

ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 775/2021

Τροποποίηση του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης (ΦΕΚ Β' 4516/14.10.2020), του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς (ΦΕΚ Β' 3857/18.08.2021), του Κώδικα Διαχείρισης Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΦΕΚ Β' 304/11.2.2014) και του Κώδικα Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης (ΦΕΚ Β' 4778/29.10.2020) όπως ισχύουν σύμφωνα με το άρθρο 108Γ του ν. 4001/2011, όπως ισχύει, ενόψει της Δήλης Ημέρας συντέλεσης της Α' Φάσης της ηλεκτρικής διασύνδεσης της νήσου Κρήτης

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας

Κατά την τακτική συνεδρίασή της, στην έδρα της, στις **14 Οκτωβρίου 2021**, και

Λαμβάνοντας υπόψη

1. Τις διατάξεις του ν. 4821/2021 «*Εκσυγχρονισμός του Ελληνικού Κτηματολογίου, νέες ψηφιακές υπηρεσίες και ενίσχυση της ψηφιακής διακυβέρνησης και άλλες διατάξεις*» (ΦΕΚ Α' 134/31.07.2021) και ιδίως τα άρθρα 107 και 108 αυτού.
2. Τις διατάξεις του ν. 4001/2011 «*Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις*» (ΦΕΚ Α' 179/22.08.2011), όπως ισχύει και ιδίως τα άρθρα 117Α – 117Ε, 118Α, 118Γ, 130 αυτού.
3. Το Κεφάλαιο Γ' «*Διατάξεις Αρμοδιότητας Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας*» του ν. 4425/2016 «*Επείγουσες ρυθμίσεις των Υπουργείων Οικονομικών, Περιβάλλοντος και Ενέργειας, Υποδομών, Μεταφορών και Δικτύων και Εργασίας, Κοινωνικής Ασφάλισης και Κοινωνικής Αλληλεγγύης, για την εφαρμογή της συμφωνίας δημοσιονομικών στόχων και διαρθρωτικών μεταρρυθμίσεων και άλλες διατάξεις*» (ΦΕΚ Α' 185/30.09.2016), όπως ισχύει, και ιδίως τις εξουσιοδοτικές διατάξεις των άρθρων 10 παρ. 8 και 18 του νόμου αυτού.
4. Τα άρθρα 73 έως και 99 του ν. 4512/2018 «*Ρυθμίσεις για την εφαρμογή των Διαρθρωτικών Μεταρρυθμίσεων του Προγράμματος Οικονομικής Προσαρμογής και άλλες διατάξεις*» (ΦΕΚ Α' 5/17.01.2018), όπως ισχύει.
5. Τον Κανονισμό (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 (EEL 197 της 25.07.2015, σελ. 24 επ.).

6. Τον Κανονισμό (ΕΕ) 2019/943 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 5ης Ιουνίου 2019 σχετικά με την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας (αναδιατύπωση) (ΕΕ L 158 της 14.06.2019 σελ. 54 επ.).
7. 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 για την τροποποίηση της Οδηγίας 2012/27/ΕΕ» (ΕΕ L 158 της 14.6.2019).
8. Τον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης (Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθ. 1090/2018, ΦΕΚ Β' 5910/2018 και ΦΕΚ Β' 468/2019), όπως ισχύει μετά την τροποποίησή του με τις Αποφάσεις ΡΑΕ 938/2020 (ΦΕΚ Β' 2757/07.07.2020), 1357/2020 (ΦΕΚ Β' 4516/14.10.2020), 1572/2020 (ΦΕΚ Β' 5484/11.12.2020), 54/2021 (ΦΕΚ Β' 531/10.02.2021) και 609/2021 (ΦΕΚ Β' 3500/31.07.2021) (εφεξής ο «ΚΑΕ»).
9. Τον Κανονισμό Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς (Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθ. 1116/2018, ΦΕΚ Β' 5914/2018), όπως ισχύει μετά την τροποποίησή του με τις Αποφάσεις ΡΑΕ 820/2020 (ΦΕΚ Β' 1941/21.05.2020), 1228/2020 (ΦΕΚ Β' 4124/24.09.2020) και 610/2021 (ΦΕΚ Β' 3857/18.08.2021) (εφεξής ο «Κανονισμός ΕΧΕ»).
10. Τον Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 78/20.01.2017), όπως ισχύει (εφεξής ο «Κώδικας Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ»).
11. Τον Κώδικα Διαχείρισης Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, όπως ισχύει μετά την επανέκδοσή του με την Απόφαση ΡΑΕ 1412/2020 (ΦΕΚ Β' 4658/22.10.2020) και την τροποποίησή του με τις Αποφάσεις ΡΑΕ 1572/2020 (ΦΕΚ Β' 5484/11.12.2020) και 609/2021 (ΦΕΚ Β' 3500/31.07.2021) (εφεξής ο «ΚΔΕΣΜΗΕ»).
12. Τον Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, όπως εγκρίθηκε με την Απόφαση ΡΑΕ 39/2014 (ΦΕΚ Β' 304/11.02.2014), όπως ισχύει (εφεξής ο «Κώδικας ΜΔΝ»).
13. Τον Κώδικα Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης, όπως εκδόθηκε με την Απόφαση ΡΑΕ 509/2018 (ΦΕΚ Β' 2307/18.06.2018), και τροποποιήθηκε με τις Αποφάσεις ΡΑΕ 943/2019 (ΦΕΚ Β' 4045/05.11.2019), 261/2020 (ΦΕΚ Β' 1436/16.4.2020), 1417/2020 (ΦΕΚ Β' 4778/29.10.2020), 1539/2020 (ΦΕΚ Β' 5473/11.12.2020) και 132/2021 (ΦΕΚ Β' 581/12.02.2021) (εφεξής ο «Κώδικας ΔΑΠΕΕΠ»).
14. Την υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ο-85607/31.12.2020 επιστολή της Αρχής προς την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με κοινοποίηση στο Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας, την ΕΧΕ Α.Ε. και τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. με θέμα: «Ενημέρωση αναφορικά με την ένταξη/λειτουργία της διασύνδεσης της Κρήτης στο ΕΣΜΗΕ - Λειτουργία της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας στην Κρήτη».
15. Το υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-295102/25.01.2021 έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. προς τη ΡΑΕ με κοινοποίηση στο Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας, την ΕΧΕ Α.Ε., τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. και τη ΔΕΗ Α.Ε. με θέμα: «Ενημέρωση αναφορικά με την ένταξη/λειτουργία της διασύνδεσης της Κρήτης στο ΕΣΜΗΕ - Λειτουργία της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας στην Κρήτη».
16. Τη διαδικτυακή συνάντηση που διοργάνωσε η ΡΑΕ στις 01.02.2021 μεταξύ των αρμόδιων φορέων αναφορικά με τη λειτουργία της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στην Κρήτη μετά τη διασύνδεση.
17. Το υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-296706/15.02.2021 έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. προς τη ΡΑΕ με θέμα «Διασύνδεση Κρήτης - Πρόσκληση σε τηλεδιάσκεψη τη Δευτέρα, 8/2/2021, 10:00 π.μ.».

18. Το υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-296720/15.02.2021 έγγραφο της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. προς τη ΡΑΕ με κοινοποίηση στην ΕΧΕ Α.Ε. με θέμα «*Διασύνδεση Κρήτης - Νομοθετικές και κανονιστικές διατάξεις*».
19. Το υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-296782/16.02.2021 έγγραφο του Ομίλου Χρηματοπιστηρίου Ενέργειας (ΑΡ./ΗΜ./ΕΧΕ: 200/16.02.2021, ΕνExClear: 112/16.02.2021) προς τη ΡΑΕ με θέμα «*Πρόταση τροποποίησης διατάξεων του Κανονισμού Λειτουργίας Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς σχετικά με τη δυνατότητα υποβολής Εντολών Αγοράς και Πώλησης από το Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για το Μικρό Διασυνδεδεμένο Σύστημα της Κρήτης*».
20. Την υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ο-86333/19.02.2021 επιστολή της Αρχής προς την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., με κοινοποίηση στο Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας και την ΕΧΕ Α.Ε. με θέμα «*Υποβολή κανονιστικών διατάξεων αναφορικά με το υβριδικό μοντέλο λειτουργίας της Κρήτης με την ολοκλήρωση της Α' Φάσης της Διασύνδεσης*».
21. Το από 03.03.2021 έγγραφο της ΡΑΕ προς το Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας, την ΑΔΜΗΕ Α.Ε., την ΕΧΕ Α.Ε., την ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. και την ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. με θέμα «*Υβριδικό Μοντέλο λειτουργίας της αγοράς της Κρήτης*».
22. Το υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-298304/09.03.2021 έγγραφο της ΕΧΕ Α.Ε. προς τη ΡΑΕ με θέμα «*Description of Hybrid Crete*».
23. Το υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-298432/10.03.2021 έγγραφο της ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. προς τη ΡΑΕ με θέμα «*Υβριδικό Μοντέλο λειτουργίας της αγοράς της Κρήτης*».
24. Το υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-298560/11.03.2021 έγγραφο της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. προς τη ΡΑΕ, με κοινοποίηση στο Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας, την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και την ΕΧΕ Α.Ε. με θέμα «*Υβριδικό Μοντέλο λειτουργίας της αγοράς της Κρήτης*».
25. Το υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-299224/22.03.2021 έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. προς τη ΡΑΕ, την ΕΧΕ Α.Ε. και τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., με κοινοποίηση στη ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. με θέμα «*Υβριδικό Μοντέλο λειτουργίας της αγοράς της Κρήτης - Πρόταση ΑΔΜΗΕ*».
26. Το υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-299489/26.03.2021 έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. προς τη ΡΑΕ με θέμα «*Υποβολή μελέτης σύγκρισης διαφορετικών μοντέλων αγοράς για την Κρήτη, για το μεταβατικό διάστημα της σύνδεσης της στο ΕΣΜΗΕ μόνο με τη διασύνδεση εναλλασσόμενου ρεύματος*».
27. Το υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ο-86943/29.03.2021 έγγραφο της ΡΑΕ προς το Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας με κοινοποίηση στις ΑΔΜΗΕ Α.Ε., ΕΧΕ Α.Ε., ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. και ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. με θέμα «*Υβριδικό μοντέλο Κρήτης*».
28. Τη Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΕ επί του υβριδικού μοντέλου λειτουργίας της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της Κρήτης κατά τη μεταβατική περίοδο 2021-2023, η οποία έλαβε χώρα από 25.05.2021 έως και 09.06.2021¹ καθώς και τα αποτελέσματα αυτής όπως αναρτήθηκαν στην ιστοσελίδα της Αρχής².
29. Την εμπιστευτική επιστολή με αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-304244/08.06.2021 που υποβλήθηκε στο πλαίσιο της ως άνω Δημόσιας Διαβούλευσης της ΡΑΕ (σχετ. 28).
30. Το υπ' αριθ. πρωτ. ΥΠΕΝ/ΓρΓΓΕΟΠΥ/54341/2610/03.06.2021 (αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-304352/09.06.2021) αίτημα παρέκκλισης από διατάξεις της Οδηγίας 2019/944 και του

¹ <https://www.rae.gr/2021/05/25/δημόσια-διαβούλευση-της-ραε-επί-του-υβ/>

² <https://www.rae.gr/2021/06/15/αποτελέσματα-δημόσιας-διαβούλευσης-22/>

Κανονισμού 2019/943, όσον αφορά στη λειτουργία του Υβριδικού Μοντέλου της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της νήσου Κρήτης, που κατατέθηκε από τη χώρα προς τη Γενική Διεύθυνση Ενέργειας της Ευρωπαϊκής Επιτροπής.

31. Τα αποτελέσματα της από 22.6.2021 συνεδρίασης της Ολομέλειας ΡΑΕ αναφορικά με την επιλογή της δεύτερης εναλλακτικής για την υλοποίηση του υβριδικού μοντέλου της Κρήτης όπως κοινοποιήθηκαν στους αρμόδιους φορείς (αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ο-88314/23.06.2021) σε συνέχεια της σχετικής Δημόσιας Διαβούλευσης της Αρχής (σχετ. 28).
32. Το υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-305484/29.06.2021 έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. προς τη ΡΑΕ με κοινοποίηση στο Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας, την ΕΧΕ Α.Ε., τη ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. και τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. με θέμα: *«Τροποποίηση του Κανονισμού Αγοράς Έξισορρόπησης σχετικά με τη λειτουργία της αγοράς της Κρήτης κατά το μεταβατικό διάστημα λειτουργίας της 1^{ης} Φάσης της διασύνδεσης της Κρήτης με το ΕΣΜΗΕ»*.
33. Το υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-305588/30.06.2021 έγγραφο του Ομίλου Χρηματιστηρίου Ενέργειας (ΑΡ./ΗΜ./ΕΧΕ: 901/29.06.2021, EnExClear: 532/29.06.2021) προς τη ΡΑΕ με κοινοποίηση στο Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας, την ΑΔΜΗΕ Α.Ε, τη ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. και τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. με θέμα: *«Υποβολή εισήγησης τροποποίησης διατάξεων του Κανονισμού Λειτουργίας Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς του ΕΧΕ»*.
34. Τη διαδικτυακή ημερίδα της ΡΑΕ στις 30.06.2021 αναφορικά με το Υβριδικό μοντέλο λειτουργίας της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της Κρήτης κατά τη μεταβατική περίοδο 2021-2023^{3,4}.
35. Το υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-306176/09.07.2021 έγγραφο της ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. (ΑΡ./ΗΜ.:ΔΑΠΕΕΠ/12884/07.07.2021) προς τη ΡΑΕ με κοινοποίηση στη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. με θέμα: *«Τροποποίηση του Κώδικα ΔΑΠΕΕΠ λόγω της Διασύνδεσης της Κρήτης»*.
36. Το υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-306193/09.07.2021 έγγραφο της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. προς τη ΡΑΕ με κοινοποίηση στην ΑΔΜΗΕ Α.Ε., την ΕΧΕ Α.Ε. και τη ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. αναφορικά με το προτεινόμενο Παράρτημα του Κώδικα ΜΔΝ για Μικρό Συνδεδεμένο Σύστημα (ΜΣΣ) Κρήτης και τις τροποποιημένες Συμβάσεις Συμμετοχής στο ΜΣΣ.
37. Τη Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΕ επί των εισηγήσεων των Διαχειριστών για το κανονιστικό πλαίσιο του υβριδικού μοντέλου λειτουργίας της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της Κρήτης κατά τη μεταβατική περίοδο 2021-2023, η οποία έλαβε χώρα από 11.07.2021 έως και 20.07.2021⁵ καθώς και τα αποτελέσματα αυτής όπως αναρτήθηκαν στην ιστοσελίδα της Αρχής⁶.
38. Τις εμπιστευτικές επιστολές με αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-306886/21.07.2021 και Ι-306985/22.07.2021 που υποβλήθηκαν στο πλαίσιο της ως άνω Δημόσιας Διαβούλευσης της ΡΑΕ (σχετ. 37).
39. Το υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-307264/28.07.2021 ηλεκτρονικό έγγραφο της ΕΧΕ Α.Ε. με τις απόψεις του Χρηματιστηρίου Ενέργειας αναφορικά με τα σχόλια των συμμετεχόντων στην υπό σχετ. 37 Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΕ.
40. Το από 30.07.2021 έγγραφο της ΡΑΕ προς την ΑΔΜΗΕ Α.Ε., την ΕΧΕ Α.Ε., τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. και την ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. με θέμα *«Εισηγήσεις Διαχειριστών - Υβριδικό Μοντέλο*

³ <https://www.rae.gr/2021/06/25/ημερίδα-της-ραε-υβριδικό-μοντέλο-λειτ/>

⁴ <https://www.rae.gr/2021/07/01/δελτίο-τύπου-παρουσιάσεις-της-ημερίδ/>

⁵ <https://www.rae.gr/2021/07/11/δημόσια-διαβούλευση-της-ραε-επί-των-ει-3/>

⁶ <https://www.rae.gr/2021/07/26/αποτελέσματα-δημόσιας-διαβούλευσης-27/>

Κρήτης» για την υποβολή επικαιροποιημένων εισηγήσεων λαμβάνοντας υπόψη τα αποτελέσματα της ως άνω δημόσιας διαβούλευσης της ΡΑΕ (σχετ. 37) καθώς και τα άρθρα 104-108 του ν. 4821/2021 (ΦΕΚ Α΄ 134/31.07.2021).

41. Το υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ I-308583/24.08.2021 έγγραφο της ΕΧΕ Α.Ε. προς τη ΡΑΕ σχετικά με τα σχόλια της ως άνω Δημόσιας Διαβούλευσης της ΡΑΕ (σχετ. 37).
42. Το υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ I-308933/02.09.2021 έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (ΓΔ ΛΥΑ/20048/26.08.2021) προς τη ΡΑΕ με θέμα: *«Επικαιροποιημένη εισήγηση τροποποίησης του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης σχετικά με τη λειτουργία της αγοράς της Κρήτης κατά το μεταβατικό διάστημα μέχρι την ολοκλήρωση της Β΄ Φάσης της διασύνδεσης της Κρήτης με το ΕΣΜΗΕ».*
43. Τη Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΕ επί της εισήγησης της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. για το ύψος των Εγγυήσεων Εκπροσώπων Φορτίου για το Μικρό Συνδεδεμένο Σύστημα (ΜΣΣ) της Κρήτης, η οποία έλαβε χώρα από 07.09.2021 έως και 14.09.2021⁷ καθώς και τα αποτελέσματα αυτής, όπως αναρτήθηκαν στην ιστοσελίδα της Αρχής⁸.
44. Το υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ I-309703/17.09.2021 έγγραφο του Ομίλου Χρηματοπιστηρίου Ενέργειας (ΑΡ./ΗΜ./ΕΧΕ: 1351/16.09.2021, EnExClear: 772/16.09.2021) προς τη ΡΑΕ με κοινοποίηση στο Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας, την ΑΔΜΗΕ Α.Ε, τη ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. και τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. με θέμα: *«Πρόταση τροποποίησης διατάξεων του Κανονισμού Λειτουργίας Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς σχετικά με τη δυνατότητα υποβολής Εντολών Αγοράς και Πώλησης από το Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για το Μικρό Συνδεδεμένο Σύστημα της Κρήτης».*
45. Το υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ I-309890/21.09.2021 έγγραφο της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. με θέμα: *«Απόψεις σας επί σχολίων ΔΔ ΡΑΕ (Υπολογισμός Εγγυήσεων Κρήτης)».*
46. Το υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ I-310017/23.09.2021 έγγραφο της ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. (ΑΡ./ΗΜ.:ΔΑΠΕΕΠ/17635/23.09.2021) προς τη ΡΑΕ με κοινοποίηση στις ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. και ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με θέμα: *«Τροποποίηση του Κώδικα ΔΑΠΕΕΠ λόγω της Διασύνδεσης της Κρήτης».*
47. Την υπ' αριθμ. 734/28.09.2021 Απόφαση ΡΑΕ με θέμα *«Παράταση της προθεσμίας της παραγράφου 2 του άρθρου 108Γ του ν. 4001/2011, όπως ισχύει, σε σχέση με τη συντέλεση της διασύνδεσης της Α΄ Φάσης της νήσου Κρήτης»* (ΦΕΚ Β΄ 4633/06.10.2021).
48. Την υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ O-89882/28.09.2021 επιστολή της Αρχής προς την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., με κοινοποίηση στο Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας, την ΕΧΕ Α.Ε. και τη ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. με θέμα *«Τεχνικά θέματα λειτουργίας της Κρήτης με την ολοκλήρωση της Α΄ Φάσης της Διασύνδεσης».*
49. Το υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ I-311100/11.10.2021 έγγραφο της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. με κοινοποίηση στο ΥΠΕΝ, την ΑΔΜΗΕ Α.Ε., την ΕΧΕ Α.Ε. και την ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. με θέμα *«Πρόταση διατάξεων λειτουργίας της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της νήσου Κρήτης κατά το διάστημα μεταξύ της έναρξης λειτουργίας της Α΄ και της Β΄ φάσης διασύνδεσης της νήσου Κρήτης με το Ηπειρωτικό Σύστημα».*

⁷ <https://www.rae.gr/2021/09/07/δημόσια-διαβούλευση-της-ραε-επί-της-ει-6/>

⁸ <https://www.rae.gr/2021/09/24/αποτελέσματα-δημόσιας-διαβούλευσης-35/>

50. Το γεγονός ότι σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 1 του άρθρου 32 του ν. 4001/2011, οι πράξεις κανονιστικού χαρακτήρα που εκδίδονται από τη ΡΑΕ, δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.
51. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του Κρατικού Προϋπολογισμού.

Σκέφθηκε ως εξής:

I. Η ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΤΗΣ ΚΡΗΤΗΣ ΜΕΤΑΞΥ ΤΗΣ Α΄ ΚΑΙ Β΄ ΦΑΣΗΣ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗΣ ΤΗΣ ΝΗΣΟΥ- ΙΣΤΟΡΙΚΟ

Επειδή, ο σχεδιασμός λειτουργίας της αγοράς της Κρήτης ενόψει της ολοκλήρωσης της Α΄ Φάσης της διασύνδεσης της νήσου με το Ηπειρωτικό Σύστημα και του χαρακτηρισμού αυτής ως Μικρού Συνδεδεμένου Συστήματος (εφεξής «ΜΣΣ») υπαγορεύθηκε κατά βάση από τα τεχνικά χαρακτηριστικά της εν λόγω διασύνδεσης, δεδομένου ότι μόνο το 30% του φορτίου της Κρήτης μπορεί να καλύπτεται από το Διασυνδεδεμένο Σύστημα), καθώς και από το γεγονός ότι η απευθείας συμμετοχή των συμμετεχόντων στην αγορά της Κρήτης θα είχε ως αποτέλεσμα την εμφάνιση στις αγορές του Διασυνδεδεμένου Συστήματος ενός σημαντικού κόστους ανακατανομής λόγω της τεχνικής συμφόρησης στη διασύνδεση. Σε κάθε περίπτωση, η απευθείας συμμετοχή τους δεν είναι εφικτή επί του παρόντος λόγω της μη ολοκλήρωσης των υποδομών που απαιτούνται στην Κρήτη ώστε να λειτουργήσει η Αγορά Εξισορρόπησης.

Επειδή, στο ως άνω πλαίσιο, η ΡΑΕ ηγήθηκε πρωτοβουλίας και συντόνισε τη συνεργασία των αρμόδιων φορέων (ήτοι τις ΑΔΜΗΕ Α.Ε., ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., ΕΧΕ Α.Ε. και ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.) με σειρά συναντήσεων, εισηγήσεων, διαβουλεύσεων και ημερίδας ώστε να προδιαγραφεί ο τρόπος λειτουργίας της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της Κρήτης μεταξύ της Α΄ φάσης και της Β΄ φάσης της διασύνδεσης της νήσου με το ηπειρωτικό σύστημα. Εκ παραλλήλου υποβλήθηκε από το ΥΠΕΝ στη Γενική Διεύθυνση Ενέργειας της Ευρωπαϊκής Επιτροπής αίτηση παρέκκλισης από διατάξεις της Οδηγίας 2019/944 και του Κανονισμού 2019/943 αναφορικά με τη λειτουργία του Υβριδικού Μοντέλου της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της νήσου Κρήτης (σχετ. 30).

Επειδή, κατά την από 25.5.2021 διαβούλευση (σχετ. 28), η ΡΑΕ έθεσε υπόψη των ενδιαφερομένων δύο (2) εναλλακτικές προτάσεις για τη λειτουργία της αγοράς της Κρήτης κατά τη μεταβατική περίοδο μέχρι τη Β΄ φάση της διασύνδεσης. Οι δύο εναλλακτικές παραλλάσσουν ως προς την εκκαθάριση της ενέργειας του ΜΣΣ της Κρήτης, ενώ και στις δύο εναλλακτικές το πρόγραμμα κατανομής της Κρήτης επιλύεται διακριτά από την αγορά του Ηπειρωτικού Συστήματος. Ειδικότερα, σύμφωνα με την πρώτη εναλλακτική πρόταση, μόνο η προγραμματισμένη ενέργεια της διασύνδεσης εκκαθαρίζεται μέσω των αγορών του Διασυνδεδεμένου Συστήματος (ΔΣ), ενώ στη δεύτερη εναλλακτική, όλη η ενέργεια της Κρήτης εκκαθαρίζεται μέσω των αγορών του ΔΣ.

Επειδή, η Αρχή εν τέλει προέκρινε τη λειτουργία της αγοράς της Κρήτης κατά τη Α΄ φάση και μέχρι την ολοκλήρωση της Β΄ φάσης σύμφωνα με τη δεύτερη εναλλακτική, καθώς η εκκαθάριση όλων των συναλλαγών της Κρήτης μέσω των αγορών του ΔΣ προσομοιάζει περισσότερο με τη συμμετοχή του συστήματος Κρήτης όπως αναμένεται μετά τη Β΄ φάση. Επιπροσθέτως, η εκκαθάριση σε ημερήσια βάση μέρους της ενέργειας που προμηθεύονται οι Εκπρόσωποι Φορτίου (ΕΦ) Κρήτης έχει ως αποτέλεσμα να μειώνονται συνολικά οι απαιτούμενες εγγυήσεις/ασφάλειες τις οποίες καλούνται να υποβάλουν/καταβάλουν για τη

συμμετοχή τους στην αγορά της Κρήτης, ενώ και ο ειδικός λογαριασμός του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 θα εμφανίζει εισροές σε καθημερινή βάση για την ενέργεια από ΑΠΕ Κρήτης.

Επειδή, η λειτουργία της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της νήσου Κρήτης κατά το διάστημα μεταξύ της έναρξης λειτουργίας της Α' και της Β' φάσης της διασύνδεσης της νήσου Κρήτης με το Ηπειρωτικό Σύστημα σύμφωνα με τη δεύτερη εναλλακτική, εξειδικεύτηκε περαιτέρω σε διαδικτυακή ημερίδα που διοργάνωσε η ΡΑΕ (σχετ. 34) σε συνεργασία με τους αρμόδιους Διαχειριστές σε συνέχεια σχετικών κατευθύνσεων της (σχετ. 28, 31). Την ημερίδα ακολούθησε δημόσια διαβούλευση της ΡΑΕ (σχετ. 37) επί των εισηγήσεων των αρμόδιων Διαχειριστών για την τροποποίηση Κανονισμών και Κωδίκων κατά την αρμοδιότητά εκάστου (σχετ. 32, 33, 35 και 36).

Επειδή, το ως άνω σχήμα αποτυπώθηκε στις διατάξεις του ν.4001/2011, όπως τροποποιήθηκε με το ν. 4821/2021 και ειδικότερα σύμφωνα με το άρθρο 107 αυτού.

Επειδή, σε συνέχεια της θέσεως σε ισχύ του ν. 4821/2021, ζητήθηκαν από τους αρμόδιους διαχειριστές επικαιροποιημένες εισηγήσεις για τις απαιτούμενες τροποποιήσεις του ρυθμιστικού πλαισίου ώστε να εξειδικευτούν οι λεπτομέρειες εφαρμογής του άρθρου 108Γ του ν.4001/2011, όπως ισχύει, λαμβάνοντας υπόψη τα σχόλια των συμμετεχόντων στη δημόσια διαβούλευση της ΡΑΕ επί των αρχικών εισηγήσεών τους (σχετ. 37). Οι εισηγήσεις υποβλήθηκαν με τα σχετικά έγγραφα 42, 44, 46 και 49. Επιπρόσθετα, η ΡΑΕ διενήργησε συμπληρωματική δημόσια διαβούλευση αναφορικά με την εισήγηση της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. για το ύψος των εγγυήσεων Εκπροσώπων Φορτίου για το ΜΣΣ της Κρήτης (σχετ. 43).

Επειδή, η ΡΑΕ, με την υπ' αριθμ. 734/28.09.2021 Απόφασή της, κατόπιν αξιολόγησης του επιπέδου της τεχνικής και επιχειρησιακής ετοιμότητας των αρμόδιων Διαχειριστών (ΑΔΜΗΕ, ΔΑΠΕΕΠ, ΔΕΔΔΗΕ και Όμιλο Χρηματιστηρίου Ενέργειας) για την έναρξη εφαρμογής του υβριδικού πλαισίου αγοράς της Κρήτης βάσει του άρθρου 108Γ του ν. 4001/2011, όπως ισχύει, έκρινε σκόπιμη και αναγκαία τη μετάθεση της Δήλης Ημέρας συντέλεσης της διασύνδεσης του ηλεκτρικού συστήματος της Κρήτης της Φάσης Α' κατά ένα μήνα, ώστε ως Δήλη Ημέρα να λογίζεται η 1η Νοεμβρίου 2021.

