμικότητας εξισορρόπησης, ανά προϊόν,
 - (β) προβλεπόμενη αγοραία τιμή ΔΖΔ για την ανταλλαγή ενέργειας,
 - (γ) η ζήτηση του ΔΣΜ για το αντίστοιχο τυποποιημένο προϊόν δυναμικότητας εξισορρόπησης,
 - (δ) η ζώνη ανοχής για τη μειωμένη ζήτηση δυναμικότητας εξισορρόπησης του ΔΣΜ, η οποία εξαρτάται από τις διαθέσιμες διαζωνικές δυναμικότητες, με βάση τη συμφωνία κοινής χρήσης εφεδρειών δύο ή περισσότερων ΔΣΜ που θα εφαρμοστεί στη διαδικασία αγορακεντρικής κατανομής,
 - (ε) οι ελάχιστες τοπικές απαιτήσεις εφεδρείας, και
 - (στ) οι περιορισμοί κατανομής ΔΖΔ σύμφωνα με το άρθρο 8.
4. Για την αγορακεντρική προσέγγιση, τα εξερχόμενα δεδομένα της λειτουργίας βελτιστοποίησης της κατανομής διαζωνικής δυναμικότητας είναι, κατ' ελάχιστο, τα εξής:

- (α) ποσότητα κατανεμημένης ΔΖΔ, ανά σύνορο ζώνης προσφοράς, προϊόν και κατεύθυνση,
 - (β) επιλεγμένες προσφορές δυναμικότητας εξισορρόπησης,
 - (γ) ικανοποιηθείσες απαιτήσεις ΔΣΜ.
5. Για την ανεστραμμένη αγορακεντρική προσέγγιση, η κατανομή ΔΖΔ για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών καθορίζεται ταυτόχρονα με την επιλογή προσφορών για την ανταλλαγή ενέργειας από τη λειτουργία βελτιστοποίησης της ΕΣΕΗ.
6. Για την ανεστραμμένη αγορακεντρική προσέγγιση, ο αντικειμενικός σκοπός της κατανομής ΔΖΔ μεταξύ της ΕΣΕΗ και της ανταλλαγής δυναμικότητας εξισορρόπησης ή της κοινής χρήσης εφεδρειών είναι η μεγιστοποίηση του συνολικού οικονομικού πλεονάσματος ΕΣΕΗ και του οικονομικού πλεονάσματος από την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών ανά ημέρα συναλλαγής.
7. Για την ανεστραμμένη αγορακεντρική προσέγγιση, το χρονικό διάστημα για τον προσδιορισμό της κατανομής ΔΖΔ για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών είναι το ίδιο χρονικό διάστημα με την απόφαση για την ΕΣΕΗ. Οι προσφορές τυποποιημένων προϊόντων ανοδικής δυναμικότητας εξισορρόπησης και οι προσφορές τυποποιημένων προϊόντων καθοδικής δυναμικότητας εξισορρόπησης με επίπεδο λεπτομέρειας μεγαλύτερο της ΑΧΜ θεωρούνται ενοποιημένες προσφορές στη βελτιστοποίηση.
8. Για την ανεστραμμένη αγορακεντρική προσέγγιση, η λειτουργία βελτιστοποίησης της κατανομής διαζωνικής δυναμικότητας απαιτεί τα εισερχόμενα δεδομένα που απαριθμούνται στο άρθρο 7 παράγραφος 2 εδάφιο δ). Για την ανεστραμμένη αγορακεντρική προσέγγιση, η λειτουργία του διαχειριστή σύζευξης αγοράς προσκομίζει τα πρόσθετα εξερχόμενα δεδομένα κατανεμημένων ποσοτήτων ΔΖΔ για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών, ανά προϊόν, σύνορο ζώνης προσφοράς και κατεύθυνση.
9. Και στις δύο προσεγγίσεις, η κατανομή ΔΖΔ για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών περιορίζεται από τους ποσοτικούς περιορισμούς που περιγράφονται στο άρθρο 8.
10. Και στις δύο προσεγγίσεις, κάθε οριακή ποσότητα ΔΖΔ κατανέμεται στην ανταλλαγή ενέργειας σε περίπτωση που το οριακό οικονομικό πλεόνασμα ΔΖΔ για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών είναι χαμηλότερο ή ίσο με το οριακό οικονομικό πλεόνασμα ΔΖΔ για την ανταλλαγή ενέργειας.
11. Και στις δύο προσεγγίσεις, ο συμψηφισμός της ΔΖΔ που έχει κατανεμηθεί στην ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή στην κοινή χρήση εφεδρειών δεν είναι εφικτός μεταξύ:
- (α) προσφορών τυποποιημένων προϊόντων ανοδικής και καθοδικής δυναμικότητας εξισορρόπησης,
 - (β) προσφορών τυποποιημένων προϊόντων δυναμικότητας εξισορρόπησης από διαφορετικά προϊόντα εξισορρόπησης,
 - (γ) προσφοράς τυποποιημένων προϊόντων δυναμικότητας εξισορρόπησης και προσφοράς για την αγορά επόμενης ημέρας, και
 - (δ) κατευθύνσεων συνόρου ζώνης προσφοράς σε περίπτωση κοινής χρήσης εφεδρειών.

