



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

2 Σεπτεμβρίου 2020

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 3656

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. 935/2020

Περί της έγκρισης της κοινής πρότασης όλων των Διαχειριστών Συστήματος Μεταφοράς της ηπειρωτικής Ευρώπης για τους 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.

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

(συνεδρίασή 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 (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 50 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 στις εκούσιες ανταλλαγές ενέργειας ως αποτέλεσμα της διαδικασίας διατήρησης συχνότητας και της περιόδου μεταβολής, σύμφωνα με τις προβλέψεις της παρ. 3 του άρθρου 50 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 στις εκούσιες ανταλλαγές ενέργειας ως αποτέλεσμα της διαδικασίας διατήρησης συχνότητας και της περιόδου μεταβολής, σύμφωνα με τις προβλέψεις της παρ. 3 του άρθρου 50 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,

¹ http://www.rae.gr/site/categories_new/about_rae/activity/global_consultation/current/2406_2.cs.p

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

περί της τροποποίησης από τους ΔΣΜ της ηπειρωτικής Ευρώπης της ανωτέρω πρότασης.

11. Την υπ' αρ. 122/2020 απόφαση ΠΑΕ «Περί της τροποποίησης της πρότασης όλων των Διαχειριστών Συστήματος Μεταφοράς της ηπειρωτικής Ευρώπης για τους 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.» (Β' 811).

12. Την υπό στοιχεία ΠΑΕ Ο-81185/25.02.2020 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 στις εκούσιες ανταλλαγές ενέργειας ως αποτέλεσμα της διαδικασίας διατήρησης συχνότητας και της περιόδου μεταβολής, σύμφωνα με τις προβλέψεις της παρ. 3 του άρθρου 50 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 στις εκούσιες ανταλλαγές ενέργειας ως αποτέλεσμα της διαδικασίας διατήρησης συχνότητας και της περιόδου μεταβολής, σύμφωνα με τις προβλέψεις της παρ. 3 του άρθρου 50 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 υπ' αρ. 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 50 του ως άνω Κανονισμού «Εκούσιες ανταλλαγές ενέργειας» προβλέπονται τα εξής:

«[...] 3. Εντός δεκαοκτώ μηνών από την έναρξη ισχύος του παρόντος κανονισμού, όλοι οι ΔΣΜ που ανταλλάσσουν εκουσίως ενέργεια εντός συγχρονισμένης περιοχής καταρτίζουν πρόταση για κοινούς κανόνες εκκαθάρισης εφαρμοστέους σε εκούσιες ανταλλαγές ενέργειας, ως αποτέλεσμα:

α) της διαδικασίας διατήρησης συχνότητας, σύμφωνα με το άρθρο 142 του κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485· και/ή
β) της περιόδου μεταβολής, σύμφωνα με το άρθρο 136 του κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485.[...].».

Επειδή, κατά τις παρ. 1 και 3 του άρθρου 5 του Κανονισμού «Έγκριση όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών των ΔΣΜ», η πρόταση των ΔΣΜ, οι οποίοι προβαίνουν σε εκούσια ανταλλαγή ενέργειας εντός συγχρονισμένης περιοχής, για τους κοινούς κανόνες εκκαθάρισης σε εκούσιες ανταλλαγές ενέργειας ως αποτέλεσμα της διαδικασίας διατήρησης συχνότητας και της περιόδου μεταβολής, κατά την παρ. 3 του άρθρου 50 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 παραγράφους 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: [...]

ι) τους κανόνες εκκαθάρισης ΔΣΜ-ΔΣΜ σχετικά με την εκούσια ανταλλαγή ενέργειας, σύμφωνα με το άρθρο 50 παράγραφος 3, για τη γεωγραφική περιοχή που περιλαμβάνει όλους τους ΔΣΜ που προβαίνουν σε εκούσια ανταλλαγή ενέργειας εντός συγχρονισμένης περιοχής: [...]

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 παραγράφους 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 το άρθρο 8 παράγραφος 1 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 το άρθρο 5 παράγραφοι 2, 3 και 4, 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 δύνανται να παραπέμψουν τις προτάσεις προς έγκριση στον ACER σύμφωνα με το άρθρο 6 παράγραφος 10 δεύτερο εδάφιο στοιχείο β) και ακολουθούν το άρθρο 6 παράγραφος 10 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 του άρθρου 4 παράγραφος 7 του παρόντος κανονισμού ή του άρθρου 59 παράγραφος 1 στοιχείο γ) ή του άρθρου 62 παράγραφος 1 στοιχείο στ) 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 ΠΑΕ: ... β) Ασκειί τις αρμοδιότητες των ρυθμιστικών αρχών που προβλέπονται στον Κανονισμό (ΕΚ) 714/2009 [...].».

