



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

7 Σεπτεμβρίου 2020

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 3738

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. 936

Έγκριση της κοινής πρότασης όλων των Διαχειριστών Συστήματος Μεταφοράς της ηπειρωτικής Ευρώπης για τους κοινούς κανόνες εκκαθάρισης για όλες τις ακούσιες ανταλλαγές ενέργειας, σύμφωνα με την παρ. 1 του άρθρου 51 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
(συνεδρίαση στην έδρα της, στις 2, 3, 4, 5 και 9 Ιουνίου 2020)

Έχοντας 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 5ης Ιουνίου 2019, για την ίδρυση Οργανισμού της Ευρωπαϊκής Ένωσης για τη Συνεργασία των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (αναδιατύπωση) (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 51 αυτού.

7. Την υπό στοιχεία ΠΑΕ Ι-263081/12.06.2019 επιστολή της Α.Δ.ΜΗ.Ε. Α.Ε. σχετικά με την έγκριση της κοινής πρότασης όλων των Διαχειριστών Συστήματος Μεταφοράς της συγχρονισμένης περιοχής της ηπειρωτικής Ευρώπης (εφεξής «ΔΣΜ της ηπειρωτικής Ευρώπης») για τους κοινούς κανόνες εκκαθάρισης για όλες τις ακούσιες ανταλλαγές ενέργειας, σύμφωνα με τις προβλέψεις της παρ. 1 του άρθρου 51 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, συνοδευόμενη από την επίσημη μετάφρασή της.

8. Τη Δημόσια Διαβούλευση της ΠΑΕ επί της ανωτέρω κοινής πρότασης των ΔΣΜ, η οποία έλαβε χώρα από 24.06.2019 έως 09.09.2019¹.

9. Την ηλεκτρονική αλληλογραφία (υπό στοιχεία ΠΑΕ Ι-274588/2020) με ημερομηνία 10.12.2019 με την οποία επιβεβαιώνεται η ομόφωνη συμφωνία (unanimous agreement), μέσω ηλεκτρονικής ψηφοφορίας όλων των αρμόδιων Ρυθμιστικών Αρχών (all concerned Regulatory Authorities) περί της τροποποίησης από τους ΔΣΜ της ηπειρωτικής Ευρώπης της κοινής πρότασής τους για τους κοινούς κανόνες εκκαθάρισης για όλες τις ακούσιες ανταλλαγές ενέργειας, σύμφωνα με τις προβλέψεις της παρ. 1 του άρθρου 51 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 της Επιτροπής της 23ης Νοεμβρίου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας.

10. Την υπό στοιχεία ΠΑΕ Ι-274899/2020 επιστολή όλων των αρμόδιων Ρυθμιστικών Αρχών με ημερομηνία 10.12.2019 προς τους ΔΣΜ της ηπειρωτικής Ευρώπης με κοινοποίηση στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή και στον ACER, περί της τροποποίησης από τους ΔΣΜ της ηπειρωτικής Ευρώπης της ανωτέρω πρότασης.

11. Την υπ' αρ. 123/2020 απόφαση ΠΑΕ «Περί της τροποποίησης της πρότασης όλων των Διαχειριστών

¹ http://www.rae.gr/site/categories_new/about_rae/activity/global_consultation/current/2406_1.csp

http://www.rae.gr/site/categories_new/about_rae/factsheets/2019/gen/230801.csp

Συστήματος Μεταφοράς της ηπειρωτικής Ευρώπης για τους κοινούς κανόνες εκκαθάρισης για όλες τις ακούσιες ανταλλαγές ενέργειας, σύμφωνα με την παρ. 1 του άρθρου 51 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 της Επιτροπής, της 23ης Νοεμβρίου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας» (Β' 812).

12. Την υπό στοιχεία ΠΑΕ Ο-81186/25.02.2020 επιστολή της ΠΑΕ με την οποία διαβιβάστηκε στην Α.Δ.ΜΗ.Ε. Α.Ε. η ως άνω απόφαση ΠΑΕ (σχετ.11).

13. Την υπό στοιχεία ΠΑΕ Ι-279439/31.03.2020 επιστολή της Α.Δ.ΜΗ.Ε. Α.Ε. σχετικά με την έγκριση της κοινής τροποποιημένης πρότασης όλων των ΔΣΜ της ηπειρωτικής Ευρώπης για τους κοινούς κανόνες εκκαθάρισης για όλες τις ακούσιες ανταλλαγές ενέργειας, σύμφωνα με τις προβλέψεις της παρ. 1 του άρθρου 51 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 της Ευρωπαϊκής Επιτροπής.

14. Την υπό στοιχεία ΠΑΕ Ι-281314/07.05.2020 ηλεκτρονική επιστολή της Α.Δ.ΜΗ.Ε. Α.Ε. με την επίσημη μετάφραση της ανωτέρω πρότασης.

15. Την ηλεκτρονική αλληλογραφία (υπό στοιχεία ΠΑΕ Ι-282548/28.05.2020) με ημερομηνία 28.05.2020 με την οποία επιβεβαιώνεται η ομόφωνη συμφωνία (unanimous agreement), μέσω ηλεκτρονικής ψηφοφορίας όλων των αρμόδιων Ρυθμιστικών Αρχών (all concerned Regulatory Authorities) περί της έγκρισης της κοινής πρότασης των ΔΣΜ της ηπειρωτικής Ευρώπης για τους κοινούς κανόνες εκκαθάρισης για όλες τις ακούσιες ανταλλαγές ενέργειας, σύμφωνα με τις προβλέψεις της παρ. 1 του άρθρου 51 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 ΠΑΕ Ι-282551/28.05.2020 επιστολή όλων των αρμόδιων Ρυθμιστικών Αρχών με ημερομηνία 28.05.2020 προς τους ΔΣΜ της ηπειρωτικής Ευρώπης με κοινοποίηση στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή και στον ACER, περί της έγκρισης της ανωτέρω πρότασης των ΔΣΜ της ηπειρωτικής Ευρώπης.

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

18. 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 υπό στοιχεία 2017/2195 Κανονισμός (ΕΕ) της 23ης Νοεμβρίου 2017 (εφεξής «Κανονισμός» σχετ.6), με τον οποίο καθορίζονται 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 51 του ως άνω Κανονισμού «Ακούσιες ανταλλαγές ενέργειας» προβλέπονται τα εξής:

«1. Εντός δεκαοκτώ μηνών από την έναρξη ισχύος του παρόντος κανονισμού, όλοι οι ΔΣΜ μιας συγχρονισμένης περιοχής καταρτίζουν πρόταση για κοινούς κανόνες εκκαθάρισης εφαρμοστέους σε όλες τις ακούσιες ανταλλαγές ενέργειας. Η πρόταση περιλαμβάνει τις ακόλουθες απαιτήσεις:

α) η τιμή των ακούσιων ανταλλαγών ενέργειας που απορροφώνται από τη συγχρονισμένη περιοχή αντανakλά τις τιμές της ενεργοποιημένης ανοδικής ενέργειας εξισορρόπησης για τη διαδικασία αποκατάστασης συχνότητας ή τη διαδικασία αντικατάστασης εφεδρείας για τη συγκεκριμένη συγχρονισμένη περιοχή·

β) η τιμή των ακούσιων ανταλλαγών ενέργειας που εγγέεται στη συγχρονισμένη περιοχή αντανakλά τις τιμές της ενεργοποιημένης καθοδικής ενέργειας εξισορρόπησης για τη διαδικασία αποκατάστασης συχνότητας ή τη διαδικασία αντικατάστασης εφεδρείας για τη συγκεκριμένη συγχρονισμένη περιοχή.[...]

2. Οι προτάσεις για κοινούς κανόνες εκκαθάρισης ακούσιων ανταλλαγών ενέργειας ανάμεσα σε ΔΣΜ διασφαλίζουν τον μεταξύ τους δίκαιο και ισότιμο επιμερισμό δαπανών και οφελών.

3. Όλοι οι ΔΣΜ θεσπίζουν συντονισμένο μηχανισμό για προσαρμογές στις μεταξύ τους εκκαθαρίσεις».

Επειδή, κατά τις παρ. 1 και 3 του άρθρου 5 του Κανονισμού «Έγκριση όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών των ΔΣΜ», η πρόταση των ΔΣΜ μιας συγχρονισμένης περιοχής σχετικά με τους κοινούς κανόνες εκκαθάρισης εφαρμοστέους σε όλες τις ακούσιες ανταλλαγές ενέργειας, κατά την παρ. 1 του άρθρου 51 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. [...]

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

ιβ) τους κανόνες εκκαθάρισης ΔΣΜ-ΔΣΜ σχετικά με την ακούσια ανταλλαγή ενέργειας, σύμφωνα με την παρ. 1 του άρθρου 51, για κάθε συγχρονισμένη περιοχή: [...]

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 ρυθμιστικές 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 παρ. 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. [...]

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 την παρ. 10 του άρθρου 6 δεύτερο εδάφιο στοιχείο β) και ακολουθούν παρ. 10 του άρθρου 6 δεύτερο εδάφιο στοιχείο α) 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 από 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 την παρ. 1β του άρθρου 6 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) Ασκή τις αρμοδιότητες των ρυθμιστικών αρχών που προβλέπονται στον Κανονισμό (ΕΚ) 714/2009 [...]

Επειδή, περαιτέρω, κατά την παρ. 7 του Κεφαλαίου Γ του άρθρου 17 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 την υπό σχετ. 7 επιστολή, υπεβλήθη στη ΡΑΕ από την Α.Δ.ΜΗ.Ε. Α.Ε. η κοινή πρόταση όλων των Διαχειριστών Συστήματος Μεταφοράς της συγχρονισμένης περιοχής της ηπειρωτικής Ευρώπης (εφεξής «ΔΣΜ της ηπειρωτικής Ευρώπης»), για τους κοινούς κανόνες εκκαθάρισης για όλες τις ακούσιες ανταλλαγές ενέργειας, σύμφωνα με τις προβλέψεις της παρ. 1 του άρθρου 51 του Κανονισμού, συνοδευόμενη από την επίσημη μετάφρασή της στην ελληνική γλώσσα.

Επειδή, ακολούθως, η ΡΑΕ, από 24.06.2019 έως και 09.09.2019 έθεσε την υπό σχετ. 7 πρόταση των ΔΣΜ της ηπειρωτικής Ευρώπης, μετά της μεταφράσεως της στην ελληνική γλώσσα, σε Δημόσια Διαβούλευση (σχετ. 8), κατά τη διάρκεια της οποίας δεν υπεβλήθησαν σχόλια.

