



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

22 Δεκεμβρίου 2023

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 7268

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. Ε-82/2023

Λήψη των κατάλληλων μέτρων (βημάτων) για την έγκριση της πρότασης για τον καθορισμό του ελάχιστου χρονικού διαστήματος ενεργοποίησης της Εφεδρείας Διατήρησης Συχνότητας (ΕΔΣ), που απαιτείται ώστε οι μονάδες ή ομάδες παροχής ΕΔΣ με ταμειευτήρες περιορισμένης ενέργειας να παραμένουν διαθέσιμες κατά τη διάρκεια καταστάσεων συναγερμού σύμφωνα με το άρθρο 5 παρ. 9 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485.

Ο ΚΛΑΔΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΤΗΣ ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗΣ ΑΡΧΗΣ ΑΠΟΒΛΗΤΩΝ, ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΥΔΑΤΩΝ

Κατά την τακτική συνεδρίαση της Σύνοψης του Κλάδου, στην έδρα της Αρχής, στις 06 Ιουλίου 2023, και λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του άρθρου 121 ν. 5043/2023 «Ρυθμίσεις σχετικά με τους Οργανισμούς Τοπικής Αυτοδιοίκησης α' και β' βαθμού - Διατάξεις για την ευζωία των ζώων συντροφιάς - Διατάξεις για το ανθρώπινο δυναμικό του δημοσίου τομέα - Λοιπές ρυθμίσεις του Υπουργείου Εσωτερικών και άλλες επείγουσες διατάξεις» (Α' 91), όπως ισχύει.

2. Τις διατάξεις του ν. 5037/2023 «Μετονομασία της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας σε Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων και διεύρυνση του αντικείμενου της με αρμοδιότητες επί των υπηρεσιών ύδατος και της διαχείρισης αστικών αποβλήτων, ενίσχυση της υδατικής πολιτικής - Εκσυγχρονισμός της νομοθεσίας για τη χρήση και παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές μέσω της ενσωμάτωσης των Οδηγιών

ΕΕ 2018/2001 και 2019/944 - Ειδικότερες διατάξεις για τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και την προστασία του περιβάλλοντος» (Α' 78), και ιδίως τα άρθρα 1-23.

3. Τις διατάξεις του Κεφαλαίου Γ' «Διατάξεις Αρμοδιότητας Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας» 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 νόμου αυτού.

4. 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) (εφεξής ο «Νόμος»).

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) αριθ. 1228/2003 (ΕΕ L 211 της 14.08.2009 σελ. 15).

6. Τις διατάξεις του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485 της Επιτροπής της 2ας Αυγούστου 2017 (εφεξής ο «Κανονισμός») σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ενέργειας, όπως τροποποιήθηκε από το άρθρο 4 του Εκτελεστικού Κανονισμού (ΕΕ) 2021/280 της Επιτροπής της 22ας Φεβρουαρίου 2021 για την τροποποίηση των Κανονισμών (ΕΕ) 2015/1222, (ΕΕ) 2016/1719, (ΕΕ) 2017/2195 και (ΕΕ) 2017/1485 προκειμένου να ευθυγραμμιστούν με τον Κανονισμό (ΕΕ) 2019/943, και ιδίως των άρθρων 5, 6, 7 και 156.

7. Τις διατάξεις του Κανονισμού 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.

8. Την υπ' αρ. 387/2019 απόφαση της ΠΑΕ «Λήψη απόφασης για την έγκριση της αναθεωρημένης πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς της Ηπειρωτικής Ευρώπης και της Σκανδιναβίας για τις παραδοχές και τη μεθοδολογία ανάλυσης κόστους/οφέλους σύμφωνα με το άρθρο 156 παρ. 11 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» (Β' 1630).

9. Την υπό στοιχεία ΠΑΕ Ι-314972/03.12.2021 επιστολή της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με θέμα «Πρόταση όλων των ΔΣΜ της Ηπειρωτικής Ευρώπης, για τον καθορισμό μιας ελάχιστης χρονικής περιόδου ενεργοποίησης που απαιτείται, ώστε οι μονάδες ή ομάδες παροχής FCR με περιορισμένες δεξαμενές ενέργειας να παραμένουν διαθέσιμες σε κατάσταση συναγερμού σύμφωνα με το άρθρο 156 παρ. 11 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485», με την οποία υπέβαλε την ανωτέρω πρόταση προς έγκριση στη ΠΑΕ.

10. Τη Δημόσια Διαβούλευση της ΠΑΕ επί της ανωτέρω κοινής πρότασης όλων των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) της συγχρονισμένης περιοχής Ηπειρωτικής Ευρώπης (ΗΕ), η οποία έλαβε χώρα από 07.12.2021 έως 07.01.2022 και την ανακοίνωση αυτής στην ιστοσελίδα της ΠΑΕ.

11. Την υπ' αρ. 08/2022 απόφαση του Οργανισμού Συνεργασίας των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ACER).

12. Την υπ' αρ. 880/2022 απόφαση της ΠΑΕ «Υποβολή αιτήματος περί της τροποποίησης από τους Διαχειριστές Συστημάτων Μεταφοράς, της συγχρονισμένης περιοχής Ηπειρωτικής Ευρώπης, της πρότασής τους για τον καθορισμό του ελάχιστου χρονικού διαστήματος ενεργοποίησης της Εφεδρείας Διατήρησης Συχνότητας (ΕΔΣ) από μονάδες ή ομάδες παροχής ΕΔΣ με ταμιευτήρες περιορισμένης ενέργειας κατά τη διάρκεια καταστάσεων συναγερμού σύμφωνα με το άρθρο 156 παρ. 10 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» (Β' 6977).

