



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

18 Οκτωβρίου 2018

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 4643

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

1. Λήψη απόφασης για την έγκριση της πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς για τον καθορισμό των ενοτήτων ΕΦΣ για την συγχρονισμένη περιοχή Ηπειρωτικής Ευρώπης σύμφωνα με το άρθρο 141 (παρ.2) του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485 της Επιτροπής, της 2ας Αυγούστου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας.
2. Λήψη απόφασης για τον καθορισμό των ενιαίων κριτηρίων χορήγησης παρεκκλίσεων σύμφωνα με τα: άρθρο 61 του Κανονισμού (ΕΕ) 2016/631 για τη θέσπιση κώδικα δικτύου όσον αφορά τις απαιτήσεις για τη σύνδεση ηλεκτροπαραγωγών με το δίκτυο (RfG), άρθρο 51 του Κανονισμού (ΕΕ) 2016/1388 για τη θέσπιση κώδικα δικτύου όσον αφορά τη σύνδεση ζήτησης (DCC), άρθρο 78 του Κανονισμού (ΕΕ) 2016/1447 για τη θέσπιση κώδικα δικτύου όσον αφορά τις απαιτήσεις για τη σύνδεση με το δίκτυο των συστημάτων συνεχούς ρεύματος υψηλής τάσης και των συνδεδόμενων σε συνεχές ρεύμα μονάδων πάρκων ισχύος (HVDC).

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. 777/2018

Λήψη απόφασης για την έγκριση της πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς για τον καθορισμό των ενοτήτων ΕΦΣ για την συγχρονισμένη περιοχή Ηπειρωτικής Ευρώπης σύμφωνα με το άρθρο 141 (παρ. 2) του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485 της Επιτροπής, της 2ας Αυγούστου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
(Συνεδρίαση 30 Αυγούστου 2018)

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του ν. 4425/2016 (ΦΕΚ Α' 185/30.09.2016) «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» και ιδίως των άρθρων 6 και 12 αυτού του Κεφαλαίου Γ του νόμου αυτού.

2. Τις διατάξεις του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179/22.08.2011) «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις», όπως ισχύει, ιδίως των άρθρων 22 και 32 αυτού.

3. Τις διατάξεις του Κανονισμού (ΕΚ) 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) 1228/2003 (ΕΕ L 211 της 14.08.2009 σελ. 15).

4. Τις διατάξεις του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485 της Επιτροπής της 2ας Αυγούστου 2017 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ενέργειας και ιδίως του άρθρου 141 παράγραφος 2.

5. Τις διατάξεις του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής της 24ης Ιουλίου 2015 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης και ιδίως του άρθρου 17 αυτού.

6. Τη Δημόσια Διαβούλευση¹ του ENTSO-e επί της ανωτέρω κοινής πρότασης όλων των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (στο εξής «ΔΣΜ»), η οποία έλαβε χώρα από 29/11/2017 έως και 29/12/2017 και την ανακοίνωση αυτής στην ιστοσελίδα της ΡΑΕ.

7. Τη Δημόσια Διαβούλευση² της ΡΑΕ επί της ανωτέρω κοινής πρότασης όλων των ΔΣΜ, η οποία έλαβε χώρα από 30/03/2018 έως και 30/04/2018 και την ανακοίνωση αυτής στην ιστοσελίδα της ΡΑΕ.

8. Την ΡΑΕ I-244118/08.08.2018 επιστολή της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. αναφορικά με την έγκριση της κοινής πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς για τον καθορισμό των ενοτήτων ελέγχου φορτίου-συχρότητας (στο εξής «ΕΦΣ») για την συγχρονισμένη περιοχή Ηπειρωτικής Ευρώπης σύμφωνα με το άρθρο 141 (παρ. 2) του κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485 της Επιτροπής της 2ας Αυγούστου 2017 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος

μεταφοράς ενέργειας, στην οποία συμπεριλαμβάνεται η ανωτέρω κοινή πρόταση των ΔΣΜ και η μετάφρασή της στην ελληνική γλώσσα.

9. Την ΠΑΕ Ι-244657/30.08.2018 απόφαση των Ρυθμιστικών Αρχών μέσω του ERF, για την έγκριση της κοινής πρότασης των ΔΣΜ για τον καθορισμό ενότητων ΕΦΣ για τη συγχρονισμένη περιοχή της ηπειρωτικής Ευρώπης σύμφωνα με το άρθρο 141 παράγραφος 2 του κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485 της Επιτροπής, της 2ας Αυγούστου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

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

11. 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) 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) 1228/2003 (σχετ. 3).

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 ιδίως της παραγράφου 3 στοιχείο δ) και παραγράφου 5 του εν λόγω άρθρου, εξεδόθη από την Επιτροπή ο 2017/1485 Κανονισμός (ΕΕ) 2ας Αυγούστου 2017 (εφεξής ο «Κανονισμός», σχετ. 5), σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ενέργειας στα κράτη μέλη.

Επειδή, στόχος του ανωτέρω Κανονισμού είναι, μεταξύ άλλων, να θεσπίσει αναλυτικές κατευθυντήριες γραμμές όσον αφορά τις απαιτήσεις και τις αρχές που διέπουν τη λειτουργία του συστήματος με σκοπό να διασφαλιστεί η ασφαλής λειτουργία του διασυνδεδεμένου συστήματος καθώς και η επιχειρησιακή ασφάλεια, η ποιότητα της συχνότητας και η αποδοτική χρήση του διασυνδεδεμένου συστήματος και των πόρων.

Επειδή, προκειμένου να διευκολυνθεί η εκπλήρωση του εν λόγω στόχου, όλοι οι ΔΣΜ της συγχρονισμένης περιοχής της ηπειρωτικής Ευρώπης ανέπτυξαν από κοινού μια πρόταση για τον καθορισμό ενότητων ΕΦΣ σύμφωνα με το άρθρο 141, παράγραφος 2 του κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485 της Επιτροπής σχετικά με τον

καθορισμό Κατευθυντήριων Γραμμών για τη Λειτουργία του Συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας (εφεξής καλούμενων «ΚΓ ΛΣ»).

Επειδή, το άρθρο 141 «Δομή ευθύνης διαδικασίας» παράγραφος 2 του Κανονισμού ορίζει σχετικά τα εξής:

«2. Έως τέσσερις μήνες από την έναρξη ισχύος του παρόντος κανονισμού, όλοι οι ΔΣΜ μιας συγχρονισμένης περιοχής καταρτίζουν κοινή πρόταση για τον καθορισμό των ενότητων ΕΦΣ, η οποία συμμορφώνεται με τις ακόλουθες απαιτήσεις:

α) η περιοχή παρακολούθησης αντιστοιχεί σε μία μόνο περιοχή ΕΦΣ ή σε μέρος της·

β) η περιοχή ΕΦΣ αντιστοιχεί σε μία μόνο ενότητα ΕΦΣ ή σε μέρος της·

γ) η ενότητα ΕΦΣ αντιστοιχεί σε μία μόνο συγχρονισμένη περιοχή ή σε μέρος της· και

δ) κάθε στοιχείο δικτύου είναι μέρος μόνο μίας περιοχής παρακολούθησης, μόνο μίας περιοχής ΕΦΣ και μόνο μίας ενότητας ΕΦΣ...»

