Ministry of Digital Governance, Hellenic Republic
Digitally signed by Ministry of Digital Governance, Hellenic Republic
Date: 2022.05.19 13:52:49 EEST
Reason:
Location: Athens

ΡΑΕ
ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
REGULATORY AUTHORITY FOR ENERGY

Πειραιώς 132,
118 54 Αθήνα
Τηλ.: 210-3727400
E-mail: info@rae.gr
Web: www.rae.gr

ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 165/2022

Τροποποίηση του Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΦΕΚ Β΄ 304/11.2.2014)

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας

Κατά την τακτική συνεδρίασή της, στην έδρα της, στην Αθήνα, την **17η Φεβρουαρίου 2022**, και

Λαμβάνοντας υπόψη

1. Το ν. 4001/2011 «Για τη Λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» (ΦΕΚ Α΄179/22.08.2011), (εφεξής: ο «Νόμος»), όπως ισχύει και ιδίως τα άρθρα 3, 22, και 130 και 143 αυτού.
2. Τον Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, όπως εγκρίθηκε με την υπ' αριθ. 39/2014 Απόφαση της ΡΑΕ (ΦΕΚ Β΄ 304/11.02.2014), όπως έχει τροποποιηθεί και ισχύει (εφεξής: ο «Κώδικας ΜΔΝ»).
3. Την υπ' αριθμ. 14/2014 απόφαση της ΡΑΕ «*Μεθοδολογία υπολογισμού του ανταλλάγματος για την κάλυψη των δαπανών παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας (ΥΚΩ) στα μη διασυνδεδεμένα νησιά*», (ΦΕΚ Β΄ 270/07.02.2014), (εφεξής η «Μεθοδολογία Ανταλλάγματος ΥΚΩ_ΜΔΝ»), όπως ισχύει
4. Τις διατάξεις της Οδηγίας 2009/72/ΕΚ «Σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας».
5. Την υπ' αριθμ. 2014/536/ΕΕ απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής σχετικά με την χορήγηση παρέκκλισης στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά.
6. Τα άρθρα 2, 13 και 14Α του ν. 3468/2006 «*Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαραγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης και λοιπές διατάξεις*» (ΦΕΚ Α΄ 129/27.06.2006), όπως ισχύει.
7. Το άρθρο 13 του ν. 4414/2016 «*Νέο καθεστώς στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαραγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης - Διατάξεις για το νομικό και λειτουργικό διαχωρισμό των κλάδων προμήθειας και διανομής στην αγορά του φυσικού αερίου και άλλες διατάξεις*» (ΦΕΚ Α΄ 149/09.08.2016), όπως ισχύει.

8. Το άρθρο 11 του ν. 4513/2018 «Ενεργειακές Κοινότητες και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 9/23.01.2018), όπως ισχύει.

9. Τα άρθρα 5 και 11 της ΥΑ ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/15084/382 «*Εγκατάσταση σταθμών παραγωγής από αυτοπαραγωγούς με εφαρμογή ενεργειακού συμψηφισμού ή εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού σύμφωνα με το άρθρου 14Α του ν. 3468/2006, όπως ισχύει, και από Ενεργειακές Κοινότητες*» (ΦΕΚ Β 759/5.3.2019), όπως ισχύει.

10. Το άρθρο 32 του ν. 4843/2021 «*Ενσωμάτωση της Οδηγίας (ΕΕ) 2018/2002 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 11ης Δεκεμβρίου 2018 «σχετικά με την τροποποίηση της Οδηγίας 2012/27/ΕΕ για την ενεργειακή απόδοση», προσαρμογή στον Κανονισμό 2018/1999/ΕΕ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 11ης Δεκεμβρίου 2018 σχετικά με τη διακυβέρνηση της Ενεργειακής Ένωσης και της Δράσης για το Κλίμα και στον κατ' εξουσιοδότηση Κανονισμό 2019/826/ΕΕ της Επιτροπής, της 4ης Μαρτίου 2019, «για την τροποποίηση των Παραρτημάτων VIII και IX της Οδηγίας 2012/27/ΕΕ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου σχετικά με το περιεχόμενο των περιεκτικών αξιολογήσεων του δυναμικού αποδοτικής θέρμανσης και ψύξης» και συναφείς ρυθμίσεις για την ενεργειακή απόδοση στον κτιριακό τομέα, καθώς και την ενίσχυση των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και του ανταγωνισμού στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, και άλλες επείγουσες διατάξεις*» (ΦΕΚ Α΄ 193/20.10.2021).

11. Την υπ' αριθμ. 749/2021 απόφαση ΡΑΕ (ΦΕΚ Β΄4975/27.10.2021) «*Τροποποίηση του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β΄ 78/20.01.2017) και του Κώδικα Διαχείρισης Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΦΕΚ Β΄ 304/11.2.2014) αναφορικά με τη διαχείριση του Ειδικού Λογαριασμού Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας της παρ. 8 του άρθρου 55 του ν. 4001/2011 και λοιπές τροποποιήσεις*».