13. Το γεγονός ότι βάσει των ανωτέρω διατάξεων του ν. 5037/2023, η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας μετονομάζεται σε Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων (Ρ.Α.Α.Ε.Υ.) και απαρτίζεται από τρεις (3) επιμέρους θεματικούς κλάδους, ήτοι των Αποβλήτων, της Ενέργειας και των Υδάτων.

14. Την υπό στοιχεία ΠΑΑΕΥ Ι-352578/20.06.2023 ηλεκτρονική επιστολή της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με θέμα «FCR by LER - TF LLEFD».

15. Την υπό στοιχεία ΠΑΑΕΥ Ι-353144/29.06.2023 επιστολή της Ρυθμιστικής Αρχής της Ιταλίας Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (ARERA), ως συντονιστικό όργανο των Ρυθμιστικών Αρχών της Ηπειρωτικής Ευρώπης, με την οποία κοινοποιήθηκε στη ΠΑΑΕΥ η απόφαση της 26ης Ιουνίου 2023 των Εθνικών

Ρυθμιστικών Αρχών Ηπειρωτικής Ευρώπης σχετικά με τη λήψη των κατάλληλων μέτρων (βημάτων) για την έγκριση της πρότασης για τον καθορισμό του ελάχιστου χρονικού διαστήματος ενεργοποίησης της Εφεδρείας Διατήρησης Συχνότητας (ΕΔΣ), που απαιτείται ώστε οι μονάδες ή ομάδες παροχής ΕΔΣ με ταμιευτήρες περιορισμένης ενέργειας να παραμένουν διαθέσιμες κατά τη διάρκεια καταστάσεων συναγερμού σύμφωνα με το άρθρο 5 παρ. 9 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485, της 2ας Αυγούστου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

16. 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 ΠΑΑΕΥ, δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

17. 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) 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 και την κατάργηση του Κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 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 ιδίως της παρ. 3 στοιχείο δ) και παρ. 5 του εν λόγω άρθρου, εξεδόθη από την Επιτροπή ο αριθ. 2017/1485 Κανονισμός (ΕΕ) 2ας Αυγούστου 2017 (σχετ. 6), 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 και η επιχειρησιακή ασφάλεια, καθώς και κανόνες που στοχεύουν στην καθιέρωση ενωσιακού πλαισίου για τον έλεγχο φορτίου - συχνότητας και τις εφεδρείες.

Επειδή, δυνάμει του άρθρου 6 «Έγκριση των όρων και προϋποθέσεων ή των μεθοδολογιών» του Κανονισμού, ορίζονται τα εξής:

«1. Κάθε ρυθμιστική αρχή ή, κατά περίπτωση, ο Οργανισμός, εγκρίνει τους όρους και τις προϋποθέσεις ή τις μεθοδολογίες που έχουν καταρτίσει οι ΔΣΜ σύμφωνα με τις παρ. 2 και 3. Η οντότητα που έχει ορίσει το κράτος

μέλος εγκρίνει τους όρους και τις προϋποθέσεις ή τις μεθοδολογίες που έχουν αναπτύξει οι ΔΣΜ σύμφωνα με την παρ. 4. Η ορισθείσα οντότητα είναι η ρυθμιστική αρχή, εκτός εάν προβλέπεται διαφορετικά από το κράτος μέλος. Πριν από την έγκριση των όρων και των προϋποθέσεων ή των μεθοδολογιών, η ρυθμιστική αρχή, ο Οργανισμός ή η ορισθείσα οντότητα αναθεωρούν τις προτάσεις, όπου απαιτείται, μετά από διαβούλευση με τους αντίστοιχους ΔΣΜ, ώστε να διασφαλίζεται ότι συνάδουν με τον σκοπό του παρόντος κανονισμού και συμβάλλουν στην ολοκλήρωση της αγοράς, τη μη διακριτική μεταχείριση, τον αποτελεσματικό ανταγωνισμό και την ομαλή λειτουργία της αγοράς...

3. Οι προτάσεις για τους ακόλουθους όρους και προϋποθέσεις ή μεθοδολογίες και οι τυχόν τροποποιήσεις τους υπόκεινται στην έγκριση όλων των ρυθμιστικών αρχών της συγκεκριμένης περιφέρειας, επί της οποίας κράτος μέλος δύναται να γνωμοδοτεί προς την οικεία ρυθμιστική αρχή:

[...] δ) μεθοδολογίες, προϋποθέσεις και τιμές που περιλαμβάνονται στις επιχειρησιακές συμφωνίες συγχρονισμένων περιοχών στο άρθρο 118 σχετικά με:

[...] ν) για τις συγχρονισμένες περιοχές CE και Σκανδιναβίας, το ελάχιστο διάστημα ενεργοποίησης της ΕΔΣ που εγγυώνται οι πάροχοι ΕΔΣ σύμφωνα με το άρθρο 156 παρ. 10· [...]

7. Όταν για την έγκριση όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών σύμφωνα με την παρ. 3 ή για την τροποποίηση σύμφωνα με το άρθρο 7 απαιτείται απόφαση από περισσότερες της μίας ρυθμιστικές αρχές σύμφωνα με την παρ. 3, 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 ή, κατά περίπτωση, ο Οργανισμός, λαμβάνουν αποφάσεις σχετικά με όρους και προϋποθέσεις ή μεθοδολογίες που υποβλήθηκαν σύμφωνα με τις παρ. 2 και 3, εντός έξι μηνών από την παραλαβή των όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών από τον Οργανισμό ή τη ρυθμιστική αρχή ή, κατά περίπτωση, από την τελευταία εμπλεκόμενη ρυθμιστική αρχή. Η περίοδος ξεκινά την επομένη από την υποβολή της πρότασης στον Οργανισμό σύμφωνα με την παρ. 2, ή στην τελευταία εμπλεκόμενη ρυθμιστική αρχή σύμφωνα με την παρ. 3.»