Επειδή, κατά τις παρ. 1 και 2 του άρθρου 6 του Κανονισμού «Έγκριση των όρων και προϋποθέσεων ή των μεθοδολογιών», η πρόταση των ΔΣΜ για την κοινή πρόταση ανά συγχρονισμένη περιοχή για τον καθορισμό των ενότητων ΕΦΣ, υπόκειται στην έγκριση όλων των ρυθμιστικών αρχών, ως εξής:

«1. Κάθε ρυθμιστική αρχή εγκρίνει τους όρους και τις προϋποθέσεις ή τις μεθοδολογίες που έχουν καταρτίσει οι ΔΣΜ σύμφωνα με τις παραγράφους 2 και 3. ...

2. Οι προτάσεις για τους ακόλουθους όρους και προϋποθέσεις ή μεθοδολογίες υπόκεινται στην έγκριση όλων των ρυθμιστικών αρχών της Ένωσης, κατά την οποία κράτος μέλος δύναται να γνωμοδοτεί προς την οικεία ρυθμιστική αρχή:

... ζ) κοινή πρόταση ανά συγχρονισμένη περιοχή για τον καθορισμό των ενότητων ΕΦΣ σύμφωνα με το άρθρο 141 παράγραφος 2. ...»

Επειδή, κατά την παρ. 7 του άρθρου 6 του Κανονισμού:

«Όταν για την έγκριση όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών απαιτείται απόφαση από περισσότερες της μίας ρυθμιστικές αρχές, οι αρμόδιες ρυθμιστικές αρχές διαβουλεύονται και συνεργάζονται στενά και συντονίζονται μεταξύ τους, με στόχο την επίτευξη συμφωνίας. Όταν ο Οργανισμός εκδίδει γνώμη, οι αρμόδιες ρυθμιστικές αρχές λαμβάνουν υπόψη την εν λόγω γνώμη. Οι ρυθμιστικές αρχές λαμβάνουν αποφάσεις σχετικά με τους όρους και τις 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 τη ρυθμιστική αρχή ή, κατά περίπτωση, από την τελευταία εμπλεκόμενη ρυθμιστική αρχή.»

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

«1. Πέραν των αρμοδιοτήτων που προβλέπονται στην κείμενη νομοθεσία και ιδίως στις διατάξεις του ν. 4001/2011, η ΡΑΕ: ... β) Ασκεί τις αρμοδιότητες των ρυθμιστικών αρχών που προβλέπονται στον Κανονισμό (ΕΚ) 714/2009....».

Επειδή, με την υπό σχετ. 8 επιστολή, υπεβλήθη στη ΡΑΕ η κοινή πρόταση των ΔΣΜ, για τον καθορισμό των ενοτήτων ΕΦΣ για την συγχρονισμένη περιοχή Ηπειρωτικής Ευρώπης σύμφωνα με το άρθρο 141 (παρ. 2) του κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485 της Επιτροπής της 2ας Αυγούστου 2017 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ενέργειας, στην οποία συμπεριλαμβάνεται η ανωτέρω κοινή πρόταση των ΔΣΜ και η μετάφρασή της στην ελληνική γλώσσα.

Επειδή, στη συνέχεια, την 30η Αυγούστου 2018, οι Ρυθμιστικές Αρχές, κατόπιν ηλεκτρονικής ψηφοφορίας, συμφώνησαν ομόφωνα (unanimous agreement), μέσω του ERF, ως συλλογικού οργάνου των Ρυθμιστικών Αρχών, περί της έγκρισης της ανωτέρω κοινής πρότασης των ΔΣΜ (σχετ. 9).

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

επίσημη ιστοσελίδα της. Οι κανονιστικού χαρακτήρα αποφάσεις της ΡΑΕ δημοσιεύονται επιπλέον στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως...».

Για τους παραπάνω λόγους, αποφασίζει:

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της κατά τα άρθρα 67 (παρ. 1) και 70 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485, 6 του ν. 4425/2016 (ΦΕΚ Α' 185), 22 και 32 του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179) και σύμφωνα με την ανωτέρω ομόφωνη απόφαση όλων των Ρυθμιστικών Αρχών:

1. Την έγκριση της κοινής πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς για την μεθοδολογία κοινού μοντέλου δικτύου επόμενου έτους σύμφωνα με το Άρθρο 67 (παρ. 1) και το Άρθρου 70 του κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485 της Επιτροπής της 2ας Αυγούστου 2017 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ενέργειας, ως κατωτέρω.

2. Την κοινοποίηση της παρούσας απόφασης στην εταιρεία με την επωνυμία «ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ» και με διακριτικό τίτλο «ΑΔΜΗΕ» για τις σχετικές της ενέργειες σύμφωνα με τον Κανονισμό.

3. Την ανάρτηση της παρούσα απόφασης στην επίσημη ιστοσελίδα της ΡΑΕ και τη δημοσίευσή της στο Φύλλο Εφημερίδος της Κυβερνήσεως (ΦΕΚ).

«All TSOs' proposal for the determination of LFC blocks for the Synchronous Area Continental Europe in accordance with Article 141(2) of the Commission Regulation (EU) 2017/1485 of 2 August 2017 establishing a guideline on electricity transmission system operation

15 July 2018

All TSOs of CE, taking into account the following:

- (1) This document is a common proposal developed by all Transmission System Operators of Synchronous Area Continental Europe (hereafter referred to as "TSOs") regarding the development of a proposal for the determination of LFC blocks (hereafter referred to as "LFC blocks determination") in accordance with Article 141(2) of Commission Regulation (EU) 2017/1485 establishing a guideline on electricity transmission system operation (hereafter referred to as "SO GL").
- (1) The LFC blocks determination proposal takes into account the general principles and goals set in the SO GL, the Commission Regulation (EU) 2017/2196 of 24 November 2017 establishing a network code on electricity emergency and restoration (NC ER) as well as in 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 "Regulation (EC) No 714/2009"). The goal of the SO GL/Regulation is the safeguarding of operational security, frequency quality and the efficient use of the interconnected system and resources. It sets for this purpose requirements to determine the LFC blocks per synchronous area, which shall comply with the followings requirements:
 - a. a monitoring area corresponds to or is a part of only one LFC area.
 - b. an LFC area corresponds to or is a part of only one LFC block.
 - c. an LFC block corresponds to or is a part of only one synchronous area; and
 - d. each network element is part of only one monitoring area, only one LFC area and only one LFC block.
- (2) The LFC blocks determination proposal takes into account the load-frequency control structure of each synchronous area in accordance with Article 139 of SO GL. The operation of Load-Frequency Control processes is based on operational areas, where every area has their individual responsibilities with respect to the LFC structure. The superior structure is the synchronous area in which frequency is the same for the whole area. The synchronous area CE consists of several LFC Blocks, each LFC Block consists of one or more LFC Areas. An LFC Area itself consists of one or more Monitoring areas.
- (3) The scope of the LFC blocks determination proposal is to establish the LFC blocks, LFC areas and monitoring areas for Continental Europe, while respecting the requirements set in Article 141(2) of the SO GL.
- (4) According to Article 6(6) of the SO GL, the expected impact of the LFC blocks determination proposal on the objectives of the SO GL has to be described. It is presented below. The proposed LFC blocks determination proposal generally contributes toward determining the common load-frequency control processes and control structures required by Article 4(1)(a)(c) of the SO GL.