12. Την υπ΄ αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι–307445/30.07.2021 εισήγηση της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (ΓρΔ/5497/29.07.2021) για την τροποποίηση του Κώδικα ΜΔΝ και της Μεθοδολογίας υπολογισμού του Ανταλλάγματος για την κάλυψη των δαπανών παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας (ΥΚΩ) στα ΜΔΝ.

13. Την από 20 Οκτωβρίου 2021 Δημόσια Διαβούλευση[1] της ΡΑΕ για την τροποποίηση του Κώδικα ΜΔΝ και της Μεθοδολογίας ΥΚΩ ΜΔΝ και τις απόψεις των συμμετεχόντων σε αυτή (έγγραφο ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-312815/2.11.2021)[2].

14. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του κρατικού προϋπολογισμού.

[1] https://www.rae.gr/diavoulefseis/14381/

[2] Αποτελέσματα της από 20.10.2021 δημόσιας διαβούλευσης ΡΑΕ: https://www.rae.gr/diavoulefseis/15459/.

Σκέφτηκε ως εξής:

Επειδή, σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 1 του άρθρου 130 του Νόμου, η διαχείριση της παραγωγής των ΜΔΝ διενεργείται σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα ΜΔΝ. Ο εν λόγω Κώδικας καταρτίζεται από τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. και υποβάλλεται στη ΡΑΕ. Η ΡΑΕ, κατόπιν δημόσιας διαβούλευσης, και αφού προβεί σε τυχόν τροποποιήσεις και προσθήκες, εκδίδει με απόφασή της το τελικό κείμενο του Κώδικα ΜΔΝ, το οποίο δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως. Ο Κώδικας τροποποιείται, είτε με πρωτοβουλία της ΡΑΕ είτε κατόπιν αιτήματος της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. ή τρίτων προσώπων που έχουν έννομο συμφέρον, κατ' εφαρμογή της προπεριγραφείσας διαδικασίας.

Επειδή, συναφώς ορίζεται στις διατάξεις του άρθρου 5 του Κώδικα ΜΔΝ, ότι ο Κώδικας μπορεί να τροποποιείται, είτε με πρωτοβουλία της ΡΑΕ, όταν το κρίνει σκόπιμο, βάσει ιδίως της εμπειρίας που αποκτά από την εφαρμογή του, της αλλαγής του νομοθετικού πλαισίου, των προτάσεων των Συμμετεχόντων στην Αγορά ΜΔΝ, είτε κατόπιν σχετικού αιτήματος του Διαχειριστή ΜΔΝ. Σε κάθε περίπτωση, με την επιφύλαξη της παραγράφου 3 του αυτού άρθρου, απαιτείται σχετική εισήγηση του Διαχειριστή ΜΔΝ και θέση του σχεδίου τροποποίησης του Κώδικα σε δημόσια διαβούλευση πριν από την έγκρισή του.

Επειδή, σύμφωνα με τη διάταξη της παρ. 4α του άρθρου 143 του Νόμου:

«Ο Ειδικός Λογαριασμός Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών διαχωρίζεται λογιστικά σε δύο Υπολογαριασμούς: (α) τον Υπολογαριασμό Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και (β) τον Υπολογαριασμό Ενισχύσεων. Τα έσοδα του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών χαρακτηρίζονται ως Έσοδα Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και ως Έσοδα Ενισχύσεων αντίστοιχα.

α. Έσοδα του Υπολογαριασμού Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών είναι:

(αα) Τα ποσά που καταβάλλουν οι ***Εκπρόσωποι Φορτίου*** *των Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών, σύμφωνα με τα ειδικότερα προβλεπόμενα στον Κώδικα Μ.Δ.Ν., για την ηλεκτρική ενέργεια που απορροφάται στα συστήματα των νησιών αυτών, η οποία παράγεται από τις μονάδες που αναφέρονται στην περίπτωση η΄ της παρ. 2 του άρθρου 129.*

(ββ) Τα ποσά που καταβάλλουν οι ***Εκπρόσωποι Φορτίου*** *των Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών, σύμφωνα με τα ειδικότερα προβλεπόμενα στον Κώδικα Μ.Δ.Ν., για την ηλεκτρική ενέργεια που απορροφάται στα συστήματα των νησιών αυτών, η οποία παράγεται από Φ/Β Ειδικού Προγράμματος του άρθρου 14Α του ν. 3468/2006 και από Α.Π.Ε. με Συμβάσεις Συμψηφισμού Ενέργειας, σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία.*

(γγ) Ποσά που προβλέπονται από την κείμενη νομοθεσία και τον Κώδικα Μ.Δ.Ν..

Η Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε., ως Διαχειριστής Μ.Δ.Ν., υπολογίζει, σε μηνιαία και ετήσια βάση, τα ποσά των υποπαραγράφων α΄ και β΄, σύμφωνα με τις εγκεκριμένες Μεθοδολογίες, βάσει των διατάξεων του Κώδικα Μ.Δ.Ν.. Λεπτομέρειες σχετικά με τις διαδικασίες

εκκαθάρισης και διακανονισμού συναλλαγών καθορίζονται στον Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη Διασυνδεμένων Νησιών.».