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 108Δ του ν. 4001/2011, όπως ισχύει, τα πάγια ΥΤ του ηλεκτρικού συστήματος της Κρήτης περιήλθαν στην ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και εντάσσονται στο ΕΣΜΗΕ. Ως εκ τούτου τα τεχνικά θέματα λειτουργίας και διαχείρισης του ΜΣΣ Κρήτης θα διέπονται εφεξής από τις σχετικές διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ και του Κώδικα Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ. Στο πλαίσιο αυτό, η ΡΑΕ με επιστολή της (σχετ. 48), κάλεσε την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. να αποστείλουν: α) Καταγραφή των διατάξεων, οι οποίες απαιτείται να εισαχθούν είτε στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ είτε στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ αναφορικά με τεχνικά/τεχνοοικονομικά θέματα και απαιτήσεις λειτουργίας και διαχείρισης του ΜΣΣ της Κρήτης (ενδεικτικά για θέματα διαχείρισης εκτάκτων καταστάσεων, τρόπου κατανομής εσωτερικά στο ΜΣΣ της Κρήτης, διαχείρισης ΑΠΕ, συλλογής μετρήσεων), καθώς και σχετικό χρονοδιάγραμμα υποβολής εισήγησης επί αυτών, καθώς και β) αντίγραφο της σύμβασης παροχής υπηρεσιών ή εκτέλεσης έργου από τη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ προς την ΑΔΜΗΕ ΑΕ σύμφωνα με τα οριζόμενα στις διατάξεις της παραγράφου 10β του άρθρου 108Δ του ν. 4001/2011.

Επειδή, η ΡΑΕ, αφού μελέτησε ενδελεχώς και έλαβε υπόψη τα σχόλια των συμμετεχόντων στις δημόσιες διαβουλεύσεις που διενήργησε αναφορικά με το υβριδικό μοντέλο λειτουργίας της αγοράς ΜΣΣ Κρήτης, προέβη σε επεξεργασία των τελικών εισηγήσεων των αρμόδιων

Διαχειριστών και του ΕΧΕ, προβαίνοντας τις νομοτεχνικές βελτιώσεις που έκρινε απαραίτητες.

Επειδή, σημειώνεται, περαιτέρω, ότι κατά τις δημόσιες διαβουλεύσεις επί των εισηγήσεων των διαχειριστών για τη λειτουργία του ΜΣΣ της Κρήτης, υποβλήθηκαν σχόλια, αναφορικά με το πλαίσιο για τη λειτουργία σταθμών με Συμβάσεις Λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης (ΣΕΔΠ), καθώς και υβριδικών σταθμών με σύστημα αποθήκευσης στο ΜΣΣ της Κρήτης. Ωστόσο, τα σχόλια αυτά σχετίζονται κυρίως με την απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας που προβλέπεται στις διατάξεις της παραγράφου 6 του άρθρου 108Γ του ν. 4001/2011, όπως ισχύει, καθώς και με το υπό διαμόρφωση νομοθετικό και κανονιστικό πλαίσιο για τους σταθμούς με σύστημα αποθήκευσης. Ως εκ τούτου τα εν λόγω σχόλια θα ληφθούν υπόψη σε επικείμενη σχετική τροποποίηση των οικείων κανονιστικών κειμένων που αφορούν στη λειτουργία της αγοράς ΜΣΣ Κρήτης, η οποία θα λάβει χώρα ύστερα από τη διενέργεια της αντίστοιχης δημόσιας διαβούλευσης.

II. ΝΟΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ

Επειδή, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 108Γ του ν. 4001/2011, όπως ισχύει - **Λειτουργία της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της νήσου Κρήτης κατά το διάστημα μεταξύ της έναρξης λειτουργίας της Α' και της Β' φάσης της διασύνδεσης της νήσου Κρήτης με το Ηπειρωτικό Σύστημα:**

«1. Ο Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ ΑΕ) υποχρεούται να λειτουργήσει την ηλεκτρική διασύνδεση Α' φάσης της νήσου Κρήτης με την Πελοπόννησο, σε πλήρη λειτουργική ετοιμότητα κατά την ορισθείσα μεταφορική της ικανότητα, σύμφωνα με το εγκεκριμένο και ισχύον Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ), δυνάμει της υπ' αρ. 1097/2019 απόφασης της ΡΑΕ (Β' 1048), το αργότερο μέχρι και την 30ή Σεπτεμβρίου 2021.

Με επιστολή της στον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας και στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (ΡΑΕ) εντός του χρονικού διαστήματος του πρώτου εδαφίου, η ΑΔΜΗΕ ΑΕ βεβαιώνει τη λειτουργία της ηλεκτρικής διασύνδεσης κατά τα ανωτέρω.

2. Η 1η Οκτωβρίου 2021 λογίζεται ως η δήλη ημέρα (Δήλη Ημέρα) συντέλεσης της διασύνδεσης της Α' φάσης και συνακόλουθης ένταξης του ηλεκτρικού συστήματος της Κρήτης στο ΕΣΜΗΕ και το Ελληνικό Δίκτυο Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ) ως Μικρό Συνδεδεμένο Σύστημα (ΜΣΣ).

3. Ο καθορισμός της Δήλης Ημέρας συντέλεσης της Β' φάσης της ηλεκτρικής διασύνδεσης της νήσου Κρήτης με το Ηπειρωτικό Σύστημα, κατά την ορισθείσα μεταφορική ικανότητα και το χρονοδιάγραμμα ολοκλήρωσης σύμφωνα με το εγκεκριμένο και ισχύον Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, δυνάμει της υπ' αρ. 1097/2019 απόφασης της ΡΑΕ, πραγματοποιείται με απόφαση της ΡΑΕ κατόπιν βεβαίωσης της ΑΔΜΗΕ ΑΕ περί λειτουργίας της ηλεκτρικής διασύνδεσης κατά τα ανωτέρω.

4. Από τη Δήλη Ημέρα της Α' φάσης σύμφωνα με την παρ. 2 μέχρι τη Δήλη Ημέρα της Β' φάσης της ηλεκτρικής διασύνδεσης της νήσου Κρήτης με το Ηπειρωτικό Σύστημα, κατά τα οριζόμενα στην παρ. 3, η λειτουργία και εκκαθάριση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της Κρήτης καθορίζεται στις περ. α) έως στ), για την εφαρμογή των οποίων ισχύουν και οι ορισμοί του ν. 4425/2016 (Α' 185), του ν. 4414/2016 (Α' 149), της Οδηγίας (ΕΕ) 2019/944, του

Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943, καθώς και του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς (B' 4124/2020), του Κανονισμού Εκκαθάρισης Συναλλαγών Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς (B' 428/2020), του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης (B' 4516/2020), του Κανονισμού Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης (B' 3076/2020), του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ (B' 4658/2020), του Κώδικα Διαχείρισης ΕΛΔΗΕ (B' 78/2017) και του Κώδικα Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης (B' 4778/2020), όπως εκάστοτε ισχύουν.

α. Το ηλεκτρικό σύστημα της Κρήτης απορροφά («εικονικό φορτίο») από ή εγχέει («εικονική παραγωγή») ενέργεια προς το σύστημα της ηπειρωτικής χώρας, αντίστοιχα.

β. Η ηλεκτρική διασύνδεση Κρήτης-Πελοποννήσου λογίζεται ως εικονική Οντότητα με Ευθύνη Εξισορρόπησης (εΟΕΕ).

γ. Η εΟΕΕ της διασύνδεσης Κρήτης συνδέεται στο ΕΣΜΗΕ στην πλευρά υψηλής τάσης του υποσταθμού των Χανίων (Χανιά Ι), που αποτελεί το όριο του ΕΣΜΗΕ και του ΜΣΣ και η ενέργεια την οποία απορροφά από ή εγχέει στο ΕΣΜΗΕ καταγράφεται μέσω καταχωρημένων μετρητών.

δ. Η συμμετοχή του ηλεκτρικού συστήματος της Κρήτης στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας του ν. 4425/2016 διενεργείται ως εξής:

δα) ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ εκτελεί καθημερινά και δημοσιεύει στην ιστοσελίδα του απλοποιημένο Πρόγραμμα Κατανομής για το ηλεκτρικό σύστημα της Κρήτης για κάθε Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης σύμφωνα με τα ειδικότερα οριζόμενα στους οικείους Κώδικες και Κανονισμούς. Βάσει των αποτελεσμάτων του εν λόγω προγράμματος, υπολογίζονται τα προγράμματα απορρόφησης και έγχυσης ενέργειας, αφενός για το σύνολο της ζήτησης, επιμερισμένα ανά Εκπρόσωπο Φορτίου της Κρήτης στη βάση των ποσοστών εκπροσώπησης, όπως αυτά υπολογίζονται από τον Διαχειριστή του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ), αφετέρου της παραγωγής της Κρήτης αντιστοίχως, λαμβάνοντας υπόψη τη διαθεσιμότητα και την οικονομικότητα των διαθέσιμων εναλλακτικών πόρων κάλυψης του συνόλου του φορτίου της Κρήτης, στη βάση προβλέψεων και τυχόν διαθέσιμων ιστορικών στοιχείων. Βάσει των ως άνω υπολογισμών προκύπτουν οι ποσότητες των σχετικών Εντολών Αγοράς με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης για τις ποσότητες απορρόφησης ενέργειας και οι ποσότητες των Εντολών Πώλησης με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης για τις ποσότητες έγχυσης ενέργειας αντιστοίχως, σύμφωνα με τα ειδικότερα οριζόμενα στον Κανονισμό Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς.

Οι ως άνω Εντολές Αγοράς και Πώλησης με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης υποβάλλονται ατελώς από την «Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Ανώνυμη Εταιρεία» (ΕΧΕ ΑΕ), εκ μέρους των Εκπροσώπων Φορτίου και των συμβατικών Παραγωγών της Κρήτης αντίστοιχα, στο Σύστημα Συναλλαγών Αγορών Ενέργειας (ΣΣΑΕ) της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, ενώ οι Εντολές Πώλησης με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης για την προβλεπόμενη παραγωγή από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ) ή Συμπαραγωγή Ηλεκτρισμού – Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (ΣΗΘΥΑ) στην Κρήτη υποβάλλονται από τον Διαχειριστή Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Εγγυήσεων Προέλευσης (ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ), σύμφωνα με τα ειδικότερα οριζόμενα στον Κανονισμό Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς και στον Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης.

δβ) Το απλοποιημένο Πρόγραμμα Κατανομής της Κρήτης δύναται να επικαιροποιηθεί από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, σύμφωνα με τα ειδικότερα οριζόμενα στους οικείους Κώδικες και Κανονισμούς. Εφόσον, μετά την επίλυση της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, η διασύνδεση Κρήτης-Πελοποννήσου τεθεί εκτός λειτουργίας ή η ροή στη διασύνδεση είναι αντίστροφη από αυτήν που προέβλεπε το αρχικό απλοποιημένο Πρόγραμμα Κατανομής, υφίσταται η δυνατότητα υποβολής σχετικών υβριδικών Εντολών Αγοράς ή και Πώλησης στις Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες (Τοπικές Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες/ Συμπληρωματικές Περιφερειακές Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες) για τη διόρθωση των θέσεων των Εκπροσώπων Φορτίου και των Παραγωγών της Κρήτης στην Αγορά Επόμενης Ημέρας, σύμφωνα με τα ειδικότερα οριζόμενα στους οικείους Κώδικες και Κανονισμούς. Στην περίπτωση αυτή, κατόπιν εκτέλεσης της διαδικασίας απλοποιημένου Προγράμματος Κατανομής από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ υπολογίζονται οι ποσότητες των υβριδικών εντολών, οι οποίες υποβάλλονται ατελώς από την ΕΧΕ ΑΕ στο ΣΣΑΕ για την Ενδοημερήσια Αγορά εκ μέρους των Εκπροσώπων Φορτίου και των συμβατικών Παραγωγών της Κρήτης, ενώ η ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ υποβάλλει τις σχετικές υβριδικές εντολές στο ΣΣΑΕ για την παραγωγή από ΑΠΕ ή ΣΗΘΥΑ, σύμφωνα με τα ειδικότερα οριζόμενα στους οικείους Κώδικες και Κανονισμούς.

δγ) Η Εκκαθάριση Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης αφορά αποκλειστικά και μόνο την ενέργεια της εΟΕΕ της διασύνδεσης της Κρήτης, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης και στον Κανονισμό Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ υπολογίζει και καταλογίζει τις χρεοπιστώσεις των Αποκλίσεων και των Λογαριασμών Προσαυξήσεων για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων και για κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου της Κρήτης, συγκρίνοντας το σχετικό Πρόγραμμα Αγοράς της εΟΕΕ της διασύνδεσης της Κρήτης, όπως προκύπτει εμμέσως από τα αποτελέσματα των Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας που διαχειρίζεται η ΕΧΕ ΑΕ, με τη μετρηθείσα απορροφούμενη ποσότητα ενέργειας, σύμφωνα με τον μετρητή της διασύνδεσης που αντιστοιχεί στον κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου. Επιπλέον, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ υπολογίζει και καταλογίζει τις χρεοπιστώσεις των αποκλίσεων για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων για τον ΔΑΠΕΕΠ συγκρίνοντας το σχετικό Πρόγραμμα Αγοράς της εΟΕΕ της διασύνδεσης της Κρήτης με τη μετρηθείσα εγχυθείσα ποσότητα ενέργειας, σύμφωνα με τον μετρητή της διασύνδεσης.

ε. Η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ διενεργεί συμπληρωματική εκκαθάριση της αγοράς του ΜΣΣ της Κρήτης, σε μηνιαία και ετήσια βάση, για τα ποσά που αφορούν στην αγοραπωλησία ενέργειας που έχει παραχθεί από συμβατικές Μονάδες Παραγωγής της Κρήτης, λαμβάνοντας υπόψη τα αντίστοιχα ποσά που έχουν εκκαθαριστεί στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας του ν. 4425/2016.

στ. Η ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ, ως διαχειριστής του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου, διενεργεί τη συμπληρωματική εκκαθάριση, σε μηνιαία και ετήσια βάση, για τα ποσά που αφορούν στην αγοραπωλησία ενέργειας που έχει παραχθεί από τις μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ, ΣΗΘΥΑ και Υβριδικούς Σταθμούς της Κρήτης που εκπροσωπεί σύμφωνα με τα οριζόμενα στο κανονιστικό πλαίσιο, που εκδίδεται δυνάμει της παρ. 5, λαμβάνοντας υπόψη τα αντίστοιχα ποσά που έχουν εκκαθαριστεί στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας του ν. 4425/2016.

5. Με απόφαση της ΡΑΕ, κατόπιν των εισηγήσεων των αρμόδιων Διαχειριστών και με σκοπό την εφαρμογή του παρόντος και τη διασφάλιση της αποτελεσματικής λειτουργίας της αγοράς της Κρήτης, εισάγονται οι αναγκαίες ρυθμίσεις στους Κανονισμούς των

Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας του ν. 4425/2016 και στους Κώδικες που εκδίδονται κατ' εξουσιοδότηση των άρθρων 96, 118Α, 128 και 130.

6. Από τη δέλη ημέρα της παρ. 2, η ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ υποκαθιστά εκ του νόμου τη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, ως συμβαλλομένη στις Συμβάσεις Πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας προ του ν. 3468/2006 (Α' 129) και στις Συμβάσεις Λειτουργικής Ενίσχυσης των σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ της Κρήτης και υπεισέρχεται αυτοδικαίως και άνευ ετέρου στα σχετικά συμβατικά δικαιώματα και υποχρεώσεις, χωρίς παράταση της διάρκειας ισχύος της σύμβασης. Οι σχετικές με τις συμβάσεις αυτές συναλλαγές, χρηματοροές και χρεώσεις ΕΤΜΕΑΡ, συμπεριλαμβάνονται στον ειδικό λογαριασμό της παρ. 3 του άρθρου 143 του παρόντος που διαχειρίζεται η ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας καθορίζεται και κάθε άλλο θέμα που αφορά στις Συμβάσεις Πώλησης Ηλεκτρικής Ενέργειας του άρθρου 12 του ν. 3468/2006 (Α' 129), τις συμβάσεις αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας προ του ν. 3468/2006 και τις Συμβάσεις Λειτουργικής Ενίσχυσης των σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ της Κρήτης. Με απόφαση της ΡΑΕ, κατόπιν εισηγήσεων των αρμοδίων Διαχειριστών, δύναται να εισαχθούν οι αναγκαίες, για την εφαρμογή της παρούσας, ρυθμίσεις στον Κώδικα Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης, στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ και στον Κώδικα Διαχείρισης ΜΔΝ (Β' 304/2014). Η παρ. 6 του άρθρου 8 του ν. 4414/2016 (Α' 149), πλην του τρίτου εδαφίου αυτής, δεν εφαρμόζεται.

7. Με απόφαση της ΡΑΕ η οποία δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως, δύναται να παρατείνονται οι προθεσμίες των παρ. 1 και παρ. 2.

8. Από τη δέλη ημέρα της Α' φάσης της παρ. 2, οι σταθμοί ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που συνδέονται στο δίκτυο της Κρήτης εμπίπτουν στην αρμοδιότητα του ΔΑΠΕΕΠ ως Φορέα Έκδοσης Εγγυήσεων Προέλευσης.»

Επειδή, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 58B του ν. 4001/2011, όπως ισχύει - Διασφάλιση ενιαίας τιμολόγησης καταναλωτών ηλεκτρικής ενέργειας:

«Η διασφάλιση της ενιαίας τιμολόγησης των καταναλωτών ηλεκτρικής ενέργειας στη Χώρα συνιστά Υπηρεσία Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ), για την εκπλήρωση της οποίας καταβάλλεται αντάλλαγμα στους υπόχρεους παροχής της με βάση μεθοδολογία της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ). Ειδικότερα για τη χρονική περίοδο κατά την οποία το ηλεκτρικό σύστημα της νήσου Κρήτης αποτελεί μικρό συνδεδεμένο σύστημα (ΜΣΣ), σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 2, για τον υπολογισμό της αντιστάθμισης για την κάλυψη του κόστους παροχής της υπηρεσίας, εφαρμόζεται η μεθοδολογία της υπ' αρ. 14/2014 απόφασης της ΡΑΕ (Β' 270) μόνο σε ό,τι αφορά την ενέργεια από συμβατικές μονάδες που εγχέεται στο Δίκτυο (ΜΑ_ΜΔΝΣΜ, μ και QX, SM (μ, j)).

Ειδικότερα θέματα που άπτονται της παροχής της ως άνω ΥΚΩ σε μικρά συνδεδεμένα συστήματα δύναται να καθορίζονται στον Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ) και στον Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ).»

III. ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΙΣΗΓΗΣΕΩΝ ΤΩΝ ΑΡΜΟΔΙΩΝ ΦΟΡΕΩΝ

A. Επί της εισήγησης αναφορικά με τις τροποποιήσεις του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης

Επειδή, με το από 26.08.2021 έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (σχετ. 42), υποβλήθηκε επικαιροποιημένη εισήγηση τροποποίησης του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης (ΚΑΕ), η οποία έλαβε υπόψη τα σχόλια των συμμετεχόντων στη δημόσια διαβούλευση αναφορικά με τη λειτουργία της αγοράς του ΜΣΣ Κρήτης καθώς και τις ρυθμίσεις του ν. 4821/2021. Συνοπτικά, η εισήγηση περιλαμβάνει ρυθμίσεις που αφορούν στα μητρώα του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, επιγραμματική περιγραφή των εργασιών και χρονοδιαγραμμάτων που ακολουθεί ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ αναφορικά με το Πρόγραμμα Κατανομής του ΜΣΣ της Κρήτης καθώς και τις διαδικασίες εκκαθάρισης των αποκλίσεων της εικονικής Οντότητας με Ευθύνη Εξισορρόπησης (εΟΕΕ) της Κρήτης.

Επειδή, λαμβάνοντας υπόψη τα σχόλια των συμμετεχόντων στη σχετική δημόσια διαβούλευση (σχετ. 37), η ΡΑΕ κρίνει σκόπιμο οι διαδικασίες και μεθοδολογίες που ακολουθεί ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ για την κατάρτιση του Προγράμματος Κατανομής του ΜΣΣ της Κρήτης (ενδεικτικά: δεδομένα εισόδου και εξόδου, αλγόριθμος, χρονοδιάγραμμα και ενδεικτική περιγραφή παραγόντων που οδηγούν σε εκτέλεση επικαιροποιημένου προγράμματος κατανομής) να εξειδικευτούν περαιτέρω σε Τεχνική Απόφαση για λόγους διαφάνειας της λειτουργίας της αγοράς της Κρήτης. Για το λόγο αυτό προστέθηκε σχετική πρόβλεψη στο κείμενο του ΚΑΕ.

B. Επί της εισήγησης αναφορικά με τις τροποποιήσεις του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς

Επειδή, με το από 16.09.2021 έγγραφο του Ομίλου Χρηματιστηρίου Ενέργειας (σχετ. 44) υποβλήθηκε η τελική εισήγηση τροποποίησης του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς, η οποία έλαβε υπόψη τα σχόλια των Συμμετεχόντων στη δημόσια διαβούλευση αναφορικά με τη λειτουργία της αγοράς του ΜΣΣ Κρήτης και τις ρυθμίσεις του ν. 4821/2021. Συνοπτικά, η εισήγηση περιλαμβάνει τα εξής:

- 1) Ρυθμίσεις για την εξαίρεση καταβολής προμήθειας κατά την εκτέλεση της υπηρεσίας Διόδευσης Εντολών για Τρίτους για τις Εντολές που θα υποβάλλει στο Σύστημα Συναλλαγών Αγορών Ενέργειας το EXE προς εξυπηρέτηση του υβριδικού μοντέλου του ΜΣΣ Κρήτης (Υποενότητα 3.12.5).
- 2) Ρυθμίσεις για την υποβολή στην Αγορά Επόμενης Ημέρας α) Εντολών Πώλησης με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης αφενός από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης για την προβλεπόμενη παραγωγή ΑΠΕ και αφετέρου από το EXE για λογαριασμό των Παραγωγών με συμβατικές μονάδες του ΜΣΣ Κρήτης, και β) Εντολών Αγοράς με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης για λογαριασμό των Προμηθευτών του ΜΣΣ Κρήτης (Υποενότητες 4.1.3.2 και 4.1.4).
- 3) Ρυθμίσεις για την υποβολή Εντολών Πώλησης και Αγοράς στις Συμπληρωματικές Περιφερειακές Δημοπρασίες από τον Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης για τη Διόρθωση Θέσης Φυσικής Παράδοσης του Χαρτοφυλακίου Μονάδων ΑΠΕ Κρήτης (Υποενότητα 5.2.3).

- 4) Ρυθμίσεις για την υποβολή Εντολών Πώλησης και Αγοράς στις Συμπληρωματικές Περιφερειακές Δημοπρασίες από το ΕΧΕ για λογαριασμό των Παραγωγών με συμβατικές μονάδες και των Προμηθευτών του ΜΣΣ Κρήτης για τη Διόρθωση Θέσης Φυσικής Παράδοσης/Απόληψης (Υποενότητα 5.2.3). Στις Εντολές αυτές η τιμή θα τίθεται ίση με την αντίστοιχη τιμή εκκαθάρισης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας για την Αγοραία Χρονική Μονάδα που αυτές αφορούν.
- 5) Πρόβλεψη για τη διαβίβαση από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ στο ΕΧΕ των προβλεπόμενων ποσοτήτων ενέργειας για την υποβολή από το ΕΧΕ εκ μέρους των Συμμετεχόντων στο ΜΣΣ Κρήτης των Εντολών Αγοράς και Πώλησης για την Αγορά Επόμενης Ημέρας (Υποενότητα 4.2.1.1) και για τις Συμπληρωματικές Περιφερειακές Δημοπρασίες (Υποενότητα 5.7.2.1), καθώς και τη δημοσίευση από το ΕΧΕ των αποτελεσμάτων της Αγοράς Επόμενης Ημέρας (Υποενότητα 4.4.1) και της Ενδοημερήσιας Αγοράς (Υποενότητα 5.12.2) για την Εικονική Οντότητα Εξισορρόπησης του ΜΣΣ Κρήτης και την αποστολή σχετικών αποτελεσμάτων στο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.
- 6) Πρόβλεψη για την εξαίρεση α) των Εντολών Πώλησης με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης που υποβάλλονται από το ΕΧΕ εκ μέρους των Παραγωγών με συμβατικές μονάδες του ΜΣΣ Κρήτης στον υπολογισμό της Χρέωσης Μη Συμμόρφωσης της υποενότητας 4.4.2.1, και β) των Εντολών Αγοράς με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης που υποβάλλονται από το ΕΧΕ εκ μέρους των Προμηθευτών που εκπροσωπούν καταναλωτές στο ΜΣΣ Κρήτης από τον υπολογισμό της Χρέωσης Μη Συμμόρφωσης της υποενότητας 4.4.2.2.
- 7) Ρυθμίσεις για την έναρξη και διάρκεια ισχύος για τις μεταβατικές διατάξεις που αφορούν το ΜΣΣ Κρήτης για την Αγορά Επόμενης Ημέρας (Υποενότητα 7.1.1) και την Ενδοημερήσια Αγορά (Υποενότητα 7.1.2).

Επειδή, στην τροποποίηση του Κανονισμού ΕΧΕ συμπεριλαμβάνονται επιπρόσθετα τροποποιήσεις σχετικά με τα ακόλουθα θέματα: α) Τη διαγραφή της πρόβλεψης για την υποβολή Εντολών Πώλησης και Αγοράς με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης από το ΕΧΕ για λογαριασμό του Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου και του Φο.Σ.Ε.Τε.Κ. (υποενότητες 3.7.2.1 και 4.1.3.2), και β) τη χρονική στιγμή αποστολής ιστορικών στοιχείων στον Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου και στον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ), σύμφωνα και με τις απαντήσεις της ΕΧΕ Α.Ε. στα σχόλια της Δημόσιας Διαβούλευσης στο πλαίσιο της υπ' αριθμ. 610/2021 Απόφασης ΡΑΕ (σχετ. 39).

Γ. Επί της εισήγησης αναφορικά με τις τροποποιήσεις του Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης

Επειδή, με το από 23.09.2021 έγγραφο της ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. (σχετ. 46) υποβλήθηκε η επικαιροποιημένη εισήγηση τροποποίησης του Κώδικα ΔΑΠΕΕΠ, η οποία έλαβε υπόψη τα σχόλια των συμμετεχόντων στη δημόσια διαβούλευση αναφορικά με τη λειτουργία της αγοράς του ΜΣΣ Κρήτης, καθώς και τις προβλέψεις του ν. 4821/2021. Συνοπτικά, η εισήγηση περιλαμβάνει ρυθμίσεις που αφορούν στη συμμετοχή της ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και την Ενδοημερήσια Αγορά ως εκπρόσωπο της παραγωγής των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ της Κρήτης και τις σχετικές εκκαθαρίσεις, τη συμπληρωματική εκκαθάριση

σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο ν. 4821/2021, καθώς και τις συναλλαγές με τους Εκπροσώπους Φορτίου της Κρήτης που αφορούν στο ΕΤΜΕΑΡ των πελατών τους.

Επειδή, από τη Δήλη Ημέρα Α΄ Φάσης της διασύνδεσης της Κρήτης η ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. θα τιμολογεί ό,τι αφορά στον ειδικό λογαριασμό (Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου) του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 (ΕΛΑΠΕ) για το φορτίο και την παραγωγή από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Κρήτης. Ειδικότερα, εκτός από το ΕΤΜΕΑΡ που αναλογεί στους καταναλωτές της Κρήτης, ο ΔΑΠΕΕΠ θα πραγματοποιεί συμπληρωματική εκκαθάριση ώστε να αποτυπώνεται απολογιστικά η πραγματική έγχυση από τις μονάδες της Κρήτης, καθώς και τα απολογιστικά ποσοστά εκπροσώπησης των Εκπροσώπων Φορτίου Κρήτης. Η συμπληρωματική αυτή εκκαθάριση κρίνεται απαραίτητη δεδομένου ότι: α) στην Αγορά Επόμενης Ημέρας οι πληρωμές αποτυπώνουν προβλέψεις έγχυσης από σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και εκ των προτέρων εκτιμήσεις ποσοστών εκπροσώπησης, και β) σύμφωνα με το υβριδικό μοντέλο λειτουργίας της αγοράς της Κρήτης στη Α΄ Φάση, δεν θα γίνονται οι απαραίτητες διορθώσεις στην Αγορά Εξισορρόπησης για το σύνολο της παραγωγής από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και το σύνολο του φορτίου της Κρήτης. Η τιμή στην οποία θα γίνεται η συμπληρωματική εκκαθάριση μέχρι τη Δήλη Ημέρα της Φάσης Β΄ της διασύνδεσης της Κρήτης θα είναι η Μεσοσταθμική Τιμή Αγοράς (ΜΤΑ), όπως την υπολογίζει και αναρτά στην ιστοσελίδα του ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ, δεδομένου ότι η παραγόμενη ενέργεια από μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Κρήτης δεν εκκαθαρίζεται στο σύνολό της σε όλες τις αγορές του ν. 4425/2016 – η Εκκαθάριση Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης αφορά μόνο την ενέργεια της εΟΕΕ της Κρήτης, και στην προκειμένη περίπτωση μόνο την έγχυση στο Ηπειρωτικό Σύστημα της διασύνδεσης της Κρήτης σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο άρθρο 108Γ του ν. 4001/2011.