- (5) In particular, the LFC blocks determination proposal specifies the LFC blocks, LFC areas and Monitoring areas in Continental Europe, organized in order to improve the performance of the LFC control and the efficiency of the reserves dimensioning process, while it is consistent with the existing bidding zones. With this in mind the structure presented below will contribute to system security and a common control process and structures, and therefore to the achievement of the objectives of Article 4 of the SO GL.
- (6) In conclusion, the LFC blocks determination proposal contributes to the general objectives of the SO GL Regulation to the benefit of all market participants and electricity end consumers.

SUBMIT THE FOLLOWING LFC BLOCKS DETERMINATION PROPOSAL TO ALL REGULATORY AUTHORITIES:

Article 1

Subject matter and scope

1. The determination of LFC blocks as specified in this proposal shall be considered as the common proposal of all TSOs from Continental Europe in accordance with Article 141(2) of SO GL Regulation.
2. For the LFC blocks encompassing the LFC areas of third country TSOs, the fulfilment of the obligations set out in SO GL towards these LFC blocks shall be subject to the content of an agreement concluded by all Synchronous Area Continental Europe TSOs with the third country TSOs in accordance with Article 13 of SO GL.

Article 2

Definitions and interpretation

1. For the purposes of the LFC blocks determination proposal, terms used in this document shall have the meaning of the definitions included in Article 3 of the SO GL Regulation, Article 2 of Regulation (EC) 714/2009 and Article 2 of the Directive 2009/72/EC.
2. In this LFC blocks proposal, unless the context requires otherwise:
 - e. the singular indicates the plural and vice versa;
 - f. the table of contents and headings are inserted for convenience only and do not affect the interpretation of this LFC blocks determination proposal; and
 - g. any reference to legislation, regulations, directive, order, instrument, code or any other enactment shall include any modification, extension or re-enactment of it then in force.

Article 3

Synchronous Area Continental Europe LFC blocks, LFC areas and monitoring area

The synchronous area Continental Europe shall consist of the LFC blocks, LFC areas and monitoring area set out in Table 1. LFC blocks encompassing the LFC areas of third country TSOs shall be subject to re-determination after the entry into force of the agreement mentioned in Article 1.2 above.

Country	TSO (full company name)	TSO (short name)	Monitoring Area	LFC AREA	LFC Block
Austria	Austrian Power Grid AG	APG	APG	APG	APG
	Vorarlberger Übertragungsnetz GmbH	VUEN			
Belgium	Elia System Operator SA	Elia	ELIA	ELIA	ELIA
Bulgaria	Elektroenergien Sistemen Operator EAD	ESO	ESO	ESO	ESO
Czech Republic	ČEPS a.s.	ČEPS	CEPS	CEPS	CEPS
Germany	TransnetBW GmbH	TransnetBW	TNG	TNG	TNG+TTG+AMP+50HZT+EN+CREOS
	TenneT TSO GmbH	TenneT GER	TTG	TTG+EN	TNG+TTG+AMP+50HZT+EN+CREOS
	Amprion GmbH	Amprion	AMP	AMP+CREOS	TNG+TTG+AMP+50HZT+EN+CREOS
	50Hertz Transmission GmbH	50Hertz	50HZT	50HZT	TNG+TTG+AMP+50HZT+EN+CREOS
Denmark West	Energinet	Energinet	EN	TTG+EN	TNG+TTG+AMP+50HZT+EN+CREOS
Spain	Red Eléctrica de España: S.A.U.	REE	REE	REE	REE
France	Réseau de Transport d'Electricité	RTE	RTE	RTE	RTE
Greece	Independent Power Transmission Operator S.A.	IPTO	IPTO	IPTO	IPTO
Croatia	HOPS d.o.o.	HOPS	HOPS	HOPS	SHB
Hungary	MAVIR Magyar Villamosenergia-ipari Átviteli Rendszerirányító Zártkörűen Működő Részvénytársaság	MAVIR ZRt.	MAVIR	MAVIR	MAVIR
Italy	Terna - Rete Elettrica Nazionale SpA	Terna	TERNA	TERNA	TERNA
Luxembourg	CREOS Luxembourg S.A.	CREOS	CREOS	AMP+CREOS	TNG+TTG+AMP+50HZT+EN+CREOS
Netherlands	TenneT TSO B.V.	TenneT NL	TTB	TTB	TTB
Poland	PSE S.A.	PSE S.A.	PSE	PSE	PSE
Portugal	Rede Eléctrica Nacional, S.A.	REN	REN	REN	REN
Romania	C.N. Transelectrica S.A.	Transelectrica	TEL	TEL	TEL
Slovenia	ELES, d.o.o.	ELES	ELES	ELES	SHB
Slovak Republic	Slovenska elektrizacna prenosova sustava, a.s.	SEPS	SEPS	SEPS	SEPS

• SHB: Control Block Slovenia, Croatia and Bosnia/Herzegovina

Table 1: List of Monitoring Areas, LFC Areas and LFC Blocks.

Each monitoring area, LFC area and LFC block shall be physically demarcated by accounting points for interconnectors to other monitoring areas, LFC areas and LFC blocks respectively, and therefore each network element is part of only one monitoring area, LFC area and LFC block. Interconnectors between two monitoring areas, LFC areas or LFC blocks shall be considered as two network elements (each network element shall be delimited from the substation to the accounting point of each of the monitoring area, LFC area or LFC block).

Article 4

Publication and implementation of the LFC blocks determination proposal

1. The TSOs shall publish the LFC blocks determination proposal without undue delay after all NRAs have approved the proposal or a decision has been taken by the Agency for the Cooperation of Energy Regulators in accordance with Article 8(1) of the SO GL.
2. The TSOs shall implement the LFC blocks determination proposal provided one month after the regulatory authorities have approved the proposal in accordance with Article 6(3) SO GL or a decision has been taken by the Agency in accordance with Article 6(8) SO GL.

Article 5

Language

The reference language for this LFC blocks determination Proposal shall be English. For the avoidance of doubt, where TSOs need to translate this LFC blocks determination proposal into their national language(s), in the event of inconsistencies between the English version published by TSOs in accordance with Article 8 of the SO GL Regulation and any version in another language, the relevant TSOs shall, in accordance with national legislation, provide the relevant national regulatory authorities with an updated translation of the LFC blocks determination proposal.»

«Πρόταση όλων των ΔΣΜ για τον καθορισμό ενοτήτων ελέγχου φορτίου-συχνότητας (ΕΦΣ) για τη συγχρονισμένη περιοχή της ηπειρωτικής Ευρώπης σύμφωνα με το άρθρο 141 παράγραφος 2 του κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485 της Επιτροπής, της 2ας Αυγούστου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας

Ημερομηνία 15/07/2018

Όλοι οι ΔΣΜ έχοντας λάβει υπόψη τα ακόλουθα:

Εκτιμώντας τα ακόλουθα

(1) Το παρόν έγγραφο αποτελεί μια κοινή πρόταση που αναπτύχθηκε από όλους τους Διαχειριστές Συστήματος Μεταφοράς της συγχρονισμένης περιοχής της ηπειρωτικής Ευρώπης (εφεξής «ΔΣΜ») σχετικά με την ανάπτυξη μιας πρότασης για τον καθορισμό ενοτήτων ΕΦΣ (εφεξής ο «καθορισμός ενοτήτων ΕΦΣ») σύμφωνα με το άρθρο 141, παράγραφος 2 του κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485 της Επιτροπής σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας (εφεξής καλούμενων «ΚΓ ΛΣ»).