Επειδή, με τη διάταξη της παρ. 10 του άρθρου 11 του ν. 4513/2018, ως ισχύει κατόπιν τροποποίησής της δυνάμει του άρθρου 39 του ν. 4843/2021, ορίζεται ότι:

«10. Επιτρέπεται η εγκατάσταση σταθμών Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. και Υβριδικών Σταθμών από Ε.Κοιν. για την κάλυψη ενεργειακών αναγκών των μελών τους και ευάλωτων καταναλωτών ή πολιτών που ζουν κάτω από το όριο της φτώχειας εντός της Περιφέρειας στην οποία βρίσκεται η έδρα της Ε.Κοιν., με εφαρμογή εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού, όπως αυτός ορίζεται στην παρ. 13 του άρθρου 2 του ν. 3468/2006. Πλεόνασμα ενέργειας που προκύπτει από το συμψηφισμό του προηγούμενου εδαφίου, μετά τη διενέργεια της τελικής εκκαθάρισης στο τέλος της χρονικής περιόδου συμψηφισμού, διοχετεύεται στο δίκτυο χωρίς υποχρέωση για οποιαδήποτε αποζημίωση στην Ε.Κοιν.. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, ύστερα από γνώμη της Ρ.Α.Ε., ορίζονται ο τρόπος με τον οποίο γίνεται ο εικονικός ενεργειακός συμψηφισμός των Ε.Κοιν. και ειδικότερα οι προϋποθέσεις, οι περιορισμοί, οι χρεώσεις, το χρονικό διάστημα εντός του οποίου θα υπολογίζεται ο συμψηφισμός, ο τύπος, το περιεχόμενο και η διαδικασία κατάρτισης των συμβάσεων συμψηφισμού, καθώς και κάθε άλλο σχετικό θέμα. Με την ανωτέρω απόφαση μπορεί να διαφοροποιείται ο τρόπος συμψηφισμού βάσει του μεγέθους των σταθμών, του επιπέδου τάσης σύνδεσης και των ειδικότερων χαρακτηριστικών των τιμολογίων κατανάλωσης. Με την ίδια απόφαση, με μέγιστο όριο τα 3 MW για τους σταθμούς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., ορίζονται τα ανώτατα όρια εγκατεστημένης ισχύος, διαφοροποιημένα ανά ηλεκτρικό σύστημα διασυνδεδεμένο ή αυτόνομο, για σταθμούς του πρώτου εδαφίου, και η μοναδιαία τιμή με την οποία υπολογίζεται η αποζημίωση για το πλεόνασμα της ενέργειας, η οποία καταβάλλεται από τους προμηθευτές υπέρ του Ειδικού Λογαριασμού του άρθρου 143 του ν. 4001/2011. Οι εν λόγω σταθμοί εξαιρούνται από την υποχρέωση λήψης Βεβαίωσης Παραγωγού.»

Επειδή, σύμφωνα με τη διάταξη της παρ. 13 του άρθρου 2 του ν. 3468/2006, ως έχει τροποποιηθεί και ισχύει, ορίζεται ο εικονικός ***ενεργειακός συμψηφισμός*** ως: *«ο συμψηφισμός της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. αυτοπαραγωγού, με τη συνολική καταναλισκόμενη ηλεκτρική ενέργεια σε εγκαταστάσεις του αυτοπαραγωγού, από τις οποίες τουλάχιστον η μία είτε δεν βρίσκεται στον ίδιο ή όμορο χώρο με το σταθμό Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. είτε, αν βρίσκεται, τροφοδοτείται από διαφορετική παροχή. Ειδικά για* ***Ενεργειακή Κοινότητα*** *(Ε.Κοιν.), ο συμψηφισμός της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμό Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. ή Υβριδικό Σταθμό της Ε.Κοιν. γίνεται με τη συνολική καταναλισκόμενη ηλεκτρική ενέργεια σε εγκαταστάσεις μελών της Ε.Κοιν. και ευάλωτων καταναλωτών ή πολιτών που ζουν κάτω από το όριο της φτώχειας, εντός της Περιφέρειας στην οποία βρίσκεται η έδρα της Ε.Κοιν. Ειδικά για Ο.Τ.Α. α` και β` βαθμού, ο συμψηφισμός της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμό Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. του Ο.Τ.Α. α` και β` βαθμού, μπορεί να γίνεται με την καταναλισκόμενη ενέργεια σε εγκαταστάσεις κοινωφελών επιχειρήσεων του άρθρου 107 του ν. 3852/2010 (Α` 87), δημοτικών παιδικών, βρεφικών και βρεφονηπιακών σταθμών, σχολικών μονάδων πρωτοβάθμιας και δευτεροβάθμιας*

εκπαίδευσης, κέντρων υγείας και νοσοκομείων δημόσιου ενδιαφέροντος χωρίς κερδοσκοπικό χαρακτήρα.»