Δ. Επί της εισήγησης της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. για την προσθήκη ειδικού Παραρτήματος στον Κώδικα ΜΔΝ

Επειδή, με το από 11.10.2021 έγγραφο της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (σχετ. 49) υποβλήθηκε η επικαιροποιημένη εισήγησή της, λαμβάνοντας υπόψη τα σχόλια των συμμετεχόντων στη δημόσια διαβούλευση αναφορικά με τη λειτουργία της αγοράς του ΜΣΣ Κρήτης καθώς και τις ρυθμίσεις του ν. 4821/2021 αναφορικά με τη λειτουργία της αγοράς του ΜΣΣ Κρήτης και τη παροχή ΥΚΩ σε μικρά συνδεδεμένα συστήματα. Συνοπτικά, η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. προτείνει την εισαγωγή Παραρτήματος στον Κώδικα ΜΔΝ το οποίο περιλαμβάνει ρυθμίσεις για:

- 1) Τη συμπληρωματική εκκαθάριση της αγοράς του ΜΣΣ Κρήτης, τη συχνότητα αυτής, τα απαιτούμενα στοιχεία που ανταλλάσσονται μεταξύ ΔΕΔΔΗΕ, ΑΔΜΗΕ, ΔΑΠΕΕΠ και EnExClear, τη μεθοδολογία υπολογισμού των παραμέτρων της συμπληρωματικής μηνιαίας και ετήσιας εκκαθάρισης.
- 2) Την πρόσβαση και τη συμμετοχή των Παραγωγών και των Εκπροσώπων Φορτίου στο ΜΣΣ Κρήτης.
- 3) Την τιμολόγηση των ρυθμιζόμενων χρεώσεων στο ΜΣΣ Κρήτης, σύμφωνα με το ν. 4821/2021.
- 4) Τον υπολογισμό των απαιτούμενων Εγγυήσεων των Εκπροσώπων Φορτίου, την τήρηση λογιστικών λογαριασμών, τις διαδικασίες εκκαθαρίσεων των Συμμετεχόντων και τις διαδικασίες για τον υπολογισμό της αντιστάθμισης των ΥΚΩ ΜΣΣ και των λοιπών ΥΚΩ.
- 5) Τις πρότυπες συμβάσεις μεταξύ ΔΕΔΔΗΕ και Παραγωγών Συμβατικών Μονάδων, και μεταξύ ΔΕΔΔΗΕ και Εκπροσώπων Φορτίου στο ΜΣΣ Κρήτης.

Επειδή, η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε στην ως άνω εισήγησή της, λαμβάνοντας υπόψη τα σχόλια των συμμετεχόντων στη δημόσια διαβούλευση αναφορικά με το ύψος των Εγγυήσεων Εκπροσώπων Φορτίου για το ΜΣΣ Κρήτης (σχετ. 43), απέσυρε τις τροποποιήσεις που είχε αρχικά υποβάλει επί της υφιστάμενης μεθοδολογίας υπολογισμού των Εγγυήσεων των Εκπροσώπων Φορτίου στα ΜΔΝ (σχετ. 36) και προτείνει την κατ' αναλογία εφαρμογή στο ΜΣΣ Κρήτης της υφιστάμενης μεθοδολογίας υπ' αριθμ. 238/2016 Απόφασης ΡΑΕ, όπως ισχύει.

Αποφασίζει:

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, κατά το άρθρο 108Γ παρ. 5 του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179):

1. Την τροποποίηση του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης του άρθρου 17 παρ. 2 ιστ και του άρθρου 18 του ν. 4425/2016 (ΦΕΚ Α' 185), όπως ισχύει, ως εξής:
 - I. Την προσθήκη νέου κεφαλαίου, ως εξής:

«ΚΕΦΑΛΑΙΟ 30

ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΣΧΕΤΙΚΑ ΜΕ ΤΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΤΗΣ ΚΡΗΤΗΣ ΑΠΟ ΤΗ ΔΗΛΗ ΗΜΕΡΑ ΣΥΝΤΕΛΕΣΗΣ ΤΗΣ Α' ΦΑΣΗΣ ΤΗΣ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗΣ ΚΑΙ ΜΕΧΡΙ ΤΗ ΔΗΛΗ ΗΜΕΡΑ ΣΥΝΤΕΛΕΣΗΣ ΤΗΣ Β' ΦΑΣΗΣ ΤΗΣ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗΣ ΤΗΣ ΚΡΗΤΗΣ ΜΕ ΤΟ ΕΣΜΗΕ

Άρθρο 122. Ισχύς διατάξεων για τη λειτουργία της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας της Κρήτης από τη Δήλη Ημέρα συντέλεσης της Α' Φάσης και μέχρι τη Δήλη Ημέρα συντέλεσης της Β' Φάσης της Διασύνδεσης της Κρήτης με το ΕΣΜΗΕ

Οι διατάξεις του παρόντος Κεφαλαίου ισχύουν από τη Δήλη Ημέρα συντέλεσης της Α' Φάσης της ηλεκτρικής διασύνδεσης του Μικρού Συνδεδεμένου Συστήματος (ΜΣΣ) της Κρήτης με το ΕΣΜΗΕ, κατά την παρ. 2 του άρθρου 108Γ του ν. 4001/2011, έως και τη Δήλη Ημέρα συντέλεσης της Β' Φάσης της ηλεκτρικής διασύνδεσης του ΜΣΣ της Κρήτης με το ΕΣΜΗΕ, κατά την παρ. 3 του άρθρου 108Γ του ν. 4001/2011.

Άρθρο 123. Λειτουργία της Αγοράς του ΜΣΣ της Κρήτης από τη Δήλη Ημέρα συντέλεσης της Α' Φάσης και μέχρι τη Δήλη Ημέρα συντέλεσης της Β' Φάσης της Διασύνδεσης της Κρήτης με το ΕΣΜΗΕ

1. Η ηλεκτρική διασύνδεση Κρήτης - Πελοποννήσου λογίζεται ως μια εικονική Οντότητα με Ευθύνη Εξισορρόπησης η οποία δύναται να απορροφά ενέργεια από το ΕΣΜΗΕ και να εγχέει ενέργεια στο ΕΣΜΗΕ. Η εικονική οντότητα συνδέεται στο ΕΣΜΗΕ στην πλευρά Υ.Τ. του υποσταθμού των Χανίων (Χανιά Ι), που αποτελεί το όριο του ΕΣΜΗΕ και του Μικρού Συνδεδεμένου Συστήματος (ΜΣΣ) της Κρήτης. Η ανωτέρω εικονική Οντότητα με Ευθύνη Εξισορρόπησης «Κρήτη» εγγράφεται αυτοδικαίως στα Μητρώα που τηρεί ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ από τη θέση σε ισχύ του παρόντος Άρθρου. Στην εικονική Οντότητα με Ευθύνη Εξισορρόπησης «Κρήτη» αντιστοιχίζεται ο μετρητής της διασύνδεσης Πελοποννήσου – Κρήτης που είναι εγκατεστημένος στον υποσταθμό Υ.Τ. στα Χανιά.

2. Οι Εκπρόσωποι Φορτίου που δραστηριοποιούνται στην Κρήτη, εφόσον δεν είναι ήδη εγγεγραμμένοι, εγγράφονται στο Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, σύμφωνα με τα ειδικότερα αναφερόμενα στον παρόντα Κανονισμό.
3. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ καταρτίζει, μέχρι τις 09:00 ΕΕΤ της ημερολογιακής ημέρας D-1, τις ακόλουθες προβλέψεις για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D:
 - 1) την πρόβλεψη φορτίου του ΜΣΣ της Κρήτης,
 - 2) την πρόβλεψη έγχυσης Μονάδων ΑΠΕ του ΜΣΣ της Κρήτης,
 - 3) τη διαθέσιμη δυναμικότητα της διασύνδεσης Πελοποννήσου-Κρήτης, και
 - 4) τις ανοδικές και καθοδικές ανάγκες σε εφεδρείες ενεργού ισχύος του ΜΣΣ της Κρήτης.
4. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ εκτελεί, μέχρι τις 10:00 ΕΕΤ της ημερολογιακής ημέρας D-1, Πρόγραμμα Κατανομής για το ΜΣΣ της Κρήτης για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D, λαμβάνοντας υπόψη τις προβλέψεις της παραγράφου 3 του παρόντος Άρθρου, τη διαθεσιμότητα των θερμικών Μονάδων Παραγωγής του ΜΣΣ της Κρήτης, τυχόν διαθέσιμα ιστορικά στοιχεία, καθώς και την οικονομικότητα των διαθέσιμων εναλλακτικών πόρων κάλυψης του συνόλου του φορτίου του ΜΣΣ της Κρήτης.
5. Τα αποτελέσματα του Προγράμματος Κατανομής για το ΜΣΣ της Κρήτης περιλαμβάνουν, για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D, τα εξής:
 - 1) ενδεικτικό πρόγραμμα απορρόφησης/έγχυσης της εικονικής Οντότητας με Ευθύνη Εξισορρόπησης «Κρήτη»,
 - 2) ενδεικτικό πρόγραμμα λειτουργίας των θερμικών Μονάδων Παραγωγής του ΜΣΣ της Κρήτης,
 - 3) τις ανοδικές και καθοδικές εφεδρείες ενεργού ισχύος που απονέμονται στις θερμικές Μονάδες Παραγωγής του ΜΣΣ της Κρήτης.
6. Μέχρι τις 10:00 ΕΕΤ της ημερολογιακής ημέρας D-1, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δημοσιεύει στον ιστότοπό του για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D τα εξής:
 - 1) την πρόβλεψη φορτίου του ΜΣΣ της Κρήτης,
 - 2) την πρόβλεψη έγχυσης Μονάδων ΑΠΕ του ΜΣΣ της Κρήτης,
 - 3) τη διαθεσιμότητα των θερμικών Μονάδων Παραγωγής του ΜΣΣ της Κρήτης,
 - 4) ενδεικτικό πρόγραμμα απορρόφησης/έγχυσης της εικονικής Οντότητας με Ευθύνη Εξισορρόπησης «Κρήτη»,
 - 5) ενδεικτικό πρόγραμμα λειτουργίας των θερμικών Μονάδων Παραγωγής του ΜΣΣ της Κρήτης, και
 - 6) τις ανοδικές και καθοδικές εφεδρείες ενεργού ισχύος που απονέμονται στις θερμικές Μονάδες Παραγωγής του ΜΣΣ της Κρήτης.

7. Μέχρι τις 10:00 EET της ημερολογιακής ημέρας D-1, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ διαβιβάζει στο Χρηματιστήριο Ενέργειας, για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D, τα εξής:
- 1) την πρόβλεψη φορτίου του ΜΣΣ της Κρήτης που αντιστοιχεί σε κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου που δραστηριοποιείται στην Κρήτη βάσει των μηνιαίων εκ των προτέρων εκτιμώμενων ποσοστών εκπροσώπησης των καταναλωτών της Κρήτης που αποστέλλει ο ΔΕΔΔΗΕ βάσει της παραγράφου 9 του Άρθρου 124 του παρόντος Κανονισμού,
 - 2) ενδεικτικό πρόγραμμα απορρόφησης/έγχυσης της εικονικής Οντότητας με Ευθύνη Εξισορρόπησης «Κρήτη»,
 - 3) ενδεικτικό πρόγραμμα λειτουργίας των θερμικών Μονάδων Παραγωγής του ΜΣΣ της Κρήτης.
8. Μέχρι τις 10:00 EET της ημερολογιακής ημέρας D-1, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ διαβιβάζει στον ΔΑΠΕΕΠ για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D, την πρόβλεψη έγχυσης Μονάδων ΑΠΕ του ΜΣΣ της Κρήτης.
9. Το αργότερο 30 λεπτά μετά την τελευταία Προθεσμία Υποβολής Προσφορών στις Δημοπρασίες Ενδοημερήσιας Αγοράς, το Χρηματιστήριο Ενέργειας διαβιβάζει στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ το Πρόγραμμα Αγοράς για την εικονική Οντότητα με Ευθύνη Εξισορρόπησης «Κρήτη».
10. Το Χρηματιστήριο Ενέργειας διαβιβάζει την επομένη της Ημέρας Κατανομής D στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, για κάθε Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης p , και για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα t , κάθε Ημέρας Κατανομής, το Πρόγραμμα Αγοράς της εικονικής Οντότητας με Ευθύνη Εξισορρόπησης «Κρήτη», $MS_{p,t}^{Κρήτη}$, όπως έχει προκύψει από την επίλυση των σχετικών αγορών ως ακολούθως:
- 1) Για τις Αγοραίες Χρονικές Μονάδες t , που το Πρόγραμμα Αγοράς για την εικονική Οντότητα με Ευθύνη Εξισορρόπησης «Κρήτη» αντιστοιχεί σε απορρόφηση ενέργειας από το ΕΣΜΗΕ, το Χρηματιστήριο Ενέργειας διαβιβάζει στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ το ανωτέρω Πρόγραμμα Αγοράς επιμερισμένο ανά Εκπρόσωπο Φορτίου p , για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα. Το ανωτέρω Πρόγραμμα Αγοράς, $MS_{p,t}^{Κρήτη}$, για κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου διαβιβάζεται από το Χρηματιστήριο Ενέργειας διακριτά από το αντίστοιχο Πρόγραμμα Αγοράς του ίδιου Εκπροσώπου Φορτίου που αντιστοιχεί στους καταναλωτές που εκπροσωπεί στο ΕΣΜΗΕ.
 - 2) Για τις Αγοραίες Χρονικές Μονάδες που το Πρόγραμμα Αγοράς για την εικονική Οντότητα με Ευθύνη Εξισορρόπησης «Κρήτη» αντιστοιχεί σε έγχυση προς το ΕΣΜΗΕ, το Χρηματιστήριο Ενέργειας διαβιβάζει στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ το ανωτέρω Πρόγραμμα Αγοράς για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα αντιστοιχίζοντάς το στον ΔΑΠΕΕΠ. Το ανωτέρω Πρόγραμμα Αγοράς που αντιστοιχεί στον ΔΑΠΕΕΠ, $MS_{p,t}^{Κρήτη}$, διαβιβάζεται από το Χρηματιστήριο Ενέργειας διακριτά από το αντίστοιχο Πρόγραμμα Αγοράς του ΔΑΠΕΕΠ για τις μονάδες ΑΠΕ που εκπροσωπεί στο ΕΣΜΗΕ.
11. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δύναται να εκτελεί το Πρόγραμμα Κατανομής για το ΜΣΣ της Κρήτης οποτεδήποτε, για όλες ή για ορισμένες Αγοραίες Χρονικές Μονάδες, εντός της ημερολογιακής ημέρας D-1 ή/και της ημερολογιακής ημέρας D («κατ' απαίτηση Πρόγραμμα Κατανομής»), σε περίπτωση επέλευσης γεγονότος, το οποίο επηρεάζει σημαντικά το προβλεπόμενο πρόγραμμα

έγχυσης/απορρόφησης της εικονικής Οντότητας με Ευθύνη Εξισορρόπησης «Κρήτη». Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δημοσιεύει στον ιστότοπό του και διαβιβάζει στο Χρηματιστήριο Ενέργειας και στον ΔΑΠΕΕΠ τις πληροφορίες που προβλέπονται στις παραγράφους 6, 7 και 8 του παρόντος Άρθρου, το συντομότερο δυνατόν.

12. Λεπτομέρειες σχετικά με την κατάρτιση του Προγράμματος Κατανομής του ΜΣΣ της Κρήτης εξειδικεύονται στην Τεχνική Απόφαση «Πρόγραμμα Κατανομής ΜΣΣ Κρήτης».

Άρθρο 124. Εκκαθάριση της εικονικής Οντότητας με Ευθύνη Εξισορρόπησης «Κρήτη» από τη Δήλη Ημέρα συντέλεσης της Α' Φάσης και μέχρι τη Δήλη Ημέρα συντέλεσης της Β' Φάσης της Διασύνδεσης της Κρήτης με το ΕΣΜΗΕ

1. Για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t , η απορρόφηση ενέργειας από το ΕΣΜΗΕ που μετράται από τον μετρητή της διασύνδεσης Πελοποννήσου – Κρήτης κατανέμεται στους Εκπροσώπους Φορτίου που δραστηριοποιούνται στην Κρήτη με βάση τα ποσοστά εκπροσώπησης που υπολογίζονται και αποστέλλονται από τον ΔΕΔΔΗΕ σύμφωνα με την παράγραφο 9 του παρόντος Άρθρου. Η ποσότητα η οποία αντιστοιχεί σε κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου για απορρόφηση ενέργειας από την εικονική Οντότητα με Ευθύνη Εξισορρόπησης «Κρήτη», $MQ_{p,t}^{Κρήτη}$, αντιστοιχίζεται σε διακριτό χαρτοφυλάκιο σε σχέση με την απορρόφηση ενέργειας του ίδιου Εκπροσώπου Φορτίου για τους καταναλωτές που εκπροσωπεί στο ΕΣΜΗΕ.
2. Για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t , η έγχυση ενέργειας στο ΕΣΜΗΕ που μετράται από τον μετρητή της διασύνδεσης Πελοποννήσου – Κρήτης αποδίδεται στον ΔΑΠΕΕΠ. Η ανωτέρω έγχυση ενέργειας που αποδίδεται στο ΔΑΠΕΕΠ, $MQ_{p,t}^{Κρήτη}$, εντάσσεται σε διακριτό χαρτοφυλάκιο σε σχέση με την έγχυση των Μονάδων ΑΠΕ χωρίς Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά που εκπροσωπεί ο ΔΑΠΕΕΠ στο ΕΣΜΗΕ.
3. Για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t , υπολογίζεται η Απόκλιση για κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου που δραστηριοποιείται στην Κρήτη p , για την εικονική Οντότητα με Ευθύνη Εξισορρόπησης «Κρήτη», ως η διαφορά μεταξύ της απορρόφησης ενέργειας, $MQ_{p,t}^{Κρήτη}$, όπως αυτή προσδιορίζεται σύμφωνα με την παράγραφο 1 του παρόντος Άρθρου, και του σχετικού Προγράμματος Αγοράς, $MS_{p,t}^{Κρήτη}$, ως εξής:

$$IMB_{p,t}^{Κρήτη} = MS_{p,t}^{Κρήτη} - MQ_{p,t}^{Κρήτη}$$

4. Για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t , υπολογίζεται η Απόκλιση του ΔΑΠΕΕΠ, p , για την εικονική Οντότητα με Ευθύνη Εξισορρόπησης «Κρήτη» ως η διαφορά μεταξύ της έγχυσης ενέργειας, $MQ_{p,t}^{Κρήτη}$, που προκύπτει από τα δεδομένα μέτρησης που λαμβάνονται από τον μετρητή της διασύνδεσης Πελοποννήσου – Κρήτης, και το σχετικό Πρόγραμμα Αγοράς, $MS_{p,t}^{Κρήτη}$, ως εξής:

$$IMB_{p,t}^{Κρήτη} = MQ_{p,t}^{Κρήτη} - MS_{p,t}^{Κρήτη}$$

5. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ υπολογίζει το ποσό Απόκλισης, σε €, για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων για τους Εκπροσώπους Φορτίου που δραστηριοποιούνται στην Κρήτη και τον ΔΑΠΕΕΠ σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Άρθρο 89 του παρόντος Κανονισμού.
6. Ο υπολογισμός των ποσών που αντιστοιχούν στα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης για τους Λογαριασμούς Προσαυξήσεων σύμφωνα με το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 20 του παρόντος Κανονισμού, πραγματοποιείται για τη συνολική απορρόφηση, ήτοι το άθροισμα της απορρόφησης

που αντιστοιχεί στους καταναλωτές του ΕΣΜΗΕ και της απορρόφησης που αντιστοιχεί στην εικονική Οντότητα με Ευθύνη Εξισορρόπησης «Κρήτη».

7. Οι ποσότητες που αντιστοιχούν στην εικονική Οντότητα με Ευθύνη Εξισορρόπησης «Κρήτη» και υπολογίζονται σύμφωνα με τις παραγράφους 1 και 2 του παρόντος Άρθρου και τα αντίστοιχα Προγράμματα Αγοράς δεν λαμβάνονται υπόψη κατά τον υπολογισμό των Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης σύμφωνα με το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 21 του παρόντος Κανονισμού.
 8. Κατά την εκτέλεση των Αρχικών και των Διορθωτικών Εκκαθαρίσεων που προβλέπονται στο Άρθρο 104 του παρόντος Κανονισμού, λαμβάνονται υπόψη τα μηνιαία εκ των προτέρων εκτιμώμενα ποσοστά εκπροσώπησης ανά Εκπρόσωπο Φορτίου που αποστέλλει ο ΔΕΔΔΗΕ σύμφωνα με την παράγραφο 9 του παρόντος Άρθρου. Κατά την εκτέλεση των Οριστικών Εκκαθαρίσεων ή επιπλέον Διορθωτικών Εκκαθαρίσεων που εκτελούνται κατόπιν σχετικής απόφασης της ΡΑΕ σύμφωνα με το Άρθρο 104 παράγραφος 8 του παρόντος Κανονισμού, λαμβάνονται υπόψη αναθεωρημένα ποσοστά εκπροσώπησης ανά Εκπρόσωπο Φορτίου που δραστηριοποιείται στην Κρήτη τα οποία αποστέλλει ο ΔΕΔΔΗΕ σύμφωνα με την παράγραφο 9 του παρόντος Άρθρου.
 9. Δύο ημέρες πριν την πρώτη ημέρα κάθε μήνα Μ, και ώρα 12:00 ΕΕΤ, ο ΔΕΔΔΗΕ αποστέλλει τα μηνιαία εκ των προτέρων εκτιμώμενα ποσοστά εκπροσώπησης των καταναλωτών της Κρήτης για κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου που δραστηριοποιείται στην Κρήτη για τον μήνα Μ. Τα αναθεωρημένα ποσοστά εκπροσώπησης ανά Εκπρόσωπο Φορτίου της Κρήτης αποστέλλονται από τον ΔΕΔΔΗΕ σύμφωνα με το χρονοδιάγραμμα που ορίζεται στο Άρθρο 104 του παρόντος Κανονισμού.
 10. Τα αποτελέσματα Εκκαθάρισης που προβλέπονται στο Άρθρο 104 και στο Άρθρο 105 του παρόντος Κανονισμού κοινοποιούνται στα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης διακριτά για την εικονική Οντότητα με Ευθύνη Εξισορρόπησης «Κρήτη».
 11. Κατά τα λοιπά, η διαδικασία εκκαθάρισης της ενέργειας που εγχέεται ή απορροφάται μέσω της διασύνδεσης Πελοποννήσου – Κρήτης από τη Δήλη Ημέρα συντέλεσης της Α' Φάσης της διασύνδεσης και μέχρι τη Δήλη Ημέρα της Β' Φάσης της διασύνδεσης της Κρήτης με το ΕΣΜΗΕ γίνεται σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 108Γ του ν. 4001/2011, όπως ισχύει και στο ΚΕΦΑΛΑΙΟ 22 του παρόντος Κανονισμού.»
- II. Την προσθήκη περίπτωσης 8 στον κατάλογο τεχνικών αποφάσεων του Παραρτήματος Ι ως εξής:

8	Πρόγραμμα Κατανομής ΜΣΣ Κρήτης	Λεπτομέρειες σχετικά με την κατάρτιση του Προγράμματος Κατανομής του ΜΣΣ της Κρήτης
---	--------------------------------	---

2. Την τροποποίηση του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς του άρθρου 10 παρ. 8 και του άρθρου 18 του ν. 4425/2016 (ΦΕΚ Α' 185), όπως ισχύει, ως εξής και ειδικότερα:

- I. Την τροποποίηση της παραγράφου 2 της υποενότητας 3.7.2.1 ως εξής:

«2. Με την επιβολή του μέτρου της διαγραφής καθίστανται άμεσα ληξιπρόθεσμες και απαιτητές οι πάσης φύσεως υποχρεώσεις του Συμμετέχοντα προς το ΕΧΕ και τον Φορέα Εκκαθάρισης, του

Συμμετέχοντα υποχρεούμενου σε άμεση, ολοσχερή και προσηκούσα εκπλήρωση των υποχρεώσεών του, σύμφωνα με τις υποδείξεις αυτών. Με την διαγραφή, το ΕΧΕ προβαίνει στις ακόλουθες ενέργειες:

α) Σε περίπτωση που ο Συμμετέχων είναι Προμηθευτής, το ΕΧΕ ενημερώνει τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, τον Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης, τους Διαχειριστές των Δικτύων και τον Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου για τη διαγραφή και οι Πελάτες του Προμηθευτή που διεγράφη μεταφέρονται στον Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου. Ο Προμηθευτής Τελευταίου Καταφυγίου δρα ως Εκπρόσωπος Φορτίου των πελατών αυτών από την Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης που ακολουθεί την ημέρα διαγραφής του Προμηθευτή και για μέγιστο χρονικό διάστημα τριών (3) μηνών, διακριτά από την ιδιότητά του ως Εκπροσώπου Φορτίου για τους υπόλοιπους πελάτες που ενδεχομένως εκπροσωπεί με την ιδιότητα του Προμηθευτή. Το ΕΧΕ παρέχει στον Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου, την ίδια ημέρα και έως μία (1) ώρα πριν τη Χρονική Στιγμή Λήξης Προσφορών Αγοράς Επόμενης Ημέρας, στοιχεία Εντολών Αγοράς ιστορικότητας μίας (1) εβδομάδας, ανά Αγοραία Χρονική Μονάδα και ανά Χαρτοφυλάκιο Φορτίου, έτσι ώστε να είναι δυνατή η υποβολή Εντολών Αγοράς από τον Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου. Σε περίπτωση που πριν από τη Χρονική Στιγμή Λήξης Προσφορών της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημέρησιας Αγοράς, για Ημέρες Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης που έπονται της κοινοποίησης της διαγραφής, έχουν ήδη υποβληθεί Εντολές από τον εν λόγω Προμηθευτή αυτές δεν λαμβάνονται υπόψη.

β) Σε περίπτωση που ο Συμμετέχων είναι Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ, το ΕΧΕ ενημερώνει τον Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης, τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, τους Διαχειριστές των Δικτύων και τον Φο.Σ.Ε.Τε.Κ και η εκπροσώπηση των κατόχων των Μονάδων αυτών μεταφέρεται στον Φο.Σ.Ε.Τε.Κ από την Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης που ακολουθεί την ημέρα διαγραφής του Φο.Σ.Ε. Το ΕΧΕ παρέχει στον Φο.Σ.Ε.Τε.Κ, την ίδια ημέρα και έως μία (1) ώρα πριν τη χρονική στιγμή λήξης υποβολής Εντολών με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης, στοιχεία Εντολών Πώλησης ιστορικότητας μίας (1) εβδομάδας, ανά Αγοραία Χρονική Μονάδα και ανά Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων και Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ, έτσι ώστε να είναι δυνατή η υποβολή Εντολών Αγοράς από τον Φο.Σ.Ε.Τε.Κ. Τα Βοηθητικά Φορτία Μονάδων ΑΠΕ που περιλαμβάνονται στο Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων και Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ του Φο.Σ.Ε. ο οποίος διεγράφη, μεταφέρονται στον Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου, κατά τις διατάξεις της υποενότητας 3.7.2.1 παρ. 2 περ. (α). Σε περίπτωση που πριν από τη Χρονική Στιγμή Λήξης Προσφορών της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημέρησιας Αγοράς, για Ημέρες Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης που έπονται της κοινοποίησης της διαγραφής, έχουν ήδη υποβληθεί Εντολές από τον εν λόγω Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ αυτές δεν λαμβάνονται υπόψη.