Επειδή, στη συνέχεια, όλες οι αρμόδιες Ρυθμιστικές Αρχές, κατόπιν της ηλεκτρονικής ψηφοφορίας που ολοκληρώθηκε στις 04.12.2019, συμφώνησαν ομόφωνα (unanimous agreement) περί της τροποποίησης της ανωτέρω πρότασης των ΔΣΜ της ηπειρωτικής Ευρώπης, που αφορά κυρίως σε γενικές παρατηρήσεις αναφορικά με τους κανόνες τιμολόγησης των ανταλλαγών και το πλαίσιο ορισμού οντοτήτων και σε ειδικότερες βελτιώσεις και αιτήματα προς διευκρίνιση από τους ΔΣΜ της ηπειρωτικής Ευρώπης επί των ορισμών, του υψηλού επιπέδου σχεδιασμού και της εφαρμογής της κοινής εκκαθάρισης, του ορισμού της ποσότητας ανά περίοδο εκκαθάρισης των ΔΣΜ-ΔΣΜ και των κανόνων τιμολόγησης των ανταλλαγών. (σχετ. 9).

Επειδή, ακολούθως, με την υπό σχετ. 10 επιστολή γνωστοποιήθηκε προς τους ΔΣΜ της ηπειρωτικής Ευρώπης με κοινοποίηση στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή και στον ACER, η ανωτέρω ομόφωνη συμφωνία των αρμόδιων Ρυθμιστικών Αρχών περί τροποποίησης της εν λόγω πρότασης των ΔΣΜ της ηπειρωτικής Ευρώπης, δυνάμει του άρθρου 51 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, στη συνέχεια, η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αρ. 123/2020 απόφασή της (σχετ. 11) περί της τροποποίησης της εν λόγω πρότασης των ΔΣΜ της ηπειρωτικής Ευρώπης για τους κοινούς κανόνες εκκαθάρισης για όλες τις ακούσιες ανταλλαγές ενέργειας, σύμφωνα με τις προβλέψεις της παρ. 1 του άρθρου 51 του Κανονισμού, την οποία διαβίβασε αρμοδίως στην Α.Δ.ΜΗ.Ε. Α.Ε., δυνάμει της υπό σχετ. 12 επιστολής της.

Επειδή, υπεβλήθη στη ΡΑΕ νέα κοινή τροποποιημένη πρόταση των ΔΣΜ της ηπειρωτικής Ευρώπης, για τους κοινούς κανόνες εκκαθάρισης για όλες τις ακούσιες ανταλλαγές ενέργειας, σύμφωνα με τις προβλέψεις της παρ. 1 του άρθρου 51 του Κανονισμού (σχετ. 13), μετά της επίσημης μετάφρασής της (σχετ. 14).

Επειδή, στη συνέχεια, οι αρμόδιες Ρυθμιστικές Αρχές, κατόπιν ηλεκτρονικής ψηφοφορίας την 27η Μαΐου 2020, συμφώνησαν ομόφωνα (unanimous agreement) περί της έγκρισης της ανωτέρω τροποποιημένης κοινής πρότασης των ΔΣΜ της ηπειρωτικής Ευρώπης (σχετ. 15).

Επειδή, ακολούθως με την υπό σχετ. 16 επιστολή γνωστοποιήθηκε προς τους ΔΣΜ της ηπειρωτικής Ευρώπης με κοινοποίηση στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή και στον ACER, η ανωτέρω ομόφωνη συμφωνία των αρμόδιων Ρυθμιστικών Αρχών περί έγκρισης της εν λόγω πρότασης των ΔΣΜ της ηπειρωτικής Ευρώπης, δυνάμει του άρθρου 51 και σύμφωνα με την παρ. 1 του άρθρου 6 του Κανονισμού, προκειμένου ο ACER να μην προχωρήσει στην έκδοση απόφασης της παρ. 7 του άρθρου 5 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 αποφάσεις της ΡΑΕ, ... δημοσιοποιούνται με ανάρτηση στην επίσημη ιστοσελίδα της. Οι κανονιστικού χαρακτήρα αποφάσεις της ΡΑΕ δημοσιεύονται επιπλέον στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως...».

Για τους παραπάνω λόγους, αποφασίζει:

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της κατά τις παρ. 1 και 3 του άρθρου 5, την παρ. 1 του άρθρου 6 και του άρθρου 51 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195, άρθρο 5 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/942, άρθρο 6 του ν. 4425/2016 (Α' 185) και άρθρα 22 και 32 του ν. 4001/2011 (Α' 179) και σύμφωνα με την ομόφωνη απόφαση των Ρυθμιστικών Αρχών της ηπειρωτικής Ευρώπης:

1. Την έγκριση της τροποποιημένης πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς της συγχρονισμένης περιοχής της ηπειρωτικής Ευρώπης (ΔΣΜ της ηπειρωτικής Ευρώπης) σχετικά με τους κοινούς κανόνες εκκαθάρισης για όλες τις ακούσιες ανταλλαγές ενέργειας, σύμφωνα με την παρ. 1 του άρθρου 51 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 αρμόδιων Ρυθμιστικών Αρχών. Το περιεχόμενο της ως άνω πρότασης των ΔΣΜ της ηπειρωτικής Ευρώπης περιλαμβάνεται στο συνημμένο της παρούσας απόφασης κείμενο, το οποίο αποτελεί αναπόσπαστο μέρος αυτής.

European Network of
Transmission System Operators
for Electricity



**All continental European TSOs' proposal for
Common settlement rules for all unintended
exchanges of energy in accordance with the
Article 51(1) of Commission Regulation (EU)
2017/2195 of 23 November 2017 establishing a
guideline on electricity balancing**

15 March 2020

Content

<i>Whereas</i>	
<i>Abbreviations</i>	
Article 1 Subject matter and scope	
Article 2 Definitions and interpretation	
Article 3 High-level design of the common settlement	
Article 4 Implementation of the common settlement	
Article 5 Functions of the common settlement	
Article 6 Settlement period	
Article 7 Volume determination per TSO-TSO settlement period	
Article 8 Pricing rules for TSO-TSO exchanges within SA CE	
Article 9 Publication and implementation of the CCU	
Article 10 Language	

Whereas

- (1) This document is a common proposal developed by all Transmission System Operators in the Synchronous Area Continental Europe (hereafter referred to as “SA CE TSOs”) regarding the development of common settlement rules for all unintended exchanges of energy (hereafter referred to as “unintended exchanges”) in accordance with Article 51(1) of Commission Regulation (EU) 2017/2195 of 23 November 2017 establishing a guideline on electricity balancing (hereafter referred to as the “EB Regulation”). This proposal is hereafter referred to as the “CCU”, which stands for ‘common settlement rules for continental Europe for all unintended exchanges of energy’.
- (2) This CCU takes into account the general principles and goals set in the EB Regulation as well as Regulation (EC) No 714/2009 of the European Parliament and 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 2017/1485 of 2 August 2017 establishing a guideline on electricity transmission system operation (hereafter referred to as the “SO Regulation”). The goal of the EB Regulation is the integration of balancing energy markets. The integration of balancing energy markets should be facilitated with the establishment of common European platforms for operating the imbalance netting process and enabling the exchange of balancing energy from frequency restoration reserves and replacement reserves. Cooperation between TSOs should be strictly limited to what is necessary for the efficient and secure design, implementation and operation of those European platforms.
- (3) Articles 51(1), 51(3) and 51(4) of the EB Regulation define the deadline for the submission of the CCU to the relevant regulatory authorities and several specific requirements to its content:
 - 1. By eighteen months after the entry into force of this Regulation, all TSOs of a synchronous area shall develop a proposal for common settlement rules applicable to all unintended exchanges of energy. The proposal shall include the following requirements:*
 - (a) the price for unintended exchanges of energy withdrawn from the synchronous area shall reflect the prices for activated upward balancing energy for frequency restoration process or reserve replacement process for this synchronous area;*
 - (b) the price for unintended exchanges of energy injected into the synchronous area shall reflect the prices for activated downward balancing energy for frequency restoration process or reserve replacement process for this synchronous area.*
 - 3. The proposals of common settlement rules of unintended exchanges of energy between TSOs shall ensure a fair and equal distribution of costs and benefits between them.*
 - 4. All TSOs shall establish a coordinated mechanism for adjustments to settlements between them.*
- (4) The CCU contributes to the objective of non-discrimination and transparency in balancing markets pursuant to Articles 3(1)(a), 3(2)(a) and 3(2)(b) of the EB Regulation, since the same settlement rules will apply to the whole Synchronous Area Continental Europe and they will be publicly available.
- (5) The CCU contributes to the objective of enhancing the efficiency of European and national balancing markets, pursuant to Article 3(1)(b) of the EB Regulation, since the compensation

programme is replaced by the common settlement rules applicable to the whole Synchronous Area Continental Europe.

- (6) The CCU serves the requirement of Article 3(2)(h) of the EB Regulation since the technical framework proposed is based on agreed European standards already in operation.
- (7) The CCU was developed taking into account the consistency with settlement rules of intended exchanges of energy as a result of the frequency containment process and ramping period within the Synchronous Area Continental Europe in accordance with Article 50(3) of the EB Regulation. Due to the strong interdependency of the common settlement rules of intended exchanges as a result of the frequency containment process and the ramping periods (in the CCFR) and the unintended exchanges (in this CCU or the methodologies according to Article 51(1) of the EB Regulation), specifically regarding the price calculation, where both the exchanges as a result of the frequency containment process and the unintended exchanges are used, cross-references between the methodologies are unavoidable.
- (8) The CCU was developed taking into account the consistency with the settlement rules of intended exchanges between synchronous areas in accordance with Article 50(4) of the EB Regulation and of unintended exchanges in accordance with Article 51(2) of the EB Regulation.
- (9) In conclusion, the CCU contributes to the general objectives of the EB Regulation.

Abbreviations

The list of abbreviations used in this CCU is the following:

ACE: area control error

ACER: Agency for the Cooperation of Energy Regulators

ANES: aggregated netted external schedules

CCFR: common settlement rules for continental Europe for intended exchanges of energy as a result of the frequency containment process and ramping period

CCU: common settlement rules for continental Europe for all unintended exchanges of energy

EB Regulation: Commission Regulation (EU) 2017/2195 of 23 November 2017 establishing a guideline on electricity balancing

Electricity Regulation: Regulation (EC) No 714/2009 of the European Parliament and of the Council of 13 July 2009 on conditions for access to the network for cross-border exchanges in electricity

LFC area: load-frequency control area

LFC block: load-frequency control block

SA CE: Synchronous Area Continental Europe

SO Regulation: Regulation (EC) No 2017/1485 of 2 August 2017 establishing a guideline on electricity transmission system operation

SAFA: Synchronous Area Framework Agreement, between all SA CE TSOs.