12. Οι ΔΣΜ *Ελλάδας-Ιταλίας* που εφαρμόζουν την παρούσα μεθοδολογία ΑΚ ΚΔΖΔ και οι οικείες ΕΡΑ *Ελλάδας-Ιταλίας* μπορούν να εφαρμόζουν από κοινού επιπλέον όρια ή και περιθώρια με στόχο τη μείωση της κατανομής ΔΖΔ για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών μεταξύ ζωνών προσφοράς.

Άρθρο 14 Τιμολόγηση διαζωνικής δυναμικότητας

1. Οι ΔΣΜ που κατανέμουν ΔΖΔ για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών εφαρμόζοντας τη μεθοδολογία ΑΚ ΚΔΖΔ, υπολογίζουν την τιμή ΔΖΔ για την ποσότητα ΔΖΔ που κατανέμεται για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών.
2. Η τιμή ΔΖΔ που ορίζεται στο άρθρο 14 παράγραφος 1 για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών εφαρμόζοντας τη μεθοδολογία ΑΚ ΚΔΖΔ είναι 0 ΕΥΡΩ/MW εντός της ευρύτερης περιοχής, η οποία αποτελείται από ζώνες προσφοράς όπου η ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή η κοινή χρήση εφεδρειών δεν περιορίζεται από διαζωνικές δυναμικότητες, από τους περιορισμούς κατανομής ή από τους περιορισμούς που ορίζονται στο άρθρο 8, κατά τη διάρκεια μιας συγκεκριμένης αγοραίας χρονικής μονάδας.
3. Η τιμή ΔΖΔ που προκύπτει από την κατανομή ΔΖΔ για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών με την εφαρμογή της μεθοδολογίας ΑΚ ΚΔΖΔ αντιστοιχεί για κάθε κατεύθυνση στη διαφορά μεταξύ των οριακών τιμών του τυποποιημένου προϊόντος δυναμικότητας εξισορρόπησης προς κάθε κατεύθυνση σε κάθε πλευρά του συνόρου.