(2) Στην πρόταση καθορισμού ενοτήτων ΕΦΣ λαμβάνονται υπόψη οι γενικές αρχές και οι στόχοι που καθορίζονται στις ΚΓ ΛΣ, στον κανονισμό (ΕΕ) 2017/2196 της Επιτροπής της 24ης Νοεμβρίου 2017 για τη θέσπιση κώδικα δικτύου όσον αφορά τις διαδικασίες έκτακτης ανάγκης και αποκατάστασης σχετικά με το σύστημα ηλεκτρικής ενέργειας (ΚΔ ΕΑΑ), όπως επίσης και στον κανονισμό (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 (στο εξής «κανονισμός (ΕΚ) 714/2009»). Στόχος του κανονισμού ΚΓ ΛΣ είναι η διασφάλιση της επιχειρησιακής ασφάλειας, της ποιότητας της συχνότητας και της αποδοτικής χρήσης του διασυνδεδεμένου συστήματος και των πόρων. Για τον λόγο αυτό θεσπίζει απαιτήσεις για τον καθορισμό των ενοτήτων ΕΦΣ ανά συγχρονισμένη περιοχή, οι οποίες θα συνάδουν με τις εξής απαιτήσεις:

- a. η περιοχή παρακολούθησης αντιστοιχεί σε μία μόνο περιοχή ΕΦΣ ή σε μέρος της
- b. η περιοχή ΕΦΣ αντιστοιχεί σε μία μόνο ενότητα ΕΦΣ ή σε μέρος της
- c. η ενότητα ΕΦΣ αντιστοιχεί σε μία μόνο συγχρονισμένη περιοχή ή σε μέρος της· και

d. κάθε στοιχείο δικτύου είναι μέρος μόνο μιας περιοχής παρακολούθησης, μόνο μιας περιοχής ΕΦΣ και μόνο μιας ενότητας ΕΦΣ.

(3) Στην πρόταση καθορισμού ενοτήτων ΕΦΣ λαμβάνεται υπόψη η δομή ελέγχου φορτίου-συχνότητας κάθε συγχρονισμένης περιοχής σύμφωνα με το άρθρο 139 του κανονισμού ΚΓ ΛΣ. Η λειτουργία διαδικασιών ελέγχου φορτίου-συχνότητας βασίζεται σε επιχειρησιακούς τομείς, όπου κάθε τομέας έχει τις δικές του επιμέρους αρμοδιότητες όσον αφορά τη δομή ΕΦΣ. Η ανώτερη δομή είναι η συγχρονισμένη περιοχή όπου η συχνότητα είναι ίδια σε ολόκληρη την περιοχή. Η συγχρονισμένη περιοχή ηπειρωτικής Ευρώπης αποτελείται από διάφορες ενότητες ΕΦΣ, και κάθε ενότητα ΕΦΣ αποτελείται από μία ή περισσότερες περιοχές ΕΦΣ. Κάθε περιοχή ΕΦΣ αποτελείται από μία ή περισσότερες περιοχές παρακολούθησης.

(4) Το αντικείμενο της πρότασης καθορισμού ενοτήτων ΕΦΣ είναι ο ορισμός των ενοτήτων ΕΦΣ, των περιοχών ΕΦΣ και των περιοχών παρακολούθησης για την ηπειρωτική Ευρώπη, εκπληρώνοντας τις απαιτήσεις που ορίζει το άρθρο 141 παράγραφος 2 του κανονισμού ΚΓ ΛΣ.

(5) Σύμφωνα με το άρθρο 6 παράγραφος 6 του κανονισμού ΚΓ ΛΣ, πρέπει να περιγραφούν οι αναμενόμενες επιπτώσεις που θα έχει η πρόταση καθορισμού ενοτήτων ΕΦΣ στους στόχους των ΚΓ ΛΣ. Αυτές παρουσιάζονται ακολούθως. Ο προτεινόμενος καθορισμός ενοτήτων ΕΦΣ συμβάλλει εν γένει στον προσδιορισμό των κοινών διαδικασιών ελέγχου φορτίου-συχνότητας και των δομών ελέγχου που απαιτούνται βάσει του άρθρου 4 παράγραφος 1 εδάφιο α) και γ) του κανονισμού ΚΓ ΛΣ.

(6) Ειδικότερα, η πρόταση καθορισμού των ενοτήτων ΕΦΣ διευκρινίζει τις ενότητες ΕΦΣ, τις περιοχές ΕΦΣ και τις περιοχές παρακολούθησης στην ηπειρωτική Ευρώπη, διαρθρωμένη κατά τρόπο που να βελτιώνει τη διενέργεια του ελέγχου ΕΦΣ και της αποδοτικότητας της διαδικασίας του προσδιορισμού μεγέθους των εφεδρειών ενώ παράλληλα συνάδει με τις υφιστάμενες ζώνες προσφοράς. Στο πλαίσιο αυτό, η δομή που παρουσιάζεται κατωτέρω θα συμβάλλει στην ασφάλεια του συστήματος και στην κοινή διαδικασία και δομές ελέγχου και, ως εκ τούτου, στην επίτευξη των στόχων του άρθρου 4 του κανονισμού ΚΓ ΛΣ.

(7) Εν κατακλείδι, η πρόταση καθορισμού ενοτήτων ΕΦΣ συμβάλλει στην επίτευξη των γενικών στόχων του κανονισμού ΚΓ ΛΣ προς όφελος όλων των συμμετεχόντων στην αγορά και των τελικών καταναλωτών ηλεκτρικής ενέργειας.

ΥΠΟΒΟΛΗ ΤΗΣ ΠΑΡΑΚΑΤΩ ΠΡΟΤΑΣΗΣ ΚΑΘΟΡΙΣΜΟΥ ΕΝΟΤΗΤΩΝ ΕΦΣ ΣΕ ΟΛΕΣ ΤΙΣ ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ:

Άρθρο 1

Αντικείμενο και πεδίο εφαρμογής

1. Ο καθορισμός ενοτήτων ΕΦΣ, όπως διευκρινίζεται στην παρούσα πρόταση, θα θεωρείται η κοινή πρόταση όλων των ΔΣΜ της ηπειρωτικής Ευρώπης, σύμφωνα με το άρθρο 141 παράγραφος 2 του κανονισμού ΚΓ ΛΣ.

2. Για τις ενότητες ΕΦΣ που περιλαμβάνουν περιοχές ΕΦΣ Διαχειριστών Συστήματος Μεταφοράς τρίτων χωρών, η εκπλήρωση των υποχρεώσεων που καθορίζονται στις ΚΓ ΛΣ έναντι αυτών των ενοτήτων ΕΦΣ θα υπόκεινται στο περιεχόμενο μιας συμφωνίας συναφθείσας από όλους τους ΔΣΜ της συγχρονισμένης περιοχής ηπειρωτικής Ευρώπης με τους ΔΣΜ τρίτων χωρών σύμφωνα με το άρθρο 13 του κανονισμού ΚΓ ΛΣ.