TSO: Transmission System Operator

SUBMIT THE FOLLOWING CCU TO ALL RELEVANT REGULATORY AUTHORITIES:

Article 1

Subject matter and scope

- (1) The common settlement rules for all unintended exchange as determined in this CCU are the common proposal of all SA CE TSOs in accordance with Article 51(1) of the EB Regulation.
- (2) The following settlement rules are out of scope of the CCU:
 - (a) the common settlement rules for intended exchanges of energy in accordance with Article 50(1) of the EB Regulation;
 - (b) the common settlement rules for intended exchanges of energy in accordance with Article 50(3) of the EB Regulation;
 - (c) the common settlement rules for intended exchanges of energy in accordance with Article 50(4) of the EB Regulation;
 - (d) the common settlement rules for unintended exchanges of energy in accordance with Article 51(2) of the EB Regulation.
- (3) Governance, cost sharing and decision-making will be organised according to the requirements of the EB Regulation but are not within the scope of this CCU.

Article 2

Definitions and interpretation

- (1) For the purposes of this CCU, the terms used shall have the definitions given to them in Article 2 of the EB Regulation and Article 3 of the SO Regulation.
- (2) In addition, in this CCU the following terms shall apply:
 - (a) 'accounting data' is the result of an agreement between two TSOs concerning the physical energy exchanged over a physical line or considered via a virtual tie-line and is derived from validated metered data;
 - (b) 'CCFR' refers to the 'All continental European TSOs' proposal for common settlement rules for intended exchanges of energy as a result of the frequency containment process and ramping period in accordance with the Article 50(3) of Commission Regulation (EU) 2017/2195 of 23 November 2017 establishing a guideline on electricity balancing';
 - (c) 'TSO-TSO settlement period' means, in the context of this CCU, the time unit for which unintended exchanges of energy and intended exchanges of energy as a result of the frequency containment process and ramping period is calculated;
 - (d) 'unintended exchanges of energy' equals the integral of the area control error (ACE) according to Article 3 of the SO Regulation over a TSO-TSO settlement period.
- (3) In this CCU, unless the context requires otherwise:
 - (a) prices for unintended exchanges of energy are indicated in EUR/MWh;
- (4) In addition, 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 CCU;
- (c) any reference to legislation, regulations, directive, order, instrument, code or any other enactment shall include any modification, extension or re-enactment of it then in force.

(5) Settlement according to Article 3(9) of this CCU shall follow the sign convention in Table 1:

Table 1 Payment direction for TSO settlement pursuant to CCU

	TSO-TSO settlement price: positive	TSO-TSO settlement price: negative
TSO settlement volume: positive (TSO exports)	Payment to TSO	Payment from TSO
TSO settlement volume: negative (TSO imports)	Payment from TSO	Payment to TSO

Article 3

High-level design of the common settlement

- (1) The common settlement performed by SA CE TSOs in accordance with this CCU shall consist of the CCU accounting function, the CCU settlement function and the invoicing task.
- (2) The entity or entities entrusted with the CCU accounting function, the CCU settlement function and the invoicing tasks are designated by all SA CE TSOs in the framework of the SAFA.
- (3) The entity or entities entrusted with the CCU accounting function shall collect all the data required to calculate the values of unintended exchange over each TSO-TSO settlement period.
- (4) The input to the CCU accounting function shall be:
 - (a) the accounting data per TSO-TSO settlement period and per LFC area of SA CE, including exchanges of energy accounted through a virtual tie-line;
 - (b) all aggregated netted external schedules (ANES) within SA CE;
 - (c) the volumes of intended exchanges of energy as a result of the frequency containment process and ramping period pursuant Article 50(3) of the EB Regulation.
- (5) The output of the CCU accounting function shall be the volume of unintended exchanges of energy for each TSO-TSO settlement period within SA CE. The unintended exchange of energy is determined per LFC area or LFC block with respect to the rest of the SA CE.
- (6) The entity or entities entrusted with the CCU settlement function shall collect all the data required to calculate a price of unintended exchange over each TSO-TSO settlement period and calculate, for each LFC block or LFC area, the financial result and financial flows.
- (7) The input to the CCU settlement function shall be:
 - (a) the volumes of intended exchange of energy as a result of the frequency containment process and ramping period in accordance with Article 7 of the CCFR
 - (b) The volume of unintended exchange of energy in accordance with Article 7 of this CCU;
 - (c) the day-ahead market price of each LFC block in SA CE, in accordance with Article 8(1)(a) of this CCU;

- (d) the average frequency deviation over each TSO-TSO settlement period of SA CE which shall be determined by a designated TSO.
- (8) The CCFR settlement function shall calculate or provide the following outputs:
 - (a) the price for the unintended exchanges of energy for each TSO-TSO settlement period.
 - (b) the financial flows between all LFC blocks or LFC areas in SA CE as a result of unintended exchanges of energy for each TSO-TSO settlement period.
- (9) All volumes of unintended exchange calculated for each LFC block or LFC area for each TSO-TSO settlement period, in accordance with Article 7 of this CCU, shall be settled at the same price, calculated for that TSO-TSO settlement period in accordance with Articles 8(1) and 8(2) of this CCU.
- (10) The settlement shall be done on LFC area level unless:
 - (a) all TSOs of a single LFC block agree on settlement on LFC block level; or
 - (b) some TSOs of a single LFC block agree on a common settlement of their LFC areas.
- (11) The entity or entities entrusted with the invoicing task shall invoice the SA CE TSOs according to the results of the CCU settlement function.
- (12) All SA CE TSOs shall accept the financial flows and are obliged to pay accordingly. Financial flows shall be reviewed by the entity or entities entrusted with the CCU settlement function in case an error is found in the calculations or in the data input to the calculations. The review can be requested by TSOs until five months after the completion of the settlement results. The exact business day until which such remarks are allowed shall be notified together with the settlement results.

Article 4

Implementation of the common settlement

- (1) All SA CE TSOs shall implement the common settlement rules within 12 months after the approval of this CCU, in accordance with Article 5(5) of the EB Regulation.
- (2) The following steps and timeline shall be used as the roadmap for the implementation of the common settlement rules:
 - (a) Adaption of all meters: All SA CE TSOs have changed their metering devices and are able to meter the exchanges of energy in the TSO-TSO settlement period.
 - (b) Appointment of the entities: The CCU accounting function, CCU settlement function and invoicing tasks have been appointed to an entity or entities according to Article 3 of this CCU.
 - (c) Implementation of the CCU accounting function: The entity or entities entrusted with the CCU accounting function shall implement the CCU accounting function. All SA CE TSOs shall implement their interfaces to the CCU accounting function if needed.
 - (d) Implementation of the CCU settlement function: The entity or entities entrusted with the CCU settlement function shall implement the CCU settlement function. All SA CE TSOs shall implement their interfaces to the CCU settlement function if needed.
 - (e) Implementation of the CCU invoicing tasks: The entity or entities entrusted with the CCU invoicing tasks shall implement the CCU invoicing tasks. All needed interfaces shall be setup.
 - (f) Testing: All SA CE TSOs shall test the interfaces to the CCU accounting function, the CCU settlement function and, if applicable, to the CCU invoicing task.
 - (g) Go-live: After all tests in accordance with Article 4(2)(f) of this CCU have been successful, the common settlement will go live.

- (h) **Reviewal mechanism:** After implementation of these common settlement rules, a reviewal mechanism shall start no later than end of 2022, in which all SA CE TSOs shall review the CCU. A review shall take place at least every three years after the first review. The reviewal mechanism could affect, among others, the parameters of the pricing rules described in Article 8 of this CCU, the time resolution of the TSO-TSO settlement period described in Article 6 of this CCU or technical details such as data collection. Whenever changes to the CCU are agreed by all SA CE TSOs, these shall develop a proposal for amendments to the CCU and submit it to all relevant regulatory authorities for approval, no later than twelve months after the start of the corresponding period of the reviewal mechanism.
- (i) **Usage of balancing prices:** All SA CE TSOs shall use the first review of the reviewal mechanism described in paragraph (h) of this Article to develop a proposal for amendments to this CCU where the methodology shall be reviewed to incorporate balancing energy prices, in accordance with Article 51(1)(a) and 51(1)(b) of the EB Regulation, instead of day-ahead market prices. The usage of balancing energy prices shall be implemented within one year of the approval of the corresponding request for amendments to this CCU.

Article 5

Functions of the common settlement

- (1) The common settlement in accordance with this CCU shall consist of the CCU accounting function and the CCU settlement function.
- (2) The purpose of the CCU accounting function shall be the calculation of the unintended exchanges of energy, for each TSO-TSO settlement period within SA CE, in accordance with Article 3 of this CCU.
- (3) The purpose of the CCU settlement function shall be the calculation of the price for the unintended exchanges of energy for each TSO-TSO settlement period and of the financial flows between all LFC blocks or LFC areas in SA CE as a result of unintended exchanges of energy for each TSO-TSO settlement period, in accordance with Article 3 of this CCU.

Article 6

Settlement period

- (1) The TSO-TSO settlement period shall be set at 15 minutes.
- (2) The TSO-TSO settlement period of each day shall begin at 00:00 market time. The TSO-TSO settlement periods shall be consecutive and not overlapping.

Article 7

Volume determination per TSO-TSO settlement period

- (1) The volumes of intended exchanges of energy pursuant to Articles 50(1) and 50(3) of the EB Regulation are determined as follows:
 - (a) The volume of intended exchanges of energy as a result of the reserve replacement process pursuant Article 50(1)(a) of the EB Regulation is contained in the aggregated netted external schedules.
 - (b) The volume of intended exchanges of energy as the result of the frequency restoration process with manual activation pursuant Article 50(1)(b) of the EB Regulation is equal to the volume as reported in the aggregated netted external schedules and/or the accounting data by the TSOs of the LFC areas.

- (c) The volume of intended exchanges of energy as the result of the frequency restoration process with automatic activation pursuant Article 50(1)(c) of the EB Regulation is equal to the volume as reported in the accounting data by the TSOs of the LFC areas.
 - (d) The volume of intended exchanges of energy as the result of the imbalance netting process pursuant Article 50(1)(d) of the EB Regulation is equal to the volume as reported in the accounting data by the TSOs of the LFC areas.
 - (e) The volume of intended exchanges of energy as the result of frequency containment process pursuant Article 50(3)(a) of the EB Regulation is calculated by the CCFR accounting function for each LFC block or LFC area per TSO-TSO settlement period as the product of the notified k-factor and the average frequency deviation for that TSO-TSO-settlement period, in accordance with the CCFR.
 - (f) The volume of intended exchanges of energy as the result of ramping period pursuant Article 50(3)(b) of the EB Regulation and Article 136 of the SO Regulation is calculated by the CCFR accounting function for each LFC block or LFC area and per TSO-TSO settlement period, in accordance with the CCFR.
 - (g) The volume of intended exchanges of energy as the result of bilateral or multilateral agreements via virtual tie-lines that are not covered by the previous points is equal to the volume as reported in the accounting data by the TSOs of the respective LFC areas.
- (2) The volume of unintended exchanges of energy pursuant to Article 51(1) of the EB Regulation is calculated, for each LFC block or LFC area per TSO-TSO settlement period, as the difference between the exchanges of energy according to the accounting data and the sum of the ANES and all exchanges of energy as a result of Article 7(1) of this CCU.