Άρθρο 15 Καθεστώς παγίωσης της διαζωνικής δυναμικότητας

1. Η κατανεμημένη ΔΖΔ για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών παγιώνεται μετά την επιλογή προσφορών τυποποιημένων προϊόντων ανοδικής δυναμικότητας εξισορρόπησης ή προσφορών τυποποιημένων προϊόντων καθοδικής δυναμικότητας εξισορρόπησης από τη λειτουργία βελτιστοποίησης της προμήθειας δυναμικότητας σύμφωνα με το άρθρο 33 παράγραφος 3 της ΚΓΕΗΕ. Οι λεπτομέρειες για το κόστος εξασφάλισης της παγίωσης σε περίπτωση περικοπής παγιομένης ΔΖΔ θα οριστούν μόλις δύο ή περισσότεροι ΔΣΜ της Περιφέρειας Υπολογισμού Δυναμικότητας Ελλάδας-Ιταλίας καθορίσουν κοινούς κανόνες σύμφωνα με το άρθρο 33 παράγραφος 1 της ΚΓΕΗΕ για την εφαρμογή της μεθοδολογίας ΑΚ ΚΔΖΔ.
2. Σύμφωνα με το άρθρο 38 παράγραφος 4 της ΚΓΕΗΕ, η διαζωνική δυναμικότητα που κατανέμεται για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών χρησιμοποιείται αποκλειστικά για το προϊόν για το οποίο κατανεμήθηκε, είτε πρόκειται για εφεδρείες αποκατάστασης συχνότητας με αυτόματη ενεργοποίηση, για εφεδρείες αποκατάστασης συχνότητας με χειροκίνητη ενεργοποίηση ή για εφεδρείες αντικατάστασης. Σύμφωνα με το άρθρο 38 παράγραφος 9 της ΚΓΕΗΕ, όταν η διαζωνική δυναμικότητα που έχει κατανεμηθεί για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών δεν έχει χρησιμοποιηθεί για τη σχετική ανταλλαγή ενέργειας εξισορρόπησης, η εν λόγω ΔΖΔ αποδεδεσμεύεται για την ανταλλαγή ενέργειας εξισορρόπησης με συντομότερους χρόνους ενεργοποίησης ή για την εφαρμογή της διαδικασίας συμψηφισμού ανισορροπιών σύμφωνα με το άρθρο 38 παράγραφος 9 της ΚΓΕΗΕ. Η αποδεδεσμευμένη ΔΖΔ μπορεί να χρησιμοποιηθεί από όλους τους ΔΣΜ που χρησιμοποιούν

αντίστοιχες πλατφόρμες εξισορρόπησης όπου ανταλλάσσεται ενέργεια εξισορρόπησης με συντομότερους χρόνους ενεργοποίησης ή εφαρμόζεται συμψηφισμός ανισορροπιών.

3. Οι περιορισμοί μεταφοράς που προβλέπονται στο άρθρο 13 παγιάνονται αμέσως μόλις υποβληθούν στη λειτουργία βελτιστοποίησης της προμήθειας δυναμικότητας.
4. Το κόστος εξασφάλισης της παγίωσης ή, σε περίπτωση περικοπής παγιωμένης ΔΖΔ λόγω ανωτέρας βίας ή καταστάσεων έκτακτης ανάγκης κατά τα οριζόμενα στην παράγραφο 3 του παρόντος άρθρου, τα έξοδα που συνδέονται με την αντιμετώπιση των επιπτώσεων της περικοπής βαρύνουν τους οικείους ΔΣΜ. Τα έξοδα αυτά περιλαμβάνουν το πρόσθετο κόστος της προμήθειας δυναμικότητας εξισορρόπησης λόγω της μη διαθεσιμότητας της δυναμικότητας εξισορρόπησης δεδομένης της περικοπής ΔΖΔ.
5. Το κόστος εξασφάλισης της παγίωσης επιμερίζεται σύμφωνα με τις περιφερειακές μεθοδολογίες που έχουν αναπτυχθεί σύμφωνα με το άρθρο 74 του κανονισμού ΚΔΔΣ και το άρθρο 76 του κανονισμού ΚΓΛΣ για περιπτώσεις που εμπίπτουν στο αντικείμενο αυτών των μεθοδολογιών.
6. Τυχόν έξοδα εξασφάλισης της παγίωσης που δεν εμπίπτουν στο αντικείμενο των μεθοδολογιών της παραγράφου 6, βαρύνουν τον ΔΣΜ που αιτείται την περικοπή.
7. Οι ΔΣΜ δεν αυξάνουν το περιθώριο αξιοπιστίας που υπολογίζεται σύμφωνα με το άρθρο 21 του κανονισμού ΚΔΔΣ λόγω της ανταλλαγής δυναμικότητας εξισορρόπησης ή/και της κοινής χρήσης εφεδρειών για εφεδρείες αποκατάστασης συχνότητας και εφεδρείες αντικατάστασης.

Άρθρο 16 Κοινή χρήση εσόδων συμφόρησης

1. Για κάθε σύνορο ζώνης προσφοράς, προϊόν, κατεύθυνση και ΑΧΜ, τα έσοδα συμφόρησης υπολογίζονται ως η τιμή της ΔΖΔ, όπως ορίζεται στο άρθρο 14, πολλαπλασιαζόμενη με την ποσότητα δυναμικότητας εξισορρόπησης που έχει ανταλλαχθεί για το σχετικό προϊόν και κατεύθυνση στο εν λόγω σύνορο ζώνης προσφοράς.
2. Ο επιμερισμός των εσόδων συμφόρησης θα συνάδει με τα όσα ορίζει το έγγραφο της μεθοδολογίας κατανομής εσόδων συμφόρησης, το οποίο έχει συνταχθεί σύμφωνα με το άρθρο 73 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.

