



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

6 Μαΐου 2022

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 2212

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. 363/2022

Έγκριση του υπό στοιχεία ΠΑΕ Ι-303832/02.06.2021 αιτήματος της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. για τη χορήγηση παρέκκλισης από τις διατάξεις της παρ. 6 του άρθρου 20 και της παρ. 6 του άρθρου 21 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 της Επιτροπής «Σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας», βάσει των οριζόμενων στο άρθρο 62 του ανωτέρω Κανονισμού.

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τον 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) και ιδίως των άρθρων 6 και 17 του Κεφαλαίου Γ του νόμου αυτού.

2. Τον ν. 4001/2011 «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» (Α' 179).

3. Τον Κανονισμό (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, σ. 6 επ.), όπως ισχύει και ιδίως των άρθρων 20, 21 και 62 αυτού.

4. Τον Κανονισμό (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.).

5. Την Οδηγία (ΕΕ) 2019/944 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 5ης Ιουνίου 2019 σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και την τροποποίηση της οδηγίας 2012/27/ΕΕ (ΕΕ L 158 της 14.6.2019, σ. 125 επ.).

6. Τον Κανονισμό (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.).

7. Τον 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 και την κατάργηση του Κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 1228/2003 (ΕΕ L 211 της 14.08.2009 σ. 15).

8. Την υπ' αρ. 02/2020 της 24.01.2020 απόφαση του Οργανισμού Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ΟΣΠΑΕ - ACER) σχετικά με το πλαίσιο υλοποίησης ευρωπαϊκής πλατφόρμας για την ανταλλαγή ενέργειας εξισορρόπησης από εφεδρείες αποκατάστασης συχνότητας με αυτόματη ενεργοποίηση, σύμφωνα με το άρθρο 21 του Κανονισμού¹.

9. Την υπ' αρ. 03/2020 της 24.01.2020 απόφαση του Οργανισμού Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ΟΣΠΑΕ - ACER) σχετικά με το πλαίσιο υλοποίησης ευρωπαϊκής πλατφόρμας για την ανταλλαγή ενέργειας εξισορρόπησης από εφεδρείες αποκατάστασης συχνότητας με χειροκίνητη ενεργοποίηση, σύμφωνα με το άρθρο 20 του Κανονισμού².

10. Την υπ' αρ. 369/2018 απόφαση της ΠΑΕ σχετικά με τις «Κατευθύνσεις για την κατάρτιση των Κανονισμών των Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας που προβλέπονται στον ν. 4425/2016, ως ισχύει» (Β' 1880).

11. Την υπ' αρ. 1298/2020 απόφαση της ΠΑΕ «Σχετικά με την ημέρα έναρξης της μη συζευγμένης λειτουργίας

1 https://extranet.acer.europa.eu/Official_documents/Acts_of_the_Agency/Individual%20decisions/ACER%20Decision%202-2020%20on%20the%20Implementation%20framework%20for%20aFRR%20Platform.pdf

https://extranet.acer.europa.eu/Official_documents/Acts_of_the_Agency/Annexes%20to%20the%20DECI%20SION%20OF%20THE%20AGENCY%20FOR%20THE%20C3/ACER%20Decision%20on%20the%20Implementation%20framework%20for%20aFRR%20Platform%20-%20Annex%20I.pdf

2 https://extranet.acer.europa.eu/Official_documents/Acts_of_the_Agency/Individual%20decisions/ACER%20Decision%2003-2020%20on%20the%20Implementation%20framework%20for%20mFRR%20Platform.pdf

https://extranet.acer.europa.eu/Official_documents/Acts_of_the_Agency/Annexes%20to%20the%20DECI%20SION%20OF%20THE%20AGENCY%20FOR%20THE%20C4/ACER%20Decision%20on%20the%20Implementation%20framework%20for%20mFRR%20Platform%20-%20Annex%20I.pdf

της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων 6 και 9 του ν. 4425/2016 (Α' 185) και τις διατάξεις του Κεφαλαίου 7 του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς, όπως ισχύει.» (Β' 4415/2020).

12. Τον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης [απόφαση της ΡΑΕ υπ' αρ. 1090/2018 (Β' 5910/2018 και Β' 468/2019)], μετά την τροποποίησή του με τις αποφάσεις ΡΑΕ υπ' αρ. 938/2020 (Β' 275), 1357/2020 (Β' 4516), 1572/2020 (Β' 5484), 54/2021 (Β' 531), 609/2021 (Β' 3500), 775/2021 (Β' 4982), 854/2021 (Β' 5418), 98/2022 (Β' 725) και 185/24.2.2022 (Β' 985).

13. Τον Κώδικα Διαχείρισης Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, όπως ισχύει μετά την επανέκδοσή του με την υπ' αρ. 1412/2020 απόφαση της ΡΑΕ (Β' 4658) και την τροποποίησή του με τις αποφάσεις ΡΑΕ υπ' αρ. 1572/2020 (Β' 5484), 609/2021 (Β' 3500), 807/2021 (Β' 5025), 1000/2021 (Β' 6255) και 98/2022 (Β' 725).

14. Το υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-303832/02.06.2021 (ΑΔΜΗΕ ΑΡ./ΗΜ.:ΔΑΔΥ/21609/02.06.2021) έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. προς τη ΡΑΕ «Αίτημα Παρέκκλισης από τις διατάξεις των παραγράφων 6 των άρθρων 20 και 21 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 της 23ης Νοεμβρίου 2017 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας».

15. Το σχέδιο εφαρμογής για τη μεταρρύθμιση της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας ("Implementation Plan"), στο οποίο ενσωματώνεται χρονοδιάγραμμα ενεργειών για την έγκριση μέτρων με σκοπό την εξάλειψη τυχόν ρυθμιστικών στρεβλώσεων ή αδυναμιών αγοράς στο πλαίσιο διαδικασιών κρατικών ενισχύσεων σύμφωνα με το άρθρο 20 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943, όπως αυτό τέθηκε σε δημόσια διαβούλευση από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή ως τις 06.09.2021³.

16. Το εκτιμώμενο χρονοδιάγραμμα ένταξης στις πλατφόρμες MARI και PICASSO (Οκτώβριος 2021), όπως έχει αναρτηθεί στην ιστοσελίδα του συνδέσμου των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) Ηλεκτρικής Ενέργειας της ηπειρωτικής Ευρώπης (ENTSO-E), στο οποίο καταγράφονται και τα αιτήματα των ΔΣΜ για παρέκκλιση από τις διατάξεις των παρ. 6 του άρθρου 20 και παρ. 6 του άρθρου 21 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 της Επιτροπής⁴.

17. Το υπό στοιχεία ΡΑΕ Ο-91179/02.12.2021 έγγραφο της ΡΑΕ προς την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με θέμα «Επιπλέον πληροφορίες αναφορικά με το αίτημα της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. περί παρέκκλισης από τις διατάξεις των παραγράφων 6 των άρθρων 20 και 21 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195».

18. Το υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-318591/24.01.2022 έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. προς τη ΡΑΕ «Επιπλέον πληροφορίες

αναφορικά με το αίτημα παρέκκλισης από τις διατάξεις των παραγράφων 6 των άρθρων 20 και 21 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195».

19. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του Κρατικού Προϋπολογισμού.

Σκέφτηκε ως εξής:

Ι. Νομικό Πλαίσιο

Επειδή, στο πλαίσιο επίτευξης της ενιαίας ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, εξεδόθη, κατ' αρχήν, ο Κανονισμός (ΕΚ) υπ' 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. 7).

Επειδή, στο άρθρο 19 «Ρυθμιστικές Αρχές» του Κανονισμού (ΕΚ) 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, με το άρθρο 70 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943 «σχετικά με την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας» (σχετ. 4) καταργήθηκε ο Κανονισμός (ΕΚ) 714/2009, με έναρξη ισχύος την 01.01.2020. Συνεπώς, οι διατάξεις του Κανονισμού (ΕΚ) 714/2009 νοούνται πλέον ως παραπέμπουσες στις αντίστοιχες διατάξεις του νέου Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943, σύμφωνα και με τον πίνακα αντιστοιχίας του Παραρτήματος ΙΙ.

Επειδή, δυνάμει της ανωτέρω εξουσιοδότησης του άρθρου 18 του Κανονισμού (ΕΚ) 714/2009 (πλέον, άρθρο 61 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943) και σύμφωνα με το άρθρο 290 ΣΛΕΕ, εξεδόθη από την Επιτροπή ο υπ' αριθ. 2017/2195 Κανονισμός (ΕΕ) της 23ης Νοεμβρίου 2017 (εφεξής «Κανονισμός») (σχετ. 3), με τον οποίο καθορίζονται κατευθυντήριες γραμμές στα Κράτη Μέλη σχετικά με την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας. Ο Κανονισμός αυτός τροποποιήθηκε στις 22.02.2021 με τον Εκτελεστικό Κανονισμό (ΕΕ) 2021/280 της Επιτροπής.

Ειδικότερα, αντικείμενο του Κανονισμού αποτελεί, κατά το άρθρο 1, ο καθορισμός λεπτομερούς κατευθυντήριας γραμμής για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας, με στόχο την ενοποίηση των αγορών εξισορρόπησης και την αύξηση των δυνατοτήτων για ανταλλαγές υπηρεσιών εξισορρόπησης, με παράλληλη συμβολή στην επιχειρησιακή ασφάλεια, μέσω της υιοθέτησης εναρμονισμένων κανόνων και της υλοποίησης ευρωπαϊκών πλατφορμών για την ανταλλαγή ενέργειας εξισορρόπησης.

Επειδή, στο άρθρο 20 «Ευρωπαϊκή πλατφόρμα για την ανταλλαγή ενέργειας εξισορρόπησης από εφεδρείες αποκατάστασης συχνότητας με χειροκίνητη ενεργοποίηση» του Κανονισμού, όπως ισχύει, προβλέπεται ότι:

«1. Εντός ενός έτους από την έναρξη ισχύος του παρό-

³ https://ec.europa.eu/energy/sites/default/files/gre_ece_market_reform_plan.pdf

⁴ https://eepublicdownloads.entsoe.eu/clean-documents/Network%20codes%20documents/Implementation/picasso/211029_PICASSO_4th_Accession_roadmap.pdf

https://eepublicdownloads.azureedge.net/clean-documents/Network%20codes%20documents/NC%20EB/2021/MARI_Accession_roadmap_October_2021_Update_FV3.pdf

ντος κανονισμού, όλοι οι ΔΣΜ καταρτίζουν πρόταση για το πλαίσιο υλοποίησης ευρωπαϊκής πλατφόρμας για την ανταλλαγή ενέργειας εξισορρόπησης από εφεδρείες αποκατάστασης συχνότητας με χειροκίνητη ενεργοποίηση.[...]

6. Εντός τριάντα μηνών από την έγκριση της πρότασης για το πλαίσιο υλοποίησης ευρωπαϊκής πλατφόρμας για την ανταλλαγή ενέργειας εξισορρόπησης από εφεδρείες αποκατάστασης συχνότητας με χειροκίνητη ενεργοποίηση ή, σε περίπτωση που όλοι οι ΔΣΜ υποβάλουν πρόταση τροποποίησης της ευρωπαϊκής πλατφόρμας δυνάμει της παραγράφου 5, εντός δώδεκα μηνών από την έγκριση της πρότασης τροποποίησης της ευρωπαϊκής πλατφόρμας, όλοι οι ΔΣΜ που εφαρμόζουν την αυτόματη διαδικασία αποκατάστασης συχνότητας κατ' εφαρμογή του μέρους IV του κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485 υλοποιούν και καθιστούν λειτουργική την ευρωπαϊκή πλατφόρμα για την ανταλλαγή ενέργειας εξισορρόπησης από εφεδρείες αποκατάστασης συχνότητας με χειροκίνητη ενεργοποίηση, την οποία χρησιμοποιούν:

α) για την υποβολή όλων των προσφορών ενέργειας εξισορρόπησης από όλα τα τυποποιημένα προϊόντα εφεδρειών αποκατάστασης συχνότητας με χειροκίνητη ενεργοποίηση·

β) για την ανταλλαγή όλων των προσφορών ενέργειας εξισορρόπησης από όλα τα τυποποιημένα προϊόντα εφεδρειών αποκατάστασης συχνότητας με χειροκίνητη ενεργοποίηση, εκτός των μη διαθέσιμων προσφορών σύμφωνα με την παρ. 14 του άρθρου 29·

γ) έτσι ώστε να καταβάλλεται κάθε δυνατή προσπάθεια για την κάλυψη του συνόλου των αναγκών τους σε ενέργεια εξισορρόπησης από εφεδρείες αποκατάστασης συχνότητας με χειροκίνητη ενεργοποίηση.»

Επειδή, στο άρθρο 21 «Ευρωπαϊκή πλατφόρμα για την ανταλλαγή ενέργειας εξισορρόπησης από εφεδρείες αποκατάστασης συχνότητας με αυτόματη ενεργοποίηση» του Κανονισμού, όπως ισχύει, προβλέπεται ότι:

«1. Εντός ενός έτους από την έναρξη ισχύος του παρόντος κανονισμού, όλοι οι ΔΣΜ καταρτίζουν πρόταση για το πλαίσιο υλοποίησης ευρωπαϊκής πλατφόρμας για την ανταλλαγή ενέργειας εξισορρόπησης από εφεδρείες αποκατάστασης συχνότητας με αυτόματη ενεργοποίηση.[...]

6. Εντός τριάντα μηνών από την έγκριση της πρότασης για το πλαίσιο υλοποίησης ευρωπαϊκής πλατφόρμας για την ανταλλαγή ενέργειας εξισορρόπησης από εφεδρείες αποκατάστασης συχνότητας με αυτόματη ενεργοποίηση ή, σε περίπτωση που όλοι οι ΔΣΜ υποβάλουν πρόταση τροποποίησης της ευρωπαϊκής πλατφόρμας δυνάμει της παραγράφου 5, εντός δώδεκα μηνών από την έγκριση της πρότασης τροποποίησης της ευρωπαϊκής πλατφόρμας, όλοι οι ΔΣΜ που εφαρμόζουν την αυτόματη διαδικασία αποκατάστασης συχνότητας κατ' εφαρμογή του μέρους IV του κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485 υλοποιούν και καθιστούν λειτουργική την ευρωπαϊκή πλατφόρμα για την ανταλλαγή ενέργειας εξισορρόπησης από εφεδρείες αποκατάστασης συχνότητας με αυτόματη ενεργοποίηση, την οποία χρησιμοποιούν:

α) για την υποβολή όλων των προσφορών ενέργειας εξισορρόπησης από όλα τα τυποποιημένα προϊόντα εφεδρειών αποκατάστασης συχνότητας με αυτόματη ενεργοποίηση·

β) για την ανταλλαγή όλων των προσφορών ενέργειας εξισορρόπησης από όλα τα τυποποιημένα προϊόντα εφεδρειών αποκατάστασης συχνότητας με αυτόματη ενεργοποίηση, εκτός των μη διαθέσιμων προσφορών σύμφωνα με την παρ. 14 του άρθρου 29·

γ) έτσι ώστε να καταβάλλεται κάθε δυνατή προσπάθεια για την κάλυψη του συνόλου των αναγκών τους σε ενέργεια εξισορρόπησης από εφεδρείες αποκατάστασης συχνότητας με αυτόματη ενεργοποίηση.»

Επειδή, με τις υπ' αρ. 02/2020 και 03/2020 αποφάσεις του στις 24.01.2020 ο Οργανισμός Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ΟΣΡΑΕ - ACER) ενέκρινε το πλαίσιο υλοποίησης ευρωπαϊκής πλατφόρμας για την ανταλλαγή ενέργειας εξισορρόπησης από εφεδρείες αποκατάστασης συχνότητας με αυτόματη ενεργοποίηση (εφεξής «πλατφόρμα aFRR» ή «PICASSO») και το πλαίσιο υλοποίησης ευρωπαϊκής πλατφόρμας για την ανταλλαγή ενέργειας εξισορρόπησης από εφεδρείες αποκατάστασης συχνότητας με χειροκίνητη ενεργοποίηση (εφεξής «πλατφόρμα mFRR» ή «MARI»), σύμφωνα με το άρθρο 21 και 20 αντίστοιχα του Κανονισμού.

Επειδή, συνεπώς, ως ημερομηνία έναρξης λειτουργίας των ως άνω πλατφορμών και συμμετοχής σε αυτών όλων των Διαχειριστών Συστήματος Μεταφοράς (ΔΣΜ), σύμφωνα με την παρ. 6 του άρθρου 20 και την παρ. 6 του άρθρου 21 του Κανονισμού, ορίστηκε η 24η Ιουλίου 2022.

Επειδή, ο Κανονισμός (ΕΕ) 2017/2195 προβλέπει τη δυνατότητα χορήγησης στους ΔΣΜ προσωρινής παρέκκλισης από ορισμένες διατάξεις του, κατόπιν αξιολόγησης των δυσχερειών εφαρμογής τους, των συναρτώμενων κινδύνων, καθώς και των επιπτώσεων εκ της μη εφαρμογής του πλαισίου στον ανταγωνισμό, τη συνολική οικονομική αποδοτικότητα και την εν γένει διαδικασία ενοποίησης της ευρωπαϊκής αγοράς.

Συγκεκριμένα, σύμφωνα με το άρθρο 62 «Παρέκκλισεις» του Κανονισμού, όπως ισχύει, προβλέπεται ότι:

«1. Μια ρυθμιστική αρχή σύμφωνα με το άρθρο 37 της οδηγίας 2009/72/ΕΚ μπορεί, κατόπιν αιτήματος ενός ΔΣΜ ή με δική της πρωτοβουλία, να χορηγήσει στους οικείους ΔΣΜ παρέκκλιση από μία ή περισσότερες διατάξεις του παρόντος κανονισμού σύμφωνα με τις παρ. 2 έως 12.

2. Ένας ΔΣΜ μπορεί να ζητήσει παρέκκλιση από τις απαιτήσεις σχετικά με τα εξής:

α) τις προθεσμίες μέχρι τη λήξη των οποίων πρέπει να χρησιμοποιεί τις ευρωπαϊκές πλατφόρμες σύμφωνα με την παρ. 5 του άρθρου 19, την παρ. 6 του άρθρου 20, την παρ. 6 του άρθρου 21 και την παρ. 5 του άρθρου 22 [...].

3. Η διαδικασία των παρεκκλίσεων είναι διαφανής, χωρίς διακρίσεις, αμερόληπτη, καλά τεκμηριωμένη και βασίζεται σε αιτιολογημένη αίτηση.

4. Οι ΔΣΜ υποβάλλουν γραπτή αίτηση παρέκκλισης στην οικεία ρυθμιστική αρχή το αργότερο έξι μήνες πριν από την ημέρα εφαρμογής των διατάξεων από τις οποίες ζητείται η παρέκκλιση.

5. Στην αίτηση παρέκκλισης περιλαμβάνονται οι ακόλουθες πληροφορίες:

α) οι διατάξεις από τις οποίες ζητείται παρέκκλιση·

β) η ζητούμενη περίοδος παρέκκλισης·
γ) λεπτομερές σχέδιο και χρονοδιάγραμμα όπου καθορίζεται ο τρόπος αντιμετώπισης και διασφάλισης της εφαρμογής των σχετικών διατάξεων του παρόντος κανονισμού μετά τη λήξη της περιόδου παρέκκλισης·

δ) εκτίμηση των επιπτώσεων της ζητούμενης παρέκκλισης σε όμορες αγορές·

ε) εκτίμηση των ενδεχόμενων κινδύνων για την ενοποίηση των αγορών εξισορρόπησης σε ολόκληρη την Ευρώπη λόγω της ζητούμενης παρέκκλισης.

6. Η οικεία ρυθμιστική αρχή εκδίδει απόφαση σχετικά με την αίτηση παρέκκλισης εντός έξι μηνών από την ημερομηνία παραλαβής της. Πριν από την εκπνοή της, η προθεσμία αυτή μπορεί να παραταθεί κατά τρεις μήνες εάν η οικεία ρυθμιστική αρχή απαιτήσει επιπλέον πληροφορίες από τον ΔΣΜ που ζητεί την παρέκκλιση. Η περίοδος παράτασης ξεκινά την ημερομηνία λήψης όλων των πληροφοριών.

7. Ο ΔΣΜ που ζητεί την παρέκκλιση υποβάλλει τυχόν πρόσθετες πληροφορίες που ζητεί η οικεία ρυθμιστική αρχή, εντός δύο μηνών από την ημερομηνία του σχετικού αιτήματος. Εάν ο ΔΣΜ δεν υποβάλει τις ζητούμενες πληροφορίες εντός αυτής της προθεσμίας, η αίτηση παρέκκλισης θεωρείται ότι αποσύρθηκε, εκτός εάν, πριν από την εκπνοή της προθεσμίας:

α) η οικεία ρυθμιστική αρχή αποφασίσει να χορηγήσει την παράταση· ή

β) ο ΔΣΜ ενημερώσει την οικεία ρυθμιστική αρχή, με αιτιολογημένη δήλωση, ότι η αίτηση παρέκκλισης είναι πλήρης. [...]

9. Η οικεία ρυθμιστική αρχή εκδίδει αιτιολογημένη απόφαση σχετικά με αίτηση παρέκκλισης ή παρέκκλιση που χορηγεί με δική της πρωτοβουλία. Εάν η οικεία ρυθμιστική αρχή χορηγήσει παρέκκλιση, τότε ορίζει τη διάρκειά της. Η παρέκκλιση μπορεί να χορηγηθεί μόνο άπαξ και για μέγιστο χρονικό διάστημα δύο ετών, εκτός από τις παρεκκλίσεις της παραγράφου 2 στοιχεία γ) και δ), οι οποίες είναι δυνατό να χορηγούνται έως την 1η Ιανουαρίου 2025.

10. Η οικεία ρυθμιστική αρχή γνωστοποιεί την απόφασή της στον ΔΣΜ, τον Οργανισμό και την Ευρωπαϊκή Επιτροπή. Η απόφαση δημοσιεύεται επίσης στον ιστότοπό της.[...]

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) Ασκει τις αρμοδιότητες των ρυθμιστικών αρχών που προβλέπονται στον Κανονισμό (ΕΚ) 714/2009 [...]».

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

«7. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ έχει τις αρμοδιότητες που προβλέπονται στον Κανονισμό (ΕΚ) 714/2009 [...]. Η άσκηση των αρμοδιοτήτων του Διαχειριστή συντείνει, ιδίως, στην επίτευξη του στόχου σύγκλισης της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας με τις αντίστοιχες ευρωπαϊκές και στην ολοκλήρωση της ενιαίας εσωτερικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της Ε.Ε., σύμφωνα με τις απαιτήσεις της ευρωπαϊκής νομοθεσίας.».

Επειδή, σύμφωνα με τις παρ. 4 και 9 του μέρους Γ της υπ' αρ. 369/2018 απόφασης της ΡΑΕ αναφορικά με τις κατευθύνσεις για την κατάρτιση των Κανονισμών των Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας που προβλέπονται στον ν. 4425/2016, όπως ισχύει (σχετ. 10):

«[...]4. Μέχρι τη συμμετοχή στις κοινές ευρωπαϊκές πλατφόρμες που προβλέπονται στον Κανονισμό (ΕΕ) 2017/2195 της Επιτροπής της 23ης Νοεμβρίου 2017 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας, εφεξής Ευρωπαϊκός Κανονισμός Εξισορρόπησης (Guideline on Electricity Balancing), θα υλοποιηθεί τοπική Αγορά Εξισορρόπησης, λαμβάνοντας υπόψη τις απαιτήσεις του ανωτέρω Ευρωπαϊκού Κανονισμού, όπως αυτές θα εξειδικευτούν με τις προτάσεις σχετικά με όρους και προϋποθέσεις ή μεθοδολογίες που απαιτούνται από αυτόν και σύμφωνα με το προτεινόμενο πρόγραμμα για την εφαρμογή τους, όπως οι τελευταίες εγκρίνονται από τις οικείες ρυθμιστικές αρχές. [...]

9. Αναφορικά με τα προϊόντα Εξισορρόπησης Ενέργειας και Ισχύος, αυτά σε πρώτη φάση θα καθοριστούν στον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης. Στη δεύτερη φάση υλοποίησης της Αγοράς θα αντικατασταθούν από τα τυποποιημένα προϊόντα (standard products) όπως αυτά θα οριστούν από κοινού από όλους τους Διαχειριστές στο πλαίσιο του Ευρωπαϊκού Κανονισμού Εξισορρόπησης. Σε περίπτωση που κριθεί αναγκαίο για την ασφάλεια του Συστήματος, είναι δυνατό να χρησιμοποιηθούν και ιδιότυπα προϊόντα εξισορρόπησης (specific products), σύμφωνα με το άρθρο 26 του ανωτέρω Ευρωπαϊκού Κανονισμού Εξισορρόπησης.[...]

Επειδή, στο άρθρο 17 «Καθήκοντα του Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ)» του ν. 4425/2016, προβλέπονται τα εξής:

«[...] 2. Για το σκοπό αυτόν ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ, πέραν των λοιπών αρμοδιοτήτων του σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία: [...]

ιστ) Διαχειρίζεται την Αγορά Εξισορρόπησης, σύμφωνα με τις ειδικότερες διατάξεις του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης. [...] Η διαχείριση της Αγοράς Εξισορρόπησης είναι αρμοδιότητα του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, ως υπευθύνου για την εξισορρόπηση του ΕΣΜΗΕ. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ διαθέτει Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης που προσδιορίζεται κατ' ελάχιστο περιεχόμενο σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο άρθρο 18. [...]

Επειδή, ενόψει της ριζικής μεταρρύθμισης της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, προκειμένου για την προσαρμογή της στο Μοντέλο Στόχο, η ΡΑΕ, κατ' εξουσιοδότηση εκ του άρθρου 96 παρ. 1 του ν. 4001/2011 («Η διαχείριση του ΕΣΜΗΕ διενεργείται σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Κώδικας Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ), ο οποίος καταρτίζεται και υποβάλλεται στη ΡΑΕ από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ»), προέβη στην επανέκδοση του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.

II. Επί του αιτήματος της ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

Επειδή, η Αγορά Επόμενης Ημέρας, η Ενδοημερήσια Αγορά και η Αγορά Εξισορρόπησης κατά το πρότυπο

του ευρωπαϊκού Μοντέλου-Στόχος εκκίνησαν επιτυχώς σε μη συζευγμένη λειτουργία στην Ελλάδα την 1η Νοεμβρίου 2020 σύμφωνα με τα οριζόμενα στην υπ' αρ. 1298/2020 απόφαση της ΡΑΕ (σχετ. 11).

Επειδή, με το υπό σχετ. 14 έγγραφο, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. υπέβαλε εμπροθέσμως στη ΡΑΕ αίτημα για παρέκκλιση από τις διατάξεις των παρ. 6 του άρθρου 20 και παρ. 6 του άρθρου 21 του Κανονισμού για χρονικό διάστημα δύο (2) ετών, σύμφωνα με την παρ. 2 α) του άρθρου 62 του Κανονισμού. Σύμφωνα με τον Διαχειριστή η συμμετοχή στις ευρωπαϊκές πλατφόρμες MARI και PICASSO είναι ένα δύσκολο εγχείρημα, το οποίο απαιτεί σημαντικές και εκτεταμένες τροποποιήσεις τόσο στα συστήματα και τις υποδομές, όσο και στους κανόνες και τους όρους συμμετοχής στην αγορά. Η συμμετοχή, δε, αναδόχου στην υλοποίηση των ως άνω τροποποιήσεων των συστημάτων και υποδομών εντείνει κατά πολύ την περιπλοκότητα των επιμέρους διεργασιών που απαιτούνται.

Επειδή, το ανωτέρω αίτημα της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. υποβλήθηκε στις 02.06.2021, ήτοι περίπου ένα (1) έτος πριν την προγραμματιζόμενη ημερομηνία έναρξης λειτουργίας των ως άνω πλατφορμών και τη συμμετοχή σε αυτών όλων των Διαχειριστών Συστήματος Μεταφοράς (ΔΣΜ), σύμφωνα με την παρ. 6 του άρθρου 20 και την παρ. 6 του άρθρου 21 του Κανονισμού, την 24η Ιουλίου 2022. Συνεπώς, το εν λόγω αίτημα υποβλήθηκε εγκαίρως και σύμφωνα με την παρ. 4 του άρθρου 62 του Κανονισμού.

Επειδή, η Αρχή, εντός του εξαμήνου από την υποβολή αίτησης παρέκκλισης, με το υπ' αριθμ. 17 σχετικό έγγραφό της ζήτησε πρόσθετες πληροφορίες και επικαιροποιήσεις από την ΑΔΜΗΕ Α.Ε., ιδίως ως προς τα ακόλουθα: α) την επίπτωση τόσο στο σχεδιασμό όσο και στο χρονοδιάγραμμα ένταξης στις πλατφόρμες της αναγκαιότητας θέσπισης διακριτής αγοράς για τις εφεδρείες, όπως έχει ήδη συζητηθεί και έχει αποτυπωθεί και στη δράση Α.2. του υπό σχετ. 15 Σχεδίου Μεταρρύθμισης της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, β) το προτεινόμενο από την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. λεπτομερές σχέδιο και χρονοδιάγραμμα όπου καθορίζεται ο τρόπος αντιμετώπισης και διασφάλισης της εφαρμογής των σχετικών διατάξεων του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 μετά τη λήξη της περιόδου παρέκκλισης, γ) τις διεργασίες που προβλέπονται στο λεπτομερές σχέδιο εφαρμογής, και δ) την τεκμηρίωση της θέσης της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. αναφορικά με την αμελητέα επίπτωση της αιτηθείσας παρέκκλισης σε ευρωπαϊκό επίπεδο. Η ΑΔΜΗΕ Α.Ε., σε συνέχεια του ως άνω αιτήματος της Αρχής παρείχε τα σχετικά στοιχεία με το υπ' αρ. 18 σχετικό έγγραφό της.

Επειδή, συνεπώς, από την ημερομηνία συγκέντρωσης όλων των απαιτούμενων πληροφοριών, ήτοι από την 24.01.2022 (σχετικό 18), εκκινεί η περίοδος παράτασης για την αξιολόγηση από την Αρχή του εν λόγω αιτήματος, σύμφωνα με τα ειδικότερα οριζόμενα στην παρ. 6 του άρθρου 62 του Κανονισμού.

Επειδή, όπως απαιτείται από τις διατάξεις της παρ. 5 του άρθρου 62 του Κανονισμού, στο ως άνω αίτημα της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (σχετικά 14 και 18) περιλαμβάνονται οι κάτωθι πληροφορίες:

α) οι διατάξεις από τις οποίες ζητείται παρέκκλιση, ήτοι

οι διατάξεις των παρ. 6 του άρθρου 20 και παρ. 6 του άρθρου 21 του Κανονισμού,

β) η ζητούμενη περίοδος παρέκκλισης, η οποία αφορά χρονικό διάστημα δύο (2) ετών, ήτοι από την 24η Ιουλίου 2022 (24.07.2022) μέχρι την 24η Ιουλίου 2024 (24.07.2024).

Όπως αναφέρει ο Διαχειριστής, το χρονικό διάστημα μέχρι την 24η Ιουλίου 2022 (προθεσμία έναρξης λειτουργίας των πλατφορμών) θεωρείται ανεπαρκές για τους λόγους που παρουσιάζονται παρακάτω:

1) Οι απαιτούμενες αλλαγές στο ρυθμιστικό πλαίσιο και τα συστήματα είναι σημαντικές και εκτενείς και επηρεάζουν τόσο τις διαδικασίες προγραμματισμού, όσο και τις διαδικασίες πραγματικού χρόνου του Διαχειριστή. Οποιαδήποτε αλλαγή σε αυτές μπορεί να γίνει μόνο κατόπιν προσεκτικού σχεδιασμού, επαρκούς διαβούλευσης με τους συμμετέχοντες, και δοκιμών, έτσι ώστε να μην επηρεαστεί η εύρυθμη λειτουργία της αγοράς εξισορρόπησης και η επιχειρησιακή ασφάλεια του συστήματος. Δεδομένου ότι οποιοδήποτε σφάλμα στον σχεδιασμό ή την υλοποίηση μπορεί να επηρεάσει αρνητικά την ασφάλεια του συστήματος, δεν πρέπει να πραγματοποιηθεί βεβιασμένα η ένταξη στις σχετικές πλατφόρμες.

2) Η συμμετοχή στις πλατφόρμες MARI και PICASSO προϋποθέτει την εξοικείωση των συμμετεχόντων στην ελληνική αγορά ενέργειας με το νέο ρυθμιστικό πλαίσιο και τα νέα συστήματα αγοράς που θα υλοποιηθούν. Δεδομένου του μεγέθους των απαιτούμενων τροποποιήσεων, αλλά και του γεγονότος ότι ο ανταγωνισμός θα αυξηθεί από την συμμετοχή όλων των πόρων στην Ευρώπη σε μια κοινή αγορά για την εξισορρόπηση, απαιτείται επαρκές χρονικό διάστημα για την ενημέρωση και προετοιμασία των συμμετεχόντων. Επιπλέον, θα απαιτηθεί οι συμμετέχοντες να αναπροσαρμόσουν κατάλληλα τα δικά τους συστήματα προκειμένου να συμμετέχουν στη νέα αγορά.

3) Επιπλέον των αλλαγών που απαιτούνται για τη συμμετοχή στις πλατφόρμες MARI και PICASSO, αυτή τη στιγμή είναι εν εξελίξει σημαντικές τροποποιήσεις του υφιστάμενου μοντέλου αγοράς. Συγκεκριμένα, ο ΑΔΜΗΕ έχει δρομολογήσει την τροποποίηση του σχετικού ρυθμιστικού πλαισίου και των συστημάτων της Αγοράς με την σκοπό την ενσωμάτωση της απόκρισης ζήτησης και των ΑΠΕ στην Αγορά Εξισορρόπησης, ενώ ταυτόχρονα συζητούνται επιπρόσθετες τροποποιήσεις αναφορικά με τη διάκριση της ενέργειας ανακατανομής, την υλοποίηση μηχανισμού τιμολόγησης ανεπάρκειας (scarcity pricing). Παράλληλα, τροποποιήσεις στις υπόλοιπες αγορές, όπως η αλλαγή της χρονικής μονάδας των αγορών του Ελληνικού Χρηματιστηρίου Ενέργειας (EXE) από ώρα σε δεκαπεντάλεπτο, δρομολογούνται για την ίδια περίοδο, ως εκ τούτου είναι εύλογο η αναπροσαρμογή του αναλυτικού μοντέλου και των συστημάτων να λάβει υπόψη και να ενσωματώσει όλες τις επερχόμενες αλλαγές.

4) Επιπρόσθετα, το ελληνικό κράτος, στο πλαίσιο υλοποίησης μόνιμου μηχανισμού αποζημίωσης ισχύος, ετοιμάζει σχέδιο μεταρρύθμισης της αγοράς (market reform plan), το οποίο είναι πιθανό να προσθέσει ακόμα περισσότερες απαιτήσεις τόσο βραχυπρόθεσμα όσο και

μεσοπρόθεσμα για τους λειτουργούς των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας.

5) Η επίπτωση στην τοπική αγορά εξισορρόπησης της καθυστέρησης της ένταξης στις εν λόγω ευρωπαϊκές πλατφόρμες κρίνεται πολύ μικρή. Συγκριμένα, οι όμορες χώρες που πρόκειται να ενταχθούν στις ευρωπαϊκές πλατφόρμες του MARI και του PICASSO είναι δύο, η Ιταλία και η Βουλγαρία. Ωστόσο, λόγω της HVDC διασύνδεσης με την Ιταλία δεν είναι δυνατή η ανταλλαγή ενέργειας εξισορρόπησης από ΕΑΣ με αυτόματη ενεργοποίηση. Επομένως, ανταλλαγή ενέργειας εξισορρόπησης στο πλαίσιο της συμμετοχής στο MARI θα γίνεται με την Ιταλία και τη Βουλγαρία, ενώ στο πλαίσιο συμμετοχής του PICASSO μόνο με τη Βουλγαρία. Εφόσον και ο ΔΣΜ της Βουλγαρίας αιτηθεί παρέκκλιση στην οικεία Ρυθμιστική Αρχή, καθίσταται σαφές ότι η μόνη δυνατότητα συμμετοχής στις Ευρωπαϊκές πλατφόρμες πριν την ζητούμενη ημερομηνία παρέκκλισης (24η Ιουλίου 2024) είναι στην πλατφόρμα του MARI μέσω της Ιταλίας, για τη δυναμικότητα στην διασύνδεση που τυχόν θα απομένει μετά τις συναλλαγές στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και την Ενδοημερήσια Αγορά.

6) Τέλος, λόγω της ριζικής πρόσφατης αλλαγής στο μοντέλο αγοράς ηλεκτρισμού και τα συστήματα της αγοράς ενέργειας απαιτείται να παρέλθει κάποιος χρόνος ωρίμανσης πριν πραγματοποιηθούν εκ νέου τροποποιήσεις μεγάλης κλίμακας.

γ) λεπτομερές σχέδιο και χρονοδιάγραμμα όπου καθορίζεται ο τρόπος αντιμετώπισης και διασφάλισης της εφαρμογής των σχετικών διατάξεων του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 μετά τη λήξη της περιόδου παρέκκλισης

Στο επικαιροποιημένο χρονοδιάγραμμα που υποβλήθηκε με το υπό σχετ. 18 έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε., όπως αποτυπώνεται στη συνέχεια, παρουσιάζεται το σχέδιο των διεργασιών για την υλοποίηση των προαπαιτούμενων για τη συμμετοχή στις ευρωπαϊκές πλατφόρμες MARI και PICASSO, το οποίο περιλαμβάνει αλλαγές στα υφιστάμενα συστήματα και υποδομές, υλοποίηση νέων συστημάτων/υποδομών και θέσπιση νέων διαδικασιών (MMS και EMS), καθώς και εκτενείς αλλαγές στο ρυθμιστικό πλαίσιο (τροποποιήσεις του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης (σχετ. 12) και του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ (σχετ. 13) και τροποποίηση και θέσπιση νέων Τεχνικών Αποφάσεων και Μεθοδολογιών). Ειδικώς για τη θέσπιση διακριτής αγοράς για τις εφεδρείες πριν από την Αγορά Επόμενης Ημέρας, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε., έχει συμπεριλάβει τη διερεύνηση της σχετικής διεργασίας, επισημαίνοντας όμως ότι αυτή αναμένεται να έχει επίπτωση στον σχεδιασμό, ενώ είναι πιθανό να μην είναι δυνατή η ταυτόχρονη υλοποίηση της διακριτής αγοράς για εφεδρείες και της ένταξης στις ευρωπαϊκές πλατφόρμες εξισορρόπησης εντός της προθεσμίας που προβλέπεται.

A/A	Διεργασία	Εκτιμώμενη Χρονική Περίοδος
1	Σύνταξη βασικών αρχών του νέου μοντέλου αγοράς και καταγραφή των σημαντικότερων τροποποιήσεων που απαιτούνται	01/2022 -05/2022

1.2	Μετατροπή Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης	01/2022 - 05/2022
1.3	Απαιτήσεις για ιδιότυπα προϊόντα	01/2022 - 05/2022
1.4	Τροποποίηση του υφιστάμενου τοπικού προϊόντος ενέργειας εξισορρόπησης ΧΕΑΣ	01/2022 - 05/2022
1.5	Τροποποίηση του υφιστάμενου τοπικού προϊόντος ενέργειας εξισορρόπησης ΑΕΑΣ	01/2022 - 05/2022
1.6	Εκκαθάριση αποτελεσμάτων από τις πλατφόρμες MARI και PICASSO, της επιπλέον τοπικής ενεργοποίησης ΑΕΑΣ, καθώς και τις ενεργοποιήσεις ΧΕΑΣ για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης ή από ιδιότυπα προϊόντα	01/2022 - 05/2022
1.7	Χρονισμός εκκαθάρισης	01/2022 - 05/2022
2	Διερεύνηση θέσπισης διακριτής αγοράς Ισχύος Εξισορρόπησης πριν την Αγορά Επόμενης Ημέρας	01/2022 - 05/2022
3	Διαβούλευση βασικών αρχών με τους συμμετέχοντες στην Αγορά και έκδοση κατευθυντήριων γραμμών από την ΡΑΕ	06/2022
4	Ολοκλήρωση πρότασης τροποποίησης κανονιστικού πλαισίου	07/2022 - 08/2022
5	Δημόσια διαβούλευση και έγκριση αλλαγών στο κανονιστικό πλαίσιο	08/2022 - 10/2022
6	Σύνταξη αναλυτικών προδιαγραφών για την ανάπτυξη νέων συστημάτων	11/2022 - 02/2023
7	Διενέργεια διαγωνισμού για την ανάπτυξη νέων συστημάτων και την υλοποίηση απαραίτητων αλλαγών στα υπάρχοντα τοπικά συστήματα	03/2023 - 06/2023
8	Ανάπτυξη νέων συστημάτων και υλοποίηση απαραίτητων αλλαγών στα υπάρχοντα τοπικά συστήματα.	07/2023 - 03/2024
9	Δοκιμές διαλειτουργικότητας με τις πλατφόρμες MARI και PICASSO	04/2024 - 07/2024
10	Έναρξη συμμετοχής σε MARI και PICASSO	07/2024

δ) εκτίμηση των επιπτώσεων της ζητούμενης παρέκκλισης σε όμορες αγορές

Σύμφωνα με τα αναφερόμενα στο αίτημα της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (σχετ. 14 και 18) με βάση τα στοιχεία κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας για το έτος 2019, όπως αυτά έχουν παρασχεθεί από κάθε Διαχειριστή για τις ανάγκες κατανομής του κόστους λειτουργίας και υλοποίησης των σχετικών πλατφορμών η κατανάλωση της ελληνικής αγοράς ανήλθε σε 50 TWh, καταλαμβάνοντας την 17η θέση σε σύγκριση με την κατανάλωση των λοιπών χωρών που δραστηριοποιούνται οι 28 Διαχειριστές που συμμετέχουν στην υλοποίηση αυτή, και μάλιστα είναι κάτω από

το σχετικό μέσο όρο κατανάλωσης (περίπου 100 TWh). Επιπροσθέτως, η συνολική ενέργεια των χωρών που έχουν αιτηθεί παρέκκλιση αντιπροσωπεύει το 74% της συνολικής ενέργειας των 25 χωρών, με την Ελλάδα να αντιπροσωπεύει μόλις το 1,9% αυτής.

Επίσης, όπως αναφέρθηκε και στο β) 5), ανταλλαγή ενέργειας εξισορρόπησης στο πλαίσιο της συμμετοχής στο MARI θα γίνεται με την Ιταλία και τη Βουλγαρία, ενώ στο πλαίσιο συμμετοχής του PICASSO μόνο με τη Βουλγαρία. Η διασυνδετική ικανότητα προς αυτές τις χώρες είναι περιορισμένη (800MW προς τη Βουλγαρία μετά την ολοκλήρωση της νέας γραμμής μεταξύ ΚΥΤ Ν. Σάντας - ΚΥΤ Maritsa East 1 στο τέλος του 2022, και 500MW προς την Ιταλία μέσω υποβρύχιου καλωδίου DC), ενώ το μεγαλύτερο μέρος αυτής θα χρησιμοποιείται στην προθεσμιακή, στην αγορά επόμενης ημέρας και στην ενδοημερήσια αγορά, με αποτέλεσμα η απομένουσα δυναμικότητα προς χρήση για mFRR και aFRR να είναι συνήθως πολύ μικρή.

Τέλος, όπως αναφέρει ο Διαχειριστής, η επίπτωση της καθυστέρησης της συμμετοχής της ελληνικής περιοχής ελέγχου συχνότητας (LFC Area) στις εν λόγω ευρωπαϊκές πλατφόρμες στις όμορες χώρες κρίνεται πολύ μικρή.

Λαμβάνοντας υπόψη το σύνολο των ως άνω δεδομένων, η επίπτωση της ζητούμενης παρέκκλισης στις όμορες αγορές είναι αμελητέα.

ε) εκτίμηση των ενδεχόμενων κινδύνων για την ενοποίηση των αγορών εξισορρόπησης σε ολόκληρη την Ευρώπη λόγω της ζητούμενης παρέκκλισης

Κατά την ΑΔΜΗΕ Α.Ε., οι επιπτώσεις σε πανευρωπαϊκό επίπεδο κρίνονται αμελητέες και δεν θεωρείται ότι αυξάνουν τον κίνδυνο για την ενοποίηση των αγορών εξισορρόπησης σε ολόκληρη την Ευρώπη λόγω της ζητούμενης παρέκκλισης για τους παρακάτω λόγους:

1) Η διασυνδετική ικανότητα προς την Ιταλία και την Βουλγαρία είναι περιορισμένη.

2) Το ελληνικό σύστημα βρίσκεται στην άκρη του συστήματος της ΝΑ Ευρώπης και δεν επηρεάζει σημαντικά τις διαμετακομίσεις ενέργειας μεταξύ των ζωνών προσφοράς άλλων χωρών.

3) Η ελληνική αγορά ενέργειας εξισορρόπησης είναι μικρή σε σχέση με τις λοιπές αγορές της Ευρώπης.

Επειδή, σύμφωνα με το εκτιμώμενο χρονοδιάγραμμα ένταξης στις πλατφόρμες MARI και PICASSO του Οκτωβρίου 2021, όπως αυτό έχει αναρτηθεί στην ιστοσελίδα του ENTSO-E, στο οποίο αποτυπώνονται και τα αιτήματα για παρέκκλιση των ΔΣΜ στις οικείες Ρυθμιστικές Αρχές, διαπιστώνεται ότι 21 από τους 28 Διαχειριστές (21 από τις 25 χώρες) που συμμετέχουν στο MARI και 17 από τους 25 Διαχειριστές (17 από τις 22 χώρες) που συμμετέχουν στο PICASSO έχουν αιτηθεί παρέκκλιση. Ειδικώς σε ότι αφορά τις όμορες χώρες, οι ΔΣΜ της Ιταλίας και της Βουλγαρίας έχουν αιτηθεί να συμμετέχουν στις ως άνω πλατφόρμες το 2024. Συνεπώς, το νωρίτερο που θα μπορούσε να εκκινήσει η ανταλλαγή ενέργειας εξισορρόπησης μέσω των διασυνδετικών γραμμών της Ελλάδας με τις χώρες αυτές είναι τον Ιούλιο του 2024.

Επειδή, η ΡΑΕ, λαμβάνοντας υπόψη τα άνω αναφερθέντα και ιδίως τη διαπίστωση ότι δεν προκύπτει κίνδυ-

νος από τη ζητούμενη παρέκκλιση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. στην ενοποίηση των Αγορών Εξισορρόπησης των λοιπών ευρωπαϊκών χωρών, θεωρεί το αίτημα της ΑΔΜΗΕ Α.Ε., ως εύλογο, και επαρκώς τεκμηριωμένο, δεδομένης της αυξημένης δυσκολίας της υλοποίησης των προαπαιτούμενων για τη συμμετοχή στις ευρωπαϊκές πλατφόρμες MARI και PICASSO στις 24.07.2022.

Επειδή, ωστόσο, κρίνεται σκόπιμο το κατατεθέν σχέδιο όπου καθορίζεται ο τρόπος αντιμετώπισης και διασφάλισης της εφαρμογής των σχετικών διατάξεων του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 μετά τη λήξη της περιόδου παρέκκλισης να υποβληθεί εκ νέου στην Αρχή εντός τριών (3) μηνών με μεγαλύτερη λεπτομέρεια και σαφήνεια, στο οποίο να παρουσιάζονται αναλυτικά και πιο συγκεκριμένα όλες οι διεργασίες, τα διάφορα βήματα εφαρμογής, ο τρόπος επικοινωνίας και η συνεργασία με τις ευρωπαϊκές πλατφόρμες κατά το διάστημα ισχύος της παρέκκλισης, η ενημέρωση και η εκπαίδευση των συμμετεχόντων (για την οποία προκρίνονται τουλάχιστον 2 ημερίδες κατ' έτος), καθώς και οι επιμέρους τροποποιήσεις στα κανονιστικά κείμενα.

Επειδή, προκειμένου για την έγκαιρη υλοποίηση όλων των διεργασιών που απαιτούνται για την ένταξη της Ελλάδας στις ως άνω πλατφόρμες, θεωρείται επιτακτική η ανάγκη της συνεχούς ενημέρωσης της ΡΑΕ επί της προόδου εργασιών της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με βάση το λεπτομερές σχέδιο αλλά και γενικότερα, επί του σταδίου/κατάστασης εφαρμογής των απαιτήσεων του Κανονισμού. Η περιοδική πληροφόρηση της Αρχής αποσκοπεί στην κατάρτιση σχεδίου που θα συμμορφώνεται με τις βέλτιστες και πλέον σύγχρονες αρχές που διέπουν σε ενωσιακό επίπεδο τις διεργασίες για ομαλή ένταξη στις πλατφόρμες ανταλλαγής ενέργειας εξισορρόπησης, προκειμένου για την εναρμόνιση της ελληνικής πρακτικής με το άρτιο ευρωπαϊκό υπόδειγμα. Ειδικώς ως προς την επισήμανση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. αναφορικά με τη θέσπιση διακριτής αγοράς για τις εφεδρείες πριν από την Αγορά Επόμενης Ημέρας και τις επιπτώσεις που δύναται να έχει στο χρονοδιάγραμμα ένταξης στις ευρωπαϊκές πλατφόρμες ανταλλαγής ενέργειας εξισορρόπησης, σημειώνεται ότι σύμφωνα με την παρ. 9 του άρθρου 62 του Κανονισμού, η αιτηθείσα παρέκκλιση χορηγείται άπαξ και για μέγιστο χρονικό διάστημα δύο ετών. Κατ' επέκταση η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. οφείλει να τηρήσει το χρονοδιάγραμμα που περιλαμβάνεται στο αίτημά της και εντός του Ιουνίου 2022 να ενημερώσει την Αρχή σχετικά με τα αποτελέσματα της σχετικής διερεύνησης για τη θέσπιση διακριτής αγοράς για τις εφεδρείες πριν από την Αγορά Επόμενης Ημέρας. 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...».

Για τους παραπάνω λόγους, αποφασίζει:

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της κατά το άρθρο 62 (παρ. 1, 6 και 10) του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195, το άρθρο 6 του ν. 4425/2016 (Α' 185) και το άρθρο 22 του ν. 4001/2011 (Α' 179):

1. Την έγκριση του αιτήματος της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. για παρέκκλιση από τις διατάξεις των παρ. 6 του άρθρου 20 και παρ. 6 του άρθρου 21 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 της Επιτροπής, της 23ης Νοεμβρίου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας, όπως ισχύει, για χρονικό διάστημα δύο ετών, έως τις 24 Ιουλίου 2024 (24.07.2024).

2. Την υποβολή από την ΑΔΜΗΕ Α.Ε., εντός τριών (3) μηνών από τη δημοσίευση της παρούσας απόφασης στο Φύλλο Εφημερίδας της Κυβερνήσεως (ΦΕΚ), επικαιροποιημένου και αναλυτικού σχεδίου, όπου να καθορίζεται ο τρόπος αντιμετώπισης και διασφάλισης της εφαρμογής των σχετικών διατάξεων του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 μετά τη λήξη της περιόδου παρέκκλισης, στο οποίο να παρουσιάζονται αναλυτικά και με σαφήνεια όλες οι διεργασίες, τα διάφορα βήματα εφαρμογής, ο τρόπος επικοινωνίας και η συνεργασία με τις ευρωπαϊκές πλατφόρμες κατά το διάστημα ισχύος της παρέκκλισης, η ενημέρωση και η εκπαίδευση των συμμετεχόντων, καθώς και οι επιμέρους τροποποιήσεις στα κανονιστικά κείμενα.

3. Τη διοργάνωση από την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. τουλάχιστον 2 ημερίδων κατ' έτος προς ενημέρωση και εκπαίδευση

των συμμετεχόντων για τις επερχόμενες τροποποιήσεις στην Αγορά Εξισορρόπησης.

4. Τη διαρκή ενημέρωση της Αρχής αναφορικά με την πρόοδο του σχεδίου εφαρμογής για τη συμμετοχή της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. που διαχειρίζεται την Αγορά Εξισορρόπησης στην Ελλάδα στις ευρωπαϊκές πλατφόρμες MARI και PICASSO και αναφορικά με το στάδιο εφαρμογής των απαιτήσεων του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 της Επιτροπής, της 23ης Νοεμβρίου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας.

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

Αθήνα, 14 Απριλίου 2022

Ο Πρόεδρος

ΑΘΑΝΑΣΙΟΣ ΔΑΓΟΥΜΑΣ