Άρθρο 2

Ορισμοί και ερμηνεία

1. Για τους σκοπούς της πρότασης καθορισμού ενοτήτων ΕΦΣ, οι όροι που χρησιμοποιούνται στο παρόν έγγραφο έχουν την έννοια των ορισμών που περιλαμβάνονται στο άρθρο 3 του κανονισμού ΚΓ ΛΣ, στο άρθρο 2 του κανονισμού (ΕΚ) 714/2009 και στο άρθρο 2 της οδηγίας 2009/72/ΕΚ.

2. Στην παρούσα πρόταση καθορισμού ενοτήτων ΕΦΣ, εκτός αν απαιτείται διαφορετικά από τα συμφραζόμενα:

a) ο ενικός αριθμός περιλαμβάνει τον πληθυντικό και το αντίστροφο,

b) ο πίνακας περιεχομένων και οι επικεφαλίδες εισάγονται για λόγους διευκόλυνσης και μόνο και δεν επηρεάζουν την ερμηνεία της παρούσας πρότασης καθορισμού ενοτήτων ΕΦΣ και

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

Άρθρο 3

Ενότητες ΕΦΣ συγχρονισμένης περιοχής της ηπειρωτικής Ευρώπης, περιοχές ΕΦΣ και περιοχή παρακολούθησης

Η συγχρονισμένη περιοχή ηπειρωτικής Ευρώπης θα αποτελείται από τις ενότητες ΕΦΣ, τις περιοχές ΕΦΣ και την περιοχή παρακολούθησης που καθορίζονται στον Πίνακα 1. Οι ενότητες ΕΦΣ που περιλαμβάνουν περιοχές ΕΦΣ Διαχειριστών Συστήματος Μεταφοράς τρίτων χωρών θα υπόκεινται σε επανακαθορισμό μετά τη θέση σε ισχύ της συμφωνίας που αναφέρεται στο άρθρο 1.2 ανωτέρω.

Χώρα	ΔΣΜ (πλήρης επωνυμία εταιρείας)	ΔΣΜ (σύντομη επωνυμία)	Περιοχή Παρακολούθησης	Περιοχή ΕΦΣ	Ενότητα ΕΦΣ
	Austrian Power Grid AG	APG			
Αυστρία	Vorarlberger Übertragungsnetz GmbH	VUEN	APG	APG	APG
Βέλγιο	Elia System Operator SA	Elia	ELIA	ELIA	ELIA

Βουλγαρία	Elektroenergien Systemen Operator EAD	ESO	ESO	ESO	ESO
Δημοκρατία της Τσεχίας	ČEPS a.s.	ČEPS	CEPS	CEPS	CEPS
Γερμανία	TransnetBW GmbH	TransnetBW	TNG	TNG	TNG+TTG+AMP+50HZT+EN+CREOS
	TenneT TSO GmbH	TenneT GER	TTG	TTG+EN	TNG+TTG+AMP+50HZT+EN+CREOS
	Amprion GmbH	Amprion	AMP	AMP+CREOS	TNG+TTG+AMP+50HZT+EN+CREOS
	50Hertz Transmission GmbH	50Hertz	50HZT	50HZT	TNG+TTG+AMP+50HZT+EN+CREOS
Denmark West	Energinet	Energinet	EN	TTG+EN	TNG+TTG+AMP+50HZT+EN+CREOS
Ισπανία	Red Eléctrica de España: S.A.U.	REE	REE	REE	REE
Γαλλία	Réseau de Transport d'Electricité	RTE	RTE	RTE	RTE
Ελλάδα	Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε.	ΑΔΜΗΕ	ΑΔΜΗΕ	ΑΔΜΗΕ	ΑΔΜΗΕ
Κροατία	HOPS d.o.o.	HOPS	HOPS	HOPS	SHB
Ουγγαρία	MAVIR Magyar Villamosenergia-ipari Átviteli Rendszerirányító Zártkörűen Működő Részvénytársaság	MAVIR ZRt.	MAVIR	MAVIR	MAVIR
Ιταλία	Terna - Rete Elettrica Nazionale SpA	Terna	TERNA	TERNA	TERNA
Λουξεμβούργο	CREOS Luxembourg S.A.	CREOS	CREOS	AMP+CREOS	TNG+TTG+AMP+50HZT+EN+CREOS
Κάτω Χώρες	TenneT TSO B.V.	TenneT NL	TTB	TTB	TTB
Πολωνία	PSE S.A.	PSE S.A.	PSE	PSE	PSE
Πορτογαλία	Rede Eléctrica Nacional, S.A.	REN	REN	REN	REN
Ρουμανία	C.N. Transelectrica S.A.	Transelectrica	TEL	TEL	TEL
Σλοβενία	ELES, d.o.o.	ELES	ELES	ELES	SHB
Σλοβακική Δημοκρατία	Slovenska elektrizacna prenosova sustava, a.s.	SEPS	SEPS	SEPS	SEPS

- SHB: Ενότητα Ελέγχου Σλοβενίας, Κροατίας και Βοσνίας/Ερζεγοβίνης

Πίνακας 1: Κατάλογος περιοχών παρακολούθησης, περιοχών ΕΦΣ και ενότητων ΕΦΣ

Κάθε περιοχή παρακολούθησης, περιοχή ΕΦΣ και ενότητα ΕΦΣ οριοθετείται φυσικά από σημεία μέτρησης σε γραμμές διασύνδεσης προς άλλες περιοχές παρακολούθησης, περιοχές ΕΦΣ και ενότητες ΕΦΣ αντίστοιχα και, ως εκ τούτου, κάθε στοιχείο δικτύου αποτελεί μέρος μόνο μίας περιοχής παρακολούθησης, περιοχής ΕΦΣ και ενότητας ΕΦΣ.

Οι γραμμές διασύνδεσης μεταξύ δύο περιοχών παρακολούθησης, περιοχών ΕΦΣ ή ενότητων ΕΦΣ θεωρούνται δύο στοιχεία δικτύου (κάθε στοιχείο δικτύου οριοθετείται από τον υποσταθμό προς το σημείο μέτρησης κάθε περιοχής παρακολούθησης, περιοχής ΕΦΣ ή ενότητας ΕΦΣ).

Άρθρο 4

Δημοσίευση και εφαρμογή της πρότασης καθορισμού ενοτήτων ΕΦΣ

1. Οι ΔΣΜ θα δημοσιεύσουν την πρόταση καθορισμού ενοτήτων ΕΦΣ χωρίς αδικαιολόγητη καθυστέρηση, αφού όλες οι ΕΡΑ εγκρίνουν την πρόταση ή αφού ληφθεί απόφαση από τον Οργανισμό Συνεργασίας των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας σύμφωνα με το άρθρο 8 παράγραφος 1 του κανονισμού ΚΓ ΛΣ.

2. Οι ΔΣΜ εφαρμόζουν την πρόταση καθορισμού ενοτήτων ΕΦΣ έναν μήνα μετά την έγκριση της πρότασης από τις ρυθμιστικές αρχές σύμφωνα με το άρθρο 6 παράγραφος 3 του κανονισμού ΚΓ ΛΣ ή αφού ληφθεί απόφαση από την αρμόδια Αρχή κατά τα οριζόμενα στο άρθρο 6 παράγραφος 8 του κανονισμού ΚΓ ΛΣ.

