Signature Not Verified
Digitally signed by VARVARA ZACHARAKI
Date: 2024.07.18 10:46:37 EEST
Reason: Signed PDF (embedded)
Location: Athens, Ethniko Typografio

ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ

ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

18 Ιουλίου 2024 | ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ | Αρ. Φύλλου **4218**

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. Ε-156/2024

Έγκριση ανταλλάγματος για την κάλυψη των δαπανών παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (Υκω) στα μη διασυνδεδεμένα Νησιά για το έτος 2019.

Ο ΚΛΑΔΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΤΗΣ ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗΣ ΑΡΧΗΣ ΑΠΟΒΛΗΤΩΝ, ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΥΔΑΤΩΝ

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τον ν. 5037/2023 «Μετονομασία της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας σε Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων και διεύρυνση του αντικειμένου της με αρμοδιότητες επί των υπηρεσιών ύδατος και της διαχείρισης αστικών αποβλήτων, ενίσχυση της υδατικής πολιτικής - Εκσυγχρονισμός της νομοθεσίας για τη χρήση και παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές μέσω της ενσωμάτωσης των Οδηγιών ΕΕ 2018/2001 και 2019/944 - Ειδικότερες διατάξεις για τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειες και την προστασία του περιβάλλοντος» (Α’ 78).

2. Τον ν. 4001/2011 «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις»(Α΄179), όπως ισχύει και ιδίως τα άρθρα 1, 3 παρ. 3 (γ), 22 παρ. 1, 48 παρ. 1 (η), 55, 56, 57, 58, 133 και 140 παρ. 4 και 5 (εφεξής «ο Νόμος»).

3. Τις παρ. 10 και 11 του άρθρου 20 του ν. 4203/2013 «Ρυθμίσεις Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και άλλες διατάξεις» (Α΄ 235).

4. Την Οδηγία 2009/72/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 13ης Ιουλίου 2009, σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενεργείας και για την κατάργηση της οδηγίας 2003/54/ΕΚ και ιδίως του άρθρου 3 αυτής.

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

6. Τη νέα δέσμη κανόνων που υιοθέτησε η Ευρωπαϊκή Επιτροπή το 2012, σε σχέση με τις κρατικές ενισχύσεις στο πλαίσιο των «υπηρεσιών γενικού οικονομικού συμφέροντος», όπως εν προκειμένω: α) Η «Ανακοίνωση της Επιτροπής σχετικά με την εφαρμογή των κανόνων της Ευρωπαϊκής Ένωσης για τις κρατικές ενισχύσεις στην αντιστάθμιση για παροχή δημόσιας υπηρεσίας γενικού οικονομικού συμφέροντος» (ΕΕ C 8 11/1/2012, σελ. 4), β) η «Ανακοίνωση της Επιτροπής Πλαίσιο της Ευρωπαϊκής Ένωσης για τις κρατικές ενισχύσεις υπό μορφή αντιστάθμισης για την παροχή δημόσιας υπηρεσίας» (ΕΕ C 8 11/1/2012, σελ. 15), γ) η απόφαση 2012/21/ΕΕ της Επιτροπής της 20ης Δεκεμβρίου 2011, «για την εφαρμογή του άρθρου 106 παρ. 2 της Συνθήκης για τη λειτουργία της Ευρωπαϊκής Ένωσης στις κρατικές ενισχύσεις υπό μορφή αντιστάθμισης για την παροχή δημόσιας υπηρεσίας που χορηγούνται σε ορισμένες επιχειρήσεις επιφορτισμένες με τη διαχείριση υπηρεσιών γενικού οικονομικού συμφέροντος» (ΕΕ L 7/11.1.2012) καθώς και δ) το Έγγραφο Εργασίας των Υπηρεσιών της Επιτροπής SWD (2013) 53 final/2 (29.4.2013) «Οδηγός για την εφαρμογή των κανόνων της Ευρωπαϊκής Ένωσης σχετικά με τις κρατικές ενισχύσεις, τις δημόσιες συμβάσεις και την εσωτερική αγορά στις υπηρεσίες γενικού οικονομικού συμφέροντος, και ιδίως στις κοινωνικές υπηρεσίες κοινής ωφέλειας», με το οποίο παρέχονται κατευθυντήριες οδηγίες για τον τρόπο που ερμηνεύονται και εφαρμόζονται οι σχετικοί ενωσιακοί κανόνες δικαίου.

7. Την υπό στοιχεία π.δ. 5/ΗΛ/Β/Φ1Β/12924 (Β’ 2007) απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, «Καθορισμός Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας».

8. Την υπό στοιχεία Δ5/ΗΛ/Β/Φ.29/οικ.19046/24.09.2010 απόφαση του Υφυπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, «Ένταξη του "Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου" Κ.Ο.Τ. στις Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας» (Β’ 2010).

9. Την υπ’ αρ. 39/2014 (Β’ 2014) απόφαση ΡΑΕ «Κώδικας Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών», (εφεξής «Κώδικας ΜΔΝ»).

10. Το άρθρο 36 του ν. 4067/2012 «Νέος Οικοδομικός Κανονισμός» (Α’ 2012) σχετικά με τη «Διασφάλιση παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας», όπως αυτές ισχύουν.

11. Τον Κώδικα Διαχείρισης Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Β΄ 2023).

12. Τις συμβάσεις που έχει συνάψει ο Διαχειριστής Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών με τη ΔΕΗ Α.Ε. ως Παραγωγό και Προμηθευτή στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (εφεξής «ΜΔΝ»), σε εφαρμογή της παρ. 11 του άρθρου 20 του ν. 4203/2013, καθώς και τις συμβάσεις που έχουν υπογραφεί με τους λοιπούς Προμηθευτές που δραστηριοποιούνται στα ΜΔΝ.

13. Την υπό στοιχεία 2014/536/ΕΚ/14.08.2014 απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, με την οποία χορηγήθηκε παρέκκλιση στην Ελληνική Δημοκρατία από ορισμένες διατάξεις της Οδηγίας 2009/72/ΕΚ.

14. Την υπό στοιχεία C (2014) 6436 final/16.09.2014 απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής αναφορικά με το θέμα του ανταλλάγματος παροχής ΥΚΩ στα ΜΔΝ κατά τη διάρκεια της παρέκκλισης από το άνοιγμα της αγοράς που χορηγήθηκε με τη απόφαση C(2014) 5902 της Επιτροπής, της 14ης Αυγούστου 2014 (2014/536/ΕΕ).

15. Την υπό στοιχεία Δ5-ΗΛ/Β/Φ.1/οικ.27547 (Β’2011) απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, «Ορισμός παρόχων Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ)».

16. Την υπ’ αρ. 14/2014 απόφαση της ΡΑΕ «Μεθοδολογία υπολογισμού του ανταλλάγματος για την κάλυψη των δαπανών παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας (ΥΚΩ) στα μη διασυνδεδεμένα νησιά», (Β΄ 270/2014, όπως τροποποιήθηκε με την υπ’ αρ. 164/2022 απόφαση ΡΑΕ (Β’1074/2022) (εφεξής «Μεθοδολογία Ανταλλάγματος ΥΚΩ_ΜΔΝ»).

17. Την υπ’ αρ. 15/14.04.2014 απόφαση της ΡΑΕ «Καθορισμός εύλογης απόδοσης για την εφαρμογή της μεθοδολογίας υπολογισμού του ανταλλάγματος για την κάλυψη των δαπανών παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ)», (Β΄ 278).

18. Την υπό στοιχεία ΑΠΕΗΛ/Α/Φ1/οικ.175067/19.4.2017 (Β΄ 2017) υπουργική απόφαση με θέμα «Εγκατάσταση φωτοβολταϊκών σταθμών από αυτοπαραγωγούς με εφαρμογή ενεργειακού συμψηφισμού ή εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού σύμφωνα με το άρθρο 14Α του ν. 3468/2006».

19. Την υπ’ αρ. 688/2.8.2017 απόφαση ΡΑΕ «Έγκριση προσωρινού ανταλλάγματος για την κάλυψη των δαπανών παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας (ΥΚΩ) για τα έτη 2014, 2015 και 2016» (Β΄ 3058) και την υπ’ αρ. 1683/2018 απόφαση του Συμβουλίου Επικρατείας, με την οποία απορρίφθηκε η αίτηση ακύρωσης της ΔΕΗ Α.Ε. κατά της απόφασης ΡΑΕ 688/2017.

20. Τις υπό στοιχεία Ο-63694/05.04.2016 και Ο-67944/08.06.2017 επιστολές της της ΡΑΕ προς τη ΔΕΗ Α.Ε., με τις οποίες όρισε κατευθυντήριες οδηγίες/κανόνες δημιουργίας και τήρησης του Ρυθμιστικού Μητρώου Παγίων της ΔΕΗ για τη παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας στα ΜΔΝ.

21. Την υπ’ αρ. 368/2018 απόφαση της ΡΑΕ για την Έγκριση του Σχεδίου Αντιμετώπισης Εκτάκτων Αναγκών στα ΜΔΝ, (Β’ 5666).

22. Την υπ’ αρ. 572/2019 απόφαση της ΡΑΕ για την «Έγκριση Ετήσιου Κόστους - Απαιτούμενου Εσόδου του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ) και προϋπολογισμού του Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών για το έτος 2019».

23. Το υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-260243/06.05.2019 έγγραφό της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., με το οποίο υπέβαλε στη ΡΑΕ συνοπτική αναφορά σχετικά με την επάρκεια του δυναμικού παραγωγής για κάθε σύστημα ΜΔΝ για την περίοδο Μαΐου – Οκτωβρίου 2019.

24. Την υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-253325/31.01.2019 επιστολή του Διαχειριστή ΜΔΝ, με την οποία ενημέρωσε την Αρχή για την απρόβλεπτη βλάβη που εμφανίστηκε στη Μονάδα Νο. 8 του ΑΣΠ Λέσβου και η οποία οδήγησε σε κατεπείγουσα ενοικίαση πρόσθετης ισχύος της τάξης των 8MW για το διάστημα 25/01/2019-25/02/2019.

25. Την υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-253346/25.02.2019 αίτηση της ΔΕΗ. Α.Ε. για τη μίσθωση Η/Ζ στο Ηλεκτρικό Σύστημα Λέσβου στο χρονικό διάστημα 25/01/2019-25/02/2019, καθώς και την υπό στοιχεία Ο- 76530/23.03.2019 επιστολή της ΡΑΕ προς τον Διαχειριστή ΜΔΝ ζητώντας την απολογιστική έκθεση που προβλέπεται στο άρθρο 153 του Κώδικα ΜΔΝ.

26. Την υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-262969/11.6.2019 απολογιστική έκθεση που υπέβαλε ο Διαχειριστής ΜΔΝ αναφορικά με το κόστος κάλυψης της έκτακτης ανάγκης που έλαβε χώρα στο ΗΣ Λέσβου στο διάστημα 25/01/2019-25/02/2019.

27. Το υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-256190/07.03.2019 έγγραφο της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. με το οποίο ενημέρωσε τη ΡΑΕ για τις ανάγκες ενοικίασης εφεδρικής ισχύος για την κάλυψη της επάρκειας ισχύος θέρους στο ΗΣ Θήρας τους μήνες Ιούλιο και Αύγουστο του 2019, επιπροσθέτως την υπό στοιχεία Ο-77822/14.06.2019 επιστολή της ΡΑΕ προς το Διαχειριστή ΜΔΝ και σε απάντηση αυτής την υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-264361/04.07.2019 επιστολή της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., με την οποία ο Διαχειριστής ΜΔΝ ενημερώνει τη ΡΑΕ για τις εργασίες συντήρησης της Μονάδας Νο. 1 του ΑΣΠ Θήρας και το έλλειμμα ισχύος που απομένει για την κάλυψη επάρκειας ισχύος θέρους τους μήνες Ιούλιο και Αύγουστο 2019.

28. Την υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-265610/30.07.2019 επιστολή της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. με την οποία ενημέρωσε την Αρχή αναφορικά με την επάρκεια ηλεκτροδότησης του Ηλεκτρικού Συστήματος Θήρας κατά το μήνα Σεπτέμβριο του 2019 και την ανάγκη παράτασης της μισθωμένης ισχύος για τον εν λόγω μήνα.

29. Τα υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-257469/26.03.2019, Ι-262223/03.06.2019 έγγραφα της ΔΕΗ Α.Ε. με τα οποία αιτήθηκε χορήγηση προσωρινών αδειών παραγωγής για την κάλυψη επάρκειας ισχύος στη Θήρα μέσω ενοικίασης φορητών Η/Ζ, κατά τη διάρκεια Ιουλίου και Αυγούστου 2019, το υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι- 264662/09.07.2019 διευκρινιστικό έγγραφό της ΔΕΗ Α.Ε. αναφορικά με την επάρκεια ισχύος θέρους 2019, καθώς και το υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-266054/054/13.08.2019 έγγραφο της ΔΕΗ Α.Ε. με το οποίο αιτήθηκε παράταση ισχύος άδειας παραγωγής μέσω φορητών Η/Ζ για το μήνα Σεπτέμβριο του 2019.

30. Τις υπ’ αρ. 462/2019, 743/2019 και 820/2019 αποφάσεις της ΡΑΕ για χορήγηση άδειας παραγωγής για την εγκατάσταση φορητών Η/Ζ συνολικής ισχύος 17 MW για την κάλυψη εκτάκτων αναγκών επάρκειας ισχύος θέρους στο Ηλεκτρικό Σύστημα Θήρας το έτος 2019.

31. Το υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-260934/16.05.2019 έγγραφο της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. με το οποίο ενημέρωσε τη ΡΑΕ για τις ανάγκες ενοικίασης εφεδρικής ισχύος για την κάλυψη της επάρκειας ισχύος θέρους στο ΗΣ Κρήτης τους μήνες Ιούλιο και Αύγουστο του 2019, και επιπροσθέτως το υπό στοιχεία Ι-266556/07.08.2019 έγγραφο της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., με το οποίο ο Διαχειριστής ΜΔΝ εισηγήθηκε στην Αρχή σχετικά με το έλλειμμα της επάρκειας ισχύος του ΗΣ Κρήτης που πρέπει να καλυφθεί μέσω μισθωμένων φορητών Η/Ζ για το χρονικό διάστημα από 01 έως και 15 Σεπτεμβρίου 2019.

32. Την υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-262742/10.06.2019 αίτηση της ΔΕΗ Α.Ε. για χορήγηση άδειας παραγωγής για την κάλυψη επάρκειας ισχύος στο ΗΣ Κρήτης μέσω μίσθωσης φορητών Η/Ζ, κατά τη διάρκεια Ιουλίου και Αυγούστου 2019, καθώς και το υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-266704/29.08.2019 έγγραφο της ΔΕΗ Α.Ε. με το οποίο αιτήθηκε παράταση ισχύος άδειας παραγωγής μέσω φορητών Η/Ζ για το διάστημα 01-15 Σεπτεμβρίου 2019.

33. Τις υπ’ αρ. 672/2019 και 821/2019 αποφάσεις της ΡΑΕ για χορήγηση άδειας παραγωγής για την εγκατάσταση φορητών Η/Ζ συνολικής ισχύος 78 MW για την κάλυψη εκτάκτων αναγκών επάρκειας ισχύος θέρους στο Ηλεκτρικό Σύστημα Θήρας το έτος 2019.

34. Την υπ’ αρ. 1254/2019 απόφαση της ΡΑΕ, με θέμα «Έγκριση ανταλλάγματος για την κάλυψη των δαπανών παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας (ΥΚΩ) στα μη διασυνδεδεμένα νησιά για το έτος 2017», (Β’ 1049/2020).

35. Την υπ’ αρ. 759/2020 απόφαση της ΡΑΕ, με θέμα «Νέα Μεθοδολογία Υπολογισμού του Ετήσιου Ανταλλάγματος για την κάλυψη δαπανών παροχής του κοινωνικού οικιακού τιμολογίου ως υπηρεσίας κοινής ωφελείας σε εφαρμογή της υπουργικής απόφασης υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΥΠΡΓ/892/152 (Β' 242/2018)».

36. Την υπό στοιχεία Ο-85259-07.12.2020 επιστολή της Αρχής προς τον Διαχειριστή ΜΔΝ με κοινοποίηση στη ΔΕΗ Α.Ε., με την οποία καθιέρωσε μία σειρά από συνοδευτικά στοιχεία που πρέπει να συνυποβάλλονται στο πλαίσιο της εισήγησης του Διαχειριστή ΜΔΝ για την ετήσια οριστική εκκαθάριση της Αγοράς ΜΔΝ.

37. Την υπ’ αρ. 749/2021 απόφαση της ΡΑΕ «Τροποποίηση του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (Β’ 78/2017) και του Κώδικα Διαχείρισης Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (Β’ 304/2014) αναφορικά με τη διαχείριση του Ειδικού Λογαριασμού Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας της παρ. 8 του άρθρου 55 του ν. 4001/2011 και λοιπές τροποποιήσεις» (Β’ 4975/2021).

38. Το υπό στοιχεία ΓρΔ/185/4.02.2021 έγγραφο της ΔΕΗ (υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-296044/04.02.2021), με το οποίο υπεβλήθη το Ρυθμιστικό Μητρώο Παγίων για το έτος 2019 βεβαιωμένο από Ορκωτό Λογιστή, σε απάντηση του υπό στοιχεία Ο-77150/13.05.2019 εγγράφου της ΡΑΕ.

39. Το υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-301593/27.04.2021 έγγραφο της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. ως Διαχειριστής ΜΔΝ, με το οποίο υπέβαλε την αρχική εισήγησή του για την οριστική εκκαθάριση της αγοράς των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών και του Ανταλλάγματος ΥΚΩ ΜΔΝ του έτους 2019, όπως και τα συνοδευτικά στοιχεία που καθιέρωσε η Αρχή με την ως άνω επιστολή της (Ο-85259-07.12.2020).

40. Την υπό στοιχεία Ο-87928/31.5.2021 επιστολή της ΡΑΕ με την οποία σε υλοποίηση της από 13.5.2021 απόφασης Ολομέλειας, απέστειλε στη ΔΕΗ Α.Ε. κοινοποιώντας συγχρόνως τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., πρόσθετες κατευθυντήριες οδηγίες/κανόνες δημιουργίας και τήρησης του Ρυθμιστικού Μητρώου Παγίων της ΔΕΗ για τη παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας στα ΜΔΝ από το έτος 2018 και εφεξής και ζητήθηκε η επανυποβολή του ΡΜΠ του έτους 2018, καθώς και την υπό στοιχεία Ο-89017/28.07.2021 σχετική υπενθυμιστική επιστολή της ΡΑΕ.

41. Το υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-308794/27.8.2021 (ΔΕΗ/ΓρΔ/1426/24.8.2021) έγγραφο της ΔΕΗ Α.Ε. με το οποίο υπεβλήθη αναθεωρημένο το Ρυθμιστικό Μητρώο Παγίων για τη δραστηριότητα της παραγωγής στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά για το έτος χρήσης 2019.

42. Την απόφαση ΡΑΕ υπ’ αρ. 710/2022 για την έγκριση του Ρυθμιστικού Μητρώου Παγίων που τηρεί για την δραστηριότητα της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Συμβατικές Μονάδες στα ΜΔΝ η «ΔΕΗ Α.Ε.» για το έτος 2019 και την διαβίβασή της στη ΔΕΗ με το υπό στοιχεία ΡΑΕ Ο-97031/23.09.2022 έγγραφο.

43. Το υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-331353/05.07.2022 έγγραφο του Διαχειριστή ΜΔΝ, με το οποίο υπέβαλε επικαιροποιημένο πίνακα για τα μεσοσταθμικά ΜΤΑ και ΜΜΚ του έτους 2019 για τα ΜΔΝ, όπως επανυπολογίστηκαν σύμφωνα με τα στοιχεία του αναθεωρημένου ΡΜΠ 2019 που υπέβαλε η ΔΕΗ Α.Ε. (ΔΕΗ/ΓρΔ/1426/24.8.2021).

44. Την υπ’ αρ. 164/2022 απόφαση της ΡΑΕ για την «Τροποποίηση της απόφασης ΡΑΕ 14/2014 (Β’ 270) για τη μεθοδολογία υπολογισμού του ανταλλάγματος για την παροχή Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ)» (Β’ 1074/2022).

45. Την υπ’ αρ. 165/2022 απόφαση της ΡΑΕ για την «Τροποποίηση του Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (Β’ 304/2014)» (Β’ 1076).

46. Την υπ’ αρ. 605/2022 απόφαση της ΡΑΕ για την «Έγκριση Ανταλλάγματος για την παροχή Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ) το 2018».

47. Το υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-332822/27.08.2022 έγγραφο της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. ως Διαχειριστής ΜΔΝ, με το οποίο υπέβαλε την επικαιροποιημένη εισήγησή του για την οριστική εκκαθάριση της αγοράς των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών και του Ανταλλάγματος ΥΚΩ ΜΔΝ του έτους 2019 (εφεξής «τελική εισήγηση»), λαμβάνοντας σε αυτήν υπόψη το αναθεωρημένο Ρυθμιστικό Μητρώο Παγίων που υπέβαλε η ΔΕΗ Α.Ε. (ΔΕΗ/ΓρΔ/1426/24.8.2021).

48. Τα υπό στοιχεία Ο-97560/10.10.2022 και Ο-97639/13.10.2022 έγγραφα της Αρχής με τα οποία ζητήθηκαν διευκρινιστικά στοιχεία από τη ΔΕΗ Α.Ε. αναφορικά με τις μέσες μοναδιαίες τιμές κόστους μεταφορικών καυσίμων Μαζούτ και Ντίζελ στα ΜΔΝ το έτος 2019, και σε συνέχεια αυτών το υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-338339 13.10.22 απαντητικό έγγραφο της ΔΕΗ Α.Ε..

49. Το υπό στοιχεία Ο-97561/10.10.2022 έγγραφο της Αρχής με το οποία ζητήθηκαν διευκρινιστικά στοιχεία από τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. αναφορικά με τα τελικά εκκαθαριστικά μηνιαία στοιχεία κατανάλωσης πελατών ηλε-

κτρικής ενέργειας ανά Ηλεκτρικό Σύστημα ΜΔΝ και σε συνέχεια αυτού το υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι- 338340 13.10.22 απαντητικό έγγραφο της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.

50. Τις δημοσιευμένες ετήσιες οικονομικές εκθέσεις της ΔΕΗ Α.Ε για το έτος 2019 και συγκεκριμένα τα τμήματα αυτών που αφορούν στην Κρήτη και τα λοιπά Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά συμπεριλαμβανομένης της Ρόδου.[1]

51. Τα υπό στοιχεία Ο-98437/02.11.2022, Ο-99794/06.12.2022, Ο-99896/09.12.2022 και Ο- 99973/13.12.2022 έγγραφα της Αρχής με τα οποία ζητήθηκαν διευκρινιστικά στοιχεία από τη ΔΕΗ Α.Ε. αναφορικά με τις μηνιαίες τιμές της κατηγορίας εξόδων «Λοιπά (έσοδα) έξοδα καθαρά», και σε συνέχεια αυτών τα υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-340860/21.11.2022, Ι-342031/09.12.2022 και Ι-342894/21.12.22 απαντητικά έγγραφα της ΔΕΗ Α.Ε. με κοινοποίηση στον Διαχειριστή ΜΔΝ, με τα οποία επήλθε επικαιροποίηση των τιμών της εν λόγω κατηγορίας εξόδων.

52. Το υπό στοιχεία ΡΑΕ Ο-100523/12.01.2023 έγγραφο της Αρχής προς τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. ως Διαχειριστή ΜΔΝ, με το οποίο ζητήθηκε ο επανυπολογισμός από μέρους του Διαχειριστή, του Ανταλλάγματος ΥΚΩ ΜΔΝ έτους 2019 και των παραμέτρων κόστους που το απαρτίζουν, βάσει των επικαιροποιημένων τιμών της κατηγορίας εξόδων «Λοιπά (έσοδα) έξοδα καθαρά» που υπέβαλε η ΔΕΗ Α.Ε. σύμφωνα με το σχετικό 53.

53. Το υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-345263/08.02.2023 έγγραφο του Διαχειριστή ΜΔΝ., με το οποίο ήρθε σε συμφωνία με τους υπολογισμούς της Αρχής για το νέο ετήσιο Αντάλλαγμα ΥΚΩ ΜΔΝ έτους 2019 και τις παραμέτρους κόστους αυτού, λαμβάνοντας υπόψη τις επικαιροποιημένες τιμές της κατηγορίας εξόδων «Λοιπά (έσοδα) έξοδα καθαρά» σύμφωνα με το σχετικό 53, καθώς και επιβεβαίωσε ως ορθά τα ποσά κατανομής του Ανταλλάγματος ΥΚΩ ΜΔΝ ανά Ηλεκτρικό Σύστημα ΜΔΝ και ανά μήνα του 2019.