Article 8

Pricing rules for TSO-TSO exchanges within SA CE

- (1) The price for unintended exchange of energy in accordance with Article 51(1) of the EB Regulation shall be calculated by the entity entrusted with the CCU settlement function as the sum of the following components in EUR/MWh, per TSO-TSO settlement period:
- (a) A reference price component calculated for any given TSO-TSO settlement period as the weighted average day-ahead market price of all LFC blocks within SA CE for that TSO-TSO settlement period, weighted by the absolute value of the sum of intended exchanges of energy pursuant to Article 50(3)(a) of the EB Regulation and unintended exchanges of energy pursuant to Article 51(1) of the EB Regulation, of each LFC block. The following rules shall apply:
 - i. In case there is more than one day-ahead market price per LFC block, when the LFC block consists of more than one LFC area, for that TSO-TSO settlement period, a weighted average price is calculated by the entity entrusted with the settlement function and used in 8(1)(a) for the respective LFC block. The weighted average price of an LFC block is calculated by weighting the day-ahead market prices of the LFC areas in that LFC block with the respective notified k-factor of each LFC area. If there is no day-ahead market price in an LFC area within the LFC block, this LFC area is not considered for the calculation of the weighted average price of the LFC block.
 - ii. In case there are more than one day-ahead market price in an LFC area for that TSO-TSO settlement period, the TSO operating in the LFC area may decide which price or prices to utilise for defining the day-ahead market price of the bidding zone, based on the border where the unintended exchange occurs.
 - iii. In case there is no day-ahead market price in an LFC block for that given TSO-TSO settlement period, the imbalance settlement price for that LFC block for that given TSO-

- TSO settlement period is used in Article 8(1)(a) instead of a day-ahead market price. In the case of dual pricing, an average price is calculated.
- iv. In case of full decoupling of the single day-ahead coupling, the day-ahead market price referred to in this paragraph (a) shall be replaced by the weighted average of the prices of the NEMOs' hubs in the relevant bidding zone.
- (b) A frequency dependent component, applicable only if the absolute value of the average frequency deviation over the TSO-TSO settlement period exceeds the absolute value of the minimum threshold value (20 mHz). The frequency-dependent component is calculated as function of the average frequency deviation for each TSO-TSO settlement period, using a slope of between the minimum threshold and the maximum threshold (two (2) EUR/MWh/mHz). The following rules shall apply:
- i. The absolute value of the minimum threshold value is 20 mHz.
 - ii. The absolute value of the maximum threshold value is 100 mHz.
 - iii. The slope is two (2) EUR/MWh/mHz.
 - iv. In case of a positive average frequency deviation exceeding the minimum threshold value in positive direction (+20 mHz), but not exceeding the maximum threshold value in positive direction (+100 mHz), this function is applied to the average frequency deviation decreased with the absolute value of the minimum threshold value (20 mHz).
 - v. In case of a negative average frequency deviation exceeding the minimum threshold value in negative direction (-20 mHz), but not exceeding the maximum threshold value in negative direction (-100 mHz), this function is applied to the frequency deviation increased with the absolute value of the minimum threshold value (20 mHz).
 - vi. In case of a positive average frequency deviation exceeding the maximum threshold in positive direction (+100 mHz), the frequency-dependent component is set as the frequency-dependent component calculated at a frequency deviation of the maximum threshold value in positive direction (+100 mHz).
 - vii. In case of a negative frequency deviation exceeding the maximum threshold in negative direction (-100 mHz), the frequency-dependent components set as the frequency-dependent component calculated at a frequency deviation of the maximum threshold value in negative direction (-100 mHz).
 - viii. In case of an HVDC system connecting two SA CE TSOs, the frequency-dependant component may be not applicable.
- (2) According to Article 51(1)(a) of the EB Regulation, the price for unintended exchanges of energy shall reflect the price for balancing energy. According to Article 8(1)(a) of this CCU, day-ahead market prices, which reflect balancing prices, are used as one component to determine the price for unintended exchanges of energy, without prejudice to Article 4(2)(i) of this CCU.
- (3) In the case of a network split with more than one LFC block disconnected, the frequency-dependant component is set for each TSO-TSO settlement period during that network split at zero (0) EUR/MWh/mHz per TSO-TSO settlement period.

Article 9

Publication and implementation of the CCU

- (1) All SA CE TSOs shall publish the CCU without undue delay after all relevant regulatory authorities have approved the proposed CCU or a decision has been taken by ACER in accordance with Articles 5(7), 6(1) and 6(2) of the EB Regulation.

(2) All SA CE TSOs shall implement the CCU in accordance to Article 4 of this CCU.

Article 10 **Language**

The reference language for this proposal shall be English. For the avoidance of doubt, where TSOs need to translate this proposal into their national language(s), in the event of inconsistencies between the English version published by TSOs in accordance with Article 7 of the EB Regulation and any version in another language, the relevant TSOs shall, in accordance with national legislation, provide the relevant regulatory authorities with an updated translation of the proposal.

Ευρωπαϊκό Δίκτυο Διαχειριστών
Συστημάτων Μεταφοράς
Ηλεκτρικής Ενέργειας



**Πρόταση «όλων των ΔΣΜ της ηπειρωτικής
Ευρώπης για τους κοινούς κανόνες εκκαθάρισης
σχετικά με όλες τις ακούσιες ανταλλαγές ενέργειας
σύμφωνα με το άρθρο 51 παράγραφος 1 του
κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 της Επιτροπής της
23ης Νοεμβρίου 2017 σχετικά με τον καθορισμό
κατευθυντήριας γραμμής για την εξισορρόπηση
ηλεκτρικής ενέργειας**

15 Μαρτίου 2020

Περιεχόμενο

<i>Αιτιολογικές σκέψεις</i>	
<i>Συνοπτομογραφίες</i>	
Άρθρο 1 Αντικείμενο και πεδίο εφαρμογής	
Άρθρο 2 Ορισμοί και ερμηνεία	
Άρθρο 3 Υψηλού επιπέδου σχεδιασμός της κοινής εκκαθάρισης	
Άρθρο 4 Εφαρμογή της κοινής εκκαθάρισης.....	
Άρθρο 5 Υπηρεσίες της κοινής εκκαθάρισης	
Άρθρο 6 Περίοδος εκκαθάρισης.....	
Άρθρο 7 Υπολογισμός της ποσότητας ενέργειας ανά περίοδο εκκαθάρισης ΔΣΜ-ΔΣΜ	
Άρθρο 8 Κανόνες τιμολόγησης για ανταλλαγές ΔΣΜ-ΔΣΜ εντός ΣΠ-ΗΕ	
Άρθρο 9 Δημοσίευση και εφαρμογή της πρότασης CCU	
Άρθρο 10 Γλώσσα	

ΟΛΟΙ ΟΙ ΔΣΜ ΤΗΣ ΗΠΕΙΡΩΤΙΚΗΣ ΕΥΡΩΠΗΣ ΕΧΟΝΤΑΣ ΛΑΒΕΙ ΥΠΟΨΗ ΤΑ ΕΞΗΣ:**Αιτιολογικές σκέψεις**

- (1) Το παρόν έγγραφο αποτελεί μια κοινή πρόταση που εκπονήθηκε από όλους τους Διαχειριστές Συστήματος Μεταφοράς της συγχρονισμένης περιοχής της ηπειρωτικής Ευρώπης (εφεξής «**ΔΣΜ ΣΠ-ΗΕ**») σχετικά με την ανάπτυξη κοινών κανόνων εκκαθάρισης σε όλες τις ακούσιες ανταλλαγές ενέργειας ως αποτέλεσμα της διαδικασίας διατήρησης συχνότητας και της περιόδου μεταβολής (εφεξής «**ακούσιες ανταλλαγές**») σύμφωνα με το άρθρο 51 παράγραφος 1 του κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 της Επιτροπής της 23ης Νοεμβρίου 2017 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας (εφεξής «**Κανονισμός ΕΗΕ**»). Η παρούσα πρόταση καλείται εις το εξής ως «**CCU**», που σημαίνει «κοινοί κανόνες εκκαθάρισης για την ηπειρωτική Ευρώπη για όλες τις ακούσιες ανταλλαγές ενέργειας».
- (2) Η πρόταση CCU λαμβάνει υπόψη τις γενικές αρχές και τους στόχους που καθορίζονται στον κανονισμό ΕΗΕ, στον κανονισμό (ΕΕ) 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 (ΕΚ) 2017/1485 της 2ας Αυγούστου 2017 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας (στο εξής «**Κανονισμός ΛΣ**»). Ο στόχος του κανονισμού ΕΗΕ είναι η ενοποίηση των αγορών ενέργειας εξισορρόπησης. Η ενοποίηση των αγορών ενέργειας εξισορρόπησης θα πρέπει να διευκολυνθεί μέσω της δημιουργίας κοινών ευρωπαϊκών πλατφορμών όπου θα εφαρμόζεται η διαδικασία συμψηφισμού ανισορροπιών και θα είναι δυνατή η ανταλλαγή ενέργειας εξισορρόπησης από εφεδρείες αποκατάστασης συχνότητας και εφεδρείες αντικατάστασης. Η συνεργασία μεταξύ των ΔΣΜ θα πρέπει να περιορίζεται αυστηρά σε ό,τι είναι απαραίτητο για τον αποδοτικό και ασφαλή σχεδιασμό, την υλοποίηση και λειτουργία αυτών των ευρωπαϊκών πλατφορμών.
- (3) Το άρθρο 51 παράγραφοι 1, 3 και 4 του κανονισμού ΕΗΕ ορίζει την προθεσμία για την υποβολή της πρότασης CCU στις οικείες ρυθμιστικές αρχές και διάφορες συγκεκριμένες απαιτήσεις όσον αφορά το περιεχόμενό της:

1. Εντός δεκαοκτώ μηνών από την έναρξη ισχύος του παρόντος κανονισμού, όλοι οι ΔΣΜ μιας συγχρονισμένης περιοχής καταρτίζουν πρόταση για κοινούς κανόνες εκκαθάρισης εφαρμοστέους σε όλες τις ακούσιες ανταλλαγές ενέργειας. Η πρόταση περιλαμβάνει τις ακόλουθες απαιτήσεις:

(α) η τιμή των ακούσιων ανταλλαγών ενέργειας που απορροφώνται από τη συγχρονισμένη περιοχή αντανakλά τις τιμές της ενεργοποιημένης ανοδικής ενέργειας εξισορρόπησης για τη διαδικασία αποκατάστασης συχνότητας ή τη διαδικασία αντικατάστασης εφεδρείας για τη συγκεκριμένη συγχρονισμένη περιοχή·

(β) η τιμή των ακούσιων ανταλλαγών ενέργειας που εγχέεται στη συγχρονισμένη περιοχή αντανakλά τις τιμές της ενεργοποιημένης καθοδικής ενέργειας εξισορρόπησης για τη διαδικασία αποκατάστασης συχνότητας ή τη διαδικασία αντικατάστασης εφεδρείας για τη συγκεκριμένη συγχρονισμένη περιοχή.