γ) Σε περίπτωση που ο Συμμετέχων είναι κάτοχος Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, το ΕΧΕ ενημερώνει τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, τον Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης, τους Διαχειριστές των Δικτύων και τον Φο.Σ.Ε.Τε.Κ. και η εκπροσώπηση του κατόχου των Μονάδων αυτών δύναται να μεταφέρεται στον Φο.Σ.Ε.Τε.Κ. από την Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης που ακολουθεί την ημέρα διαγραφής του από το ΕΧΕ. Το ΕΧΕ παρέχει στον Φο.Σ.Ε.Τε.Κ, την ίδια ημέρα και έως μία (1) ώρα πριν τη χρονική στιγμή λήξης υποβολής Εντολών με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης, στοιχεία Εντολών Πώλησης ιστορικότητας μίας (1) εβδομάδας, ανά Αγοραία Χρονική Μονάδα και ανά Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων και Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ, έτσι ώστε να είναι δυνατή η υποβολή Εντολών Αγοράς από τον Φο.Σ.Ε.Τε.Κ. Βοηθητικά Φορτία Μονάδων ΑΠΕ που περιλαμβάνονται στο Χαρτοφυλάκιο Κατανεμόμενων και Μη

Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ του κατόχου Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ ο οποίος διεγράφη, μεταφέρονται στον Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου, κατά τις διατάξεις της υποενότητας 3.7.2.1 παρ. 2 περ. (α). Σε περίπτωση που πριν από τη Χρονική Στιγμή Λήξης Προσφορών της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημέρησας Αγοράς, για Ημέρες Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης που έπονται της κοινοποίησης της διαγραφής, έχουν ήδη υποβληθεί Εντολές από τον εν λόγω Κάτοχο Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ αυτές δεν λαμβάνονται υπόψη.»

II. Την προσθήκη νέας παραγράφου 3 στην υποενότητα 3.12.5 ως εξής:

«3. Δεν καταβάλλεται προμήθεια για τις Εντολές που υποβάλλονται με την υπηρεσία Διόδευσης Εντολών για Τρίτους σύμφωνα με τις προβλέψεις των περιπτώσεων (κ) και (κα) της υποενότητας 4.1.4 και των περιπτώσεων (ιε) και (ιστ) της υποενότητας 5.2.3.»

III. Οι Παράγραφοι 7 και 9 της υποενότητας 4.1.3.2 τροποποιούνται ως εξής:

«7. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης υποβάλλει Εντολές Πώλησης με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης στο ΣΣΑΕ του ΕΧΕ για την Αγορά Επόμενης Ημέρας και για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D για τα ακόλουθα:

α) την προβλεπόμενη παραγωγή του Χαρτοφυλακίου ΑΠΕ με Συμβάσεις Σταθερής Τιμής Αποζημίωσης, καθώς και για την προβλεπόμενη παραγωγή Φωτοβολταϊκών Στεγών,

β) τις Δηλώσεις Προτεραιότητας των Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ, και

γ) την προβλεπόμενη παραγωγή του Χαρτοφυλακίου ΑΠΕ των Μονάδων ΑΠΕ Κρήτης κατά τη διάρκεια λειτουργίας του Μικρού Συνδεδεμένου Συστήματος Κρήτης.»

«9. Το ΕΧΕ υποβάλλει, για λογαριασμό των Συμμετεχόντων, Εντολές με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης στο ΣΣΑΕ, για την Αγορά Επόμενης Ημέρας και για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D, ως εξής:

α) Εντολές Πώλησης με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης για τις ποσότητες ενέργειας που έχουν δεσμευτεί μέσω διενέργειας συναλλαγών που πραγματοποιήθηκαν εντός της Ενεργειακής Χρηματοπιστωτικής Αγοράς και οι οποίες έχουν δηλωθεί για Φυσικό Διακανονισμό στο ΣΣΑΕ μέσω επικυρωμένων Δηλώσεων Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης,

β) Εντολές Αγοράς με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης για τις ποσότητες ενέργειας που έχουν δεσμευτεί μέσω διενέργειας συναλλαγών που πραγματοποιήθηκαν εντός της Ενεργειακής Χρηματοπιστωτικής Αγοράς και οι οποίες έχουν δηλωθεί για Φυσικό Διακανονισμό στο ΣΣΑΕ μέσω επικυρωμένων Δηλώσεων Προγραμμάτων Φυσικής Απόληψης,

γ) Εντολές Πώλησης με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης για τις ποσότητες ενέργειας που έχουν δεσμευτεί μέσω διενέργειας συναλλαγών επί Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων που συνάπτονται διμερώς, εκτός της Ενεργειακής Χρηματοπιστωτικής Αγοράς, καθώς και για συναλλαγές που αφορούν σε λοιπά ενεργειακά προϊόντα χονδρικής του Κανονισμού (ΕΕ) 1227/2011 με υποχρέωση φυσικής παράδοσης, και οι οποίες έχουν δηλωθεί για Φυσικό Διακανονισμό στο ΣΣΑΕ μέσω επικυρωμένων Δηλώσεων Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης,

δ) Εντολές Αγοράς με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης για τις ποσότητες ενέργειας που έχουν δεσμευτεί μέσω διενέργειας συναλλαγών επί Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων που συνάπτονται διμερώς, εκτός της Ενεργειακής Χρηματοπιστωτικής Αγοράς, καθώς και για συναλλαγές που αφορούν σε λοιπά ενεργειακά προϊόντα χονδρικής του Κανονισμού (ΕΕ) 1227/2011 με

υποχρέωση φυσικής παράδοσης, και οι οποίες έχουν δηλωθεί για Φυσικό Διακανονισμό στο ΣΣΑΕ μέσω επικυρωμένων Δηλώσεων Προγραμμάτων Φυσικής Απόληψης,

ε) Εντολές Πώλησης με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης για τις ποσότητες ενέργειας που αντιστοιχούν σε Εισαγωγές με χρήση επιβεβαιωμένων δηλωθέντων Μακροχρόνιων Φυσικών Δικαιωμάτων Μεταφοράς σε συζευγμένες και μη συζευγμένες Διασυνδέσεις και οι οποίες δεν έχουν δηλωθεί μέσω σχετικών Δηλώσεων Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης,

στ) Εντολές Αγοράς με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης για τις ποσότητες ενέργειας που αντιστοιχούν σε Εξαγωγές με χρήση επιβεβαιωμένων δηλωθέντων Μακροχρόνιων Φυσικών Δικαιωμάτων Μεταφοράς σε συζευγμένες και μη συζευγμένες Διασυνδέσεις και οι οποίες δεν έχουν δηλωθεί μέσω σχετικών Δηλώσεων Προγραμμάτων Φυσικής Απόληψης.

ζ) Εντολές Αγοράς με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης για τις προβλεπόμενες ποσότητες ενέργειας που αντιστοιχούν στο ηλεκτρικό φορτίο του Μικρού Συνδεδεμένου Συστήματος Κρήτης εκ μέρους κάθε Προμηθευτή που εκπροσωπεί καταναλωτές στην Κρήτη, όπως αυτές οι ποσότητες διαβιβάζονται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ στο ΕΧΕ κατά τη διάρκεια λειτουργίας του Μικρού Συνδεδεμένου Συστήματος Κρήτης, και

η) Εντολές Πώλησης με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης για τις προβλεπόμενες ποσότητες ενέργειας που αντιστοιχούν στην παραγωγή της Κρήτης για κάθε Παραγωγό, όπως αυτές οι ποσότητες διαβιβάζονται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ στο ΕΧΕ, κατά τη διάρκεια λειτουργίας του Μικρού Συνδεδεμένου Συστήματος Κρήτης.

Η αλληλουχία υποβολής των Εντολών με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης στο ΣΣΑΕ καθορίζεται με Απόφαση ΡΑΕ κατόπιν εισήγησης του ΕΧΕ.»

IV. Την τροποποίηση της παραγράφου 2 της υποενότητας 4.1.4 ως εξής:

«2. Ως Συμμετοχή στην Αγορά Επόμενης Ημέρας νοείται ιδίως:[...]

ιε) η υποβολή Εντολών Πώλησης με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης από τον Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης για την προβλεπόμενη παραγωγή του Χαρτοφυλακίου ΑΠΕ των Μονάδων ΑΠΕ της Κρήτης κατά τη διάρκεια λειτουργίας του Μικρού Συνδεδεμένου Συστήματος Κρήτης,

ιστ) η υποβολή Εντολών Πώλησης / Αγοράς με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης από το ΕΧΕ, για τις ποσότητες ενέργειας που αντιστοιχούν σε συναλλαγές που διενεργήθηκαν εντός της Ενεργειακής Χρηματοπιστωτικής Αγοράς, και έχουν δηλωθεί στο ΣΣΑΕ μέσω επικυρωμένης Δήλωσης Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης ή Δήλωσης Προγραμμάτων Φυσικής Απόληψης,

ιζ) η υποβολή Εντολών Πώλησης / Αγοράς με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης από το ΕΧΕ, για τις ποσότητες ενέργειας οι οποίες αντιστοιχούν σε συναλλαγές που διενεργήθηκαν επί Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων διμερώς, εκτός της Ενεργειακής Χρηματοπιστωτικής Αγοράς, καθώς και για συναλλαγές που αφορούν σε λοιπά ενεργειακά προϊόντα χονδρικής του Κανονισμού (ΕΕ) 1227/2011 με υποχρέωση φυσικής παράδοσης, και έχουν δηλωθεί στο ΣΣΑΕ μέσω επικυρωμένης Δήλωσης Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης ή Δήλωσης Προγραμμάτων Φυσικής Απόληψης,

ιη) η υποβολή Εντολών Πώλησης με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης από το ΕΧΕ, εκ μέρους των Εμπόρων, Προμηθευτών και Αυτοπρομηθευόμενων Πελατών, για τις ποσότητες ενέργειας

οι οποίες αντιστοιχούν σε Εισαγωγές με χρήση επιβεβαιωμένων δηλωθέντων Μακροχρόνιων Φυσικών Δικαιωμάτων Μεταφοράς σε συζευγμένες και μη συζευγμένες Διασυνδέσεις και οι οποίες δεν έχουν δεσμευτεί μέσω Δηλώσεων Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης,

ιβ) η υποβολή Εντολών Αγοράς με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης από το ΕΧΕ, εκ μέρους των Εμπόρων, Προμηθευτών, Παραγωγών, Παραγωγών ΑΠΕ και Φορέων Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ, για τις ποσότητες ενέργειας οι οποίες αντιστοιχούν σε Εξαγωγές με χρήση επιβεβαιωμένων δηλωθέντων Μακροχρόνιων Φυσικών Δικαιωμάτων Μεταφοράς σε συζευγμένες και μη συζευγμένες Διασυνδέσεις και οι οποίες δεν έχουν δεσμευτεί μέσω Δηλώσεων Προγραμμάτων Φυσικής Απόληψης,

κ) η υποβολή Εντολών Αγοράς με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης από το ΕΧΕ, εκ μέρους κάθε Προμηθευτή που εκπροσωπεί καταναλωτές στο Μικρό Συνδεδεμένο Σύστημα Κρήτης, κατά τη διάρκεια λειτουργίας του Μικρού Συνδεδεμένου Συστήματος Κρήτης, και

κα) η υποβολή Εντολών Πώλησης με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης από το ΕΧΕ, εκ μέρους των Παραγωγών Κρήτης, για τις προβλεπόμενες ποσότητες ενέργειας που αντιστοιχούν στην παραγωγή Κρήτης, κατά τη διάρκεια λειτουργίας του Μικρού Συνδεδεμένου Συστήματος Κρήτης.»

V. Την τροποποίηση της παραγράφου 1 της υποενότητας 4.2.2.1 ως εξής:

«1. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ παρέχει τις ακόλουθες πληροφορίες στο ΕΧΕ, όσον αφορά τη λειτουργία της Αγοράς Επόμενης Ημέρας για την Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D:

α) τις μεταβολές των καταχωρισμένων στα Μητρώα Αγοράς Εξισορρόπησης στοιχείων για κάθε Συμμετέχοντα και για κάθε Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D, έως και τριάντα (30) λεπτά πριν από τη Χρονική Στιγμή Έναρξης Επικύρωσης Προσφορών Αγοράς Επόμενης Ημέρας,

β) τις μεταβολές των καταχωρισμένων σε κάθε Λογαριασμό Συμμετέχοντα στοιχείων που καθορίζουν το Χαρτοφυλάκιο Συμμετέχοντα (Participant Portfolio) συμπεριλαμβανομένων και πληροφοριών από το Μητρώο Μονάδων Παραγωγής για κάθε Μονάδα Παραγωγής, για την Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D, έως και τριάντα (30) λεπτά πριν από τη Χρονική Στιγμή Έναρξης Επικύρωσης Προσφορών Αγοράς Επόμενης Ημέρας,

γ) τα επιβεβαιωμένα δηλωθέντα Μακροχρόνια Φυσικά Δικαιώματα Μεταφοράς (LT-PTRs) των Συμμετεχόντων ανά Διασύνδεση και ανά κατεύθυνση για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D, έως και τριάντα (30) λεπτά μετά τη Χρονική Στιγμή Λήξης Δηλώσεων Μακροχρόνιων Φυσικών Δικαιωμάτων,

δ) τα αποτελέσματα της ημερήσιας δημοπρασίας για την κατανομή των Φυσικών Δικαιωμάτων Μεταφοράς στις μη συζευγμένες διασυνδέσεις, έως και δέκα πέντε (15) λεπτά μετά τη κοινοποίηση των αποτελεσμάτων της ημερήσιας δημοπρασίας στους Συμμετέχοντες,

ε) τις μεταβολές στη Διαθέσιμη Ισχύ κάθε Μονάδας Παραγωγής και κάθε Χαρτοφυλακίου Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ, όπως υποβάλλονται στο πλαίσιο του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης, για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D, λαμβάνοντας υπόψη και τις αποδεκτές Δηλώσεις Ολικής ή Μερικής Μη Διαθεσιμότητας του Συμμετέχοντα για τις Μονάδες αυτές,

στ) την προβλεπόμενη ποσότητα ενέργειας που αντιστοιχεί σε κάθε Προμηθευτή που εκπροσωπεί καταναλωτές στο Μικρό Συνδεδεμένο Σύστημα Κρήτης για την υποβολή Εντολών Αγοράς από το ΕΧΕ

εκ μέρους του κάθε Προμηθευτή κατά τη διάρκεια λειτουργίας του Μικρού Συνδεδεμένου Συστήματος Κρήτης, και

ζ) την προβλεπόμενη ποσότητα ενέργειας που αντιστοιχεί σε κάθε Παραγωγό στο Μικρό Συνδεδεμένο Σύστημα Κρήτης για την υποβολή Εντολών Πώλησης από το ΕΧΕ εκ μέρους του κάθε Παραγωγού κατά τη διάρκεια λειτουργίας του Μικρού Συνδεδεμένου Συστήματος Κρήτης.»

VI. Την τροποποίηση της περίπτωσης (β) της παραγράφου 1. της υποενότητας 4.4.1 ως εξής:

«β) Τα Προγράμματα Αγοράς, δηλαδή ο ενεργειακός προγραμματισμός όπως αυτός προκύπτει από τη λύση της Αγοράς Επόμενης Ημέρας λαμβάνοντας υπόψη τις αποδεκτές Εντολές και τις Εντολές με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης, για κάθε μία από τις ακόλουθες Οντότητες για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D:

i. Μονάδες Παραγωγής και Μονάδες Παραγωγής σε κατάσταση δοκιμών παραλαβής ή σε κατάσταση Δοκιμαστικής Λειτουργίας,

ii. Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων και Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ,

iii. Χαρτοφυλάκια Φορτίου,

iv. Μονάδες Άντλησης σε λειτουργία άντλησης,

v. Χαρτοφυλάκια ΑΠΕ για Μονάδες ΑΠΕ με Συμβάσεις Σταθερής Τιμής Αποζημίωσης, καθώς και Φωτοβολταϊκά Στεγών, και

vi. Εικονική Οντότητα Εξισορρόπησης του Μικρού Συνδεδεμένου Συστήματος Κρήτης.»

VII. Την προσθήκη νέας παραγράφου 4 στην υποενότητα 4.4.2.1 ως εξής:

«4. Για τον υπολογισμό της ανωτέρω Χρέωσης Μη Συμμόρφωσης δεν λαμβάνονται υπόψη οι Εντολές Πώλησης με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης που υποβάλλονται από το ΕΧΕ, σύμφωνα με την υποενότητα 4.1.3.2, εκ μέρους των Παραγωγών Κρήτης κατά τη διάρκεια λειτουργίας του Μικρού Συνδεδεμένου Συστήματος Κρήτης.»

VIII. Την προσθήκη νέας παραγράφου 4 στην υποενότητα 4.4.2.2 ως εξής:

«4. Για τον υπολογισμό της ανωτέρω Χρέωσης Μη Συμμόρφωσης δεν λαμβάνονται υπόψη οι Εντολές Αγοράς με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης που υποβάλλονται από το ΕΧΕ, σύμφωνα με την υποενότητα 4.1.3.2, εκ μέρους κάθε Προμηθευτή που εκπροσωπεί καταναλωτές στο Μικρό Συνδεδεμένο Σύστημα Κρήτης κατά τη διάρκεια λειτουργίας του Μικρού Συνδεδεμένου Συστήματος Κρήτης.»

IX. Την προσθήκη νέας παραγράφου 3 και νέων περιπτώσεων ιδ, ιε και ιστ στην παράγραφο 2 της υποενότητας 5.2.3 ως εξής:

«2. Ως συμμετοχή στην Ενδοημερήσια Αγορά νοείται ιδίως:

[...] ιγ) η υποβολή Εντολών Αγοράς ή Πώλησης από τον Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης, για Διόρθωση της Θέσης Φυσικής Παράδοσης κάθε Χαρτοφυλακίου ΑΠΕ για Μονάδες ΑΠΕ με Συμβάσεις Σταθερής Τιμής Αποζημίωσης και για τα Φωτοβολταϊκά Στεγών,

ιδ) η υποβολή Εντολών Αγοράς ή Πώλησης από τον Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης για το Χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ Κρήτης, για Διόρθωση της Θέσης Φυσικής Παράδοσης κατά τη

διάρκεια λειτουργίας του Μικρού Συνδεδεμένου Συστήματος Κρήτης στις Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες,

ιε) η υποβολή Εντολών Αγοράς ή Πώλησης από το ΕΧΕ εκ μέρους κάθε Προμηθευτή που εκπροσωπεί καταναλωτές στο Μικρό Συνδεδεμένο Σύστημα Κρήτης, για Διόρθωση της Θέσης Φυσικής Απόληψης κατά τη διάρκεια λειτουργίας του Μικρού Συνδεδεμένου Συστήματος Κρήτης στις Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες,

ιστ) η υποβολή Εντολών Αγοράς ή Πώλησης από το ΕΧΕ, εκ μέρους κάθε Παραγωγού, για Διόρθωση της Θέσης Φυσικής Παράδοσης κατά τη διάρκεια λειτουργίας του Μικρού Συνδεδεμένου Συστήματος Κρήτης στις Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες.

3. Οι Εντολές Αγοράς και Πώλησης που υποβάλλονται από το ΕΧΕ για τις περιπτώσεις (ιε) και (ιστ) είναι Ωριαίες Υβριδικές Εντολές μοναδιαίου βήματος με τιμή βήματος ίση με την Τιμή Εκκαθάρισης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας της αντίστοιχης Αγοραίας Χρονικής Μονάδας.»

X. Την προσθήκη νέων περιπτώσεων (η) και (θ) στην παράγραφο 1 της υποενότητας 5.7.2.1 ως εξής:

«1. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ παρέχει τις ακόλουθες πληροφορίες στο ΕΧΕ, όσον αφορά τη λειτουργία της Ενδοημερήσιας Αγοράς για την Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D:

[...] στ) τη δεσμευτική απονεμημένη ανοδική και καθοδική Ισχύ Εξισορρόπησης για Εφεδρεία Διατήρησης της Συχνότητας, αυτόματη Εφεδρεία Αποκατάστασης της Συχνότητας και χειροκίνητη Εφεδρεία Αποκατάστασης της Συχνότητας κάθε Παρόχου Υπηρεσίας Εξισορρόπησης, σε κάθε εκτέλεση Διαδικασίας Ενοποιημένου Προγραμματισμού (ΔΕΠ) μέχρι την κοινοποίηση των Αποτελεσμάτων ΔΕΠ στους Συμμετέχοντες, για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D,

ζ) το δεσμευτικό πρόγραμμα ένταξης των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης σε κάθε εκτέλεση του ΔΕΠ, μέχρι την κοινοποίηση των Αποτελεσμάτων ΔΕΠ στους Συμμετέχοντες,

η) την προβλεπόμενη ποσότητα ενέργειας για Διόρθωση Θέσης Φυσικής Απόληψης που αντιστοιχεί σε κάθε Προμηθευτή που εκπροσωπεί καταναλωτές στο Μικρό Συνδεδεμένο Σύστημα Κρήτης για την υποβολή Εντολών Αγοράς ή Πώλησης από το ΕΧΕ εκ μέρους του κάθε Προμηθευτή κατά τη διάρκεια λειτουργίας του Μικρού Συνδεδεμένου Συστήματος Κρήτης, και

θ) την προβλεπόμενη ποσότητα ενέργειας για Διόρθωση Θέσης Παράδοσης που αντιστοιχεί σε κάθε Παραγωγό στο Μικρό Συνδεδεμένο Σύστημα Κρήτης για την υποβολή Εντολών Αγοράς ή Πώλησης από το ΕΧΕ εκ μέρους του κάθε Παραγωγού κατά τη διάρκεια λειτουργίας του Μικρού Συνδεδεμένου Συστήματος Κρήτης».

XI. Την προσθήκη νέας περίπτωσης (vi) στην παράγραφο 1 της υποενότητας 5.12.2 ως εξής:

«1. Οι πληροφορίες που θα πρέπει να μεταφέρονται από την Ενδοημερήσια Αγορά στην Αγορά Εξισορρόπησης μέσω του ΣΣΑΕ για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα κάθε Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D είναι οι ακόλουθες:

[...] iv. Μονάδες Άντλησης σε λειτουργία άντλησης,

v. Χαρτοφυλάκια ΑΠΕ με Συμβάσεις Σταθερής Τιμής Αποζημίωσης και Φωτοβολταϊκά Στεγών,

vi. Εικονική Οντότητα Εξισορρόπησης του Μικρού Συνδεδεμένου Συστήματος Κρήτης.»

XII. Την προσθήκη νέας παραγράφου 6 στην υποενότητα 7.1.1 ως εξής:

«6. Από τη Δήλη Ημέρα συντέλεσης της Α΄ Φάσης της ηλεκτρικής διασύνδεσης της Κρήτης μέχρι τη Δήλη Ημέρα συντέλεσης της Β΄ Φάσης και καθ' όλη τη διάρκεια λειτουργίας του Μικρού Συνδεδεμένου Συστήματος Κρήτης, τίθενται σε ισχύ οι ακόλουθες διατάξεις:

α) η παράγραφος 3 της υποενότητας 3.12.5,

β) η περίπτωση (γ) της παραγράφου 7 της υποενότητας 4.1.3.2,

γ) οι περιπτώσεις (ζ) και (η) της παραγράφου 9 της υποενότητας 4.1.3.2,

δ) οι περιπτώσεις (ιε), (κ) και (κα) της παραγράφου 2 της υποενότητας 4.1.4,

ε) οι περιπτώσεις (στ) και (ζ) της παραγράφου 1 της υποενότητας 4.2.2.1,

στ) το στοιχείο (vi) της περίπτωσης (β) της παραγράφου 1 της υποενότητας 4.4.1,

ζ) η παράγραφος 4 της υποενότητας 4.4.2.1, και

η) η παράγραφος 4 της υποενότητας 4.4.2.2.»

XIII. Την προσθήκη νέας παραγράφου 6 στην υποενότητα 7.1.2 ως εξής:

«6. Από τη Δήλη Ημέρα συντέλεσης της Α΄ φάσης της ηλεκτρικής διασύνδεσης της Κρήτης μέχρι τη Δήλη Ημέρα συντέλεσης της Β΄ Φάσης και καθ' όλη τη διάρκεια εφαρμογής λειτουργίας του Μικρού Συνδεδεμένου Συστήματος Κρήτης, τίθενται σε ισχύ οι ακόλουθες διατάξεις:

α) οι περιπτώσεις (ιδ) έως (ιστ) της παραγράφου 2 της υποενότητας 5.2.3,

β) η παράγραφος 3 της υποενότητας 5.2.3,

γ) οι περιπτώσεις (η) και (θ) της παραγράφου 1 της υποενότητας 5.7.2.1, και

δ) το στοιχείο (vi) της περίπτωσης (β) της παραγράφου 1 της υποενότητας 5.12.2.».

3. Την τροποποίηση του Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης του άρθρου 108^Α του ν. 4001/2011, με την προσθήκη νέου άρθρου 32 στο Κεφάλαιο 9 «ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ» ως εξής:

«Άρθρο 32

Μεταβατικές Διατάξεις αναφορικά με την Α΄ Φάση της Διασύνδεσης της Κρήτης

1. Οι διατάξεις του παρόντος Άρθρου ισχύουν από τη Δήλη Ημέρα συντέλεσης της Α΄ Φάσης της ηλεκτρικής διασύνδεσης του Μικρού Συνδεδεμένου Συστήματος (ΜΣΣ) της Κρήτης με το ΕΣΜΗΕ, κατά την παρ. 2 του Άρθρου 108Γ του ν. 4001/2011, έως και τη Δήλη Ημέρα συντέλεσης της Β΄ Φάσης της ηλεκτρικής διασύνδεσης του ΜΣΣ της Κρήτης με το ΕΣΜΗΕ, κατά την παρ. 3 του Άρθρου 108Γ του ν. 4001/2011.
2. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης συμμετέχει στην Αγορά Επόμενης Ημέρας σύμφωνα με τον Κανονισμό Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς, υποβάλλοντας στο ΣΣΑΕ του Χρηματιστηρίου Ενέργειας Εντολές Πώλησης με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης για την προβλεπόμενη παραγωγή του Χαρτοφυλακίου ΑΠΕ των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ της Κρήτης, όπως

αυτή προκύπτει από τα αποτελέσματα της επίλυσης του Προγράμματος Κατανομής του ΜΣΣ της Κρήτης.

3. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης συμμετέχει στην Ενδοημερήσια Αγορά κατά τα προβλεπόμενα στο σημείο δβ) της παρ. 4 του άρθρου 108Γ του ν.4001/2011 όπως ισχύει, καθώς και στον Κανονισμό Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς, υποβάλλοντας στο ΣΣΑΕ Εντολές Αγοράς και Πώλησης για το Χαρτοφυλάκιο ΑΠΕ των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ της Κρήτης, για Διόρθωση της Θέσης Φυσικής Παράδοσης. Οι Εντολές Αγοράς και Πώλησης της περίπτωσης αυτής είναι Ωριαίες Υβριδικές Εντολές ενός βήματος με τιμή βήματος ίση με την Τιμή Εκκαθάρισης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας της αντίστοιχης Αγοραίας Χρονικής Μονάδας. Μετά από κάθε κατ' απαίτηση επίλυση του Προγράμματος Κατανομής του ΜΣΣ της Κρήτης, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ αποστέλλει το συντομότερο δυνατόν στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης την προβλεπόμενη έγχυση των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ της Κρήτης για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D που αυτό αφορά σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης.
4. Τα χρηματικά ποσά που προκύπτουν από την εκκαθάριση των Εντολών Πώλησης και Αγοράς των παραγράφων 2 και 3 χρεοπιστώνονται στον Υπολογαριασμό Α-Γ1. Στον ίδιο Υπολογαριασμό χρεοπιστώνονται και τα ποσά από την Εκκαθάριση Αποκλίσεων που αντιστοιχούν στη Διασύνδεση όταν προγραμματίζεται έγχυση ηλεκτρικής ενέργειας από το ΜΣΣ της Κρήτης προς την ηπειρωτική Ελλάδα, όπως αυτά υπολογίζονται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ σύμφωνα με τον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης.
5. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης διενεργεί Συμπληρωματική Εκκαθάριση των Εκπροσώπων Φορτίου της Κρήτης για την ενέργεια που παρήχθη από τις Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ της Κρήτης, σε αρχική μηνιαία, διορθωτική μηνιαία και οριστική ετήσια βάση. Κατά την Αρχική Μηνιαία Συμπληρωματική Εκκαθάριση των Εκπροσώπων Φορτίου της Κρήτης, η οποία διενεργείται ως την τελευταία ημέρα του μήνα $\mu+1$, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης χρεοπιστώνει τον Εκπρόσωπο p για την ενέργεια που εγχύθηκε κατά τον μήνα μ από τις Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ της Κρήτης, το χρηματικό ποσό $AXE_{RES, p, \mu}$ σε ευρώ, όπου:

$$AXE_{RES, p, \mu} = \%LoadREP_{p, \mu} \times \left(MTA_{\mu} \times \sum_u MQ_{\mu, \mu} - MktREV_{\mu} \right)$$

Στα παραπάνω:

MTA_{μ} είναι η Μεσοσταθμική Τιμή Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα (σε €/MWh) του μήνα μ , όπως υπολογίζεται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ,

$MQ_{\mu, \mu}$ είναι η εγχυθείσα ενέργεια κατά τον μήνα μ , από τη Μονάδα μ παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ της Κρήτης, όπως μετράται στα σημεία σύνδεσης με το Σύστημα ή το Δίκτυο από τον αρμόδιο Διαχειριστή (σε MWh),

$\%LoadREP_{p,\mu}$ είναι το ποσοστό εκπροσώπησης του Εκπροσώπου Φορτίου p της Κρήτης που αντιστοιχεί στον μήνα μ , όπως υπολογίζεται από την ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.,

$MktREV_{\mu}$ το άθροισμα των χρηματικών ποσών που προκύπτουν από την εκκαθάριση των Εντολών Πώλησης της παραγράφου 2 για τον μήνα μ .