Άρθρο 5

Γλώσσα

Η γλώσσα αναφοράς για αυτήν την πρόταση καθορισμού ενοτήτων ΕΦΣ είναι η αγγλική. Προς αποφυγή αμφιβολιών, εάν οι ΔΣΜ χρειάζεται να μεταφράσουν την παρούσα πρόταση καθορισμού ενοτήτων ΕΦΣ 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 8 του κανονισμού ΚΓ ΛΣ και οποιασδήποτε έκδοσης σε άλλη γλώσσα, οι οικείοι ΔΣΜ θα παρέχουν, σύμφωνα με την εθνική νομοθεσία, μια επικαιροποιημένη μετάφραση της πρότασης καθορισμού ενοτήτων ΕΦΣ στις οικείες εθνικές ρυθμιστικές αρχές.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 30 Αυγούστου 2018

Ο Πρόεδρος

ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΜΠΟΥΛΑΞΗΣ

Αριθμ. απόφ. 778/2018

(2)

Λήψη απόφασης για τον καθορισμό των ενιαίων κριτηρίων χορήγησης παρεκκλίσεων σύμφωνα με τα: άρθρο 61 του Κανονισμού (ΕΕ) 2016/631 για τη θέσπιση κώδικα δικτύου όσον αφορά τις απαιτήσεις για τη σύνδεση ηλεκτροπαραγωγών με το δίκτυο (RfG), άρθρο 51 του Κανονισμού (ΕΕ) 2016/1388 για τη θέσπιση κώδικα δικτύου όσον αφορά τη σύνδεση ζήτησης (DCC), άρθρο 78 του Κανονισμού (ΕΕ) 2016/1447 για τη θέσπιση κώδικα δικτύου όσον αφορά τις απαιτήσεις για τη σύνδεση με το δίκτυο των συστημάτων συνεχούς ρεύματος υψηλής τάσης και των συνδεδόμενων σε συνεχές ρεύμα μονάδων πάρκων ισχύος (HVDC).

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

(Τακτική συνεδρίαση την 30η Αυγούστου 2018)

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του ν. 4425/2016 (ΦΕΚ Α' 185/30.09.2016) «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» και ιδίως του άρθρου 6, παράγραφος 1β του νόμου αυτού.

2. Τις διατάξεις του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179/22.08.2011) «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις», όπως ισχύει, ιδίως των άρθρων 22 και 32 αυτού.

3. Τις διατάξεις του Κανονισμού (ΕΚ) 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) 1228/2003 (ΕΕ L 211 της 14.08.2009 σελ. 15).

4. Τις διατάξεις του Κανονισμού (ΕΕ) 2016/631 της Επιτροπής της 14ης Απριλίου 2016 για τη θέσπιση κώδικα δικτύου όσον αφορά τις απαιτήσεις για τη σύνδεση ηλεκτροπαραγωγών με το δίκτυο και ιδίως των άρθρων 62 έως 63.

5. Τις διατάξεις του Κανονισμού (ΕΕ) 2016/1388 της Επιτροπής της 17ης Αυγούστου 2016 για τη θέσπιση κώδικα δικτύου όσον αφορά τη σύνδεση ζήτησης και ιδίως των άρθρων 52 έως 53.

6. Τις διατάξεις του Κανονισμού (ΕΕ) 2016/1447 της Επιτροπής της 26ης Αυγούστου 2016 για τη θέσπιση κώδικα δικτύου όσον αφορά τις απαιτήσεις για τη σύνδεση με το δίκτυο των συστημάτων συνεχούς ρεύματος υψηλής τάσης και των συνδεδόμενων σε συνεχές ρεύμα μονάδων πάρκων ισχύος και ιδίως των άρθρων 79 έως 81.

7. Τη Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΕ για τον καθορισμό των κριτηρίων χορήγησης παρεκκλίσεων από τις διατάξεις τους, η οποία έλαβε χώρα από 04.01.2018 έως και 16.02.2018 και την ανακοίνωση αυτής στην ιστοσελίδα της ΡΑΕ¹.

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

9. 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) 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) 1228/2003.

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 συμφωνάμε 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.».

1 <http://www.rae.gr/site/categories/new/about-rae/activitv-global-consultation/current/040118.csp>

Επειδή, δυνάμει της ανωτέρω εξουσιοδότησης του άρθρου 18 του Κανονισμού (ΕΚ) 714/2009 και ιδίως της παραγράφου 3 στοιχείο δ) και παραγράφου 5 του εν λόγω άρθρου, εξεδόθη από την Επιτροπή ο αριθμ. 2017/1485 Κανονισμός (ΕΕ) 2ας Αυγούστου 2017 (εφεξής ο «Κανονισμός», σχετ. 5), σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ενέργειας στα κράτη μέλη.

Επειδή, στον Κανονισμό (ΕΕ) 2016/631 «Άρθρο 60, Αρμοδιότητα χορήγησης παρεκκλίσεων, 1. Οι ρυθμιστικές αρχές δύνανται, κατόπιν αιτήματος ιδιοκτήτη ή μελλοντικού ιδιοκτήτη εγκατάστασης ηλεκτροπαραγωγής, του οικείου διαχειριστή συστήματος ή του οικείου ΑΣΜ, να χορηγούν στους ιδιοκτήτες ή στους μελλοντικούς ιδιοκτήτες εγκαταστάσεων ηλεκτροπαραγωγής, στους οικείους διαχειριστές συστημάτων ή στους οικείους ΑΣΜ παρεκκλίσεις από τις διατάξεις του παρόντος κανονισμού για νέες ή υφιστάμενες μονάδες ηλεκτροπαραγωγής δυνάμει των άρθρων 61 έως 63. 2. Σε κράτος μέλος είναι δυνατόν να προβλέπεται η χορήγηση και η ανάκληση παρεκκλίσεων σύμφωνα με τα άρθρα 61 έως 63 από αρχή διαφορετική της ρυθμιστικής αρχής.

Άρθρο 61, Γενικές διατάξεις, 1. Κάθε ρυθμιστική αρχή καθορίζει, κατόπιν διαβούλευσης με τους οικείους διαχειριστές συστημάτων, τους ιδιοκτήτες εγκαταστάσεων ηλεκτροπαραγωγής και άλλους εμπλεκόμενους παράγοντες τους οποίους κρίνει ότι αφορά ο παρών κανονισμός, τα κριτήρια χορήγησης παρεκκλίσεων δυνάμει των άρθρων 62 και 63. Δημοσιεύει τα εν λόγω κριτήρια στον ιστότοπό της και τα κοινοποιεί στην Επιτροπή εντός εννέα μηνών από την ημερομηνία έναρξης ισχύος του παρόντος κανονισμού. Η Επιτροπή δύναται να ζητήσει από ρυθμιστική αρχή να τροποποιήσει τα κριτήρια, αν κρίνει ότι δεν συνάδουν με τον παρόντα κανονισμό. Η εν λόγω δυνατότητα επανεξέτασης και τροποποίησης των κριτηρίων για τη χορήγηση παρεκκλίσεων δεν θίγει ήδη χορηγηθείσες παρεκκλίσεις, οι οποίες εξακολουθούν να ισχύουν έως την προγραμματισμένη ημερομηνία λήξης τους, όπως καθορίζεται στην απόφαση για τη χορήγηση της κάθε παρέκκλισης. 2. Αν η ρυθμιστική αρχή κρίνει ότι είναι απαραίτητο, λόγω αλλαγής των περιστάσεων που αφορούν στόχος του ανωτέρω Κανονισμού είναι, μεταξύ άλλων, να θεσπίσει αναλυτικές κατευθυντήριες γραμμές όσον αφορά τις απαιτήσεις και τις αρχές που διέπουν τη λειτουργία του συστήματος με σκοπό να διασφαλιστεί η ασφαλής λειτουργία του διασυνδεδεμένου συστήματος.»