3. Οι προτάσεις για κοινούς κανόνες εκκαθάρισης ακούσιων ανταλλαγών ενέργειας ανάμεσα σε ΔΣΜ διασφαλίζουν τον μεταξύ τους δίκαιο και ισότιμο επιμερισμό δαπανών και οφελών.

4. Όλοι οι ΔΣΜ θεσπίζουν συντονισμένο μηχανισμό για προσαρμογές στις μεταξύ τους εκκαθαρίσεις.

- (4) Η πρόταση CCU συμβάλλει στον στόχο της αποφυγής των διακρίσεων και της διαφάνειας στις αγορές εξισορρόπησης σύμφωνα με το άρθρο 3 παράγραφος 1 στοιχείο α), παράγραφος 2 στοιχείο α) και παράγραφος 3 στοιχείο α) και παράγραφος 3 στοιχείο β) του κανονισμού ΕΗΕ, καθότι οι ίδιοι κανόνες εκκαθάρισης θα ισχύουν για όλη τη Συγχρονισμένη Περιοχή της Ηπειρωτικής Ευρώπης και θα είναι δημοσίως διαθέσιμοι.
- (5) Η πρόταση CCU συμβάλλει στον στόχο της ενίσχυσης της αποδοτικότητας των ευρωπαϊκών και εθνικών αγορών εξισορρόπησης σύμφωνα με το άρθρο 3 παράγραφος 1 στοιχείο β) του κανονισμού ΕΗΕ, καθότι το πρόγραμμα αντιστάθμισης αντικαθίσταται από τους κοινούς κανόνες εκκαθάρισης που ισχύουν για ολόκληρη τη συγχρονισμένη περιοχή της ηπειρωτικής Ευρώπης.
- (6) Η πρόταση CCU ανταποκρίνεται στην απαίτηση του άρθρου 3 παράγραφος 2 στοιχείο η) του κανονισμού ΕΗΕ, καθώς το προτεινόμενο τεχνικό πλαίσιο βασίζεται στα συμφωνηθέντα ευρωπαϊκά πρότυπα που έχουν τεθεί ήδη σε εφαρμογή.
- (7) Η πρόταση CCU εκπονήθηκε λαμβάνοντας υπόψη τη συνέπεια με τους κανόνες εκκαθάρισης των εκούσιων ανταλλαγών ενέργειας ως αποτέλεσμα της διαδικασίας διατήρησης συχνότητας εντός της Συγχρονισμένης Περιοχής της Ηπειρωτικής Ευρώπης σύμφωνα με το άρθρο 50 παράγραφος 3 του κανονισμού ΕΗΕ. Λόγω της έντονης αλληλεξάρτησης των κοινών κανόνων εκκαθάρισης σχετικά με τις εκούσιες ανταλλαγές ως αποτέλεσμα της διαδικασίας διατήρησης συχνότητας και των περιόδων μεταβολής (παρούσα πρόταση CCFR) και τις ακούσιες ανταλλαγές (πρόταση CCU όσον αφορά τις μεθοδολογίες σύμφωνα με το άρθρο 51 παράγραφος 1 του κανονισμού ΕΗΕ), συγκεκριμένα όσον αφορά τον υπολογισμό της τιμής, όπου χρησιμοποιούνται τόσο οι εκούσιες όσο και οι ακούσιες ανταλλαγές ως αποτέλεσμα της διαδικασίας διατήρησης της συχνότητας, η χρήση παραπομπών μεταξύ των μεθοδολογιών είναι αναπόφευκτη.
- (8) Η CCU εκπονήθηκε λαμβάνοντας υπόψη τη συνέπεια με τους κανόνες εκκαθάρισης των εκούσιων ανταλλαγών μεταξύ των συγχρονισμένων περιοχών σύμφωνα με το άρθρο 50 παράγραφος 4 του κανονισμού ΕΗΕ και των ακούσιων ανταλλαγών σύμφωνα με το άρθρο 51 παράγραφος 2 του κανονισμού ΕΗΕ.
- (9) Εν κατακλείδι, η πρόταση CCU συμβάλλει στην επίτευξη των γενικών στόχων του κανονισμού ΕΗΕ.

Συντομογραφίες

Στην παρούσα CCU χρησιμοποιούνται οι ακόλουθες συντομογραφίες:

- ΣΕΠ: σφάλμα ελέγχου περιοχής
- ACER: Οργανισμός για τη Συνεργασία των Ρυθμιστικών Αρχών
- ΣΕΕΠ: συγκεντρωτικά εκκαθαριστικά εξωτερικά προγράμματα
- CCFR: κοινοί κανόνες εκκαθάρισης για την ηπειρωτική Ευρώπη στις εκούσιες ανταλλαγές ενέργειας ως αποτέλεσμα της διαδικασίας διατήρησης συχνότητας και της περιόδου μεταβολής.
- CCU: κοινοί κανόνες εκκαθάρισης για την Ηπειρωτική Ευρώπη σε όλες τις εκούσιες ανταλλαγές ενέργειας.
- Κανονισμός ΕΗΕ: κανονισμός (ΕΕ) 2017/2195 της Επιτροπής, της 23ης Νοεμβρίου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας.
- Κανονισμός για την ηλεκτρική ενέργεια: κανονισμός (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.
- Περιοχή ΕΦΣ: περιοχή ελέγχου φορτίου-συχνότητας Ενότητα ΕΦΣ: ενότητα ελέγχου φορτίου-συχνότητας
- ΣΠ-ΗΕ: Συγχρονισμένη Περιοχή της Ηπειρωτικής Ευρώπης
- Κανονισμός ΛΣ: κανονισμός (ΕΕ) 2017/1485 της Επιτροπής, της 2ας Αυγούστου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας.
- ΣΠΣΠ: Συμφωνία-πλαίσιο για τη συγχρονισμένη περιοχή μεταξύ όλων των ΔΣΜ ΣΠ-ΗΕ ΔΣΜ: διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς
- ΔΣΜ: Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς

ΥΠΟΒΑΛΛΟΥΝ ΤΗΝ ΑΚΟΛΟΥΘΗ ΠΡΟΤΑΣΗ CCU ΣΕ ΟΛΕΣ ΤΙΣ ΑΡΜΟΔΙΕΣ ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ:

Άρθρο 1 **Αντικείμενο και πεδίο εφαρμογής**

- (1) Οι κοινοί κανόνες εκκαθάρισης για όλες τις ακούσιες ανταλλαγές, όπως ορίζονται στην παρούσα πρόταση CCU συνιστούν την κοινή πρόταση όλων των ΔΣΜ της ΣΠ-ΗΕ σύμφωνα με το άρθρο 51 παράγραφος 1 του κανονισμού ΕΗΕ.
- (2) Οι ακόλουθοι κανόνες εκκαθάρισης δεν εμπίπτουν στο πεδίο εφαρμογής της πρότασης CCU:
 - (α) οι κοινοί κανόνες εκκαθάρισης για τις εκούσιες ανταλλαγές ενέργειας σύμφωνα με το άρθρο 50 παράγραφος 1 του κανονισμού ΕΗΕα
 - (β) οι κοινοί κανόνες εκκαθάρισης για τις εκούσιες ανταλλαγές ενέργειας σύμφωνα με το άρθρο 50 παράγραφος 3 του κανονισμού ΕΗΕα
 - (γ) οι κοινοί κανόνες εκκαθάρισης για τις εκούσιες ανταλλαγές ενέργειας σύμφωνα με το άρθρο 50 παράγραφος 4 του κανονισμού ΕΗΕα
 - (δ) οι κοινοί κανόνες εκκαθάρισης για τις ακούσιες ανταλλαγές ενέργειας σύμφωνα με το άρθρο 51 παράγραφος 2 του κανονισμού ΕΗΕα
- (3) Η διακυβέρνηση, ο επιμερισμός κόστους και η λήψη αποφάσεων θα οργανωθούν σύμφωνα με τις απαιτήσεις του κανονισμού ΕΗΕ, αλλά δεν εμπίπτουν στο πεδίο εφαρμογής της παρούσας CCU.

Άρθρο 2 **Ορισμοί και ερμηνεία**

- (1) Για τους σκοπούς της παρούσας πρότασης CCU, οι όροι που χρησιμοποιούνται έχουν την έννοια που τους αποδίδεται στο άρθρο 2 του κανονισμού ΕΗΕ, στο άρθρο 3 του κανονισμού ΛΣ.
- (2) Επιπλέον, στην παρούσα πρόταση CCU, ισχύουν οι ακόλουθοι όροι:
 - (α) ως «λογιστικά δεδομένα» νοείται το αποτέλεσμα μιας συμφωνίας μεταξύ δύο ΔΣΜ που αφορά τη φυσική ενέργεια που ανταλλάχθηκε σε μια φυσική γραμμή ή θεωρήθηκε πως ανταλλάχθηκε μέσω εικονικής γραμμής διασύνδεσης και προκύπτει από επικυρωμένα μετρηθέντα δεδομένα
 - (β) ο όρος «πρόταση CCFR» αναφέρεται στην πρόταση «όλων των ΔΣΜ της ηπειρωτικής Ευρώπης» για κοινούς κανόνες εκκαθάρισης στις εκούσιες ανταλλαγές ενέργειας ως αποτέλεσμα της διαδικασίας διατήρησης συχνότητας και της περιόδου μεταβολής σύμφωνα με το άρθρο 50 παράγραφος 3 του κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 της Επιτροπής της 23ης Νοεμβρίου 2017 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας
 - (γ) ως «περίοδος εκκαθάρισης ΔΣΜ-ΔΣΜ» νοείται, στο πλαίσιο της παρούσας πρότασης CCU, η χρονική μονάδα για την οποία υπολογίζονται οι ακούσιες και εκούσιες ανταλλαγές ενέργειας ως αποτέλεσμα της διαδικασίας διατήρησης συχνότητας και της περιόδου μεταβολής
 - (δ) οι «ακούσιες ανταλλαγές ενέργειας» ισούνται με το ολοκλήρωμα του σφάλματος ελέγχου περιοχής (ΣΕΠ) σύμφωνα με το άρθρο 3 του κανονισμού ΛΣ κατά τη διάρκεια της περιόδου εκκαθάρισης ΔΣΜ-ΔΣΜ.
- (3) Στην παρούσα πρόταση CCU, εκτός αν απαιτείται διαφορετικά από τα συμφραζόμενα:
 - (α) οι τιμές για τις ακούσιες ανταλλαγές ενέργειας αναφέρονται σε Ευρώ/MWh
- (4) Επιπλέον, εκτός αν άλλως απαιτείται 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 πρότασης CCU