Τα ποσά $AXE_{RES,p,\mu}$ υπολογίζονται και εισπράττονται ή αποδίδονται από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης, ο οποίος τα χρεοπιστώνει στον Υπολογαριασμό Α-ΓΙ.

6. Η Διορθωτική Μηνιαία Συμπληρωματική Εκκαθάριση των Εκπροσώπων Φορτίου της Κρήτης κάθε μήνα μ διενεργείται με τα ίδια ποσοστά εκπροσώπησης $\%LoadREP_{p,\mu}$ της Αρχικής Μηνιαίας Εκκαθάρισης αλλά βάσει πιστοποιημένων δεδομένων μετρήσεων και τυχόν επικαιροποιημένης Μεσοσταθμικής Τιμής Αγοράς, ως την πέμπτη (5η) ημέρα του μήνα $\mu+3$. Κατά τη Διορθωτική Μηνιαία Συμπληρωματική Εκκαθάριση, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης επαναλαμβάνει τους υπολογισμούς της παραγράφου 5,

αντικαθιστώντας τις τιμές των παραμέτρων MTA_{μ} και $\sum_u MQ_{u,\mu}$ με τις τιμές MTA'_{μ} και $\sum_u MQ'_{u,\mu}$ που προκύπτουν βάσει επικαιροποίησης ή πιστοποιημένων δεδομένων μετρήσεων, και χρεοπιστώνει στους Εκπροσώπους Φορτίου της Κρήτης τις χρηματικές διαφορές $AXE'_{RES,p,\mu} - AXE_{RES,p,\mu}$, όπου $AXE'_{RES,p,\mu}$ οι διορθωμένες τιμές των ποσών που τους αντιστοιχούν.

7. Η Οριστική Συμπληρωματική Εκκαθάριση των Εκπροσώπων Φορτίου της Κρήτης κάθε έτους Y γίνεται σε δύο φάσεις. Κατά την πρώτη φάση, η οποία διενεργείται ως την τελευταία ημέρα του Οκτωβρίου του ημερολογιακού έτους $Y+1$, εκκαθαρίζονται οριστικά οι μήνες Ιανουάριος ως Ιούνιος, και κατά τη δεύτερη η οποία διενεργείται ως την τελευταία ημέρα του Απριλίου του έτους $Y+2$, εκκαθαρίζονται οριστικά οι μήνες Ιούλιος ως Δεκέμβριος του έτους Y . Σε κάθε φάση της Οριστικής Συμπληρωματικής Εκκαθάρισης, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης επαναλαμβάνει, για κάθε έναν από τους αντίστοιχους μήνες, τους υπολογισμούς σύμφωνα με τον ακόλουθο τύπο:

$$AXE''_{RES,p,\mu} = \%LoadREP''_{p,\mu} \times MTA''_{\mu} \times \sum_u MQ''_{u,\mu} - \%LoadREP_{p,\mu} \times MktREV_{\mu}$$

όπου $\%LoadREP''_{p,\mu}$, MTA''_{μ} και $\sum_u MQ''_{u,\mu}$ οι αντίστοιχες οριστικές τιμές των παραμέτρων. Στη συνέχεια χρεοπιστώνει στους Εκπρόσωπους Φορτίου της Κρήτης τις χρηματικές διαφορές $AXE''_{RES,p,\mu} - AXE'_{RES,p,\mu}$, όπου $AXE''_{RES,p,\mu}$ οι οριστικές τιμές των χρεώσεων που τους αντιστοιχούν και $AXE'_{RES,p,\mu}$ οι τιμές των Διορθωτικών Μηνιαίων Συμπληρωματικών Εκκαθαρίσεων.

8. Για την εκπλήρωση των υποχρεώσεων του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης αναφορικά με τη διενέργεια των υπολογισμών των ανωτέρω παραγράφων, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ και η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. παρέχουν στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης τα απαραίτητα στοιχεία αρμοδιότητάς τους ως εξής:

- 1) Για την Αρχική Μηνιαία Συμπληρωματική Εκκαθάριση του μήνα μ , τα μεγέθη $\%LoadREP_{p,\mu}$, MTA_{μ} και $MQ_{u,\mu}$ ως την εικοστή (20^η) ημέρα του μήνα $\mu+1$.
 - 2) Για την Διορθωτική Μηνιαία Συμπληρωματική Εκκαθάριση του μήνα μ , τα μεγέθη MTA'_{μ} και $MQ'_{u,\mu}$ ως την τελευταία ημέρα του μήνα $\mu+2$.
 - 3) Για την πρώτη φάση της Οριστικής Συμπληρωματικής Εκκαθάρισης του έτους Y , τα οριστικά μεγέθη $\%LoadREP''_{p,\mu}$, MTA''_{μ} και $MQ''_{u,\mu}$ για κάθε μήνα μ που περιλαμβάνεται σε αυτή, ως την εικοστή (20^η) Οκτωβρίου του ημερολογιακού έτους $Y+1$. Για την δεύτερη φάση της Οριστικής Συμπληρωματικής Εκκαθάρισης, τα παραπάνω οριστικά μεγέθη για κάθε μήνα μ που αυτή περιλαμβάνει, ως την εικοστή (20^η) Απριλίου του έτους $Y+2$.
9. Η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. υπολογίζει σε μηνιαία βάση τη χρέωση των Εκπροσώπων Φορτίου της Κρήτης για το ΕΤΜΕΑΡ των Πελατών τους και αποστέλλει στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης όλα τα απαραίτητα δεδομένα και αποτελέσματα υπολογισμών που εκτελεί στους χρόνους που ορίζονται στο Άρθρο 24, με ξεχωριστό αρχείο του οποίου η μορφή παρουσιάζεται στο Παράρτημα ΙΙΙ. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης εντάσσει την εκκαθάριση των Εκπροσώπων Φορτίου της Κρήτης για το ΕΤΜΕΑΡ που αντιστοιχεί στους Πελάτες τους στις διαδικασίες και στα χρονοδιαγράμματα του Άρθρου 24, εκδίδει τα σχετικά ενημερωτικά σημειώματα και φορολογικά παραστατικά, και χρεοπιστώνει τα αντίστοιχα χρηματικά ποσά στον Υπολογαριασμό Α-Γ2.».
4. Την προσθήκη ειδικού Παραρτήματος Γ στον Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΑΝ) του Άρθρου 130 του ν. 4001/2011 όπως ισχύει, ως εξής:

«ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Γ-ΜΣΣ ΚΡΗΤΗΣ

Διατάξεις που διέπουν τη λειτουργία της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας του Μικρού Συνδεδεμένου Συστήματος (ΜΣΣ) της Κρήτης κατά το διάστημα από τη Δήλη Ημέρα συντέλεσης της Α' φάσης της ηλεκτρικής διασύνδεσης της νήσου μέχρι τη Δήλη Ημέρα συντέλεσης της Β' φάσης της ηλεκτρικής διασύνδεσης σύμφωνα με τα άρθρα 58B και 108Γ του Ν. 4001/2011, ως ισχύει

Άρθρο Ι-Αρμοδιότητες ΔΕΔΔΗΕ

1. Το ΜΣΣ της Κρήτης συμμετέχει στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας του ν. 4425/2016 σύμφωνα με την παράγραφο 4 (δ) του άρθρου 108Γ του ν. 4001/2011.
2. Ειδικότερα ο ΔΕΔΔΗΕ από τη Δήλη Ημέρα συντέλεσης της Α' φάσης για το ΜΣΣ της Κρήτης έως και τη Δήλη Ημέρα συντέλεσης της Β' φάσης:
 - ι. Διενεργεί τη συμπληρωματική εκκαθάριση της αγοράς του ΜΣΣ της Κρήτης (μηνιαία και ετήσια) για τα ποσά που αφορούν στην αγοραπωλησία ενέργειας που έχει παραχθεί από Συμβατικές Μονάδες/Συμβατικούς Σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας αφαιρώντας τα αντίστοιχα ποσά που έχουν εκκαθαριστεί στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας του ν. 4425/2016 όπως αποστέλλονται από τον αρμόδιο φορέα. Η μηνιαία συμπληρωματική εκκαθάριση διενεργείται επί τη βάση των προσωρινών μηνιαίων ποσοστών εκπροσώπησης των Εκπροσώπων Φορτίου, όπως υπολογίζονται δυνάμει της υπ' αρ. 46/2016 Απόφασης ΡΑΕ (ΦΕΚ Β' 1203/26.04.2016) όπως ισχύει.

Ειδικότερα η ετήσια συμπληρωματική εκκαθάριση διενεργείται επί τη βάση των αντίστοιχων απολογιστικών μηνιαίων ποσοστών εκπροσώπησης.

ii. Συνάπτει και εκτελεί τις συμβάσεις συμμετοχής του παρόντος Παραρτήματος με τους Εκπροσώπους Φορτίου και τους Παραγωγούς Συμβατικών Μονάδων του ΜΣΣ της Κρήτης.

iii. Ασκεί τις αρμοδιότητές του ως Διαχειριστής του Λογαριασμού των ΥΚΩ και για το ΜΣΣ της Κρήτης.

iv. Ασκεί τις αρμοδιότητές του ως Διαχειριστής Δικτύου αναφορικά με τους μετρητές και τη διαχείριση μετρήσεων (ΚΔΕΔΔΗΕ, Τμήμα VI) και την εκπροσώπηση μετρητών (ΚΔΕΔΔΗΕ, Κεφάλαιο 22) και για τους Μετρητές Παραγωγής των συμβατικών μονάδων που συνδέονται στο ΜΣΣ της Κρήτης στην Υψηλή Τάση.

3. Μέχρι την ολοκλήρωση των υποδομών μέτρησης της ενέργειας παραγωγής των Συμβατικών Μονάδων στο ΜΣΣ Κρήτης, οι οποίες προβλέπονται σύμφωνα με το Σχέδιο Δράσης Υλοποίησης Υποδομών του ΔΕΔΔΗΕ για την τήρηση του Κώδικα ΜΔΝ (ΦΕΚ Β' 2542/2015), ο ΔΕΔΔΗΕ για τη διενέργεια της συμπληρωματικής εκκαθάρισης της περ. (i) της παρ. 2 του παρόντος άρθρου, θα χρησιμοποιεί τα στοιχεία μετρήσεων για την ενέργεια παραγωγής των Συμβατικών Μονάδων στο ΜΣΣ Κρήτης που παρέχονται από τους Παραγωγούς Συμβατικών Μονάδων. Ο ΑΔΜΗΕ παρέχει τις σχετικές προβλέψεις για την ενέργεια παραγωγής των Συμβατικών Μονάδων, για τις ποσότητες καυσίμων και ρύπων καθώς και για τα ενδεχόμενα κόστη κάλυψης εκτάκτων αναγκών τα οποία απαιτούνται για τον υπολογισμό των εγγυήσεων των Εκπροσώπων Φορτίου (έως τη δέκατη μέρα κάθε μήνα για το κυλιόμενο εξάμηνο Εγγυήσεων) και για τον υπολογισμό των εκτιμήσεων των χρεώσεων του Ειδικού λογαριασμού ΥΚΩ (έως τη δέκατη μέρα του Μαρτίου και του Σεπτεμβρίου για το τρέχον και για το επόμενο έτος).
4. Η Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας Α.Ε. (ΕΕΣΧΕ Α.Ε. ή EnExClear) παρέχει στον ΔΕΔΔΗΕ σε μηνιαία βάση και έως τη δέκατη πέμπτη (15η) μέρα του επόμενου μήνα από το μήνα εκκαθάρισης, τα ποσά που εκκαθαρίζονται στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας του ν. 4425/2016 σχετικά με τις πιστώσεις των Παραγωγών Συμβατικών Μονάδων στο ΜΣΣ της Κρήτης.
5. Ο ΔΕΔΔΗΕ ανακτά πλήρως το σύνολο του διαχειριστικού κόστους το οποίο επωμίζεται στο πλαίσιο της λειτουργίας του ΜΣΣ της Κρήτης μέσω των Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου (ΧΧΔ).
6. Ο ΔΕΔΔΗΕ παρέχει στον ΑΔΜΗΕ, δύο (2) εργάσιμες ημέρες πριν την πρώτη ημέρα του μήνα εκκαθάρισης, τα εκτιμώμενα μηνιαία ποσοστά εκπροσώπησης των Εκπροσώπων Φορτίου του ΜΣΣ της Κρήτης που προσδιορίζονται με βάση την υπ' αρ. 46/2016 απόφαση ΡΑΕ (ΦΕΚ Β' 1203/26.04.2016), για την εκτέλεση του Απλοποιημένου Προγράμματος Κατανομής του ΜΣΣ της Κρήτης. Τα ως άνω εκτιμώμενα μηνιαία ποσοστά εκπροσώπησης κοινοποιούνται στον ΔΑΠΕΕΠ και στην ΕΧΕ ΑΕ.
7. Ο ΔΕΔΔΗΕ αποστέλλει στον ΑΔΜΗΕ και τον ΔΑΠΕΕΠ τα μηνιαία ποσοστά εκπροσώπησης της συμπληρωματικής μηνιαίας εκκαθάρισης της περίπτωσης α) της παρ. 2 του παρόντος άρθρου έως την εικοστή (20η) ημέρα του επόμενου μήνα από τον μήνα εκκαθάρισης και τα αντίστοιχα οριστικά ποσοστά εκπροσώπησης μετά την έγκριση της ετήσιας εκκαθάρισης από τη ΡΑΕ.

Άρθρο 2-Πρόσβαση Παραγωγών

1. Αναφορικά με τα ζητήματα της πρόσβασης παραγωγών στη ΜΤ και ΧΤ στο ΜΣΣ της Κρήτης, ισχύουν τα προβλεπόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ.
2. Τα αιτήματα για πρόσβαση των παραγωγών στην ΥΤ του ΜΣΣ της Κρήτης από τη Δήλη Ημέρα συντέλεσης της Α' φάσης υποβάλλονται στον ΑΔΜΗΕ, με τον οποίο θα συνάπτονται οι σχετικές Συμβάσεις Σύνδεσης, ενώ οι υφιστάμενες Συμβάσεις Σύνδεσης ΥΤ μεταβιβάζονται στον ΑΔΜΗΕ, ο οποίος υπεισέρχεται άμεσα και άνευ ετέρου από τη Δήλη Ημέρα συντέλεσης της Α' φάσης στη θέση του ΕΔΔΗΕ αναφορικά με τις ανωτέρω συμβάσεις σύνδεσης.

Άρθρο 3-Συμβάσεις Πώλησης και Λειτουργικής ενίσχυσης Παραγωγών ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ και Υβριδικών Σταθμών

Από τη Δήλη Ημέρα συντέλεσης της Α' φάσης:

1. Οι υφιστάμενες Συμβάσεις Πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας και Λειτουργικής Ενίσχυσης των Παραγωγών ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ και των Υβριδικών Σταθμών του ΜΣΣ της Κρήτης μεταβιβάζονται άμεσα και άνευ ετέρου στον ΔΑΠΕΕΠ, χωρίς παράταση διάρκειας ισχύος των συμβάσεων. Κάθε άλλο θέμα που αφορά στις Συμβάσεις Πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας του άρθρου 12 του ν. 3468/2006 (ΦΕΚ Α' 129/27.06.2006), τις συμβάσεις αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας προ του ν. 3468/2006 και τις συμβάσεις Λειτουργικής Ενίσχυσης των σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ του ΜΣΣ της Κρήτης καθορίζεται με Απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας.
2. Οι νέες Συμβάσεις πώλησης και Λειτουργικής Ενίσχυσης Παραγωγών ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ και Υβριδικών Σταθμών συνάπτονται με τον ΔΑΠΕΕΠ σύμφωνα με το ισχύον θεσμικό πλαίσιο. Τα μετρητικά δεδομένα για τους υφιστάμενους και τους νέους σταθμούς ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ και Υβριδικούς παρέχονται στον ΔΑΠΕΕΠ από τον ΔΕΔΔΗΕ για τη Χαμηλή και Μέση Τάση και από τον ΑΔΜΗΕ για την Υψηλή Τάση.

Άρθρο 4 –Συμβάσεις Συμμετοχής Παραγωγών Συμβατικών Μονάδων

Οι Παραγωγοί Συμβατικών Μονάδων προκειμένου να συμμετάσχουν στην Αγορά του ΜΣΣ Κρήτης συνάπτουν Σύμβαση Συμμετοχής με τον ΔΕΔΔΗΕ, σύμφωνα με το άρθρο 10 του παρόντος Παραρτήματος, η οποία εφαρμόζεται από τη Δήλη Ημέρα συντέλεσης της Α' φάσης μέχρι τη Δήλη Ημέρα συντέλεσης της Β' φάσης της παρ. 2 και της παρ. 3 του άρθρου 108Γ, αντιστοίχως, του ν. 4001/2011, όπως ισχύει. Για τα ως άνω αναφερόμενα, τηρείται μητρώο Συμβατικών Μονάδων για το ΜΣΣ της Κρήτης από τον ΔΕΔΔΗΕ.

Άρθρο 5-Συμμετοχή των Εκπροσώπων Φορτίου

1. Τα αιτήματα των Εκπροσώπων Φορτίου για εκπροσώπηση παροχών ΜΤ και ΧΤ του ΜΣΣ της Κρήτης υποβάλλονται στον ΔΕΔΔΗΕ. Οι Εκπρόσωποι Φορτίου συνάπτουν Σύμβαση Συμμετοχής με τον ΔΕΔΔΗΕ, σύμφωνα με το άρθρο 11 του παρόντος Παραρτήματος, και δηλώνουν τις παροχές που θα εκπροσωπήσουν στο ΜΣΣ της Κρήτης για τις οποίες καταβάλουν τις απαιτούμενες εγγυήσεις σύμφωνα με το άρθρο 8 του παρόντος Παραρτήματος. Η ως άνω Σύμβαση Συμμετοχής εφαρμόζεται από τη Δήλη Ημέρα συντέλεσης της Α' φάσης μέχρι τη Δήλη Ημέρα συντέλεσης της Β' φάσης της παρ. 2 και της παρ. 3 του άρθρου 108Γ, αντιστοίχως, του ν. 4001/2011, όπως ισχύει και ο ΔΕΔΔΗΕ τηρεί μητρώο Εκπροσώπων Φορτίου για το ΜΣΣ της Κρήτης.
2. Από τη Δήλη Ημέρα συντέλεσης της Α' φάσης τα αιτήματα των Εκπροσώπων Φορτίου για εκπροσώπηση παροχών ΥΤ υποβάλλονται στον ΑΔΜΗΕ και τα μετρητικά δεδομένα της ΥΤ θα παρέχονται από τον ΑΔΜΗΕ προς τον ΔΕΔΔΗΕ.

Άρθρο 6-Ρυθμιζόμενες Χρεώσεις

Από τη Δήλη Ημέρα συντέλεσης της Α' φάσης:

1. Ο ΑΔΜΗΕ ως Διαχειριστής του Συστήματος τιμολογεί τους Εκπροσώπους Φορτίου του ΜΣΣ της Κρήτης για τα ποσά που τους αναλογούν αναφορικά με τις Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος (ΧΧΣ). Από 01.01.2022 και μέχρι τη δήλη ημέρα συντέλεσης της Β' Φάσης, τα στοιχεία για τον υπολογισμό των ΧΧΣ αναφορικά με παροχές ΜΤ και ΧΤ υπολογίζονται με βάση τις διαδικασίες του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και παρέχονται από τον ΔΕΔΔΗΕ στον ΑΔΜΗΕ διακριτά για το ΜΣΣ της Κρήτης.
2. Ο ΔΑΠΕΕΠ τιμολογεί τους Εκπροσώπους Φορτίου για τα ποσά που τους αναλογούν αναφορικά με τις χρεώσεις ΕΤΜΕΑΡ. Από 01.01.2022 και μέχρι τη Δήλη Ημέρα συντέλεσης

της Β' Φάσης, τα στοιχεία για τον υπολογισμό του ΕΤΜΕΑΡ υπολογίζονται με βάση τις διαδικασίες του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και παρέχονται από τον ΔΕΔΔΗΕ για τις παροχές ΜΤ και ΧΤ διακριτά για το ΜΣΣ της Κρήτης, ενώ για τις παροχές ΥΤ τα αντίστοιχα στοιχεία παρέχονται από τον ΑΔΜΗΕ .

3. Αναφορικά με τις Χρεώσεις Χρήσης Δικτύου και τις χρεώσεις ΥΚΩ Πελατών, από 01.01.2022 και μέχρι τη δέλη ημέρα συντέλεσης της Β' Φάσης, ο ΔΕΔΔΗΕ τιμολογεί τους Εκπροσώπους Φορτίου για τα ποσά που τους αναλογούν, σύμφωνα με τις διαδικασίες που εφαρμόζονται στο Διασυνδεδεμένο Δίκτυο.
4. Από τη Δέλη Ημέρα συντέλεσης της Α' φάσης μέχρι και την 31η.12.2021, τα στοιχεία για τον υπολογισμό των ρυθμιζόμενων χρεώσεων των παρ. 1, 2 και 3 του παρόντος άρθρου υπολογίζονται σύμφωνα με την υπ' αριθμ. 46/2016 απόφαση ΡΑΕ (ΦΕΚ Β' 1203/26.04.2016) όπως ισχύει.

Άρθρο 7 –Αντάλλαγμα ΥΚΩ

1. Για τη χρονική περίοδο που το ηλεκτρικό σύστημα της Κρήτης αποτελεί ΜΣΣ, ήτοι μέχρι τη Δέλη Ημέρα συντέλεσης της Β' φάσης της Διασύνδεσης Κρήτης, ο ΔΕΔΔΗΕ υπολογίζει τα προσωρινά μηνιαία και το ετήσιο εκκαθαριστικό αντάλλαγμα για το ΜΣΣ της Κρήτης διακριτά από το Αντάλλαγμα ΥΚΩ ΜΑΝ, στο πλαίσιο της παροχής ενιαίας τιμολόγησης στη Χώρα. Το ετήσιο εκκαθαριστικό αντάλλαγμα για το ΜΣΣ της Κρήτης υποβάλλεται στη ΡΑΕ προς έγκριση σύμφωνα με τις διαδικασίες που προβλέπονται στο άρθρο 184 του Κώδικα ΜΑΝ.
2. Για τον υπολογισμό των ως άνω ποσών της αντιστάθμισης, ο ΔΕΔΔΗΕ εφαρμόζει την μεθοδολογία της υπ' αριθμ. 14/2014 Απόφασης ΡΑΕ (ΦΕΚ Β' 270/07.02.2014), όπως ισχύει, μόνο σε ότι αφορά την ενέργεια από Συμβατικές Μονάδες παραγωγής που εγχέεται στο Δίκτυο (ΜΑ_ΜΑΝΣΜ,μ και QX,ΣΜ(μ, j)). Ειδικότερα, οι Προμηθευτές θα αποζημιώνονται μόνο για το πλεονάζον κόστος της συμβατικής παραγωγής, ήτοι για τη διαφορά που θα προκύπτει μεταξύ του μέσου πλήρους κόστους συμβατικής παραγωγής στο ΜΣΣ Κρήτης και της Μεσοσταθμικής Τιμής Αγοράς που διαμορφώνεται στη χονδρεμπορική αγορά του Διασυνδεδεμένου Συστήματος. Δεδομένου ότι δυνάμει της παρ. 1 του Άρθρου 108Δ του ν. 4001/2011, όπως ισχύει, ο ΑΔΜΗΕ τιμολογεί και εισπράττει τις Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος (ΧΧΣ) που αφορούν τους καταναλωτές οι οποίοι εκπροσωπούνται από τους Προμηθευτές της Κρήτης, η παράμετρος ΧΧΣ δεν θα αφαιρείται από το αντάλλαγμα ΥΚΩ του ΜΣΣ Κρήτης που οφείλεται στους εν λόγω Προμηθευτές κατά τα προβλεπόμενα στην υπ' αριθμ. 14/2014 Απόφαση ΡΑΕ, όπως ισχύει.
3. Από 01.01.2022 και μέχρι τη Δέλη Ημέρα συντέλεσης της Β' Φάσης, τα στοιχεία για τον υπολογισμό των πιστώσεων για τα ανταλλάγματα των λοιπών ΥΚΩ υπολογίζονται με βάση τις διαδικασίες του Διασυνδεδεμένου Συστήματος.
4. Από τη Δέλη Ημέρα συντέλεσης της Α' φάσης και μέχρι την 31η.12.2021, τα στοιχεία για τον υπολογισμό των πιστώσεων για τα ανταλλάγματα των λοιπών ΥΚΩ υπολογίζονται σύμφωνα με την υπ' αριθμ. 46/2016 Απόφαση ΡΑΕ (ΦΕΚ Β' 1203/26.04.2016), όπως ισχύει.

Άρθρο 8-Εγγυήσεις Εκπροσώπων Φορτίου

1. Οι Εγγυήσεις των Εκπροσώπων Φορτίου προς τον ΔΕΔΔΗΕ για τη συμπληρωματική εκκαθάριση των Συμβατικών Μονάδων στο ΜΣΣ της Κρήτης, ισχύουν, αναλογικά εφαρμοζόμενα και για το ΜΣΣ της Κρήτης, τα προβλεπόμενα στα άρθρα 13 έως 15 του Κώδικα ΜΑΝ και στην υπ' αριθμ. 238/2016 Απόφαση ΡΑΕ (ΦΕΚ Β' 3286/13.10.2016), όπως ισχύει, προσαρμοσμένα ως ακολούθως. Για τη δραστηριοποίηση Εκπροσώπου Φορτίου στο ΜΣΣ της Κρήτης, στον υπολογισμό των εγγυήσεων καλύπτεται το ποσό της εκτιμώμενης χρέωσης της συμπληρωματικής εκκαθάρισης της περίπτωσης α) της παρ. 2 του άρθρου 2, το οποίο υπολογίζεται στη βάση των δύο ημερολογιακών μηνών εντός του

εξαμήνου που καλύπτει η εγγύηση, για τους οποίους εκτιμάται το υψηλότερο ως άνω ποσό χρέωσης, απομειωμένο κατά το εκτιμώμενο ποσό του Ανταλλάγματος για την παροχή ΥΚΩ για τους αντίστοιχους δύο μήνες. Δεδομένων των αναφερομένων στο άρθρο 7 του παρόντος Παραρτήματος, επισημαίνεται ότι δεν λαμβάνονται υπόψη οι Ρυθμιζόμενες Χρεώσεις στον υπολογισμό των εγγυήσεων για τη συμπληρωματική Εκκαθάριση του ΜΣΣ της Κρήτης.

2. Από τη Δήλη Ημέρα συντέλεσης της Α' φάσης και μέχρι τη Δήλη Ημέρα συντέλεσης της Β' Φάσης, οι εγγυήσεις για τις χρεώσεις Χρήσης Δικτύου (ΧΧΔ) και τις χρεώσεις ΥΚΩ Πελατών υπολογίζονται από τον ΔΕΔΔΗΕ ενιαία για το Διασυνδεδεμένο Σύστημα και το ΜΣΣ της Κρήτης με βάση την υπ' αριθμ. 534/2021 Απόφαση ΡΑΕ (ΦΕΚ Β' 3292/26.07.2021) και την Υ.Α. ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/71867/1033 (ΦΕΚ Β' 3635/06.08.2021).