54. Το γεγονός ότι, κατ’ εφαρμογή των διατάξεων της παρ. 1 του άρθρου 32 του ν. 4001/2011, η παρούσα απόφαση, κατά το μέρος που καθορίζει την εύλογη απόδοση (r) για τη δραστηριότητα της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, συνιστά σύμφωνα με την υπ’ αρ. 1683/2018 απόφαση του ΣτΕ πράξη κανονιστικού χαρακτήρα και δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

55. Το γεγονός ότι με την παρούσα απόφαση δεν προκαλείται δαπάνη για τον κρατικό προϋπολογισμό.

Σκέφτηκε ως εξής:

Α. Νομικά και πραγματικά δεδομένα

Επειδή, στο άρθρο 9 παρ. 2 και 3 της Οδηγίας (ΕΕ) 2019/944 ορίζεται ότι «2. Τηρώντας πλήρως τις οικείες διατάξεις της ΣΛΕΕ, και ιδίως το άρθρο 106, τα κράτη μέλη μπορούν να επιβάλλουν στις επιχειρήσεις που δραστηριοποιούνται στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας, χάριν του γενικού οικονομικού συμφέροντος, υποχρεώσεις παροχής δημόσιας υπηρεσίας οι οποίες μπορεί να αφορούν την ασφάλεια, συμπεριλαμβανομένης της ασφάλειας του εφοδιασμού, την τακτική παροχή, την ποιότητα και τις τιμές παροχής, καθώς και την προστασία του περιβάλλοντος, συμπεριλαμβανομένης της ενεργειακής απόδοσης, της ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές και της προστασίας του κλίματος. Οι υποχρεώσεις αυτές πρέπει να ορίζονται σαφώς, να είναι διαφανείς, αμερόληπτες και επαληθεύσιμες και να διασφαλίζουν την ισότιμη πρόσβαση των επιχειρήσεων ηλεκτρικής ενέργειας της Ένωσης στους εθνικούς καταναλωτές. Οι υποχρεώσεις παροχής δημόσιας υπηρεσίας οι οποίες αφορούν τον καθορισμό των τιμών για την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας συμμορφώνονται με τις απαιτήσεις που καθορίζονται στο άρθρο 5 της παρούσας οδηγίας.

3. Όταν παρέχεται οικονομική αντιστάθμιση, άλλες μορφές αντιστάθμισης και αποκλειστικά δικαιώματα τα οποία παραχωρεί ένα κράτος μέλος για την εκπλήρωση των υποχρεώσεων της παρ. 2 του παρόντος άρθρου ή για την παροχή καθολικής υπηρεσίας, όπως προβλέπεται στο άρθρο 27, τούτο γίνεται χωρίς διακρίσεις και με διαφάνεια.».

Επειδή, με την υπό στοιχεία ΠΔ5/ΗΛ/Β/Φ1Β/12924/13.06.2007 απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, η οποία εκδόθηκε κατ’ εξουσιοδότηση του άρθρου 28 του ν. 3426/2005, ορίσθηκαν ως Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας: α. Η παροχή ηλεκτρικής ενέργειας στους καταναλωτές των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών και των Απομονωμένων Μικροδικτύων, με τιμολογήσεις ίδιες, ανά κατηγορία καταναλωτή, με αυτές του Διασυνδεδεμένου Συστήματος, (εφεξής «ΥΚΩ_ΜΔΝ») και β. Η παροχή ηλεκτρικής ενέργειας με ειδικό τιμολόγιο στους πολύτεκνους καταναλωτές, όπως αυτοί προσδιορίζονται βάσει της κείμενης Νομοθεσίας. Με την υπό στοιχεία Δ5–ΗΛ/Β/ Φ29/19046/24.09.2010 απόφαση εντάχθηκε το Κοινωνικό Οικιακό Τιμολόγιο «ΚΟΤ» στις Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας.

Με την υπό στοιχεία Δ5-ΗΛ/Β/Φ.1/οικ.27547 απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, ορίσθηκε ότι οι Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ), όπως αυτές καθορίζονται στι υπό στοιχεία Δ5/ΗΛ/Β/Φ1Β/12924/13.06.2007 και Δ5/ΗΛ/Β/Φ.29/οικ.19046/24.09.2010 υπουργικές αποφάσεις, παρέχονται από το σύνολο των επιχειρήσεων που ασκούν τη σχετική δραστηριότητα, ήτοι από το σύνολο των προμηθευτών ηλεκτρικής ενέργειας.

Περαιτέρω, με το άρθρο 36 του ν. 4067/2012, παρ. 1 και 2, ορίσθηκαν οι μοναδιαίες χρεώσεις σε €/MWh, ανά κατηγορία καταναλωτών, για τον υπολογισμό του οφειλόμενου ανταλλάγματος ΥΚΩ και οι υπόχρεοι καταβολής του. Θεσπίσθηκε δε η καταβολή από τον αρμόδιο Διαχειριστή εξ ολοκλήρου αντιστάθμισης στους κατόχους άδειας προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας για τις παρεχόμενες από αυτούς ΥΚΩ από τα έσοδα του ειδικού λογαριασμού ΥΚΩ.

Βάσει των μεταβατικών διατάξεων της παρ. 10 του άρθρου 20 του ν. 4203/2013 (Α΄ 235) και των διατάξεων των άρθρων 55 και 56 του ν. 4001/2011 η ΡΑΕ, με την υπ’ αρ. 14/2014 απόφασή της όπως τροποποιήθηκε με την υπ’ αρ. 164/2022 απόφαση ΡΑΕ (Β’1074) και ισχύει, καθόρισε τη μεθοδολογία για τον υπολογισμό

1 https://www.dei.gr/media/evkpyekc/financial-report-2019-gr.pdf

του ύψους του ανταλλάγματος που οφείλεται στους δικαιούχους που παρέχουν τις Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας (όπως αυτές καθορίστηκαν με τις υπό στοιχεία Δ5/ΗΛ/Β/Φ1Β/12924/13.06.2007 και Δ5/ΗΛ/Β/Φ.29/οικ.19046/24.09.2010 υπουργικές αποφάσεις) με αναδρομική ισχύ από 1.1.2012. Βάσει της μεθοδολογίας αυτής εγκρίνονται κάθε έτος απολογιστικά από τη ΡΑΕ, τα οφειλόμενα στους δικαιούχους ανταλλάγματα για την παροχή ΥΚΩ_ΜΔΝ.

Όπως αναφέρεται στην παρ. 11 του άρθρου 20 του νόμου 4203/2013 «11. Το ύψος των δαπανών της δραστηριότητας της παραγωγής από συμβατικές μονάδες, βάσει των συμβάσεων αυτών, ελέγχεται από τη ΡΑΕ και αναγνωρίζεται απολογιστικά, κατά τον καθορισμό του ανταλλάγματος που οφείλεται για την παροχή των Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας στους καταναλωτές των Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων, βάσει της κείμενης νομοθεσίας» (Α΄ 235).

Επειδή, στο πλαίσιο αυτό λαμβάνεται υπόψη και η απόφαση του Συμβουλίου της Επικρατείας υπ’ αρ. 1683/2018 ως προς την κρίση της για τον καθορισμό της εύλογης απόδοσης επί της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης (σκέψη 14) για τη δραστηριότητα της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στα ΜΔΝ.

Επειδή, το μέτρο ενίσχυσης SA. 32060 για την εκπλήρωση υποχρέωσης παροχής ΥΚΩ καταναλωτών ηλεκτρικής ενέργειας στα ΜΔΝ έχει λήξει από 17 Φεβρουαρίου 2019 και η Αρχή, σε εκπλήρωση της υποχρέωσης “standstill”, δεν δύναται να προβεί σε οριστική εκκαθάριση της αγοράς ΜΔΝ και έγκριση των στοιχείων της Μεθοδολογίας. Ωστόσο, δεδομένου ότι, για λόγους κοινωνικής συνοχής και προστασίας των καταναλωτών, η υπηρεσία κοινής ωφέλειας στα ΜΔΝ εξακολουθεί να παρέχεται από τους υπόχρεους στο πλαίσιο εφαρμογής των άρθρων 55 και 56 του ν. 4001/2011 και της μεθοδολογίας 14/2014 και για λόγους που ανάγονται στη διαφάνεια και επαληθευσιμότητα των λογαριασμών καθώς και την ενημέρωση των Συμμετεχόντων στη αγορά των ΜΔΝ, κρίνεται σκόπιμο να εκδοθεί απόφαση εφαρμογής της μεθοδολογίας για τον υπολογισμό του οφειλόμενου ανταλλάγματος ΥΚΩ ΜΔΝ της οποίας η ισχύς θα εκκινήσει από την νέα εγκριτική απόφασης της Επιτροπής για το μέτρο ενίσχυσης ΥΚΩ.

Β. Σχετικά με την επικαιροποιημένη (τελική) εισήγηση του Διαχειριστή ΜΔΝ για την οριστική εκκαθάριση αγοράς του έτους 2019 στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά.

Επειδή, η ΡΑΕ με την υπ’ αρ. 14/2014 απόφασή της ενέκρινε τη μεθοδολογία για τον υπολογισμό του ανταλλάγματος που οφείλεται στους δικαιούχους που παρέχουν τις Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά και οι οποίες καθορίζονται στην παρ. 1 του άρθρου 1 της απόφασης του Υπουργού Ανάπτυξης υπό στοιχεία ΠΔ5/ΗΛ/Φ1Β/12924/13.06.2007 (Β΄ 1040), και η οποία τροποποιήθηκε με την υπ’ αρ. 164/2022 απόφαση της Αρχής (εφεξής «Μεθοδολογία Ανταλλάγματος ΥΚΩ ΜΔΝ»), εν προκειμένω να λαμβάνεται επιπλέον υπόψη στον υπολογισμό του Ανταλλάγματος ΥΚΩ ΜΔΝ η μεταβολή της παραμέτρου της ενέργειας χρέωσης των Εκπροσώπων Φορτίου που δραστηριοποιούνται ανά ΗΣ ΜΔΝ σε περίπτωση θέσης σε λειτουργία και ένταξης στη παραγωγή μονάδων Υβριδικών Σταθμών ή/και Σταθμών ΑΠΕ με εφαρμογή ενεργειακού συμψηφισμού ή εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού για το πλεόνασμα εγχυθείσας ενέργειας από αυτοπαραγωγούς ΑΠΕ και Ενεργειακές Κοινότητες.

Επειδή, η ΡΑΕ με την υπό στοιχεία Ο-85259-07.12.2020 επιστολή της προς τον Διαχειριστή ΜΔΝ με κοινοποίηση στη ΔΕΗ Α.Ε., καθιέρωσε μία σειρά από τακτικά συμπληρωματικά και διευκρινιστικά στοιχεία που πρέπει να συνυποβάλλονται στο πλαίσιο της ετήσιας εισήγησης του Διαχειριστή ΜΔΝ για την ετήσια οριστική εκκαθάριση της Αγοράς ΜΔΝ, ώστε να καθίσταται δυνατή η διεξαγωγή εκ μέρους της Αρχής του απαραίτητου ελέγχου ως προς το εύλογο του ύψους των δαπανών και ως προς τυχόν αποκλίσεις μεταξύ των σχετικών απολογιστικών στοιχείων που εισηγείται ο Διαχειριστής ΜΔΝ και των αντίστοιχων πρωτογενών στοιχείων ή/και των ετήσιων δημοσιευμένων οικονομικών καταστάσεων της ΔΕΗ Α.Ε..

Επειδή, με βάση τα οριζόμενα στην παρ. 5 της Μεθοδολογίας Ανταλλάγματος ΥΚΩ_ΜΔΝ, ο Διαχειριστής ΜΔΝ υπολογίζει το προσωρινό αντάλλαγμα ΥΚΩ_ΜΔΝ ανά Σύστημα ΜΔΝ, σε μηνιαία βάση και μετά το τέλος κάθε ημερολογιακού έτους προχωρά στον υπολογισμό των οριστικών μοναδιαίων μηνιαίων ανταλλαγμάτων ανά Σύστημα ΜΔΝ, τα αποτελέσματα του οποίου εγκρίνονται από τη ΡΑΕ, και εν συνεχεία, επί τη βάσει των εγκεκριμένων από την ΡΑΕ μοναδιαίων μηνιαίων ανταλλαγμάτων και των απολογιστικών/εκκαθαριστικών δεδομένων της ενέργειας χρέωσης που αντιστοιχεί σε κάθε Προμηθευτή που δραστηριοποιείται σε κάθε Σύστημα ΜΔΝ, ο Διαχειριστής ΜΔΝ προβαίνει στην οριστική εκκαθάριση για έκαστο Προμηθευτή, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στην παρ. 6 της ίδιας μεθοδολογίας.

Στο πλαίσιο αυτό, η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., με το υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-301593/27.04.2021 έγγραφό της, υπέβαλε προς έγκριση στη ΡΑΕ την ετήσια εισήγηση για την οριστική εκκαθάριση του έτους 2019, καθώς και τα οριστικά μοναδιαία μηνιαία ανταλλάγματα του 2019 για την παροχή ΥΚΩ_ΜΔΝ, ανά Σύστημα ΜΔΝ, όπως υπολογίσθηκαν σύμφωνα με τη Μεθοδολογία Ανταλλάγματος ΥΚΩ ΜΔΝ, συνυποβάλλοντας όλα τα αναλυτικά πρωτογενή στοιχεία επί των οποίων βασίσθηκαν οι υπολογισμοί. Σε συνέχεια η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., με το υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-332822/27.08.2022 έγγραφό της, υπέβαλε στην Αρχή την επικαιροποιημένη εισήγηση για την οριστική εκκαθάριση της αγοράς του 2019 στα ΜΔΝ και τα οριστικά μοναδιαία μηνιαία ανταλλάγματα, λαμβάνοντας υπόψη το αναθεωρημένο Ρυθμιστικό Παγίων (ΡΜΠ) της ΔΕΗ Α.Ε. για τη δραστηριότητα της παραγωγής στα ΜΔΝ από Συμβατικές Μονάδες του έτους 2019, όπως αυτό διαμορφώθηκε στο πλαίσιο αξιολόγησης και έγκρισής του από τη ΡΑΕ.

Επειδή, σύμφωνα με την ως άνω από 27.08.2022 επικαιροποιημένη εισήγηση του Διαχειριστή το συνολικό ποσό Ανταλλάγματος ΥΚΩ_ΜΔΝ για το έτος 2019 υπολογίστηκε σε 655.007.283,23€ σύμφωνα με την Μεθοδολογία ΥΚΩ_ΜΔΝ, αντί του ποσού των 699.407.718,16€ το οποίο είχε πιστωθεί προς τους Εκπροσώπους Φορτίου των ΜΔΝ ως Αντάλλαγμα ΥΚΩ ΜΔΝ με τις προσωρινές

μηνιαίες εκκαθαρίσεις του ΔΕΔΔΗΕ. Για τον υπολογισμό του εν λόγω ανταλλάγματος, σύμφωνα με τα συνημμένα στην ως άνω επικαιροποιημένη εισήγηση του Διαχειριστή, ελήφθη υπόψη ποσοστό επτά τοις εκατό (7%) ως εύλογη απόδοση επί της αξίας της ρυθμιζόμενης περιουσιακής βάσης της ΔΕΗ Α.Ε. για τη δραστηριότητα της παραγωγής από συμβατικές μονάδες στα ΜΔΝ.

Γ. Σχετικά με τον υπολογισμό του ανταλλάγματος για την παροχή ΥΚΩ_ΜΔΝ για το έτος 2019, από τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.

Επειδή, η ΡΑΕ, για τον ορθό υπολογισμό του Ανταλλάγματος ΥΚΩ_ΜΔΝ, προκειμένου να μην επιβαρύνεται με μη εύλογα κόστη ο Έλληνας καταναλωτής, προχώρησε σε έλεγχο της επικαιροποιημένης εισήγησης του Διαχειριστή ΜΔΝ για την οριστική εκκαθάριση της αγοράς το έτος 2019, με βάση τα ακόλουθα: α) Τα διαθέσιμα από τον Διαχειριστή ΜΔΝ στοιχεία ανά κατηγορία δαπάνης, όπως προβλέπεται στη Μεθοδολογία ΥΚΩ_ΜΔΝ, β) Τις συμβάσεις που αφορούν τις συναλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. με τους παραγωγούς από συμβατικές μονάδες και τους προμηθευτές στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παρ. 11 του άρθρου 20 του ν. 4203/2013, γ) τις κατευθύνσεις της ΡΑΕ σε σχέση με τις βασικές αρχές για τον υπολογισμό του ανταλλάγματος ΥΚΩ ΜΔΝ, όπως έχουν αποτυπωθεί στην υπ΄ αρ. 688/2017 απόφαση ΡΑΕ, όπως τροποποιήθηκε/συμπληρώθηκε με τις υπ΄ αρ. 832/2019 και 200/2020 αποφάσεις ΡΑΕ (Β΄ 509/2020), δ) τα συνοδευτικά στοιχεία που υπέβαλε ο Διαχειριστής ΜΔΝ κατά την εισήγησή του μεταξύ των οποίων και τα πρωτογενή στοιχεία κόστους της ΔΕΗ Α.Ε., ε) στοιχεία και διευκρινήσεις που ζητήθηκαν από την Αρχή στην πορεία της αξιολόγησης των δαπανών και υποβλήθηκαν από τον μοναδικό παραγωγό ηλεκτρικής ενέργειας από Συμβατικές Μονάδες στα ΜΔΝ, ΔΕΗ Α.Ε., στ) το σύνολο των στοιχείων που έχει έως σήμερα στη διάθεσή της η Αρχή στο πλαίσιο ρυθμιστικής εποπτείας και παρακολούθησης της αγοράς ΜΔΝ, ζ) τις αποφάσεις που έχει ήδη εκδώσει για σχετικά θέματα που αφορούν στη λειτουργία της αγοράς ΜΔΝ, όπως την απόφαση Έγκρισης του Σχεδίου Αντιμετώπισης Εκτάκτων αναγκών στα ΜΔΝ για το 2019, τις σχετικές Άδειες εγκατάστασης και παραγωγής φορητών μονάδων ηλεκτροπαραγωγών ζευγών για το 2019 καθώς και τη σχετική αλληλογραφία με τον Διαχειριστή ΜΔΝ η) την υπ’ αρ. 710/2022 απόφαση ΡΑΕ για την έγκριση του Ρυθμιστικού Μητρώου Παγίων που τηρεί για την δραστηριότητα της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Συμβατικές Μονάδες στα ΜΔΝ η ΔΕΗ Α.Ε. για το έτος 2019, στ) Την υπ’ αρ. 572/2019 απόφαση της ΡΑΕ για την «Έγκριση Ετήσιου Κόστους - Απαιτούμενου Εσόδου του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ) και προϋπολογισμού του Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών για το έτος 2019.

i) Σχετικά με την αξία της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης (ΡΠΒ/RAV) της δραστηριότητας της παραγωγής από συμβατικές μονάδες στο Σύστημα ΜΔΝ και το ύψος του κεφαλαίου κίνησης του 2019.

Επειδή, η αξία της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης (RAV) της δραστηριότητας της παραγωγής στο Σύστημα ΜΔΝ, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παρ. 3 της Μεθοδολογίας ΥΚΩ_ΜΔΝ, προκύπτει «ως το άθροισμα: «i) Της αναπόσβεστης αξίας του πάγιου ενεργητικού, βάσει του Μητρώου Παγίων που τηρείται για ρυθμιστικούς σκοπούς, εξαιρουμένων τυχόν επιχορηγήσεων επενδύσεων. Στο εν λόγω Μητρώο Παγίων συμπεριλαμβάνονται, πέραν των εγκαταστάσεων παραγωγής στα Συστήματα ΜΔΝ, τα τυχόν επιμερισμένα πάγια του Παραγωγού εκτός των Συστημάτων ΜΔΝ που χρησιμοποιούνται για τη δραστηριότητα της παραγωγής στα ΜΔΝ και αντιστοιχούν στο Σύστημα ΜΔΝ. ii) Του κεφαλαίου κίνησης που αντιστοιχεί στο Σύστημα ΜΔΝ».

Επειδή, όπως συνάγεται από τα ανωτέρω, το Ρυθμιστικό Μητρώο Παγίων του Παραγωγού ηλεκτρικής ενέργειας στα ΜΔΝ συγκαθορίζει την αξία της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης του αυτού Παραγωγού και κατ’ επέκταση το πλήρες κόστος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στα ΜΔΝ και το οφειλόμενο Αντάλλαγμα ΥΚΩ_ΜΔΝ, το οποίο επιμερίζεται μέσω των Χρεώσεων ΥΚΩ στους καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας στο σύνολο της επικράτειας.

Επειδή, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στην παρ. 3 της Μεθοδολογίας Υπολογισμού ΥΚΩ_ΜΔΝ, και βάσει των σχετικών διατάξεων του Κώδικα ΜΔΝ (άρθρο πέμπτο), ως αναπόσβεστη αξία πάγιου ενεργητικού βάσει του Ρυθμιστικού Μητρώου Παγίων, το οποίο τηρείται από τη ΔΕΗ Α.Ε. για ρυθμιστικούς σκοπούς για τη δραστηριότητα της παραγωγής από συμβατικές μονάδες στα ΜΔΝ, θεωρείται η αναπόσβεστη αξία του ενσώματου πάγιου ενεργητικού, όπως εγγράφεται στις οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ Α.Ε., και αντίστοιχα, ως στοιχείο κόστους «γ» ή παράμετρος «D» της ίδιας παραγράφου της Μεθοδολογίας ΥΚΩ_ΜΔΝ, νοούνται οι αποσβέσεις που αντιστοιχούν στα ανωτέρω πάγια και ανάγονται σε κάθε μήνα του έτους αναφοράς.

Επειδή, χάριν συγκράτησης του σχετικού κόστους σε εύλογο επίπεδο και αποσόβησης του κινδύνου υπέρμετρης επιβάρυνσης των καταναλωτών, θεωρείται ότι κατά τον προσδιορισμό της αναπόσβεστης αξίας πάγιου ενεργητικού, βάσει του Ρυθμιστικού Μητρώου Παγίων, δεν λαμβάνεται υπόψη η αναπροσαρμογή της αξίας των παγίων του έτους 2009 όπως και όποια αναπροσαρμογή επακολούθησε έως σήμερα, και επιπροσθέτως εξαιρούνται τυχόν επιχορηγήσεις επενδύσεων.

Επειδή, η ΔΕΗ Α.Ε. υπέβαλε με το υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-278121/6.3.2020 έγγραφο το Ρυθμιστικό Μητρώο Παγίων Παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Συμβατικές Μονάδες στα ΜΔΝ για το 2019, συνοδεία Έκθεσης ευρημάτων Ορκωτού Ελεγκτή-Λογιστή, ο οποίος διεξήγαγε έλεγχο τήρησης των κατευθύνσεων της ΡΑΕ για τη κατάρτιση του ΡΜΠ για το έτος αναφοράς.

Επειδή, σε συνέχεια της από 13.5.2021 απόφασης της Ολομέλειας της ΡΑΕ που κοινοποιήθηκε στη ΔΕΗ Α.Ε. με την υπό στοιχεία Ο-87928/31.05.2021 επιστολή της Αρχής, ορίστηκαν νέες, επιπρόσθετες κατευθυντήριες οδηγίες σχετικά με την κατάρτιση και τήρηση του Ρυθμιστικού Μητρώου Παγίων για το έτος 2018 και εφεξής, σε συνέχεια των παλαιότερων παρασχεθεισών επιστολών της Αρχής.

Επειδή, η ΔΕΗ Α.Ε. με το υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-308794/27.8.2021 (ΔΕΗ/ΓρΔ/1426/24.8.2021) έγγραφό της υπέβαλε το αναθεωρημένο Ρυθμιστικό Μητρώο Παγίων για τη δραστηριότητα της παραγωγής στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά για το έτος χρήσης 2019 σύμφωνα με τις ως άνω νέες, επιπρόσθετες κατευθυντήριες οδηγίες της ΡΑΕ. Εν προκειμένω η κύρια διαφορά σε σχέση με το αρχικά υποβληθέν ΡΜΠ 2019, εντοπίζεται στην απαλοιφή τριών εγγραφών των παγίων της μονάδας Νο. 2 του ΤΣΠ Ικαρίας, καθότι η ημι-εμπορική λειτουργία της ολοκληρώθηκε τον 2ο μήνα του 2020, και ως εκ τούτου σύμφωνα με τις ως άνω μεθοδολογικές οδηγίες της ΡΑΕ, τα πάγια της μονάδας θα πρέπει να συμπεριληφθούν στο ΡΜΠ του 2020.

Επειδή, στο νέο αναθεωρημένο Ρυθμιστικό Μητρώο Παγίων που υπέβαλε κατά τα ανωτέρω η ΔΕΗ Α.Ε. για τη δραστηριότητα Παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Συμβατικές Μονάδες στα ΜΔΝ για το έτος 2019, κατ’ εφαρμογή του συνόλου των ως άνω παρασχεθεισών οδηγιών της ΡΑΕ, υπολογίστηκε από τη ΔΕΗ Α.Ε. αναπόσβεστη αξία των παγίων αυτών ίση με 773.734.351,85 € κατά την ημερομηνία αναφοράς 31.12.2019, το σύνολο δε των αποσβέσεων για το έτος 2019 υπολογίσθηκε σε 49.699.855,44 €.

Επειδή, η ΡΑΕ με την υπ’ αρ. 572/2021 απόφασή της ανέθεσε σε εταιρεία Ορκωτών Λογιστών το έργο αξιολόγησης του αναθεωρημένου Ρυθμιστικού Μητρώου Παγίων (ΡΜΠ) της δραστηριότητας Παραγωγής της ΔΕΗ Α.Ε. στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά για το έτος χρήσης 2019, και προς τούτο τον έλεγχο τήρησης όλων των σχετικών οδηγιών και επιστολών της Αρχής αναφορικά με την κατάρτιση και τήρηση αυτού.

Επειδή, η ανάδοχος εταιρεία ορκωτών λογιστών υπέβαλε τελικό παραδοτέο στο πλαίσιο του ως άνω έργου της, όπου περιγράφει μια σειρά από ενδελεχείς ελέγχους που διενήργησε μεταξύ των οποίων, για τη μη συμπερίληψη των παγίων παραγωγής των νήσων που διασυνδέθηκαν έως και την 31/12/2018 όπως και των παγίων μονάδων των οποίων η έναρξη εμπορικής λειτουργίας σύμφωνα με το σχετικό πρωτόκολλο τοποθετείται χρονικά μετά το πέρας του έτους χρήσης 2019, την ορθή αντιστοίχιση των παγίων κατά την μετακίνησή τους μεταξύ των νησιών, τον δειγματοληπτικό έλεγχο των τιμολογίων για τις προσθήκες νέων παγίων εντός του έτους χρήσης 2019, την ορθή καταγραφή των αποσυρθέντων παγίων, καθώς και την άρρηκτη σύνδεση καταχωρήσεων που αφορούν σε «μελέτες, νομιμοποιήσεις, συντηρήσεις» με την κατασκευή παγίων.

Σε συνέχεια η ανάδοχος εταιρεία επανυπολόγισε τις αποσβέσεις χρήσης του έτους 2019 βάσει των ετών ωφέλιμης ζωής και του χρόνου έναρξης της κάθε απόσβεσης, προκειμένου να διαπιστωθεί η ορθότητα τους, όπως αυτές αποτυπώνονται στο αναθεωρημένο ΡΜΠ 2019 της ΔΕΗ Α.Ε. (υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι- 308794/27.8.2021/ΔΕΗ/ΓρΔ/1426/24.8.2021 έγγραφο). Από τον εν λόγω επανυπολογισμό προέκυψε συμβατότητα με τις αναθεωρημένες τιμές που υπέβαλε η ΔΕΗ Α.Ε. και συνακόλουθα η ανάδοχος εταιρεία επιβεβαίωσε μεθοδολογικά σύμφωνα με τις κατευθυντήριες οδηγίες της ΡΑΕ τον ορθό υπολογισμό από μέρους της ΔΕΗ Α.Ε., της αναπόσβεστης αξίας των παγίων και των αποσβέσεων για τη δραστηριότητα Παραγωγής στα ΜΔΝ του έτους χρήσης 2019.

Επειδή, ειδικότερα για το θέμα των έργων σε εξέλιξη, η ΡΑΕ έχει ήδη αποφανθεί με την υπ΄ αρ. 688/2017 απόφασή της, όπως τροποποιήθηκε/συμπληρώθηκε με τις υπ΄ αρ. 832/2019 και 200/2021 αποφάσεις της, ότι νέα πάγια περιουσιακά στοιχεία που αφορούν σε μονάδες παραγωγής θα πρέπει να ενσωματώνονται στο Ρυθμιστικό Μητρώο Παγίων κατά τη θέση σε εμπορική λειτουργία των μονάδων αυτών. Συνεπώς, για το έτος 2019 δεν θα πρέπει να περιλαμβάνεται στην αξία της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης της δραστηριότητας της Παραγωγής στα ΜΔΝ η αξία των έργων σε εξέλιξη για το έτος αυτό, συνολικής αξίας 4,916 εκατ. ευρώ.

Επειδή, η ΡΑΕ με την υπ’ αρ. 710/2022 απόφασή της ενέκρινε το Ρυθμιστικό Μητρώο Παγίων που τηρεί για την δραστηριότητα της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από συμβατικές Μονάδες στα ΜΔΝ η ΔΕΗ Α.Ε. με ημερομηνία αναφοράς την 31/12/2019, σύμφωνα με την οποία η αναπόσβεστη αξία του πάγιου ενεργητικού ανέρχεται σε 773.734.351,85 € και οι αποσβέσεις του έτους χρήσης 2019 σε 49.699.855,44 €, εξαιρουμένων τυχών επιχορηγήσεων επενδύσεων, καθώς και επιπροσθέτως χωρίς να λαμβάνονται υπόψη αφενός μεν η αναπροσαρμογή της αξίας των παγίων του έτους 2009 καθώς και όποια πρόσθετη αναπροσαρμογή ακολούθησε, αφετέρου δε, τα έργα σε εξέλιξη.

Συναφώς, η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., με το υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-332822/27.08.2022 έγγραφό της, υπέβαλε στην Αρχή επικαιροποιημένη εισήγηση για την οριστική εκκαθάριση της αγοράς του 2019 στα ΜΔΝ, λαμβάνοντας υπόψη το αναθεωρημένο Ρυθμιστικό Παγίων (ΡΜΠ) της ΔΕΗ Α.Ε. για το 2019. Σύμφωνα με την εν λόγω επικαιροποιημένη εισήγηση η αναπόσβεστη αξία του πάγιου ενεργητικού και οι αποσβέσεις είναι συμβατές με την υπ’ αρ. 710/2022 απόφαση της ΡΑΕ και το κεφάλαιο κίνησης διαμορφώθηκε σε -29.950.785,52 €.

Επειδή, για τον έλεγχο της αξίας του κεφαλαίου κίνησης από την Αρχή για το έτος 2019 βάση της υπ’ αρ. 688/2017 απόφασης ΡΑΕ όπως τροποποιήθηκε/συμπληρώθηκε με τις υπ΄ αρ. 832/2019 και 200/2021 αποφάσεις της, λήφθηκαν υπόψη οι ακόλουθες αρχές: α) Στον υπολογισμό του κυκλοφορούντος ενεργητικού, οι εμπορικές ενδοομιλικές απαιτήσεις εξαιρούνται από τις εμπορικές απαιτήσεις, β) στον υπολογισμό των βραχυπρόθεσμων απαιτήσεων, οι λοιπές βραχυπρόθεσμες ενδοομιλικές απαιτήσεις εξαιρούνται από τις λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις της ΔΕΗ Α.Ε., ως παραγωγού στα ΜΔΝ και δεν υπεισέρχονται στον υπολογισμό του κεφαλαίου κίνησης. Εν προκειμένω, δεν λαμβάνονται υπόψη στοιχεία του κυκλοφορούντος ενεργητικού της ΔΕΗ Α.Ε., ως παραγωγού στα ΜΔΝ, στα οποία ενσωματώνονται εμπορικές απαιτήσεις από την πώληση θερμικής ενέργειας της ΔΕΗ Α.Ε. Παραγωγή προς τον Διαχειριστή ΜΔΝ και την αγορά θερμικής ενέργειας μέσω του Διαχειριστή ΜΔΝ από την ΔΕΗ Α.Ε. Προμήθεια. γ) Στο σύνολο των βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων που υπεισέρχονται στον υπολογισμό του κεφαλαίου κίνησης, συνυπολογίζονται

τα βραχυπρόθεσμα δάνεια, αλλά δεν λαμβάνεται υπόψη το βραχυπρόθεσμο μέρος του μακροπρόθεσμου δανεισμού. Τούτο διότι χρησιμοποιείται κατά βάση για τη χρηματοδότηση κεφαλαιουχικών δαπανών και παγίων και όχι τόσο για την κάλυψη λειτουργικών αναγκών και κατά συνέπεια δεν θα πρέπει να μειώνει την αξία των δεσμευμένων κεφαλαίων της δραστηριότητας της παραγωγής στα ΜΔΝ, η οποία χρησιμοποιείται κατά βάση για την καθημερινή λειτουργία ηλεκτροδότησης των ΜΔΝ.

Επειδή, η ΡΑΕ έπειτα από αντιπαραβολή με τις δημοσιευμένες οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ Α.Ε. για το έτος 2019 και διακριτά με τα τμήματα αυτών που αφορούν σε Κρήτη και Λοιπά ΜΔΝ (συμπεριλαμβανομένης της Ρόδου), και επιπροσθέτως λαμβάνοντας υπόψη τη μη συμπερίληψη των νησιών που διασυνδέθηκαν προ 2019, ταυτοποίησε τις ετήσιες τιμές των επιμέρους κοστολογικών παραμέτρων που συνθέτουν το πάγιο και κυκλοφορούν ενεργητικό και συνυπολογίζονται στο κεφάλαιο κίνησης.

Επειδή, με βάση τα ανωτέρω, η ΡΑΕ επιβεβαίωσε τον ορθό υπολογισμού του κεφαλαίου κίνησης από το ΔΕΔΔΗΕ, ύψους -29.950.785,52 € σύμφωνα με τη επικαιροποιημένη εισήγησή του για την οριστική εκκαθάριση της αγοράς ΜΔΝ του 2019 (υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-332822/27.08.2022).

ii) Σχετικά με τον καθορισμό της εύλογης απόδοσης επί της αξίας της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης της ΔΕΗ Α.Ε. για τη δραστηριότητα της παραγωγής στα ΜΔΝ για το έτος 2019.

Επειδή, σύμφωνα με την παρ. 3 της Μεθοδολογίας ΥΚΩ_ΜΔΝ, το πλήρες κόστος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από συμβατικές μονάδες σε κάθε Σύστημα ΜΔΝ προσδιορίζεται, λαμβάνοντας υπόψη, μεταξύ άλλων, την εύλογη απόδοση (r) επί της αξίας της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης (RAV), με βάση το ονομαστικό προ φόρων επιτόκιο, το οποίο εγκρίνεται σε ετήσια βάση από τη ΡΑΕ, σύμφωνα με την εφαρμοζόμενη ρυθμιστική πολιτική και τη διεθνή εμπειρία και πρακτική, πριν από την έναρξη κάθε ημερολογιακού έτους t, και ισχύει για το έτος αυτό.

Επειδή, στις συμβάσεις που έχουν συναφθεί μεταξύ του Διαχειριστή ΜΔΝ και της ΔΕΗ Α.Ε., με την ιδιότητά της ως παραγωγός από συμβατικές μονάδες στα ΜΔΝ, κατ’ εφαρμογή της παρ. 11 του άρθρου 20 του ν. 4203/2013, του άρθρου 13 του Κώδικα ΜΔΝ και ιδίως της παρ. 2, εδάφιο (στ) του άρθρου τέταρτου της πρότυπης σύμβασης που συνάπτεται μεταξύ Παραγωγού και Διαχειριστή (του Κεφαλαίου 5 του Παραρτήματος του Κώδικα ΜΔΝ), προβλέπεται ότι, στο τίμημα που δικαιούται ο παραγωγός από συμβατικές μονάδες στα ΜΔΝ περιλαμβάνεται το «…κόστος κεφαλαίου με βάση εύλογη απόδοση επί της αξίας της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης για τη δραστηριότητα της παραγωγής στο Σύστημα ΜΔΝ, …η οποία συμπίπτει με την εκάστοτε ισχύουσα εύλογη απόδοση που καθορίζεται από τη ΡΑΕ για την εφαρμογή της μεθοδολογίας υπολογισμού του ανταλλάγματος ΥΚΩ».

Επειδή, για το ετήσιο επιτόκιο απόδοσης επί της αξίας της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης για τη δραστηριότητα της παραγωγής στο Σύστημα ΜΔΝ, που προβλέπεται στο τέταρτο άρθρο της Σύμβασης μεταξύ Παραγωγού από συμβατικές μονάδες και Διαχειριστή ΜΔΝ του Κώδικα ΜΔΝ, η μεθοδολογία υπολογισμού του βρίσκεται σε στάδιο επεξεργασίας και δεν έχουν ολοκληρωθεί όλες οι απαιτούμενες ενέργειες μέχρι την έγκριση αυτής από την ΡΑΕ.

Επειδή, η δραστηριότητα της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από συμβατικές μονάδες στα ΜΔΝ προσομοιάζει με ρυθμιζόμενη δραστηριότητα, καθώς, παρότι η κείμενη νομοθεσία προβλέπει την πλήρη απελευθέρωσή της, μέχρι σήμερα δεν έχει δραστηριοποιηθεί άλλος, πλην της ΔΕΗ Α.Ε., παραγωγός με συμβατικές μονάδες στα αυτόνομα ηλεκτρικά συστήματα ΜΔΝ (εφεξής «Συστήματα ΜΔΝ»). Η αποκλειστική δραστηριοποίηση της ΔΕΗ Α.Ε. στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από συμβατικές μονάδες στα Συστήματα ΜΔΝ, η οποία συνιστά αντικειμενικά και εν τοις πράγμασι μονοπώλιο στον τομέα αυτόν, επηρεάζει θεμελιωδώς τη λειτουργία της σχετικής αγοράς στα ΜΔΝ, καθιστώντας την ως άνω δραστηριότητα ποιοτικά και λειτουργικά παραπλήσια με τις μονοπωλιακές και ρυθμιζόμενες δραστηριότητες των δικτύων, και ως εκ τούτου λαμβάνεται υπόψη στον προσδιορισμό της παραμέτρου της εύλογης απόδοσης r. Συνεπώς, ως αποδεκτό επιτόκιο απόδοσης επί των επενδυμένων κεφαλαίων στη δραστηριότητα της παραγωγής θεωρείται επιτόκιο ανάλογο αυτών που εγκρίνονται για ρυθμιζόμενες δραστηριότητες στον τομέα ηλεκτρικής ενέργειας.

Επειδή, ο καθορισμός της απόδοσης για τη δραστηριότητα της παραγωγής στα Συστήματα ΜΔΝ για ένα έτος ακολουθεί την απόδοση του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ) για το αντίστοιχο έτος, σε συνέπεια με τον τρόπο που έχει εφαρμοστεί η Μεθοδολογία ΥΚΩ_ΜΔΝ κατά τα προηγούμενα έτη.

Επειδή, η ΔΕΗ Α.Ε., σε απάντηση του υπό στοιχεία Ο-69662/2.11.2017 εγγράφου της ΡΑΕ, υπέβαλε την υπό στοιχεία Δ/3746/6.12.2017 (υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-229498/7.12.2017) εισήγησή της για τον καθορισμό της εύλογης απόδοσης (WACC) της δραστηριότητας της Παραγωγής στα ΜΔΝ για τη ρυθμιστική περίοδο 2017-2019.

Επειδή, στο πλαίσιο έκδοσης της παρούσας απόφασης λαμβάνεται υπόψη και η απόφαση του Συμβουλίου της Επικρατείας υπ’ αρ. 1683/2018 ως προς την κρίση της για τον καθορισμό της εύλογης απόδοσης επί της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης (σκέψη 14) για τη δραστηριότητα της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στα ΜΔΝ.

Επειδή, για τη μονοπωλιακή δραστηριότητα διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ με την υπ’ αρ. 572/2019 απόφαση ΡΑΕ καθορίσθηκε η εύλογη απόδοση επί της ρυθμιζόμενης περιουσιακής βάσης του Διαχειριστή ΕΔΔΗΕ σε ονομαστικό επιτόκιο επτά τοις εκατό (7,0%) για το έτος 2019.

Επειδή, σύμφωνα με τα ανωτέρω, για τον καθορισμό της παραμέτρου της εύλογης απόδοσης r για το έτος 2019 και μέχρι τον καθορισμό από τη ΡΑΕ σχετικής μεθοδολογίας υπολογισμού της παραμέτρου εύλογης απόδοσης r της δραστηριότητας της Παραγωγής στα ΜΔΝ για κάθε ρυθμιστική περίοδο, ως εύλογη απόδοση (r)

για τη δραστηριότητα της παραγωγής στα ΜΔΝ καθορίζεται ονομαστικό προ φόρων επιτόκιο ύψους επτά τοις εκατό (7,0%) για το έτος 2019. Και τούτο σε πλήρη αντιστοιχία με την εύλογη απόδοση που καθορίσθηκε σύμφωνα με την υπ’ αρ. 572/2019 απόφαση ΡΑΕ, για την εύλογη απόδοση επί της ρυθμιζόμενης περιουσιακής βάσης του ΕΔΔΗΕ για το έτος 2019.

iii) Σχετικά με την αξιολόγηση των δαπανών ενοικίασης, μεταφοράς και εγκατάστασης φορητών Ηλεκτροπαραγωγών Ζευγών (Η/Ζ) για την κάλυψη εκτάκτων αναγκών το έτος 2019.

Επειδή, σύμφωνα με την τελική εισήγηση του Διαχειριστή ΜΔΝ (υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-332822/27.08.2022), οι δαπάνες της ΔΕΗ Α.Ε. για την ενοικίαση, μεταφορά και εγκατάσταση Η/Ζ για την κάλυψη έκτακτων αναγκών στα ηλεκτρικά συστήματα της Λέσβου, Θήρας και Κρήτης κατά τη διάρκεια του έτους 2019 ανήλθαν σε 4.616.269,95 €.

Επειδή, η Αρχή προέβη σε ενδελεχή έλεγχο και αξιολόγηση των στοιχειών και εγγράφων που προσκομίσθηκαν με την ως άνω εισήγηση, καθώς και της τεκμηρίωσης που προβλήθηκε για τις δαπάνες για την ενοικίαση, μεταφορά και εγκατάσταση Η/Ζ για την κάλυψη έκτακτων αναγκών στα Συστήματα ΜΔΝ, λαμβάνοντας υπόψη τα ακόλουθα κριτήρια:

(α) Κατά τον υπολογισμό του Ανταλλάγματος ΥΚΩ_ΜΔΝ ενός έτους, δεν λαμβάνονται υπόψη:

(α) Δαπάνες για την ενοικίαση, μεταφορά και εγκατάσταση Η/Ζ που αφορούν σε υπηρεσίες που παρασχέθηκαν κατά τη διάρκεια προηγούμενου/ων έτους/ετών (κατ’ εφαρμογή της παρ. 6 της Μεθοδολογίας ΥΚΩ_ΜΔΝ), καθώς και (β) δαπάνες που με απόφαση ΡΑΕ ορίστηκε ότι δεν θα επιβαρύνουν το κόστος παραγωγής των ΜΔΝ και το Αντάλλαγμα ΥΚΩ_ΜΔΝ.

(β) Τα κόστη για τη χρήση των Η/Ζ της «Τράπεζας Η/Ζ» της ΔΕΗ Α.Ε. προς κάλυψη εκτάκτων αναγκών δεν λαμβάνονται υπόψη στις δαπάνες μίσθωσης Η/Ζ εκτάκτων αναγκών κατά τον υπολογισμό του Ανταλλάγματος ΥΚΩ_ΜΔΝ, πλην των δαπανών από τη χρήση αυτών που αφορούν σε κόστη μεταφοράς και εγκατάστασης για την κάλυψη της εν λόγω ανάγκης και υπό την προϋπόθεση προηγούμενης ενημέρωσης της ΡΑΕ, αφότου ληφθεί υπόψη και η γνώμη του Διαχειριστή ΜΔΝ.

(γ) Οι δαπάνες για την κάλυψη των εκτάκτων αναγκών (ΚΕΑ) στο Σύστημα ΜΔΝ μέσω ενοικίασης, μεταφοράς και εγκατάστασης φορητών Η/Ζ, για τις οποίες έχει χορηγηθεί άδεια παραγωγής από τη ΡΑΕ και τα σχετικά παραστατικά των δαπανών των φορητών Η/Ζ συνάδουν με τα στοιχεία και τους όρους της σχετικής άδειας.

(δ) Ειδικότερα για δαπάνες για την ενοικίαση μεταφορά και εγκατάσταση φορητών Η/Ζ, για τα οποία δεν έχουν χορηγηθεί άδειες παραγωγής, η ΡΑΕ σύμφωνα με τη παρ. 3.ζ) της Μεθοδολογίας ΥΚΩ ΜΔΝ αξιολογεί την αναγνώριση της δαπάνης στον υπολογισμό του ανταλλάγματος, λαμβάνοντας υπόψη, μεταξύ άλλων, την έγκαιρη ενημέρωσή της, την τεκμηρίωση του επείγοντος του περιστατικού της έκτακτης ανάγκης, οι περιστάσεις του οποίου, ιδίως στις περιπτώσεις απρόβλεπτων και αιφνίδιων βλαβών, ενδεχομένως δεν επέτρεψαν εν τοις πράγμασι την εμπρόθεσμη υποβολή αίτησης για την χορήγηση σχετικής άδειας για πρόσθετο δυναμικό παραγωγής, την σκοπιμότητα και τον τρόπο συνολικής αντιμετώπισης της έκτακτης ανάγκης, την τεκμηρίωση του εύλογου της δαπάνης και την ανάγκη διασφάλισης της αδιάλειπτης ηλεκτροδότησης των ΜΔΝ.

Επειδή, ως προς το ΗΣ Λέσβου, σύμφωνα με το υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-253825/31.1.2019 έγγραφο του ΔΕΔΔΗΕ στις 25/01/2019 παρουσιάστηκε απρόβλεπτη βλάβη στη Μονάδα Νο.8 του ΑΣΠ Λέσβου, ισχύος 10MW, δίνοντας έλλειμμα ισχύος τουλάχιστον 7MW, χωρίς την τήρηση εφεδρείας της μεγαλύτερης μονάδας και χωρίς να λαμβάνεται υπόψη το αιολικό δυναμικό. Σύμφωνα με το άρθρο 152 παρ. 1.α του ΚΔΜΔΝ και την παρ. 1.1 του ΣΑΕΚ, η υπόψη απρόβλεπτη βλάβη συνιστά έκτακτη ανάγκη και στα πλαίσια αυτά ο Διαχειριστής ΜΔΝ προβαίνει σε όλες τις απαραίτητες ενέργειες διασφάλισης απρόσκοπτης ηλεκτροδότηση. Ακολούθως, η ΔΕΗ Α.Ε. προχώρησε σε κατεπείγουσα ενοικίαση πρόσθετης ισχύος της τάξης των 8MW για το διάστημα 25/01/2019-25/02/2019, με τη σύμφωνη γνώμη του Διαχειριστή ΜΔΝ (υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-253325/31.01.2019 επιστολή) και λόγω του επειγόντως κατέθεσε στη ΡΑΕ την υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-253346/25.02.2019 σχετική αίτηση για τη μίσθωση των εν λόγω Η/Ζ, μετά την εγκατάστασή τους, με κόστος 228.000€. Ο Διαχειριστής ΜΔΝ, μετά από αίτημα της ΡΑΕ υπέβαλε σχετική απολογιστική έκθεση (υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-262969/11.6.2019) με την οποία τεκμηριώθηκε τόσο η έκτακτη ανάγκη όσο και το ύψος των δαπανών.

Επειδή, ως προς το ΗΣ Θήρας για την κάλυψη του ελλείματος ισχύος του θέρους 01/07/2019-31/08/2019 ο Διαχειριστής ΜΔΝ έκρινε απαραίτητη σύμφωνα με την εισήγησή του (υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-257449/26.03.2019 και Ι- 264361/04.07.2019) την μίσθωση φορητών ΗΖ συνολικής ισχύος 12MW η οποία αδειοδοτήθηκε στη ΔΕΗ Α.Ε. κατόπιν των σχετικών αιτήσεών της (υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-257449/26.03.2019, Ι-264662/09.07.2019) λαμβάνοντας τις υπ’ αρ. 462/2019 και 743/2019 άδειες παραγωγής για 10MW και 2MW αντίστοιχα, για την χρονική περίοδο 01/07/2019-31/08/2019. Το Σεπτέμβριο του 2019, σύμφωνα με την υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι- 265610/30.07.2019 ενημέρωση του Διαχειριστή για τη διασφάλιση της επάρκειας ηλεκτροδότησης του ΗΣ Θήρας λόγω αυξημένης τουριστικής κίνησης απαιτήθηκε η παράταση μίσθωσης τουλάχιστον 5MW ισχύος από τα ως άνω μισθωμένα ΗΖ. Κατόπιν της υπό στοιχεία Ι-266054/13.08.2019 αίτησης της ΔΕΗ Α.Ε., η ΡΑΕ χορήγησε με την υπ’ αρ. 820/2019 απόφασή της, τη σχετική παράταση ισχύος 5MW για το χρονικό διάστημα 01/09/2019-30/09/2019.

Επειδή, ως προς το ΗΣ Κρήτης για την κάλυψη του ελλείματος ισχύος του θέρους του 2019, ο Διαχειριστής ΜΔΝ ενημέρωσε την Αρχή (υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-260394/16.05.2019), για την ανάγκη πέραν της μεταφοράς 18 φορητών Η/Ζ από το Η/Σ Ρόδου, την ενοικίαση πρόσθετης ισχύος 58MW φορητών Η/Ζ, για την επάρκεια των αυξημένων αναγκών ηλεκτροδότησης των μηνών Ιουλίου και Αυγούστου 2019, με δυνατότητα παράτασης έως 15 Σεπτεμβρίου. Προς τούτο, ο Διαχειριστής ΜΔΝ πρότεινε, τα μισθωμένα 23MW να τοποθετηθούν στο

ΑΗΣ Αθερινόλακκου (επιπρόσθετα από τα 18 φορητά Η/Ζ μεταφερόμενα από τη Ρόδο), και τα υπόλοιπα μισθωμένα 35MW να τοποθετηθούν στον Υ/Σ Βρυσών Χανίων. Μετά από σχετικό αίτημα της ΔΕΗ Α.Ε. προς τη ΡΑΕ (υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-262742/10.06.2019), χορηγήθηκε η υπ’ αρ. 672/2019 Άδεια Παραγωγής ισχύος 58 MW για την περίοδο από 01/07.2019-31/08/2019 με δυνατότητα παράτασης έως 15.09.2019. Η ΔΕΗ με αίτημά της προς την υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-266704/29.08.2019, έλαβε παράταση της Άδειας Παραγωγής (υπό στοιχεία ΡΑΕ 821/29.08.2019) για 20 MW μισθωμένων Η/Ζ, για τη περίοδο 01/09/2019-15/09/2019.

Επειδή, βάσει των σχετικών παραστατικών και συμβάσεων μεταξύ της ΔΕΗ Α.Ε. και των Αναδόχων εταιρειών που συνυποβλήθηκαν με την τελική εισήγηση του Διαχειριστή ΜΔΝ, και αξιολογήθηκαν από την Αρχή, οι συγκεντρωτικές δαπάνες για τη μίσθωση, μεταφορά και εγκατάσταση φορητών ΗΖ για την κάλυψη των εκτάκτων αναγκών ηλεκτροδότησης του 2019 επιμερίζονται ανά ΗΣ ΜΔΝ ως εξής:

• Για το ΗΣ Λέσβου 228.000,00€

• Για το ΗΣ Θήρας 679.440,00€

• Για το ΗΣ Κρήτης 3.708.829,95€ στο οποίο περιλαμβάνεται το κόστος μετεγκατάστασης 142.846,00 € των φορητών Η/Ζ 35 MW από τον Υ/Σ Βρυσών Χανίων στον Αθερινόλακκο μετά από αντιδράσεις των κατοίκων της περιοχής.

Επειδή, η Αρχή κατόπιν ελέγχου όλων των σχετικών δικαιολογητικών, αφενός των συμβάσεων μεταξύ ΔΕΗ Α.Ε. και αναδόχων εταιρειών όπως και των σχετικών τιμολογίων που υπέβαλε ο Διαχειριστής ΜΔΝ ως συνοδευτικά στοιχεία της επικαιροποιημένης εισήγησης του (υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-332822/27.08.2022), αφετέρου των αποφάσεων αδειοδότησης της ΡΑΕ και της σχετικής αλληλογραφίας με τον Διαχειριστή ΜΔΝ και τη ΔΕΗ Α.Ε., διαπίστωσε σύγκλιση με τα στοιχεία των αδειών παραγωγής που χορήγησε καθώς και πλήρη ταύτιση των ποσών που αναγράφονται στα τιμολόγια και στις Συμβάσεις ΔΕΗ Α.Ε.-Αναδόχου, με τα ποσά δαπανών που εισηγείται ο Διαχειριστής ΜΔΝ, και ως εκ τούτου κάνει αποδεκτό ως εύλογο το συνολικό ποσό των 4.616.269,95 € ως οριστική απολογιστική δαπάνη για τη μίσθωση φορητών Η/Ζ για την κάλυψη των εκτάκτων αναγκών στα ΜΔΝ το έτος 2019.

iv) Σχετικά με τον έλεγχο υπολογισμού των λοιπών παραμέτρων του πλήρους κόστους παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας σύμφωνα με της Μεθοδολογία ΥΚΩ_ΜΔΝ.

Επειδή, σύμφωνα με τα στοιχεία που υποβλήθηκαν με την επικαιροποιημένη εισήγηση του Διαχειριστή ΜΔΝ (υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-332822/27.8.2022) για το ύψος του Ανταλλάγματος ΥΚΩ ΜΔΝ για το 2019 λαμβάνοντας υπόψη το αναθεωρημένο Ρυθμιστικό Μητρώο Παγίων 2019 της ΔΕΗ Α.Ε το πλήρες κόστος παραγωγής για το έτος 2019 ανήλθε σε 918.509.982,27€ και το μεταβλητό κόστος σε 727.546.256,58€, που ανέρχεται σε 79,2% του πλήρους κόστους παραγωγής.

Επειδή, ως προς τον περεταίρω έλεγχο που διεξήγαγε η Αρχή στις επιμέρους παραμέτρους του συνθέτουν το σταθερό και μεταβλητό κόστος παραγωγής (και κατά συνέπεια το πλήρες κόστος παραγωγής) διαπιστώθηκαν τα εξής:

(α) Το ύψος των υποβληθέντων εκπομπών CO2, ύψους 3.425.419,05 TN (κόστους 80,9 εκατ.€) είναι συμβατό με τα στοιχεία που περιλαμβάνονται στις εκθέσεις των ανεξάρτητων εξωτερικών φορέων έτους 2019 και υποβλήθηκαν με την αρχική εισήγηση του Διαχειριστή ΜΔΝ (Ι-301593/27.4.2021), οι οποίες σύμφωνα με το σύστημα διασφάλισης ποιότητας παρακολούθησης των αέριων ρύπων της ΔΕΗ Α.Ε., πιστοποιούν τις εκπομπές αερίων του θερμοκηπίου (CO2) που εκλύονται στην ατμόσφαιρα από τις θερμικές μονάδες παραγωγής των ΜΔΝ.

(β) Οι εκκαθαριστικές ποσότητες κατανάλωσης υγρών καυσίμων (860.359,19 TN Μαζούτ και 297.337.66 klt Ντίζελ) παρότι δεν υπάρχουν εγκατεστημένοι πιστοποιημένοι μετρητές κατανάλωσης καυσίμου ανά θερμική μονάδα, είναι συμβατές με τις τιμές εγχυθείσας ενέργειας σύμφωνα με τα εκκαθαριστικά στοιχεία που διατηρεί ο Διαχειριστής ΜΔΝ.

(γ) Τα απολογιστικά κόστη καυσίμου παραγωγής, ύψους 633,2 εκατ.€ συγκλίνουν με τους υπολογισμούς της Αρχής που διενήργησε βάσει των εκτιμώμενων μοναδιαίων τιμών προμήθειας καυσίμου (μαζούτ και ντίζελ) από τη ΔΕΗ Α.Ε. του 2019, συνυπολογίζοντας: α) Τις μηνιαίες τιμές Premium -που είναι σταθερές ανά μήνα-, β) τις μηνιαίες τιμές Platts για το 2019 και γ) τις δαπάνες μεταφοράς που υπέβαλε η ΔΕΗ Α.Ε. και τέλος δ) το γεγονός ότι για τη προμήθεια μαζούτ διενεργείται ετήσιος διεθνής δημόσιος διαγωνισμός από τη ΔΕΗ Α.Ε.

(δ) Ως προς τη διαδικασία ελέγχου/αντιπαραβολής στην οποία προέβη η ΡΑΑΕΥ για την σύγκλιση των υποβληθέντων δαπανών που συνθέτουν το ετήσιο μεταβλητό και σταθερό κόστος του παραγωγού σε σχέση με τα απολογιστικά δημοσιευμένα και λογιστικά διαχωρισμένα οικονομικά αποτελέσματα της ΔΕΗ Α.Ε. του 2019 που δημοσιεύονται διακριτά για τη Κρήτη και τα Λοιπά ΜΔΝ και ειδικότερα ως προς την αντιπαραβολή των υποβεβλημένων από τον Διαχειριστή ΜΔΝ δαπανών για το Κόστος Καυσίμου, το Κόστος Εκπομπών CO2, τις Αμοιβές Προσωπικού, τις Λοιπές Παροχές Προσωπικού, τις Συντηρήσεις, τις Παροχές και τις Αμοιβές Τρίτων, τα Υλικά και Αναλώσιμα, τους Φόρους και Τέλη, τα Λοιπά λειτουργικά (Έσοδα) Έξοδα, τα Καθαρά Λοιπά λειτουργικά-Διάφορα Έξοδα, τις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας (Η/Ε) καθώς και τα Επιμερισθέντα Έξοδα Διοίκησης (Υποστηρικτικές Λειτουργίες), προέκυψε απόκλιση της κατηγορίας εξόδων «Λοιπά (έσοδα) έξοδα καθαρά», (που επιμερίζεται στις δύο υποκατηγορίες «Λοιπά λειτουργικά (έσοδα) έξοδα καθαρά» και «Λοιπά λειτουργικά - διάφορα έξοδα»), ήτοι συνολικά κατά περίπου -3,7 εκ. € μειωμένη στις οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ Α.Ε. σε σχέση με την τελική εισήγηση του Διαχειριστή ΜΔΝ, και προς τούτο ζήτησε η Αρχή από τη ΔΕΗ Α.Ε. διευκρινιστικά στοιχεία.

Επειδή, σύμφωνα με τη σχετική αλληλογραφία της Αρχής με τη ΔΕΗ Α.Ε., η τελευταία επιβεβαίωσε, ότι η υποκατηγορία δαπανών «Λοιπά (έσοδα) έξοδα καθαρά» που εμφανίζεται στις ετήσιες δημοσιευμένες οικονομικές καταστάσεις της και εντός αυτής περιλαμβάνονται ως υποκατηγορία και τα «διάφορα έξοδα», αποτελεί όντως

Λειτουργικό κόστος που δεν είχε συμπεριληφθεί στα πρωτογενή στοιχεία δαπανών που απέστειλε στον Διαχειριστή ΜΔΝ, ΔΕΔΔΗΕ για τον υπολογισμό του Ανταλλάγματος ΥΚΩ ΜΔΝ του 2019. Κατόπιν τούτου, η ΔΕΗ υπέβαλε στη ΡΑΕ (υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-342031/09.12.2022 και Ι-342894/21.12.22) με κοινοποίηση στον Διαχειριστή ΜΔΝ, εκ νέου τα σχετικά στοιχεία του λογαριασμού εξόδων «Λοιπά (έσοδα) έξοδα καθαρά» ανά ΗΣ ΜΔΝ και ανά μήνα για το έτος 2019 όπως αυτά απεστάλησαν από τις οικονομικές της υπηρεσίες. Βάσει των ανωτέρω η ΡΑΕ υπολόγισε εκ νέου το ύψος του ετήσιου Ανταλλάγματος ΥΚΩ ΜΔΝ για το 2019 σε 651.396.988,68 € έναντι 655.007.283,23 € του ΔΕΔΔΗΕ που υπέβαλε σύμφωνα με την επικαιροποιημένη εισήγησή του (υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-332822/27.8.2022), και κοινοποίησε στο ΔΕΔΔΗΕ τις διορθώσεις της για την υποκατηγορία «Λοιπά (έσοδα) έξοδα καθαρά».

Επειδή, σε συνέχεια της ως άνω επικαιροποίησης/διόρθωσης από τη ΔΕΗ Α.Ε καθώς και της διαπίστωσης κατόπιν ελέγχου, την ορθή μη συμπερίληψη του λειτουργικού κόστους των ήδη (προ 2019) διασυνδεδεμένων νήσων, η ΡΑΕ ταυτοποίησε πλήρως το ύψος των ετήσιων δαπανών για τις κατηγορίες της δραστηριότητας παραγωγής στα ΜΔΝ που αποτυπώνονται στις δημοσιευμένες οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ Α.Ε. για το έτος 2019 με τις αντίστοιχες δαπάνες για τις κατηγορίες δαπανών που συνθέτουν το ετήσιο σταθερό και μεταβλητό κόστος του παραγωγού στα ΜΔΝ. Δεδομένου αυτού, η Αρχή επανυπολόγισε το πλήρες κόστος παραγωγής για το έτος 2019 σε 914.899.687,70€.

Επειδή, λαμβάνοντας υπόψη την μεθοδολογία Ανταλλάγματος ΥΚΩ ΜΔΝ, η παράμετρος «Λοιπές μεταβλητές δαπάνες πλην καυσίμου και CO_2» χρησιμοποιείται στον υπολογισμό του Μέσου Μεταβλητού Κόστους (ΜΜΚ) από συμβατικές μονάδες, που συμμετέχει στον υπολογισμό του απολογιστικού μοναδιαίου ανταλλάγματος ΜΑ_ΜΔΝΑΠΕ,μ το οποίο αφορά στην ενέργεια από μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και στην ενέργεια που εγχέουν μονάδες Υβριδικών Σταθμών που νοείται ως ενέργεια από ΑΠΕ του Συστήματος ΜΔΝ, για το μήνα (μ), σε €/MWh (βλ. παρ. 2 Μεθοδολογίας Ανταλλάγματος ΥΚΩ ΜΔΝ). Εν προκειμένω ζητήθηκαν από τον Διαχειριστή ΜΔΝ διευκρινίσεις αναφορικά με το περιεχόμενο της δαπάνης «Λοιπές μεταβλητές δαπάνες», ο Διαχειριστής απάντησε (υπό στοιχεία Ι-254697/13.02.2019) ότι αφορούν κυρίως σε υπερωρίες προσωπικού, εργολαβίες, υλικά και συντηρήσεις και επιβεβαίωσε ότι δεν προστίθενται εκ νέου ως διακριτή παράμετρος στις λειτουργικές δαπάνες δραστηριότητας παραγωγής που μεταξύ άλλων (παραμέτρων) διαμορφώνουν το Πλήρες Κόστος Παραγωγής καθώς ήδη στις περιλαμβάνονται στις δαπάνες μισθοδοσίας, υλικών και συντήρησης.

Επειδή για τον υπολογισμό του κόστους παραγωγής από τους δύο υβριδικούς σταθμούς που λειτούργησαν στα ΜΔΝ για πρώτη φορά το 2019, η Αρχή επιβεβαίωσε ότι ο Διαχειριστής ορθώς εφάρμοσε τη Μεθοδολογία υπολογισμού του Ανταλλάγματος ΥΚΩ ΜΔΝ της απόφασης υπό στοιχεία ΡΑΕ 14/2014 όπως τροποποιήθηκε με την απόφαση υπό στοιχεία ΡΑΕ 164/2022 και ισχύει, για: α) Το μέσο Πλήρες Κόστος Παραγωγής (ΜΠΚΠ) και Μέσο Μεταβλητό Κόστος Παραγωγής (ΜΜΚ) στα Η/Σ ΚΩΣ-ΚΑΛΥΜΝΟΥ και ΙΚΑΡΙΑΣ λαμβάνοντας υπόψη τόσο την απορροφούμενη από το δίκτυο ΜΔΝ ενέργεια όσο και την εγχεόμενης σε αυτό ενέργεια, από τους εν λόγω Υβριδικούς Σταθμούς και η οποία νοείται ως «συμβατική», β) τα μεσοσταθμικά ΜΜΚ και ΜΤΑ του έτους 2019 (με το υπό στοιχεία Ι-331353/05.07.2022) για την εκκαθάριση του πλεονάσματος της εγχυθείσας ενέργειας από τους αυτοπαραγωγούς ή τις Ενεργειακές Κοινότητες σύμφωνα με την ισχύουσα νομοθεσία.

Επειδή, η Αρχή προέβη σε επαληθευτικούς υπολογισμούς μέσω επεξεργασίας των απολογιστικών δεδομένων της επικαιροποιημένης εισήγησης του Διαχειριστή ΜΔΝ (υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-332822/27.8.2022) που συνθέτουν τις παραμέτρους υπολογισμού του Ανταλλάγματος ΥΚΩ ΜΔΝ 2019, λαμβάνοντας δηλαδή υπόψη το αναθεωρημένο Ρυθμιστικό Μητρώο Παγίων έτους 2019 που υπέβαλε η ΔΕΗ Α.Ε. για τη δραστηριότητα της παραγωγής από Συμβατικές Μονάδες στα ΜΔΝ και τη διόρθωση των μηνιαίων στοιχείων της κατηγορίας δαπανών «Λοιπά (έσοδα) έξοδα καθαρά». Το εν λόγω επικαιροποιημένο ποσό για το Αντάλλαγμα ΥΚΩ ΜΔΝ 2019 που ανήλθε σε 651.396.988,68 €, καθώς και τα αντίστοιχα μηνιαία ανταλλάγματα ανά ΗΣ υποβλήθηκαν στο ΔΕΔΔΗΕ για επιβεβαίωση ως προς τον ορθό υπολογισμό. Ακολούθως ο Διαχειριστής ΜΔΝ (υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-345263/08.02.2023), έχοντας υιοθετήσει το σύνολο των διορθώσεων της Αρχής, επιβεβαίωσε ότι δεν υπάρχει καμία απόκλιση με τους δικούς του υπολογισμούς.

Επειδή, με βάση τα ανωτέρω το πλήρες κόστος παραγωγής για το έτος 2019 ανήλθε σε 914.899.687,70€ Στις εν λόγω δαπάνες, βάσει της Μεθοδολογίας ΥΚΩ_ΜΔΝ, δεν περιλαμβάνονται οι Προβλέψεις και συνεπώς ορθώς δεν λαμβάνονται υπόψη στον υπολογισμό του Ανταλλάγματος ΥΚΩ_ΜΔΝ.

Επειδή, κατ’εφαρμογή των προβλεπόμενων στην παρ. 3 της Μεθοδολογίας ΥΚΩ_ΜΔΝ και σύμφωνα με όλα τα ανωτέρω, τα βασικά στοιχεία δαπανών που λαμβάνονται υπόψη για τον υπολογισμό του πλήρους κόστους παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από συμβατικές μονάδες για το σύνολο των Συστημάτων ΜΔΝ, για το έτος 2019, παρουσιάζονται συνοπτικά στον κάτωθι πίνακα Α1:

Πίνακας Α1
ΜΟΝΑΔΙΑΙΟ ΚΟΣΤΟΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΜΠΚΠ ΜΔΝ (€/MWh) 2019,
ΣΥΝΟΛΟ ΗΛΕΚΤΡΙΚΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ ΜΔΝ

		2019
α/α		**100%**
1	**Αξία Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης(RAV) (α)+(β)**	**743.783.566,33**
(α)	Αναπόσβεστη Αξία Παγίων	773.734.351,85
(β)	Κεφάλαιο Κίνησης	-29.950.785,52
Εύλογη απόδοση (r) (%)		**7%**
2	**Εύλογη απόδοση (r) επί της Αξία Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης (RAV) (1*r)**	**52.064.849,64**
3	**Κόστος Καυσίμου Ηλεκτροπαραγωγής (ΚΚ)**	**633.170.183,15**
4	**Κόστος Εκπομπής Αέριων Ρύπων (ΚΡ)**	**80.898.857,58**
5	**Εύλογες Λειτουργικές Δαπάνες Δραστηριότητας Παραγωγής (Ο)**	**75.978.591,84**
6	**Επιμερισθέντα Έξοδα Διοίκησης**	**18.471.080,10**
7	**Δαπάνες για την ενοικίαση , μεταφορά και εγκατασταση Η/Ζ Εκτάκτων Αναγκών (ΚΕΑ)**	**4.616.269,95**
8	**Αποσβέσεις (D)**	**49.699.855,44**
Πλήρες Κόστος Παραγωγής ΜΔΝ (€) (3+4+5+6+7+8)		**914.899.687,70**
Ποσότητα Ενέργειας (Q) (Mwh)		**4.594.989,94**
Μοναδιαίο Πλήρες Κόστος Παραγωγής ΜΠΚΠ_ΜΔΝμ (€/Mwh)		**199,11**

Επειδή, εφαρμόζοντας τον τύπο (5) της Μεθοδολογίας ΥΚΩ_ΜΔΝ, το πλήρες κόστος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από συμβατικές μονάδες, ανά Σύστημα ΜΔΝ, διαμορφώνεται για το έτος 2019 ως εξής (Πίνακας Α2):

Πίνακας Α2
ΜΕΣΟ ΠΛΗΡΕΣ ΚΟΣΤΟΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΤΙΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ 2019,
ΑΝΑ ΣΥΣΤΗΜΑ ΜΔΝ (ΜΠΚΠ ΜΔΝ €/MWh)

ΜΕΣΟ ΠΛΗΡΕΣ ΚΟΣΤΟΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΤΙΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ ΚΑΙ ΥΒΣ ΑΝΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΟ ΣΥΣΤΗΜΑ ΜΔΝ (ΜΠΚΠ_ΜΔΝ) (€/MWh)

Έτος Οριστικής Εκκαθάρισης Αγοράς ΜΔΝ: 2019

Α/Α	Ηλεκτρικό Σύστημα ΜΔΝ	(ΜΠΚΠ_ΜΔΝ) (€/MWh)	Α/Α	Ηλεκτρικό Σύστημα ΜΔΝ	(ΜΠΚΠ_ΜΔΝ) (€/MWh)
1	**ΚΡΗΤΗ**	205,11	**17**	**ΣΕΡΙΦΟΣ**	360,46
2	**ΡΟΔΟΣ**	197,63	**18**	**ΣΙΦΝΟΣ**	355,66
3	**ΘΗΡΑ**	215,61	19	ΜΥΚΟΝΟΣ	0,00
4	**ΑΝΑΦΗ**	480,87	20	ΠΑΡΟΣ	0,00
5	**ΚΩ-ΚΑΛΥΜΝΟΣ***	140,76	**21**	**ΑΜΟΡΓΟΣ**	348,35
6	**ΑΡΚΙΟΙ**	983,73	**22**	**ΔΟΝΟΥΣΑ**	631,13
7	**ΚΑΡΠΑΘΟΣ**	206,68	**23**	**ΣΑΜΟΣ**	168,87
8	**ΣΥΜΗ**	334,68	**24**	**ΙΚΑΡΙΑ***	429,82
9	**ΜΕΓΙΣΤΗ**	467,02	**25**	**ΑΓΑΘΟΝΗΣΙ**	789,35
10	**ΠΑΤΜΟΣ**	350,14	26	ΣΥΡΟΣ	0,00
11	**ΑΣΤΥΠΑΛΑΙΑ**	401,45	**27**	**ΧΙΟΣ**	145,92
12	**ΛΕΣΒΟΣ**	167,04	**28**	**ΣΚΥΡΟΣ**	398,80
13	**ΛΗΜΝΟΣ**	206,01	**29**	**ΑΝΤΙΚΥΘΗΡΑ**	1.160,44
14	**ΑΓ.ΕΥΣΤΡΑΤΙΟΣ**	535,16	**30**	**ΟΘΩΝΟΙ**	884,26
15	**ΜΗΛΟΣ**	167,14	**31**	**ΕΡΕΙΚΟΥΣΑ**	745,72
16	**ΚΥΘΝΟΣ**	344,33	**32**	**ΓΑΥΔΟΣ**	751,16

* Περιλαμβάνεται το Μέσο πλήρες κόστος παραγωγής για ΥΒΣ

Επειδή, αναφορικά με τη μηνιαία μεσοσταθμική τιμή αγοράς που διαμορφώνεται από τη δραστηριοποίηση των Προμηθευτών στη χονδρεμπορική αγορά στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα (ΜΤΑ_ΔΣ) και λαμβάνεται υπόψη στον υπολογισμό του ανταλλάγματος ΥΚΩ_ΜΔΝ, βάσει των σχετικών προβλέψεων της Μεθοδολογίας Ανταλλάγματος ΥΚΩ_ΜΔΝ, και όπως αναφέρεται στην αρχική εισήγηση του Διαχειριστή ΜΔΝ για την ετήσια οριστική εκκαθάριση της αγοράς ΜΔΝ έτους 2019, το Αντάλλαγμα ΥΚΩ_ΜΔΝ για το έτος 2019 υπολογίστηκε βάσει των οριστικών μηνιαίων στοιχείων για το έτος 2019 που υπέβαλε η ΑΔΜΗΕ Α.Ε..

Επειδή, αναφορικά με τις Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος (ΧΧΣ), που λαμβάνονται υπόψη στον υπολογισμό του Ανταλλάγματος ΥΚΩ_ΜΔΝ, βάσει των σχετικών προβλέψεων της Μεθοδολογίας ΥΚΩ_ΜΔΝ, ο Διαχειριστής ΜΔΝ, επιβεβαίωσε ότι τα σχετικά ποσά των ΧΧΣ που έθεσε υπόψη της ΡΑΕ με την αρχική εισήγησή του για την εκκαθάριση δαπανών του έτους 2019, είναι οριστικά για το έτος 2019.

Επειδή, με βάση το σύνολο των ανωτέρω και κατ’ εφαρμογήν του τύπου (7) της Μεθοδολογίας ΥΚΩ_ΜΔΝ, υπολογίζονται τα μηνιαία ανταλλάγματα ΥΚΩ_ΜΔΝ (Α_ΜΔΝ) για το έτος 2019, ανά Σύστημα ΜΔΝ, όπως απεικονίζονται αναλυτικά στο Παράρτημα Ι της παρούσας απόφασης, που αποτελεί αναπόσπαστο τμήμα της, και σε ετήσια βάση παρουσιάζονται, ανά Σύστημα ΜΔΝ, στον κάτωθι Πίνακα Α3.