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

«7. Ο Διαχειριστής του Ε.Σ.ΜΗ.Ε. 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 ΠΑΕ 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 στις εκούσιες ανταλλαγές ενέργειας ως αποτέλεσμα της διαδικασίας διατήρησης συχνότητας και της περιόδου μεταβολής, σύμφωνα με τις προβλέψεις της παρ. 3 του άρθρου 50 του Κανονισμού, συνοδευόμενη από την επίσημη μετάφρασή της στην ελληνική γλώσσα.

Επειδή, ακολούθως, η ΠΑΕ, 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 50 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 ΠΑΕ εξέδωσε την υπ' αρ. 122/2020 απόφασή της (σχετ. 11) περί της τροποποίησης της εν λόγω πρότασης των ΔΣΜ της ηπειρωτικής Ευρώπης για τους κοινούς κανόνες εκκαθάρισης στις εκούσιες ανταλλαγές ενέργειας ως αποτέλεσμα της διαδικασίας διατήρησης συχνότητας και της περιόδου μεταβολής, σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 50 του Κανονισμού,

την οποία διαβίβασε αρμοδίως στην Α.Δ.ΜΗ.Ε. Α.Ε., δυνάμει της υπό σχετ. 12 επιστολής της.

Επειδή, υπεβλήθη στη ΠΑΕ νέα κοινή τροποποιημένη πρόταση των ΔΣΜ της ηπειρωτικής Ευρώπης, για τους 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 (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 50 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 ΠΑΕ, 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 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:

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της κατά τα άρθρα 5 (παρ. 1 και 3), 6 (παρ. 1) και 50 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 στις εκούσιες ανταλλαγές ενέργειας ως αποτέλεσμα της διαδικασίας διατήρησης συχνότητας και της περιόδου μεταβολής, σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 50 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.

**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**

15 March 2020

Contents

<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 CCFR.....	
Article 10 Language	

ALL CONTINENTAL EUROPEAN TSOS', TAKING INTO ACCOUNT THE FOLLOWING:**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 intended exchanges of energy as a result of the frequency containment process and ramping period (hereafter referred to as “**frequency containment process energy and ramping period energy**”) in accordance with Article 50(3) of Commission Regulation (EU) 2017/2195 of 23 November 2017 establishing a guideline on electricity balancing (hereafter referred to as “**EB Regulation**”). This proposal is hereafter referred to as the “**CCFR**”, which stands for ‘common settlement rules for continental Europe for intended exchanges of energy as a result of the frequency containment process and ramping period’.
- (2) The CCFR takes into account the general principles and goals set in the EB Regulation as well as the 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 50(3) and 50(8) of the EB Regulation define the deadline for the submission of the CCFR to relevant regulatory authorities and several specific requirements to its content:
 3. *By eighteen months after the entry into force of this Regulation, all TSOs intentionally exchanging energy within a synchronous area shall develop a proposal for common settlement rules applicable to intended exchanges of energy, as a result of one or both:*
 - (a) *the frequency containment process pursuant to Article 142 of Regulation (EU) 2017/1485;*
 - (b) *the ramping period pursuant to Article 136 of Regulation (EU) 2017/1485.*
 8. *All TSOs shall establish a coordinated mechanism for adjustments to settlements between all TSOs.*
- (4) The CCFR 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 CCFR 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 CCFR 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 CCFR was developed taking into account consistency with settlement rules of unintended exchange within the Synchronous Area Continental Europe in accordance with Article 51(1) 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 this CCFR) and the unintended exchanges (in the 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 CCFR was developed taking into account consistency with settlement rules of intended exchanges of energy 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 CCFR 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 CCFR TO ALL RELEVANT REGULATORY AUTHORITIES:

Article 1

Subject matter and scope

- (1) The common settlement rules for all intended exchange of energy as result of the frequency containment process and ramping period as determined in this CCFR are the common proposal of all SA CE TSOs in accordance with Article 50(3) of the EB Regulation.
- (2) The following settlement rules are out of scope of the CCFR:
 - (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(4) of the EB Regulation;
 - (c) the common settlement rules for unintended exchanges of energy in accordance with Article 51(1) of 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 CCFR.