Επειδή, το άρθρο 156 «Παροχή ΕΔΣ» του Κανονισμού, ορίζει σχετικά τα εξής:

«9. Για τις συγχρονισμένες περιοχές CE και Σκανδιναβίας, κάθε πάροχος ΕΔΣ εξασφαλίζει τη συνεχή διαθεσιμότητα ΕΔΣ από τις οικείες μονάδες ή ομάδες παροχής ΕΔΣ με ταμειυτήρες περιορισμένης ενέργειας κατά την κανονική κατάσταση. Για τις συγχρονισμένες περιοχές CE και Σκανδιναβίας, όσον αφορά την ενεργοποίηση της κατάστασης συναγερμού ή κατά τη διάρκεια κατάστασης συναγερμού, κάθε πάροχος ΕΔΣ εξασφαλίζει ότι οι μονάδες παροχής ΕΔΣ ή οι ομάδες παροχής ΕΔΣ με ταμειυτήρες περιορισμένης ενέργειας είναι σε θέση να ενεργοποιήσουν πλήρως τις ΕΔΣ συνεχώς για χρονικό διάστημα που καθορίζεται σύμφωνα με τις παρ. 10 και

11. Όταν δεν έχει καθοριστεί χρονικό διάστημα σύμφωνα με τις παρ. 10 και 11, κάθε πάροχος ΕΔΣ εξασφαλίζει ότι οι μονάδες ή οι ομάδες παροχής ΕΔΣ με ταμειυτήρες περιορισμένης ενέργειας είναι σε θέση να ενεργοποιηθούν πλήρως ΕΔΣ συνεχώς επί τουλάχιστον 15 λεπτά ή, σε περίπτωση αποκλίσεων συχνότητας που είναι μικρότερες από την απόκλιση συχνότητας που απαιτείται για την πλήρη ενεργοποίηση ΕΔΣ, για ισοδύναμο χρονικό διάστημα ή για χρονικό διάστημα που καθορίζεται από κάθε ΔΣΜ, το οποίο όμως δεν θα υπερβαίνει τα 30 λεπτά και δεν θα είναι μικρότερο των 15 λεπτών.

10. Για τις συγχρονισμένες περιοχές CE και Σκανδιναβίας, όλοι οι ΔΣΜ καταρτίζουν πρόταση σχετικά με το ελάχιστο διάστημα ενεργοποίησης της ΕΔΣ που εγγυώνται οι πάροχοι ΕΔΣ. Το χρονικό διάστημα δεν πρέπει να είναι μεγαλύτερο από 30 ή μικρότερο από 15 λεπτά. Η πρόταση λαμβάνει πλήρως υπόψη τα αποτελέσματα της ανάλυσης κόστους/οφέλους που διενεργείται σύμφωνα με την παρ. 11».

Επειδή, δυνάμει του άρθρου 7 «Τροποποιήσεις των όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών των ΔΣΜ» του Κανονισμού, ορίζονται τα εξής:

«1. Όταν ο Οργανισμός ή όλες οι αρμόδιες ρυθμιστικές αρχές από κοινού ζητήσουν τροποποίηση προκειμένου να εγκρίνουν τους όρους και προϋποθέσεις ή τις μεθοδολογίες που υποβάλλονται σύμφωνα με τις παρ. 2 και 3 του άρθρου 6, αντίστοιχα, οι οικείοι ΔΣΜ υποβάλλουν πρόταση για τροποποίηση όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών προς έγκριση εντός δύο μηνών μετά από το αίτημα του Οργανισμού ή των ρυθμιστικών αρχών. Ο Οργανισμός ή οι αρμόδιες ρυθμιστικές αρχές λαμβάνουν απόφαση σχετικά με τους τροποποιημένους όρους και προϋποθέσεις ή τις μεθοδολογίες εντός δύο μηνών από την υποβολή τους. [...]

Επειδή, στην παρ. 9 του άρθρου 5 «Όροι και προϋποθέσεις ή μεθοδολογίες των ΔΣΜ» του Κανονισμού, ορίζεται ότι:

«9. Όταν οι ΔΣΜ δεν υποβάλλουν αρχική ή τροποποιημένη πρόταση όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών στις ρυθμιστικές αρχές ή στον Οργανισμό σύμφωνα με τα άρθρα 6 και 7 ή στις ορισθείσες από τα κράτη μέλη οντότητες σύμφωνα με το άρθρο 6 παρ. 4, εντός των προθεσμιών που ορίζονται στον παρόντα κανονισμό, υποβάλλουν στην ορισθείσα οντότητα, στις αρμόδιες ρυθμιστικές αρχές και στον Οργανισμό τα σχετικά σχέδια των όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών και εξηγούν τους λόγους για τους οποίους δεν επιτεύχθηκε συμφωνία. Ο Οργανισμός, όλες οι αρμόδιες ρυθμιστικές αρχές από κοινού ή η αρμόδια ορισθείσα οντότητα λαμβάνουν τα κατάλληλα μέτρα για την έγκριση των απαιτούμενων όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών σύμφωνα με το άρθρο 6, για παράδειγμα ζητώντας τροποποιήσεις ή αναθεωρώντας και συμπληρώνοντας τα σχέδια σύμφωνα με την παρούσα παράγραφο, μεταξύ άλλων και όπου δεν έχουν υποβληθεί σχέδια, και τα εγκρίνουν.»

Επειδή, στην παρ. 3 του άρθρου 5 «Καθήκοντα του ACER σχετικά με την εκπόνηση και εφαρμογή κωδικών δικτύου και κατευθυντηρίων γραμμών» του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/942, ορίζεται 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:

α) Νομοθετική πράξη της Ένωσης εκδιδόμενη στο πλαίσιο της συνήθους νομοθετικής διαδικασίας,

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, ή

γ) οι κώδικες δικτύου και οι κατευθυντήριες γραμμές που εκδίδονται ως εκτελεστικές πράξεις σύμφωνα με το άρθρο 5 του Κανονισμού (ΕΕ) αριθ. 182/2011.»