Άρθρο 9 – Τήρηση Λογιστικών Λογαριασμών

Σε ότι αφορά τον ΔΕΔΔΗΕ και αναφορικά με την Τήρηση Λογιστικών Λογαριασμών σε ΜΣΣ για τη συμπληρωματική εκκαθάριση της περίπτωσης α) της παρ. 2 του άρθρου 2 ισχύουν αναλογικά εφαρμοζόμενα και για το ΜΣΣ της Κρήτης τα σχετικά προβλεπόμενα στο Κεφάλαιο 37 του Κώδικα ΜΔΝ με τίτλο «Τήρηση Λογαριασμών», σχετικά με τις χρεοπιστώσεις των Εκπροσώπων Φορτίου και των Συμβατικών Μονάδων.

Άρθρο 10-Σύμβαση Συμμετοχής Παραγωγού από Συμβατικές μονάδες στην Αγορά του ΜΣΣ ΤΗΣ Κρήτης

Η πρότυπη σύμβαση του παρόντος άρθρου εφαρμόζεται από τη Δήλη Ημέρα συντέλεσης της Α' φάσης, έως τη Δήλη Ημέρα συντέλεσης της Β' φάσης της ηλεκτρικής διασύνδεσης της νήσου Κρήτης με το Ηπειρωτικό Σύστημα, όπως αυτές ορίζονται με την παρ. 2 και την παρ. 3 του άρθρου 108Γ, αντίστοιχα, του ν. 4001/2011, όπως ισχύει. Ο τύπος και το περιεχόμενο της σύμβασης αυτής έχουν ως ακολούθως

«ΣΥΜΒΑΣΗ ΣΥΜΜΕΤΟΧΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΟΥ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΤΙΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ ΣΤΗΝ ΑΓΟΡΑ ΜΣΣ ΤΗΣ ΚΡΗΤΗΣ

Στην Αθήνα, σήμερα, ημέρα..... την 201....,

ΜΕΤΑΞΥ

Αφενός της εταιρείας με την επωνυμία «ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ [ΔΕΔΔΗΕ] Α.Ε.», που εδρεύει στην Αθήνα, επί της οδού....., αρ., Τ.Κ., με Α.Φ.Μ., Δ.Ο.Υ., που στο εξής και χάριν συντομίας θα καλείται «ΔΕΔΔΗΕ» και εκπροσωπείται νόμιμα για την υπογραφή της παρούσας Σύμβασης από το Διευθύνοντα Σύμβουλο αυτής,

ΚΑΙ

Αφετέρου της εταιρείας με την επωνυμία «.....», ως Παραγωγού ηλεκτρικής ενέργειας από Συμβατικές Μονάδες σε ΜΣΣ, που εδρεύει στην, επί της οδού, αριθμ., Τ.Κ., με Α.Φ.Μ., Δ.Ο.Υ., που στο εξής και χάριν συντομίας θα καλείται «Παραγωγός» και εκπροσωπείται νόμιμα για την υπογραφή της παρούσας Σύμβασης από τον, με την ιδιότητα του..... αυτής,

αφού έλαβαν υπόψη:

- 1) Το ν.4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179) «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις», ως ισχύει, και ιδίως το άρθρο 108Γ αυτού,

- 2) Το ν.2773/1999 (ΦΕΚ Α' 286) «Απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας - Ρύθμιση θεμάτων ενεργειακής πολιτικής και λοιπές διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 286), ως ισχύει,
- 3) Το ν.3426/2005 (ΦΕΚ Α' 309) «Επιτάχυνση της διαδικασίας για την απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας», ως ισχύει,
- 4) Τον Κώδικα Διαχείρισης των Συστημάτων Ηλεκτρικής Ενέργειας των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (εφεξής 'Κώδικας ΜΔΝ'), όπως εγκρίθηκε με την υπ' αρ. 39/2014 απόφαση της ΡΑΕ (ΦΕΚ Β' 304/11.02.2014), και ισχύει
- 5) Τις άδειες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, άδειες εγκατάστασης και άδειες λειτουργίας για τις Συμβατικές Μονάδες που κατέχει ο Παραγωγός, όπως αποτυπώνονται στο Παράρτημα της παρούσας Σύμβασης και αποτελεί αναπόσπαστο τμήμα της.
- 6) Την από συναφθείσα Σύμβαση Σύνδεσης για τις Μονάδες του Παραρτήματος Ι.
- 7) Την παράγραφο 11 του άρθρου 20 του ν.4203/2013 (ΦΕΚ Α' 235/1.11.2013) «Ρυθμίσεις Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και άλλες διατάξεις» και ιδίως το τρίτο εδάφιο αυτής.

συμφωνήθηκαν, συνομολογήθηκαν και έγιναν αμοιβαία αποδεκτά τα ακόλουθα:

*Άρθρο πρώτο
Αντικείμενο*

1. Αντικείμενο της παρούσας Σύμβασης είναι οι υποχρεώσεις και τα δικαιώματα των συμβαλλόμενων μερών για τη δραστηριοποίηση του Παραγωγού στην Αγορά του ΜΣΣ της Κρήτης με τις Μονάδες που αναφέρονται στο Προσάρτημα Ι της παρούσας με βάση τις διατάξεις του Παραρτήματος Γ του Κώδικα ΜΔΝ αναφορικά με το ΜΣΣ της Κρήτης, εφεξής «Παράρτημα Γ- ΜΣΣ της Κρήτης» (π.χ. η συμπληρωματική εκκαθάριση της συμβατικής ενέργειας) και με βάση την παρούσα εφόσον αυτά ορίζονται ειδικότερα.
2. Για ό,τι δεν ρυθμίζεται ρητά στην παρούσα Σύμβαση ισχύουν οι διατάξεις του Παραρτήματος Γ- ΜΣΣ της Κρήτης.
3. Οι Συμβαλλόμενοι αναλαμβάνουν τη ρητή και ανεπιφύλακτη δέσμευση να εκπληρώνουν τις υποχρεώσεις που τους αναλογούν, με βάση προβλεπόμενα στο σχετικώς εφαρμοστέο νομικό πλαίσιο για το ΜΣΣ της Κρήτης, συμπεριλαμβανομένων και των καθοριζομένων στο Παράρτημα Γ-ΜΣΣ της Κρήτης, καθώς και τα προβλεπόμενα στην παρούσα Σύμβαση.

*Άρθρο δεύτερο
Συμμόρφωση με τη νομοθεσία*

1. Τα συμβαλλόμενα μέρη υποχρεούνται να ενεργούν και να συμμορφώνονται με τις διατάξεις του συνόλου της νομοθεσίας που διέπει την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, όπως κάθε φορά ισχύει, και ιδίως με τις διατάξεις που διέπουν τη δραστηριότητά τους στο ΜΣΣ της Κρήτης.
2. Οι όροι της παρούσας Σύμβασης, θα πρέπει να τροποποιούνται, να ερμηνεύονται και να συμμορφώνονται με την εκάστοτε ισχύουσα νομοθεσία.

*Άρθρο τρίτο
Αποζημίωση του Παραγωγού για την Εγγεόμενη Ενέργεια των Συμβατικών Σταθμών Παραγωγής στο ΜΣΣ της Κρήτης*

1. Ο Παραγωγός αποζημιώνεται από το ΔΕΔΔΗΕ για το πλήρες κόστος παραγωγής πλέον μιας εύλογης απόδοσης επί της αξίας της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης για τη δραστηριότητα της παραγωγής στο ΜΣΣ της Κρήτης, για την Εγγεόμενη Ενέργεια κάθε Συμβατικού Σταθμού Παραγωγής στο ΜΣΣ αφαιρουμένων των ποσών που έχει λάβει ο Παραγωγός από την εκκαθάριση της Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας Α.Ε. (ΕΕΣΧΕ Α.Ε. ή EnExClear) για τη συμμετοχή του Παραγωγού στις Αγορές του Διασυνδεδεμένου Συστήματος, με βάση τις σχετικές προβλέψεις του Παραρτήματος Γ-ΜΣΣ της Κρήτης.

2. Ο υπολογισμός του πλήρους κόστους πραγματοποιείται με βάση τα προβλεπόμενα στην παρούσα Σύμβαση. Στον υπολογισμό του πλήρους κόστους των Σταθμών που διενεργείται σε μηνιαία βάση, λαμβάνονται υπόψη τα ακόλουθα στοιχεία (απολογιστικά ή εκτιμώμενα) για κάθε Σταθμό:
 - α) Κόστος καυσίμου ηλεκτροπαραγωγής, συμπεριλαμβανομένου και του ειδικού φόρου κατανάλωσης.
 - β) Κόστος δικαιωμάτων εκπομπών αερίων ρύπων που αντιστοιχεί στη λειτουργία των Συμβατικών Μονάδων στο ΜΣΣ της Κρήτης.
 - γ) Εύλογες λειτουργικές δαπάνες της δραστηριότητας της παραγωγής στο ΜΣΣ της Κρήτης, όπως Μισθοδοσία, Δαπάνες προς Τρίτους, δαπάνες για Επισκευές και Συντηρήσεις, Αναλώσεις Υλικών, Λοιπά Διάφορα Έξοδα, δαπάνες για κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας και Φόροι – Τέλη.
 - δ) Κόστος για την ενοικίαση μεταφορά και εγκατάσταση φορητών Η/Ζ για την κάλυψη των εκτάκτων αναγκών στο ΜΣΣ της Κρήτης.
 - ε) Αποσβέσεις πάγιου ενεργητικού, όπως αυτές προκύπτουν από το Μητρώο Παγίων που τηρείται για ρυθμιστικούς λόγους και αφορούν στο ΜΣΣ της Κρήτης, σύμφωνα με το τέταρτο άρθρο.
 - στ) Κόστος κεφαλαίου με βάση εύλογη απόδοση επί της αξίας της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης για τη δραστηριότητα της παραγωγής στο ΜΣΣ της Κρήτης σύμφωνα με το τέταρτο άρθρο, η οποία συμπίπτει με την εκάστοτε ισχύουσα εύλογη απόδοση που καθορίζεται από τη ΡΑΕ για την εφαρμογή της μεθοδολογίας υπολογισμού του ανταλλάγματος Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας.
 - ζ) Επιμερισθέντα κόστη για τη λειτουργία της παραγωγής στο ΜΣΣ της Κρήτης, που προκύπτουν στην περίπτωση που ο Παραγωγός διαθέτει εγκαταστάσεις, προσωπικό κλπ εκτός του ΜΣΣ της Κρήτης.
 - η) Κάθε άλλο κόστος που δεν περιλαμβάνεται στα προαναφερθέντα στοιχεία, με το οποίο επιβαρύνεται ο Παραγωγός στο πλαίσιο της άσκησης της δραστηριότητας του στο ΜΣΣ της Κρήτης, όπως αυτή ορίζεται στην παρούσα Σύμβαση.
3. Η δαπάνη για τη δραστηριότητα της παραγωγής στο ΜΣΣ της Κρήτης ελέγχεται ετησίως από τη ΡΑΕ και αναγνωρίζεται ως προς το εύλογο ή μη του ύψους και του είδους των επιμέρους δαπανών, απολογιστικά, με βάση, καταρχήν, την ανάλυση του κόστους της παραγράφου 2, κατά τον υπολογισμό του ανταλλάγματος των ΥΚΩ της παραγράφου 1 του άρθρου 1 της υπ' αριθμ. ΠΔ5/ΗΛ/Β/Φ1Β/12924/13.06.2007 (ΦΕΚ Β'1040/25.06.2007) Υπουργικής Απόφασης, όπως τροποποιήθηκε και ισχύει, σύμφωνα με τη σχετική απόφαση της ΡΑΕ για τον υπολογισμό αυτόν.
4. Προϋπόθεση για την αποζημίωση του Παραγωγού αποτελεί η κατοχή της προβλεπόμενης άδειας λειτουργίας ή της νόμιμης απαλλαγής από την υποχρέωση λήψης της. Τα προβλεπόμενα τιμήματα για την περίοδο προ της έκδοσης των ως άνω αδειών ή εγκρίσεων καταβάλλονται μετά την έκδοσή τους.

Άρθρο τέταρτο

Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση Παραγωγής ΜΣΣ Κρήτης

1. Η αξία της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης (RAV) της δραστηριότητας της Παραγωγής στο ΜΣΣ της Κρήτης προκύπτει ως το άθροισμα:
 - α) Της αναπόσβεστης αξίας του πάγιου ενεργητικού, βάσει του Μητρώου Παγίων που τηρείται για ρυθμιστικούς σκοπούς, εξαιρουμένων τυχόν επιχορηγήσεων επενδύσεων.
 - β) Του Κεφαλαίου Κίνησης.

Για τους σκοπούς της ετήσιας εκκαθάρισης του ενάτου άρθρου της παρούσας ως RAV νοούνται οι αξίες των στοιχείων (α) και (β) ανωτέρω, στο τέλος του έτους/περιόδου αναφοράς και για το πρώτο έτος, από τη Δέλη Ημέρα συντέλεσης της Α' φάσης της ηλεκτρικής διασύνδεσης της Κρήτης. Για τον υπολογισμό του μηνιαίου ανταλλάγματος λαμβάνεται υπόψη η μέση μηνιαία τιμή της αξίας RAV του έτους/περιόδου αναφοράς.
2. Το Μητρώο Παγίων για ρυθμιστικούς λόγους καταρτίζεται από τον Παραγωγό και υποβάλλεται προς έγκριση στη ΡΑΕ εντός εξαμήνου από τη θέση σε εμπορική λειτουργία της Μονάδας ή του Σταθμού.

3. Η κατάρτιση του Μητρώου Παγίων γίνεται με τρόπο ώστε όλα τα πάγια που αφορούν στη δραστηριότητα της παραγωγής στο ΜΣΣ της Κρήτης, να καταχωρίζονται με αντιστοίχισή τους σε μεμονωμένη Μονάδα παραγωγής ή στον αντίστοιχο Σταθμό παραγωγής, σύμφωνα με τα ειδικότερα προβλεπόμενα στις διατάξεις του Κώδικα ΜΔΝ, καθώς και τυχόν σχετικές οδηγίες της ΡΑΕ ή του Διαχειριστή ΜΔΝ, κατόπιν έγκρισης της ΡΑΕ.
4. Οι τιμές των στοιχείων του εν λόγω Μητρώου Παγίων θα ταυτίζονται με τις τιμές των αντίστοιχων στοιχείων των υπό κατάρτιση Μητρώων Μονάδων και Σταθμών που προβλέπονται στον Κώδικα ΜΔΝ. Στο εν λόγω Μητρώο Παγίων συμπεριλαμβάνονται, πέραν των εγκαταστάσεων παραγωγής, τα τυχόν επιμερισμένα πάγια του Παραγωγού στο ΜΣΣ της Κρήτης που χρησιμοποιούνται για τη δραστηριότητα της παραγωγής σε αυτό.
5. Το Μητρώο Παγίων της παραγράφου 2 επικαιροποιείται ετησίως εντός του πρώτου διμήνου κάθε ημερολογιακού έτους εάν έχουν επέλθει μεταβολές.
6. Μέχρι την έγκριση του Μητρώου Παγίων της παραγράφου 2 ως Μητρώο Παγίων για ρυθμιστικούς λόγους νοείται η αναπόσβεστη άξια του πάγιου ενεργητικού, όπως εγγράφεται στις λογιστικές καταστάσεις του Παραγωγού, εξαιρουμένων τυχόν επιχορηγήσεων επενδύσεων, και χωρίς να λαμβάνονται υπόψη τυχόν λογιστικές αναπροσαρμογές.

Άρθρο πέμπτο
Μετρήσεις

Για τις μετρήσεις ενεργού και αέργου ενέργειας και ισχύος, ισχύουν τα αναφερόμενα στο Παράρτημα ΜΣΣ της Κρήτης.

Άρθρο έκτο
Δικαίωμα πρόσβασης στις εγκαταστάσεις του Παραγωγού

Ο Παραγωγός, οφείλει να επιτρέπει στον ΔΕΔΔΗΕ και ιδίως στους εκπροσώπους, στους υπαλλήλους και στους υπεργολάβους του, την απρόσκοπτη πρόσβαση στις εγκαταστάσεις του, εφόσον αυτό απαιτείται για την εκπλήρωση των υποχρεώσεων του τελευταίου και των όρων της παρούσας Σύμβασης, κατόπιν έγγραφης γνωστοποίησης, η οποία του αποστέλλεται τουλάχιστον τρεις (3) εργάσιμες ημέρες πριν την πραγματοποίησή της.

Άρθρο έβδομο
Παροχή στοιχείων από τον Παραγωγό

1. Ο Παραγωγός οφείλει να αποστέλλει στον ΔΕΔΔΗΕ τα αναλυτικά μηνιαία στοιχεία κόστους για κάθε Σταθμό (απολογιστικά ή κατ' εκτίμηση), καθώς και της Εγγεόμενης ενέργειας για κάθε περίοδο εκκαθάρισης, μέχρι την δέκατη (10η) ημέρα του επόμενου μήνα από τον εκάστοτε μήνα αναφοράς.
2. Ο Παραγωγός οφείλει να αποστέλλει στον ΔΕΔΔΗΕ τα απολογιστικά στοιχεία της παραγράφου 1, μέχρι το τέλος του επόμενου μήνα από το μήνα αναφοράς.
3. Τα αναλυτικά στοιχεία κόστους για κάθε Σταθμό του ΜΣΣ της Κρήτης, καθώς και της Εγγεόμενης Ενέργειας, για την ετήσια εκκαθάριση, θα διατίθενται το αργότερο έως το τέλος του Ιουνίου του επόμενου έτους.
4. Ο Παραγωγός υποβάλλει τα στοιχεία των παραγράφων 1 και 3 σύμφωνα με το Προσάρτημα ΙΙ.
5. Ο Παραγωγός οφείλει να παρέχει στον ΔΕΔΔΗΕ, κατόπιν έγγραφου αιτήματος του τελευταίου, κάθε στοιχείο το οποίο απαιτείται στο πλαίσιο άσκησης των αρμοδιοτήτων του και για την εκτέλεση της παρούσας Σύμβασης, συμπεριλαμβανομένου και του συνόλου των δικαιολογητικών/παραστατικών που σχετίζονται με αυτή.
6. Ο Παραγωγός οφείλει να παρέχει στον ΔΕΔΔΗΕ, ιστορικά καταγεγραμμένα στοιχεία λειτουργίας των εγκαταστάσεών του.
7. Ο Παραγωγός οφείλει να παρέχει στη ΡΑΕ κάθε στοιχείο που ζητείται ιδίως για τον υπολογισμό του ανταλλάγματος ΥΚΩ κατά τον έλεγχο των δαπανών.

Άρθρο όγδοο
Διάρκεια Σύμβασης

1. Η παρούσα σύμβαση ισχύει από τη Δήλη Ημέρα συντέλεσης της Α' φάσης, έως τη Δήλη Ημέρα συντέλεσης της Β' φάσης της ηλεκτρικής διασύνδεσης της νήσου Κρήτης με το Ηπειρωτικό Σύστημα όπως αυτές ορίζονται με την παρ. 2 και την παρ. 3 του άρθρου 108Γ αντίστοιχα του ν. 4001/2011, όπως ισχύει.
2. Οι όροι της παρούσας Σύμβασης δεσμεύουν αποκλειστικά τα συμβαλλόμενα μέρη αυτής.

Άρθρο ένατο
Εκκαθάριση Συναλλαγών -Έκδοση Τιμολογίων

1. Μετά το πέρας κάθε περιόδου τιμολόγησης πραγματοποιείται από τον ΔΕΔΔΗΕ, ο υπολογισμός του τιμήματος της Εγγεόμενης Ενέργειας που αφορά στην περίοδο τιμολόγησης αυτή (περίοδος αναφοράς), διακριτά για κάθε Σταθμό, με βάση τα στοιχεία κόστους που αποστέλλονται από τον Παραγωγό, με επαρκή ανάλυση και τεκμηρίωση σύμφωνα με το έβδομο άρθρο της παρούσας, αφαιρουμένων των ποσών που έχει λάβει ο Παραγωγός από την εκκαθάριση της EnExClear για τη συμμετοχή του στις Αγορές του Διασυνδεδεμένου Συστήματος. Η διαδικασία της συμπληρωματικής Μηνιαίας Εκκαθάρισης του ΜΣΣ Κρήτης λαμβάνει χώρα κατά την υλοποίηση της Μηνιαίας Εκκαθάρισης των ΜΔΝ, σύμφωνα με τα σχετικά αναφερόμενα στο άρθρο 183 του Κώδικα ΜΔΝ.
2. Μετά το τέλος κάθε ημερολογιακού έτους και εντός του χρόνου που προβλέπεται στον Κώδικα ΜΔΝ για την ετήσια απολογιστική εκκαθάριση των συναλλαγών, ο ΔΕΔΔΗΕ λαμβάνοντας υπόψη τα τελικά απολογιστικά στοιχεία κόστους και ενέργειας, προβαίνει σε απολογιστική συμπληρωματική εκκαθάριση των τυχόν διαφορών για το ΜΣΣ Κρήτης, ακολουθώντας διαδικασία αντίστοιχη με εκείνη των μηνιαίων συμπληρωματικών εκκαθαρίσεων και υποβάλει στη ΡΑΕ τα αποτελέσματα της εκκαθάρισης αυτής με τα αναγκαία στοιχεία κόστους, ώστε αυτή να προβεί στον υπολογισμό του αντιστοίχου ανταλλάγματος ΥΚΩ, όπως αναφέρεται στην παράγραφο 3 του τρίτου άρθρου. Μετά τη σχετική απόφαση της ΡΑΕ ολοκληρώνεται η διαδικασία χρεοπιστώσεων με την έκδοση και εξόφληση των σχετικών τιμολογίων.
3. Ο ΔΕΔΔΗΕ οφείλει να ελέγχει την ακρίβεια των παρεχόμενων από τον Παραγωγό στοιχείων για τη διενέργεια των υπολογισμών και εκκαθαρίσεων του παρόντος άρθρου, και να διενεργεί τακτικούς και επαρκείς δειγματοληπτικούς επιτόπιους ελέγχους, για την ακρίβεια των στοιχείων αυτών, ενημερώνοντας για τα σχετικά αποτελέσματα τη ΡΑΕ, στο πλαίσιο του ελέγχου των δαπανών από την Αρχή κατά τη διαδικασία υπολογισμού του σχετικού ανταλλάγματος ΥΚΩ.

Άρθρο δέκατο
Ανωτέρα βία

1. Οι υποχρεώσεις των συμβαλλομένων μερών, που προκύπτουν από την παρούσα σύμβαση, αναστέλλονται σε περίπτωση που συμβούν περιστατικά ανωτέρας βίας, τα οποία εμποδίζουν την εκτέλεση των υποχρεώσεων αυτών.
2. Σε περίπτωση που συμβούν τα παραπάνω περιστατικά, το συμβαλλόμενο μέρος, που αδυνατεί να εκπληρώσει τις οριζόμενες από την παρούσα Σύμβαση υποχρεώσεις του, οφείλει, εντός πέντε (5) εργάσιμων ημερών από την στιγμή που το γεγονός ανωτέρας βίας έλαβε χώρα, να ανακοινώσει εγγράφως την αδυναμία του αυτή στο άλλο μέρος, περιγράφοντας το γεγονός της ανωτέρας βίας, ποιες από τις υποχρεώσεις του αδυνατεί να εκπληρώσει λόγω του γεγονότος αυτού και την πιθανολογούμενη διάρκεια. Η αναστολή ισχύει όσο διαρκεί η ανωτέρα βία και δεν αφορά υποχρεώσεις των οποίων η εκπλήρωση δεν επηρεάζεται από τη φύση του γεγονότος ανωτέρας βίας.
3. Το συμβαλλόμενο μέρος που εξαιτίας της ανωτέρας βίας δεν εκτελεί τις συμβατικές του υποχρεώσεις, οφείλει να παρέχει τακτικά έγγραφες αναφορές προς το αντισυμβαλλόμενο

μέρος, καθώς και να καταβάλλει κάθε προσπάθεια, εφόσον αυτό είναι εφικτό, προς άρση των συνεπειών της.

4. Τα περιστατικά ανωτέρας βίας είναι αποδεκτά μόνο ως λόγος καθυστέρησης και σε καμία περίπτωση δεν γεννούν αξίωση αποζημίωσης υπέρ οποιουδήποτε εκ των συμβαλλομένων μερών.

Άρθρο ενδέκατο

Δικαιώματα απορρέοντα από τη Σύμβαση

Τα δικαιώματα του Παραγωγού που απορρέουν από την παρούσα Σύμβαση είναι προσωποπαγή και ισχύουν για όσο χρονικό διάστημα οι εκδοθείσες άδειες παραγωγής και λειτουργίας ή η απόφαση εξαίρεσης από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής είναι επ' ονόματί του.

Άρθρο δωδέκατο

Καταγγελία Σύμβασης

1. Για λόγους που ανάγονται στην ασφαλή και απρόσκοπτη λειτουργία του ΜΣΣ της Κρήτης, και στην αδιάλειπτη τροφοδότηση των καταναλωτών του με ηλεκτρική ενέργεια, η άσκηση του δικαιώματος της καταγγελίας της Σύμβασης από έκαστο των συμβαλλομένων μερών, τελεί υπό την προϋπόθεση της απρόσκοπτης και αδιάλειπτης λειτουργίας του ΜΣΣ της Κρήτης.
2. Σε περίπτωση μη εκπλήρωσης ή πλημμελούς εκπλήρωσης των υποχρεώσεων του αντισυμβαλλομένου οι οποίες απορρέουν από την σύμβαση αυτή, κάθε συμβαλλόμενος, δικαιούται να δηλώσει εγγράφως, προς το αντισυμβαλλόμενο μέρος, την πρόθεση του να καταγγείλει την παρούσα σύμβαση (πρόθεση καταγγελίας της σύμβασης), τάσσοντας στο αντισυμβαλλόμενο μέρος τρίμηνη προθεσμία για τη συμμόρφωσή του με τις υποχρεώσεις που εκπληρώνει πλημμελώς (πρώτη προθεσμία αποκατάστασης). Η σχετική επιστολή κοινοποιείται και στη ΡΑΕ.
3. Αν μετά την πάροδο του ως άνω τριμήνου, το μέρος στο οποίο εστάλη η σχετική επιστολή δεν συμμορφώθηκε μερικώς ή ολικώς με τις συμβατικές του υποχρεώσεις, το αντισυμβαλλόμενο μέρος, απευθύνει έγγραφη επιστολή, που κοινοποιείται με δικαστικό επιμελητή, στο μέρος που συνεχίζει να εκπληρώνει πλημμελώς τις συμβατικές του υποχρεώσεις, προκειμένου το τελευταίο να συμμορφωθεί με τις υποχρεώσεις αυτές εντός εννέα (9) μηνών (δεύτερη προθεσμία αποκατάστασης). Η σχετική επιστολή κοινοποιείται και στη ΡΑΕ.
4. Το συμβαλλόμενο μέρος δύναται να καταγγείλει τη σύμβαση μετά την παρέλευση των εννέα (9) μηνών της παραγράφου 3 μόνον στην περίπτωση που το μέρος στο οποίο επιδόθηκε η σχετική επιστολή δεν συμμορφώθηκε μερικώς ή ολικώς με τις συμβατικές του υποχρεώσεις και υπό την προϋπόθεση ότι δεν διακυβεύεται, από την επέλευση των έννομων αποτελεσμάτων της καταγγελίας, η ασφαλής ηλεκτροδότηση του ΜΣΣ της Κρήτης στο οποίο έχει την εγκατάστασή του ο Παραγωγός.
5. Η λύση της παρούσας κοινοποιείται άμεσα, με οποιοδήποτε πρόσφορο τρόπο από τον ΔΕΔΔΗΕ στους Εκπροσώπους Φορτίου και στη ΡΑΕ. Ο ΔΕΔΔΗΕ ανακοινώνει τη σχετική πράξη στην ιστοσελίδα του.