Άρθρο 17 Δημοσίευση

1. Οι ΔΣΜ **Ελλάδας-Ιταλίας** θα δημοσιεύουν τη μεθοδολογία ΑΚ ΚΔΖΔ χωρίς αδικαιολόγητη καθυστέρηση, αφού όλες οι ενδιαφερόμενες ΕΡΑ εγκρίνουν την πρόταση αυτή ή αφού ληφθεί απόφαση από τον Οργανισμό Συνεργασίας των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας σύμφωνα με το άρθρο 5 παράγραφος 7 και το άρθρο 6 παράγραφοι 1 και 2 της ΚΓΕΗΕ.
2. Κάθε ΔΣΜ που εφαρμόζει την παρούσα μεθοδολογία ΑΚ ΚΔΖΔ δημοσιεύει πληροφορίες, ανωνυμοποιημένες όπου απαιτείται, σχετικά με τις προσφερθείσες ποσότητες, καθώς και για τις προσφερθείσες τιμές της προμήθειας δυναμικότητας εξισορρόπησης, το αργότερο εντός μίας ώρας μετά την κοινοποίηση των αποτελεσμάτων της διαδικασίας προμήθειας στους προσφέροντες, σύμφωνα με το άρθρο 12 παράγραφος 3 εδάφιο ε) της ΚΓΕΗΕ.

3. Κάθε ΔΣΜ που εφαρμόζει την παρούσα μεθοδολογία ΑΚ ΚΔΖΔ οφείλει να δημοσιεύσει πληροφορίες σύμφωνα με το άρθρο 12 παράγραφος 3 εδάφιο η) της ΚΓΕΗΕ σχετικά με την κατανομή ΔΖΔ για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών σύμφωνα με το άρθρο 38 παράγραφος 1 εδάφιο β) της ΚΓΕΗΕ, όπως ορίζεται στο άρθρο 6 παράγραφος 1 εδάφιο β), στο άρθρο 7 παράγραφος 1 εδάφια δ) και ε) της παρούσας μεθοδολογίας ΚΔΖΔ ΟΑ, το αργότερο 24 ώρες μετά την κατανομή, σε κάθε περίπτωση δε το αργότερο 6 ώρες πριν τη χρήση της κατανεμημένης ΔΖΔ.
4. Κάθε ΔΣΜ που εφαρμόζει την παρούσα μεθοδολογία ΑΚ ΚΔΖΔ ενημερώνει σχετικά με τη χρήση της κατανεμημένης διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών, σύμφωνα με το άρθρο 38 της ΚΓΕΗΕ, το αργότερο εντός μίας εβδομάδας μετά τη χρήση της κατανεμημένης ΔΖΔ, σύμφωνα με το άρθρο 12 παράγραφος 3 εδάφιο θ) της ΚΓΕΗΕ:
5. Κάθε ΔΣΜ που εφαρμόζει την παρούσα μεθοδολογία ΑΚ ΚΔΖΔ δημοσιεύει τις εγκεκριμένες μεθοδολογίες τουλάχιστον ένα μήνα πριν την εφαρμογή τους κατά τα οριζόμενα στο άρθρο 12 παράγραφος 3 εδάφιο ι) της ΚΓΕΗΕ.
6. Με την επιφύλαξη της έγκρισης βάσει του άρθρου 18 της ΚΓΕΗΕ, ο ΔΣΜ μπορεί να αρνηθεί να δημοσιεύσει πληροφορίες σχετικά με τις προσφερόμενες τιμές και τους όγκους δυναμικότητας εξισορρόπησης ή τις προσφορές ενέργειας εξισορρόπησης, εάν αυτό δικαιολογείται λόγω ανησυχίας για κατάχρησης της αγοράς και εφόσον δεν είναι επιζήμιο για την αποτελεσματική λειτουργία των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας. Ο ΔΣΜ οφείλει να δηλώνει τις ως άνω αρνήσεις δημοσίευσης πληροφοριών άρνησή του τουλάχιστον μία φορά τον χρόνο στην αρμόδια ρυθμιστική αρχή κατ' εφαρμογή του άρθρου 37 της οδηγίας 2009/72/ΕΚ και σύμφωνα με το άρθρο 12 παράγραφος 5 της ΚΓΕΗΕ.
7. Οι ΔΣΜ **Ελλάδας-Ιταλίας** που εφαρμόζουν την ανεστραμμένη αγορακεντρική προσέγγιση της παρούσας μεθοδολογίας ΑΚ ΚΔΖΔ θα δημοσιεύουν την αποδοτικότητα της προβλεπόμενης αγοραίας αξίας για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών.
8. Οι ΔΣΜ **Ελλάδας-Ιταλίας** που εφαρμόζουν την αγορακεντρική προσέγγιση της παρούσας μεθοδολογίας ΑΚ ΚΔΖΔ θα δημοσιεύουν την αποδοτικότητα της προβλεπόμενης αγοραίας αξίας για την ανταλλαγή ενέργειας.