- (γ) οποιαδήποτε αναφορά σε νομοθεσία, κανονισμούς, οδηγία, εντολή, πράξη, κώδικα ή οποιαδήποτε άλλη νομοθετική διάταξη περιλαμβάνει οποιαδήποτε τροποποίηση, επέκταση ή εκ νέου θέσπιση των ανωτέρω που ίσχυαν κατά τον χρόνο εκείνοᾶ
- (5) Η εκκαθάριση σύμφωνα με το άρθρο 3 παράγραφος 9 της παρούσας CCU ακολουθεί τα πρόσημα του Πίνακα 1:

Πίνακας 1 Οδηγία πληρωμών για την εκκαθάριση ΔΣΜ σύμφωνα με την πρόταση CCU

	Τιμή εκκαθάρισης ΔΣΜ-ΔΣΜ: θετική	Τιμή εκκαθάρισης ΔΣΜ-ΔΣΜ: αρνητική
Εκκαθαριζόμενη ποσότητα ΔΣΜ: θετική (εξαγωγές ΔΣΜ)	Πληρωμή προς ΔΣΜ	Πληρωμή από ΔΣΜ
Εκκαθαριζόμενη ποσότητα ΔΣΜ: αρνητική (εισαγωγές ΔΣΜ)	Πληρωμή από ΔΣΜ	Πληρωμή προς ΔΣΜ

Άρθρο 3

Υψηλού επιπέδου σχεδιασμός της κοινής εκκαθάρισης

- (1) Η κοινή εκκαθάριση που πραγματοποιείται από τους ΔΣΜ της ΣΠ-ΗΕ σύμφωνα με την παρούσα πρόταση CCU αποτελείται από την λογιστική υπηρεσία της CCU, την υπηρεσία εκκαθάρισης της CCU και το καθήκον της τιμολόγησης της CCU.
- (2) Η οντότητα ή οι οντότητες που επιφορτίζονται με τη λογιστική υπηρεσία, την υπηρεσία εκκαθάρισης της CCU, και το καθήκον της τιμολόγησης, ορίζονται από όλους τους ΔΣΜ της ΣΠ-ΗΕ σύμφωνα με το πλαίσιο ΣΠΣΠ.
- (3) Η οντότητα ή οι οντότητες που επιφορτίστηκαν με τη λογιστική υπηρεσία της CCU συλλέγουν όλα τα δεδομένα που απαιτούνται για τον υπολογισμό των ποσοτήτων ενέργειας της ακούσιας ανταλλαγής για κάθε περίοδο εκκαθάρισης ΔΣΜ-ΔΣΜ.
- (4) Τα δεδομένα εισόδου στη λογιστική υπηρεσία της CCU είναι τα εξής:
 - (α) τα λογιστικά δεδομένα ανά περίοδο εκκαθάρισης ΔΣΜ-ΔΣΜ και ανά περιοχή ΕΦΣ της ΣΠ-ΗΕ, συμπεριλαμβανομένων των ανταλλαγών ενέργειας μέσω μιας εικονικής γραμμής διασύνδεσηςᾶ
 - (β) όλα τα συγκεντρωτικά εκκαθαριστικά εξωτερικά προγράμματα (ΣΕΕΠ) εντός της ΣΠ-ΗΕᾶ
 - (γ) οι ποσότητες των εκούσιων ανταλλαγών ενέργειας ως αποτέλεσμα της διαδικασίας διατήρησης συχνότητας και της περιόδου μεταβολής σύμφωνα με το άρθρο 50 παράγραφος 3 του κανονισμού ΕΗΕ.
- (5) Τα δεδομένα εξόδου της λογιστικής υπηρεσίας της CCU είναι η ποσότητα των ακούσιων ανταλλαγών ενέργειας για κάθε περίοδο εκκαθάρισης ΔΣΜ-ΔΣΜ εντός της ΣΠ-ΗΕ. Οι ακούσιες ανταλλαγές ενέργειας υπολογίζονται ανά περιοχή ΕΦΣ ή ενότητα ΕΦΣ όσον αφορά την υπόλοιπη ΣΠ-ΗΕ.
- (6) Η οντότητα ή οι οντότητες που επιφορτίστηκαν με την υπηρεσία εκκαθάρισης της CCU συλλέγουν όλα τα δεδομένα που απαιτούνται για τον υπολογισμό της τιμής της ακούσιας ανταλλαγής για κάθε περίοδο εκκαθάρισης ΔΣΜ-ΔΣΜ, καθώς και για τον υπολογισμό, σε κάθε ενότητα ΕΦΣ ή περιοχή ΕΦΣ, του χρηματοοικονομικού αποτελέσματος και των χρηματοοικονομικών ροών.
- (7) Τα δεδομένα εισόδου στην υπηρεσία εκκαθάρισης της CCU είναι τα εξής:
 - (α) οι ποσότητες της εκούσιας ανταλλαγής ενέργειας ως αποτέλεσμα της διαδικασίας διατήρησης συχνότητας και της περιόδου μεταβολής σύμφωνα με το άρθρο 7 της παρούσας πρότασης

CCUā

- (β) οι ποσότητες της ακούσιας ανταλλαγής ενέργειας σύμφωνα με το άρθρο 7 της παρούσας πρότασης CCU.
 - (γ) η αγοραία τιμή επόμενης ημέρας κάθε ενότητας ΕΦΣ στην ΣΠ-ΗΕ σύμφωνα με το άρθρο 8 παράγραφος 1 στοιχείο α) της παρούσας πρότασης CCUā
 - (δ) η μέση απόκλιση συχνότητας σε κάθε περίοδο εκκαθάρισης ΔΣΜ-ΔΣΜ της ΣΠ-ΗΕ, η οποία καθορίζεται από έναν ορισθέντα ΔΣΜā
- (8) Η υπηρεσία εκκαθάρισης της CCFR υπολογίζει τα ακόλουθα δεδομένα εξόδου:
- (α) την τιμή για τις ακούσιες ανταλλαγές ενέργειας για κάθε περίοδο εκκαθάρισης ΔΣΜ-ΔΣΜā
 - (β) τις χρηματοοικονομικές ροές μεταξύ όλων των ενότητων ΕΦΣ ή των περιοχών ΕΦΣ στη ΣΠ-ΗΕ ως αποτέλεσμα των ακούσιων ανταλλαγών ενέργειας για κάθε περίοδο εκκαθάρισης ΔΣΜ-ΔΣΜ.
- (9) Όλες οι ποσότητες της ακούσιας ανταλλαγής που έχουν υπολογιστεί για κάθε ενότητα ΕΦΣ ή περιοχή ΕΦΣ για κάθε περίοδο εκκαθάρισης ΔΣΜ-ΔΣΜ, σύμφωνα με το άρθρο 7 της παρούσας πρότασης CCU, εκκαθαρίζονται στην ίδια τιμή, η οποία έχει υπολογιστεί για τη συγκεκριμένη περίοδο εκκαθάρισης ΔΣΜ-ΔΣΜ σύμφωνα με το άρθρο 8 παράγραφοι 1 και 2 της παρούσας πρότασης CCU.
- (10) Η εκκαθάριση πραγματοποιείται στο επίπεδο περιοχής ΕΦΣ εκτός εάν:
- (α) όλοι οι ΔΣΜ μίας ενότητας ΕΦΣ συμφωνούν στην εκκαθάριση στο επίπεδο ενότητας ΕΦΣ ή
 - (β) ορισμένοι ΔΣΜ μίας ενότητας ΕΦΣ συμφωνούν στην κοινή εκκαθάριση των περιοχών ΕΦΣ τους.
- (11) Η οντότητα ή οι οντότητες που έχουν επιφορτιστεί με το καθήκον της τιμολόγησης, τιμολογούν τους ΔΣΜ της ΣΠ-ΗΕ σύμφωνα με τα αποτελέσματα της υπηρεσίας εκκαθάρισης της CCU.
- (12) Όλοι οι ΔΣΜ της ΣΠ-ΗΕ αποδέχονται τις χρηματοοικονομικές ροές και υποχρεούνται να πληρώνουν αναλόγως. Οι χρηματοοικονομικές ροές αναθεωρούνται από την οντότητα ή τις οντότητες που έχουν επιφορτιστεί με την υπηρεσία εκκαθάρισης της CCU σε περίπτωση που εντοπιστεί σφάλμα στους υπολογισμούς ή στα δεδομένα εισόδου των υπολογισμών. Η αναθεώρηση μπορεί να ζητηθεί από τους ΔΣΜ έως πέντε μήνες μετά την ολοκλήρωση των αποτελεσμάτων της εκκαθάρισης. Η ακριβής εργάσιμη ημέρα έως την οποία επιτρέπονται οι εν λόγω παρατηρήσεις γνωστοποιείται μαζί με τα αποτελέσματα της εκκαθάρισης.

Άρθρο 4 **Εφαρμογή της κοινής εκκαθάρισης**

- (1) Όλοι οι ΔΣΜ της ΣΠ-ΗΕ θα εφαρμόσουν τους κοινούς κανόνες εκκαθάρισης εντός 12 μηνών από την έγκριση της παρούσας πρότασης CCU σύμφωνα με το άρθρο 5 παράγραφος 5 του κανονισμού ΕΗΕ.
- (2) Τα ακόλουθα βήματα και χρονοδιάγραμμα χρησιμοποιούνται ως ο οδικός χάρτης για την εφαρμογή των κοινών κανόνων εκκαθάρισης:
- (α) Προσαρμογή όλων των μετρητών: Όλοι οι ΔΣΜ της ΣΠ-ΗΕ έχουν αλλάξει τις συσκευές μέτρησής τους και έχουν τη δυνατότητα να μετρήσουν τις ανταλλαγές ενέργειας κατά την περίοδο εκκαθάρισης ΔΣΜ-ΔΣΜ.
 - (β) Διορισμός των οντοτήτων: Η λογιστική υπηρεσία της CCU, η υπηρεσία εκκαθάρισης CCU και τα καθήκοντα τιμολόγησης έχουν ανατεθεί σε οντότητα ή οντότητες σύμφωνα με το άρθρο 3 της πρότασης CCU.
 - (γ) Υλοποίηση της λογιστικής υπηρεσίας της CCU: Η οντότητα ή οι οντότητες που έχουν επιφορτιστεί με τη λογιστική υπηρεσία CCU υλοποιούν τη λογιστική υπηρεσία CCU. Όλοι οι