Επειδή, με τις διατάξεις της παρ. 6 του άρθρου 13 του ν. 4414/2016 προστέθηκαν νέες παράγραφοι στο άρθρο 13 του ν. 3468/2006 που αφορούν αφενός στην αποζημίωση της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από τους Υβριδικούς Σταθμούς που συνδέονται στο Δίκτυο των Μ.Δ.Ν., η οποία καταβάλλεται στους κατόχους Υβριδικών Σταθμών από τους λογαριασμούς που τηρεί η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. ως Διαχειριστής των ΜΔΝ, για τις συμβατικές μονάδες, με βάση τις διατάξεις του Κώδικα ΜΔΝ, αφετέρου στην αποζημίωση για το τίμημα διαθεσιμότητας ισχύος των Υβριδικών Σταθμών που συνδέονται στο Δίκτυο των ΜΔΝ, η οποία καταβάλλεται στους κατόχους Υβριδικών Σταθμών από τους λογαριασμούς που τηρεί ο Διαχειριστής των ΜΔΝ, για τις συμβατικές μονάδες, με βάσει τις διατάξεις του Κώδικα ΜΔΝ.

Επειδή, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στην παρ. 4 του άρθρου 5 της ΥΑ ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/15084/382:

«*Ο προσδιορισμός της ενέργειας* ***χρέωσης των προμηθευτών*** *για το σύνολο της προκύπτουσας* ***πλεονάζουσας εγχυθείσας ενέργειας*** *από όλους τους σταθμούς παραγωγής που εκκαθαρίστηκαν, κατά τα προβλεπόμενα στις παραγράφους 2 και 3 του παρόντος άρθρου, σε κάθε μήνα του έτους για κάθε διακριτό ηλεκτρικό σύστημα, πραγματοποιείται σύμφωνα με τις διατάξεις των αντίστοιχων Κωδίκων Διαχείρισης Συστήματος, Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, Διαχείρισης Δικτύου και Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων Μ.Δ.Ν.. Η μοναδιαία τιμή για τη χρέωση της ενέργειας αυτής υπολογίζεται σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 11 της παρούσας και τα ποσά* ***πιστώνονται στον ειδικό λογαριασμό ΑΠΕ*** *του άρθρου 143 του ν. 4001/2011, όπως ισχύει. Η ως άνω χρέωση των προμηθευτών, πραγματοποιείται, για μεν το Διασυνδεδεμένο Σύστημα από την ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ, για δε τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, από τον Διαχειριστή Μ.Δ.Ν. (ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.), βάσει σχετικών στοιχείων που παρέχει ο αρμόδιος Διαχειριστής του δικτύου, σύμφωνα με τις διατάξεις των οικείων Κωδίκων Διαχείρισης Συστήματος, Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων Μ.Δ.Ν.*».

Επειδή, στην παρ. β του άρθρου 11 της ΥΑ ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/15084/382 προβλέπεται συναφώς ότι:

«*Προκειμένου να πιστώνεται στον ειδικό λογαριασμό του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 η αξία τυχόν πλεονάσματος εγχυθείσας ενέργειας από τους αυτοπαραγωγούς ή τις Ε. Κοιν., το οποίο προκύπτει από τον ενεργειακό συμψηφισμό ή τον εικονικό ενεργειακό συμψηφισμό κατά τη λήξη της εκάστοτε τριετίας ή τη λύση της Σ.Ε.Σ. ή Σ.Ε.Ε.Σ. ή Σ.Ε.Ε.Σ.Ε.Κ. σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παράγραφο 3 του άρθρου 5 της παρούσας, με την επιφύλαξη της παραγράφου 4 του άρθρου 14Α του ν. 3468/2006:*

β. Για εγκαταστάσεις στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (Μ.Δ.Ν.), η ***μοναδιαία τιμή*** *(€/MWh) υπολογίζεται από τον Διαχειριστή των ΜΔΝ (ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.)* ***ως μέση τιμή του μέσου μηνιαίου μεταβλητού κόστους παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από τις συμβατικές μονάδες****, της χρονικής περιόδου εκκαθάρισης, σε καθένα από τα ηλεκτρικά*

συστήματα ΜΔΝ, όπως αυτό καθορίζεται βάσει των διατάξεων του Κώδικα ΜΔΝ και των σχετικών αποφάσεων της ΡΑΕ.

Τα αντίστοιχα ποσά με τα οποία πιστώνεται ο Ειδικός Λογαριασμός υπολογίζονται, για μεν το Διασυνδεδεμένο Σύστημα, από τον Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης (ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.) σύμφωνα με τα ειδικότερα προβλεπόμενα στον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, για δε τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, από τον Διαχειριστή Μ.Δ.Ν. (ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.), σύμφωνα με τα ειδικότερα προβλεπόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης Μ.Δ.Ν.».