Άρθρο 18 Χρονοδιάγραμμα υλοποίησης

1. Εντός δώδεκα (12) μηνών από την έγκριση της παρούσας μεθοδολογίας ΑΚ ΚΔΖΔ, οι ΔΣΜ Ελλάδας - Ιταλίας οφείλουν να αναπτύξουν ένα τεχνικό έγγραφο που θα προσδιορίζει περαιτέρω τουλάχιστον τα ακόλουθα:
 - (α) Δεδομένα εισόδου, δεδομένα εξόδου, αντικειμενική συνάρτηση και περιορισμοί της λειτουργίας βελτιστοποίησης ΚΔΖΔ,
 - (β) διαδικασίες που εμπλέκονται στην εφαρμογή της μεθοδολογίας ΑΚ ΚΔΖΔ,
 - (γ) μεθόδους μέτρησης για την απόφαση βελτίωσης των προβλέψεων μέσω συντελεστών προσαρμογής ή επιλογής συγκεκριμένης(-ων) περιόδου(-ων) αναφοράς, σύμφωνα με το άρθρο 9 παράγραφος 4 και το άρθρο 12 παράγραφος 4,
 - (δ) τη μεθοδολογία και τις παραμέτρους για τον υπολογισμό των συντελεστών προσαρμογής, σύμφωνα με το άρθρο 9 παράγραφος 5 και το άρθρο 12 παράγραφος 6.

Οι ΔΣΜ οφείλουν να στείλουν το εν λόγω τεχνικό έγγραφο στις οικείες ΕΡΑ προς ενημέρωσή τους, χωρίς αδικαιολόγητη καθυστέρηση.

2. Η εφαρμογή της ανεστραμμένης αγορακεντρικής προσέγγισης της παρούσας μεθοδολογίας ΑΚ ΚΔΖΔ υπόκειται στο ίδιο χρονοδιάγραμμα, στις ίδιες τεχνικές απαιτήσεις και στην ίδια διαχείριση της μεθοδολογίας από κοινού βελτιστοποίησης που αναπτύσσονται σύμφωνα με το άρθρο 40 της ΚΓΕΗΕ.

Άρθρο 19 Γλώσσα

Η γλώσσα αναφοράς για την παρούσα μεθοδολογία ΑΚ ΚΔΖΔ είναι η αγγλική. Προς αποφυγή αμφιβολιών, εάν οι ΔΣΜ χρειάζεται να μεταφράσουν την παρούσα μεθοδολογία ΑΚ ΚΔΖΔ 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 7 της ΚΓΕΗΕ και οποιασδήποτε έκδοσης σε άλλη γλώσσα, οι οικείοι ΔΣΜ υποχρεούνται να εξαλείψουν τυχόν ανακολουθίες παρέχοντας αναθεωρημένη μετάφραση της παρούσας μεθοδολογίας ΑΚ ΚΔΖΔ στις οικείες εθνικές ρυθμιστικές αρχές.

2. Η παρούσα απόφαση κοινοποιείται στην εταιρεία «Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε.» και με διακριτικό τίτλο «ΑΔΜΗΕ Α.Ε.» για τις σχετικές της ενέργειες σύμφωνα με τον Κανονισμό (ΕΕ) 2017/2195, αναρτάται στην επίσημη ιστοσελίδα της ΡΑΕ και να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 1 Ιουλίου 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.