Επειδή, κατά το άρθρο 6 παρ. 1β του Κεφαλαίου Γ του ν. 4425/2016 (σχετ. 3), 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, προκειμένου να διευκολυνθεί η εκπλήρωση των στόχων του Κανονισμού, όλοι οι ΔΣΜ της συγχρονισμένης περιοχής της ηπειρωτικής Ευρώπης ανέπτυξαν από κοινού πρόταση για τον καθορισμό του ελάχιστου χρονικού διαστήματος ενεργοποίησης της Εφεδρείας Διατήρησης Συχνότητας (ΕΔΣ) από μονάδες ή ομάδες παροχής ΕΔΣ με ταμειυτήρες περιορισμένης ενέργειας κατά τη διάρκεια καταστάσεων συναγερμού σύμφωνα με την παρ. 10 του άρθρου 156 του Κανονισμού.

Επειδή, η υποβληθείσα πρόταση ελήφθη από την τελευταία Ρυθμιστική Αρχή της συγχρονισμένης περιοχής Ηπειρωτικής Ευρώπης στις 03 Δεκεμβρίου 2021 συνεπώς έπρεπε να ληφθεί απόφαση έως τις 03 Ιουνίου 2022 σύμφωνα με την παρ. 7 του άρθρου 6 του Κανονισμού.

Επειδή, η ΡΑΕ έθεσε την ως άνω εισήγηση (σχετ. 9) της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. σε δημόσια διαβούλευση¹ στις 07 Δεκεμβρίου 2021 με καταληκτική ημερομηνία την 7η Ιανουαρίου 2021, όπου δεν υποβλήθηκαν σχόλια από κάποιον συμμετέχοντα.

Επειδή, στην ανωτέρω πρόταση ελήφθησαν υπόψιν τα αποτελέσματα της ανάλυσης κόστους/οφέλους σύμφωνα με τη μεθοδολογία που αναπτύχθηκε από τους ΔΣΜ και εγκρίθηκε με την υπό σχετικό 8 απόφαση της ΡΑΕ.

Επειδή, στην ανωτέρω κοινή πρόταση των ΔΣΜ της ηπειρωτικής Ευρώπης το ελάχιστο χρονικό διάστημα ενεργοποίησης της ΕΔΣ από μονάδες ή ομάδες παροχής ΕΔΣ με ταμειυτήρες περιορισμένης ενέργειας κατά τη διάρκεια κατάστασης συναγερμού ορίζεται σε 30 λεπτά για όλους τους παρόχους ΕΔΣ (με ταμειυτήρες περιορισμένης ενέργειας) που επιλέγονται μετά την παρέλευση διαστήματος 24 μηνών από τη θέση σε ισχύ της μεθοδολογίας. Ενώ για παρόχους ΕΔΣ (με ταμειυτήρες

περιορισμένης ενέργειας) που επιλέγονται πριν την παρέλευση των 24 μηνών ή έχουν ήδη προεπιλεγεί για την παροχή της συγκεκριμένης υπηρεσίας ισχύει το χρονικό διάστημα για το οποίο έχουν προεπιλεγεί και το οποίο είναι τουλάχιστον ίσο με 15 λεπτά.

Επειδή, όλες οι Ρυθμιστικές Αρχές της συγχρονισμένης περιοχής Ηπειρωτικής Ευρώπης διαβουλευτήκαν εκτενώς με τους ΔΣΜ της Ηπειρωτικής Ευρώπης τις παραδοχές και τις προϋποθέσεις σχετικά με τον καθορισμό του ελάχιστου χρονικού διαστήματος ενεργοποίησης της ΕΔΣ από μονάδες ή ομάδες παροχής ΕΔΣ με ταμειυτήρες περιορισμένης ενέργειας στα 30 λεπτά. Ωστόσο, δεν κατόρθωσαν να καταλήξουν σε συμφωνία εντός της περιόδου των έξι μηνών, σύμφωνα με την παρ. 7 του άρθρου 6 του Κανονισμού. Ως εκ τούτου, αιτήθηκαν στον ACER τη χορήγηση παράτασης έξι μηνών για τη λήψη απόφασης σχετικά με την έγκριση της ανωτέρω πρότασης των ΔΣΜ, σύμφωνα με την παρ. 10 του άρθρου 6 του Κανονισμού 2019/942. Η οποία, χορηγήθηκε με την υπό σχετικό 11 απόφαση της ACER.

Επειδή, οι Ρυθμιστικές Αρχές της Ηπειρωτικής Ευρώπης θεωρούν ότι για τον καθορισμό του ανωτέρω ελάχιστου χρονικού διαστήματος ενεργοποίησης της ΕΔΣ απαιτείται να ληφθούν υπόψιν: α) η διερεύνηση των αιτιών εμφάνισης των αποκλίσεων συχνότητας μακράς διάρκειας, β) η ορθή αξιολόγηση των κριτηρίων διαστασιολόγησης και της απόδοσης των εφεδρειών αποκατάστασης συχνότητας (ΕΑΣ - FRR) και των εφεδρειών αντικατάστασης (ΕΑ - RR), εφόσον προβλέπονται, σε κάθε ενότητα ΕΦΣ (LFC Block) της συγχρονισμένης περιοχής και γ) η συσχέτιση των παραπάνω με την αναθεώρηση της διαστασιολόγησης της ΕΔΣ μέσω πιθανοτικής μεθόδου.

Επειδή, όλες οι Ρυθμιστικές Αρχές της Ηπειρωτικής Ευρώπης υπέβαλαν προς τους ΔΣΜ αίτημα για την τροποποίηση της πρότασής τους (Request for Amendment, RfA) (σχετ. 12) σύμφωνα με όσα προβλέπονται στο άρθρο 7 του Κανονισμού, στο οποίο παρατέθηκαν αναλυτικά τα παραπάνω σημεία με σκοπό να ληφθούν υπόψιν κατά την υποβολή της νέας πρότασης από τους ΔΣΜ.