- ΔΣΜ της ΣΠ-ΗΕ υλοποιούν διεπαφές προς τη λογιστική υπηρεσία CCU, εάν κριθεί απαραίτητο.
- (δ) Υλοποίηση της υπηρεσίας εκκαθάρισης της CCU: Η οντότητα ή οι οντότητες που έχουν επιφορτιστεί με την υπηρεσία εκκαθάρισης CCU υλοποιούν την υπηρεσία εκκαθάρισης CCU. Όλοι οι ΔΣΜ της ΣΠ-ΗΕ υλοποιούν διεπαφές προς την υπηρεσία εκκαθάρισης CCU, εάν κριθεί απαραίτητο.
- (ε) Εκτέλεση των καθηκόντων τιμολόγησης της CCU: Η οντότητα ή οι οντότητες που έχουν επιφορτιστεί με τα καθήκοντα τιμολόγησης της CCU εκτελούν τα καθήκοντα τιμολόγησης της CCU. Υλοποιούνται όλες οι απαιτούμενες διεπαφές.
- (στ) Δοκιμή: Όλοι οι ΔΣΜ της ΣΠ-ΗΕ ελέγχουν τις διεπαφές στη λογιστική υπηρεσία της CCU, την υπηρεσία εκκαθάρισης της CCU και, όπως απαιτείται, στα καθήκοντα τιμολόγησης της CCU.
- (ζ) Εφαρμογή: Μετά την επιτυχία όλων των δοκιμών σύμφωνα με το άρθρο 4 παράγραφος 2 στοιχείο στ) της παρούσας πρότασης CCU, η κοινή εκκαθάριση θα τεθεί σε εφαρμογή.
- (η) Μηχανισμός αναθεώρησης: Μετά την εφαρμογή των εν λόγω κοινών κανόνων εκκαθάρισης, ξεκινά η λειτουργία ενός μηχανισμού αναθεώρησης έως τα τέλη του 2022 με τον οποίο οι ΔΣΜ της ΣΠ-ΗΕ θα αναθεωρούν την πρόταση CCU. Μια αναθεώρηση θα λαμβάνει χώρα τουλάχιστον κάθε τρία έτη μετά την πρώτη αναθεώρηση. Ο μηχανισμός αναθεώρησης δύναται να επηρεάσει, μεταξύ άλλων, τις παραμέτρους των κανόνων τιμολόγησης που περιγράφονται στο άρθρο 8 της παρούσας πρότασης CCU, τη χρονική διάρκεια της περιόδου εκκαθάρισης ΔΣΜ-ΔΣΜ που περιγράφεται στο άρθρο 6 της παρούσας πρότασης CCU ή τεχνικές λεπτομέρειες όπως συλλογή δεδομένων. Κάθε φορά που συμφωνούνται αλλαγές στην πρόταση CCU από όλους τους ΔΣΜ ΣΠ-ΗΕ, οι εν λόγω ΔΣΜ εκπονούν πρόταση για τροποποιήσεις στην πρόταση CCU και τις υποβάλλουν σε όλες τις αρμόδιες αρχές προς έγκριση, το αργότερο εντός δώδεκα μηνών από την έναρξη της αντίστοιχης περιόδου του μηχανισμού αναθεώρησης.
- (θ) Χρήση των τιμών εξισορρόπησης: Όλοι ΔΣΜ της ΣΠ-ΗΕ χρησιμοποιούν την πρώτη αναθεώρηση του μηχανισμού αναθεώρησης που περιγράφεται στην παράγραφο (η) του παρόντος άρθρου, για να εκπονήσουν πρόταση τροποποίησης της παρούσας πρότασης CCU στην οποία η μεθοδολογία θα αναθεωρηθεί για να χρησιμοποιεί τις τιμές ενέργειας εξισορρόπησης, σύμφωνα με το άρθρο 51 παράγραφος 1 στοιχεία α) και β) του κανονισμού ΕΗΕ, αντί των αγοραίων τιμών επόμενης ημέρας. Η χρήση των τιμών ενέργειας εξισορρόπησης πρέπει να εφαρμοστεί εντός ενός έτους από την έγκριση του αντίστοιχου αιτήματος τροποποίησης της παρούσας πρότασης CCU.

Άρθρο 5

Υπηρεσίες της κοινής εκκαθάρισης

- (1) Η κοινή εκκαθάριση σύμφωνα με την παρούσα πρόταση CCU αποτελείται από τη λογιστική υπηρεσία της CCU και την υπηρεσία εκκαθάρισης της CCU.
- (2) Ο σκοπός της λογιστικής υπηρεσίας της CCU είναι ο υπολογισμός των ακούσιων ανταλλαγών ενέργειας για κάθε περίοδο εκκαθάρισης ΔΣΜ-ΔΣΜ εντός της ΣΠ-ΗΕ σύμφωνα με το άρθρο 3 της παρούσας πρότασης CCU.
- (3) Ο σκοπός της υπηρεσίας εκκαθάρισης της CCU είναι ο υπολογισμός της τιμής της ενέργειας για τις ακούσιες ανταλλαγές ενέργειας για κάθε περίοδο εκκαθάρισης ΔΣΜ-ΔΣΜ, καθώς και των χρηματοοικονομικών ροών μεταξύ όλων των ενοτήτων ΕΦΣ ή των περιοχών ΕΦΣ στη ΣΠ-ΗΕ, ως αποτέλεσμα των ακούσιων ανταλλαγών ενέργειας για κάθε περίοδο εκκαθάρισης ΔΣΜ-ΔΣΜ σύμφωνα με το άρθρο 3 της παρούσας πρότασης CCU.

Άρθρο 6

Περίοδος εκκαθάρισης

- (1) Η περίοδος εκκαθάρισης ΔΣΜ-ΔΣΜ ορίζεται στα 15 λεπτά.
- (2) Η περίοδος εκκαθάρισης ΔΣΜ-ΔΣΜ για κάθε ημέρα αρχίζει στις 00:00 αγοραία ώρα. Οι περίοδοι εκκαθάρισης ΔΣΜ-ΔΣΜ είναι διαδοχικές και δεν αλληλοεπικαλύπτονται.

Άρθρο 7

Υπολογισμός της ποσότητας ενέργειας ανά περίοδο εκκαθάρισης ΔΣΜ-ΔΣΜ

- (1) Οι ποσότητες των εκούσιων ανταλλαγών ενέργειας σύμφωνα με το άρθρο 50 παράγραφοι 1 και 3 του κανονισμού ΕΗΕ προσδιορίζονται ως εξής:
 - (α) Η ποσότητα των εκούσιων ανταλλαγών ενέργειας ως αποτέλεσμα της διαδικασίας αντικατάστασης εφεδρείας σύμφωνα με το άρθρο 50 παράγραφος 1 στοιχείο α) του κανονισμού ΕΗΕ περιλαμβάνεται στα συγκεντρωτικά εκκαθαριστικά εξωτερικά προγράμματα.
 - (β) Η ποσότητα των εκούσιων ανταλλαγών ενέργειας ως αποτέλεσμα της διαδικασίας αποκατάστασης συχνότητας με χειροκίνητη ενεργοποίηση σύμφωνα με το άρθρο 50 παράγραφος 1 στοιχείο β) του κανονισμού ΕΗΕ ισούται με την ποσότητα, όπως αναφέρεται στα συγκεντρωτικά εκκαθαριστικά εξωτερικά προγράμματα και/ή τα λογιστικά δεδομένα από τους ΔΣΜ των περιοχών ΕΦΣ.
 - (γ) Η ποσότητα των εκούσιων ανταλλαγών ενέργειας ως αποτέλεσμα της διαδικασίας αποκατάστασης συχνότητας με αυτόματη ενεργοποίηση σύμφωνα με το άρθρο 50 παράγραφος 1 στοιχείο γ) του κανονισμού ΕΗΕ ισούται με την ποσότητα, όπως αναφέρεται στα λογιστικά δεδομένα από τους ΔΣΜ των περιοχών ΕΦΣ.
 - (δ) Η ποσότητα των εκούσιων ανταλλαγών ενέργειας ως αποτέλεσμα της διαδικασίας εκκαθάρισης ανισορροπιών σύμφωνα με το άρθρο 50 παράγραφος 1 στοιχείο δ) του κανονισμού ΕΗΕ ισούται με την ποσότητα, όπως αναφέρεται στα λογιστικά δεδομένα από τους ΔΣΜ των περιοχών ΕΦΣ.
 - (ε) Η ποσότητα των εκούσιων ανταλλαγών ενέργειας ως αποτέλεσμα της διαδικασίας διατήρησης συχνότητας, σύμφωνα με το άρθρο 50 παράγραφος 3 στοιχείο α) του κανονισμού ΕΗΕ, υπολογίζεται από τη λογιστική υπηρεσία της CCFR, για κάθε ενότητα ΕΦΣ ή περιοχή ΕΦΣ για κάθε περίοδο εκκαθάρισης ΔΣΜ-ΔΣΜ, ως το γινόμενο του κοινοποιημένου συντελεστή k και της μέσης απόκλισης συχνότητας για την εν λόγω περίοδο εκκαθάρισης ΔΣΜ-ΔΣΜ σύμφωνα με την πρόταση CCFR.
 - (στ) Η ποσότητα των εκούσιων ανταλλαγών ενέργειας ως αποτέλεσμα της περιόδου μεταβολής, σύμφωνα με το άρθρο 50 παράγραφος 3 στοιχείο β) του κανονισμού ΕΗΕ και το άρθρο 136 του κανονισμού ΛΣ, υπολογίζεται από τη λογιστική υπηρεσία της CCFR, για κάθε ενότητα ΕΦΣ ή περιοχή ΕΦΣ και ανά περίοδο εκκαθάρισης ΔΣΜ-ΔΣΜ σύμφωνα με την πρόταση CCFR.
 - (ζ) Η ποσότητα των εκούσιων ανταλλαγών ενέργειας, ως αποτέλεσμα διμερών ή πολυμερών συμφωνιών μέσω εικονικών γραμμών διασύνδεσης που δεν καλύπτονται από τα προηγούμενα σημεία, ισούται με την ποσότητα, όπως αναφέρεται στα λογιστικά δεδομένα από τους ΔΣΜ των αντίστοιχων περιοχών ΕΦΣ.
- (2) Η ποσότητα των ακούσιων ανταλλαγών ενέργειας, σύμφωνα με το άρθρο 51 παράγραφος 1 του κανονισμού ΕΗΕ, υπολογίζεται, για κάθε ενότητα ΕΦΣ ή περιοχή ΕΦΣ ανά περίοδο εκκαθάρισης ΔΣΜ-ΔΣΜ, ως η διαφορά μεταξύ των ανταλλαγών ενέργειας σύμφωνα με τα λογιστικά δεδομένα και το άθροισμα των ΣΕΕΠ και όλων των ανταλλαγών ενέργειας ως αποτέλεσμα του άρθρου 7 παράγραφος 1 της παρούσας πρότασης CCU.