Article 2

Definitions and interpretation

- (1) For the purposes of this CCFR, 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 CCFR the following terms shall apply:
 - (a) 'CCU' refers to the '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';
 - (b) 'frequency containment process energy' means the energy that has been imported or exported by each LFC area per TSO-TSO settlement period according to the frequency containment process according to Article 142 of the SO Regulation. The frequency containment process energy equals the integral of the frequency control error according to Article 3 of the SO Regulation over a TSO-TSO settlement period and corresponds to the intended exchanges of energy according to Article 50(3)(a) of the EB Regulation;
 - (c) 'ramping period energy' stands for the intended exchanges of energy according to Article 50(3)(b) of the EB Regulation and Article 136 of the SO Regulation;
 - (d) 'TSO-TSO settlement period' means, in the context of this CCFR, 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;
 - (e) '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 CCFR, unless the context requires otherwise:
 - (a) prices for intended 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 CCFR;
 - (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 Articles 3(8) and 3(9) of this CCFR shall follow the sign convention in Table 1:

Table 1 Payment direction for TSO settlement pursuant to CCFR

	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 CCFR shall consist of the CCFR accounting function, the CCFR settlement function and the invoicing task.
- (2) The entity or entities entrusted with the CCFR accounting function, the CCFR 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 CCFR accounting function shall collect all the data required to calculate the values of frequency containment process energy and ramping period energy over each TSO-TSO settlement period.
- (4) The input to the CCFR accounting function shall be:
 - (a) the value of the notified k-factor per LFC area of SA CE;
 - (b) the average frequency deviation over each TSO-TSO settlement period of SA CE, which shall be determined by a designated TSO;
 - (c) all aggregated netted external schedules (ANES) within SA CE.
- (5) The outputs of the CCFR accounting function shall be:
 - (a) the intended exchanges of energy as a result of ramping period for each TSO-TSO settlement period within SA CE, determined per LFC area or LFC block with respect to the rest of the SA CE;
 - (b) the intended exchanges of energy as a result of frequency containment process for each TSO-TSO settlement period within SA CE, determined per LFC area or LFC block with respect to the rest of the SA CE.
- (6) The entity or entities entrusted with the CCFR settlement function shall collect all the data required to calculate a price of frequency containment process energy and ramping period energy 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 CCFR settlement function shall be:
- (a) the volumes of intended exchange as a result of the frequency containment process and ramping period in accordance with Article 7 of this CCFR;
 - (b) the day-ahead market price of each LFC Block in SA CE in accordance with Article 8(2)(a) of this CCFR;
 - (c) the average frequency deviation over each TSO-TSO settlement period of SA CE which shall be determined by a designated TSO;
 - (d) other inputs of the CCFR settlement function, i.e. the volumes of unintended exchange in accordance with Article 7 of the CCU.
- (8) The CCFR settlement function shall calculate or provide the following outputs:
- (a) the price for the intended exchanges of energy as a result of the frequency containment process for each TSO-TSO settlement period;
 - (b) the financial flows between all LFC blocks or LFC areas in SA CE as a result of intended exchanges of frequency containment process energy for each TSO-TSO settlement period;
 - (c) the price for the intended exchanges of energy as a result of ramping periods for each TSO-TSO settlement period;
 - (d) the financial flows between all LFC blocks or LFC areas in SA CE as a result of intended exchanges of ramping period energy for each TSO-TSO settlement period.
- (9) All volumes of ramping period energy calculated for each LFC block or LFC area for each TSO-TSO settlement period, in accordance with Article 7 of this CCFR, shall be settled at the same price, calculated for that TSO-TSO settlement period in accordance with Article 8(1) of this CCFR.
- (10) All volumes of frequency containment process energy calculated for each LFC block or LFC area for each TSO-TSO settlement period in accordance with Article 7 of this CCFR shall be settled at the same price, calculated for that TSO-TSO settlement period in accordance with Article 8(2) of this CCFR.
- (11) 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.
- (12) The entity or entities entrusted with the invoicing task shall invoice the SA CE TSOs according to the results of the CCFR settlement function.
- (13) 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 CCFR 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 any TSO 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) The SA CE TSOs shall implement the common settlement rules within 12 months after the approval of this CCFR, 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 CCFR accounting function, CCU settlement function and invoicing tasks have been appointed to an entity or entities according to Article 3 of the CCU.
 - (c) Implementation of the CCFR accounting function: The entity or entities entrusted with the CCFR accounting function shall implement the CCFR accounting function. All SA CE TSOs shall implement their interfaces to the CCFR accounting function if needed.
 - (d) Implementation of the CCFR settlement function: The entity or entities entrusted with the CCFR settlement function shall implement the CCFR settlement function. All SA CE TSOs shall implement their interfaces to the CCFR settlement function if needed.
 - (e) Implementation of the CCFR invoicing tasks: The entity or entities entrusted with the CCFR invoicing tasks shall implement the CCFR invoicing tasks. All needed interfaces shall be setup.
 - (f) Testing: All SA CE TSOs shall test the interfaces to the CCFR accounting function, the CCFR settlement function and, if applicable, to the CCFR invoicing task.
 - (g) Go-live: After all tests in accordance with Article 4(2)(f) of this CCFR 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 the end of 2022, in which all SA CE TSOs shall review the CCFR. A review shall take place at least every three years after the first reviewal. The reviewal mechanism could affect, among others, the parameters of the pricing rules described in Article 8 of this CCFR, the time resolution of the TSO-TSO settlement period described in Article 6 of this CCFR or technical details such as data collection. Whenever changes to the CCFR are agreed by all SA CE TSOs, these shall develop a proposal for amendments to the CCFR 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 CCFR where the methodology shall be reviewed to incorporate balancing energy prices, 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 CCFR.