Επειδή, το παραπάνω αίτημα εστάλη από την τελευταία Ρυθμιστική Αρχή στις 27 Ιανουαρίου 2023, οι ΔΣΜ της Ηπειρωτικής Ευρώπης έπρεπε να υποβάλουν εκ νέου την πρότασή τους εντός δύο μηνών, ήτοι έως την 27η Μαρτίου 2023, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παρ. 1 του άρθρου 7 του Κανονισμού.

Επειδή, οι ΔΣΜ της ηπειρωτικής Ευρώπης απέτυχαν να υποβάλουν την νέα πρότασή τους εντός του ανωτέρω προβλεπόμενου χρονικού διαστήματος, αλλά αντιθέτως κοινοποίησαν προς τις Ρυθμιστικές Αρχές έναν οδικό χάρτη (σχετ. 14) με χρονοδιαγράμματα για την εκπλήρωση των απαιτήσεων που τέθηκαν στο παραπάνω αίτημα τροποποίησης.

Επειδή, σύμφωνα με όσα ορίζονται στην παρ. 9 του άρθρου 5 του Κανονισμού, οι Ρυθμιστικές Αρχές από κοινού καλούνται να λάβουν τα κατάλληλα μέτρα για την έγκριση της πρότασης των ΔΣΜ.

Επειδή, στις 26 Ιουνίου 2023, όλες οι Ρυθμιστικές Αρχές της συγχρονισμένης περιοχής Ηπειρωτικής Ευρώπης συμφώνησαν ομόφωνα σχετικά με τη λήψη των κατάλληλων μέτρων (βημάτων) για την έγκριση της πρότασης

¹ <https://www.rae.gr/diavoulfseis/17400/>

για τον καθορισμό του ελάχιστου χρονικού διαστήματος ενεργοποίησης της Εφεδρείας Διατήρησης Συχνότητας (ΕΔΣ) από μονάδες ή ομάδες παροχής ΕΔΣ με ταμιευτήρες περιορισμένης ενέργειας κατά τη διάρκεια καταστάσεων συναγερμού σύμφωνα με το άρθρο 156 παρ. 10 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, όπως αναφέρεται στο σχετικό έγγραφο θέσης (σχετ. 15).

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 5 (παρ. 9) και 6 (παρ. 1 και 3) του Κανονισμού (ΕΕ)

2017/1485, 6 του ν. 4425/2016 (Α' 185) και 22 και 32 του ν. 4001/2011 (Α' 179):

1. Τη λήψη των κατάλληλων μέτρων (βημάτων) για την έγκριση της πρότασης για τον καθορισμό του ελάχιστου χρονικού διαστήματος ενεργοποίησης της Εφεδρείας Διατήρησης Συχνότητας (ΕΔΣ), που απαιτείται ώστε οι μονάδες ή ομάδες παροχής ΕΔΣ με ταμιευτήρες περιορισμένης ενέργειας να παραμένουν διαθέσιμες κατά τη διάρκεια καταστάσεων συναγερμού σύμφωνα με το άρθρο 5 παρ. 9 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, το κείμενο των οποίων προσαρτάται στην παρούσα απόφαση ως «Παράρτημα» και αποτελεί αναπόσπαστο τμήμα αυτής.

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

3. Την ανάρτηση της παρούσας απόφασης στην επίσημη ιστοσελίδα της ΡΑΑΕΥ και τη δημοσίευσή της στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ**AGREEMENT BY THE REGULATORY AUTHORITIES OF THE
CONTINENTAL EUROPE SYNCHRONOUS AREA****ON**

**THE APPROPRIATE STEPS FOR THE ADOPTION OF
THE DEFINITION OF A MINIMUM
ACTIVATION TIME PERIOD REQUIRED FOR FCR
PROVIDING UNITS OR GROUPS WITH
LIMITED ENERGY RESERVOIRS TO REMAIN AVAILABLE
DURING ALERT STATE PURSUANT TO ARTICLE 5(9) OF
THE COMMISSION REGULATION (EU)
2017/1485**

26 June 2023

I. Introduction and legal context

Pursuant to Article 156(10) of the Commission Regulation (EU) 2017/1485 establishing a guideline on electricity transmission system operation (hereinafter referred to as: SOGL), all the Continental Europe TSOs (hereinafter referred to as: CE TSOs) shall develop a proposal concerning the minimum activation period to be ensured by frequency containment reserves (hereinafter referred to as: FCR) providing units or groups with limited energy reservoirs (hereinafter referred to as: LER) during alert state (hereinafter referred to as: proposal for Tmin LER definition). The proposal shall take full account of the results of the cost-benefit analysis (hereinafter referred to as: CBA) conducted pursuant to Article 156(11) of SOGL. According to Article 6(3)(d)(v) of SOGL, the CE TSOs' proposal referred to in Article 156(10) of SOGL is subject to approval by all the Continental Europe national regulatory authorities (hereinafter referred to as: CE NRAs).

After the CE TSOs submitted their proposal for Tmin LER definition, the CE NRAs issued a request for amendment on 2 December 2022, in accordance with Article 7 of SOGL, asking for a comprehensive assessment of the frequency regulation performances. The CE TSOs unfortunately were not able to fulfil the request within the 2 months as legally prescribed: they proposed, instead, a forward-looking approach with a roadmap accommodating the CE NRAs requests. This represents a failure by the CE TSOs, triggering Article 5(9) of SO GL that mandates the competent national regulatory authorities (the CE NRAs in this case) to define all the appropriate steps for the adoption of the Tmin LER definition.

This document constitutes the decision of the CE NRAs on these appropriate steps as voted on 26 June 2023.

This common paper of the CE NRAs shall provide evidence of an agreement between the CE NRAs. It is intended to constitute the basis on which the CE NRAs will each subsequently proceed at national level, where needed, based on the conclusions of this document.

The legal provisions that lie at the basis of the Tmin LER definition, and this CE NRAs agreement on the appropriate steps for its adoption, are found in Articles 4, 5, 6, 7, 118, 154 and 156 of SOGL and in Article 5 of the Regulation (EU) 2019/942 of the European Parliament and of the Council of 5 June 2019 establishing a European Union Agency for the Cooperation of Energy Regulators (hereinafter referred to as: Regulation 2019/942). They are set out here for reference.

For SOGL the version resulting from the amendments laid down on the Commission Implementing Regulation (EU) 2021/280 of 22 February 2021 is considered.

SOGL**Article 4 – Objectives and regulatory aspects**

1. This Regulation aims at: (...)

(c) determining common load-frequency control processes and control structures;

[...]

Article 5 – Terms and conditions or methodologies of TSOs

[...]

9. Where TSOs fail to submit an initial or amended proposal for terms and conditions or methodologies to the regulatory authorities or to the Agency in accordance with Articles 6 and 7 or to the entities designated by the Member States in accordance with Article 6(4) within the deadlines set out in this Regulation, they shall provide the designated entity, competent regulatory authorities and the Agency with the relevant drafts of the terms and conditions or methodologies, and explain why an agreement has not been reached. The Agency, all competent regulatory authorities jointly, or the competent designated entity shall take the appropriate steps for the adoption of the required terms and conditions or methodologies in accordance with Article 6, for instance by requesting amendments or revising and completing the drafts pursuant to this paragraph, including where no drafts have been submitted, and approve them

Article 6 – Approval of terms and conditions or methodologies of TSOs

[...]

3. The proposals for the following terms and conditions or methodologies shall be subject to approval by all regulatory authorities of the concerned region, on which a Member State may provide an opinion to the concerned regulatory authority: (...)

(d) methodologies, conditions and values included in the synchronous area operational agreements in Article 118 concerning: (...)

(v) for the CE and Nordic synchronous areas, the minimum activation period to be ensured by FCR providers in accordance with Article 156(10);

[...]

Article 7 – Amendments to the terms and conditions of methodologies of TSOs

1. Where the Agency or all competent regulatory authorities jointly request an amendment in order to approve the terms and conditions or methodologies submitted in accordance with paragraphs 2 and 3 of Article 6 respectively, the relevant TSOs shall submit a proposal for amended terms and conditions or methodologies for approval within 2 months following the request from the Agency or the regulatory authorities. The Agency or the competent regulatory authorities shall decide on the amended terms and conditions or methodologies within 2 months following their submission.

Article 153 – FCR dimensioning

1. All TSOs of each synchronous area shall determine, at least annually, the reserve capacity for FCR required for the synchronous area and the initial FCR obligation of each TSO in accordance with paragraph 2.

2. All TSOs of each synchronous area shall specify dimensioning rules in the synchronous area operational agreement in accordance with the following criteria:

(a) the reserve capacity for FCR required for the synchronous area shall cover at least the reference incident and, for the CE and Nordic synchronous areas, the results of the probabilistic dimensioning approach for FCR carried out pursuant to point (c);

[...]

(c) for the CE and Nordic synchronous areas, all TSOs of the synchronous area shall have the right to define a probabilistic dimensioning approach for FCR taking into account the pattern of load, generation and inertia, including synthetic inertia as well as the available means to deploy minimum inertia in real-time in accordance with the methodology referred to in Article 39, with the aim of reducing the probability of insufficient FCR to below or equal to once in 20 years; and

[...]

Article 154 – FCR technical minimum requirements

[...]

2. All TSOs of a synchronous area shall have the right to specify, in the synchronous area operational agreement, common additional properties of the FCR required to ensure operational security in the synchronous area, by means of a set of technical parameters and within the ranges in Article 15(2)(d) of Regulation (EU) 2016/631 and Articles 27 and 28 of Regulation (EU) 2016/1388. Those common additional properties of FCR shall take into account the installed capacity, structure and pattern of consumption and generation of the synchronous area. The TSOs shall apply a transitional period for the introduction of additional properties, defined in consultation with the affected FCR providers.

[...]

Article 156 – Provisions

[...]

10. For the CE and Nordic synchronous areas, all TSOs shall develop a proposal concerning the minimum activation period to be ensured by FCR providers. The period determined shall not be greater than 30 or smaller than 15 minutes. The proposal shall take full account of the results of the cost-benefit analysis conducted pursuant to paragraph 11.

[...]

Regulation 2019/942

Article 5 – Tasks of ACER as regards the development and implementation of network codes and guidelines (R942/2019)

[...]

3. Where one of the following legal acts provides for the development of proposals for terms and conditions or methodologies for the implementation of network codes and guidelines which require the approval of all the regulatory authorities of the region concerned, those regulatory authorities shall agree unanimously on the common terms and conditions or methodologies to be approved by each of those regulatory authorities:

(a) a legislative act of the Union adopted under the ordinary legislative procedure;

(b) network codes and guidelines that were adopted before 4 July 2019 and subsequent revisions of those network codes and guidelines; or

(c) network codes and guidelines adopted as implementing acts pursuant to Article 5 of Regulation (EU) No 182/2011.

[...]

II. The Continental Europe TSOs' proposal

The Tmin LER definition is one of the methodologies to be included in the Continental Europe Synchronous Area Operational Agreement in line with Article 118(1)(r) and Article 118(2) of SOGL and is subject to the approval of CE NRAs according to Article 6(3)(d)(v) of SOGL.

The CE TSOs prepared their proposal for the Tmin LER definition based on the outcome of the CBA, referred to in Article 156(11) of SOGL and run in accordance with the methodology approved by the CE NRAs based on the agreement reached on 1 March 2019. Pursuant to Article 156(11) of SOGL, the CE TSOs had to submit their proposal for the Tmin LER definition within one year after the approval of the CBA assumptions and methodology by the last involved NRAs. Unfortunately, due to some delays in the NRAs process, the CBA approval was completed only on 7 October 2020 when the last NRA issued its national decision, meaning that the proposal for the Tmin LER definition was due by 7 October 2021.

The last CE NRA received the proposal for the Tmin LER definition on 3 December 2021, hence the CE NRAs had to reach an agreement by 3 June 2022. Upon request by the CE NRAs, the legal deadline was prorogated by ACER by 6 months until 3 December 2022.

The CE TSOs' proposal suggests a hybrid approach for the Tmin LER definition:

- a) 30 minutes Tmin for all LER qualified for FCR after the end of an interim period of 24 months starting from the date of entry into force of the methodology;

- b) LER already qualified before the end of the interim period shall comply with the maximum between the T_{min} legally in force in their connecting area and the T_{min} for which they were prequalified; the two values may differ in case a TSO at local level has exploited the faculty given by Article 156(9) of SOGL to define a T_{min} value at national level.

Considering the FCR state of play in the CE Synchronous Area, the CE TSOs proposal can be practically translated into:

- a) 30 minutes T_{min} for all LER qualified after the interim period;
- b) 15 minutes T_{min} for most of the already qualified LER (since they were qualified for 15 minutes T_{min} and the connecting TSO has not opted for increasing the T_{min});
- c) a value between 15 and 30 minutes for a few already qualified LER (because either qualified for this value or connected in the control area of a TSO having opted for increasing T_{min}).

In other terms, the CE TSOs' proposal aims to preserve the investments already in place, avoiding an expensive retrofitting for the already qualified LERs. This proposal may foresee the cohabitation of LERs with different performances in terms of T_{min} . the CE TSOs believe that this cohabitation is sustainable both from a technical (FCR performances) and economical (FCR market) point of view.

The proposal also includes a description of its expected impact on the objectives of SOGL, in line with Article 6(6) of SOGL.

III. The Regulatory Authorities' Request for Amendment

On 2 December 2022 the CE NRAs issued a Request for Amendment of the proposal for the T_{min} LER definition.

The decision for an amendment request was based on the following reasons:

- 1) The effectiveness of the CBA as the only tool relevant for the T_{min} LER definition was questioned by some NRAs since the CBA is a simplified representation of the real behaviour of the system; for other NRAs instead the CBA outcome was considered as an efficient starting point;
- 2) Long lasting frequency deviations (hereinafter referred to as: LLFDs) weren't considered as a key role when the CBA assumptions and methodology was approved; their significance popped up when the CBA outcome was made available and discussed for defining the TSOs' initial T_{min} LER definition; in general the CE NRAs considered FCR and the T_{min} LER related to the task to contain frequency, while solving the LLFDs pertain more to the task of restoring the frequency (accomplished by frequency restoration reserve (FRR) and replacement reserve (RR)); hence for some NRAs, if FRR and RR were well dimensioned, T_{min} LER should not exceed 15 minutes, since FRR and RR activations should normally suffice to restore the frequency; other NRAs

supported, instead, a higher Tmin LER up to 30 minutes in order to help preserving the operational security, e.g. in case FRR / RR are not sufficiently dimensioned and/or activated before LER exhaustion and would therefore fail in restoring the frequency;

- 3) The analysed historical LLFDs seemed problematic mostly due to the lack of proper FRR behaviour, either in terms of low resources available or in terms of insufficient FRR performances; hence mitigation measures to fight LLFDs were considered to be effective only in a reduced number of cases;
- 4) The CE NRAs were not in a position to either approve or amend the proposal for the Tmin LER definition submitted by the CE TSOs, because - in order to reach an agreement on the proper Tmin definition - a check on the FRR and RR behaviour is needed first;
- 5) The CE NRAs thus agreed requesting the CE TSOs to amend the proposal for the Tmin LER definition, after having completed an overall assessment of the frequency regulation in the CE SA.

In January 2023, the CE NRAs further explained the content of the Request for Amendment with a specific guidance note (attached to this position paper).

The CE NRAs requested the following tasks related to frequency regulation:

1. complete the assessment of the FCR dimensioning with a probabilistic assessment;
2. check the consistency, effectiveness and (in)sufficiency of the current dimensioning criteria for FRR, and, where relevant, RR, at each LFC block level with the criteria listed in Article 157;
3. check the effectiveness of the FRR, and if relevant of the RR, performance criteria (with particular attention to a proper activation and deactivation) adopted in each LFC block;
4. simulate the frequency trend in proper scenarios;
5. assess possible improvements in the quality of the forecast of load and RES production;
6. detail the already implemented and planned mitigation measures to cope with LLFDs;
7. detail the already implemented and planned mitigation measures to cope with deterministic frequency deviations (hereinafter referred to as: DFDs).

The CE NRAs added some tasks for the 2nd run of the CBA:

8. build a new representative simulation of the LLFDs trend;
9. run a new survey on LER and non-LER FCR costs;

10. run a new instance of the CBA based on the new LLFDs trend and on the new FCR costs;

The CE NRAs asked also for a comparison between the different approaches adopted by the TSOs to cope with the frequency deviations. Namely the TSOs shall:

11. check the approach adopted in each LFC block;
12. assess the different performances of mFRR and RR products in addressing the need for tertiary reserve in replacing the already activated automatic frequency restoration reserves resources;
13. compare the quality of the frequency between the different LFC blocks;
14. run some simulations on the same scenarios as in point 4 with proper sensitivities.