Επειδή, στον Κανονισμό (ΕΕ) 2016/1388 στο «Άρθρο 50, Αρμοδιότητα χορήγησης παρεκκλίσεων, 1. Οι ρυθμιστικές αρχές δύνανται, κατόπιν αιτήματος ιδιοκτήτη ή μελλοντικού ιδιοκτήτη εγκατάστασης ζήτησης, διαχειριστή ή μελλοντικού διαχειριστή ΣΑ/ΚΣΑ, οικείου διαχειριστή συστήματος ή οικείου ΑΣΜ, να χορηγούν σε ιδιοκτήτες ή μελλοντικούς ιδιοκτήτες εγκαταστάσεων ζήτησης, σε διαχειριστές ή μελλοντικούς διαχειριστές ΣΑ/ΚΣΑ, σε οικείους διαχειριστές συστημάτων ή σε οικείους ΑΣΜ, παρεκκλίσεις από μία ή περισσότερες διατάξεις του παρόντος κανονισμού για νέες και υφιστάμενες εγκαταστάσεις ζήτησης που συνδέονται με σύστημα μεταφοράς, για νέες και υφιστάμενες εγκαταστάσεις διανομής που συνδέονται με σύστημα μεταφοράς, για νέα και υφιστάμενα συστήματα διανομής, και για νέες και υφιστάμενες

μονάδες ζήτησης, σύμφωνα με τα άρθρα 51 έως 53. 2. Σε κράτος μέλος είναι δυνατόν να προβλέπεται η χορήγηση και η ανάκληση παρεκκλίσεων σύμφωνα με τα άρθρα 51 έως 53 από αρχή διαφορετική της ρυθμιστικής αρχής.

Άρθρο 51, Γενικές διατάξεις 1. Κάθε ρυθμιστική αρχή καθορίζει, κατόπιν διαβούλευσης με τους οικείους διαχειριστές συστημάτων, τους ιδιοκτήτες εγκαταστάσεων ζήτησης, τους ΑΣΑ, τους ΑΚΣΑ και άλλους εμπλεκόμενους παράγοντες τους οποίους κρίνει ότι αφορά ο παρών κανονισμός, τα κριτήρια χορήγησης παρεκκλίσεων δυνάμει των άρθρων 52 και 53. Δημοσιεύει τα εν λόγω κριτήρια στον ιστότοπό της και τα κοινοποιεί στην Επιτροπή εντός εννέα μηνών από την ημερομηνία έναρξης ισχύος του παρόντος κανονισμού. Η Επιτροπή δύναται να ζητήσει από ρυθμιστική αρχή να τροποποιήσει τα κριτήρια αν κρίνει ότι δεν συνάδουν με τον παρόντα κανονισμό. Η εν λόγω δυνατότητα επανεξέτασης και τροποποίησης των κριτηρίων για τη χορήγηση παρεκκλίσεων δεν θίγει ήδη χορηγηθείσες παρεκκλίσεις, οι οποίες εξακολουθούν να ισχύουν έως την προγραμματισμένη ημερομηνία λήξης τους, όπως καθορίζεται στην απόφαση για τη χορήγηση της κάθε παρέκκλισης. »

Επειδή, στον Κανονισμό (ΕΕ) 2016/1447 στο «Άρθρο 77, Αρμοδιότητα χορήγησης παρεκκλίσεων, 1. Οι ρυθμιστικές αρχές δύνανται, κατόπιν αιτήματος του ιδιοκτήτη συστήματος HVDC, του ιδιοκτήτη συνδεδεμένης σε συνεχές ρεύμα μονάδας πάρκου ισχύος, ή του μελλοντικού ιδιοκτήτη τους, του οικείου διαχειριστή συστήματος ή του οικείου ΔΣΜ, να χορηγούν στους ιδιοκτήτες του συστήματος HVDC ή στους ιδιοκτήτες της συνδεδεμένης σε συνεχές ρεύμα μονάδας πάρκου ισχύος ή στους μελλοντικούς ιδιοκτήτες τους, παρεκκλίσεις από μία ή περισσότερες διατάξεις του παρόντος κανονισμού για νέα ή υφιστάμενα συστήματα HVDC και/ή για νέες ή υφιστάμενες συνδεδεμένες σε συνεχές ρεύμα μονάδες πάρκων ισχύος δυνάμει των άρθρων 78 έως 82. 2. Παρεκκλίσεις είναι δυνατόν να χορηγούνται και ανακαλούνται σύμφωνα με τα άρθρα 78 έως 81 από αρχές διαφορετικές της ρυθμιστικής αρχής, όταν αυτό προβλέπεται σε ένα κράτος μέλος.

Άρθρο 78, Γενικές διατάξεις 1. Κάθε ρυθμιστική αρχή ορίζει, κατόπιν διαβούλευσης με τους οικείους διαχειριστές συστημάτων, τους ιδιοκτήτες συστημάτων HVDC ή συνδεδεμένων σε συνεχές ρεύμα μονάδων πάρκων ισχύος και άλλους εμπλεκόμενους παράγοντες που κρίνει ότι αφορά ο παρών κανονισμός, τα κριτήρια χορήγησης παρεκκλίσεων δυνάμει των άρθρων 79 έως 81. Δημοσιεύει τα εν λόγω κριτήρια στον ιστότοπό του και τα κοινοποιεί στην Επιτροπή εντός εννέα μηνών από την ημερομηνία έναρξης ισχύος του παρόντος κανονισμού. Η Επιτροπή δύναται να ζητήσει από ρυθμιστική αρχή να τροποποιήσει τα κριτήρια αν κρίνει ότι δεν συνάδουν με τον παρόντα κανονισμό. Η εν λόγω δυνατότητα επανεξέτασης και τροποποίησης των κριτηρίων για τη χορήγηση παρεκκλίσεων δεν θίγει ήδη χορηγηθείσες παρεκκλίσεις, οι οποίες εξακολουθούν να ισχύουν έως την προγραμματισμένη ημερομηνία λήξης τους, όπως καθορίζεται στην απόφαση για τη χορήγηση της κάθε παρέκκλισης.»

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

«1. Πέραν των αρμοδιοτήτων που προβλέπονται στην κείμενη νομοθεσία και ιδίως στις διατάξεις του ν. 4001/

2011, η ΡΑΕ: ...β) Ασκή τις αρμοδιότητες των ρυθμιστικών αρχών που προβλέπονται στον Κανονισμό (ΕΚ) 714/2009.....