Άρθρο δέκατο τρίτο

Εκχώρηση

1. Με την επιφύλαξη της παραγράφου 2 δεν επιτρέπεται η από τον Παραγωγό οποιαδήποτε εκχώρηση και μεταβίβαση δικαιωμάτων, εν όλω ή εν μέρει, χωρίς την προηγούμενη έγγραφη συναίνεση του ΔΕΔΔΗΕ και τη σχετική ενημέρωση της ΡΑΕ. Η παράβαση του παρόντος άρθρου θεμελιώνει δικαίωμα καταγγελίας της παρούσας Σύμβασης και διακοπή της αγοράς

της παραγόμενης από Συμβατικούς Σταθμούς του αντισυμβαλλόμενου Παραγωγού ηλεκτρικής ενέργειας από το ΔΕΔΔΗΕ.

2. Επιτρέπεται η εκχώρηση και μεταβίβαση των χρηματικών απαιτήσεων του Παραγωγού που απορρέουν από τη παρούσα Σύμβαση:

α) προς μία ή περισσότερες Τράπεζες, Ελληνικές ή της αλλοδαπής, νομίμως εγκατεστημένες και λειτουργούσες σε κράτη μέλη της Ευρωπαϊκής Ένωσης, καθώς και προς μία ή περισσότερες εταιρείες χρηματοδοτικής μίσθωσης (leasing), που θα χρηματοδοτήσουν τη κατασκευή και τη λειτουργία του Σταθμού. Στη περίπτωση αυτή, η πράξη εκχώρησης και μεταβίβασης κοινοποιείται στον ΔΕΔΔΗΕ, την Αρχή έκδοσης της άδειας εγκατάστασης (ή επέκτασης) και τη ΡΑΕ και

β) προς οποιαδήποτε συνδεδεμένη με τον Παραγωγό εταιρεία, κατά την έννοια του άρθρου 42ε του Κ.Ν. 2190/1920, που έχει σκοπό την κατασκευή και λειτουργία Σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, με την προϋπόθεση της γνωστοποίησης της πράξης εκχώρησης και μεταβίβασης στον ΔΕΔΔΗΕ την Αρχή έκδοσης της άδειας εγκατάστασης (ή επέκτασης) και τη ΡΑΕ.

Πράξη εκχώρησης και μεταβίβασης που διενεργείται κατά τρόπο διάφορο από αυτόν που προβλέπεται ως άνω, είναι απολύτως άκυρη και δεν παράγει έννομα αποτελέσματα έναντι του ΔΕΔΔΗΕ, της Αρχής έκδοσης της άδειας εγκατάστασης (ή επέκτασης) και της ΡΑΕ.

3. Σε περίπτωση εκχώρησης και μεταβίβασης σύμφωνα με τα ανωτέρω, ισχύουν οι περί εκχωρήσεως διατάξεις των άρθρων 455 επόμενα του ΑΚ για τα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις του εκχωρητή, του εκδοχέα και του οφειλέτη.
4. Σε περίπτωση καταγγελίας της παρούσας Σύμβασης, δέκα (10) εργάσιμες ημέρες πριν την άσκησή της, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο δέκατο τρίτο άρθρο της παρούσας, το συμβαλλόμενο μέρος που προτίθεται να την καταγγείλει υποχρεούται να γνωστοποιήσει την πρόθεση του αυτή στα πρόσωπα που αναφέρονται στις περιπτώσεις α και β της παρ. 2 του παρόντος άρθρου.
5. Ο ΔΕΔΔΗΕ συμφωνεί ότι καθ' όλη τη διάρκεια της παρούσας Σύμβασης, εφόσον λάβει από τον Παραγωγό έγγραφη αίτηση, θα παρέχει έγγραφη δήλωση σ' αυτόν ότι η παρούσα Σύμβαση εξακολουθεί να ισχύει πλήρως (ή ότι έχει τροποποιηθεί).

Άρθρο δέκατο τέταρτο

Φόρος Προστιθέμενης Αξίας και άλλοι φόροι/ επιβαρύνσεις

Το τίμημα που προβλέπεται στο ένατο άρθρο της παρούσας δεν περιλαμβάνει το Φόρο Προστιθέμενης Αξίας (ΦΠΑ). Ο φόρος αυτός θα αναγράφεται στο τιμολόγιο ξεχωριστά και θα πληρώνεται από τον ΔΕΔΔΗΕ και θα αποδίδεται από τον αντισυμβαλλόμενο Παραγωγό Ηλεκτρικής Ενέργειας. Κάθε άλλος φόρος και επιβαρύνσεις θα βαρύνουν αποκλειστικά τον Παραγωγό.

Άρθρο δέκατο πέμπτο

Αποζημιώσεις συμβαλλομένων από προκληθείσες ζημιές

1. Κάθε Συμβαλλόμενο Μέρος θα απέχει από οποιαδήποτε ζημιογόνα πράξη και θα αποζημιώνει το άλλο συμβαλλόμενο μέρος για τις άμεσες θετικές ζημιές που θα υποστεί και στο βαθμό που οι ζημιές αυτές προκλήθηκαν από ενέργειες ή παραλείψεις του υπόχρεου σε αποζημίωση (περιλαμβανομένου και του προσωπικού του) από δόλο ή βαρεία αμέλειά του.
2. Η ευθύνη του υπόχρεου σε αποζημίωση να αποζημιώνει το άλλο μέρος, θα μειώνεται αναλογικά στο βαθμό που ενέργεια ή παράλειψη του δικαιούχου σε αποζημίωση έχει συνεισφέρει στην πρόκληση της ζημίας, στον τραυματισμό ή στην περιουσιακή ζημία. Κανένα μέρος δεν δικαιούται αποζημίωσης σύμφωνα με τους όρους του παρόντος για ζημία, αστική ευθύνη, τραυματισμό και καταστροφή που προέκυψε μόνο από δική του αμέλεια ή δόλο.

Άρθρο δέκατο έκτο

Επίλυση Διαφορών

1. Τα συμβαλλόμενα μέρη συμφωνούν ότι θα συνεργάζονται αρμονικά και με πνεύμα καλής πίστης, με αποκλειστικό στόχο την υλοποίηση της παρούσας σύμβασης καθόλη τη διάρκεια ισχύος της.
2. Με την επιφύλαξη αντίθετης διάταξης της κείμενης νομοθεσίας, για την επίλυση οποιασδήποτε διαφοράς, που τυχόν ανακύψει κατά την εκτέλεση της παρούσας, τα συμβαλλόμενα μέρη συμφωνούν ρητά να επιδιώξουν την επίλυση της διαφωνίας τους με φιλικές διαπραγματεύσεις, σύμφωνα με την καλή πίστη και τα συναλλακτικά ήθη.
3. Στην περίπτωση ασυμφωνίας μεταξύ του ΔΕΔΔΗΕ και του Παραγωγού, και τα δύο μέρη καταβάλλουν κάθε προσπάθεια για την επίτευξη συμφωνίας εντός ευλόγου χρόνου, με γνώμονα την εξυπηρέτηση της ασφαλούς λειτουργίας του ΜΣΣ της Κρήτης, τη διαφάνεια των συναλλαγών και την καλή πίστη.
4. Σε περίπτωση που ο Παραγωγός θεωρεί ότι παραβιάζονται διατάξεις της παρούσας Σύμβασης εκ μέρους του ΔΕΔΔΗΕ υποβάλει σχετική αναφορά προς τον ΔΕΔΔΗΕ, η οποία κοινοποιείται στη ΡΑΕ. Στην περίπτωση αυτή ο ΔΕΔΔΗΕ απευθύνει πρόσκληση προς τον Παραγωγό για φιλική επίλυση της διαφοράς, εντός πέντε (5) εργάσιμων ημερών από την κοινοποίηση σε αυτόν της σχετικής αναφοράς. Η διαδικασία Φιλικής Διαπραγμάτευσης της διαφοράς ολοκληρώνεται με σχετική έκθεση που συντάσσεται από τον Διαχειριστή, εντός τριάντα (30) ημερών από την κοινοποίηση της πρόσκλησης. Η έκθεση αυτή κοινοποιείται στη ΡΑΕ.
5. Σε περίπτωση μη επίλυσης της διαφοράς με τη διαδικασία της φιλικής διαπραγμάτευσης, τα μέρη δύνανται να παραπέμψουν τη διαφορά στη ΡΑΕ για την επίλυσή της, μέσω Διαιτησίας, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 37 του ν. 4001/2011 και του Κανονισμού Διαιτησίας της ΡΑΕ.
6. Ρητά ορίζεται ότι δεν αναστέλλεται η εκτέλεση της παρούσας εκ του γεγονότος ότι τα συμβαλλόμενα μέρη έχουν ζητήσει την επίλυση της διαφοράς δια Φιλικής Διαπραγμάτευσης ή Διαιτησίας.

*Άρθρο δέκατο έβδομο
Τροποποίηση όρων της Σύμβασης*

1. Η παρούσα Σύμβαση τροποποιείται μόνο κατόπιν έγγραφης και ρητής συμφωνίας μεταξύ των συμβαλλομένων μερών, ιδίως δε για λόγους εναρμόνισής της με το εκάστοτε ισχύον νομοθετικό και κανονιστικό πλαίσιο, το οποίο διέπει την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.
2. Οποιαδήποτε τροποποίηση της παρούσας τελεί υπό την έγκριση της ΡΑΕ.

*Άρθρο δέκατο όγδοο
Γνωστοποιήσεις και Επικοινωνία*

1. Επίσημη γλώσσα της παρούσας είναι η ελληνική, πλην ορισμένων τεχνικοοικονομικών όρων που ενδεχομένως διατυπώνονται στην αγγλική χάριν πιστής αποδόσεως των όρων αυτών. Η μεταξύ των συμβαλλομένων μερών αλληλογραφία θα γίνεται στην ελληνική γλώσσα και όλα τα έγγραφα, σημειώματα, σχέδια, επιστολές κλπ. θα συντάσσονται στην ελληνική, πλην ορισμένων τεχνικοοικονομικών όρων που ενδεχομένως διατυπώνονται στην αγγλική χάριν πιστής αποδόσεως των όρων αυτών.
2. Η κοινοποίηση κάθε εγγράφου μεταξύ των συμβαλλομένων, που αφορά την παρούσα, απευθύνεται στη διεύθυνση ή τον αριθμό τηλεομοιοτυπίας ή τη διεύθυνση ηλεκτρονικού ταχυδρομείου του φυσικού προσώπου, που ορίζεται από τα συμβαλλόμενα μέρη ως αποδέκτης/αντίκλητος/υπεύθυνος επικοινωνίας αυτών, ως κάτωθι:

- Για τον ΔΕΔΔΗΕ:

- Για τον Παραγωγό :

*Άρθρο δέκατο ένατο
Εφαρμοστέο Δίκαιο*

1. Η παρούσα Σύμβαση διέπεται αποκλειστικά από το Ελληνικό Δίκαιο.

2. Με την υπογραφή της παρούσας Σύμβασης ο Παραγωγός πρέπει να γνωστοποιήσει στο ΔΕΔΔΗΕ εγγράφως ορισμένο πρόσωπο ως Εκπρόσωπο του, ο οποίος θα καλείται Κύριος Εκπρόσωπος. Το εν λόγω πρόσωπο θα είναι επίσης και αντίκλητος του Παραγωγού, θα είναι νόμιμα εξουσιοδοτημένος να τον εκπροσωπεί σε όλα τα θέματα που αφορούν στην εκτέλεση της Σύμβασης και θα προβαίνει εξ ονόματός του στην τακτοποίηση όλων των διαφορών και διαφωνιών που ενδεχομένως αναφύονται, εκτός από τις περιπτώσεις που στη νομοθεσία προβλέπεται η χορήγηση ειδικής πληρεξουσιότητας.
3. Εάν ο Παραγωγός δεν έχει την έδρα του στην Ελλάδα οφείλει να διορίσει αντίκλητο που κατοικεί στην Ελλάδα.
4. Ρητά συμφωνείται ότι αρμόδια δικαστήρια για την επίλυση οποιασδήποτε διαφοράς προκύψει από την εκτέλεση της παρούσας Σύμβασης είναι τα (Τακτικά) Δικαστήρια των Αθηνών.

Άρθρο εικοστό
Ερμηνευτικές διατάξεις

1. Οι όροι που χρησιμοποιούνται στην παρούσα Σύμβαση έχουν την έννοια που τους αποδίδεται στους νόμους 2773/1999, 4001/2011, όπως ισχύουν, και στο λοιπό νομοθετικό και κανονιστικό πλαίσιο που διέπει την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Κάθε αναφορά στη σύμβαση αυτή αναφέρεται στη Σύμβαση και τα τυχόν Παραρτήματα αυτής, τα οποία αποτελούν ενιαίο και αναπόσπαστο τμήμα αυτής.
2. Σε περίπτωση ασυμφωνίας μεταξύ των προβλέψεων της παρούσας Σύμβασης και ρυθμίσεων ή όρων που περιλαμβάνονται σε τυχόν Παράρτημα αυτής, υπερισχύουν οι ρυθμίσεις του παραρτήματος ως ειδικότερες.
3. Οι επικεφαλίδες έχουν προστεθεί μόνο για λόγους διευκλίνσεως της αναφοράς και δεν λαμβάνονται υπόψη κατά την ερμηνεία της παρούσας.
4. Όλοι ανεξαιρέτως οι όροι της παρούσας θεωρούνται ως ουσιώδεις.
5. Η ακυρότητα ορισμένης διάταξης της παρούσας Σύμβασης δεν επιφέρει συνολική ακυρότητα αυτής.

Οι Συμβαλλόμενοι

Για τον Παραγωγό

Για τον ΔΕΔΔΗΕ

Στην παρούσα Σύμβαση προσαρτώνται Παραρτήματα I και II, που συνιστούν αναπόσπαστα τμήματά της.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ I ΣΥΜΒΑΣΗΣ ΣΥΜΜΕΤΟΧΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΟΥ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΤΙΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ ΣΤΗΝ ΑΓΟΡΑ ΜΣΣ ΤΗΣ ΚΡΗΤΗΣ

ΣΥΜΒΑΤΙΚΟΙ ΣΤΑΘΜΟΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΤΟΥ ΠΑΡΑΓΩΓΟΥ ΣΤΟ ΜΣΣ ΤΗΣ ΚΡΗΤΗΣ

ΜΣΣ ΚΡΗΤΗΣ, ΣΤΑΘΜΟΣ				
Μονάδα	Ονομαστική Ισχύς (MW/kW)	Αρ. Άδειας Παραγωγής	Αρ. Άδειας Εγκατάστασης	Αρ. Άδειας Λειτουργίας
...
...
ΜΣΣ ΚΡΗΤΗΣ, ΣΤΑΘΜΟΣ				

Μονάδα	Ονομαστική Ισχύς (MW/kW)	Αρ. Άδειας Παραγωγής	Αρ. Άδειας Εγκατάστασης	Αρ. Άδειας Λειτουργίας
...
...

**ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ ΙΙ ΣΥΜΒΑΣΗΣ ΣΥΜΜΕΤΟΧΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΟΥ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΤΙΚΕΣ
ΜΟΝΑΔΕΣ ΣΤΗΝ ΑΓΟΡΑ ΜΣΣ ΤΗΣ ΚΡΗΤΗΣ**

ΑΝΑΛΥΣΗ ΜΗΝΙΑΙΩΝ ΔΑΠΑΝΩΝ ΓΙΑ ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΜΣΣ - ΥΚΩ	
Σταθμός ΜΣΣ Κρήτης: (ΑΗΣ/ΑΣΠ/ΤΣΠ)	
Μήνας:.....	
Μέγεθος	Μονάδα μέτρησης
Γενικά Στοιχεία Μήνα	
Στοιχεία ανά Σταθμό παραγωγής (ΑΗΣ/ΑΣΠ/ΤΣΠ)	
Συνολική εγκατεστημένη ισχύς σταθμού	MW/kW
Συνολική μέγιστη αποδιδόμενη ισχύς σταθμού	MW/kW
Ενέργεια	MWh
Στοιχεία Κόστους Μήνα	
Στοιχεία ανά Σταθμό παραγωγής (ΑΗΣ/ΑΣΠ/ΤΣΠ)	
Ποσότητα εκπεμπόμενων CO2	tn CO2
Μεσοσταθμικό κόστος δικαιωμάτων CO2	CO2 €/tn
Συνολικό κόστος δικαιωμάτων CO2	CO2 €
Ποσότητα μαζούτ που καταναλώθηκε	tn
Συνολικό κόστος μαζούτ που καταναλώθηκε	€
Μεσοσταθμική τιμή αγοράς διυλιστηρίου (α)	€/tn
Κόστος μεταφοράς (β)	€/tn
Μεσοσταθμική Τιμή προμήθειας μαζούτ (εφόσον τα στοιχεία α και β δεν είναι διαθέσιμα διακριτά)	€/tn
ΕΦΚ	€/tn
Τέλη	€
Λοιπά κόστη	€
Ποσότητα Diesel που καταναλώθηκε	klit
Συνολικό κόστος Diesel που καταναλώθηκε	€
Μεσοσταθμική τιμή αγοράς διυλιστηρίου (α)	€/klit
Κόστος μεταφοράς (β)	€/klit
Μεσοσταθμική Τιμή προμήθειας Diesel (εφόσον τα στοιχεία α και β δεν είναι διαθέσιμα διακριτά)	€/klit
ΕΦΚ	€/klit
Τέλη	€
Λοιπά κόστη	€
Δαπάνες μισθοδοσίας	€
Αμοιβές Προσωπικού (συμπεριλαμβανομένων εργοδοτικών εισφορών)	€
Λοιπές παροχές Προσωπικού	€
Κόστος επισκευών και συντηρήσεων (μονάδων και σταθμού)	€
Κόστος ανταλλακτικών και λοιπών υλικών (μονάδων και σταθμού)	€
Λοιπά λειτουργικά κόστη	€
Αμοιβές Τρίτων	€
Δαπάνες για ασφάλιση μονάδων / σταθμού	€
Δαπάνες προς τρίτους	€
Φόροι και τέλη	€
Λοιπά λειτουργικά έξοδα	€
Λοιπές Παροχές Τρίτων	€
Κατανάλωση Η.Ε.	€
...	€
Επιμερισθέντα έξοδα διοίκησης	€
Συνολικά κόστος ενοικίασης μονάδων	€
Αριθμός ενοικιαζόμενων μονάδων	#
Ισχύς ενοικιαζόμενων μονάδων	MW/kW
Στοιχεία ανά Μονάδα και Σταθμό παραγωγής (ΑΗΣ/ΑΣΠ/ΤΣΠ)	
Αποσβέσεις	€
Αποσβέσεις μονάδων	€
Μονάδα 1	€
Μονάδα ...	€
Αποσβέσεις παγίων σταθμού (πλην μονάδων)	€
Στοιχεία Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης	
Στοιχεία ανά Μονάδα και Σταθμό παραγωγής (ΑΗΣ/ΑΣΠ/ΤΣΠ)	
Αναπόσβεστη Αξία Παγίων	€
Αναπόσβεστη αξία μονάδων	€
Μονάδα 1	€
Μονάδα ...	€
Αναπόσβεστη Αξία Παγίων σταθμού (πλην μονάδων)	€
Κεφάλαιο Κίνησης (ΚΚ)	€
Στοιχείο ΚΚ 1	€
...	€

...»

Άρθρο ΙΙ Σύμβαση Συμμετοχής Εκπροσώπου Φορτίου στην αγορά ΜΣΣ της Κρήτης

Η πρότυπη σύμβαση του παρόντος άρθρου εφαρμόζεται από τη Δήλη Ημέρα συντέλεσης της Α΄

φάσης, έως τη Δίηλη Ημέρα συντέλεσης της Β' φάσης της ηλεκτρικής διασύνδεσης της νήσου Κρήτης με το Ηπειρωτικό Σύστημα όπως αυτές ορίζονται με την παρ. 2 και την παρ. 3 του άρθρου 108Γ αντίστοιχα του ν. 4001/2011. Ο τύπος και το περιεχόμενο της σύμβασης αυτής έχουν ως ακολούθως:

«ΣΥΜΒΑΣΗ ΣΥΜΜΕΤΟΧΗΣ ΕΚΠΡΟΣΩΠΟΥ ΦΟΡΤΙΟΥ ΣΤΗΝ ΑΓΟΡΑ ΜΣΣ ΤΗΣ ΚΡΗΤΗΣ

Στην Αθήνα, σήμερα, ημέρα..... την.....201....,

ΜΕΤΑΞΥ

Αφενός της εταιρείας με την επωνυμία «ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ [ΔΕΔΔΗΕ] Α.Ε.», που εδρεύει στην Αθήνα, επί της οδού....., αρ., Τ.Κ., με Α.Φ.Μ., Δ.Ο.Υ., που στο εξής και χάριν συντομίας θα καλείται «ΔΕΔΔΗΕ» και εκπροσωπείται νόμιμα για την υπογραφή της παρούσας Σύμβασης από το Διευθύνοντα Σύμβουλο αυτής,

ΚΑΙ

αφετέρου της εταιρείας με την επωνυμία «.....» ως Εκπροσώπου Φορτίου στο ΜΣΣ της Κρήτης, που εδρεύει στην, επί της οδού αριθμ. Τ.Κ....., με Α.Φ.Μ., Δ.Ο.Υ., που στο εξής και χάριν συντομίας θα καλείται «Εκπρόσωπος Φορτίου» και εκπροσωπείται νόμιμα για την υπογραφή της παρούσας Σύμβασης από τον, με την ιδιότητα του

αφού έλαβαν υπόψη:

- 1) Το ν.4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179) «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις», ως ισχύει, και ιδίως το άρθρο 108Γ αυτού.
- 2) Το ν.2773/1999 (ΦΕΚ Α' 286) «Απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας - Ρύθμιση θεμάτων ενεργειακής πολιτικής και λοιπές διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 286), ως ισχύει.
- 3) Το ν.3426/2005 (ΦΕΚ Α' 309) «Επιτάχυνση της διαδικασίας για την απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας», ως ισχύει,
- 4) Το Κεφάλαιο Γ' «Διατάξεις Αρμοδιότητας Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας» του ν. 4425/2016 «Επείγουσες ρυθμίσεις των Υπουργείων Οικονομικών, Περιβάλλοντος και Ενέργειας, Υποδομών, Μεταφορών και Δικτύων και Εργασίας, Κοινωνικής Ασφάλισης και Κοινωνικής Αλληλεγγύης, για την εφαρμογή της συμφωνίας δημοσιονομικών στόχων και διαρθρωτικών μεταρρυθμίσεων και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 185/30.09.2016), όπως ισχύει.
- 5) Τον Κώδικα Διαχείρισης των Συστημάτων Ηλεκτρικής Ενέργειας των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (εφεξής 'Κώδικας ΜΔΝ'), όπως εγκρίθηκε με την υπ' αρ. 39/2014 απόφαση της ΡΑΕ (ΦΕΚ Β' 304/11.02.2014)
- 6) Τον Κώδικα Προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας (εφεξής 'Κώδικας Προμήθειας'), όπως κάθε φορά ισχύει, (ΦΕΚ Β' 832/09.04.2013).
- 7) Την εγκεκριμένη, με την υπ' αριθμ. 14/2014 απόφαση ΡΑΕ, μεθοδολογία υπολογισμού του ανταλλάγματος των ΥΚΩ ΜΔΝ, όπως κάθε φορά ισχύει, (ΦΕΚ Β' 270/07.02.2014).
- 8) Την υπ' αριθμ 102/2007 απόφαση ΡΑΕ «Μεθοδολογία υπολογισμού του μέσου μεταβλητού κόστους παραγωγής της ΔΕΗ Α.Ε. στα ΜΔΝ», ΦΕΚ Β' 890/05.06.2007, ως ισχύει, και της εκάστοτε αποφάσεις της ΡΑΕ για την εφαρμογή της μεθοδολογίας αυτής και υπολογισμού του μέσου μεταβλητού κόστους (ΜΜΚ), όπως εκάστοτε ισχύει.

- 9) Το ν.4203/2013 (ΦΕΚ Α' 235/1.11.2013) «Ρυθμίσεις Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και άλλες διατάξεις» και ιδίως την παράγραφο 11 του άρθρου 20.
- 10) Την υπ' αριθμ. άδεια προμήθειας ή άλλο σχετικό νομιμοποιητικό έγγραφο που προβλέπεται στην κείμενη νομοθεσία, δυνάμει του οποίου δραστηριοποιείται ο Εκπρόσωπος Φορτίου στην Αγορά ΜΣΣ Κρήτης.

συμφωνήθηκαν, συνομολογήθηκαν και έγιναν αμοιβαία αποδεκτά τα ακόλουθα:

Άρθρο πρώτο
Αντικείμενο

1. Αντικείμενο της παρούσας Σύμβασης είναι οι υποχρεώσεις και τα δικαιώματα των συμβαλλόμενων μερών για τη δραστηριοποίηση του Εκπροσώπου Φορτίου στην Αγορά ΜΣΣ της Κρήτης με βάση τις διατάξεις του Παραρτήματος Γ του Κώδικα ΜΑΝ αναφορικά με το ΜΣΣ της Κρήτης, εφεξής «Παράρτημα Γ- ΜΣΣ της Κρήτης» (π.χ. ο τρόπος υπολογισμού των χρεώσεων του για την ενέργεια που απορροφούν από το ΜΣΣ Κρήτης, καθώς και οι διαδικασίες συμπληρωματικής εκκαθάρισης των συναλλαγών) και με βάση την παρούσα εφόσον αυτά ορίζονται ειδικότερα.
2. Για ό,τι δεν ρυθμίζεται ρητά στην παρούσα Σύμβαση ισχύουν οι διατάξεις του Παραρτήματος Γ-ΜΣΣ της Κρήτης.
3. Οι Συμβαλλόμενοι αναλαμβάνουν τη ρητή και ανεπιφύλακτη δέσμευση να εκπληρώνουν τις υποχρεώσεις που τους αναλογούν, με βάση τα καθοριζόμενα στο Παράρτημα ΜΣΣ της Κρήτης, στην λοιπή κείμενη νομοθεσία και το περιεχόμενο της παρούσας Σύμβασης.

Άρθρο δεύτερο
Συμμόρφωση με τη νομοθεσία

1. Τα συμβαλλόμενα μέρη υποχρεούνται να ενεργούν και να συμμορφώνονται με τις διατάξεις του συνόλου της νομοθεσίας που διέπει την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, όπως κάθε φορά ισχύει, και ιδίως με τις διατάξεις που αφορούν τη δραστηριότητά τους στο ΜΣΣ της Κρήτης.
2. Οι όροι της παρούσας Σύμβασης, θα πρέπει να τροποποιούνται, να ερμηνεύονται και να συμμορφώνονται με την εκάστοτε ισχύουσα νομοθεσία.

Άρθρο τρίτο
Υποχρεώσεις των συμβαλλόμενων μερών στο πλαίσιο της Σύμβασης

1. Ο ΔΕΔΔΗΕ αναλαμβάνει, στο πλαίσιο της λειτουργίας του ΜΣΣ της Κρήτης, να:
 - α) Τηρεί αρχεία Εγγεγραμμένης Ενέργειας για την τεκμηρίωση των υπολογισμών των εκκαθαρίσεων στο ΜΣΣ της Κρήτης.
 - β) Συλλέγει τα στοιχεία από τους Συμβατικούς Σταθμούς Παραγωγής, ελέγχει και επαληθεύει τα δεδομένα αυτά.
2. Στο πλαίσιο της διαδικασίας εκκαθάρισης στο ΜΣΣ της Κρήτης, ο ΔΕΔΔΗΕ υπολογίζει, για κάθε περίοδο τιμολόγησης, χρεώσεις ή πιστώσεις για τον Εκπρόσωπο Φορτίου, σύμφωνα με το τέταρτο άρθρο.
3. Ο Εκπρόσωπος Φορτίου οφείλει να είναι εγγεγραμμένος στις Αγορές του Ελληνικού Χρηματιστηρίου Ενέργειας του ν. 4425/2016, όπως ισχύει, καθώς και στο Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, να συμμορφώνεται με τις διατάξεις του Παραρτήματος Γ-ΜΣΣ της Κρήτης, το νομικό πλαίσιο το οποίο διέπει την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, συμπεριλαμβανομένου και του πλαισίου το οποίο διέπει το ΜΣΣ της Κρήτης, και να καταβάλει κάθε δυνατή προσπάθεια για την ομαλή συνεργασία του με τον ΔΕΔΔΗΕ σε σχέση με τα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις που απορρέουν από την παρούσα Σύμβαση.