Article 5

Functions of the common settlement

- (1) The common settlement in accordance with this CCFR shall consist of the CCFR accounting function and the CCFR settlement function.
- (2) The purpose of the CCFR accounting function shall be the calculation of the intended exchanges of energy as a result of ramping period and of the frequency containment process, for each TSO-TSO settlement period within SA CE, in accordance with Article 3 of this CCFR.
- (3) The purpose of the CCFR settlement function shall be the calculation of the price for the intended exchanges of energy as a result of the frequency containment process 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 intended exchanges of frequency containment process energy for each TSO-TSO settlement period, in accordance with Article 3 of this CCFR.

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 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 for each 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 Article 3 of this CCFR.
- (2) 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 Article 136 of the SO Regulation.

Article 8 **Pricing rules for TSO-TSO exchanges within SA CE**

- (1) The price for intended exchanges of energy as the result of ramping period pursuant to Article 50(3)(b) of the EB Regulation is zero (0) EUR/MWh.
- (2) The price for intended exchanges of energy in accordance with Article 50(3)(a) of the EB Regulation shall be calculated by the entity entrusted with the CCFR 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 as calculated by the CCU accounting function, 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(2)(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(2)(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 component is 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.
- (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 CCFR

- (1) All SA CE TSOs shall publish the CCFR without undue delay after all relevant regulatory authorities have approved the proposed CCFR 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 CCFR in accordance to Article 4 of this CCFR.

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.

Πρόταση όλων των ΔΣΜ της ηπειρωτικής Ευρώπης για τους κοινούς κανόνες εκκαθάρισης σχετικά με τις 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

15 Μαρτίου 2020

Περιεχόμενα

<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 CCFR	
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 όσον αφορά τις εκούσιες ανταλλαγές ενέργειας ως αποτέλεσμα της διαδικασίας διατήρησης συχνότητας και της περιόδου μεταβολής (εφεξής «**ενέργεια για τη διαδικασία διατήρησης συχνότητας**» και «**ενέργεια για την περίοδο 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 (εφεξής «**Κανονισμός ΕΗΕ**»). Η παρούσα πρόταση καλείται εις το εξής ως «**CCFR**», που σημαίνει «οι κοινοί κανόνες εκκαθάρισης για την ηπειρωτική Ευρώπη σχετικά με τις εκούσιες ανταλλαγές ενέργειας ως αποτέλεσμα της διαδικασίας διατήρησης συχνότητας και της περιόδου μεταβολής».
- (2) Η πρόταση CCFR 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 ΔΣ**»). 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 50 παράγραφοι 3 και 8 του κανονισμού ΕΗΕ ορίζει την προθεσμία για την υποβολή της πρότασης CCFR στις οικείες ρυθμιστικές αρχές και διάφορες συγκεκριμένες απαιτήσεις όσον αφορά το περιεχόμενό της:
- 3. Εντός δεκαοκτώ μηνών από την έναρξη ισχύος του παρόντος κανονισμού, όλοι οι ΔΣΜ που ανταλλάσσουν εκουσίως ενέργεια εντός συγχρονισμένης περιοχής καταρτίζουν πρόταση για κοινούς κανόνες εκκαθάρισης εφαρμοστέους σε εκούσιες ανταλλαγές ενέργειας, ως αποτέλεσμα:*
- (α) της διαδικασίας διατήρησης συχνότητας, σύμφωνα με το άρθρο 142 του κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485·*
- (β) της περιόδου μεταβολής, σύμφωνα με το άρθρο 136 του κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485.*
- 8. Όλοι οι ΔΣΜ θεσπίζουν συντονισμένο μηχανισμό για προσαρμογές στις εκκαθαρίσεις μεταξύ όλων των ΔΣΜ.*
- (4) Η πρόταση CCFR 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 2 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 CCFR 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 CCFR 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 CCFR εκπονήθηκε λαμβάνοντας υπόψη τη συνέπεια με τους κανόνες εκκαθάρισης των ακούσιων ανταλλαγών εντός της Συγχρονισμένης Περιοχής της Ηπειρωτικής Ευρώπης σύμφωνα με το άρθρο 51 παράγραφος 1 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 πρόταση CCFR εκπονήθηκε λαμβάνοντας υπόψη τη συνέπεια με τους κανόνες εκκαθάρισης των εκούσιων ανταλλαγών ενέργειας 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 κατακλίδει, η πρόταση CCFR συμβάλλει στην επίτευξη των γενικών στόχων του κανονισμού ΕΗΕ.