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 το άρθρο 61 του Κανονισμού (ΕΕ) 2016/631, κατά το άρθρο 51 του Κανονισμού (ΕΕ) 2016/1388, κατά τα άρθρο 78 του Κανονισμού (ΕΕ) 2016/1447, του άρθρου 6 του ν. 4425/2016 (ΦΕΚ Α' 185) και των 22 του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179) :

1. Κριτήρια Χορήγησης Παρέκκλισεων

Είναι πιθανό η ΡΑΕ να θεωρήσει ότι μια αίτηση παρέκκλισης είναι δικαιολογημένη εάν:

- Ο αιτών και, ενδεχομένως, ο σχετικός διαχειριστής του συστήματος μεταφοράς ή διαχειριστής του δικτύου διανομής υπέβαλαν εκτίμηση που αποδεικνύει ότι ΔΕΝ ΥΠΑΡΧΟΥΝ:

- Σημαντικοί κίνδυνοι που σχετίζονται με τη μη συμμόρφωση προς το μέρος που ζητεί παρέκκλιση, άλλα συναφή μέρη ή συνδεδεμένοι πελάτες (οι οποίοι ενδέχεται να είναι ή δεν μπορεί να είναι συμβαλλόμενοι με άδεια).

- Δυσμενείς επιπτώσεις που δύναται να αποφευχθούν (άμεσα ή μακροπρόθεσμα) στο μέρος που ζητεί παρέκκλιση, άλλα ενδιαφερόμενα μέρη ή συνδεδεμένοι πελάτες.

- Πρόσθετα μέτρα που θα μπορούσαν να ληφθούν για την περαιτέρω άμβλυνση του αντίκτυπου της μη συμμόρφωσης στο μέρος που ζητεί παρέκκλιση, άλλα συναφή μέρη ή συνδεδεμένοι πελάτες για τη διάρκεια της.

- Εξαιρετικές αντιρρήσεις από άλλα μέρη που επηρεάζονται ουσιαστικά από τη μη συμμόρφωση.

- Ανταγωνιστικά πλεονεκτήματα για το μέρος που ζητεί παρέκκλιση λόγω της παρέκκλισης τα οποία δεν μπορεί να αντιμετωπιστούν και δεν αντισταθμίζονται από κατάλληλο μηχανισμό.

- Άλλες εύλογες επιλογές για την αντιμετώπιση της μη συμμόρφωσης που δεν έχουν ληφθεί υπόψη.

- Ανεπιθύμητες επιπτώσεις στο διασυνοριακό εμπόριο (εάν το συμβαλλόμενο μέρος ζητεί παρέκκλιση από τους ΕΚΣΣ).

- Ο αιτών έχει παρουσιάσει μια ισχυρή, οικονομική αιτιολόγηση που υποστηρίζει τη δράση που κρίνει απαραίτητη για την αντιμετώπιση της μη συμμόρφωσης. Η οικονομική αιτιολόγηση πρέπει να λάβει τη μορφή ανάλυσης κόστους-οφέλους σύμφωνα με τις απαιτήσεις του σχετικού Ευρωπαϊκού Κώδικα Δικτύου.

(Σημειώνουμε ότι ενδέχεται να υπάρχουν περιπτώσεις όπου οι επιπτώσεις της μη συμμόρφωσης να μην δικαιολογούν τις δαπάνες που απαιτούνται για την αποκατάσταση της συμμόρφωσης. Σε αυτές τις περιπτώσεις αναμένεται από κάθε υποψήφιο να προβεί σε μια ανάλυση κόστους-οφέλους για αιτιολόγηση οποιαδήποτε απόφαση μη αποκατάστασης της συμμόρφωσης).

- Ο αιτών έχει παρουσιάσει ένα ρεαλιστικό και ολοκληρωμένο σχέδιο υλοποίησης το οποίο καθορίζει τουλάχιστον:

- Τα έργα που απαιτούνται για την αποκατάσταση της συμμόρφωσης, κατά περίπτωση.

- Το χρονοδιάγραμμα για τις εργασίες εκείνες που δείχνουν μια εύλογη και εφικτή προθεσμία (υπό την επιφύλαξη της επισήμανσης οποιωνδήποτε παραγόντων μπορεί να βρίσκονται εκτός του ελέγχου του αιτούντος, για παράδειγμα, οι άδειες τρίτων).

- Τυχόν μέτρα για τον μετριασμό των κινδύνων για άλλα μέρη που θα ληφθούν (ή θα έχουν ληφθεί) έως ότου αποκατασταθεί η μη συμμόρφωση.

- Ο αιτών έχει παράσχει οποιοδήποτε άλλες υποστηρικτικές πληροφορίες που σχετίζονται με συγκεκριμένο αίτημα, συμπεριλαμβανομένης της σημασίας του θέματος.

Κάθε αίτηση παρέκκλισης που υποβάλλεται θα εξετάζεται σύμφωνα με τις απαιτήσεις των ειδικών κωδίκων και την απαίτηση ότι δεν θα επηρεάσουν αρνητικά τα συμφέροντα του καταναλωτή. Κατά τη διαδικασία αξιολόγησής του κατά πόσο μια διαδικασία παρέκκλισης έχει αρνητικές επιπτώσεις στον καταναλωτή, θα εξετάζεται ειδικότερα, μεταξύ άλλων, ο αντίκτυπος στα παρακάτω:

- Καταναλωτές: Θα εξετάζεται ο βαθμός στον οποίο η μη συμμόρφωση επηρεάζει τους καταναλωτές, για παράδειγμα μέσω αυξημένων χρεώσεων στα τιμολόγια προμήθειας.

- Ανταγωνισμός: Για παράδειγμα, κάθε ανταγωνιστικό πλεονέκτημα που μπορεί να προκύψει από τη χορήγηση της παρέκκλισης.

- Βιώσιμη ανάπτυξη: Όπου είναι σκόπιμο και εφικτό, αναμένεται η ΡΑΕ να εκτιμήσει το κόστος που συνδέεται με τη χορήγηση παρέκκλισης (π.χ. αυξημένο λειτουργικό κόστος) σε σύγκριση με τα πιθανά περιβαλλοντικά οφέλη, όπως η μείωση των εκπομπών άνθρακα.

- Υγεία και ασφάλεια: Εάν έχουν εντοπιστεί από τον αιτούντα επιπτώσεις στην υγεία και στην ασφάλεια, μπορεί η ΡΑΕ να ζητήσει συνδρομή εμπειρογνομώνων από αρμόδιες Αρχές και άλλους οργανισμούς.

- Άλλα επηρεαζόμενα μέρη: Κατά περίπτωση, η ΡΑΕ θα ζητήσει τις απόψεις των εμπλεκόμενων μερών πριν λάβει απόφαση. Η ΡΑΕ θα λάβει επίσης υπόψη τον αντίκτυπο που έχει ο σχετικός διαχειριστής του συστήματος για τη λειτουργία του συστήματος του σε περίπτωση χορήγησης παρέκκλισης.

2. Την κοινοποίηση της παρούσας απόφασης στις εταιρείες:

- «ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ» και με διακριτικό τίτλο «ΑΔΜΗΕ»

- «ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ» και με διακριτικό τίτλο «ΔΕΔΔΗΕ» για τις σχετικές της ενέργειες σύμφωνα με τον Κανονισμό.

3. Την ανάρτηση της παρούσα απόφασης στην επίσημη ιστοσελίδα της ΡΑΕ.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 30 Αυγούστου 2018

Ο Πρόεδρος

ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΜΠΟΥΛΑΞΗΣ