



# ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

12 Δεκεμβρίου 2018

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 5595

## ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. 1179/2018

**Λήψη απόφασης περί της τροποποίησης από τους Ορισθέντες Διαχειριστές Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΟΔΑΗΕ/ΝΕΜΟ) και τους Διαχειριστές Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) της περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας Ελλάδας - Ιταλίας (CCR GRIT), της πρότασης τους για το σχεδιασμό και την υλοποίηση συμπληρωματικών ενδοημερήσιων περιφερειακών δημοπρασιών, σύμφωνα με το άρθρο 63 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.**

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

(Συνεδρίαση την 28η Νοεμβρίου 2018, η οποία συνεχίστηκε την 29η και την 30η Νοεμβρίου 2018)

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του ν. 4425/2016 (ΦΕΚ 185/Α'/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 δημόσιο νομικών στόχων και διαρθρωτικών μεταρρυθμίσεων και άλλες διατάξεις», όπως ισχύει, και ιδίως των άρθρων 6 και 17 του Κεφαλαίου Γ του νόμου αυτού.

2. Τις διατάξεις του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ 179/Α'/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 117Α - 117Γ και 117Ε, 22 και 32 αυτού.

3. Τις διατάξεις του Κανονισμού (ΕΚ) 713/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουλίου 2009, για την ίδρυση Οργανισμού Συνεργασίας των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ΕΕ L 211 της 14.08.2009 σελ. 1).

4. 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).

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 (ΕΕ L 197 της 25.07.2015, σελ. 24 επ.) και ιδίως των άρθρων 63 και 9 αυτού.

6. Την υπ' αριθ. ΑΠΕΗΛ/Γ/ΦΙ/οικ. 184866 (ΦΕΚ 2678/Β'/11.12.2015) απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Ορισμός της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. ως «Διαχειριστή Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας», σύμφωνα με το άρθρο 4 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222».

7. Την υπ' αριθ. 06/2016 της 17.11.2016 απόφαση του ACER σχετικά με τον προσδιορισμό των περιφερειών υπολογισμού δυναμικότητας σύμφωνα με το άρθρο 15 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής.

8. Την υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-217445/14.02.2017 επιστολή των Ορισθέντων Διαχειριστών Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (εφεξής «ΝΕΜΟ») και των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (εφεξής «ΔΣΜ») Ιταλίας, Σλοβενίας, Αυστρίας, Γαλλίας, Ελλάδας και Ελβετίας (για την κάλυψη των συνόρων Ιταλίας - Σλοβενίας, Ιταλίας - Αυστρίας, Ιταλίας - Γαλλίας, Ιταλίας - Ελλάδας και Ιταλίας Ελβετίας, των εσωτερικών συνόρων των ζωνών προσφοράς της Ιταλίας και του συνόρου Αυστρίας - Σλοβενίας), με θέμα «Submission of the Intraday Coupling Model proposal for Italian Borders in accordance with Article 63 of the Commission Regulation (EU) 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a Guideline on Capacity Allocation and Congestion Management (the "CACM Regulation")».

9. Την υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-221262/11.05.2017 επιστολή της εταιρείας με την επωνυμία «ΛΕΙΤΟΥΡΓΟΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ» και με διακριτικό τίτλο «ΛΑΓΗΕ Α.Ε.» (εφεξής «ΛΑΓΗΕ») με θέμα «Μετάφραση των προτάσεων των Ορισθέντων Διαχειριστών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΝΕΜΟ) προς τις Ρυθμιστικές Αρχές Ενέργειας βάσει του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222».

10. Τη Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΕ επί της ανωτέρω κοινής πρότασης των ΝΕΜΟ, η οποία έλαβε χώρα από 08-06-2017 έως και 10-07-2017<sup>1</sup>, καθώς και τις απόψεις των συμμετεχόντων στην ανωτέρω Διαβούλευση,

1 [http://www.rae.gr/categories\\_new/about\\_rae/activity/global\\_consultation/history\\_new/2017/0806.csp](http://www.rae.gr/categories_new/about_rae/activity/global_consultation/history_new/2017/0806.csp)

όπως αναρτήθηκαν στην ιστοσελίδα της, ήτοι την από 10-07-2017 (υπ' αριθ. πρωτ. ΠΑΕ 1-223860/11-07-2017) επιστολή της ΔΕΗ Α. Ε.

11. Την υπ' αριθ. πρωτ. ΠΑΕ I-224667/01.08.2017 απόφαση των Ρυθμιστικών Αρχών Ελλάδας και Ιταλίας περί της τροποποίησης από τους ΝΕΜΟ και τους ΔΣΜ της περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας Ελλάδας - Ιταλίας (CCR GRIT), της πρότασης τους για το σχεδιασμό και την υλοποίηση συμπληρωματικών ενδοημερήσιων περιφερειακών δημοπρασιών, σύμφωνα με το άρθρο 63 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.

12. Την υπ' αριθ. πρωτ. ΠΑΕ I-224724/01.08.2017 επιστολή του Greece - Italy Energy Regulators' Regional Forum (GIERRF) προς τους ΝΕΜΟ και τους ΔΣΜ της οικείας περιφέρειας CCR GRIT, με κοινοποίηση στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή και τον Οργανισμό Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ACER), με συνημμένη την απόφαση των Ρυθμιστικών Αρχών Ελλάδας και Ιταλίας περί της τροποποίησης από τους ΟΔΑΗ/ΝΕΜΟ και τους ΔΣΜ της οικείας περιφέρειας CCR GRIT, της πρότασης τους για τον σχεδιασμό και την υλοποίηση συμπληρωματικών ενδοημερήσιων περιφερειακών δημοπρασιών, σύμφωνα με το άρθρο 63 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.

13. Την υπ' αριθ. 694/2017 απόφαση της ΠΑΕ περί της τροποποίησης από τους ΝΕΜΟ και τους ΔΣΜ της οικείας περιφέρειας CCR GRIT, της πρότασης τους για το σχεδιασμό και την υλοποίηση συμπληρωματικών ενδοημερήσιων περιφερειακών δημοπρασιών, σύμφωνα με το άρθρο 63 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 (ΦΕΚ 2814/Β'/10.08.2017).

14. Την υπ' αριθ. πρωτ. ΠΑΕ I-227256/11.10.2017 νέα επιστολή των ΝΕΜΟ και των ΔΣΜ Ιταλίας Σλοβενίας, Αυστρίας, Γαλλίας Ελλάδας και Ελβετίας (για την κάλυψη των συνόρων Ιταλίας - Σλοβενίας, Ιταλίας - Αυστρίας, Ιταλίας - Γαλλίας Ιταλίας - Ελλάδας και Ιταλίας Ελβετίας, των εσωτερικών συνόρων των ζωνών προσφοράς της Ιταλίας και του συνόρου Αυστρίας- Σλοβενίας), με θέμα «Proposal for Complementary Regional Intraday Auctions, in accordance with Article 63(1) of the Commission Regulation (EU) 2015/1222 of 24 July 2015».

15. Την υπ' αριθ. πρωτ. ΠΑΕ I-228708/15.11.2017 επιστολή της εταιρείας με την επωνυμία «ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ» και με διακριτικό τίτλο «ΑΔΜΗΕ Α.Ε.» με θέμα «Υποβολή της επίσημης μετάφρασης της πρότασης των Διαχειριστών Συστήματος Μεταφοράς και των Χρηματιστηρίων Ηλεκτρικής Ενέργειας εντός των ιταλικών συνόρων για το μοντέλο ενδοημερήσιας σύζευξης για τα ιταλικό σύνορα, συμφωνάμε το αρ. 63 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222

της Επιτροπής, της 24ης Ιουλίου 2015 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και την διαχείριση της συμφόρησης».

16. Την υπ' αριθ. πρωτ. ΠΑΕ I-229525/07.12.2017 επιστολή των εθνικών Ρυθμιστικών Ελλάδας των περιφερειών υπολογισμού δυναμικότητας Βόρειας Ιταλίας (CCR Italy North) και Ελλάδας - Ιταλίας (CCR GRIT) προς τον ACER που αφορά την υποβολή αιτήματος, σύμφωνα με το άρθρο 8 παρ. 1 του Κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 713/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουλίου 2009, για την παράταση της προθεσμίας λήψης απόφασης επί της πρότασης των ΝΕΜΟ και των ΔΣΜ Ιταλίας, Σλοβενίας Αυστρίας, Γαλλίας, Ελλάδας και Ελβετίας αναφορικά με το σχεδιασμό και την υλοποίηση συμπληρωματικών ενδοημερήσιων περιφερειακών δημοπρασιών, σύμφωνα με το άρθρο 63 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.

17. Την υπ' αριθ. 1034/2017 απόφαση της ΠΑΕ περί της υποβολής αιτήματος προς τον ACER, σύμφωνα με το άρθρο 8 παρ. 1 του Κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 713/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουλίου 2009, για την παράταση της προθεσμίας λήψης απόφασης των αρμόδιων εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών επί της πρότασης των ΟΔΑΗ/ΝΕΜΟ και των ΔΣΜ Ιταλίας, Σλοβενίας, Αυστρίας, Γαλλίας, Ελλάδας και Ελβετίας, αναφορικά με τον σχεδιασμό και την υλοποίηση συμπληρωματικών ενδοημερήσιων περιφερειακών δημοπρασιών, σύμφωνα με το άρθρο 63 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 (ΦΕΚ 4835/Β'/29.12.2017).

18. Την υπ' αριθ. 10/2017 της 21.12.2017 απόφαση του ACER σχετικά με την έγκριση του αιτήματος για παράταση της προθεσμίας λήψης απόφασης των αρμόδιων εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών επί της πρότασης των ΟΔΑΗ/ΝΕΜΟ και των ΔΣΜ Ιταλίας, Σλοβενίας, Αυστρίας, Γαλλίας, Ελλάδας και Ελβετίας, αναφορικά με τον σχεδιασμό και την υλοποίηση συμπληρωματικών ενδοημερήσιων περιφερειακών δημοπρασιών, σύμφωνα με το άρθρο 63 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<sup>2</sup>.

19. Την υπ' αριθ. πρωτ. ΠΑΕ I-240297/07.06.2018 απόφαση των Ρυθμιστικών Αρχών Ελλάδας και Ιταλίας περί της τροποποίησης από τους ΝΕΜΟ και τους ΔΣΜ της περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας Ελλάδας - Ιταλίας (CCR GRIT), της νέας τους πρότασης για το σχεδιασμό και την υλοποίηση συμπληρωματικών ενδοημερήσιων περιφερειακών δημοπρασιών, σύμφωνα με το άρθρο 63 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής της 24ης Ιουλίου 2015, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων

<sup>2</sup> [https://www.acer.europa.eu/Official\\_documents/Acts\\_of\\_the\\_Agency/Individual%20decisions/ACER%20Decision%2010-2017%20on%20CRIDA%20GR-IT%20Extension.pdf](https://www.acer.europa.eu/Official_documents/Acts_of_the_Agency/Individual%20decisions/ACER%20Decision%2010-2017%20on%20CRIDA%20GR-IT%20Extension.pdf)

γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης.

20. Την υπ' αριθ. πρωτ. ΠΑΕ Ι-240354/07.06.2018 επιστολή του Greece - Italy Energy Regulators' Regional Forum (GIERRF) προς τους ΝΕΜΟ και τους ΔΣΜ της οικείας περιφέρειας CCR GRIT, με κοινοποίηση στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή και τον ACER, με συνημμένη την απόφαση των Ρυθμιστικών Αρχών Ελλάδας και Ιταλίας περί της τροποποίησης από τους ΝΕΜΟ και τους ΔΣΜ της οικείας περιφέρειας CCR GRIT, της πρότασης τους για τον σχεδιασμό και την υλοποίηση συμπληρωματικών ενδοημερήσιων περιφερειακών δημοπρασιών, σύμφωνα με το άρθρο 63 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.

21. Την υπ' αριθ. 492/2018 απόφαση της ΠΑΕ περί της τροποποίησης από τους Ορισθέντες Διαχειριστές Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΟΔΑΗΕ/ΝΕΜΟ) και τους Διαχειριστές Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) της περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας Ελλάδας - Ιταλίας (CCR GRIT), της πρότασης τους για το σχεδιασμό και την υλοποίηση συμπληρωματικών ενδοημερήσιων περιφερειακών δημοπρασιών, σύμφωνα με το άρθρο 63 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 (ΦΕΚ 2510/Β' /29.06.2018).

22. Την υπ' αριθ. πρωτ. ΠΑΕ Ι- 246036/24.09.2018 νέα πρόταση των ΝΕΜΟ και των ΔΣΜ Ιταλίας, Σλοβενίας, Αυστρίας, Γαλλίας και Ελλάδας (για την κάλυψη των συνόρων Ιταλίας - Σλοβενίας, Ιταλίας - Αυστρίας, Ιταλίας - Γαλλίας, Ιταλίας -Ελλάδας και των εσωτερικών συνόρων των ζωνών προσφοράς της Ιταλίας), με θέμα «Proposal for Complementary Regional Intraday Auctions».

23. Την υπ' αριθ. πρωτ. ΠΑΕ Ι-250064/27.11.2018 επιστολή της εταιρείας με την επωνυμία «ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.» και με διακριτικό τίτλο «EXE A.E.» με θέμα «IBWTID Coupling Proposal Translation».

24. Την υπ' αριθ. πρωτ. ΠΑΕ Ι-250178/ 2018 ομόφωνη συμφωνία {unanimous agreement), κατόπιν σχετικής ηλεκτρονικής ψηφοφορίας, μεταξύ των Ρυθμιστικών Αρχών Ελλάδας και Ιταλίας περί της τροποποίησης από τους ΝΕΜΟ και τους ΔΣΜ της περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας Ελλάδας - Ιταλίας (CCR GRIT), της νέας τους πρότασης για το σχεδιασμό και την υλοποίηση συμπληρωματικών ενδοημερήσιων περιφερειακών δημοπρασιών, σύμφωνα με το άρθρο 63 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 τη σχετική επιστολή του Greece - Italy Energy Regulators' Regional Forum (GIERRF) προς τους ΝΕΜΟ και τους ΔΣΜ της οικείας περιφέρειας CCR GRIT, με κοινοποίηση στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή και τον ACER, με συνημμένη την ανωτέρω απόφαση των Ρυθμιστικών Αρχών Ελλάδας και Ιταλίας.

25. Το γεγονός ότι σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 1 του άρθρου 32 του ν. 4001/2011, οι πράξεις κανονιστι-

κού χαρακτήρα που εκδίδονται από τη ΡΑΕ, δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

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

Σκέφτηκε ως εξής:

Επειδή, στο πλαίσιο επίτευξης της ενιαίας ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, εξεδόθη, κατ' αρχήν, ο Κανονισμός (ΕΚ) υπ' 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. 4).

Επειδή, στη συνέχεια, με εξουσιοδότηση που προβλέπεται στο άρθρο 18 του Κανονισμού (ΕΚ) 714/ 2009 και σύμφωνα με το άρθρο 290 ΣΛΕΕ, εξεδόθη από την Επιτροπή ο υπ' αριθ. 2015/ 1222 Κανονισμός (ΕΕ) της 24ης Ιουλίου 2015 (εφεξής «Κανονισμός», σχετ. 5), με τον οποίο καθορίζονται κατευθυντήριες γραμμές σχετικά με τη διαζωνική κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης στην αγορά της επόμενης ημέρας και στην ενδοημερήσια αγορά στα Κράτη Μέλη.

Επειδή, στόχος του ανωτέρω Κανονισμού είναι, μεταξύ άλλων, ο συντονισμός και η εναρμόνιση του τρόπου υπολογισμού και της κατανομής της δυναμικότητας των διασυνδέσεων, προκειμένου να υλοποιηθεί η ενιαία σύζευξη της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας επόμενης ημέρας (day ahead electricity market) και της ενιαίας ενδοημερήσιας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (intra-day electricity market).

Επειδή, προκειμένου για την ικανοποίηση του ανωτέρω στόχου, οι ΝΕΜΟ και οι ΔΣΜ, τα καθήκοντα των οποίων περιγράφονται γενικά στο άρθρο 7 και 8 του Κανονισμού αντίστοιχα, δύνανται να υποβάλουν στις εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές κοινή πρόταση σχετικά με τον σχεδιασμό και την υλοποίηση συμπληρωματικών ενδοημερήσιων περιφερειακών δημοπρασιών (Complementary Regional Intra-Day Auctions).

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 63 του Κανονισμού «Συμπληρωματικές περιφερειακές δημοπρασίες» προβλέπονται τα εξής:

«1. Εντός 18 μηνών από την έναρξη ισχύος του παρόντος κανονισμού, οι σχετικοί ΝΕΜΟ και ΔΣΜ δύνανται να υποβάλουν κοινή πρόταση σχετικά με τον σχεδιασμό και την υλοποίηση συμπληρωματικών ενδοημερήσιων περιφερειακών δημοπρασιών. Η πρόταση υπόκειται σε διαβούλευση σύμφωνα με το άρθρο 12.

2. Συμπληρωματικές περιφερειακές ενδοημερήσιες δημοπρασίες είναι δυνατόν να πραγματοποιούνται εντός ή μεταξύ ζωνών προσφοράς επιπροσθέτως της λύσης ενιαίας σύζευξης ενδοημερήσιας αγοράς που αναφέρεται στο άρθρο 51. Προκειμένου να πραγματοποιούνται ενδοημερήσιες περιφερειακές δημοπρασίες, η συνεχής συναλλαγή εντός και μεταξύ των σχετικών ζωνών προσφοράς επιτρέπεται να διακοπεί πριν από τη χρονική στιγμή λήξης προσφορών διαζωνικής ενδοημερήσιας αγοράς για περιορισμένο χρονικό διάστημα, το οποίο να μην υπερβαίνει τον ελάχιστο χρόνο που απαιτείται για

την εκτέλεση της δημοπρασίας και, σε κάθε περίπτωση, τα 10 λεπτά.

3. Όσον αφορά τις συμπληρωματικές περιφερειακές ενδοημερήσιες δημοπρασίες, η μεθοδολογία τιμολόγησης της διαζωνικής ενδοημερήσιας δυναμικότητας επιτρέπεται να διαφέρει από τη μεθοδολογία που καθορίζεται σύμφωνα με το άρθρο 55 παράγραφος 3, αλλά πρέπει να τηρεί τις θεμελιώδεις αρχές που προβλέπονται στο άρθρο 55 παράγραφος 1.

4. Οι αρμόδιες ρυθμιστικές αρχές δύνανται να εγκρίνουν την πρόταση σχετικά με συμπληρωματικές περιφερειακές δημοπρασίες, εφόσον πληρούνται οι ακόλουθες προϋποθέσεις:

α) οι περιφερειακές δημοπρασίες δεν έχουν δυσμενείς επιπτώσεις στη ρευστότητα της ενιαίας ενδοημερήσιας σύζευξης,

β) το σύνολο της διαζωνικής δυναμικότητας κατανέμεται μέσω του δομοστοιχείου διαχείρισης δυναμικότητας,

γ) η περιφερειακή δημοπρασία δεν εισάγει αδικαιολόγητες διακρίσεις μεταξύ των συμμετεχόντων στην αγορά από γειτονικές περιφέρειες,

δ) τα χρονοδιαγράμματα για τις περιφερειακές δημοπρασίες είναι συνεπή με την ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη, ώστε οι συμμετέχοντες στην αγορά να έχουν τη δυνατότητα να συναλλάσσονται όσο το δυνατόν πλησιέστερα σε πραγματικό χρόνο,

ε) οι ρυθμιστικές αρχές έχουν διαβουλευθεί με τους συμμετέχοντες στην αγορά στα σχετικά κράτη μέλη.

5. Τουλάχιστον ανά διετία μετά την απόφαση για συμπληρωματικές περιφερειακές δημοπρασίες, οι ρυθμιστικές αρχές των σχετικών κρατών μελών επανεξετάζουν τη συμβατότητα μεταξύ κάθε περιφερειακής λύσης και της ενιαίας σύζευξης ενδοημερήσιας αγοράς, προκειμένου να διασφαλίσουν ότι εξακολουθούν να πληρούνται οι παραπάνω προϋποθέσεις».

Επειδή, κατά τις παρ. 5 και 7 του άρθρου 9 του Κανονισμού, η πρόταση των ΝΕΜΟ και των ΔΣΜ για τις συμπληρωματικές ενδοημερήσιες περιφερειακές δημοπρασίες, κατά το άρθρο 63 του Κανονισμού, υπόκειται στην έγκριση όλων των ρυθμιστικών αρχών της οικείας περιφέρειας.

Επειδή, κατά την παρ. 10 του άρθρου 9 του Κανονισμού:

«Όταν για την έγκριση όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών απαιτείται απόφαση από περισσότερες της μιας ρυθμιστικές αρχές, οι αρμόδιες ρυθμιστικές αρχές διαβουλεύονται και συνεργάζονται στενά και συντονίζονται μεταξύ τους, με στόχο την επίτευξη συμφωνίας. Κατά περίπτωση, οι αρμόδιες ρυθμιστικές αρχές λαμβάνουν υπόψη τη γνώμη του Οργανισμού. Οι ρυθμιστικές αρχές λαμβάνουν αποφάσεις σχετικά με όρους και προϋποθέσεις ή μεθοδολογίες που υποβλήθηκαν σύμφωνα με τις παραγράφους 6, 7 και 8, 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 την παρ. 12 του άρθρου 9 του Κανονισμού, οι Ρυθμιστικές Αρχές της οικείας περιφέρειας δύνανται να απαιτήσουν τροποποίηση από τους ΝΕΜΟ και

ΔΣΜ της σχετικής πρότασης τους για τον σχεδιασμό και την υλοποίηση των συμπληρωματικών ενδοημερήσιων περιφερειακών δημοπρασιών, οι οποίοι υποβάλλουν στις Ρυθμιστικές Αρχές της οικείας περιφέρειας νέα πρόταση σχετικά με την τροποποίηση, προς έγκριση, εντός δύο μηνών μετά από την απαίτηση των Ρυθμιστικών Αρχών της οικείας περιφέρειας.

Επειδή, η απαίτηση για τροποποίηση εκ μέρους των Ρυθμιστικών Αρχών της οικείας περιφέρειας υποβάλλεται στους σχετικούς ΝΕΜΟ και ΔΣΜ κατόπιν σχετικής απόφασης και εντός των προθεσμιών των άρθρων 63 και 9 του Κανονισμού.

Επειδή, κατά την παρ. 13 του άρθρου 9 του Κανονισμού:

«Οι ΔΣΜ ή ΝΕΜΟ που είναι αρμόδιοι για την κατάρτιση πρότασης για όρους και προϋποθέσεις ή μεθοδολογίες ή οι ρυθμιστικές αρχές που είναι αρμόδιες για την έγκριση τους σύμφωνα με τις παραγράφους 6, 7 και 8, δύνανται να προτείνουν τροποποιήσεις αυτών των όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών...».

Επειδή, με την απόφαση 06/2016 της 17.11.2016 ο ACER προσδιόρισε τις περιφέρειες υπολογισμού δυναμικότητας σύμφωνα με το άρθρο 15 του Κανονισμού, δυνάμει της οποίας προσδιορίστηκε και η περιφέρεια υπολογισμού δυναμικότητας Ελλάδας - Ιταλίας (GRIT CCR) (σχετ.7).

Επειδή, περαιτέρω, με τον Κανονισμό 713/2009 (σχετ. 3) συνεστήθη ο ACER, ο οποίος, ως προβλέπεται στο άρθρο 1, έχει σκοπό, μεταξύ άλλων, να βοηθά τις εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές, στην άσκηση των ρυθμιστικών καθηκόντων που ασκούν στα κράτη μέλη και, όπου είναι αναγκαίο, να συντονίζει τη δράση τους.

Επειδή, στο άρθρο 8 «Καθήκοντα σχετικό με τους όρους και τις προϋποθέσεις όσον αφορά την πρόσβαση και την ασφάλεια λειτουργίας για τις διασυνοριακές υποδομές» του Κανονισμού 713/2009 προβλέπεται ότι:

«1. Ως προς τις διασυνοριακές υποδομές, ο Οργανισμός αποφασίζει σχετικά με τα ρυθμιστικά ζητήματα που εμπíπτον στην αρμοδιότητα των εθνικών ρυθμιστικών αρχών, τα οποία είναι δυνατόν να περιλαμβάνουν τους όρους και τις προϋποθέσεις όσον αφορά την πρόσβαση και την ασφάλεια λειτουργίας μόνον:

(α) εφόσον δεν κατέστη δυνατό να επιτευχθεί συμφωνία των αρμόδιων εθνικών ρυθμιστικών αρχών εντός έξι μηνών από την ημέρα που έλαβε γνώση της υπόθεσης η τελευταία από τις εν λόγω ρυθμιστικές αρχές, ή

(β) κατόπιν κοινής αιτήσεως των αρμόδιων εθνικών ρυθμιστικών αρχών.

Οι αρμόδιες εθνικές ρυθμιστικές αρχές μπορούν να ζητούν από κοινού την παράταση της προθεσμίας που αναφέρεται στο στοιχείο (α) για έξι μήνες κατ' ανώτατο όριο.

Κατά την εκπόνηση της αποφάσεως του, ο Οργανισμός διαβουλεύεται με τις σχετικές εθνικές ρυθμιστικές αρχές και τους οικείους διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς και ενημερώνεται για τις προτάσεις και παρατηρήσεις όλων των οικείων διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς.

2. Οι όροι και οι προϋποθέσεις όσον αφορά την πρόσβαση στις διασυνοριακές υποδομές περιλαμβάνουν τα εξής:

(α) διαδικασία για την κατανομή δυναμικότητας-  
 (β) χρονικά πλαίσια της κατανομής-  
 (γ) κατανομή των προσόδων συμφόρησης και  
 (δ) επιβολή τελών στους χρήστες των υποδομών όπως αναφέρεται στο άρθρο 17 παράγραφος 1 στοιχείο δ) του κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 714/2009 ή στο άρθρο 36 παράγραφος 1 στοιχείο δ) της οδηγίας 2009/73/ΕΚ

3. Όταν μια υπόθεση του παραπέμπεται δυνάμει της παραγράφου 1, ο Οργανισμός:

(α) λαμβάνει την απόφασή του το πολύ εντός έξι μηνών από την ημέρα παραπομπής, και

(β) μπορεί, εφόσον απαιτείται, να λάβει ενδιάμεση απόφαση προκειμένου να εξασφαλισθεί η ασφάλεια του εφοδιασμού ή η ασφάλεια λειτουργίας των σχετικών υποδομών».

Επειδή, στο 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, στην ελληνική επικράτεια υφίσταται εθνικό νόμιμο μονοπώλιο υπηρεσιών συναλλαγών επόμενης ημέρας και ενδοημερήσιως, το οποίο αποκλείει τον ορισμό περισσότερων τους ενός ΝΕΜΟ (άρθρο 8 ν. 4425/2016, σχετ. 1).

Επειδή, κατόπιν τροποποίησης των διατάξεων του ν. 4001/2011 (σχετ.2) από με τον ν. 4512/2011, συνεστήθη ανώνυμη εταιρεία με την επωνυμία «Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε.» (εφεξής «ΕΧΕ Α.Ε.») και ορίστηκαν οι όροι και προϋποθέσεις σύστασης και λειτουργίας της. Για τη σύσταση της ΕΧΕ Α.Ε. και την κάλυψη τμήματος του μετοχικού της κεφαλαίου, η ανώνυμη εταιρεία «ΛΕΙΤΟΥΡΓΟΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ» και με διακριτικό τίτλο «ΛΑΓΗΕ ΑΕ» (εφεξής «ΛΑΓΗΕ Α.Ε.») εισέφερε τη λειτουργία και διαχείριση του κλάδου της που περιλαμβάνει τις αναφερόμενες στην παρ. 1 του άρθρου 117Β του ν. 4001/2011 δραστηριότητες, με τη διαδικασία της απόσχισης και εισφοράς κλάδου. Με την ολοκλήρωση της απόσχισης του κλάδου και της μεταβίβασης των ανωτέρω δραστηριοτήτων στην ΕΧΕ Α.Ε., η ΕΧΕ Α.Ε. έχει υποκατασταθεί στη θέση της ΛΑΓΗΕ Α.Ε., ως ΟΔΑΗΕ/ΝΕΜΟ και η ΛΑΓΗΕ Α.Ε. μετονομάστηκε σε «Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης Α.Ε.» («ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.»).

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 και στον Κανονισμό (ΕΕ) 2015/1222. Η άσκηση των αρμοδιοτήτων του Διαχειριστή συντείνει, ιδίως, στην επίτευξη του στόχου σύγκλισης της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας με τις αντίστοιχες ευρωπαϊκές και στην ολοκλήρωση της ενιαίας εσωτερικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της Ε.Ε., σύμφωνα με τις απαιτήσεις της ευρωπαϊκής νομοθεσίας».

Επειδή, με την υπό σχετ. 8 επιστολή, υπεβλήθη στη ΡΑΕ η αρχική πρόταση των ΝΕΜΟ και ΔΣΜ Ιταλίας, Σλοβενίας, Αυστρίας, Γαλλίας, Ελλάδας και Ελβετίας (για την κάλυψη

των συνόρων Ιταλίας - Σλοβενίας, Ιταλίας - Αυστρίας, Ιταλίας - Γαλλίας, Ιταλίας - Ελλάδας και Ιταλίας Ελβετίας, των εσωτερικών συνόρων των ζωνών προσφοράς της Ιταλίας και του συνόρου Αυστρίας- Σλοβενίας) για τον σχεδιασμό και την υλοποίηση των συμπληρωματικών ενδοημερήσιων περιφερειακών δημοπρασιών.

Επειδή, ο ΛΑΓΗΕ με την υπό σχετ. 9 επιστολή του υπέβαλε στη ΡΑΕ επίσημη μετάφραση στην ελληνική γλώσσα του υπό σχετ. 8 εγγράφου.

Επειδή, ακολούθως, η ΡΑΕ, από 08.06.2017 έως και 10.07.2017 έθεσε την υπό σχετ. 8 πρόταση των ΝΕΜΟ και ΔΣΜ, μετά της μεταφράσεως της στην ελληνική γλώσσα, σε δημόσια διαβούλευση, κατά τη διάρκεια της οποίας υπεβλήθησαν οι υπό σχετ. 10 παρατηρήσεις και τις οποίες η ΡΑΕ έλαβε υπόψιν.

Επειδή, στη συνέχεια οι Ρυθμιστικές Αρχές της οικείας περιφέρειας CCR GRIT κατόπιν της ηλεκτρονικής ψηφοφορίας που ολοκληρώθηκε την 31.07.2017, συμφώνησαν ομόφωνα (unanimous agreement) μέσω του Greece - Italy Energy Regulators' Regional Forum (GIERRF), ως συλλογικού οργάνου των Ρυθμιστικών Αρχών της οικείας περιφέρειας, περί της τροποποίησης της ανωτέρω πρότασης των σχετικών ΝΕΜΟ και ΔΣΜ, που αφορά κυρίως τον συντονισμό του περιεχομένου της πρότασης για τις συμπληρωματικές ενδοημερήσιες περιφερειακές δημοπρασίες με το περιεχόμενο (α) της πρότασης για την ανάπτυξη αλγόριθμου σύζευξης τιμών και αλγόριθμου αντιστοίχισης συνεχούς συναλλαγής σύμφωνα με το άρθρο 37 του Κανονισμού, (β) της πρότασης για τα προϊόντα που εξυπηρετούνται στην ενιαία σύζευξη επόμενης ημέρας και στην ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη με το άρθρο 40 και 53 του Κανονισμού αντίστοιχα, (γ) της πρότασης για την τιμολόγηση της ενδοημερήσιας δυναμικότητας σύμφωνα με το άρθρο 55 του Κανονισμού και (δ) της πρότασης για τον καθορισμό χρονικής στιγμής έναρξης προσφορών διαζωνικής ενδοημερήσιας αγοράς σύμφωνα με το Άρθρο 59 του Κανονισμού (σχετ. 11, 12).

Επειδή, ακολούθως, η ΡΑΕ, με την υπ' αριθμ. 694/2017 απόφαση της (σχετ. 13), αποφάσισε την τροποποίηση της ανωτέρω πρότασης των ΝΕΜΟ και των ΔΣΜ, σύμφωνα με την ανωτέρω ομόφωνη συμφωνία των Εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών.

Επειδή, στη συνέχεια οι ΝΕΜΟ και οι ΔΣΜ Ιταλίας, Σλοβενίας, Αυστρίας, Γαλλίας, Ελλάδας και Ελβετίας με την υπό σχετ. 14 επιστολή, υπέβαλαν στη ΡΑΕ τροποποιημένη πρόταση για το σχεδιασμό και την υλοποίηση των συμπληρωματικών ενδοημερήσιων περιφερειακών δημοπρασιών, για την κάλυψη των συνόρων Ιταλίας - Σλοβενίας, Ιταλίας - Αυστρίας, Ιταλίας - Γαλλίας, Ιταλίας - Ελλάδας και Ιταλίας - Ελβετίας, των εσωτερικών συνόρων των ζωνών προσφοράς της Ιταλίας και του συνόρου Αυστρίας- Σλοβενίας, καθώς και την επίσημη μετάφραση της ανωτέρω πρότασης, δυνάμει της υπό σχετ. 15 επιστολής της ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

Επειδή, ωστόσο, οι αρμόδιες εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές Ελλάδας και Ιταλίας, συμφώνησαν ομόφωνα για την υποβολή αιτήματος προς τον ACER, σύμφωνα με το άρθρο 8 παρ. 1 του Κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 713/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης

Ιουλίου 2009, για την παράταση της προθεσμίας λήψης απόφασης επί της ανωτέρω πρότασης των ΝΕΜΟ και ΔΣΜ Ιταλίας, Σλοβενίας, Αυστρίας, Γαλλίας, Ελλάδας και Ελβετίας, αναφορικά με τον σχεδιασμό και την υλοποίηση συμπληρωματικών ενδοημερήσιων περιφερειακών δημοπρασιών, σύμφωνα με το άρθρο 63 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 τούτο διότι, η ανωτέρω πρόταση για τον σχεδιασμό και την υλοποίηση συμπληρωματικών ενδοημερήσιων περιφερειακών δημοπρασιών συνδέεται άρρηκτα με την εφαρμογή μεθοδολογιών του ίδιου Κανονισμού 2015/1222, των οποίων εκκρεμούσε, κατά την περίοδο εκείνη, η έγκριση από τις αρμόδιες ρυθμιστικές Αρχές, σε πανευρωπαϊκό ή και σε περιφερειακό επίπεδο, όπως της πρότασης των ΔΣΜ για τη χρονική στιγμή έναρξης προσφορών διαζωνικής ενδοημερήσιας αγοράς και τη χρονική στιγμή λήξης προσφορών διαζωνικής ενδοημερήσιας αγοράς, σύμφωνα με το άρθρο 59, της πρότασης των ΔΣΜ σχετικά με την ενιαία μεθοδολογία τιμολόγησης της διαζωνικής ενδοημερήσιας δυναμικότητας, σύμφωνα με το άρθρο 55, καθώς και της πρότασης των ΔΣΜ για κοινή μεθοδολογία συντονισμένου υπολογισμού της δυναμικότητας εντός της εκάστοτε περιφέρειας, σύμφωνα με το άρθρο 20. Η χρονική στιγμή έναρξης προσφορών διαζωνικής ενδοημερήσιας αγοράς θέτει τη χρονική περίοδο κατά την οποία λειτουργεί η ενδοημερήσια αγορά, ενώ η πρόταση για την ενιαία μεθοδολογία τιμολόγησης της διαζωνικής ενδοημερήσιας δυναμικότητας, στην τρέχουσα μορφή της, προβλέπει μια πανευρωπαϊκή δημοπρασία. Οι ανωτέρω μεθοδολογίες, η πιθανότητα κατακερματισμού των συνεχών ενδοημερήσιων συναλλαγών, καθώς και η ρευστότητα τους, όπως επίσης και η αναγκαιότητα και αποτελεσματικότητα των συμπληρωματικών ενδοημερήσιων περιφερειακών δημοπρασιών κρίθηκε ότι έπρεπε να συνεκτιμηθούν από τις αρμόδιες Ρυθμιστικές Αρχές, για την αξιολόγηση της σχετικής πρότασης. Με δεδομένο τον συμπληρωματικό χαρακτήρα των ανωτέρω ενδοημερήσιων περιφερειακών δημοπρασιών προς τις πανευρωπαϊκές ενδοημερήσιες συναλλαγές, οι αρμόδιες Ρυθμιστικές Αρχές θεωρούσαν ορθό να αποκτήσουν πληρέστερη ενημέρωση σχετικά με τις εκκρεμείς μεθοδολογίες, πριν την έκδοση απόφασης για το σχεδιασμό και την υλοποίηση συμπληρωματικών ενδοημερήσιων περιφερειακών δημοπρασιών.

Επειδή, συνεπεία των ανωτέρω, με την υπό σχετ. 16 επιστολή, οι εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές Ελλάδας και Ιταλίας υπέβαλαν στον ACER το σχετικό αίτημα παράτασης της προθεσμίας λήψης απόφασης επί της ανωτέρω πρότασης, δυνάμει της παρ. 1 του άρθρου 8 του Κανονισμού 713/2009, δεδομένου ότι πρόκειται για ρυθμιστικά ζητήματα που εμπíπτουν στην αρμοδιότητα των εθνικών ρυθμιστικών αρχών, όσον αφορά την πρόσβαση στις διασυνοριακές υποδομές και ειδικώς τη διαδικασία για την κατανομή δυναμικότητας.

Επειδή, η ΡΑΕ, με την υπ' αριθμ. 1034/2017 απόφαση της (σχετ. 17), αποφάσισε την υποβολή αιτήματος προς τον ACER, για την παράταση της προθεσμίας λήψης απόφασης των αρμόδιων εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών επί της ανωτέρω πρότασης.

Επειδή, ακολούθως, ο ACER, με την υπ' αριθ. 10 της 21.12.2017 απόφαση του (σχετ. 18), αποφάσισε την έγκριση του αιτήματος για παράταση της προθεσμίας λήψης απόφασης των αρμόδιων εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών επί της πρότασης των ΝΕΜΟ και ΔΣΜ Ιταλίας, Σλοβενίας, Αυστρίας, Γαλλίας, Ελλάδας και Ελβετίας, αναφορικά με τον σχεδιασμό και την υλοποίηση συμπληρωματικών ενδοημερήσιων περιφερειακών δημοπρασιών, σύμφωνα με το άρθρο 63 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.

Επειδή, στη συνέχεια οι Ρυθμιστικές Αρχές της οικείας περιφέρειας CCR GRIT κατόπιν της ηλεκτρονικής ψηφοφορίας που ολοκληρώθηκε την 07.06.2018, συμφώνησαν ομόφωνα (unanimous agreement) μέσω του Greece - Italy Energy Regulators' Regional Forum (GIERRF), ως συλλογικού οργάνου των Ρυθμιστικών Αρχών της οικείας περιφέρειας, περί δεύτερης τροποποίησης της ανωτέρω πρότασης των σχετικών ΝΕΜΟ και ΔΣΜ, που αφορά κυρίως το γεωγραφικό πεδίο εφαρμογής της πρότασης, τον συντονισμό του περιεχομένου της πρότασης για τις συμπληρωματικές ενδοημερήσιες περιφερειακές δημοπρασίες με το περιεχόμενο της πρότασης για την τιμολόγηση της ενδοημερήσιας δυναμικότητας σύμφωνα με το άρθρο 55 του Κανονισμού, τον αριθμό των συμπληρωματικών ενδοημερήσιων περιφερειακών δημοπρασιών, την χρονική εφαρμογή της πρότασης, τον σχεδιασμό των συμπληρωματικών ενδοημερήσιων περιφερειακών δημοπρασιών σε σχέση με (α) τον σχεδιασμό της ενιαίας ενδοημερήσιας σύζευξης, (β) την μεθοδολογία υπολογισμού δυναμικότητας σύμφωνα με το άρθρο 20 του Κανονισμού, (γ) την ανάπτυξη αλγόριθμου σύζευξης τιμών και αλγόριθμου αντιστοίχισης συνεχούς συναλλαγής σύμφωνα με το άρθρο 37 του Κανονισμού, (δ) τα προϊόντα που εξυπηρετούνται στην ενιαία σύζευξη επόμενης ημέρας και στην ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη σύμφωνα με το άρθρο 40 και 53 του Κανονισμού αντίστοιχα και (ε) τις εναρμονισμένες μέγιστες και ελάχιστες τιμές εκκαθάρισης (σχετ. 19).

Επειδή, με την υπό σχετ. 20 επιστολή γνωστοποιήθηκε προς την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, τον Οργανισμό Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ΟΣΠΑΕ - ACER), τους ΝΕΜΟ (NEMO COMMITTEE) και το Ευρωπαϊκό Δίκτυο Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΣΜ-ηλ/ENTSO-E) η ανωτέρω απόφαση των Ρυθμιστικών Αρχών περί τροποποίησης της εν λόγω πρότασης των ΝΕΜΟ και ΔΣΜ, προκειμένου ο ACER να μην προχωρήσει στην έκδοση απόφασης της παρ. 11 του άρθρου 9 του Κανονισμού το οποίο προβλέπει ότι «11. Όταν δεν κατέστη δυνατόν οι ρυθμιστικές αρχές να καταλήξουν σε συμφωνία εντός της περιόδου που αναφέ-

ρεται στην παράγραφο 10, ή κατόπιν κοινού αιτήματος τους, ο Οργανισμός εκδίδει απόφαση σχετικά με τους υποβληθέντες όρους και προϋποθέσεις ή μεθοδολογίες εντός έξι μηνών, σύμφωνα με το άρθρο 8 παράγραφος 1 του κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 713/2009».

Επειδή, ακολούθως, η ΡΑΕ, με την υπ' αριθμ. 492/2018 απόφαση της (σχετ. 21), αποφάσισε την τροποποίηση της ανωτέρω πρότασης των ΝΕΜΟ και των ΔΣΜ, σύμφωνα με την ανωτέρω ομόφωνη συμφωνία των Εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών.

Επειδή, στη συνέχεια με την υπό σχετ. 22 επιστολή, υποβλήθηκε στη ΡΑΕ νέα τροποποιημένη πρόταση των ΝΕΜΟ και ΔΣΜ Ιταλίας, Σλοβενίας, Αυστρίας, Γαλλίας και Ελλάδας για το σχεδιασμό και την υλοποίηση των συμπληρωματικών ενδοημερήσιων περιφερειακών δημοπρασιών, για την κάλυψη των συνόρων Ιταλίας - Σλοβενίας, Ιταλίας - Αυστρίας, Ιταλίας - Γαλλίας, Ιταλίας - Ελλάδας και των εσωτερικών συνόρων των ζωνών προσφοράς της Ιταλίας, καθώς και την επίσημη μετάφραση της ανωτέρω πρότασης, δυνάμει της υπό σχετ. 23 επιστολής της ΕΧΕ Α.Ε.

Επειδή, στη συνέχεια οι Ρυθμιστικές Αρχές της οικείας περιφέρειας CCR GRIT κατόπιν σχετικής ηλεκτρονικής ψηφοφορίας, συμφώνησαν ομόφωνα (unanimous agreement) μέσω του Greece - Italy Energy Regulators' Regional Forum (GIERRF), ως συλλογικού οργάνου των Ρυθμιστικών Αρχών της οικείας περιφέρειας, περί τρίτης τροποποίησης της ανωτέρω πρότασης των σχετικών ΝΕΜΟ και ΔΣΜ, που αφορά κυρίως το γεωγραφικό πεδίο εφαρμογής της πρότασης, τον συντονισμό του περιεχομένου της πρότασης για τις συμπληρωματικές ενδοημερήσιες περιφερειακές δημοπρασίες με το περιεχόμενο της πρότασης για την τιμολόγηση της ενδοημερήσιας δυναμικότητας σύμφωνα με το άρθρο 55 του Κανονισμού, τη χρονική εφαρμογή της πρότασης και τη συμμόρφωση με τα ζητούμενα στο δεύτερο αίτημα τροποποίησης όσον αφορά στο σχεδιασμό των συμπληρωματικών ενδοημερήσιων περιφερειακών δημοπρασιών σε σχέση με (α) τον σχεδιασμό της ενιαίας ενδοημερήσιας σύζευξης, (β) την ανάπτυξη αλγόριθμου σύζευξης τιμών και αλγόριθμου αντιστοίχισης συνεχούς συναλλαγής σύμφωνα με το Άρθρο 37 του Κανονισμού, (γ) τα προϊόντα που εξυπηρετούνται στην ενιαία σύζευξη επόμενης ημέρας και στην ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη σύμφωνα με το άρθρο 40 και 53 του Κανονισμού αντίστοιχα, καθώς και σε γενική αναφορά χρονισμών των δημοπρασιών (σχετ. 24).

Επειδή, με την ανωτέρω αίτηση τροποποίησης ζητούνται όλες οι επιπρόσθετες πληροφορίες που αφορούν χρονισμούς, διάρκεια, προϊόντα, αλγόριθμο και λεπτομέρειες διεξαγωγής των συμπληρωματικών ενδοημερήσιων περιφερειακών δημοπρασιών, οι οποίες θα είναι γνωστές στους σχετικούς ΝΕΜΟ και ΔΣΜ πριν την εκκίνηση λειτουργίας των εν λόγω αγορών, να συμπεριληφθούν σε μία νέα τροποποιημένη πρόταση, που θα υποβληθεί από τους σχετικούς ΝΕΜΟ και ΔΣΜ δυνάμει της παρ. 13 του άρθρου 9 του Κανονισμού.

Επειδή, τα ζητούμενα στην αίτηση για εκ νέου τροποποίηση της πρότασης των ΝΕΜΟ και ΔΣΜ Ιταλίας, Σλοβενίας, Αυστρίας, Γαλλίας και Ελλάδας για το σχεδιασμό και την υλοποίηση των συμπληρωματικών ενδοημερήσιων περιφερειακών δημοπρασιών παρουσιάζονται όσο το δυνατόν με περισσότερη σαφήνεια και λεπτομέρεια και καλύπτουν θέματα που έχουν ήδη ζητηθεί στην δεύτερη αίτηση για τροποποίηση, διευκρινίζοντας και προσδιορίζοντας τα, ενώ δεν εισάγουν νέα στοιχεία.

Επειδή, οι Ρυθμιστικές Αρχές της οικείας περιφέρειας CCR GRIT θεωρούν ότι η αίτηση τροποποίησης για τρίτη φορά αποτελεί τον ταχύτερο τρόπο για την έγκριση μιας πρότασης που να συμμορφώνεται πλήρως με τον Κανονισμό και ότι η αίτηση αυτή αποτελεί μία ευκαιρία επίτευξης των στόχων του Κανονισμού και όχι απλώς μία επέκταση της διαδικασίας έγκρισης με τις ελάχιστες πιθανότητες επιτυχίας.

Επειδή, γνωστοποιήθηκε με επιστολή προς την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, τον Οργανισμό Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ΟΣΡΑΕ - ACER), τους ΝΕΜΟ (NEMO COMMITTEE) και το Ευρωπαϊκό Δίκτυο Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΣΜ-ηλ/ENTSO-E) η ανωτέρω απόφαση των Ρυθμιστικών Αρχών περί τροποποίησης της εν λόγω πρότασης των ΝΕΜΟ και ΔΣΜ, προκειμένου ο ACER να μην προχωρήσει στην έκδοση απόφασης της παρ. 11 του άρθρου 9 του Κανονισμού το οποίο προβλέπει ότι «11. Όταν δεν κατέστη δυνατόν οι ρυθμιστικές αρχές να καταλήξουν σε συμφωνία εντός της περιόδου που αναφέρεται στην παράγραφο 10, ή κατόπιν κοινού αιτήματος τους, ο Οργανισμός εκδίδει απόφαση σχετικά με τους υποβληθέντες όρους και προϋποθέσεις ή μεθοδολογίες εντός έξι μηνών, σύμφωνα με το άρθρο 8 παράγραφος 1 του κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 713/2009». (σχετ. 24)

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,

**ΑΠΟΦΑΣΙΖΕΙ**

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της κατά τα άρθρα 9 (παρ. 5, 7 και 12) και 63 παρ. 1 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222, 6 του ν. 4425/2016 (ΦΕΚ 185/Α') και 22 και 32 του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ 179/Α'):

1. Την τροποποίηση από τους Ορισθέντες Διαχειριστές Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΟΔΑΗΕ/ΝΕΜΟ) και τους Διαχειριστές Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) Ιταλίας, Σλοβενίας, Αυστρίας, Γαλλίας, Ελλάδας και Ελβετίας, της πρότασης τους για το σχεδιασμό και την υλοποίηση συμπληρωματικών ενδοημερήσιων περιφερειακών δημοπρασιών, σύμφωνα με την ανωτέρω κοινή πρόταση των Ρυθμιστικών Αρχών (GIERRF) της οικείας περιφέρειας, ως εξής:

**«REQUEST FOR AMENDMENT BY THE GREECE-ITALY REGULATORY  
AUTHORITIES OF THE ITALY NORTH AND GREECE-ITALY NEMO and  
TSO PROPOSAL FOR COMPLEMENTARY REGIONAL INTRADAY  
AUCTIONS,**

**regarding the design and implementation of complementary regional  
intraday auctions (CRIDAs) for the bidding zone borders of Italy and  
Greece and the borders between Italian internal bidding zones  
29 November 2018**

**I. Introduction and legal context**

This document elaborates an agreement of the Greece-Italy Regulatory Authorities (hereinafter: "concerned NRAs"), agreed on 29 November 2018, on the Italy North and Greece-Italy NEMO and TSO (hereinafter: "concerned NEMOs and TSOs") proposal for Complementary Regional Intraday Auctions (hereinafter: "CRIDA proposal"), submitted in accordance with Article 63 of the Commission Regulation (EU) 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a Guideline on Capacity Allocation and Congestion Management (hereinafter: "CACM Regulation").

This agreement of the concerned NRAs shall provide evidence that a decision on the CRIDA proposal does not, at this stage, need to be adopted by ACER pursuant to Article 9(11) of CACM Regulation. It is intended to constitute the basis on which the concerned NRAs will each subsequently request an amendment to the proposal for CRIDA pursuant to Article 9(12) of CACM Regulation.

The legal provisions that lie at the basis of the CRIDA, and this concerned NRAs agreement on the CRIDA, can be found in Article 3, 9, 51, 55(1), 55(3), 59(1) and 63 of CACM Regulation. They are set out here for reference.

- **Article 3 of CACM Regulation:**

*This Regulation aims at:*

- (a) Promoting effective competition in the generation, trading and supply of electricity;*
- (b) Ensuring optimal use of the transmission infrastructure;*
- (c) Ensuring operational security;*
- (d) Optimising the calculation and allocation of cross-zonal capacity;*
- (e) Ensuring fair and non-discriminatory treatment of TSOs, NEMOs, the Agency, regulatory authorities and market participants;*
- (f) Ensuring and enhancing the transparency and reliability of information;*
- (g) Contributing to the efficient long-term operation and development of the electricity transmission system and electricity sector in the Union;*
- (h) Respecting the need for a fair and orderly market and fair and orderly price formation;*
- (i) Creating a level playing field for NEMOs;*
- (j) Providing non-discriminatory access to cross-zonal capacity*

- **Article 9 of CACM Regulation:**

1. *TSOs and NEMOs shall develop the terms and conditions or methodologies required by this Regulation and submit them for approval to the competent regulatory authorities within the respective deadlines set out in this Regulation. Where a proposal for terms and conditions or methodologies pursuant to this Regulation needs to be developed and agreed by more than one TSO or NEMO, the participating TSOs and NEMOs shall closely cooperate. TSOs, with the assistance of ENTSO for Electricity, and all NEMOs shall regularly inform the competent regulatory authorities and the Agency about the progress of developing these terms and conditions or methodologies.*

*[...]*

5. *Each regulatory authority shall approve the terms and conditions or methodologies used to calculate or set out the single day-ahead and intraday coupling developed by TSOs and NEMOs. They shall be responsible for approving the terms and conditions or methodologies referred to in paragraphs 6, 7 and 8.*
6. *The proposals for the following terms and conditions or methodologies shall be subject to approval by all regulatory authorities:*
  - a. *(...)*
  - b. *(...)*
  - c. *(...)*
  - d. *(...)*
  - e. *(...)*
  - f. *(...)*
  - g. *(...)*
  - h. *(...)*
  - i. *(...)*
  - j. *the intraday capacity pricing methodology to be developed in accordance with Article 55(1);*
  - k. *the intraday cross-zonal gate opening and intraday cross-zonal gate closure times in accordance with Article 59(1);*

- l. (...)*
- m. (...)*
- 7. The proposals for the following terms and conditions or methodologies shall be subject to approval by all regulatory authorities of the concerned region:*
  - a. (...)*
  - b. (...)*
  - c. (...)*
  - d. (...)*
  - e. (...)*
  - f. complementary regional auctions in accordance with Article 63(1);*
  - g. (...)*
  - h. (...)*
- 8. (...)*
- 9. The proposal for terms and conditions or methodologies shall include a proposed timescale for their implementation and a description of their expected impact on the objectives of this Regulation. Proposals on terms and conditions or methodologies subject to the approval by several or all regulatory authorities shall be submitted to the Agency at the same time that they are submitted to regulatory authorities. Upon request by the competent regulatory authorities, the Agency shall issue an opinion within three months on the proposals for terms and conditions or methodologies.*
- 10. Where the approval of the terms and conditions or methodologies requires a decision by more than one regulatory authority, the competent regulatory authorities shall consult and closely cooperate and coordinate with each other in order reach an agreement. Where applicable, the competent regulatory authorities shall take into account the opinion of the Agency. Regulatory authorities shall take decisions concerning the submitted terms and conditions or methodologies in accordance with paragraphs 6, 7 and 8, within six months following the receipt of the terms and conditions or methodologies by the regulatory authority or, where applicable, by the last regulatory authority concerned.*
- 11. Where the regulatory authorities have not been able to reach agreement within the period referred to in paragraph 10, or upon their joint request, the Agency shall adopt a decision concerning the submitted proposals for terms and conditions or methodologies within six months, in accordance with Article 8(1) of Regulation (EC) No 713/2009.*

12. *In the event that one or several regulatory authorities request an amendment to approve the terms and conditions or methodologies submitted in accordance with paragraphs 6, 7 and 8, the relevant TSOs or NEMOs shall submit a proposal for amended terms and conditions or methodologies for approval within two months following the requirement from the regulatory authorities. The competent regulatory authorities shall decide on the amended terms and conditions or methodologies within two months following their submission. Where the competent regulatory authorities have not been able to reach an agreement on terms and conditions or methodologies pursuant to paragraphs (6) and (7) within the two-month deadline, or upon their joint request, the Agency shall adopt a decision concerning the amended terms and conditions or methodologies within six months, in accordance with Article 8(1) of Regulation (EC) No 713/2009. If the relevant TSOs or NEMOs fail to submit a proposal for amended terms and conditions or methodologies, the procedure provided for in paragraph 4 of this Article shall apply.*
13. *TSOs or NEMOs responsible for developing a proposal for terms and conditions or methodologies or regulatory authorities responsible for their adoption in accordance with paragraphs 6, 7 and 8, may request amendments of these terms and conditions or methodologies.*
14. *TSOs and NEMOs responsible for establishing the terms and conditions or methodologies in accordance with this Regulation shall publish them on the internet after approval by the competent regulatory authorities or, if no such approval is required, after their establishment, except where such information is considered as confidential in accordance with Article 13.*
- **Article 51 of CACM Regulation:**
    1. *From the intraday cross-zonal gate opening time until the intraday cross-zonal gate closure time, the continuous trading matching algorithm shall determine which orders to select for matching such that matching:
      - (a) *aims at maximising economic surplus for single intraday coupling per trade for the intraday market time-frame by allocating capacity to orders for which it is feasible to match in accordance with the price and time of submission;*
      - (b) *respects the allocation constraints provided in accordance with Article 58(1);*
      - (c) *respects the cross-zonal capacity provided in accordance with Article 58(1);*
      - (d) *respects the requirements for the delivery of results set out in Article 60;*
      - (e) *is repeatable and scalable.**
    2. *The continuous trading matching algorithm shall produce the results provided for in Article 52 and correspond to the product capabilities and functionalities set out in Article 53.*
  - **Article 55 of CACM Regulation:**
    1. *Once applied, the single methodology for pricing intraday cross-zonal capacity developed in accordance with Article 55(3) shall reflect market congestion and shall be based on actual orders.*
    2. *(...)*
    3. *By 24 months after the entry into force of this Regulation, all TSOs shall develop a proposal for a single methodology for pricing intraday cross-zonal capacity. The proposal shall be subject to consultation in accordance with Article 12.*
    4. *(...)*
  - **Article 59(1) of CACM Regulation:**

1. *By 16 months after the entry into force of this Regulation, all TSOs shall be responsible for proposing the intraday cross-zonal gate opening and intraday cross-zonal gate closure times. The proposal shall be subject to consultation in accordance with Article 12.*
2. (...)
3. (...)
4. (...)

• **Article 63 of CACM Regulation:**

1. *By 18 months after the entry into force of this Regulation, the relevant NEMOs and TSOs on bidding zone borders may jointly submit a common proposal for the design and implementation of complementary regional intraday auctions. The proposal shall be subject to consultation in accordance with Article 12.*
2. *Complementary regional intraday auctions may be implemented within or between bidding zones in addition to the single intraday coupling solution referred to in Article 51. In order to hold regional intraday auctions, continuous trading within and between the relevant bidding zones may be stopped for a limited period of time before the intraday cross-zonal gate closure time, which shall not exceed the minimum time required to hold the auction and in any case 10 minutes.*
3. *For complementary regional intraday auctions, the methodology for pricing intraday cross-zonal capacity may differ from the methodology established in accordance with Article 55(3) but it shall nevertheless meet the principles provided for in Article 55(1).*
4. *The competent regulatory authorities may approve the proposal for complementary regional intraday auctions if the following conditions are met:*
  - a. *regional auctions shall not have an adverse impact on the liquidity of the single intraday coupling;*
  - b. *all cross-zonal capacity shall be allocated through the capacity management module;*
  - c. *the regional auction shall not introduce any undue discrimination between market participants from adjacent regions;*
  - d. *the timetables for regional auctions shall be consistent with single intraday coupling to enable market participants to trade as close as possible to real-time;*
  - e. *regulatory authorities shall have consulted the market participants in the Member States concerned.*
5. *At least every two years after the decision on complementary regional auctions, the regulatory authorities of the Member States concerned shall review the compatibility of any regional solutions with single intraday coupling to ensure that the conditions above continue to be fulfilled.*

## **II. The Italy North and Greece Italy NEMOs and TSOs proposal**

The draft CRIDA proposal was consulted by the concerned NEMOs and TSOs from December 6 2016 until January 13 2017, in line with Article 63 and Article 12 of CACM Regulation<sup>3</sup>. Further to the above procedure, the first CRIDA proposal, dated 14 February 2017, was received by the last concerned NRA on 14 February for Greece-Italy CCR and on 22 March 2017 for Italy North CCR respectively. The proposal included planned

---

<sup>3</sup> The public consultation held from 6th December 2016 to 13th January 2016 was available on the website: [www.jao.eu](http://www.jao.eu)

timescales for its implementation and a description of its expected impact on the objectives of CACM Regulation, in line with Article 9(9) of CACM Regulation.

Article 9(10) of CACM Regulation requires concerned NRAs to consult and closely cooperate and coordinate with each other in order to reach agreement and make decisions within six months following receipt of submissions of the last concerned Regulatory Authority. A decision was therefore required by each Regulatory Authority by 22 September 2017.

On 31 July and 1 August 2017 respectively, the NRAs from the Greece-Italy and Italy North CCRs agreed on a request for amendment on the CRIDA proposal and sent it to the relevant TSOs and NEMOs.

Article 9(12) of CACM Regulation requires the relevant TSOs and NEMOs to submit a proposal for amended methodologies for approval to the concerned NRAs within two months following the requirement from the NRAs. The competent regulatory authorities shall decide on the amended methodologies within two months following their submission. In this case, the amended CRIDA proposal was received by the last concerned NRA respectively on 9 October 2017 for Greece-Italy CCR and on 19 October 2017 for Italy North CCR: the decision was thus due by 9 December 2017 for Greece-Italy CCR and by 19 December 2017 for Italy North CCR.

As the CRIDA proposal is interlinked with other proposals developed in the framework of the CACM Regulation implementation (notably, proposal for Intraday Cross Zonal Gate Opening and Closure Times, pursuant to Article 59 of CACM Regulation, the proposal for Intraday Cross Zonal Capacity Pricing, pursuant to Article 55 of CACM Regulation, as well as, the proposal for Common Capacity Calculation Methodologies, pursuant to Article 20 of CACM Regulation), the concerned NRAs were not able to adopt a decision by December 2017. Therefore, they unanimously agreed to jointly request ACER to provide a six months extension of the period for reaching an agreement on the amended CRIDA proposal according to Article 8(1) of Regulation 713/2009. This extension regarding the amended CRIDA proposal was adopted on December 21, 2017 for the Greece-Italy CCR (ACER Decision No 10/2017) and on January 10, 2018 for the Italy North CCR (ACER Decision No 01/2018).

A decision was thus required by 9 June 2018 for Greece-Italy CCR and by 19 June 2018 on Italy North CCR. On 7 June 2018 and 18 June 2018, respectively, the NRAs from the Greece-Italy and Italy North CCRs agreed on a second request for amendment on the CRIDA proposal and sent it to the relevant TSOs and NEMOs.

The current CRIDA proposal, as understood by the concerned NRAs, is based on three implicit auctions:

- i) a first auction may be performed at 15:00 of the day preceding the delivery day (D-1), to allocate intraday cross zonal capacity concerning all MTUs of the delivery day (D) and may involve only a subset of the borders included in the Italian Borders geographical scope;
- ii) a second auction to be performed at 22:00 of the day preceding the delivery day (D-1), in order to allocate intraday cross zonal capacity concerning all MTUs of the delivery day (D);
- iii) a third auction to be performed at 7:30 of the delivery day (D), in order to allocate intraday cross zonal capacity for the MTU of delivery starting from 12.00-24.00 of the delivery day (D).

Moreover, the explanatory document of the proposal prescribes that, in order to perform a CRIDA at 15:00 D-1 with a subset of the Italian Borders, the continuous trading in the

involved bidding zones shall be stopped and the capacity available in the CMM shall be set to zero also for the bidding zone borders that are not be part of the CRIDA, till the conclusion of the auctions.

### **III. The Greece-Italy Regulatory Authority position**

#### **1. On the third request for amendment of the CRIDA proposal**

Concerned NRAs welcome the last version of the proposal and believe that most of the requests included in the opinion paper of the second RfA have been addressed. However, there are still some issues which remain open. This document elaborates a third request for amendment of the CRIDA proposal.

Having considered LAC advice of 13 March 2018 on the possibility to make subsequent requests for amendment following Art. 9(12) of CACM Regulation, concerned NRAs consider that requesting an amendment for a third time is the fastest way to approve a CACM compliant CRIDA proposal and this request has a genuine chance of achieving the objectives of CACM Regulation, which is to ultimately approve the proposal, rather than being unnecessary extension of the approval process with slim chances of success.

The requests for amendment are presented in this document as clear and detailed as possible and cover points already requested in the second one, clarifying and specifying them, while they are not introducing new elements.

#### **2. On the geographical scope of the proposal**

Concerned NRAs request NEMOs and TSOs to adapt the proposal accordingly, making reference to NEMOs, TSOs and NRAs of the bidding zone borders that are willing to participate in the optional auction to be performed at 15:00 of the day preceding the delivery day (D-1).

Whatever the final geographic scope of the proposals on CRIDAs, bidding zone borders not within this geographic scope shall not in any way be impacted. That is, cross-zonal capacities shall not be set to zero on bidding zone borders not concerned by a CRIDA and this has to be specifically provided in the new NEMO /TSO proposal.

#### **3. Compliance with the NRAs' request for amendments**

In their request for amendment the concerned NRAs asked the concerned NEMOs and TSOs to allow the SIDC for all the MTUs of the day, independently of the number of CRIDA auctions proposed in the methodology. This provision is part of the explanatory note, but not part of the CRIDA proposal. NEMOs and TSOs are asked to state this provision also in the proposal.

Secondly, NEMOs and TSOs were asked to limit the interruption of the SIDC to 10 minutes max as foreseen in Article 63(2) of the CACM Regulation or to provide a justification of any deviation from this 10 min max interruption, accompanied by the incompressible timings and a roadmap aiming to respect the 10 minutes max interruption. Such a roadmap is not clearly developed in the proposal, although an explanation of the proposed timings was detailed in the explanatory note.

Concerned NRAs notice that the specific requirement that only the available transmission capacity of the borders participating in the CRIDA shall be set to zero in the CMM of XBID during the auctions has not been implemented. Given that the Italian internal bidding zone borders and the Greece-Italy bidding zone border most likely will participate in all three CRIDAs, this does not seem to be an issue for this particular geographical scope. Nevertheless, given that it has not yet been decided if all CRIDAs will be implemented on the concerned bidding zone borders (it is presented currently as a possibility rather than

a fact), concerned NRAs reiterate the request to the concerned NEMOs and TSOs to explicitly state that only the cross zonal capacity of the borders involved in the CRIDA will be set to zero in the CMM of XBID. Based on the explanation provided by NEMOs and TSOs on this matter, NRAs understand that the requirement can be implemented, without affecting the technical functioning of the CRIDA. Therefore bidding zone borders not involved in the CRIDA can be allocated through XBID and the continuous trading within the bidding zones that are not involved in the auction shall not be interrupted. Interruption of the continuous trading within the bidding zones involved in the CRIDA may be considered (art. 63(2) of CACM), according to the national market rules.

Furthermore, NRAs asked the NEMOs and TSOs to provide some details within the CRIDA proposal regarding the gate opening time for bid submission, as well as the deadline for bid submission for each CRIDA. Article 4 of the proposal provides some details regarding:

- When TSOs shall provide the NEMOs with the updated capacity.
- When the auction is performed.
- When the results are published.

No elements are provided in the proposal (some elements are part of the explanatory note) regarding the Gate Opening Time for bid submission or the deadline for bid submission, and NRAs (and market players) can only deduct from the timings when they can bid.

Concerned NRAs understand that details related to the timings and the execution time of the CRIDA cannot be clearly defined at the moment, as the framework of the single intraday coupling is not fully defined, with special reference to the Intraday Cross Zonal Capacity Pricing methodology to be approved by ACER. Concerned NRAs also acknowledge that a more detailed description of the CRIDA timings and durations, as well as the products proposed and the algorithm used, are subject to the completion of the testing phase to be carried out before the go-live (foreseen after 2020). However, NRAs believe that some high-level description of these elements can already be provided and request NEMOs and TSOs to provide at least the general features.

All the specific details related to timings, duration of the CRIDA, products and algorithm can be further elaborated before the go-live, in an amendment of the proposal at a later stage to be submitted by concerned NEMOs and TSOs following Art. 9(13) of CACM Regulation. (see paragraph 5).

#### **4. Coordination of the CRIDA proposal and the Intraday Cross Zonal Capacity Pricing Proposal, developed under Article 55 of the CACM Regulation**

The TSOs submitted the Intraday Cross Zonal Capacity Pricing Proposal (hereafter: "IDCZCP proposal") in accordance with Article 9(6), letter j) of CACM Regulation to the last concerned NRA on 28 August 2017.

As the IDCZCP proposal is interlinked with other proposals developed in the framework of the CACM Regulation implementation (notably, proposal for Intraday Cross Zonal Gate Opening and Closure Times, pursuant to Article 59 of CACM Regulation, and the proposal for Common Capacity Calculation Methodologies, pursuant to Article 20 of CACM Regulation), the concerned NRAs were not able to adopt a decision by February 2018. Therefore, they unanimously agreed to jointly request ACER to provide a six months extension of the period for reaching an agreement on the IDCZCP proposal according to Article 8(1) of Regulation 713/2009. This extension regarding the IDCZCP proposal was adopted by ACER on February 23, 2018 (Decision No 02/2018). The concerned NRAs did

not reach an agreement by August 28, 2018, thus the methodology was referred to ACER, that has to issue a decision by January 2019.

The IDCZCP proposal submitted by TSOs foresees one auction at 22:00 on the day before the day of delivery and concerns all 24 market time units (MTUs), which matches the first proposed CRIDA. Moreover, it is likely that another auction will be proposed at 15:00 on the day before the day of delivery; it is still unknown whether this auction will be implemented at all, as a pan-European one, or at a regional level on a voluntary basis.

Concerned NRAs request the concerned NEMOs and TSOs to make the proposal consistent with the IDCZCP proposal, in order to avoid redundant methodologies (and redundant timings of auctions). If the timings of the auction(s) in the IDCZCP proposal are close to the ones proposed in the CRIDA one, then the concerned NRAs do not see the merit in running two different intraday auctions close to each other and therefore request a harmonization of the CRIDA with pan-European IDA. Concretely, if the mandatory pan-European intraday auction(s) occur(s) almost at the same time as CRIDA one(s), the former should absorb the latter (and the CRIDA proposal should be amended accordingly), while the CRIDA should constitute the possible voluntary regional auctions foreseen by the IDCZCP methodology.

#### **5. Timescale for implementation**

The implementation of the methodology for CRIDAs on all the concerned borders (borders within Italy and Greece-Italy border) shall be contingent on the implementation of XBID at least in the Italian bidding zones. For the Greece-Italy bidding zone border, it should explicitly be stated that the CRIDAs could be implemented before the SIDC is extended to this border.

Once the details for the implementation of the IDCZCP methodology are known, the CRIDA proposal shall be amended in order to coordinate the two methodologies.

Furthermore, elements that cannot be described clearly at the stage of drafting the amended proposal on CRIDA shall be subject to an amendment of the CRIDA proposal at a later stage. Such an amendment shall be initiated by concerned NEMOs and TSOs following Art. 9(13) of CACM Regulation once details on these elements are available. This may for example concern the algorithm used and products offered for the purpose of carrying out the CRIDA, as well as the specific timings and the duration of the auction.

#### **IV. Conclusions and actions**

Based on the above rationale, concerned Regulatory Authorities request an amendment of the CRIDA proposal. This amendment should contain the following elements:

- The proposal shall be adapted, making explicit reference to the bidding zone borders that are willing to participate to the optional auction to be performed at 15:00 of the day preceding the delivery day (D-1);
- An alignment of the CRIDA proposal with the ACER decision on IDCZCP, notably regarding the timings of the intraday pan-European mandatory auctions;
- The proposal shall clearly state that cross-zonal capacity on bidding zone borders not involved in a specific CRIDA can be allocated by XBID and the continuous trading within the bidding zones that are not involved in the auction and shall not be interrupted. Concerned NRAs request that only the available transmission capacity of the bidding zone borders participating in the CRIDA will be set to zero in the XBID CMM during each CRIDA. Interruption of the continuous trading within the bidding zones involved in the CRIDA may be considered, according to the national market rules;

- NRAs ask the concerned NEMOs and TSOs to allow the SIDC for all the MTUs of the day, independently of the number of CRIDA auctions proposed in the methodology. This provision shall be included in the proposal;
- For the Greece-Italy bidding zone border, the proposal should explicitly state that the CRIDAs could be implemented before the SIDC is extended to this border;
- NEMOs and TSOs are requested to provide at least a high-level description and general features of the CRIDA timings and durations, as well as the products proposed, the algorithm used and a roadmap to comply with the requirements of article 63(2);
- All the specific details relating to timings, duration of the CRIDAs, products and details, that shall be elaborated before the go-live, shall be included in an amended proposal of the CRIDAs, submitted by the concerned NEMOs and TSOs, pursuant to Art. 9(13) of CACM Regulation. »

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

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

Η παρούσα υπόκειται στον ακυρωτικό έλεγχο του Συμβουλίου της Επικρατείας, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 33 του ν. 4001/2011.

Αθήνα, 30 Νοεμβρίου 2018

Ο Πρόεδρος

ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΜΠΟΥΛΑΞΗΣ







## ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

Το Εθνικό Τυπογραφείο αποτελεί δημόσια υπηρεσία υπαγόμενη στο Υπουργείο Διοικητικής Ανασυγκρότησης και έχει την ευθύνη τόσο για τη σύνταξη, διαχείριση, εκτύπωση και κυκλοφορία των Φύλλων της Εφημερίδας της Κυβερνήσεως (ΦΕΚ), όσο και για την κάλυψη των εκτυπωτικών - εκδοτικών αναγκών του δημοσίου και του ευρύτερου δημόσιου τομέα (ν. 3469/2006/Α' 131 και π.δ. 29/2018/Α' 58).

### 1. ΦΥΛΛΟ ΤΗΣ ΕΦΗΜΕΡΙΔΑΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ (ΦΕΚ)

- Τα **ΦΕΚ σε ηλεκτρονική μορφή** διατίθενται δωρεάν στο **www.et.gr**, την επίσημη ιστοσελίδα του Εθνικού Τυπογραφείου. Όσα ΦΕΚ δεν έχουν ψηφιοποιηθεί και καταχωριστεί στην ανωτέρω ιστοσελίδα, ψηφιοποιούνται και αποστέλλονται επίσης δωρεάν με την υποβολή αίτησης, για την οποία αρκεί η συμπλήρωση των αναγκαίων στοιχείων σε ειδική φόρμα στον ιστότοπο **www.et.gr**.

- Τα **ΦΕΚ σε έντυπη μορφή** διατίθενται σε μεμονωμένα φύλλα είτε απευθείας από το Τμήμα Πωλήσεων και Συνδρομητών, είτε ταχυδρομικά με την αποστολή αιτήματος παραγγελίας μέσω των ΚΕΠ, είτε με ετήσια συνδρομή μέσω του Τμήματος Πωλήσεων και Συνδρομητών. Το κόστος ενός ασπρόμαυρου ΦΕΚ από 1 έως 16 σελίδες είναι 1,00 €, αλλά για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο (ή μέρος αυτού) προσαυξάνεται κατά 0,20 €. Το κόστος ενός έγχρωμου ΦΕΚ από 1 έως 16 σελίδες είναι 1,50 €, αλλά για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο (ή μέρος αυτού) προσαυξάνεται κατά 0,30 €. Το τεύχος Α.Σ.Ε.Π. διατίθεται δωρεάν.

#### • Τρόποι αποστολής κειμένων προς δημοσίευση:

A. Τα κείμενα προς δημοσίευση στο ΦΕΚ, από τις υπηρεσίες και τους φορείς του δημοσίου, αποστέλλονται ηλεκτρονικά στη διεύθυνση **webmaster.et@et.gr** με χρήση προηγμένης ψηφιακής υπογραφής και χρονοσήμανσης.

B. Κατ' εξαίρεση, όσοι πολίτες δεν διαθέτουν προηγμένη ψηφιακή υπογραφή μπορούν είτε να αποστέλλουν ταχυδρομικά, είτε να καταθέτουν με εκπρόσωπό τους κείμενα προς δημοσίευση εκτυπωμένα σε χαρτί στο Τμήμα Παραλαβής και Καταχώρισης Δημοσιευμάτων.

- Πληροφορίες, σχετικά με την αποστολή/κατάθεση εγγράφων προς δημοσίευση, την ημερήσια κυκλοφορία των Φ.Ε.Κ., με την πώληση των τευχών και με τους ισχύοντες τιμοκαταλόγους για όλες τις υπηρεσίες μας, περιλαμβάνονται στον ιστότοπο (**www.et.gr**). Επίσης μέσω του ιστότοπου δίδονται πληροφορίες σχετικά με την πορεία δημοσίευσης των εγγράφων, με βάση τον Κωδικό Αριθμό Δημοσίευματος (ΚΑΔ). Πρόκειται για τον αριθμό που εκδίδει το Εθνικό Τυπογραφείο για όλα τα κείμενα που πληρούν τις προϋποθέσεις δημοσίευσης.

### 2. ΕΚΤΥΠΩΤΙΚΕΣ - ΕΚΔΟΤΙΚΕΣ ΑΝΑΓΚΕΣ ΤΟΥ ΔΗΜΟΣΙΟΥ

Το Εθνικό Τυπογραφείο ανταποκρινόμενο σε αιτήματα υπηρεσιών και φορέων του δημοσίου αναλαμβάνει να σχεδιάσει και να εκτυπώσει έντυπα, φυλλάδια, βιβλία, αφίσες, μπλοκ, μηχανογραφικά έντυπα, φακέλους για κάθε χρήση, κ.ά.

Επίσης σχεδιάζει ψηφιακές εκδόσεις, λογότυπα και παράγει οπτικοακουστικό υλικό.

<b>Ταχυδρομική Διεύθυνση:</b> Καποδιστρίου 34, τ.κ. 10432, Αθήνα	Ιστότοπος: <b>www.et.gr</b>
<b>ΤΗΛΕΦΩΝΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ:</b> 210 5279000 - fax: 210 5279054	Πληροφορίες σχετικά με την λειτουργία του ιστότοπου: <b>helpdesk.et@et.gr</b>
<b>ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗ ΚΟΙΝΟΥ</b>	Αποστολή ψηφιακά υπογεγραμμένων εγγράφων προς δημοσίευση στο ΦΕΚ: <b>webmaster.et@et.gr</b>
<b>Πωλήσεις - Συνδρομές:</b> (Ισόγειο, τηλ. 210 5279178 - 180)	Πληροφορίες για γενικό πρωτόκολλο και αλληλογραφία: <b>grammateia@et.gr</b>
<b>Πληροφορίες:</b> (Ισόγειο, Γρ. 3 και τηλεφ. κέντρο 210 5279000)	
<b>Παραλαβή Δημ. Ύλης:</b> (Ισόγειο, τηλ. 210 5279167, 210 5279139)	
<b>Ωράριο για το κοινό:</b> Δευτέρα ως Παρασκευή: 8:00 - 13:30	

**Πείτε μας τη γνώμη σας,**

για να βελτιώσουμε τις υπηρεσίες μας, συμπληρώνοντας την ειδική φόρμα στον ιστότοπό μας.