IV. The TSOs' reply to the Request for Amendment

The Request for Amendment was sent by the last CE NRA on 27 January 2023, hence, according to the two months deadline provided by Article 7(1) of SOGL, the CE TSOs had to reply by 27 March 2023.

By the above mentioned deadline the CE TSOs reacted clarifying that it was impossible to accommodate all the CE NRAs requests for shortage of time and resource; the CE TSOs thus acknowledged the CE NRAs' requests and provided a roadmap with a timeline by which those requests would be accommodated. Namely:

- FCR probabilistic dimensioning (task 1) is an ongoing project expected to be finalized by end 2023;
- Although 20 LLFDs events were assessed for the period 2017-2021, only 3 LLFDs were caused by forecast errors; still, the CE TSOs are already striving to explore new forecasts technologies (task 5);
- Simulating future frequency deviations (tasks 4 and 8) is not feasible; the CE TSOs suggest, instead, referring to the historical frequency deviations and assessing the impact that mitigation measures and operational improvements would have had in case they were implemented in the past;
- The CBA (task 10) will be rerun based on updated FCR costs (task 9) and considering, for LLFDs, the historical trends opportunely modified to take into account the effects of mitigation measures and operational improvements;
- All the other tasks (tasks 2, 3, 6, 7, 11, 12, 13 and 14) will be matched by focusing on all the ongoing projects that the TSOs are implementing to improve the real time coordination between LFC blocks and cross-block reserve activation.

V. The Regulatory Authorities' position

On the consistency of the TSOs' reply to the Request for Amendment

With the Request for Amendment the CE TSOs were mandated to perform an assessment of the FRR (and where relevant RR) performances and to rerun the CBA

based on updated FCR costs and a prospected LLFDs dataset taking into account the effect of mitigation measures and operational improvements on FRR and RR.

The CE TSOs' reply to the Request for Amendment consists only of some slides reporting the timings by which the CE TSOs intend to complete the CE NRAs' request. The CE NRAs cannot consider the CE TSOs reply consistent with the original requests: neither have any of the demanded activities been completed nor has an amended proposal for Tmin LER definition been submitted. For this reason, the CE NRAs conclude that the CE TSOs failed to submit the amended proposal for the Tmin LER definition and, according to Article 5(9) of SOGL, the CE NRAs become responsible to take all the appropriate steps for the adoption of this proposal.

On the simulations of future frequency events

The CE NRAs acknowledge that the simulations of future frequency events is infeasible and accept the TSOs' suggestion to update the historical data set taking into account the system evolutions that would have an impact on the frequency deviations and the effects of the mitigation measures.

On the forecast errors

The CE NRAs are aware that only a few LLFDs are due to forecast errors, but in general they deem it of utmost importance to keep improving the forecasting activity since this is beneficial for the whole electricity system. The CE TSOs shall strive in that direction.

On the appropriate steps according to SOGL 5(9)

In order to have the proposal for the Tmin LER definition approved as foreseen by SOGL, the CE NRAs deem it of utmost importance to provide the CE TSOs with mandatory deadlines in order to complete the tasks listed in the Request for Amendment and in the guidance note and submit the new proposal.

The CE NRAs understand that the requested tasks are quite challenging and that a proper amount of time is needed to ensure the overall quality of the assessment and of the related outcome. They can in principle accept the timeline included by the CE TSOs in their reply to the Request for Amendment, but they would like to improve the transparency of the process towards the stakeholders by including proper workshops and some final reports to be published after the already envisaged public consultations:

The CE NRAs are thus setting the following steps for the CE TSOs:

- for the FCR probabilistic dimensioning:
 - a) Submit the finalised FCR dimensioning method (task 1) to the CE NRAs by 31 December 2023 for their subsequent approval;
- for the FRR and RR performances:
 - b) Arrange a public workshop open to all the relevant stakeholders in March 2024, to present the main conclusions of the reports on tasks 2, 3, 6, 7, 11, 12, 13 and 14);

- c) Submit to the CE NRAs the final report on the tasks mentioned in letter b) by 31 March 2024 at the latest;
- for the CBA rerun:
 - d) Run a public consultation on the detailed data and assumptions considered to run the CBA for at least two months starting by 31 March 2024 at the latest including:
 - the detailed new LLFDs dataset to be used for the CBA rerun to take into account the effects of the mitigation measures and the operational improvements (tasks 4 and 8 modified according to the TSOs' suggestion);
 - a preliminary cost report, based on an updated assessment of the costs to provide FCR
 - all the other assumptions considered;
 - e) Prepare a final report on the detailed data and assumptions considered to run the CBA with an assessment of the answers received during the public consultation and make it public (and submit it to the CE NRAs) by 30 June 2024;
 - f) Prepare a final report on the outcome of the CBA and make it public (and submit to the CE NRAs) by 30 September 2024;
 - g) Launch the public consultation on the new proposal for the Tmin LER definition by 30 September 2024 at the latest;
 - h) Submit to the CE NRAs the new proposal for the Tmin LER definition by 31 December 2024, along with the assessment of the answers received during the public consultation;
- Regarding forecast:
 - i) The CE TSOs are recommended to keep improving their forecasting activity: the achieved performances will be checked during the monitoring activity that will be run by ACER and the CE NRAs according to the European Regulatory Framework.

The CE TSOs shall provide full transparency to the CE NRAs on the methodologies and data used to carry out the comprehensive study mentioned by keeping the CE NRAs informed on a regular (ideally monthly) basis when carrying out the study. Dedicated meetings on interim results would also be much appreciated.

VI. Conclusions

The CE NRAs have consulted and closely cooperated and coordinated with each other in order to set the appropriate steps for the adoption of the proposal for the Tmin LER definition. The CE NRAs will subsequently proceed, where needed, to a decision at national level based on the content of this position paper.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 6 Ιουλίου 2023

Ο Αντιπρόεδρος

ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ ΦΟΥΡΛΑΡΗΣ