Συντομογραφίες

Στην παρούσα CCFR χρησιμοποιούνται οι ακόλουθες συντομογραφίες:

- ΣΕΠ: σφάλμα ελέγχου περιοχής
- ACER: Οργανισμός για τη Συνεργασία των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας
- ΣΕΕΠ: συγκεντρωτικά εκκαθαριστικά εξωτερικά προγράμματα
- CCFR: κοινοί κανόνες εκκαθάρισης για την ηπειρωτική Ευρώπη σχετικά με τις εκούσιες ανταλλαγές ενέργειας ως αποτέλεσμα της διαδικασίας διατήρησης συχνότητας και της περιόδου μεταβολής.
- CCU: κοινοί κανόνες εκκαθάρισης για την Ηπειρωτική Ευρώπη σχετικά με όλες τις ακούσιες 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 κατευθυντήριας γραμμής για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας.
- ΣΠΣΠ: Συμφωνία-πλαίσιο για τη Συγχρονισμένη Περιοχή μεταξύ όλων των ΔΣΜ ΣΠ-ΗΕ
- ΔΣΜ: Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς

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

Άρθρο 1

Αντικείμενο και πεδίο εφαρμογής

- (1) Οι κοινοί κανόνες εκκαθάρισης για όλες τις εκούσιες ανταλλαγές ενέργειας ως αποτέλεσμα της διαδικασίας διατήρησης συχνότητας και της περιόδου μεταβολής, όπως ορίζονται στην παρούσα πρόταση CCFR συνιστούν την κοινή πρόταση όλων των ΔΣΜ της ΣΠ-ΗΕ σύμφωνα με το άρθρο 50 παράγραφος 3 του κανονισμού ΕΗΕ.
- (2) Οι ακόλουθοι κανόνες εκκαθάρισης δεν εμπίπτουν στο πεδίο εφαρμογής της παρούσας πρότασης CCFR:
 - (α) οι κοινοί κανόνες εκκαθάρισης για τις εκούσιες ανταλλαγές ενέργειας σύμφωνα με το άρθρο 50 παράγραφος 1 του κανονισμού ΕΗΕ·
 - (β) οι κοινοί κανόνες εκκαθάρισης για τις εκούσιες ανταλλαγές ενέργειας σύμφωνα με το άρθρο 50 παράγραφος 4 του κανονισμού ΕΗΕ·
 - (γ) οι κοινοί κανόνες εκκαθάρισης για τις ακούσιες ανταλλαγές ενέργειας σύμφωνα με το άρθρο 51 παράγραφος 1 του κανονισμού ΕΗΕ·
 - (δ) οι κοινοί κανόνες εκκαθάρισης για τις ακούσιες ανταλλαγές ενέργειας σύμφωνα με το άρθρο 51 παράγραφος 2 του κανονισμού ΕΗΕ·
- (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 CCFR.

Άρθρο 2

Ορισμοί και ερμηνεία

- (1) Για τους σκοπούς της παρούσας πρότασης CCFR, 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 CCFR, ισχύουν οι ακόλουθοι όροι:
 - (α) η «πρόταση CCU» αναφέρεται στην πρόταση «όλων των ΔΣΜ της ηπειρωτικής Ευρώπης» για κοινούς κανόνες εκκαθάρισης για όλες τις εκούσιες 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·
 - (β) ως «ενέργεια διαδικασίας διατήρησης συχνότητας» νοείται η ενέργεια που έχει εισαχθεί ή εξαχθεί από κάθε περιοχή ΕΦΣ ανά περίοδο εκκαθάρισης ΔΣΜ-ΔΣΜ σύμφωνα με τη διαδικασία διατήρησης συχνότητας δυνάμει του άρθρου 142 του κανονισμού ΛΣ. Η ενέργεια διαδικασίας διατήρησης συχνότητας ισούται με το ολοκλήρωμα του σφάλματος ελέγχου συχνότητας σύμφωνα με το άρθρο 3 του κανονισμού ΛΣ κατά τη διάρκεια της περιόδου εκκαθάρισης ΔΣΜ-ΔΣΜ και αντιστοιχεί στις εκούσιες ανταλλαγές ενέργειας σύμφωνα με το άρθρο 50 παράγραφος 3 στοιχείο α) του κανονισμού ΕΗΕ·
 - (γ) ως «ενέργεια περιόδου μεταβολής» (“ramping period energy”) νοούνται οι εκούσιες ανταλλαγές ενέργειας σύμφωνα με το άρθρο 50 παράγραφος 3 στοιχείο β) του κανονισμού ΕΗΕ και το άρθρο 136 του κανονισμού ΛΣ·
 - (δ) ως «περίοδος εκκαθάρισης ΔΣΜ-ΔΣΜ» νοείται, στο πλαίσιο της παρούσας πρότασης CCFR, η χρονική μονάδα για την οποία υπολογίζονται οι εκούσιες και ακούσιες ανταλλαγές ενέργειας ως αποτέλεσμα της διαδικασίας διατήρησης συχνότητας και της περιόδου μεταβολής·

- (ε) 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 CCFR, εκτός αν απαιτείται διαφορετικά από τα συμφραζόμενα:
- (α) οι τιμές για τις εκούσιες 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 CCFR.
- (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 εκείνο.
- (5) Η εκκαθάριση σύμφωνα με το άρθρο 3 παράγραφοι 8 και 9 της παρούσας CCFR ακολουθεί τα πρόσημα του Πίνακα 1:

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

	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 CCFR αποτελείται από την λογιστική υπηρεσία της CCFR, την υπηρεσία εκκαθάρισης της CCFR και το καθήκον της τιμολόγησης.
- (2) Η οντότητα ή οι οντότητες που επιφορτίζονται με τη λογιστική υπηρεσία, την υπηρεσία εκκαθάρισης της CCFR, 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 CCFR συλλέγουν όλα τα δεδομένα που απαιτούνται για τον υπολογισμό των ποσοτήτων ενέργειας της διαδικασίας διατήρησης συχνότητας και της περιόδου μεταβολής για κάθε περίοδο εκκαθάρισης ΔΣΜ-ΔΣΜ.
- (4) Τα δεδομένα εισόδου στη λογιστική υπηρεσία της CCFR είναι τα εξής:
- (α) η τιμή του κοινοποιημένου συντελεστή k ανά περιοχή ΕΦΣ της ΣΠ-ΗΕ.
- (β) η μέση απόκλιση συχνότητας για κάθε περίοδο εκκαθάρισης ΔΣΜ-ΔΣΜ της ΣΠ-ΗΕ, η οποία καθορίζεται από έναν ορισθέντα ΔΣΜ.
- (γ) όλα τα συγκεντρωτικά εκκαθαριστικά εξωτερικά προγράμματα (ΣΕΕΠ) εντός της ΣΠ-ΗΕ.
- (5) Τα δεδομένα εξόδου στη λογιστική υπηρεσία της CCFR είναι τα εξής:

- (α) οι εκούσιες ανταλλαγές ενέργειας ως αποτέλεσμα περιόδου μεταβολής για κάθε περίοδο εκκαθάρισης ΔΣΜ-ΔΣΜ εντός της ΣΠ-ΗΕ, που υπολογίζονται ανά περιοχή ΕΦΣ ή ενότητα ΕΦΣ όσον αφορά την υπόλοιπη ΣΠ-ΗΕ·
 - (β) οι εκούσιες ανταλλαγές ενέργειας ως αποτέλεσμα της διαδικασίας διατήρησης συχνότητας για κάθε περίοδο εκκαθάρισης ΔΣΜ-ΔΣΜ εντός της ΣΠ-ΗΕ, που καθορίζονται 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 CCFR συλλέγουν όλα τα δεδομένα που απαιτούνται για τον υπολογισμό της τιμής της διαδικασίας διατήρησης συχνότητας και της περιόδου μεταβολής, 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 CCFR είναι τα εξής:
- (α) οι ποσότητες της εκούσιας ανταλλαγής ως αποτέλεσμα της διαδικασίας διατήρησης συχνότητας και της περιόδου μεταβολής σύμφωνα με το άρθρο 7 της παρούσας πρότασης CCFR·
 - (β) η αγοραία τιμή επόμενης ημέρας κάθε ενότητας ΕΦΣ στη ΣΠ-ΗΕ σύμφωνα με το άρθρο 8 παράγραφος 2 στοιχείο α) της παρούσας πρότασης CCFR·
 - (γ) η μέση απόκλιση συχνότητας σε κάθε περίοδο εκκαθάρισης ΔΣΜ-ΔΣΜ της ΣΠ-ΗΕ, η οποία καθορίζεται από έναν ορισθέντα ΔΣΜ·
 - (δ) άλλα δεδομένα εισόδου της υπηρεσίας εκκαθάρισης της CCFR, ήτοι οι ποσότητες ενέργειας ακούσιας ανταλλαγής σύμφωνα με το άρθρο 7 της πρότασης CCU.
- (8) Η υπηρεσία εκκαθάρισης της CCFR υπολογίζει τα ακόλουθα δεδομένα εξόδου:
- (α) την τιμή για τις εκούσιες ανταλλαγές ενέργειας ως αποτέλεσμα της διαδικασίας διατήρησης συχνότητας για κάθε περίοδο εκκαθάρισης ΔΣΜ-ΔΣΜ·
 - (β) τις χρηματοοικονομικές ροές μεταξύ όλων των ενοτήτων ΕΦΣ ή των περιοχών ΕΦΣ στη ΣΠ-ΗΕ ως αποτέλεσμα των εκούσιων ανταλλαγών ενέργειας της διαδικασίας διατήρησης συχνότητας για κάθε περίοδο εκκαθάρισης ΔΣΜ-ΔΣΜ.
 - (γ) την τιμή για τις εκούσιες ανταλλαγές ενέργειας ως αποτέλεσμα των περιόδων μεταβολής για κάθε περίοδο εκκαθάρισης ΔΣΜ-ΔΣΜ εντός της ΔΣ-ΗΕ·
 - (δ) τις χρηματοοικονομικές ροές μεταξύ όλων των ενοτήτων ΕΦΣ ή των περιοχών ΕΦΣ στη ΣΠ-ΗΕ ως αποτέλεσμα των εκούσιων ανταλλαγών ενέργειας περιόδου μεταβολής για κάθε περίοδο εκκαθάρισης ΔΣΜ-ΔΣΜ.
- (9) Όλες οι ποσότητες ενέργειας περιόδου μεταβολής που έχουν υπολογιστεί για κάθε ενότητα ΕΦΣ ή περιοχή ΕΦΣ για κάθε περίοδο εκκαθάρισης ΔΣΜ-ΔΣΜ, σύμφωνα με το άρθρο 7 της παρούσας πρότασης CCFR, εκκαθαρίζονται στην ίδια τιμή, η οποία έχει υπολογιστεί για τη συγκεκριμένη περίοδο εκκαθάρισης ΔΣΜ-ΔΣΜ σύμφωνα με το άρθρο 8 παράγραφος 1 της παρούσας πρότασης CCFR.
- (10) Όλες οι ποσότητες ενέργειας της διαδικασίας διατήρησης συχνότητας που έχουν υπολογιστεί για κάθε ενότητα ΕΦΣ ή περιοχή ΕΦΣ για κάθε περίοδο εκκαθάρισης ΔΣΜ-ΔΣΜ, σύμφωνα με το άρθρο 7 της παρούσας πρότασης CCFR, εκκαθαρίζονται στην ίδια τιμή, η οποία έχει υπολογιστεί για συγκεκριμένη περίοδο εκκαθάρισης ΔΣΜ-ΔΣΜ σύμφωνα με το άρθρο 8 παράγραφος 2 της παρούσας πρότασης CCFR.
- (11) 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.
- (12) 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 CCFR.
- (13) 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 CCFR σε περίπτωση που εντοπιστεί σφάλμα στους υπολογισμούς ή στα δεδομένα εισόδου των υπολογισμών. Η αναθεώρηση μπορεί να ζητηθεί από οποιονδήποτε 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) Οι ΔΣΜ της ΣΠ-ΗΕ θα εφαρμόσουν τους κοινούς κανόνες εκκαθάρισης εντός 12 μηνών από την έγκριση της παρούσας πρότασης CCFR 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 CCFR, 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 CCFR: Η οντότητα ή οι οντότητες που έχουν επιφορτιστεί με τη λογιστική υπηρεσία CCFR υλοποιούν τη λογιστική υπηρεσία CCFR. Όλοι οι ΔΣΜ της ΣΠ-ΗΕ υλοποιούν διεπαφές προς τη λογιστική υπηρεσία CCFR, εάν κριθεί απαραίτητο.
 - (δ) Υλοποίηση της υπηρεσίας εκκαθάρισης της CCFR: Η οντότητα ή οι οντότητες που έχουν επιφορτιστεί με την υπηρεσία εκκαθάρισης CCFR υλοποιούν την υπηρεσία εκκαθάρισης CCFR. Όλοι οι ΔΣΜ της ΣΠ-ΗΕ υλοποιούν διεπαφές προς την υπηρεσία εκκαθάρισης CCFR, εάν κριθεί απαραίτητο.
 - (ε) Εκτέλεση των καθηκόντων τιμολόγησης της CCFR: Η οντότητα ή οι οντότητες που έχουν επιφορτιστεί με τα καθήκοντα τιμολόγησης της CCFR εκτελούν τα καθήκοντα τιμολόγησης της CCFR. Υλοποιούνται όλες οι απαιτούμενες διεπαφές.
 - (στ) Δοκιμή: Όλοι οι ΔΣΜ της ΣΠ-ΗΕ ελέγχουν τις διεπαφές προς τη λογιστική υπηρεσία της CCFR, την υπηρεσία εκκαθάρισης της CCFR και, εάν 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 CCFR, 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 CCFR. 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 CCFR, τη χρονική διάρκεια της περιόδου εκκαθάρισης ΔΣΜ-ΔΣΜ που περιγράφεται στο άρθρο 6 της παρούσας πρότασης CCFR ή τεχνικές λεπτομέρειες όπως τη συλλογή δεδομένων. Κάθε φορά που συμφωνούνται αλλαγές στην πρόταση CCFR από όλους τους ΔΣΜ ΣΠ-ΗΕ, οι εν λόγω ΔΣΜ εκπονούν πρόταση για τροποποιήσεις στην πρόταση CCFR και τις υποβάλουν 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 CCFR στην οποία η μεθοδολογία θα αναθεωρηθεί για να χρησιμοποιεί τις τιμές ενέργειας εξισορρόπησης, 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 CCFR.

Άρθρο 5 **Υπηρεσίες της κοινής εκκαθάρισης**

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

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) 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 και 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 το άρθρο 3 της παρούσας πρότασης CCFR.
- (2) 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 το άρθρο 136 του κανονισμού ΛΣ.

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

- (1) Η τιμή για τις εκούσιες ανταλλαγές ενέργειας ως αποτέλεσμα της περιόδου μεταβολής, σύμφωνα με το άρθρο 50 παράγραφος 3 στοιχείο β) του κανονισμού ΕΗΕ, είναι μηδενική (0) ευρώ/MWh.
- (2) Η τιμή για τις εκούσιες ανταλλαγές ενέργειας, σύμφωνα με το άρθρο 50 παράγραφος 3 στοιχείο α) του κανονισμού ΕΗΕ, υπολογίζεται από την οντότητα που έχει επιφορτιστεί με την υπηρεσία εκκαθάρισης της CCFR 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 ενοτήτων 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, όπως υπολογίζεται από τη λογιστική υπηρεσία της CCU, για κάθε ενότητα ΕΦΣ. Ισχύουν οι ακόλουθοι κανόνες:
- 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 2 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.
 - 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.
 - 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 2 στοιχείο α) αντί της αγοραίας τιμής επόμενης ημέρας. Σε περίπτωση διπλής τιμολόγησης ("dual pricing"), υπολογίζεται η μέση τιμή.
 - 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 ΝΕΜΟ 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:
- Η απόλυτη τιμή της ελάχιστης τιμής κατωφλίου είναι 20 mHz.
 - Η απόλυτη τιμή της ελάχιστης τιμής κατωφλίου είναι 20 mHz.
 - Η κλίση είναι δύο (2) ευρώ/MWh/mHz.
 - 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).
 - 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 συνάρτηση αυτή εφαρμόζεται στην απόκλιση συχνότητας αυξημένη κατά την απόλυτη τιμή της ελάχιστης τιμής κατωφλίου (20 mHz).
 - 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 καθορίζεται 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.
- (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 CCFR

- (1) Όλοι οι ΔΣΜ της ΣΠ-ΗΕ δημοσιεύουν την πρόταση CCFR χωρίς αδικαιολόγητη καθυστέρηση, αφού όλες οι οικείες ρυθμιστικές αρχές εγκρίνουν την πρόταση CCFR 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 CCFR σύμφωνα με το άρθρο 4 της παρούσας.

Άρθρο 10

Γλώσσα

Η γλώσσα αναφοράς για την παρούσα πρόταση 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