Πίνακας Α3
ΕΤΗΣΙΟ ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΟ ΑΝΤΑΛΛΑΓΜΑ ΥΚΩ ΜΔΝ (€) 2019
ΑΝΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΟ ΣΥΣΤΗΜΑ ΜΔΝ

Ετήσιο Αντάλλαγμα ΥΚΩ_ΜΔΝ ΑΝΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΟ ΣΥΣΤΗΜΑ ΜΔΝ (Ευρώ)

Έτος Οριστικής Εκκαθάρισης Αγοράς ΜΔΝ: 2019

Ποσά σε €	Ηλεκτρικό Σύστημα ΜΔΝ	Αντάλλαγμα ΥΚΩ_ΜΔΝ	*Ποσά σε €*	Ηλεκτρικό Σύστημα ΜΔΝ	Αντάλλαγμα ΥΚΩ_ΜΔΝ
1	**ΚΡΗΤΗ**	385.300.733,88	**17**	**ΣΕΡΙΦΟΣ**	2.598.299,29
2	**ΡΟΔΟΣ**	98.693.936,22	**18**	**ΣΙΦΝΟΣ**	5.270.706,95
3	**ΘΗΡΑ**	30.436.463,30	19	ΜΥΚΟΝΟΣ	0,00
4	**ΑΝΑΦΗ**	549.009,25	20	ΠΑΡΟΣ	0,00
5	**ΚΩΣ - ΚΑΛΥΜΝΟΣ ***	25.133.210,41	**21**	**ΑΜΟΡΓΟΣ**	3.025.832,06
6	**ΑΡΚΙΟΙ**	374.463,28	**22**	**ΔΟΝΟΥΣΑ**	622.546,53
7	**ΚΑΡΠΑΘΟΣ**	4.836.287,57	**23**	**ΣΑΜΟΣ**	11.490.018,00
8	**ΣΥΜΗ**	3.829.806,27	**24**	**ΙΚΑΡΙΑ***	9.328.194,92
9	**ΜΕΓΙΣΤΗ**	1.512.238,39	**25**	**ΑΓΑΘΟΝΗΣΙ**	545.266,43
10	**ΠΑΤΜΟΣ**	5.107.491,71	26	ΣΥΡΟΣ	0,00
11	**ΑΣΤΥΠΑΛΑΙΑ**	2.293.672,68	**27**	**ΧΙΟΣ**	13.703.126,29
12	**ΛΕΣΒΟΣ**	25.112.579,06	**28**	**ΣΚΥΡΟΣ**	5.133.579,37
13	**ΛΗΜΝΟΣ**	7.154.617,04	**29**	**ΑΝΤΙΚΥΘΗΡΑ**	325.500,51
14	**ΑΓ.ΕΥΣΤΡΑΤΙΟΣ**	514.804,08	**30**	**ΟΘΩΝΟΙ**	507.904,90
15	**ΜΗΛΟΣ**	4.458.328,33	**31**	**ΕΡΕΙΚΟΥΣΑ**	550.912,77
16	**ΚΥΘΝΟΣ**	2.641.871,44	**32**	**ΓΑΥΔΟΣ**	345.587,76
Συνολικό Αντάλλαγμα ΥΚΩ ΜΔΝ					**651.396.988,68**

* Περιλαμβάνεται και το Αντάλλαγμα για τους ΥΒΣ

, αποφασίζει:

1. Τον καθορισμό της εύλογης απόδοσης (r) για τη δραστηριότητα της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στα ΜΔΝ σε ονομαστικό προ φόρων επιτόκιο ύψους επτά τοις εκατό (7,0%) για το έτος 2019.

2. Την έγκριση των μηνιαίων Ανταλλαγμάτων ΥΚΩ_ΜΔΝ για το έτος 2019, ανά Σύστημα ΜΔΝ, όπως αποτυπώνονται στο Παράρτημα Ι της παρούσας που αποτελεί αναπόσπαστο τμήμα αυτής, και όπως συγκεντρωτικά αναγράφονται στον Πίνακα Α3 της παρούσας.

3. Η παρούσα απόφαση για την ετήσια οριστική εκκαθάριση της Αγοράς ΜΔΝ και το ύψος των μηνιαίων Ανταλλαγμάτων ΥΚΩ_ΜΔΝ για το έτος 2019, ανά Σύστημα ΜΔΝ δεν έχει εκτελεστή ισχύ για τον Διαχειριστή ΜΔΝ προκειμένου να εκδώσει και αποστείλει την Ετήσια Οριστική Εκκαθάριση του 2019 στους Συμμετέχοντες της αγοράς των ΜΔΝ, έως την έκδοση της σχετικής απόφασης της Επιτροπής για την έγκριση του μέτρου ενίσχυσης ΥΚΩ ΜΔΝ για την πλήρωση των προϋποθέσεων του πλαισίου ΥΓΟΣ 2012 και τη συμβατότητά του με την εσωτερική αγορά δυνάμει του άρθρου 106 παρ. 2 της ΣΛΕΕ. Εξαίρεση αποτελεί η οριστική εκκαθάριση του μηνιαίου Ανταλλάγματος του Ιανουαρίου του 2019, για την οποία ο Διαχειριστής ΜΔΝ μπορεί να εκδώσει και αποστείλει τη σχετική εκκαθάριση ανά ΗΣ ΜΔΝ σύμφωνα με τον Πίνακα 1.1.1 του Παραρτήματος Ι.

4. Την κοινοποίηση της παρούσας απόφασης στον αρμόδιο Διαχειριστή ΜΔΝ, ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., και στους Προμηθευτές που δραστηριοποιούνται στα Ηλεκτρικά Συστήματα ΜΔΝ.

5. Την δημοσίευση της παρούσας στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως και την ανάρτησή της στην ιστοσελίδα της ΡΑΑΕΥ.

6. Την κοινοποίηση της παρούσας στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή.

Κατά της παρούσας απόφασης χωρεί αίτηση αναθεώρησης εντός προθεσμίας τριάντα (30) ημερών από τη δημοσίευση ή την κοινοποίησή της, σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων 32 και 33 του ν. 4001/2011, με εξαίρεση το τμήμα αυτής που αφορά στον καθορισμό της εύλογης απόδοσης (r) για τη δραστηριότητα της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στα ΜΔΝ, το οποίο είναι κανονιστικού χαρακτήρα και προσβάλλεται με αίτηση ακυρώσεως σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 33 του ν. 4001/2011.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι.

Πίνακες μηνιαίου απολογιστικού Ανταλλάγματος ΥΚΩ ΜΔΝ (€) ανά ΗΣ για το έτος 2019

ΠΙΝΑΚΑΣ 1.1. : ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΟΥ ΑΝΤΑΛΛΑΓΜΑΤΟΣ ΥΚΩ ΣΤΑ ΜΔΝ ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΣ ΓΙΑ ΤΟΝ ΕΚΠΡΟΣΩΠΟ ΦΟΡΤΙΟΥ

α/α	Ηλεκτρικό Σύστημα ΜΔΝ	Τελική Συμβατική Ενεργεια ΗΣ (MWh)	Παραχθείσα Ενέργεια ΑΠΕ και ΦΒ Στεγών (MWh)	Περίσσεια Ενέργεια ΦΒ NET METERING (MWh)	Απολογιστικό ΜΠΚΠ_ΜΔΝ (€/MWh)	Απολογιστικό ΜΜΚ_ΜΔΝ (€/MWh)	ΜΤΑ_ΔΣ (€/MWh)	ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΟ ΜΜΚ (€/MWh)	ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΟ ΜΤΑ (€/MWh)	ΜΑ_ΜΔΝ$_{ΣΜ}$ (€/MWh)	ΜΑ_ΜΔΝ$_{ΑΠΕ}$ (€/MWh)	ΜΑ_ΜΔΝ net metering (€/MWh)	ΧΧΣ (€)	ΡΑΕ-Αντάλλαγμα ΥΚΩ ΜΔΝ (€)
		$Q_{ΣΜ}$	$Q_{ΑΠΕ}$	$Q_{ΕνΠΕ}$										
1	ΑΓ.ΕΥΣΤΡΑΤΙΟΣ	99,64	0,00	0,00	**468,30**	285,33	83,05	0,00	68,42	385,24	202,28	-68,42	527,17	37.858,63
2	ΑΓΑΘΟΝΗΣΙ	67,35	0,00	0,00	**602,01**	297,26	83,05	0,00	68,42	518,96	214,21	-68,42	340,10	34.613,47
3	ΑΜΟΡΓΟΣ	800,55	18,76	0,00	**320,43**	249,39	83,05	0,00	68,42	237,38	166,34	-68,42	4.264,26	188.893,52
4	ΑΝΑΦΗ	90,65	0,00	0,00	**397,48**	274,61	83,05	0,00	68,42	314,43	191,56	-68,42	537,75	27.964,41
5	ΑΝΤΙΚΥΘΗΡΑ	25,24	0,00	0,00	**1.193,94**	325,09	83,05	0,00	68,42	1.110,89	242,03	-68,42	117,75	27.917,70
6	ΑΡΚΙΟΙ	21,19	0,00	0,00	**948,06**	368,47	83,05	0,00	68,42	865,01	285,42	-68,42	132,65	18.198,65
7	ΑΣΤΥΠΑΛΑΙΑ	540,43	21,85	0,00	**392,56**	264,54	83,05	0,00	68,42	309,51	181,49	-68,42	2.973,69	168.260,40
8	ΓΑΥΔΟΣ	37,74	0,00	0,00	**584,73**	339,61	83,05	0,00	68,42	501,68	256,56	-68,42	198,24	18.734,25
9	ΔΟΝΟΥΣΑ	53,39	0,00	0,00	**768,23**	349,25	83,05	0,00	68,42	685,18	266,20	-68,42	464,45	36.117,27
10	ΕΡΕΙΚΟΥΣΑ	41,11	0,00	0,00	**1.263,14**	351,89	83,05	0,00	68,42	1.180,09	268,84	-68,42	129,67	48.386,12
11	ΘΗΡΑ	11.015,03	47,60	0,00	**204,70**	129,65	83,05	157,94	68,42	121,65	46,60	89,52	55.023,79	1.287.181,57
12	ΙΚΑΡΙΑ *	2.562,90	104,53	0,00	**369,45**	258,53	83,05	221,50	68,42	286,40	175,48	153,09	12.127,29	740.228,66
13	ΚΑΡΠΑΘΟΣ	2.630,61	255,14	0,00	**181,36**	126,61	83,05	0,00	68,42	98,31	43,55	-68,42	12.607,20	257.123,15
14	ΚΡΗΤΗ	208.053,80	52.802,25	7,25	**196,15**	173,54	83,05	161,32	68,42	113,10	90,49	92,90	1.069.608,99	27.240.110,58
15	ΚΥΘΝΟΣ	682,13	20,13	0,00	**318,62**	254,14	83,05	243,52	68,42	235,57	171,08	175,10	3.593,55	160.542,63
16	ΚΩΣ - ΚΑΛΥΜΝΟΣ *	23.404,37	4.792,35	0,00	**147,29**	110,74	83,05	100,07	68,42	64,24	27,68	31,65	115.256,35	1.520.867,71
17	ΛΕΣΒΟΣ	27.511,09	3.931,83	0,00	**191,91**	141,85	83,05	120,75	68,42	108,85	58,80	52,33	131.087,32	3.094.797,13
18	ΛΗΜΝΟΣ	4.864,79	804,74	0,00	**190,61**	128,95	83,05	115,93	68,42	107,56	45,90	47,51	26.825,29	533.375,86
19	ΜΕΓΙΣΤΗ	277,64	0,00	0,00	**442,91**	284,38	83,05	0,00	68,42	359,86	201,33	-68,42	1.321,56	98.591,30
20	ΜΗΛΟΣ	3.681,54	440,74	0,00	**154,63**	111,89	83,05	101,36	68,42	71,58	28,84	32,94	15.939,96	260.304,39
21	ΜΥΚΟΝΟΣ	0,00	0,00	0,00	**0,00**	0,00	83,05	0,00	0,00	-83,05	-83,05	0,00	0,00	0,00
22	ΟΘΩΝΟΙ	45,46	0,00	0,00	**844,69**	283,67	83,05	0,00	68,42	761,64	200,62	-68,42	185,46	34.438,02
23	ΠΑΡΟΣ	0,00	0,00	0,00	**0,00**	0,00	83,05	0,00	0,00	-83,05	-83,05	0,00	0,00	0,00
24	ΠΑΤΜΟΣ	1.409,66	222,31	0,00	**340,77**	256,82	83,05	0,00	68,42	257,72	173,77	-68,42	7.996,07	393.931,68
25	ΡΟΔΟΣ	55.030,96	6.516,74	0,00	**233,93**	159,79	83,05	149,67	68,42	150,88	76,74	81,25	218.130,63	8.584.864,71
26	ΣΑΜΟΣ	12.110,83	1.735,34	0,00	**155,01**	106,46	83,05	103,29	68,42	71,95	23,40	34,88	58.222,78	853.824,81
27	ΣΕΡΙΦΟΣ	611,08	10,46	0,00	**309,77**	248,16	83,05	0,00	68,42	226,71	165,11	-68,42	3.233,89	137.034,42
28	ΣΙΦΝΟΣ	1.233,63	28,00	0,00	**335,38**	275,06	83,05	0,00	68,42	252,33	192,01	-68,42	6.514,03	310.143,33
29	ΣΚΥΡΟΣ	1.400,64	12,94	0,00	**499,11**	242,05	83,05	0,00	68,42	416,06	158,99	-68,42	6.723,93	578.077,53
30	ΣΥΜΗ	1.178,14	6,45	0,00	**320,20**	234,47	83,05	0,00	68,42	237,15	151,42	-68,42	5.337,50	275.035,91
31	ΣΥΡΟΣ	0,00	0,00	0,00	**0,00**	0,00	83,05	0,00	0,00	-83,05	-83,05	0,00	0,00	0,00
32	ΧΙΟΣ	21.344,88	1.345,04	0,00	**127,58**	101,11	83,05	97,99	68,42	44,53	18,06	29,57	89.572,53	885.193,24
	ΣΥΝΟΛΟ	**380.826,48**	**73.117,21**	**7,25**		**6.733,29**							**1.848.993,85**	**47.852.611,04**

* Περιλαμβάνεται ενέργεια και κόστος από τον ΥΒΣ

ΠΙΝΑΚΑΣ 1.2. : ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΟΥ ΑΝΤΑΛΛΑΓΜΑΤΟΣ ΥΚΩ ΣΤΑ ΜΔΝ ΦΕΒΡΟΥΑΡΙΟΣ ΓΙΑ ΤΟΝ ΕΚΠΡΟΣΩΠΟ ΦΟΡΤΙΟΥ

α/α	Ηλεκτρικό Σύστημα ΜΔΝ	Τελική Συμβατική Ενεργεια ΗΣ (MWh)	Παραχθείσα Ενέργεια ΑΠΕ και ΦΒ Στεγών (MWh)	Περίσσεια Ενέργεια ΦΒ NET METERING (MWh)	Απολογιστικό ΜΠΚΠ_ΜΔΝ (€/MWh)	Απολογιστικό ΜΜΚ_ΜΔΝ (€/MWh)	ΜΤΑ_ΔΣ (€/MWh)	ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΟ ΜΜΚ (€/MWh)	ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΟ ΜΤΑ (€/MWh)	ΜΑ_ΜΔΝ$_{ΣΜ}$ (€/MWh)	ΜΑ_ΜΔΝ$_{ΑΠΕ}$ (€/MWh)	ΜΑ_ΜΔΝ net metering (€/MWh)	ΧΧΣ (€)	ΡΑΕ-Αντάλλαγμα ΥΚΩ ΜΔΝ (€)
		$Q_{ΣΜ}$	$Q_{ΑΠΕ}$	$Q_{ΕνΠΕ}$										
1	ΑΓ.ΕΥΣΤΡΑΤΙΟΣ	89,21	0,00	0,00	**356,70**	294,84	77,10	0,00	70,70	279,61	217,75	-70,70	478,94	24.465,58
2	ΑΓΑΘΟΝΗΣΙ	57,63	0,00	0,00	**582,15**	290,61	77,10	0,00	70,70	505,05	213,52	-70,70	307,50	28.797,19
3	ΑΜΟΡΓΟΣ	732,60	23,47	0,00	**317,14**	239,63	77,10	0,00	70,70	240,04	162,54	-70,70	3.906,47	175.765,34
4	ΑΝΑΦΗ	86,44	0,00	0,00	**426,18**	256,88	77,10	0,00	70,70	349,08	179,79	-70,70	500,97	29.674,62
5	ΑΝΤΙΚΥΘΗΡΑ	20,41	0,00	0,00	**1.117,29**	321,27	77,10	0,00	70,70	1.040,20	244,17	-70,70	113,40	21.117,03
6	ΑΡΚΙΟΙ	17,45	0,00	0,00	**952,40**	385,45	77,10	0,00	70,70	875,30	308,35	-70,70	119,82	15.150,69
7	ΑΣΤΥΠΑΛΑΙΑ	445,63	31,12	0,00	**416,11**	257,73	77,10	0,00	70,70	339,01	180,63	-70,70	2.641,51	154.052,06
8	ΓΑΥΔΟΣ	34,07	0,00	0,00	**850,75**	331,96	77,10	0,00	70,70	773,65	254,87	-70,70	181,66	26.179,72
9	ΔΟΝΟΥΣΑ	48,31	0,00	0,00	**854,48**	376,39	77,10	0,00	70,70	777,39	299,29	-70,70	609,28	36.949,33
10	ΕΡΕΙΚΟΥΣΑ	39,99	0,00	0,00	**903,14**	349,78	77,10	0,00	70,70	826,05	272,68	-70,70	140,47	32.889,94
11	ΘΗΡΑ	10.589,67	47,97	0,00	**229,13**	161,67	77,10	158,99	70,70	152,04	84,58	88,29	51.557,03	1.562.525,34
12	ΙΚΑΡΙΑ *	1.971,11	282,07	0,00	**379,61**	239,42	77,10	228,49	70,70	302,52	162,33	157,78	10.808,99	631.274,58
13	ΚΑΡΠΑΘΟΣ	2.243,01	194,24	0,00	**182,53**	132,98	77,10	0,00	70,70	105,44	55,88	-70,70	11.640,51	235.709,62
14	ΚΡΗΤΗ	181.407,87	46.622,35	4,58	**196,36**	168,80	77,10	163,79	70,70	119,27	91,71	93,08	964.291,31	24.948.060,79
15	ΚΥΘΝΟΣ	608,53	20,77	0,00	**340,82**	250,54	77,10	244,66	70,70	263,72	173,45	173,96	3.316,11	160.769,91
16	ΚΩΣ - ΚΑΛΥΜΝΟΣ *	18.675,01	3.666,47	0,00	**149,37**	106,42	77,10	101,43	70,70	72,28	29,32	30,72	103.339,89	1.353.926,40
17	ΛΕΣΒΟΣ	23.012,94	3.607,14	1,28	**195,11**	125,71	77,10	124,78	70,70	118,01	48,62	54,08	116.856,52	2.774.389,39
18	ΛΗΜΝΟΣ	4.279,38	771,63	0,00	**190,12**	124,49	77,10	118,36	70,70	113,02	47,39	47,66	24.364,57	495.872,79
19	ΜΕΓΙΣΤΗ	230,59	0,00	0,00	**522,62**	282,94	77,10	0,00	70,70	445,52	205,84	-70,70	1.143,25	101.591,01
20	ΜΗΛΟΣ	3.326,68	552,08	0,00	**160,07**	109,72	77,10	103,26	70,70	82,98	32,63	32,55	15.408,90	278.638,81
21	ΜΥΚΟΝΟΣ	0,00	0,00	0,00	**0,00**	0,00	77,10	0,00	0,00	-77,10	-77,10	0,00	0,00	0,00
22	ΟΘΩΝΟΙ	41,26	0,00	0,00	**863,96**	325,71	77,10	0,00	70,70	786,86	248,62	-70,70	166,85	32.295,10
23	ΠΑΡΟΣ	0,00	0,00	0,00	**0,00**	0,00	77,10	0,00	0,00	-77,10	-77,10	0,00	0,00	0,00
24	ΠΑΤΜΟΣ	1.073,34	236,47	0,00	**346,47**	254,40	77,10	0,00	70,70	269,38	177,30	-70,70	7.237,49	323.819,13
25	ΡΟΔΟΣ	43.135,45	4.177,97	0,00	**241,47**	147,49	77,10	152,90	70,70	164,37	70,40	82,20	191.149,36	7.193.220,01
26	ΣΑΜΟΣ	8.967,90	2.129,60	1,70	**159,89**	107,14	77,10	105,27	70,70	82,79	30,05	34,57	51.614,75	754.906,39
27	ΣΕΡΙΦΟΣ	587,46	11,31	0,00	**348,72**	245,10	77,10	0,00	70,70	271,63	168,01	-70,70	3.131,47	158.340,59
28	ΣΙΦΝΟΣ	1.093,69	29,27	0,00	**327,04**	258,80	77,10	0,00	70,70	249,94	181,70	-70,70	6.149,37	272.528,26
29	ΣΚΥΡΟΣ	1.256,23	22,31	0,00	**338,48**	238,04	77,10	0,00	70,70	261,38	160,95	-70,70	6.177,49	325.772,43
30	ΣΥΜΗ	910,88	12,99	0,00	**345,67**	275,11	77,10	0,00	70,70	268,58	198,01	-70,70	4.572,18	242.639,52
31	ΣΥΡΟΣ	0,00	0,00	0,00	**0,00**	0,00	77,10	0,00	0,00	-77,10	-77,10	0,00	0,00	0,00
32	ΧΙΟΣ	17.327,51	1.442,42	0,00	**133,05**	99,18	77,10	99,84	70,70	55,96	22,08	29,14	79.337,09	922.151,28
	ΣΥΝΟΛΟ	**322.310,25**	**63.881,64**	**7,56**		**6.758,21**							**1.661.263,15**	**43.313.472,85**

* Περιλαμβάνεται ενέργεια και κόστος από τον ΥΒΣ

ΠΙΝΑΚΑΣ 1.3. : ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΟΥ ΑΝΤΑΛΛΑΓΜΑΤΟΣ ΥΚΩ ΣΤΑ ΜΔΝ ΜΑΡΤΙΟΣ ΓΙΑ ΤΟΝ ΕΚΠΡΟΣΩΠΟ ΦΟΡΤΙΟΥ

α/α	Ηλεκτρικό Σύστημα ΜΔΝ	Τελική Συμβατική Ενεργεια ΗΣ (MWh) $Q_{ΣΕΜ}$	Παραχθείσα Ενέργεια ΑΠΕ και ΦΒ Στεγών (MWh) $Q_{ΑΠΕ}$	Περίσσεια Ενέργεια ΦΒ NET METERING (MWh) $Q_{ΕτΠΕ}$	Απολογιστικό ΜΠΚΠ_ΜΔΝ (€/MWh)	Απολογιστικό ΜΜΚ_ΜΔΝ (€/MWh)	ΜΤΑ_ΔΣ (€/MWh)	ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΟ ΜΜΚ (€/MWh)	ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΟ ΜΤΑ (€/MWh)	MA_ΜΔΝ$_{ΣΜ}$ (€/MWh)	MA_ΜΔΝ$_{ΑΠΕ}$ (€/MWh)	MA_ΜΔΝ net metering (€/MWh)	ΧΧΣ (€)	ΡΑΕ-Αντάλλαγμα ΥΚΩ ΜΔΝ (€)
1	ΑΓ.ΕΥΣΤΡΑΤΙΟΣ	84,43	0,00	0,00	**373,52**	284,92	71,39	0,00	72,20	302,12	213,53	-72,20	504,68	25.003,02
2	ΑΓΑΘΟΝΗΣΙ	54,47	0,00	0,00	**655,96**	278,93	71,39	0,00	72,20	584,57	207,54	-72,20	337,34	31.505,21
3	ΑΜΟΡΓΟΣ	748,83	41,23	0,00	**320,99**	242,42	71,39	0,00	72,20	249,60	171,03	-72,20	4.480,62	189.477,79
4	ΑΝΑΦΗ	88,15	0,00	0,00	**387,98**	255,91	71,39	0,00	72,20	316,59	184,51	-72,20	555,26	27.353,00
5	ΑΝΤΙΚΥΘΗΡΑ	25,23	0,00	0,00	**917,11**	319,21	71,39	0,00	72,20	845,72	247,82	-72,20	129,81	21.210,13
6	ΑΡΚΙΟΙ	21,00	0,00	0,00	**754,52**	362,27	71,39	0,00	72,20	683,13	290,88	-72,20	132,30	14.216,19
7	ΑΣΤΥΠΑΛΑΙΑ	420,26	47,73	0,00	**448,71**	258,43	71,39	0,00	72,20	377,31	187,03	-72,20	2.980,29	164.515,14
8	ΓΑΥΔΟΣ	37,41	0,00	0,00	**827,61**	314,15	71,39	0,00	72,20	756,21	242,76	-72,20	207,02	28.083,68
9	ΔΟΝΟΥΣΑ	51,23	0,00	0,00	**905,43**	348,94	71,39	0,00	72,20	834,04	277,55	-72,20	682,86	42.041,59
10	ΕΡΕΙΚΟΥΣΑ	50,81	0,00	0,00	**827,26**	351,40	71,39	0,00	72,20	755,87	280,01	-72,20	177,18	38.224,58
11	ΘΗΡΑ	12.268,03	71,65	0,60	**216,43**	156,13	71,39	161,11	72,20	145,04	84,74	88,91	61.994,85	1.723.480,53
12	ΙΚΑΡΙΑ *	1.837,95	348,27	0,00	**419,73**	257,55	71,39	231,41	72,20	348,34	186,16	159,21	11.617,40	693.448,45
13	ΚΑΡΠΑΘΟΣ	1.986,62	286,77	0,00	**323,95**	119,39	71,39	0,00	72,20	252,56	48,00	-72,20	13.007,21	502.497,92
14	ΚΡΗΤΗ	166.212,54	50.289,02	33,14	**190,26**	161,06	71,39	165,08	72,20	118,86	89,66	92,88	1.016.576,03	23.252.148,79
15	ΚΥΘΝΟΣ	629,69	37,85	0,00	**370,48**	244,62	71,39	245,68	72,20	299,09	173,23	173,48	3.838,35	191.050,29
16	ΚΩΣ - ΚΑΛΥΜΝΟΣ *	17.600,91	3.463,47	0,00	**152,19**	103,86	71,39	102,44	72,20	80,79	32,46	30,23	110.097,23	1.424.391,76
17	ΛΕΣΒΟΣ	20.228,34	4.504,37	0,00	**172,39**	117,41	71,39	126,73	72,20	101,00	46,01	54,52	120.565,13	2.129.660,91
18	ΛΗΜΝΟΣ	3.886,08	948,88	0,00	**200,12**	123,37	71,39	120,03	72,20	128,73	51,98	47,82	25.006,86	524.571,22
19	ΜΕΓΙΣΤΗ	243,12	0,00	0,00	**378,35**	263,17	71,39	0,00	72,20	306,96	191,78	-72,20	1.250,87	73.376,35
20	ΜΗΛΟΣ	3.235,58	490,48	0,00	**160,78**	107,32	71,39	104,68	72,20	89,38	35,92	32,48	16.946,68	289.878,00
21	ΜΥΚΟΝΟΣ	0,00	0,00	0,00	**0,00**	0,00	71,39	0,00	0,00	-71,39	-71,39	0,00	0,00	0,00
22	ΟΘΩΝΟΙ	46,47	0,00	0,00	**899,72**	422,97	71,39	0,00	72,20	828,33	351,57	-72,20	231,18	38.262,80
23	ΠΑΡΟΣ	0,00	0,00	0,00	**0,00**	0,00	71,39	0,00	0,00	-71,39	-71,39	0,00	0,00	0,00
24	ΠΑΤΜΟΣ	1.114,99	186,84	0,00	**353,95**	256,32	71,39	0,00	72,20	282,56	184,93	-72,20	7.795,04	341.806,77
25	ΡΟΔΟΣ	40.027,85	4.984,89	0,00	**249,12**	139,06	71,39	154,16	72,20	177,73	67,67	81,96	206.054,91	7.245.342,54
26	ΣΑΜΟΣ	8.551,48	2.377,74	0,00	**166,60**	111,10	71,39	106,28	72,20	95,21	39,71	34,07	54.370,10	854.213,18
27	ΣΕΡΙΦΟΣ	593,43	18,39	0,00	**319,90**	246,55	71,39	0,00	72,20	248,50	175,16	-72,20	3.481,91	147.208,72
28	ΣΙΦΝΟΣ	1.114,73	50,25	0,00	**326,69**	252,99	71,39	0,00	72,20	255,30	181,60	-72,20	7.230,32	286.481,49
29	ΣΚΥΡΟΣ	1.287,95	29,80	0,00	**312,39**	232,69	71,39	0,00	72,20	241,00	161,29	-72,20	6.419,90	308.780,86
30	ΣΥΜΗ	850,01	22,94	0,00	**296,59**	203,62	71,39	0,00	72,20	225,19	132,23	-72,20	5.192,76	189.257,05
31	ΣΥΡΟΣ	0,00	0,00	0,00	**0,00**	0,00	71,39	0,00	0,00	-71,39	-71,39	0,00	0,00	0,00
32	ΧΙΟΣ	15.035,92	1.968,17	0,00	**139,43**	101,39	71,39	101,16	72,20	68,04	30,00	28,95	83.171,12	998.900,98
ΣΥΝΟΛΟ		**298.333,51**	**70.168,76**	**33,74**		**6.637,15**							**1.765.035,21**	**41.796.388,91**

* Περιλαμβάνεται ενέργεια και κόστος από τον ΥΒΣ

ΠΙΝΑΚΑΣ 1.4. : ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΟΥ ΑΝΤΑΛΛΑΓΜΑΤΟΣ ΥΚΩ ΣΤΑ ΜΔΝ ΑΠΡΙΛΙΟΣ ΓΙΑ ΤΟΝ ΕΚΠΡΟΣΩΠΟ ΦΟΡΤΙΟΥ

α/α	Ηλεκτρικό Σύστημα ΜΔΝ	Τελική Συμβατική Ενεργεια ΗΣ (MWh) $Q_{ΣΕΜ}$	Παραχθείσα Ενέργεια ΑΠΕ και ΦΒ Στεγών (MWh) $Q_{ΑΠΕ}$	Περίσσεια Ενέργεια ΦΒ NET METERING (MWh) $Q_{ΕτΠΕ}$	Απολογιστικό ΜΠΚΠ_ΜΔΝ (€/MWh)	Απολογιστικό ΜΜΚ_ΜΔΝ (€/MWh)	ΜΤΑ_ΔΣ (€/MWh)	ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΟ ΜΜΚ (€/MWh)	ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΟ ΜΤΑ (€/MWh)	MA_ΜΔΝ$_{ΣΜ}$ (€/MWh)	MA_ΜΔΝ$_{ΑΠΕ}$ (€/MWh)	MA_ΜΔΝ net metering (€/MWh)	ΧΧΣ (€)	ΡΑΕ-Αντάλλαγμ ΥΚΩ ΜΔΝ (€)
1	ΑΓ.ΕΥΣΤΡΑΤΙΟΣ	80,72	0,00	0,00	**742,41**	283,89	70,13	0,00	73,35	672,28	213,77	-73,35	457,73	53.808,82
2	ΑΓΑΘΟΝΗΣΙ	55,02	0,00	0,00	**634,46**	303,11	70,13	0,00	73,35	564,34	232,99	-73,35	322,78	30.728,71
3	ΑΜΟΡΓΟΣ	757,06	44,51	0,00	**307,39**	239,61	70,13	0,00	73,35	237,26	169,48	-73,35	4.444,09	182.719,79
4	ΑΝΑΦΗ	81,94	0,00	0,00	**651,07**	415,61	70,13	0,00	73,35	580,95	345,49	-73,35	537,88	47.062,73
5	ΑΝΤΙΚΥΘΗΡΑ	24,42	0,00	0,00	**990,27**	338,13	70,13	0,00	73,35	920,14	268,00	-73,35	112,50	22.356,45
6	ΑΡΚΙΟΙ	22,44	0,00	0,00	**1.076,02**	376,89	70,13	0,00	73,35	1.005,90	306,76	-73,35	167,43	22.400,89
7	ΑΣΤΥΠΑΛΑΙΑ	413,77	55,25	0,00	**423,22**	262,63	70,13	0,00	73,35	353,10	192,51	-73,35	3.122,68	153.614,09
8	ΓΑΥΔΟΣ	35,49	0,00	0,00	**795,23**	341,04	70,13	0,00	73,35	725,11	270,92	-73,35	198,43	25.532,73
9	ΔΟΝΟΥΣΑ	62,65	0,00	0,00	**666,86**	323,99	70,13	0,00	73,35	596,73	253,86	-73,35	679,92	36.705,26
10	ΕΡΕΙΚΟΥΣΑ	41,01	0,00	0,00	**1.529,51**	346,72	70,13	0,00	73,35	1.459,38	276,59	-73,35	255,84	59.593,38
11	ΘΗΡΑ	17.455,13	87,41	0,00	**241,71**	193,44	70,13	163,34	73,35	171,59	123,31	89,99	81.268,24	2.924.636,50
12	ΙΚΑΡΙΑ *	1.791,28	313,38	0,00	**410,14**	235,35	70,13	235,61	73,35	340,02	165,23	162,26	11.259,32	649.581,91
13	ΚΑΡΠΑΘΟΣ	1.952,71	371,16	0,00	**367,90**	123,56	70,13	0,00	73,35	297,77	53,43	-73,35	13.734,37	587.560,80
14	ΚΡΗΤΗ	167.912,27	49.841,80	0,60	**190,15**	174,24	70,13	166,41	73,35	120,03	104,12	93,05	1.020.576,20	24.322.937,31
15	ΚΥΘΝΟΣ	708,75	36,24	0,00	**306,24**	249,50	70,13	246,15	73,35	236,12	179,38	172,80	4.041,89	169.805,23
16	ΚΩΣ - ΚΑΛΥΜΝΟΣ *	18.676,48	4.342,66	0,00	**146,59**	111,52	70,13	103,03	73,35	76,46	41,39	29,68	122.687,13	1.485.159,10
17	ΛΕΣΒΟΣ	19.096,81	3.611,40	0,00	**145,55**	112,39	70,13	128,05	73,35	75,42	42,26	54,70	111.678,79	1.481.289,86
18	ΛΗΜΝΟΣ	3.731,11	694,94	0,00	**216,95**	130,39	70,13	121,27	73,35	146,82	60,26	47,92	23.725,61	565.959,75
19	ΜΕΓΙΣΤΗ	245,78	0,00	0,00	**744,44**	306,54	70,13	0,00	73,35	674,31	236,42	-73,35	1.227,57	164.504,55
20	ΜΗΛΟΣ	3.157,45	634,34	4,38	**159,57**	110,73	70,13	105,88	73,35	89,44	40,60	32,53	16.944,15	291.364,24
21	ΜΥΚΟΝΟΣ	0,00	0,00	0,00	**0,00**	0,00	70,13	0,00	0,00	-70,13	-70,13	0,00	0,00	0,00
22	ΟΘΩΝΟΙ	41,16	0,00	0,00	**1.008,61**	308,85	70,13	0,00	73,35	938,49	238,72	-73,35	280,64	38.350,34
23	ΠΑΡΟΣ	0,00	0,00	0,00	**0,00**	0,00	70,13	0,00	0,00	-70,13	-70,13	0,00	0,00	0,00
24	ΠΑΤΜΟΣ	1.223,60	183,19	0,00	**324,02**	260,34	70,13	0,00	73,35	253,89	190,22	-73,35	7.620,06	337.889,14
25	ΡΟΔΟΣ	45.488,02	6.730,79	0,00	**225,11**	124,19	70,13	155,52	73,35	154,98	54,07	82,17	243.550,06	7.170.116,94
26	ΣΑΜΟΣ	7.491,82	2.221,48	0,00	**182,18**	119,94	70,13	107,75	73,35	112,05	49,82	34,40	51.779,47	898.371,68
27	ΣΕΡΙΦΟΣ	632,18	20,92	0,00	**308,15**	248,61	70,13	0,00	73,35	238,02	178,48	-73,35	4.042,28	150.165,63
28	ΣΙΦΝΟΣ	1.249,83	105,80	0,00	**303,71**	252,79	70,13	0,00	73,35	233,58	182,66	-73,35	7.759,09	303.507,29
29	ΣΚΥΡΟΣ	1.201,23	38,91	0,00	**355,92**	236,16	70,13	0,00	73,35	285,79	166,03	-73,35	6.195,62	343.564,39
30	ΣΥΜΗ	869,24	26,09	0,00	**384,74**	270,36	70,13	0,00	73,35	314,62	200,24	-73,35	5.584,62	273.117,48
31	ΣΥΡΟΣ	0,00	0,00	0,00	**0,00**	0,00	70,13	0,00	0,00	-70,13	-70,13	0,00	0,00	0,00
32	ΧΙΟΣ	13.665,54	1.695,55	0,00	**144,90**	106,33	70,13	101,88	73,35	74,78	36,21	28,53	76.009,26	1.007.272,60
ΣΥΝΟΛΟ		**308.164,91**	**71.055,81**	**4,98**		**6.906,85**							**1.820.263,65**	**43.799.677,60**

* Περιλαμβάνεται ενέργεια και κόστος από τον ΥΒΣ

ΠΙΝΑΚΑΣ 1.5. : ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΟΥ ΑΝΤΑΛΛΑΓΜΑΤΟΣ ΥΚΩ ΣΤΑ ΜΔΝ ΜΑΪΟΣ ΓΙΑ ΤΟΝ ΕΚΠΡΟΣΩΠΟ ΦΟΡΤΙΟΥ

α/α	Ηλεκτρικό Σύστημα ΜΔΝ	Τελική Συμβατική Ενεργεια ΗΣ (MWh) $Q_{ΕΣ}$	Παραχθείσα Ενέργεια ΑΠΕ και ΦΒ Στεγών (MWh) $Q_{ΑΠΕ}$	Περίσσεια Ενέργεια ΦΒ NET METERING (MWh) $Q_{ΕΠΕ}$	Απολογιστικό ΜΠΚΠ_ΜΔΝ (€/MWh)	Απολογιστικό ΜΜΚ_ΜΔΝ (€/MWh)	ΜΤΑ_ΔΣ (€/MWh)	ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΟ ΜΜΚ (€/MWh)	ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΟ ΜΤΑ (€/MWh)	$MA_ΜΔΝ_{ΣΥ}$ (€/MWh)	$MA_ΜΔΝ_{ΑΠΕ}$ (€/MWh)	MA_ΜΔΝ net metering (€/MWh)	ΧΧΣ (€)	ΡΑΕ-Αντάλλαγμα ΥΚΩ ΜΔΝ (€)
1	ΑΓ.ΕΥΣΤΡΑΤΙΟΣ	81,84	0,00	0,00	**783,06**	286,28	72,85	0,00	74,09	710,21	213,43	-74,09	476,01	57.648,44
2	ΑΓΑΘΟΝΗΣΙ	56,12	0,00	0,00	**632,66**	215,46	72,85	0,00	74,09	559,81	142,61	-74,09	334,89	31.083,19
3	ΑΜΟΡΓΟΣ	767,04	44,27	0,00	**400,74**	257,93	72,85	0,00	74,09	327,89	185,08	-74,09	4.673,00	255.028,02
4	ΑΝΑΦΗ	95,09	0,00	0,00	**529,51**	264,72	72,85	0,00	74,09	456,66	191,87	-74,09	602,58	42.819,34
5	ΑΝΤΙΚΥΘΗΡΑ	26,29	0,00	0,00	**1.313,19**	413,56	72,85	0,00	74,09	1.240,34	340,70	-74,09	121,36	32.487,10
6	ΑΡΚΙΟΙ	36,12	0,00	0,00	**820,23**	304,34	72,85	0,00	74,09	747,38	231,49	-74,09	175,25	26.817,96
7	ΑΣΤΥΠΑΛΑΙΑ	432,71	58,87	0,00	**508,05**	284,12	72,85	0,00	74,09	435,20	211,27	-74,09	3.436,06	197.314,36
8	ΓΑΥΔΟΣ	36,69	0,00	0,00	**677,51**	308,23	72,85	0,00	74,09	604,66	235,38	-74,09	205,23	21.977,41
9	ΔΟΝΟΥΣΑ	78,40	0,00	0,00	**692,01**	283,56	72,85	0,00	74,09	619,16	210,70	-74,09	720,51	47.822,36
10	ΕΡΕΙΚΟΥΣΑ	58,49	0,00	0,00	**720,02**	289,70	72,85	0,00	74,09	647,17	216,84	-74,09	258,80	37.591,73
11	ΘΗΡΑ	20.542,65	95,00	0,00	**227,99**	190,01	72,85	170,01	74,09	155,14	117,15	95,92	94.655,49	3.103.467,15
12	ΙΚΑΡΙΑ *	1.635,22	271,98	0,00	**497,00**	295,56	72,85	238,56	74,09	424,15	222,71	164,47	11.874,28	742.273,39
13	ΚΑΡΠΑΘΟΣ	2.649,84	399,88	0,00	**209,90**	137,51	72,85	0,00	74,09	137,05	64,66	-74,09	16.554,02	372.462,54
14	ΚΡΗΤΗ	199.419,85	41.105,74	38,52	**200,99**	177,73	72,85	169,15	74,09	128,14	104,88	95,06	1.101.282,91	28.767.221,62
15	ΚΥΘΝΟΣ	663,40	39,57	0,00	**382,88**	252,73	72,85	247,56	74,09	310,02	179,88	173,47	4.507,56	208.279,58
16	ΚΩΣ - ΚΑΛΥΜΝΟΣ *	31.513,74	3.314,56	0,00	**134,95**	110,13	72,85	104,13	74,09	62,10	37,28	30,04	151.028,21	1.929.432,76
17	ΛΕΣΒΟΣ	17.539,63	3.237,03	0,00	**175,46**	117,15	72,85	128,93	74,09	102,60	44,30	54,84	112.559,34	1.830.473,58
18	ΛΗΜΝΟΣ	3.532,30	545,16	0,00	**270,20**	135,05	72,85	123,02	74,09	197,35	62,20	48,93	24.669,64	706.332,05
19	ΜΕΓΙΣΤΗ	256,63	0,00	0,00	**656,18**	276,06	72,85	0,00	74,09	583,33	203,21	-74,09	1.572,67	148.127,83
20	ΜΗΛΟΣ	3.752,86	288,36	0,00	**160,50**	114,04	72,85	107,48	74,09	87,65	41,18	33,39	18.126,06	322.670,06
21	ΜΥΚΟΝΟΣ	0,00	0,00	0,00	**0,00**	0,00	72,85	0,00	0,00	-72,85	-72,85	0,00	0,00	0,00
22	ΟΘΩΝΟΙ	46,11	0,00	0,00	**1.578,08**	338,61	72,85	0,00	74,09	1.505,23	265,76	-74,09	289,95	69.111,73
23	ΠΑΡΟΣ	0,00	0,00	0,00	**0,00**	0,00	72,85	0,00	0,00	-72,85	-72,85	0,00	0,00	0,00
24	ΠΑΤΜΟΣ	1.313,05	100,91	0,00	**359,61**	268,70	72,85	0,00	74,09	286,76	195,85	-74,09	8.327,44	387.965,77
25	ΡΟΔΟΣ	63.525,36	8.539,49	0,00	**195,31**	122,96	72,85	154,65	74,09	122,46	50,11	80,56	296.585,77	7.910.447,54
26	ΣΑΜΟΣ	8.548,52	1.523,66	0,00	**169,34**	117,67	72,85	109,03	74,09	96,49	44,82	34,95	55.947,10	837.153,51
27	ΣΕΡΙΦΟΣ	618,25	22,18	0,00	**378,83**	247,72	72,85	0,00	74,09	305,98	174,87	-74,09	4.531,74	188.519,98
28	ΣΙΦΝΟΣ	1.335,13	95,00	0,00	**377,21**	256,24	72,85	0,00	74,09	304,36	183,39	-74,09	8.809,70	414.975,02
29	ΣΚΥΡΟΣ	1.010,07	55,42	0,00	**410,58**	273,57	72,85	0,00	74,09	337,73	200,72	-74,09	6.267,76	345.984,59
30	ΣΥΜΗ	1.112,47	28,63	0,00	**319,21**	200,34	72,85	0,00	74,09	246,36	127,49	-74,09	5.875,67	271.839,01
31	ΣΥΡΟΣ	0,00	0,00	0,00	**0,00**	0,00	72,85	0,00	0,00	-72,85	-72,85	0,00	0,00	0,00
32	ΧΙΟΣ	12.168,13	1.507,81	0,00	**157,11**	111,29	72,85	103,02	74,09	84,26	38,44	28,93	77.650,46	1.005.580,50
ΣΥΝΟΛΟ		**372.851,98**	**61.273,52**	**38,52**		**6.650,98**							**2.012.119,46**	**50.312.908,10**

* Περιλαμβάνεται ενέργεια και κόστος από τον ΥΒΣ

ΠΙΝΑΚΑΣ 1.6. : ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΟΥ ΑΝΤΑΛΛΑΓΜΑΤΟΣ ΥΚΩ ΣΤΑ ΜΔΝ ΙΟΥΝΙΟΣ ΓΙΑ ΤΟΝ ΕΚΠΡΟΣΩΠΟ ΦΟΡΤΙΟΥ

α/α	Ηλεκτρικό Σύστημα ΜΔΝ	Τελική Συμβατική Ενεργεια ΗΣ (MWh) $Q_{ΕΣ}$	Παραχθείσα Ενέργεια ΑΠΕ και ΦΒ Στεγών (MWh) $Q_{ΑΠΕ}$	Περίσσεια Ενέργεια ΦΒ NET METERING (MWh) $Q_{ΕΠΕ}$	Απολογιστικό ΜΠΚΠ_ΜΔΝ (€/MWh)	Απολογιστικό ΜΜΚ_ΜΔΝ (€/MWh)	ΜΤΑ_ΔΣ (€/MWh)	ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΟ ΜΜΚ (€/MWh)	ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΟ ΜΤΑ (€/MWh)	$MA_ΜΔΝ_{ΣΥ}$ (€/MWh)	$MA_ΜΔΝ_{ΑΠΕ}$ (€/MWh)	MA_ΜΔΝ net metering (€/MWh)	ΧΧΣ (€)	ΡΑΕ-Αντάλλαγμα ΥΚΩ ΜΔΝ (€)
1	ΑΓ.ΕΥΣΤΡΑΤΙΟΣ	99,20	0,00	0,00	**425,05**	278,87	72,83	0,00	74,81	352,22	206,04	-74,81	486,41	34.454,93
2	ΑΓΑΘΟΝΗΣΙ	65,56	0,00	0,00	**684,03**	338,64	72,83	0,00	74,81	611,20	265,81	-74,81	321,90	39.748,30
3	ΑΜΟΡΓΟΣ	1.014,21	54,49	0,00	**343,14**	240,99	72,83	0,00	74,81	270,31	168,16	-74,81	5.220,82	278.095,34
4	ΑΝΑΦΗ	130,91	0,00	0,00	**478,88**	278,54	72,83	0,00	74,81	406,05	205,71	-74,81	680,20	52.475,92
5	ΑΝΤΙΚΥΘΗΡΑ	27,57	0,00	0,00	**1.192,50**	368,77	72,83	0,00	74,81	1.119,67	295,94	-74,81	151,51	30.713,32
6	ΑΡΚΙΟΙ	46,25	0,00	0,00	**1.829,67**	324,87	72,83	0,00	74,81	1.756,84	252,04	-74,81	169,11	81.089,93
7	ΑΣΤΥΠΑΛΑΙΑ	617,95	63,67	0,00	**392,03**	264,74	72,83	0,00	74,81	319,20	191,91	-74,81	3.533,30	205.934,34
8	ΓΑΥΔΟΣ	48,82	0,00	0,00	**989,49**	299,69	72,83	0,00	74,81	916,66	226,86	-74,81	216,89	44.536,46
9	ΔΟΝΟΥΣΑ	135,88	0,00	0,00	**473,94**	262,97	72,83	0,00	74,81	401,11	190,14	-74,81	726,59	53.775,41
10	ΕΡΕΙΚΟΥΣΑ	80,91	0,00	0,00	**636,75**	287,14	72,83	0,00	74,81	563,92	214,31	-74,81	248,41	45.376,38
11	ΘΗΡΑ	24.444,94	101,03	0,00	**215,70**	191,27	72,83	171,89	74,81	142,87	118,44	97,08	106.276,50	3.398.098,38
12	ΙΚΑΡΙΑ *	1.852,78	351,25	0,00	**464,46**	291,42	72,83	244,23	74,81	391,63	218,59	169,42	12.382,60	789.997,61
13	ΚΑΡΠΑΘΟΣ	3.748,18	498,08	0,00	**160,36**	122,80	72,83	0,00	74,81	87,53	49,97	-74,81	19.693,61	333.270,02
14	ΚΡΗΤΗ	219.355,15	70.860,92	0,86	**199,54**	180,84	72,83	171,30	74,81	126,71	108,01	96,49	1.184.540,62	34.264.790,03
15	ΚΥΘΝΟΣ	902,59	41,87	0,00	**329,69**	253,26	72,83	249,11	74,81	256,86	180,43	174,30	4.976,46	234.416,09
16	ΚΩΣ - ΚΑΛΥΜΝΟΣ *	41.523,26	4.758,34	4,07	**119,35**	106,21	72,83	106,32	74,81	46,52	33,38	31,51	174.913,13	1.915.836,59
17	ΛΕΣΒΟΣ	20.583,81	4.062,90	0,00	**148,86**	114,08	72,83	130,30	74,81	76,03	41,25	55,49	113.557,15	1.619.111,25
18	ΛΗΜΝΟΣ	4.408,41	810,53	2,62	**174,90**	126,45	72,83	124,52	74,81	102,07	53,62	49,71	26.611,05	466.929,23
19	ΜΕΓΙΣΤΗ	361,02	0,00	0,00	**648,12**	295,40	72,83	0,00	74,81	575,29	222,58	-74,81	2.010,17	205.682,56
20	ΜΗΛΟΣ	4.440,40	722,43	0,00	**145,37**	111,95	72,83	109,26	74,81	72,54	39,12	34,45	19.764,07	330.624,57
21	ΜΥΚΟΝΟΣ	0,00	0,00	0,00	**0,00**	0,00	72,83	0,00	0,00	-72,83	-72,83	0,00	0,00	0,00
22	ΟΘΩΝΟΙ	57,26	0,00	0,00	**370,35**	301,55	72,83	0,00	74,81	297,52	228,72	-74,81	284,88	16.751,59
23	ΠΑΡΟΣ	0,00	0,00	0,00	**0,00**	0,00	72,83	0,00	0,00	-72,83	-72,83	0,00	0,00	0,00
24	ΠΑΤΜΟΣ	1.522,54	332,56	0,00	**326,56**	263,35	72,83	0,00	74,81	253,73	190,52	-74,81	8.892,73	440.784,25
25	ΡΟΔΟΣ	83.628,41	12.032,21	0,00	**191,04**	116,54	72,83	149,93	74,81	118,21	43,71	75,12	352.213,43	10.059.665,64
26	ΣΑΜΟΣ	9.536,84	2.938,39	0,00	**170,91**	117,48	72,83	110,36	74,81	98,08	44,65	35,55	61.378,22	1.005.230,04
27	ΣΕΡΙΦΟΣ	909,85	23,74	0,00	**345,49**	252,55	72,83	0,00	74,81	272,66	179,72	-74,81	5.023,99	247.324,31
28	ΣΙΦΝΟΣ	1.860,62	210,61	0,00	**335,63**	250,29	72,83	0,00	74,81	262,80	177,46	-74,81	10.128,65	516.222,20
29	ΣΚΥΡΟΣ	1.350,00	50,83	0,00	**294,32**	209,76	72,83	0,00	74,81	221,49	136,93	-74,81	6.681,12	299.297,15
30	ΣΥΜΗ	1.327,45	29,21	0,00	**391,16**	279,08	72,83	0,00	74,81	318,33	206,25	-74,81	6.446,47	422.139,58
31	ΣΥΡΟΣ	0,00	0,00	0,00	**0,00**	0,00	72,83	0,00	0,00	-72,83	-72,83	0,00	0,00	0,00
32	ΧΙΟΣ	14.805,73	1.883,43	0,00	**135,36**	103,52	72,83	104,24	74,81	62,53	30,69	29,43	79.498,75	904.153,04
ΣΥΝΟΛΟ		**438.886,50**	**99.826,49**	**7,56**		**6.633,04**							**2.207.028,74**	**58.336.524,44**

* Περιλαμβάνεται ενέργεια και κόστος από τον ΥΒΣ

ΠΙΝΑΚΑΣ 1.7. : ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΟΥ ΑΝΤΑΛΛΑΓΜΑΤΟΣ ΥΚΩ ΣΤΑ ΜΔΝ ΙΟΥΛΙΟΣ ΓΙΑ ΤΟΝ ΕΚΠΡΟΣΩΠΟ ΦΟΡΤΙΟΥ

α/α	Ηλεκτρικό Σύστημα ΜΔΝ	Τελική Συμβατική Ενέργεια ΗΣ (MWh)	Παραχθείσα Ενέργεια ΑΠΕ και ΦΒ Στεγών (MWh)	Περίσσεια Ενέργεια ΦΒ NET METERING (MWh)	Απολογιστικό ΜΠΚΠ_ΜΔΝ (€/MWh)	Απολογιστικό ΜΜΚ_ΜΔΝ (€/MWh)	ΜΤΑ_ΔΣ (€/MWh)	ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΟ ΜΜΚ (€/MWh)	ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΟ ΜΤΑ (€/MWh)	ΜΑ_ΜΔΝ$_{ΕΜ}$ (€/MWh)	ΜΑ_ΜΔΝ$_{ΑΠΕ}$ (€/MWh)	ΜΑ_ΜΔΝ net metering (€/MWh)	ΧΧΣ (€)	ΡΑΕ-Αντάλλαγμ ΥΚΩ ΜΔΝ (€)
		$Q_{ΣΜ}$	$Q_{ΑΠΕ}$	$Q_{EνΠΕ}$										
1	ΑΓ.ΕΥΣΤΡΑΤΙΟΣ	121,64	0,00	0,00	**444,68**	275,86	67,05	0,00	75,33	377,63	208,81	-75,33	511,01	45.424,45
2	ΑΓΑΘΟΝΗΣΙ	80,88	0,00	0,00	**702,93**	335,62	67,05	0,00	75,33	635,88	268,57	-75,33	323,30	51.105,65
3	ΑΜΟΡΓΟΣ	1.409,24	55,79	0,00	**330,07**	238,73	67,05	0,00	75,33	263,02	171,68	-75,33	5.997,57	374.235,82
4	ΑΝΑΦΗ	192,18	0,00	0,00	**441,29**	269,82	67,05	0,00	75,33	374,24	202,77	-75,33	703,93	71.215,95
5	ΑΝΤΙΚΥΘΗΡΑ	29,52	0,00	0,00	**1.142,17**	376,59	67,05	0,00	75,33	1.075,12	309,54	-75,33	169,83	31.562,38
6	ΑΡΚΙΟΙ	55,87	0,00	0,00	**860,92**	357,52	67,05	0,00	75,33	793,87	290,47	-75,33	174,71	44.174,92
7	ΑΣΤΥΠΑΛΑΙΑ	928,27	64,12	0,00	**359,47**	250,79	67,05	0,00	75,33	292,42	183,73	-75,33	3.949,15	279.274,69
8	ΓΑΥΔΟΣ	60,60	0,00	0,00	**677,42**	317,59	67,05	0,00	75,33	610,37	250,54	-75,33	284,46	36.701,61
9	ΔΟΝΟΥΣΑ	186,10	0,00	0,00	**469,44**	260,39	67,05	0,00	75,33	402,39	193,34	-75,33	770,18	74.112,54
10	ΕΡΕΙΚΟΥΣΑ	121,61	0,00	0,00	**483,07**	254,42	67,05	0,00	75,33	416,02	187,37	-75,33	251,52	50.341,42
11	ΘΗΡΑ	27.531,36	103,33	0,00	**233,00**	168,74	67,05	174,48	75,33	165,95	101,69	99,15	117.405,81	4.461.810,84
12	ΙΚΑΡΙΑ *	2.553,10	381,11	0,00	**437,05**	263,05	67,05	247,64	75,33	370,00	196,00	172,31	13.855,59	1.005.477,97
13	ΚΑΡΠΑΘΟΣ	4.723,93	584,38	0,00	**176,88**	122,60	67,05	0,00	75,33	109,83	55,55	-75,33	22.661,79	528.629,66
14	ΚΡΗΤΗ	263.843,60	73.087,75	1,02	**214,56**	183,34	67,05	172,53	75,33	147,50	116,29	97,20	1.280.390,92	46.137.186,69
15	ΚΥΘΝΟΣ	1.277,95	42,81	0,00	**330,17**	245,26	67,05	250,59	75,33	263,12	178,20	175,26	5.601,97	338.277,79
16	ΚΩΣ - ΚΑΛΥΜΝΟΣ *	48.088,12	5.239,00	0,00	**140,39**	114,00	67,05	107,49	75,33	73,34	46,95	32,16	185.624,42	3.587.218,86
17	ΛΕΣΒΟΣ	23.771,74	3.825,60	1,95	**170,45**	126,70	67,05	131,12	75,33	103,40	59,65	55,79	119.857,60	2.566.340,77
18	ΛΗΜΝΟΣ	5.496,70	757,36	0,00	**211,08**	132,56	67,05	126,12	75,33	144,03	65,51	50,79	28.774,88	812.515,59
19	ΜΕΓΙΣΤΗ	506,31	0,00	0,00	**383,81**	281,95	67,05	0,00	75,33	316,76	214,89	-75,33	2.159,78	158.218,38
20	ΜΗΛΟΣ	5.375,46	782,39	0,00	**167,56**	120,20	67,05	110,47	75,33	100,51	53,15	35,14	22.146,85	559.707,97
21	ΜΥΚΟΝΟΣ	0,00	0,00	0,00	**0,00**	0,00	67,05	0,00	0,00	-67,05	-67,05	0,00	0,00	0,00
22	ΟΘΩΝΟΙ	75,68	0,00	0,00	**879,10**	271,92	67,05	0,00	75,33	812,05	204,87	-75,33	406,16	61.048,31
23	ΠΑΡΟΣ	0,00	0,00	0,00	**0,00**	0,00	67,05	0,00	0,00	-67,05	-67,05	0,00	0,00	0,00
24	ΠΑΤΜΟΣ	2.003,87	343,42	0,00	**362,29**	260,94	67,05	0,00	75,33	295,24	193,89	-75,33	10.114,64	648.095,40
25	ΡΟΔΟΣ	97.501,84	16.012,12	0,00	**170,27**	122,92	67,05	142,74	75,33	103,22	55,87	67,41	386.288,56	10.572.280,83
26	ΣΑΜΟΣ	11.071,75	3.183,18	0,00	**177,70**	116,35	67,05	112,03	75,33	110,65	49,30	36,70	65.292,17	1.316.750,14
27	ΣΕΡΙΦΟΣ	1.313,11	24,70	0,00	**382,62**	250,18	67,05	0,00	75,33	315,57	183,13	-75,33	5.459,17	413.437,74
28	ΣΙΦΝΟΣ	2.467,50	304,29	0,00	**352,62**	254,69	67,05	0,00	75,33	285,57	187,64	-75,33	11.580,43	750.149,62
29	ΣΚΥΡΟΣ	1.744,61	43,83	0,00	**335,13**	233,89	67,05	0,00	75,33	268,08	166,84	-75,33	7.507,53	467.497,78
30	ΣΥΜΗ	1.764,60	30,10	0,00	**325,64**	229,24	67,05	0,00	75,33	258,58	162,19	-75,33	7.275,15	453.903,59
31	ΣΥΡΟΣ	0,00	0,00	0,00	**0,00**	0,00	67,05	0,00	0,00	-67,05	-67,05	0,00	0,00	0,00
32	ΧΙΟΣ	17.548,93	1.921,60	0,00	**156,11**	111,26	67,05	104,57	75,33	89,06	44,21	29,24	85.515,97	1.562.347,12
ΣΥΝΟΛΟ		**521.846,04**	**106.786,88**	**2,96**		**6.547,14**							**2.391.055,05**	**77.459.044,49**

* Περιλαμβάνεται ενέργεια και κόστος από τον ΥΒΣ

ΠΙΝΑΚΑΣ 1.8. : ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΟΥ ΑΝΤΑΛΛΑΓΜΑΤΟΣ ΥΚΩ ΣΤΑ ΜΔΝ ΑΥΓΟΥΣΤΟΣ ΓΙΑ ΤΟΝ ΕΚΠΡΟΣΩΠΟ ΦΟΡΤΙΟΥ

α/α	Ηλεκτρικό Σύστημα ΜΔΝ	Τελική Συμβατική Ενέργεια ΗΣ (MWh)	Παραχθείσα Ενέργεια ΑΠΕ και ΦΒ Στεγών (MWh)	Περίσσεια Ενέργεια ΦΒ NET METERING (MWh)	Απολογιστικό ΜΠΚΠ_ΜΔΝ (€/MWh)	Απολογιστικό ΜΜΚ_ΜΔΝ (€/MWh)	ΜΤΑ_ΔΣ (€/MWh)	ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΟ ΜΜΚ (€/MWh)	ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΟ ΜΤΑ (€/MWh)	ΜΑ_ΜΔΝ$_{ΕΜ}$ (€/MWh)	ΜΑ_ΜΔΝ$_{ΑΠΕ}$ (€/MWh)	ΜΑ_ΜΔΝ net metering (€/MWh)	ΧΧΣ (€)	ΡΑΕ-Αντάλλαγμα ΥΚΩ ΜΔΝ (€)
		$Q_{ΣΜ}$	$Q_{ΑΠΕ}$	$Q_{EνΠΕ}$										
1	ΑΓ.ΕΥΣΤΡΑΤΙΟΣ	140,11	0,00	0,00	**656,66**	280,23	69,41	0,00	75,06	587,25	210,82	-75,06	535,23	81.742,12
2	ΑΓΑΘΟΝΗΣΙ	93,05	0,00	0,00	**609,44**	299,36	69,41	0,00	75,06	540,03	229,95	-75,06	297,99	49.951,19
3	ΑΜΟΡΓΟΣ	1.559,05	53,24	0,00	**342,39**	239,62	69,41	0,00	75,06	272,98	170,21	-75,06	6.358,31	428.290,26
4	ΑΝΑΦΗ	240,97	0,00	0,00	**368,79**	250,48	69,41	0,00	75,06	299,38	181,07	-75,06	703,84	71.438,53
5	ΑΝΤΙΚΥΘΗΡΑ	30,73	0,00	0,00	**1.093,33**	367,99	69,41	0,00	75,06	1.023,92	298,58	-75,06	136,69	31.325,37
6	ΑΡΚΙΟΙ	65,26	0,00	0,00	**577,81**	308,52	69,41	0,00	75,06	508,40	239,11	-75,06	228,75	32.950,77
7	ΑΣΤΥΠΑΛΑΙΑ	1.077,51	64,02	0,00	**334,80**	247,73	69,41	0,00	75,06	265,39	178,32	-75,06	4.151,25	293.228,41
8	ΓΑΥΔΟΣ	67,75	0,00	0,00	**473,33**	293,86	69,41	0,00	75,06	403,92	224,45	-75,06	284,18	27.081,29
9	ΔΟΝΟΥΣΑ	209,45	0,00	0,00	**458,76**	265,15	69,41	0,00	75,06	389,35	195,74	-75,06	848,63	80.700,48
10	ΕΡΕΙΚΟΥΣΑ	149,90	0,00	0,00	**434,33**	275,17	69,41	0,00	75,06	364,92	205,76	-75,06	220,74	54.480,60
11	ΘΗΡΑ	29.586,51	88,85	0,00	**222,16**	189,55	69,41	171,83	75,06	152,76	120,14	96,77	117.929,96	4.412.234,56
12	ΙΚΑΡΙΑ *	2.977,27	605,41	0,00	**393,38**	251,34	69,41	247,86	75,06	323,97	181,93	172,80	14.300,86	1.060.391,16
13	ΚΑΡΠΑΘΟΣ	5.272,96	524,35	0,00	**165,02**	128,25	69,41	0,00	75,06	95,61	58,84	-75,06	23.746,06	511.250,16
14	ΚΡΗΤΗ	259.343,28	87.920,80	3,47	**225,39**	189,40	69,41	173,55	75,06	155,98	119,99	98,49	1.281.697,30	49.719.894,26
15	ΚΥΘΝΟΣ	1.611,11	44,24	0,00	**311,34**	244,75	69,41	250,22	75,06	241,93	175,34	175,16	5.801,53	391.737,74
16	ΚΩΣ - ΚΑΛΥΜΝΟΣ *	51.462,61	5.607,93	0,00	**136,60**	119,10	69,41	109,28	75,06	67,19	49,69	34,21	191.628,32	3.545.068,75
17	ΛΕΣΒΟΣ	25.003,10	5.194,60	0,00	**154,59**	125,52	69,41	131,58	75,06	85,18	56,11	56,52	119.080,91	2.302.117,59
18	ΛΗΜΝΟΣ	5.878,35	1.212,95	0,00	**185,59**	130,65	69,41	128,94	75,06	116,18	61,24	53,88	28.919,91	728.328,82
19	ΜΕΓΙΣΤΗ	588,06	0,00	0,00	**373,98**	278,09	69,41	0,00	75,06	304,57	208,68	-75,06	2.195,18	176.910,71
20	ΜΗΛΟΣ	5.334,13	1.055,30	0,00	**150,99**	114,02	69,41	112,80	75,06	81,58	44,61	37,74	22.522,48	459.724,38
21	ΜΥΚΟΝΟΣ	0,00	0,00	0,00	**0,00**	0,00	69,41	0,00	0,00	-69,41	-69,41	0,00	0,00	0,00
22	ΟΘΩΝΟΙ	109,89	0,00	0,00	**531,04**	257,54	69,41	0,00	75,06	461,63	188,13	-75,06	398,67	50.330,72
23	ΠΑΡΟΣ	0,00	0,00	0,00	**0,00**	0,00	69,41	0,00	0,00	-69,41	-69,41	0,00	0,00	0,00
24	ΠΑΤΜΟΣ	2.273,27	461,55	0,00	**323,03**	258,03	69,41	0,00	75,06	253,62	188,62	-75,06	10.874,72	652.740,11
25	ΡΟΔΟΣ	106.353,25	15.532,26	0,00	**158,17**	119,01	69,41	135,21	75,06	88,76	49,60	60,15	395.467,41	9.814.857,92
26	ΣΑΜΟΣ	11.862,36	4.086,97	0,00	**154,07**	117,18	69,41	113,38	75,06	84,66	47,77	38,32	67.057,88	1.132.427,42
27	ΣΕΡΙΦΟΣ	1.534,53	23,67	0,00	**318,40**	245,86	69,41	0,00	75,06	248,99	176,45	-75,06	5.366,40	380.892,01
28	ΣΙΦΝΟΣ	2.646,21	476,84	0,00	**320,17**	248,02	69,41	0,00	75,06	250,76	178,61	-75,06	11.684,13	737.040,96
29	ΣΚΥΡΟΣ	2.049,50	67,34	0,00	**358,38**	241,00	69,41	0,00	75,06	288,97	171,59	-75,06	8.102,53	595.690,15
30	ΣΥΜΗ	2.098,81	29,32	0,00	**327,88**	244,18	69,41	0,00	75,06	258,47	174,77	-75,06	7.741,20	539.862,64
31	ΣΥΡΟΣ	0,00	0,00	0,00	**0,00**	0,00	69,41	0,00	0,00	-69,41	-69,41	0,00	0,00	0,00
32	ΧΙΟΣ	19.478,06	2.567,07	1,66	**142,85**	113,14	69,41	105,89	75,06	73,44	43,73	30,83	86.098,52	1.456.679,24
ΣΥΝΟΛΟ		**539.097,03**	**125.616,71**	**5,13**		**6.442,71**							**2.414.379,58**	**79.819.368,35**

* Περιλαμβάνεται ενέργεια και κόστος από τον ΥΒΣ

ΠΙΝΑΚΑΣ 1.9. : ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΟΥ ΑΝΤΑΛΛΑΓΜΑΤΟΣ ΥΚΩ ΣΤΑ ΜΔΝ ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΣ ΓΙΑ ΤΟΝ ΕΚΠΡΟΣΩΠΟ ΦΟΡΤΙΟΥ

α/α	Ηλεκτρικό Σύστημα ΜΔΝ	Τελική Συμβατική Ενεργεια ΗΣ (MWh)	Παραχθείσα Ενέργεια ΑΠΕ και ΦΒ Στεγών (MWh)	Περίσσεια Ενέργεια ΦΒ NET METERING (MWh)	Απολογιστικό ΜΠΚΠ_ΜΔΝ (€/MWh)	Απολογιστικό ΜΜΚ_ΜΔΝ (€/MWh)	ΜΤΑ_ΔΣ (€/MWh)	ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΟ ΜΜΚ (€/MWh)	ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΟ ΜΤΑ (€/MWh)	MA_ΜΔΝ$_{ΕΜ}$ (€/MWh)	MA_ΜΔΝ$_{ΑΠΕ}$ (€/MWh)	MA_ΜΔΝ net metering (€/MWh)	ΧΧΣ (€)	ΡΑΕ-Αντάλλαγμα ΥΚΩ ΜΔΝ (€)
		$Q_{ΣΜ}$	$Q_{ΑΠΕ}$	$Q_{ΕπΠΕ}$										
1	ΑΓ.ΕΥΣΤΡΑΤΙΟΣ	85,50	0,00	0,00	**452,29**	279,25	67,64	0,00	74,91	384,65	211,61	-74,91	490,96	32.397,19
2	ΑΓΑΘΟΝΗΣΙ	57,99	0,00	0,00	**741,65**	341,91	67,64	0,00	74,91	674,01	274,27	-74,91	290,60	38.793,97
3	ΑΜΟΡΓΟΣ	1.050,93	43,95	0,00	**301,55**	240,66	67,64	0,00	74,91	233,91	173,02	-74,91	5.544,07	247.884,27
4	ΑΝΑΦΗ	130,10	0,00	0,00	**379,63**	286,99	67,64	0,00	74,91	311,99	219,35	-74,91	681,00	39.909,80
5	ΑΝΤΙΚΥΘΗΡΑ	27,01	0,00	0,00	**1.030,33**	385,74	67,64	0,00	74,91	962,69	318,10	-74,91	131,98	25.869,24
6	ΑΡΚΙΟΙ	45,76	0,00	0,00	**794,09**	313,51	67,64	0,00	74,91	726,45	245,87	-74,91	223,24	33.019,87
7	ΑΣΤΥΠΑΛΑΙΑ	622,91	56,54	0,00	**327,28**	245,84	67,64	0,00	74,91	259,64	178,20	-74,91	3.335,00	168.472,22
8	ΓΑΥΔΟΣ	52,76	0,00	0,00	**479,88**	330,12	67,64	0,00	74,91	412,24	262,48	-74,91	272,67	21.477,66
9	ΔΟΝΟΥΣΑ	135,10	0,00	0,00	**433,01**	256,26	67,64	0,00	74,91	365,37	188,62	-74,91	776,07	48.587,19
10	ΕΡΕΙΚΟΥΣΑ	89,66	0,00	0,00	**527,78**	244,01	67,64	0,00	74,91	460,14	176,37	-74,91	220,29	41.035,17
11	ΘΗΡΑ	23.306,87	99,63	0,00	**168,10**	164,38	67,64	172,70	74,91	100,46	96,74	97,79	105.379,62	2.245.558,33
12	ΙΚΑΡΙΑ *	1.831,00	483,62	0,00	**407,90**	231,73	67,64	253,09	74,91	340,26	164,09	178,18	13.158,67	689.220,94
13	ΚΑΡΠΑΘΟΣ	3.647,62	537,47	0,00	**153,29**	128,22	67,64	0,00	74,91	85,65	60,57	-74,91	20.687,51	324.294,95
14	ΚΡΗΤΗ	217.202,78	69.294,68	2,98	**190,94**	185,97	67,64	175,34	74,91	123,29	118,33	100,43	1.175.471,44	33.804.471,20
15	ΚΥΘΝΟΣ	841,13	34,89	0,00	**309,33**	245,43	67,64	249,65	74,91	241,69	177,79	174,74	5.023,93	204.473,18
16	ΚΩΣ - ΚΑΛΥΜΝΟΣ *	38.541,47	4.784,45	0,00	**113,10**	112,50	67,64	111,63	74,91	45,46	44,86	36,72	172.158,82	1.794.396,96
17	ΛΕΣΒΟΣ	18.557,53	4.007,21	0,00	**96,18**	119,75	67,64	130,99	74,91	28,54	52,11	56,07	110.943,47	627.465,59
18	ΛΗΜΝΟΣ	3.873,53	991,25	0,00	**174,28**	137,55	67,64	130,71	74,91	106,64	69,91	55,80	26.603,04	455.751,42
19	ΜΕΓΙΣΤΗ	420,52	0,00	0,00	**328,11**	233,54	67,64	0,00	74,91	260,47	165,90	-74,91	1.805,39	107.726,84
20	ΜΗΛΟΣ	4.387,15	590,82	0,00	**170,98**	116,07	67,64	114,00	74,91	103,34	48,42	39,09	20.495,67	461.462,35
21	ΜΥΚΟΝΟΣ	0,00	0,00	0,00	**0,00**	0,00	67,64	0,00	0,00	-67,64	-67,64	0,00	0,00	0,00
22	ΟΘΩΝΟΙ	54,85	0,00	0,00	**645,02**	328,83	67,64	0,00	74,91	577,38	261,19	-74,91	363,48	31.303,10
23	ΠΑΡΟΣ	0,00	0,00	0,00	**0,00**	0,00	67,64	0,00	0,00	-67,64	-67,64	0,00	0,00	0,00
24	ΠΑΤΜΟΣ	1.479,31	313,19	0,00	**293,85**	261,69	67,64	0,00	74,91	226,21	194,05	-74,91	9.796,47	385.611,86
25	ΡΟΔΟΣ	81.947,25	15.079,52	0,00	**161,76**	122,94	67,64	128,38	74,91	94,12	55,30	53,47	356.875,35	8.190.040,20
26	ΣΑΜΟΣ	8.918,36	2.945,07	0,00	**137,77**	120,96	67,64	114,95	74,91	70,13	53,32	40,04	60.849,73	721.590,52
27	ΣΕΡΙΦΟΣ	803,15	20,52	0,00	**319,51**	244,75	67,64	0,00	74,91	251,87	177,11	-74,91	4.496,74	201.423,82
28	ΣΙΦΝΟΣ	1.667,05	288,66	0,00	**316,60**	257,22	67,64	0,00	74,91	248,96	189,58	-74,91	10.065,11	459.684,94
29	ΣΚΥΡΟΣ	1.237,27	59,13	0,00	**323,16**	232,70	67,64	0,00	74,91	255,52	165,06	-74,91	7.511,15	318.395,84
30	ΣΥΜΗ	1.529,84	24,55	0,00	**283,89**	244,53	67,64	0,00	74,91	216,25	176,89	-74,91	6.873,18	328.301,76
31	ΣΥΡΟΣ	0,00	0,00	0,00	**0,00**	0,00	67,64	0,00	0,00	-67,64	-67,64	0,00	0,00	0,00
32	ΧΙΟΣ	13.129,87	2.106,56	0,00	**134,70**	115,51	67,64	107,32	74,91	67,06	47,87	32,40	79.255,02	902.081,86
ΣΥΝΟΛΟ		**425.674,27**	**101.761,71**	**2,98**		**6.528,56**							**2.199.779,67**	**52.950.702,24**

* Περιλαμβάνεται ενέργεια και κόστος από τον ΥΒΣ

ΠΙΝΑΚΑΣ 1.10. : ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΟΥ ΑΝΤΑΛΛΑΓΜΑΤΟΣ ΥΚΩ ΣΤΑ ΜΔΝ ΟΚΤΩΒΡΙΟΣ ΓΙΑ ΤΟΝ ΕΚΠΡΟΣΩΠΟ ΦΟΡΤΙΟΥ

α/α	Ηλεκτρικό Σύστημα ΜΔΝ	Τελική Συμβατική Ενεργεια ΗΣ (MWh)	Παραχθείσα Ενέργεια ΑΠΕ και ΦΒ Στεγών (MWh)	Περίσσεια Ενέργεια ΦΒ NET METERING (MWh)	Απολογιστικό ΜΠΚΠ_ΜΔΝ (€/MWh)	Απολογιστικό ΜΜΚ_ΜΔΝ (€/MWh)	ΜΤΑ_ΔΣ (€/MWh)	ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΟ ΜΜΚ (€/MWh)	ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΟ ΜΤΑ (€/MWh)	MA_ΜΔΝ$_{ΕΜ}$ (€/MWh)	MA_ΜΔΝ$_{ΑΠΕ}$ (€/MWh)	MA_ΜΔΝ net metering (€/MWh)	ΧΧΣ (€)	ΡΑΕ-Αντάλλαγ ΥΚΩ ΜΔΝ (€)
		$Q_{ΣΜ}$	$Q_{ΑΠΕ}$	$Q_{ΕπΠΕ}$										
1	ΑΓ.ΕΥΣΤΡΑΤΙΟΣ	77,51	0,00	0,00	**638,40**	298,64	71,48	0,00	74,38	566,91	227,16	-74,38	484,17	43.455,02
2	ΑΓΑΘΟΝΗΣΙ	48,63	0,00	0,00	**926,85**	354,69	71,48	0,00	74,38	855,37	283,20	-74,38	300,93	41.294,00
3	ΑΜΟΡΓΟΣ	737,67	36,21	0,00	**368,42**	246,42	71,48	0,00	74,38	296,94	174,94	-74,38	5.162,66	220.211,77
4	ΑΝΑΦΗ	80,26	0,00	0,00	**648,68**	328,54	71,48	0,00	74,38	577,20	257,05	-74,38	700,99	45.624,39
5	ΑΝΤΙΚΥΘΗΡΑ	23,22	0,00	0,00	**1.185,81**	376,16	71,48	0,00	74,38	1.114,32	304,68	-74,38	130,40	25.745,31
6	ΑΡΚΙΟΙ	33,58	0,00	0,00	**789,48**	338,85	71,48	0,00	74,38	718,00	267,37	-74,38	230,62	23.880,46
7	ΑΣΤΥΠΑΛΑΙΑ	422,89	49,16	0,00	**447,66**	260,46	71,48	0,00	74,38	376,18	188,97	-74,38	2.988,82	165.382,50
8	ΓΑΥΔΟΣ	37,94	0,00	0,00	**644,19**	322,12	71,48	0,00	74,38	572,70	250,63	-74,38	257,57	21.467,92
9	ΔΟΝΟΥΣΑ	68,19	0,00	0,00	**937,47**	294,59	71,48	0,00	74,38	865,99	223,10	-74,38	694,93	58.353,42
10	ΕΡΕΙΚΟΥΣΑ	54,78	0,00	0,00	**826,79**	287,31	71,48	0,00	74,38	755,30	215,83	-74,38	236,80	41.138,65
11	ΘΗΡΑ	20.042,20	75,56	0,00	**174,71**	145,10	71,48	171,56	74,38	103,22	73,62	97,17	91.227,07	1.983.169,73
12	ΙΚΑΡΙΑ *	1.638,19	337,73	0,00	**482,98**	247,51	71,48	254,46	74,38	411,50	176,03	180,07	12.428,38	721.135,70
13	ΚΑΡΠΑΘΟΣ	2.418,22	383,66	0,00	**196,86**	128,16	71,48	0,00	74,38	125,38	56,67	-74,38	16.870,75	308.056,60
14	ΚΡΗΤΗ	207.339,72	45.145,09	0,00	**206,65**	185,79	71,48	176,27	74,38	135,17	114,31	101,89	1.135.525,09	32.050.214,64
15	ΚΥΘΝΟΣ	572,22	31,56	0,00	**395,16**	253,50	71,48	249,42	74,38	323,67	182,01	175,03	4.388,17	186.568,48
16	ΚΩΣ - ΚΑΛΥΜΝΟΣ *	31.000,81	3.651,94	0,00	**129,45**	106,66	71,48	112,88	74,38	57,96	35,18	38,49	150.105,85	1.775.247,28
17	ΛΕΣΒΟΣ	17.124,32	2.578,66	0,00	**158,73**	114,28	71,48	131,34	74,38	87,25	42,80	56,96	108.653,72	1.495.726,00
18	ΛΗΜΝΟΣ	3.440,21	639,63	0,00	**213,11**	128,59	71,48	132,18	74,38	141,63	57,10	57,80	24.879,77	498.870,40
19	ΜΕΓΙΣΤΗ	283,73	0,00	0,00	**375,84**	237,43	71,48	0,00	74,38	304,35	165,95	-74,38	1.392,13	84.960,64
20	ΜΗΛΟΣ	3.291,18	518,34	0,00	**160,49**	111,97	71,48	115,17	74,38	89,00	40,48	40,78	17.960,45	295.952,62
21	ΜΥΚΟΝΟΣ	0,00	0,00	0,00	**0,00**	0,00	71,48	0,00	0,00	-71,48	-71,48	0,00	0,00	0,00
22	ΟΘΩΝΟΙ	38,57	0,00	0,00	**1.307,54**	386,46	71,48	0,00	74,38	1.236,06	314,97	-74,38	360,89	47.315,99
23	ΠΑΡΟΣ	0,00	0,00	0,00	**0,00**	0,00	71,48	0,00	0,00	-71,48	-71,48	0,00	0,00	0,00
24	ΠΑΤΜΟΣ	1.155,07	167,57	0,00	**364,04**	256,59	71,48	0,00	74,38	292,55	185,11	-74,38	8.488,38	360.447,02
25	ΡΟΔΟΣ	65.490,11	9.365,05	0,00	**174,17**	116,43	71,48	128,99	74,38	102,68	44,95	54,61	315.004,54	6.830.771,37
26	ΣΑΜΟΣ	7.776,78	1.719,35	0,00	**172,97**	117,69	71,48	115,93	74,38	101,49	46,21	41,55	55.903,39	812.794,35
27	ΣΕΡΙΦΟΣ	493,62	16,81	0,00	**432,85**	247,47	71,48	0,00	74,38	361,37	175,99	-74,38	3.904,62	177.432,56
28	ΣΙΦΝΟΣ	1.052,00	139,31	0,00	**403,41**	252,66	71,48	0,00	74,38	331,93	181,18	-74,38	8.342,42	366.088,39
29	ΣΚΥΡΟΣ	977,49	41,62	0,00	**385,59**	243,97	71,48	0,00	74,38	314,11	172,49	-74,38	6.937,57	307.281,99
30	ΣΥΜΗ	1.175,57	19,95	0,00	**324,39**	239,97	71,48	0,00	74,38	252,91	168,49	-74,38	6.438,74	294.232,58
31	ΣΥΡΟΣ	0,00	0,00	0,00	**0,00**	0,00	71,48	0,00	0,00	-71,48	-71,48	0,00	0,00	0,00
32	ΧΙΟΣ	12.355,34	1.598,12	0,00	**150,30**	109,74	71,48	108,41	74,38	78,82	38,26	34,02	79.170,12	955.785,56
ΣΥΝΟΛΟ		**379.250,00**	**66.515,32**	**0,00**		**6.737,77**							**2.059.169,94**	**50.238.605,37**

* Περιλαμβάνεται ενέργεια και κόστος από τον ΥΒΣ

ΠΙΝΑΚΑΣ 1.11. : ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΟΥ ΑΝΤΑΛΛΑΓΜΑΤΟΣ ΥΚΩ ΣΤΑ ΜΔΝ ΝΟΕΜΒΡΙΟΣ ΓΙΑ ΤΟΝ ΕΚΠΡΟΣΩΠΟ ΦΟΡΤΙΟΥ

α/α	Ηλεκτρικό Σύστημα ΜΔΝ	Τελική Συμβατική Ενεργεια ΗΣ (MWh)	Παραχθείσα Ενέργεια ΑΠΕ και ΦΒ Στεγών (MWh)	Περίσσεια Ενέργεια ΦΒ NET METERING (MWh)	Απολογιστικό ΜΠΚΠ_ΜΔΝ (€/MWh)	Απολογιστικό ΜΜΚ_ΜΔΝ (€/MWh)	ΜΤΑ_ΔΣ (€/MWh)	ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΟ ΜΜΚ (€/MWh)	ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΟ ΜΤΑ (€/MWh)	$MA_MΔN_{ΒΜ}$ (€/MWh)	$MA_MΔN_{ΑΠΕ}$ (€/MWh)	MA_MΔN net metering (€/MWh)	ΧΧΣ (€)	ΡΑΕ-Αντάλλαγμα ΥΚΩ ΜΔΝ (€)
		$Q_{ΣΜ}$	$Q_{ΑΠΕ}$	$Q_{ΕΥΠΕ}$										
1	ΑΓ.ΕΥΣΤΡΑΤΙΟΣ	74,05	0,00	0,00	**773,62**	277,55	64,24	0,00	73,69	709,38	213,32	-73,69	467,85	52.061,24
2	ΑΓΑΘΟΝΗΣΙ	55,71	0,00	0,00	**2.440,05**	416,39	64,24	0,00	73,69	2.375,81	352,15	-73,69	294,82	132.061,63
3	ΑΜΟΡΓΟΣ	604,91	24,60	0,00	**481,35**	248,59	64,24	0,00	73,69	417,12	184,36	-73,69	4.505,81	252.348,40
4	ΑΝΑΦΗ	67,80	0,00	0,00	**1.000,42**	310,27	64,24	0,00	73,69	936,18	246,04	-73,69	676,52	62.796,65
5	ΑΝΤΙΚΥΘΗΡΑ	20,08	0,00	0,00	**1.442,74**	369,52	64,24	0,00	73,69	1.378,50	305,29	-73,69	113,20	27.571,24
6	ΑΡΚΙΟΙ	25,39	0,00	0,00	**1.624,52**	338,50	64,24	0,00	73,69	1.560,29	274,26	-73,69	223,29	39.389,30
7	ΑΣΤΥΠΑΛΑΙΑ	378,13	32,52	0,00	**568,55**	261,67	64,24	0,00	73,69	504,31	197,44	-73,69	2.807,73	194.310,29
8	ΓΑΥΔΟΣ	30,31	0,00	0,00	**1.698,94**	341,84	64,24	0,00	73,69	1.634,70	277,61	-73,69	183,98	49.363,85
9	ΔΟΝΟΥΣΑ	47,85	0,00	0,00	**1.268,25**	308,67	64,24	0,00	73,69	1.204,02	244,44	-73,69	517,15	57.095,00
10	ΕΡΕΙΚΟΥΣΑ	43,11	0,00	0,00	**1.185,23**	321,81	64,24	0,00	73,69	1.120,99	257,58	-73,69	162,09	48.161,68
11	ΘΗΡΑ	10.051,23	59,19	0,00	**273,60**	120,99	64,24	170,43	73,69	209,37	56,76	96,74	63.659,39	2.044.118,44
12	ΙΚΑΡΙΑ *	1.652,77	305,53	0,00	**498,94**	227,49	64,24	259,02	73,69	434,70	163,26	185,33	12.018,95	756.325,94
13	ΚΑΡΠΑΘΟΣ	1.816,85	249,06	0,00	**270,79**	120,52	64,24	0,00	73,69	206,55	56,28	-73,69	13.952,53	375.342,34
14	ΚΡΗΤΗ	162.248,98	34.576,97	0,88	**222,81**	182,70	64,24	177,45	73,69	158,57	118,47	103,76	1.008.730,50	28.815.800,34
15	ΚΥΘΝΟΣ	502,15	25,32	0,00	**493,11**	247,81	64,24	249,71	73,69	428,88	183,58	176,02	3.668,12	216.341,09
16	ΚΩΣ - ΚΑΛΥΜΝΟΣ *	16.209,16	2.449,80	0,00	**218,15**	107,91	64,24	112,92	73,69	153,92	43,68	39,23	111.193,26	2.490.667,41
17	ΛΕΣΒΟΣ	17.548,10	3.568,90	0,00	**218,78**	112,99	64,24	129,20	73,69	154,54	48,75	55,51	108.544,19	2.777.399,92
18	ΛΗΜΝΟΣ	3.573,62	524,36	0,00	**251,87**	130,26	64,24	132,21	73,69	187,64	66,03	58,52	23.664,20	681.496,08
19	ΜΕΓΙΣΤΗ	206,80	0,00	0,00	**675,37**	323,05	64,24	0,00	73,69	611,14	258,81	-73,69	1.211,38	125.169,29
20	ΜΗΛΟΣ	2.905,50	318,53	0,00	**221,12**	111,85	64,24	115,39	73,69	156,88	47,61	41,70	15.658,93	455.328,31
21	ΜΥΚΟΝΟΣ	0,00	0,00	0,00	**0,00**	0,00	64,24	0,00	0,00	-64,24	-64,24	0,00	0,00	0,00
22	ΟΘΩΝΟΙ	34,65	0,00	0,00	**1.392,57**	390,54	64,24	0,00	73,69	1.328,33	326,31	-73,69	246,38	45.786,54
23	ΠΑΡΟΣ	0,00	0,00	0,00	**0,00**	0,00	64,24	0,00	0,00	-64,24	-64,24	0,00	0,00	0,00
24	ΠΑΤΜΟΣ	1.008,56	114,34	0,00	**501,09**	266,78	64,24	0,00	73,69	436,86	202,54	-73,69	7.480,99	456.274,60
25	ΡΟΔΟΣ	34.989,39	4.573,45	3,50	**267,28**	125,12	64,24	128,80	73,69	203,04	60,88	55,11	226.476,85	7.156.579,43
26	ΣΑΜΟΣ	7.831,01	1.218,48	0,00	**214,44**	114,66	64,24	116,05	73,69	150,20	50,43	42,36	52.692,32	1.185.009,22
27	ΣΕΡΙΦΟΣ	427,59	12,94	0,00	**556,87**	252,67	64,24	0,00	73,69	492,63	188,43	-73,69	3.604,24	209.476,56
28	ΣΙΦΝΟΣ	873,40	115,38	0,00	**542,80**	258,51	64,24	0,00	73,69	478,57	194,27	-73,69	6.867,64	433.527,59
29	ΣΚΥΡΟΣ	975,22	31,77	0,00	**963,36**	239,20	64,24	0,00	73,69	899,13	174,97	-73,69	6.211,80	876.190,55
30	ΣΥΜΗ	877,38	11,07	0,00	**447,27**	239,45	64,24	0,00	73,69	383,04	175,21	-73,69	5.511,04	332.498,73
31	ΣΥΡΟΣ	0,00	0,00	0,00	**0,00**	0,00	64,24	0,00	0,00	-64,24	-64,24	0,00	0,00	0,00
32	ΧΙΟΣ	13.188,14	1.417,73	0,00	**184,58**	111,11	64,24	108,49	73,69	120,35	46,87	34,79	76.976,79	1.576.639,21
	ΣΥΝΟΛΟ	**278.267,83**	**49.629,93**	**4,38**		**6.878,43**							**1.758.321,94**	**51.925.130,85**

* Περιλαμβάνεται ενέργεια και κόστος από τον ΥΒΣ

ΠΙΝΑΚΑΣ 1.12. : ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΟΥ ΑΝΤΑΛΛΑΓΜΑΤΟΣ ΥΚΩ ΣΤΑ ΜΔΝ ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΣ ΓΙΑ ΤΟΝ ΕΚΠΡΟΣΩΠΟ ΦΟΡΤΙΟΥ

α/α	Ηλεκτρικό Σύστημα ΜΔΝ	Τελική Συμβατική Ενεργεια ΗΣ (MWh)	Παραχθείσα Ενέργεια ΑΠΕ και ΦΒ Στεγών (MWh)	Περίσσεια Ενέργεια ΦΒ NET METERING (MWh)	Απολογιστικό ΜΠΚΠ_ΜΔΝ (€/MWh)	Απολογιστικό ΜΜΚ_ΜΔΝ (€/MWh)	ΜΤΑ_ΔΣ (€/MWh)	ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΟ ΜΜΚ (€/MWh)	ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΟ ΜΤΑ (€/MWh)	$MA_MΔN_{ΒΜ}$ (€/MWh)	$MA_MΔN_{ΑΠΕ}$ (€/MWh)	MA_MΔN net metering (€/MWh)	ΧΧΣ (€)	ΡΑΕ-Αντάλλαγμα ΥΚΩ ΜΔΝ (€)
		$Q_{ΣΜ}$	$Q_{ΑΠΕ}$	$Q_{ΕΥΠΕ}$										
1	ΑΓ.ΕΥΣΤΡΑΤΙΟΣ	89,37	0,00	0,00	**373,42**	274,67	71,72	0,00	72,56	301,70	202,95	-72,56	478,77	26.484,66
2	ΑΓΑΘΟΝΗΣΙ	72,44	0,00	0,00	**567,08**	252,28	71,72	0,00	72,56	495,37	180,56	-72,56	301,83	35.583,92
3	ΑΜΟΡΓΟΣ	660,94	19,55	0,00	**425,22**	249,23	71,72	0,00	72,56	353,51	177,51	-72,56	4.233,04	232.881,75
4	ΑΝΑΦΗ	73,60	0,00	0,00	**497,96**	280,38	71,72	0,00	72,56	426,24	208,66	-72,56	697,50	30.673,91
5	ΑΝΤΙΚΥΘΗΡΑ	20,62	0,00	0,00	**1.416,93**	404,42	71,72	0,00	72,56	1.345,21	332,70	-72,56	114,32	27.625,25
6	ΑΡΚΙΟΙ	22,17	0,00	0,00	**1.123,91**	377,81	71,72	0,00	72,56	1.052,19	306,09	-72,56	156,57	23.173,64
7	ΑΣΤΥΠΑΛΑΙΑ	436,22	28,82	0,00	**409,10**	242,62	71,72	0,00	72,56	337,38	170,90	-72,56	2.780,44	149.314,17
8	ΓΑΥΔΟΣ	32,64	0,00	0,00	**826,65**	319,53	71,72	0,00	72,56	754,93	247,81	-72,56	187,35	24.451,18
9	ΔΟΝΟΥΣΑ	48,20	0,00	0,00	**1.124,32**	328,25	71,72	0,00	72,56	1.052,60	256,53	-72,56	445,56	50.286,68
10	ΕΡΕΙΚΟΥΣΑ	48,26	0,00	0,00	**1.185,88**	422,17	71,72	0,00	72,56	1.114,16	350,45	-72,56	79,51	53.693,10
11	ΘΗΡΑ	9.852,65	49,70	0,00	**208,06**	131,56	71,72	169,18	72,56	136,34	59,84	96,62	56.081,65	1.290.181,91
12	ΙΚΑΡΙΑ *	1.916,01	523,52	0,00	**466,26**	271,23	71,72	257,06	72,56	394,54	199,51	184,50	11.559,91	848.838,61
13	ΚΑΡΠΑΘΟΣ	2.181,87	287,12	0,00	**298,57**	138,27	71,72	0,00	72,56	226,85	66,55	-72,56	13.978,37	500.089,81
14	ΚΡΗΤΗ	186.044,47	48.319,04	6,23	**219,09**	187,48	71,72	177,15	72,56	147,37	115,76	104,59	1.034.109,48	31.977.897,62
15	ΚΥΘΝΟΣ	606,55	18,40	0,00	**368,68**	240,34	71,72	249,18	72,56	296,97	168,62	176,62	3.617,63	179.609,44
16	ΚΩΣ - ΚΑΛΥΜΝΟΣ *	19.892,65	3.681,22	0,00	**183,04**	127,80	71,72	112,04	72,56	111,32	56,08	39,48	109.857,48	2.310.996,83
17	ΛΕΣΒΟΣ	24.664,58	3.391,17	2,01	**166,22**	131,39	71,72	126,81	72,56	94,50	59,67	54,26	119.546,53	2.413.807,07
18	ΛΗΜΝΟΣ	4.590,77	506,24	0,00	**219,60**	132,71	71,72	131,30	72,56	147,88	60,99	58,74	25.133,93	684.613,82
19	ΜΕΓΙΣΤΗ	246,18	0,00	0,00	**350,61**	279,91	71,72	0,00	72,56	278,89	208,19	-72,56	1.279,58	67.378,93
20	ΜΗΛΟΣ	2.892,27	406,03	0,00	**225,17**	130,89	71,72	114,35	72,56	153,45	59,17	41,79	15.182,51	452.672,63
21	ΜΥΚΟΝΟΣ	0,00	0,00	0,00	**0,00**	0,00	71,72	0,00	0,00	-71,72	-71,72	0,00	0,00	0,00
22	ΟΘΩΝΟΙ	37,39	0,00	0,00	**1.221,84**	374,93	71,72	0,00	72,56	1.150,13	303,21	-72,56	95,52	42.910,65
23	ΠΑΡΟΣ	0,00	0,00	0,00	**0,00**	0,00	71,72	0,00	0,00	-71,72	-71,72	0,00	0,00	0,00
24	ΠΑΤΜΟΣ	1.171,00	208,36	0,00	**367,75**	260,82	71,72	0,00	72,56	296,03	189,10	-72,56	7.925,43	378.125,97
25	ΡΟΔΟΣ	42.257,11	6.106,42	0,00	**254,54**	145,73	71,72	127,06	72,56	182,82	74,01	54,50	211.676,90	7.965.749,10
26	ΣΑΜΟΣ	9.944,12	1.977,65	0,00	**180,03**	120,37	71,72	115,44	72,56	108,31	48,65	42,88	55.532,04	1.117.746,76
27	ΣΕΡΙΦΟΣ	493,49	10,60	0,00	**453,51**	240,41	71,72	0,00	72,56	381,79	168,69	-72,56	3.152,40	187.042,94
28	ΣΙΦΝΟΣ	991,47	158,33	0,00	**471,58**	264,83	71,72	0,00	72,56	399,86	193,11	-72,56	6.660,99	420.357,86
29	ΣΚΥΡΟΣ	1.203,83	14,91	0,00	**379,80**	239,80	71,72	0,00	72,56	308,08	168,08	-72,56	6.342,88	367.046,10
30	ΣΥΜΗ	954,79	9,51	0,00	**292,16**	236,74	71,72	0,00	72,56	220,44	165,02	-72,56	5.068,07	206.978,44
31	ΣΥΡΟΣ	0,00	0,00	0,00	**0,00**	0,00	71,72	0,00	0,00	-71,72	-71,72	0,00	0,00	0,00
32	ΧΙΟΣ	17.770,34	1.869,27	0,00	**157,79**	114,72	71,72	107,83	72,56	86,07	43,00	35,27	83.524,41	1.526.341,67
	ΣΥΝΟΛΟ	**329.216,00**	**67.585,85**	**8,25**		**6.921,30**							**1.779.800,60**	**53.592.554,42**

* Περιλαμβάνεται ενέργεια και κόστος από τον ΥΒΣ

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 27 Ιουνίου 2024

Ο Αντιπρόεδρος Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ

ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ ΦΟΥΡΛΑΡΗΣ

ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

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

1. ΦΥΛΛΟ ΤΗΣ ΕΦΗΜΕΡΙΔΑΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ (ΦΕΚ)

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

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

• **Τρόποι αποστολής κειμένων προς δημοσίευση:**

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

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

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

2. ΕΚΤΥΠΩΤΙΚΕΣ - ΕΚΔΟΤΙΚΕΣ ΑΝΑΓΚΕΣ ΤΟΥ ΔΗΜΟΣΙΟΥ

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

Επίσης σχεδιάζει ψηφιακές εκδόσεις, λογότυπα και παράγει οπτικοακουστικό υλικό.

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

Πείτε μας τη γνώμη σας,

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

02042181807240024