Άρθρο 8**Κανόνες τιμολόγησης για ανταλλαγές ΔΣΜ-ΔΣΜ εντός ΣΠ-ΗΕ**

(1) Η τιμή για την ακούσια ανταλλαγή ενέργειας, σύμφωνα με το άρθρο 51 παράγραφος 1 του κανονισμού ΕΗΕ, υπολογίζεται από την οντότητα που έχει επιφορτιστεί με την υπηρεσία εκκαθάρισης της CCU ως το άθροισμα των ακόλουθων συνιστωσών σε Ευρώ/MWh, ανά περίοδο εκκαθάρισης ΔΣΜ-ΔΣΜ:

(α) Μια συνιστώσα της τιμής αναφοράς υπολογίζεται για κάθε δεδομένη περίοδο εκκαθάρισης ΔΣΜ-ΔΣΜ ως η σταθμισμένη μέση αγοραία τιμή επόμενης ημέρας όλων των ενότητων ΕΦΣ εντός της ΣΠ-ΗΕ για την εν λόγω περίοδο εκκαθάρισης ΔΣΜ-ΔΣΜ, σταθμισμένη με την απόλυτη τιμή του αθροίσματος των εκούσιων ανταλλαγών ενέργειας σύμφωνα με το άρθρο 50 παράγραφος 3 στοιχείο α) του κανονισμού ΕΗΕ και των ακούσιων ανταλλαγών ενέργειας σύμφωνα με το άρθρο 51 παράγραφος 1 του κανονισμού ΕΗΕ, για κάθε ενότητα ΕΦΣ. Ισχύουν οι ακόλουθοι κανόνες:

- i. Σε περίπτωση που υπάρχει πάνω από μία αγοραία τιμή επόμενης ημέρας ανά ενότητα ΕΦΣ, όταν η ενότητα ΕΦΣ αποτελείται από περισσότερες από μία περιοχές ΕΦΣ, για τη συγκεκριμένη περίοδο εκκαθάρισης ΔΣΜ-ΔΣΜ, η σταθμισμένη μέση τιμή υπολογίζεται από την οντότητα που έχει επιφορτιστεί με την υπηρεσία εκκαθάρισης και χρησιμοποιείται στο άρθρο 8 παράγραφος 1 στοιχείο α) για την αντίστοιχη ενότητα ΕΦΣ. Η σταθμισμένη μέση τιμή μιας ενότητας ΕΦΣ υπολογίζεται από τη στάθμιση των αγοραίων τιμών επόμενης ημέρας των περιοχών ΕΦΣ στην εν λόγω ενότητα ΕΦΣ με τον αντίστοιχο κοινοποιημένο συντελεστή k κάθε περιοχής ΕΦΣ. Εάν δεν υπάρχει καμία αγοραία τιμή επόμενης ημέρας σε μια περιοχή ΕΦΣ εντός της ενότητας ΕΦΣ, η εν λόγω περιοχή ΕΦΣ δεν λαμβάνεται υπόψη για τον υπολογισμό της σταθμισμένης μέσης τιμής της ενότητας ΕΦΣ.
- ii. Σε περίπτωση που υπάρχει πάνω από μία αγοραία τιμή επόμενης ημέρας σε μια περιοχή ΕΦΣ για τη συγκεκριμένη περίοδο εκκαθάρισης ΔΣΜ-ΔΣΜ, ο ΔΣΜ που δραστηριοποιείται σε αυτήν την περιοχή ΕΦΣ μπορεί να αποφασίσει ποια τιμή ή τιμές να χρησιμοποιήσει για τον καθορισμό της αγοραίας τιμής επόμενης ημέρας της ζώνης προσφοράς, βάσει του συνόρου όπου συντελείται η ακούσια ανταλλαγή.
- iii. Σε περίπτωση που δεν υπάρχει καμία αγοραία τιμή επόμενης ημέρας σε μια ενότητα ΕΦΣ για τη συγκεκριμένη περίοδο εκκαθάρισης, η τιμή εκκαθάρισης ανισορροπιών για την εν λόγω ενότητα ΕΦΣ και για τη συγκεκριμένη περίοδο εκκαθάρισης ΔΣΜ-ΔΣΜ, χρησιμοποιείται στο άρθρο 8 παράγραφος 1 στοιχείο α) αντί της αγοραίας τιμής επόμενης ημέρας. Σε περίπτωση διπλής τιμολόγησης ("dual pricing"), υπολογίζεται η μέση τιμή.
- iv. Σε περίπτωση πλήρους αποσύζευξης της ενιαίας σύζευγμένης αγοράς επόμενης ημέρας, η αγοραία τιμή επόμενης ημέρας που αναφέρεται στην παρούσα παράγραφο (α) αντικαθίσταται από τον σταθμισμένο μέσο όρο των τιμών των κόμβων των NEMO στη σχετική ζώνη προσφοράς.

(β) Μια συνιστώσα συναρτώμενη με τη συχνότητα, η οποία εφαρμόζεται μόνο εάν η απόλυτη τιμή της μέσης απόκλισης συχνότητας για την περίοδο εκκαθάρισης ΔΣΜ-ΔΣΜ υπερβαίνει την απόλυτη τιμή της ελάχιστης τιμής κατωφλίου (20 mHz). Η συναρτώμενη με τη συχνότητα συνιστώσα υπολογίζεται ως συνάρτηση της μέσης απόκλισης συχνότητας για κάθε περίοδο εκκαθάρισης ΔΣΜ-ΔΣΜ, με χρήση κλίσης μεταξύ του ελάχιστου και του ανώτατου κατωφλίου [δύο (2) Ευρώ/MWh/mHz]. Ισχύουν οι ακόλουθοι κανόνες:

- i. Η απόλυτη τιμή της ελάχιστης τιμής κατωφλίου είναι 20 mHz.
- ii. Η απόλυτη τιμή της ανώτατης τιμής κατωφλίου είναι 100 mHz.
- iii. Η κλίση είναι δύο (2) ευρώ/MWh/mHz.
- iv. Σε περίπτωση θετικής μέσης απόκλισης συχνότητας που υπερβαίνει την ελάχιστη τιμή κατωφλίου στη θετική κατεύθυνση (+20 mHz), αλλά δεν υπερβαίνει την ανώτατη τιμή κατωφλίου στη θετική κατεύθυνση (+100 mHz), η συνάρτηση αυτή εφαρμόζεται στη μέση απόκλιση συχνότητας μειωμένη κατά την απόλυτη τιμή της ελάχιστης τιμής κατωφλίου (20 mHz).

- v. Σε περίπτωση αρνητικής μέσης απόκλισης συχνότητας που υπερβαίνει την ελάχιστη τιμή κατωφλίου στην αρνητική κατεύθυνση (-20 mHz), αλλά δεν υπερβαίνει την ανώτατη τιμή κατωφλίου στην αρνητική κατεύθυνση (-100 mHz), η συναρτητική αυτή εφαρμόζεται στην απόκλιση συχνότητας αυξημένη κατά την απόλυτη τιμή της ελάχιστης τιμής κατωφλίου (20 mHz).
 - vi. Σε περίπτωση θετικής μέσης απόκλισης συχνότητας που υπερβαίνει την ανώτατη τιμή κατωφλίου στη θετική κατεύθυνση (+100 mHz), η συναρτώμενη με τη συχνότητα συνιστώσα καθορίζεται ως η συναρτώμενη με τη συχνότητα συνιστώσα που υπολογίζεται με την απόκλιση συχνότητας της ανώτατης τιμής κατωφλίου σε θετική κατεύθυνση (+100 mHz).
 - vii. Σε περίπτωση αρνητικής απόκλισης συχνότητας που υπερβαίνει την ανώτατη τιμή κατωφλίου στην αρνητική κατεύθυνση (-100 mHz), η συναρτώμενη με τη συχνότητα συνιστώσα ορίζεται ως η συναρτώμενη με τη συχνότητα συνιστώσα που υπολογίζεται με την απόκλιση συχνότητας της ανώτατης τιμής κατωφλίου σε αρνητική κατεύθυνση (-100 mHz).
 - viii. Σε περίπτωση ενός συστήματος HVDC που συνδέει δύο ΔΣΜ της ΣΠ-ΗΕ, η συναρτώμενη με τη συχνότητα συνιστώσα μπορεί να μην εφαρμόζεται.
- (2) Σύμφωνα με το άρθρο 51 παράγραφος 1 στοιχείο α) του κανονισμού ΕΗΕ, η τιμή των ακούσιων ανταλλαγών ενέργειας πρέπει να αντανakλά την τιμή της ενέργειας εξισορρόπησης. Σύμφωνα με το άρθρο 8 παράγραφος 1 στοιχείο α) της πρότασης CCU, οι αγοραίες τιμές επόμενης ημέρας, οι οποίες αντανακλούν τις τιμές της ενέργειας εξισορρόπησης, χρησιμοποιούνται ως μία συνιστώσα για να καθοριστεί η τιμή για τις ακούσιες ανταλλαγές ενέργειας, με την επιφύλαξη του άρθρου 4 παράγραφος 2 στοιχείο i) της παρούσας πρότασης CCU.
- (3) Σε περίπτωση διαχωρισμού δικτύου μετά από αποσύνδεση πάνω από μίας ενότητας ΕΦΣ, η συναρτώμενη με τη συχνότητα συνιστώσα καθορίζεται σε μηδέν (0) Ευρώ/MWh/mHz ανά περίοδο εκκαθάρισης ΔΣΜ-ΔΣΜ, για κάθε περίοδο εκκαθάρισης ΔΣΜ-ΔΣΜ κατά τη διάρκεια της οποίας υφίσταται ο διαχωρισμός δικτύου.

Άρθρο 9

Δημοσίευση και εφαρμογή της πρότασης CCU

- (1) Όλοι οι ΔΣΜ της ΣΠ-ΗΕ δημοσιεύουν την πρόταση CCU χωρίς αδικαιολόγητη καθυστέρηση, αφού όλες οι οικείες ρυθμιστικές αρχές εγκρίνουν την πρόταση CCU ή αφού ληφθεί απόφαση από τον Οργανισμό Συνεργασίας των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας σύμφωνα με το άρθρο 5 παράγραφος 7, άρθρο 6 παράγραφοι 1 και 2 του κανονισμού ΕΗΕ.
- (2) Όλοι οι ΔΣΜ της ΣΠ-ΗΕ εφαρμόζουν την πρόταση CCU σύμφωνα με το άρθρο 4 της παρούσας.

Άρθρο 10

Γλώσσα

Η γλώσσα αναφοράς για την πρόταση αυτή είναι η αγγλική. Προς αποφυγή αμφιβολιών, εάν οι ΔΣΜ πρέπει να μεταφράσουν την παρούσα πρόταση 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 του κανονισμού ΛΣ και οποιασδήποτε έκδοσης σε άλλη γλώσσα, οι οικείοι ΔΣΜ παρέχουν, σύμφωνα με την εθνική νομοθεσία, μια ενημερωμένη μετάφραση της πρότασης στις οικείες ρυθμιστικές αρχές.

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

Αθήνα, 9 Ιουνίου 2020

Ο Πρόεδρος κ.α.α.

Η Β' Αντιπρόεδρος

ΜΙΚΑΕΛΑ ΛΑΤΤΑ