Άρθρο τέταρτο
Υπολογισμός Χρεώσεων/ Πιστώσεων

1. Για κάθε περίοδο εκκαθάρισης ο ΔΕΔΔΗΕ προβαίνει στον υπολογισμό των κάτωθι χρεώσεων/πιστώσεων στο ΜΣΣ της Κρήτης:

1) Η χρέωση του Εκπροσώπου Φορτίου (ΧΕΦΜΣΣ) για την ενέργεια υπολογίζεται ως εξής:

$$\text{ΧΕΦΜΣΣ} = \text{ΠΕΜΣΣ} \times \text{QΣΜ,ΜΣΣ} \times \text{ΜΠΚΠΜΣΣ} - \text{ΠΕΑΠΚ,ΜΣΣ} \times \text{Π.Εκκαθ.ΔΣ}$$

όπου:

ΠΕΜΣΣ	το Ποσοστό Εκπροσώπησης (σε %) του Εκπροσώπου Φορτίου στο ΜΣΣ της Κρήτης σύμφωνα με την υπ' αρ. 46/2016 Απόφαση ΡΑΕ (ΦΕΚ Β' 1203/26.04.2016) όπως ισχύει για την περίοδο εκκαθάρισης,
ΠΕΑΠΚ,ΜΣΣ	το εκτιμώμενο Ποσοστό Εκπροσώπησης (σε %) του Εκπροσώπου Φορτίου στο ΜΣΣ σύμφωνα με την υπ' αρ. 46/2016 Απόφαση ΡΑΕ (ΦΕΚ Β' 1203/26.04.2016) όπως ισχύει που αποστέλλεται στον ΑΔΜΗΕ, δύο (2) ημέρες πριν την πρώτη ημέρα κάθε περιόδου εκκαθάρισης, για την εκτέλεση του Απλοποιημένου Προγράμματος Κατανομής του ΜΣΣ Κρήτης,
ΜΠΚΠΜΣΣ	η τιμή, σε €/MWh, που προκύπτει από το μέσο πλήρες κόστος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Συμβατικές Μονάδες στο ΜΣΣ της Κρήτης, όπως υπολογίζεται από τον ΔΕΔΔΗΕ,
QΣΜ,ΜΣΣ	η Ενέργεια (σε MWh) από Συμβατικές Μονάδες στο ΜΣΣ της Κρήτης ανά περίοδο εκκαθάρισης,
Π.Εκκαθ.ΔΣ	το ποσό (σε €) που έχει εκκαθαριστεί από την Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας Α.Ε. (ΕΕΣΧΕ Α.Ε. ή EnExClear) στις Αγορές του Διασυνδεδεμένου Συστήματος (Αγορά Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσια Αγορά) για την παραγωγή των Συμβατικών Μονάδων του ΜΣΣ της Κρήτης και έχει πιστωθεί στους Παραγωγούς των Συμβατικών Μονάδων του ΜΣΣ Κρήτης για την περίοδο εκκαθάρισης.

- 2) Οι πιστώσεις του Εκπροσώπου Φορτίου για τις Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) που προκύπτουν από τον υπολογισμό των ποσών που δικαιούται ο Εκπρόσωπος Φορτίου, ως αντάλλαγμα για τη δραστηριοποίησή του στο ΜΣΣ της Κρήτης, με βάση τα προβλεπόμενα στην κείμενη νομοθεσία. Ειδικότερα, οι πιστώσεις για το αντάλλαγμα που δικαιούται ο Προμηθευτής για τη δραστηριοποίησή του στο ΜΣΣ της Κρήτης, υπολογίζονται καταρχήν προκαταρκτικά από τον ΔΕΔΔΗΕ για κάθε περίοδο εκκαθάρισης με βάση τα στοιχεία αμοιβής του Παραγωγού από Συμβατικούς Σταθμούς, και τα σχετικώς καθοριζόμενα στη μεθοδολογία υπολογισμού των εν λόγω δαπανών ΥΚΩ, και εκκαθαρίζονται οριστικά σε ετήσια βάση, ύστερα από τον έλεγχο της ΡΑΕ ως προς το εύλογο ή μη του ύψους και του είδους των επιμέρους δαπανών της δραστηριότητας της παραγωγής του ΜΣΣ της Κρήτης, κατά τον υπολογισμό του ανταλλάγματος των ΥΚΩ της παραγράφου 1 του άρθρου 1 της υπ' αριθμ. ΠΔ5/ΗΑ/Β/Φ1Β/12924/13.06.2007 (ΦΕΚ Β' 1040/25.06.2007) Υπουργικής Απόφασης, όπως τροποποιήθηκε και ισχύει.
- 3) Λοιπές χρεώσεις ή πιστώσεις του Εκπροσώπου Φορτίου με βάση τα προβλεπόμενα στην κείμενη νομοθεσία, εφόσον δεν προβλέπεται ρητά από την κείμενη νομοθεσία διαφορετικός τρόπος απόδοσής τους στους δικαιούχους τους.

Άρθρο πέμπτο Εγγυήσεις προς τον ΔΕΔΔΗΕ

1. Ο Εκπρόσωπος Φορτίου οφείλει να καταβάλει στον ΔΕΔΔΗΕ, εγγυήσεις για την δραστηριοποίησή του στην Αγορά ΜΣΣ, σύμφωνα με τις διαδικασίες και υπολογισμούς που περιγράφονται στο Παράρτημα ΜΣΣ της Κρήτης.

2. Ο ΔΕΔΔΗΕ υπολογίζει το ύψος των αναγκαίων εγγυήσεων εφαρμόζοντας τα οριζόμενα στο Παράρτημα ΜΣΣ της Κρήτης και σύμφωνα με τις ισχύουσες και εδώ εφαρμοστέες νομικές - ρυθμιστικές διατάξεις.

Άρθρο έκτο
Παροχή στοιχείων Εκπροσώπου Φορτίου

1. Ο Εκπρόσωπος Φορτίου οφείλει να υποβάλλει στον ΔΕΔΔΗΕ τις Δηλώσεις Εκπροσώπησης σύμφωνα με τις σχετικές διατάξεις του Κώδικα ΕΔΔΗΕ.
2. Ο Εκπρόσωπος Φορτίου οφείλει να παρέχει στον ΔΕΔΔΗΕ, κατόπιν έγγραφου αιτήματός του, κάθε στοιχείο το οποίο απαιτείται για την εκτέλεση της παρούσας Σύμβασης, συμπεριλαμβανομένου και του συνόλου των δικαιολογητικών/παραστατικών που σχετίζονται με αυτή.

Άρθρο έβδομο
Διάρκεια Σύμβασης

1. Η παρούσα Σύμβαση ισχύει από τη Δήλη Ημέρα συντέλεσης της Α' φάσης, έως τη Δήλη Ημέρα συντέλεσης της Β' φάσης της ηλεκτρικής διασύνδεσης της νήσου Κρήτης με το Ηπειρωτικό Σύστημα όπως αυτές ορίζονται με την παρ. 2 και την παρ. 3 του άρθρου 108Γ αντίστοιχα, του ν. 4001/2011, όπως ισχύει.
2. Οι όροι της παρούσας Σύμβασης δεσμεύουν αποκλειστικά τα συμβαλλόμενα μέρη αυτής.

Άρθρο όγδοο
Εκκαθάριση Συναλλαγών - Έκδοση τιμολογίων

1. Μετά το πέρας κάθε περιόδου εκκαθάρισης, ο ΔΕΔΔΗΕ υπολογίζει τα ποσά του τέταρτου άρθρου της παρούσας Σύμβασης, και υλοποιεί τη συμπληρωματική Μηνιαία Εκκαθάριση του ΜΣΣ Κρήτης ακολουθώντας τη διαδικασία της Μηνιαίας Εκκαθάρισης που προβλέπεται στο άρθρο 183 του Κώδικα ΜΔΝ (έκδοση και κοινοποίηση Κατάστασης Μηνιαίας Εκκαθάρισης, αξιολόγηση αντιρρήσεων, έκδοση τιμολογίων, λογιστικοποίηση/εξόφληση κτλ) με τις κατάλληλες προσαρμογές για την εφαρμογή των διατάξεων βάσει μέσων μηνιαίων μεγεθών. Η Κατάσταση Μηνιαίας Εκκαθάρισης, βασίζεται στα στοιχεία που υποβάλλονται από τους Παραγωγούς από Συμβατικές Μονάδες στο ΜΣΣ της Κρήτης μέχρι την ολοκλήρωση των απαραίτητων υποδομών μέτρησης της ενέργειας παραγωγής των Συμβατικών Μονάδων στο ΜΣΣ Κρήτης ή σε στοιχεία του ΑΔΜΗΕ εφόσον αυτά είναι διαθέσιμα, στα ποσά που έχουν εκκαθαριστεί για τον Εκπρόσωπο Φορτίου και τους Παραγωγούς Συμβατικών Μονάδων από την EnExClear στις αγορές του ν. 4425/2016 του Διασυνδεδεμένου Συστήματος, καθώς και σε λοιπά στοιχεία που τυχόν διαθέτει ο ΔΕΔΔΗΕ.
2. Μετά το τέλος κάθε ημερολογιακού έτους, ο ΔΕΔΔΗΕ υπολογίζει τα τελικά απολογιστικά ποσά του τέταρτου άρθρου, λαμβάνοντας υπόψη τα απολογιστικά στοιχεία για τη δραστηριότητα της παραγωγής στο ΜΣΣ της Κρήτης, και υλοποιεί την Ετήσια συμπληρωματική Εκκαθάριση του ΜΣΣ Κρήτης, ακολουθώντας τη διαδικασία της Ετήσιας Οριστικής Εκκαθάρισης, όπως αντιστοίχως προβλέπεται στο άρθρο 184 του Κώδικα ΜΔΝ (υποβολή στη ΡΑΕ των απολογιστικών στοιχείων για έλεγχο και έγκριση, έκδοση και κοινοποίηση Κατάστασης Ετήσιας Εκκαθάρισης, αξιολόγηση αντιρρήσεων, έκδοση τιμολογίων, λογιστικοποίηση/εξόφληση).

Άρθρο ένατο
Ανωτέρα βία

1. Οι υποχρεώσεις των συμβαλλομένων μερών, που προκύπτουν από την παρούσα αναστέλλονται σε περίπτωση που συμβούν περιστατικά ανωτέρας βίας, τα οποία εμποδίζουν την εκτέλεση των υποχρεώσεων αυτών.
2. Σε περίπτωση που συμβούν τα παραπάνω περιστατικά, το συμβαλλόμενο μέρος, που αδυνατεί να εκπληρώσει τις οριζόμενες από την παρούσα Σύμβαση υποχρεώσεις του, οφείλει, εντός πέντε (5) εργάσιμων ημερών από την στιγμή που το γεγονός ανωτέρας βίας έλαβε χώρα, να ανακοινώσει εγγράφως την αδυναμία του αυτή στο άλλο μέρος, περιγράφοντας το γεγονός της ανωτέρας βίας, ποιες από τις υποχρεώσεις του αδυνατεί να εκπληρώσει λόγω του γεγονότος αυτού και την πιθανολογούμενη διάρκεια. Η αναστολή ισχύει όσο διαρκεί η ανωτέρα βία και δεν αφορά υποχρεώσεις των οποίων η εκπλήρωση δεν επηρεάζεται από τη φύση του γεγονότος ανωτέρας βίας.
3. Το συμβαλλόμενο μέρος που εξαιτίας της ανωτέρας βίας δεν εκτελεί τις συμβατικές του υποχρεώσεις, οφείλει να παρέχει τακτικά έγγραφες αναφορές προς το αντισυμβαλλόμενο μέρος, καθώς και να καταβάλλει κάθε προσπάθεια, εφόσον αυτό είναι εφικτό, προς άρση των συνεπειών της.
4. Τα περιστατικά ανωτέρας βίας είναι αποδεκτά μόνο ως λόγος καθυστέρησης και σε καμία περίπτωση δεν γεννούν αξίωση αποζημίωσης υπέρ οποιουδήποτε εκ των συμβαλλομένων μερών.

Άρθρο δέκατο **Δικαιώματα απορρέοντα από τη Σύμβαση**

Τα δικαιώματα του Εκπροσώπου Φορτίου που απορρέουν από την παρούσα Σύμβαση είναι προσωποπαγή και ισχύουν για όσο χρονικό διάστημα οι εκδοθείσες άδειες προμήθειας ή η απόφαση εξαίρεσης από την υποχρέωση λήψης τους είναι επ' ονόματί του.

Άρθρο ενδέκατο **Καταγγελία Σύμβασης**

1. Με την επιφύλαξη ειδικότερων νομοθετικών διατάξεων, κάθε συμβαλλόμενος, δικαιούται να καταγγείλει εγγράφως την παρούσα Σύμβαση σε περίπτωση μη εκπλήρωσης ή πλημμελούς εκπλήρωσης των υποχρεώσεων του αντισυμβαλλομένου οι οποίες απορρέουν από την Σύμβαση αυτή.
2. Σε περίπτωση παύσης των Συναλλαγών λόγω θέσης σε αναγκαστική διαχείριση, κήρυξης σε πτώχευση, υπαγωγής σε άλλο ανάλογο καθεστώς, η λύση της παρούσας επέρχεται αυτοδικαίως από την επέλευση του γεγονότος. Η λύση της παρούσας κοινοποιείται άμεσα, με οποιοδήποτε πρόσφορο τρόπο, από το συμβαλλόμενο μέρος που υπήχθη σε οποιοδήποτε καθεστώς του προηγούμενου εδαφίου στο αντισυμβαλλόμενο μέρος και στη ΡΑΕ. Ο ΔΕΔΔΗΕ ανακοινώνει τη σχετική πράξη στην ιστοσελίδα του.
3. Απαραίτητη προϋπόθεση της άσκησης του δικαιώματος της καταγγελίας ορίζεται η άπρακτη πάροδος της προθεσμίας των τριάντα (30) ημερών, η οποία τάσσεται με έγγραφη επιστολή, που κοινοποιείται με δικαστικό επιμελητή στο μέρος που εκπληρώνει πλημμελώς τις συμβατικές του υποχρεώσεις, προκειμένου το τελευταίο να συμμορφωθεί με τις υποχρεώσεις αυτές (προθεσμία αποκατάστασης).
4. Το συμβαλλόμενο μέρος δύναται να καταγγείλει τη Σύμβαση μετά την παρέλευση τριάντα (30) ημερών της παραγράφου 3 και μόνον στην περίπτωση που το μέρος στο οποίο επιδόθηκε η σχετική επιστολή δεν συμμορφώθηκε μερικώς ή ολικώς με τις συμβατικές του υποχρεώσεις.
5. Από τη λύση της παρούσας καθίστανται ληξιπρόθεσμες και άμεσα απαιτητές από τον ΔΕΔΔΗΕ όλες οι οφειλόμενες χρεώσεις από τη δραστηριοποίηση του Εκπροσώπου Φορτίου στο ΜΣΣ της Κρήτης.

Άρθρο δωδέκατο **Εκχώρηση**

1. Με την επιφύλαξη της παραγράφου 2 δεν επιτρέπεται από τον Εκπρόσωπο Φορτίου οποιαδήποτε εκχώρηση και μεταβίβαση δικαιωμάτων, εν όλω ή εν μέρει, χωρίς την

- προηγούμενη έγγραφη συναίνεση του ΔΕΔΔΗΕ και τη σχετική ενημέρωση της ΡΑΕ. Η παράβαση του παρόντος άρθρου θεμελιώνει δικαίωμα καταγγελίας της παρούσας Σύμβασης.
2. Επιτρέπεται η εκχώρηση και μεταβίβαση των χρηματικών απαιτήσεων του Εκπροσώπου Φορτίου που απορρέουν από την παρούσα Σύμβαση:
 - α) προς μία ή περισσότερες Τράπεζες, Ελληνικές ή της αλλοδαπής, νομίμως εγκατεστημένες και λειτουργούσες σε κράτη μέλη της Ευρωπαϊκής Ένωσης, καθώς και προς μία ή περισσότερες εταιρείες χρηματοδοτικής μίσθωσης (leasing), που θα χρηματοδοτήσουν τη κατασκευή και τη λειτουργία του Σταθμού. Στην περίπτωση αυτή, η πράξη εκχώρησης και μεταβίβασης κοινοποιείται στον ΔΕΔΔΗΕ και τη ΡΑΕ.
 - β) προς οποιαδήποτε συνδεδεμένη με τον Εκπρόσωπο Φορτίου εταιρεία, κατά την έννοια του άρθρου 42ε του Κ.Ν. 2190/1920, που έχει σκοπό την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας, με την προϋπόθεση της γνωστοποίησης της πράξης εκχώρησης και μεταβίβασης στο ΔΕΔΔΗΕ και τη ΡΑΕ.Πράξη εκχώρησης και μεταβίβασης που διενεργείται κατά τρόπο διάφορο από αυτόν που προβλέπεται ως άνω, είναι απολύτως άκυρη και δεν παράγει έννομα αποτελέσματα έναντι του ΔΕΔΔΗΕ και της ΡΑΕ.
 3. Σε περίπτωση εκχώρησης και μεταβίβασης σύμφωνα με τα ανωτέρω, ισχύουν οι περί εκχώρησης διατάξεις των άρθρων 455 επόμενα του ΑΚ για τα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις του εκχωρητή, του εκδοχέα και του οφειλέτη.
 4. Σε περίπτωση καταγγελίας της παρούσας Σύμβασης, δέκα (10) εργάσιμες ημέρες πριν την άσκησή της, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο ενδέκατο άρθρο της παρούσας, το συμβαλλόμενο μέρος που προτίθεται να την καταγγείλει υποχρεούται να γνωστοποιήσει την πρόθεσή του αυτή στα πρόσωπα που αναφέρονται στις περιπτώσεις α και β της παρ. 2 του παρόντος άρθρου.
 5. Ο ΔΕΔΔΗΕ συμφωνεί ότι καθ' όλη τη διάρκεια της παρούσας Σύμβασης, εφόσον λάβει από τον Εκπρόσωπο Φορτίου έγγραφη αίτηση, θα παρέχει έγγραφη δήλωση σ' αυτόν ότι η παρούσα Σύμβαση εξακολουθεί να ισχύει πλήρως (ή ότι έχει τροποποιηθεί).

Άρθρο δέκατο τρίτο

Φόρος Προστιθέμενης Αξίας και άλλοι φόροι/επιβαρύνσεις

Το τίμημα που προβλέπεται στο όγδοο άρθρο της παρούσας Σύμβασης δεν περιλαμβάνει το Φόρο Προστιθέμενης Αξίας (ΦΠΑ). Ο φόρος αυτός θα αναγράφεται στο τιμολόγιο ξεχωριστά και θα βαρύνει αποκλειστικά το συμβαλλόμενο μέρος που τον οφείλει. Κάθε άλλος φόρος και επιβαρύνσεις θα βαρύνουν αποκλειστικά το συμβαλλόμενο μέρος που τον οφείλει σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία.

Άρθρο δέκατο τέταρτο

Αποζημιώσεις συμβαλλόμενων από προκληθείσες ζημιές

1. Κάθε Συμβαλλόμενο Μέρος θα απέχει από οποιαδήποτε ζημιογόνα πράξη και θα αποζημιώνει το άλλο συμβαλλόμενο μέρος για τις άμεσες θετικές ζημιές που θα υποστεί και στο βαθμό που οι ζημιές αυτές προκλήθηκαν από ενέργειες ή παραλείψεις του υπόχρεου σε αποζημίωση (περιλαμβανομένου και του προσωπικού του) από δόλο ή βαρεία αμέλειά του.
2. Η ευθύνη του υπόχρεου σε αποζημίωση να αποζημιώνει το άλλο μέρος, θα μειώνεται αναλογικά στο βαθμό που ενέργεια ή παράλειψη του δικαιούχου σε αποζημίωση έχει συνεισφέρει στην πρόκληση της ζημίας, στον τραυματισμό ή στην περιουσιακή ζημία. Κανένα μέρος δεν δικαιούται αποζημίωσης σύμφωνα με τους όρους του παρόντος για ζημία, αστική ευθύνη, τραυματισμό και καταστροφή που προέκυψε μόνο από δική του αμέλεια ή δόλο.

Άρθρο δέκατο πέμπτο

Επίλυση Διαφορών

1. Με την επιφύλαξη αντίθετης διάταξης της κείμενης νομοθεσίας, για την επίλυση οποιασδήποτε διαφοράς, που τυχόν ανακύψει κατά την εκτέλεση της παρούσας, τα συμβαλλόμενα μέρη συμφωνούν ρητά να επιδιώξουν την επίλυση της διαφωνίας τους με

- φιλικές διαπραγματεύσεις, σύμφωνα με την καλή πίστη και τα συναλλακτικά ήθη.
2. Στην περίπτωση ασυμφωνίας μεταξύ του ΔΕΔΔΗΕ και του Εκπροσώπου Φορτίου, και τα δύο μέρη καταβάλλουν κάθε προσπάθεια για την επίτευξη συμφωνίας εντός ευλόγου χρόνου, με γνώμονα την εξυπηρέτηση της ασφαλούς λειτουργίας του ΜΣΣ της Κρήτης, τη διαφάνεια των συναλλαγών και την καλή πίστη.
 3. Σε περίπτωση που ο Εκπρόσωπος Φορτίου θεωρεί ότι παραβιάζονται διατάξεις της παρούσας Σύμβασης εκ μέρους του ΔΕΔΔΗΕ υποβάλλει σχετική αναφορά προς τον ΔΕΔΔΗΕ, η οποία κοινοποιείται στη ΡΑΕ. Στην περίπτωση αυτή, ο ΔΕΔΔΗΕ απευθύνει πρόσκληση προς τον Εκπρόσωπο Φορτίου για φιλική επίλυση της διαφοράς, εντός πέντε (5) εργάσιμων ημερών από την κοινοποίηση σε αυτόν της σχετικής αναφοράς. Η διαδικασία Φιλικής Διαπραγμάτευσης της διαφοράς ολοκληρώνεται με σχετική έκθεση που συντάσσεται από τον ΔΕΔΔΗΕ, εντός τριάντα (30) ημερών από την κοινοποίηση της πρόσκλησης. Η έκθεση αυτή κοινοποιείται στη ΡΑΕ.
 4. Σε περίπτωση μη επίλυσης της διαφοράς με τη διαδικασία της φιλικής διαπραγμάτευσης, τα μέρη δύνανται να παραπέμψουν τη διαφορά στη ΡΑΕ για την επίλυσή της, μέσω Διαιτησίας, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 37 του ν. 4001/2011 και του Κανονισμού Διαιτησίας της ΡΑΕ.
 5. Τα συμβαλλόμενα μέρη συμφωνούν ότι θα συνεργάζονται αρμονικά και με πνεύμα καλής πίστης, με αποκλειστικό στόχο την υλοποίηση της παρούσας καθ' όλη τη διάρκεια ισχύος της.
 6. Ρητά ορίζεται ότι δεν αναστέλλεται η εκτέλεση της παρούσας εκ του γεγονότος ότι τα συμβαλλόμενα μέρη έχουν ζητήσει την επίλυση της διαφοράς δια Φιλικής Διαπραγμάτευσης ή Διαιτησίας.

*Άρθρο δέκατο έκτο
Τροποποίηση όρων της Σύμβασης*

1. Η παρούσα Σύμβαση τροποποιείται μόνο κατόπιν έγγραφης και ρητής συμφωνίας μεταξύ των συμβαλλομένων μερών, ιδίως δε για λόγους εναρμόνισής της με το εκάστοτε ισχύον νομοθετικό και κανονιστικό πλαίσιο, το οποίο διέπει την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.
2. Οποιαδήποτε τροποποίηση της παρούσας τελεί υπό την έγκριση της ΡΑΕ.

*Άρθρο δέκατο έβδομο
Γνωστοποιήσεις και Επικοινωνία*

1. Επίσημη γλώσσα της παρούσας είναι η ελληνική, πλην ορισμένων τεχνικοοικονομικών όρων που ενδεχομένως διατυπώνονται στην αγγλική χάριν πιστής αποδόσεως των όρων αυτών. Η μεταξύ των συμβαλλόμενων μερών αλληλογραφία θα γίνεται στην ελληνική γλώσσα και όλα τα έγγραφα, σημειώματα, σχέδια, επιστολές κλπ. θα συντάσσονται στην ελληνική, πλην ορισμένων τεχνικοοικονομικών όρων που ενδεχομένως διατυπώνονται στην αγγλική χάριν πιστής αποδόσεως των όρων αυτών.
2. Η κοινοποίηση κάθε εγγράφου μεταξύ των συμβαλλομένων, που αφορά την παρούσα, απευθύνεται στη διεύθυνση ή τον αριθμό τηλεμοιοτυπίας ή τη διεύθυνση ηλεκτρονικού ταχυδρομείου του φυσικού προσώπου που ορίζεται από τα συμβαλλόμενα μέρη ως αποδέκτης/αντίκλητος/υπεύθυνος επικοινωνίας αυτών, ως κάτωθι:

- Για τον ΔΕΔΔΗΕ :

- Για τον Εκπρόσωπο Φορτίου:

*Άρθρο δέκατο όγδοο
Εφαρμοστέο Δίκαιο*

1. Η παρούσα Σύμβαση διέπεται αποκλειστικά από το Ελληνικό Δίκαιο.
2. Με την υπογραφή της παρούσας Σύμβασης ο Εκπρόσωπος Φορτίου πρέπει να γνωστοποιήσει

στον ΔΕΔΔΗΕ εγγράφως ορισμένο πρόσωπο ως Εκπρόσωπό του, ο οποίος θα καλείται Κύριος Εκπρόσωπος. Το εν λόγω πρόσωπο θα είναι επίσης και αντίκλητος του Εκπροσώπου Φορτίου, θα είναι νόμιμα εξουσιοδοτημένος να τον εκπροσωπεί σε όλα τα θέματα που αφορούν στην εκτέλεση της Σύμβασης και θα προβαίνει εξ ονόματός του στην τακτοποίηση όλων των διαφορών και διαφωνιών που ενδεχομένως αναφύονται, εκτός από τις περιπτώσεις που στην κείμενη νομοθεσία προβλέπεται η χορήγηση ειδικής πληρεξουσιότητας.

3. Εάν ο Εκπρόσωπος Φορτίου δεν έχει την έδρα του στην Ελλάδα οφείλει να διορίσει αντίκλητο που κατοικεί στην Ελλάδα.
4. Ρητά συμφωνείται ότι αρμόδια δικαστήρια για την επίλυση οποιασδήποτε διαφοράς προκύψει από την εκτέλεση της παρούσας Σύμβασης είναι τα (Τακτικά) Δικαστήρια των Αθηνών.

*Άρθρο δέκατο ένατο
Ερμηνευτικές διατάξεις*

1. Οι όροι που χρησιμοποιούνται στην παρούσα Σύμβαση έχουν την έννοια που τους αποδίδεται στους νόμους 2773/1999, 4001/2011, όπως ισχύουν και στον Κώδικα ΜΔΝ και στον Κώδικα Προμήθειας, καθώς και στο λοιπό κείμενο νομοθετικό και κανονιστικό πλαίσιο που διέπει την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Κάθε αναφορά στη Σύμβαση αυτή αναφέρεται στη Σύμβαση και τα τυχόν Παραρτήματα αυτής, τα οποία αποτελούν ενιαίο και αναπόσπαστο τμήμα αυτής.
2. Σε περίπτωση ασυμφωνίας μεταξύ των προβλέψεων της παρούσας Σύμβασης και ρυθμίσεων ή όρων που περιλαμβάνονται σε τυχόν Παράρτημα αυτής, υπερισχύουν οι ρυθμίσεις του παραρτήματος ως ειδικότερες.
3. Οι επικεφαλίδες έχουν προστεθεί μόνο για λόγους διευκλίνσεως της αναφοράς και δεν λαμβάνονται υπόψη κατά την ερμηνεία της παρούσας.
4. Όλοι ανεξαιρέτως οι όροι της παρούσας θεωρούνται ως ουσιώδεις.
5. Η ακυρότητα ορισμένης διάταξης της παρούσας Σύμβασης δεν επιφέρει συνολική ακυρότητα αυτής.

Οι Συμβαλλόμενοι

Για τον Εκπρόσωπο Φορτίου

Για τον ΔΕΔΔΗΕ »

Η παρούσα Απόφαση αναρτάται στην επίσημη ιστοσελίδα της ΡΑΕ, κοινοποιείται στις εταιρείες ΑΔΜΗΕ Α.Ε., ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. και ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. και στον Όμιλο Χρηματιστηρίου Ενέργειας, και δημοσιεύεται στο Φύλλο Εφημερίδας της Κυβερνήσεως (ΦΕΚ).

Αθήνα, 14 Οκτωβρίου 2021

Ο Πρόεδρος της ΡΑΕ

Αναπλ. Καθ. Αθανάσιος Δαγούμας