Επειδή, με τις διατάξεις του άρθρου 157 του Κώδικα ΜΔΝ προσδιορίζονται οι διακριτές κατηγορίες αμοιβών για *τους Υβριδικούς Σταθμούς και λοιπούς Σταθμούς ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ που αφορούν στην έγχυση ενέργειας στο Σύστημα ΜΔΝ, στη Διαθεσιμότητα Ισχύος και στις Επικουρικές Υπηρεσίες.*

Επειδή, με τις διατάξεις του άρθρου 178 του Κώδικα ΜΔΝ ορίζονται οι λογιστικές πράξεις για τον Ειδικό Λογαριασμό για Μονάδες ΑΠΕ/ ΣΗΘΥΑ ΜΔΝ (Λ-Ζ) που τηρεί ο Διαχειριστής ΜΔΝ και ειδικότερα **οι πληρωμές και οι πιστώσεις** του Διαχειριστή ΜΔΝ προς (και από) τις Μονάδες Παραγωγής από ΑΠΕ, ΣΗΘΥΑ και τις Μονάδες ***Υβριδικών Σταθμών*** για την ενέργεια που εγχέουν ή απορροφούν στο ή από το Δίκτυο ΜΔΝ καθώς και ***οι χρεώσεις των Εκπροσώπων Φορτίου*** για την ενέργεια χρέωσης που τους αναλογεί, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 143 του Νόμου.

Επειδή, με την υπ' αριθμ. 749/2021 απόφαση ΡΑΕ, ΦΕΚ Β΄4975/27.10.2021 τροποποιήθηκαν οι διατάξεις του Κώδικα ΜΔΝ σχετικά με τις λογιστικές πράξεις και διαδικασίες που αφορούν στην αποζημίωση των μονάδων Υβριδικών Σταθμών και των Σταθμών ΑΠΕ με εφαρμογή ενεργειακού συμψηφισμού ή εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού για το πλεόνασμα της εγχυθείσας ενέργειας από αυτοπαραγωγούς ΑΠΕ και Ενεργειακές Κοινότητες.

Επειδή, η θέση σε λειτουργία και η ένταξη στα ηλεκτρικά συστήματα των ΜΔΝ μονάδων Υβριδικών Σταθμών και Σταθμών ΑΠΕ με εφαρμογή ενεργειακού συμψηφισμού ή εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού για το πλεόνασμα εγχυθείσας ενέργειας από αυτοπαραγωγούς ΑΠΕ και Ενεργειακές Κοινότητες, καθιστά αναγκαία την τροποποίηση των διατάξεων του Κώδικα ΜΔΝ που αφορούν στον υπολογισμό των χρεώσεων των Εκπροσώπων Φορτίου που συμμετέχουν στην αγορά ΜΔΝ, όπου λειτουργούν οι ως άνω μονάδες παραγωγής.

Επειδή, ενόψει των ανωτέρω, η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., ως Διαχειριστής ΜΔΝ, με την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-307445/30.07.2021 εισήγησή της (σχετ. 11) πρότεινε την τροποποίηση του άρθρου 236 του Κώδικα ΜΔΝ *«Δραστηριοποίηση Προμηθευτών στην Αγορά ΜΔΝ κατά τη μετάβαση στο καθεστώς του παρόντος Κώδικα»,* προκειμένου να προσαρμοστεί ο υπολογισμός των χρεώσεων των Εκπροσώπων Φορτίου για την ενέργεια που απορροφούν από το Δίκτυο των ηλεκτρικών συστημάτων ΜΔΝ οι μετρητές τους οποίους εκπροσωπούν, και η οποία εγχέεται από τις μονάδες Υβριδικών Σταθμών και των Σταθμών ΑΠΕ με εφαρμογή ενεργειακού συμψηφισμού ή εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού για το πλεόνασμα της εγχυθείσας ενέργειας από

αυτοπαραγωγούς ΑΠΕ ή/και Ενεργειακές Κοινότητες. Ωστόσο, το άρθρο 236 του Κώδικα ΜΔΝ δεν θεωρείται κατάλληλο για την ενσωμάτωση των απαιτούμενων κατά τα ανωτέρω ρυθμίσεων στον Κώδικα ΜΔΝ, αφενός λόγω του μεταβατικού του περιεχομένου, αφετέρου λόγω έλλειψης συνάφειας με το ζήτημα του υπολογισμού των χρεώσεων των Εκπροσώπων Φορτίου που συμμετέχουν στην αγορά των ΜΔΝ.

Επειδή, περαιτέρω, ο υπολογισμός των χρεώσεων των Εκπροσώπων Φορτίου ρυθμίζεται ειδικά στο άρθρο 4 της Σύμβασης Συμμετοχής ΕΦ στην Αγορά Μ.Δ.Ν. όπως αυτή καθορίζεται στο άρθρο 15 του Κεφαλαίου 5 του Κώδικα Μ.Δ.Ν., ενώ στο άρθρο 1 παράγραφος 2 της ίδιας Σύμβασης προβλέπεται ότι «*για ό,τι **δεν** ρυθμίζεται ρητά στην παρούσα Σύμβαση ισχύουν οι διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης ΜΔΝ*». Επιπλέον κατά τα οριζόμενα στην παράγραφο 3 του δεύτερου άρθρου της εν λόγω Σύμβασης, οι όροι αυτής θα πρέπει να τροποποιούνται, ερμηνεύονται και να συμμορφώνονται με την εκάστοτε ισχύουσα νομοθεσία και ειδικότερα για την τροποποίηση των όρων της Σύμβασης στο άρθρο 16 αυτής ορίζεται ότι, η σύμβαση τροποποιείται *«**μόνο** κατόπιν έγγραφης και ρητής συμφωνίας μεταξύ των συμβαλλόμενων μερών, ιδίως δε για λόγους εναρμόνισής της με το εκάστοτε ισχύον νομοθετικό και κανονιστικό πλαίσιο, το οποίο διέπει την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας».*

Επειδή, κατόπιν της ως άνω εισήγησης του Διαχειριστή ΜΔΝ η ΡΑΕ λαμβάνοντας υπόψη τα ανωτέρω και για λόγους που ανάγονται στην ασφάλεια δικαίου, τη συστηματική και κανονιστική πληρότητα του πλαισίου που διέπει τις συναλλαγές στην Αγορά των Μ.Δ.Ν. για την ορθή, ομαλή και εύθετη εκκαθάριση των σχετικών συναλλαγών των Εκπροσώπων Φορτίου (ΕΦ), κρίνει ότι για την προσαρμογή του κανονιστικού πλαισίου που διέπει τις χρεώσεις των ΕΦ στα ΜΔΝ για τη λειτουργία Υβριδικών Σταθμών και Σταθμών ΑΠΕ με αυτοπαραγωγούς ή Ενεργειακές Κοινότητες και για την αναγνώριση των δαπανών για την ενοικίαση, μεταφορά και εγκατάσταση Η/Ζ για την κάλυψη εκτάκτων αναγκών σε Συστήματα ΜΔΝ, ο Κώδικας ΜΔΝ χρήζει συμπλήρωσης και τροποποίησης ως προς το τέταρτο άρθρο της Σύμβασης Συμμετοχής των ΕΦ αναφορικά με τον τύπο βάσει του οποίου υπολογίζεται και διενεργείται η χρέωση των ΕΦ στα ΜΔΝ και ως προς το εκατοστό πεντηκοστό πέμπτο άρθρο.

Επειδή, περαιτέρω, λόγω της ιδιαιτερότητας των νησιωτικών ηλεκτρικών συστημάτων και της ανάγκης για ασφαλή και διαρκή τροφοδοσία των νησιών με ηλεκτρική ενέργεια, το ζήτημα της κάλυψης των εκτάκτων αναγκών στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά αντιμετωπίζεται μέσω εξαιρετικών διατάξεων του νόμου 4001/2011 (άρθρο 133) και του Κεφαλαίου 32 του Κώδικα ΜΔΝ. Με τη μεθοδολογία ανταλλάγματος ΥΚΩ καθορίζεται το ειδικότερο πλαίσιο, οι όροι και οι προϋποθέσεις για την αναγνώριση του κόστους εκτάκτων αναγκών και συνεπώς κρίνεται σκόπιμο οι σχετικές διατάξεις του άρθρου 155 του Κώδικα να παραπέμπουν στο εξειδικευμένο πλαίσιο της μεθοδολογίας αυτής.

Για τους παραπάνω λόγους

Αποφασίζει

1. Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της κατά τα άρθρα 3, 22 και 130 παρ. 1 του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α΄ 179) και το άρθρο 5 του Κώδικα ΜΔΝ, την τροποποίηση των διατάξεων της παραγράφου 1 α) του τέταρτου άρθρου της Σύμβασης Συμμετοχής Εκπροσώπου Φορτίου στην Αγορά ΜΔΝ, όπως αυτή καθορίζεται στο άρθρο 15 του Κεφαλαίου 5 του Παραρτήματος Α του Κώδικα ΜΔΝ (ΦΕΚ Β΄ 304/11.02.2014), ως εξής:

«

Άρθρο τέταρτο
Υπολογισμός Χρεώσεων/ Πιστώσεων

1. Για κάθε περίοδο εκκαθάρισης ο Διαχειριστής ΜΔΝ σε κάθε Σύστημα ΜΔΝ(i) προβαίνει στον υπολογισμό των κάτωθι χρεώσεων/πιστώσεων, ανά Σύστημα ΜΔΝi:

α) Οι χρεώσεις του Εκπροσώπου Φορτίου (ΧΕΦj) λαμβάνοντας υπόψη και την ενέργεια Υβριδικού Σταθμού (h) που νοείται ως συμβατική, καθώς και την κάλυψη της επιπλέον χρέωσης για τυχόν πλεόνασμα της εγχυθείσας ενέργειας από αυτοπαραγωγούς με ενεργειακό συμψηφισμό ή εικονικό ενεργειακό συμψηφισμό ή Ενεργειακές Κοινότητες, σύμφωνα με την ισχύουσα νομοθεσία ανά Σύστημα ΜΔΝ(i) υπολογίζονται ως εξής:

$$ΧΕΦ_{j,i} = ΜΠΚΠ_i \; x \; Q_{Χ,ΣΜ,j,i} + ΜΜΚ_i \; x \; Q_{Χ,ΑΠΕ,j,i} + Σ_s(ΜΜΚ_{Πλ,s,i} * Q_{Χ,Πλ,s,j,i})$$

όπου,

$$ΜΠΚΠ_i = [Σ_p(RAV_{p,i} * r_{p,i} + D_{p,i} + ΚΚ_{p,i} + ΚΡ_{p,i} + Ο_{p,i} + ΚΕΑ_{p,i} + ΕΔ_{p,i}) - Σ_h(ΜΜΚ_i * Q_{απορ_ΥΒΣ,h,i}) + Σ_h(ΤΠ_{h,i} * Q_{εγχ_ΥΒΣ_ΣΜ,h,i} + ΔΙ_{h,i})] / Q_{Χ,ΣΜ,i}$$

$$ΜΜΚ_i = [Σ_p(ΚΚ_{p,i} + ΚΛ_{p,i} * Q_{ΣΜ,p,i} + ΚΡ_{p,i}) + Σ_h(ΤΠ_{h,i} * Q_{εγχ_ΥΒΣ_ΣΜ,h,i}] / [Σ_p Q_{ΣΜ,p,i} + Σ_h Q_{εγχ_ΥΒΣ_ΣΜ,h,i}]$$

το Μέσο Πλήρες Κόστος Παραγωγής (ΜΠΚΠ) και το Μέσο Μεταβλητό Κόστος (ΜΜΚ) παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας σε κάθε Σύστημα ΜΔΝ (i) σε €/MWh, αντίστοιχα, από Συμβατικές Μονάδες και από μονάδες Υβριδικών Σταθμών που εγχέουν ενέργεια που νοείται ως συμβατική.

$$Q_{Χ,ΣΜ,i} = Σ_p Q_{ΣΜ,p,i} - Σ_h Q_{απορ_ΥΒΣ,h,i} + Σ_h Q_{εγχ_ΥΒΣ_ΣΜ,h,i}$$

η συνολική ενέργεια χρέωσης των Εκπροσώπων Φορτίου σε κάθε Σύστημα ΜΔΝ (i), ανά περίοδο εκκαθάρισης, που αποτελείται από την ενέργεια από Συμβατικές Μονάδες (p) που εγχέεται στο Δίκτυο ($Σ_p Q_{ΣΜ,p}$) και από την ενέργεια που εγχέεται από τις ελεγχόμενες μονάδες ΥΒΣ ($Σ_h Q_{εγχ_ΥΒΣ_ΣΜ,h}$) και νοείται ως συμβατική, η οποία προέρχεται από απορρόφηση ενέργειας από το Δίκτυο μετά την εφαρμογή συμψηφισμού με την

παραγόμενη ενέργεια των μονάδων ΑΠΕ που αξιοποιήθηκε για πλήρωση των αποθηκευτικών συστημάτων του ΥΒΣ, αφαιρουμένης της απορρόφησης ενέργειας από ΥΒΣ ($\Sigma_h Q_{απορ_ΥΒΣ,h}$) για πλήρωση των συστημάτων αποθήκευσής του, που προκύπτει μετά από συμψηφισμό με την ενέργεια που παράγεται από τις μονάδες ΑΠΕ του ΥΒΣ.

$Q_{Χ,ΑΠΕ,i}$, η συνολική ενέργεια χρέωσης των Εκπροσώπων Φορτίου, σε κάθε Σύστημα ΜΔΝ (i), ανά περίοδο εκκαθάρισης από Μονάδες ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ και μονάδες Υβριδικού Σταθμού που εγχέουν ενέργεια που νοείται ως ενέργεια από ΑΠΕ.

$ΜΜΚ_{Πλ,s,}$ είναι η μοναδιαία τιμή (€/MWh) με βάση την οποία πιστώνεται στον ειδικό λογαριασμό του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 η αξία τυχόν πλεονάσματος εγχυθείσας ενέργειας από τους αυτοπαραγωγούς ή τις Ενεργειακές Κοινότητες (s), το οποίο προκύπτει από τον ενεργειακό συμψηφισμό ή τον εικονικό ενεργειακό συμψηφισμό, σύμφωνα με την ισχύουσα νομοθεσία.

$Q_{Χ,Πλ,s,j,}$ είναι η ενέργεια χρέωσης για τυχόν πλεόνασμα εγχυθείσας ενέργειας από αυτοπαραγωγούς ή Ενεργειακές Κοινότητες (s), το οποίο προκύπτει από τον ενεργειακό συμψηφισμό ή τον εικονικό ενεργειακό συμψηφισμό, σύμφωνα με την ισχύουσα νομοθεσία, που αντιστοιχεί στον Εκπρόσωπο Φορτίου (j), σε MWh.».

Επίσης, για τα παραπάνω, όπου:

p :	*η Συμβατική Μονάδα στο Σύστημα ΜΔΝ*
h :	*η Μονάδα Υβριδικού Σταθμού στο Σύστημα ΜΔΝ*
RAV :	*η αξία της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης της δραστηριότητας της Παραγωγής της Συμβατικής Μονάδας στο Σύστημα ΜΔΝ*
r :	*η εύλογη απόδοση επί της αξίας της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης με βάση 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 την έναρξη κάθε ημερολογιακού έτους t, και ισχύει για το έτος αυτό*
D :	*οι αποσβέσεις των στοιχείων του πάγιου ενεργητικού της Συμβατικής Μονάδας για το Σύστημα ΜΔΝ, όπως υπολογίζονται βάσει του Μητρώου Παγίων που τηρείται για ρυθμιστικούς σκοπούς*
ΚΚ :	*το κόστος καυσίμου ηλεκτροπαραγωγής της Συμβατικής Μονάδας στο Σύστημα ΜΔΝ, συμπεριλαμβανομένου και του ειδικού φόρου κατανάλωσης*
ΚΡ ;	*το κόστος εκπομπής αερίων ρύπων που αντιστοιχεί στη λειτουργία των συμβατικών μονάδων του Συστήματος ΜΔΝ*
ΚΛ :	*το πρόσθετο μεταβλητό κόστος λειτουργίας της Συμβατικής Μονάδας για το Σύστημα ΜΔΝ, σε €/MWh*
Ο :	*οι εύλογες λειτουργικές δαπάνες της δραστηριότητας της Παραγωγής της Συμβατικής Μονάδας που αντιστοιχούν στο Σύστημα ΜΔΝ, και συγκεκριμένα δαπάνες μισθοδοσίας, δαπάνες για επισκευές και συντηρήσεις μονάδων και εγκαταστάσεων σταθμού, κόστος ανταλλακτικών και*

	αναλώσεις λοιπών υλικών, δαπάνες ασφάλισης εξοπλισμού και σταθμών, αμοιβές και παροχές τρίτων, λοιπά λειτουργικά έξοδα, δαπάνες για κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας, φόροι και τέλη
ΚΕΑ :	*οι δαπάνες για την ενοικίαση, μεταφορά και εγκατάσταση Η/Ζ για την κάλυψη εκτάκτων αναγκών στο Σύστημα ΜΔΝ, για τα οποία έχουν χορηγηθεί σχετικές άδειες παραγωγής*
ΕΔ :	*τα επιμερισθέντα έξοδα διοίκησης της Συμβατικής Μονάδας που αντιστοιχούν στο Σύστημα ΜΔΝ*
$ΤΠ_h$:	*η τιμή πώλησης της παραγόμενης ενέργειας από τις ελεγχόμενες μονάδες ΥΒΣ (h) (βάσει Σύμβασης Πώλησης) στο Σύστημα ΜΔΝ σε €/MWh.*
$Q_{εγχ_ΥΒΣ_ΣΜ,h}$:	*η ενέργεια έγχυσης στο Δίκτυο από τις ελεγχόμενες μονάδες ΥΒΣ (h), η οποία προέρχεται από απορρόφηση ενέργειας από το Δίκτυο μετά την εφαρμογή συμψηφισμού με την παραγόμενη ενέργεια των μονάδων ΑΠΕ που αξιοποιήθηκε για πλήρωση των αποθηκευτικών συστημάτων του ΥΒΣ, και νοείται ως συμβατική ενέργεια, στο Σύστημα ΜΔΝ ανά περίοδο εκκαθάρισης*
$Q_{απορ_ΥΒΣ,h}$:	*η ενέργεια που απορροφάται από ΥΒΣ (h) για κάθε περίοδο Κατανομής μετά από συμψηφισμό με την ενέργεια που παράγεται από τις μονάδες ΑΠΕ του ΥΒΣ, για πλήρωση των συστημάτων αποθήκευσής του*
$ΔI_h$:	*η αποζημίωση για το τίμημα Διαθεσιμότητας Ισχύος Υβριδικών Σταθμών (h), στο Σύστημα ΜΔΝ σε €*
$Q_{Χ,ΣΜ,j,i}$:	*είναι η ενέργεια χρέωσης από Συμβατικές Μονάδες και από ΥΒΣ που εγχέουν ενέργεια που θεωρείται συμβατική, που αντιστοιχεί στον Εκπρόσωπο Φορτίου (j) στο Σύστημα ΜΔΝ (i), σε MWh, δηλαδή:* $Q_{Χ,ΣΜ,j,i} = ΠΕ_{j,i} * Q_{Χ,ΣΜ,i}$
$ΠΕ_{j,i}$:	*είναι το Ποσοστό Εκπροσώπησης (σε %) κάθε Εκπροσώπου Φορτίου (j) στο Σύστημα ΜΔΝ (i).*

2. Στο τέλος της παραγράφου 2 του άρθρου 155 του Κώδικα ΜΔΝ (ΦΕΚ Β΄ 304/11.02.2014), προστίθεται η φράση «*και σύμφωνα με τα ειδικότερα οριζόμενα στην μεθοδολογία ανταλλάγματος ΥΚΩ*».

3. Τη δημοσίευση της παρούσας απόφασης στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως και την ανάρτησή της στην ιστοσελίδα της ΡΑΕ.

Αθήνα, 17.02.2022
Ο Πρόεδρος της ΡΑΕ

Αναπλ. Καθ. Αθανάσιος Δαγούμας