



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

25 Μαΐου 2020

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 2004

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. 429/2020

Καθορισμός ειδικού πλαισίου λειτουργίας και διαχείρισης του ερευνητικού - επιδεικτικού υβριδικού σταθμού και του ηλεκτρικού συστήματος της νήσου Άγιος Ευστράτιος, κατά παρέκκλιση του Κώδικα Διαχείρισης Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΦΕΚ Β' 304/11.02.2014), σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 152 του ν. 4495/2017.

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

(Συνεδρίαση της 26ης Φεβρουαρίου 2020 που συνεχίστηκε την 27η Φεβρουαρίου 2020 και την 4η Μαρτίου 2020)

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τον ν. 4495/2017 «Ελεγχος και προστασία του Δομημένου Περιβάλλοντος και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 167) και ιδιαίτερα το άρθρο 152.

2. Τον ν. 4546/2018 «Ενσωμάτωση στην ελληνική νομοθεσία της Οδηγίας 2014/89/ΕΕ «περί θεσπίσεως πλαισίου για το θαλάσσιο χωροταξικό σχεδιασμό» και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 101) και ιδιαίτερα το άρθρο 60.

3. Τον ν. 4513/2018 «Ενεργειακές Κοινότητες και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 9).

4. Τον ν. 4414/2016 «Νέο καθεστώς στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαράγωγή 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), όπως ισχύει.

5. Τον ν. 4001/2011 «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» (ΦΕΚ Α' 179/22.08.2011), όπως ισχύει.

6. Τον ν. 2773/1999 «Απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας - Ρύθμιση θεμάτων ενεργειακής πολιτικής και λοιπές διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 286), όπως ισχύει.

7. Τον ν. 3468/2006 «Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαράγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης και λοιπές διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 129), όπως ισχύει.

8. Τον ν. 3851/2010 «Επιτάχυνση της ανάπτυξης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας για την αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής και άλλες διατάξεις σε θέματα αρμοδιότητας του Υπουργείου Περιβάλλοντος Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής» (ΦΕΚ Α' 85), όπως ισχύει.

9. Τον ν. 4062/2012 «Αξιοποίηση του πρώην Αεροδρομίου Ελληνικού - Πρόγραμμα ΗΛΙΟΣ - Προώθηση της χρήσης ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές (Ενσωμάτωση Οδηγίας 2009/28/ΕΚ) - Κριτήρια Αειφορίας Βιοκαυσίμων και Βιορευστών (Ενσωμάτωση Οδηγίας 2009/30/ΕΚ2012)» (ΦΕΚ Α' 70), όπως ισχύει.

10. Τον ν. 4152/2013 «Επείγοντα μέτρα εφαρμογής των νόμων 4046/2012, 4093/2012 και 4127/2013» (ΦΕΚ Α' 107).

11. Τον ν. 4203/2013 «Ρυθμίσεις θεμάτων Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και άλλες διατάξεις», (ΦΕΚ Α' 235), όπως ισχύει.

12. Τις Κατευθυντήριες Γραμμές της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για τις κρατικές ενισχύσεις στους τομείς του περιβάλλοντος και της ενέργειας (2014-2020) (2014/C 200/1, 28.06.2014).

13. Την απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής C(2016) 7272/16.11.2016 με θέμα State Aid SA 44666 - Greece "New operating aid scheme for the production of electricity from RES and HECHP".

14. Την απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής C(2017) 9102/4.01.2018 με θέμα State Aid SA 48143 - (2017/N) Greece "Tenders for the production of electricity from renewable energy sources and highly efficient combined heat and power installations".

15. Την υπουργική απόφαση υπ' αριθμ. ΥΠΕΚΑ/ΥΑΠΕ/Φ1/14810/2011 «Κανονισμός Αδειών Παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με χρήση Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και μέσω Συμπαράγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης» (ΦΕΚ Β' 2373/2011), όπως ισχύει (εφεξής «Κανονισμός Αδειών»).

16. Την υπ' αριθμ. 14/2014 απόφαση της ΡΑΕ «Μεθοδολογία υπολογισμού του ανταλλάγματος παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας ΥΚΩ στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά ΜΔΝ».

17. Τον Κώδικα Διαχείρισης των Συστημάτων Ηλεκτρικής Ενέργειας των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, όπως εγκρίθηκε με την υπ' αριθμ. 39/2014 απόφαση της ΡΑΕ (ΦΕΚ Β' 304/2014), όπως ισχύει (εφεξής «Κώδικας Διαχείρισης ΜΔΝ»).

18. Την πράξη «Υποστήριξη των πολιτικών και κάλυψη μελλοντικών αναγκών - Πράσινο Νησί» με κωδικό ΟΠΣ 5003098 (εφεξής «Πράξη»).

19. Την με Α.Π. 1665/613/Α2/30.03.2017 απόφαση ένταξης της πράξης «Υποστήριξη των πολιτικών και κάλυψη μελλοντικών αναγκών - Πράσινο Νησί» με κωδικό ΟΠΣ 5003098 στο Επιχειρησιακό Πρόγραμμα "Ανταγωνιστικά Επιχειρηματικότητα και Καινοτομία 2014-2020".

20. Την με Α.Π. 8736/Β11926/18.12.2018 απόφαση τροποποίησης της πράξης «Υποστήριξη των πολιτικών και κάλυψη μελλοντικών αναγκών - Πράσινο Νησί» με κωδικό ΟΠΣ 5003098 στο Επιχειρησιακό Πρόγραμμα "Ανταγωνιστικά Επιχειρηματικότητα και Καινοτομία 2014-2020".

21. Το υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-248142/31.10.2018 έγγραφο ΚΑΠΕ με θέμα «Καθορισμός ειδικού πλαισίου για το πιλοτικό έργο «Αη Στράτης - Πράσινο Νησί».

22. Την υπ' αριθμ. πρωτ ΡΑΕ Ο-76835/16.04.2019 επιστολή της ΡΑΕ προς τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. και το ΚΑΠΕ με θέμα «Υποβολή εισηγήσεων στα πλαίσια του πιλοτικού έργου "Αη Στράτης - Πράσινο Νησί", σύμφωνα με τις διατάξεις του ν. 4495/2017».

23. Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-259574/19.04.2019 μελέτη του ΕΠΙΣΕΥ - ΕΜΠ με θέμα «Αναλυτικός σχεδιασμός του ολοκληρωμένου ενεργειακού συστήματος και ανάπτυξη πολιτικής διαχείρισης ενέργειας της Ν. Αγίος Ευστράτιος».

24. Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-261346/23.05.2019 εισήγηση της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. με θέμα «Υποβολή Εισήγησης της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. στα πλαίσια του Ερευνητικού Επιδεικτικού έργου "Αη Στράτης - Πράσινο Νησί", σύμφωνα με τις διατάξεις του Άρθρου 152 του ν. 4495/2017».

25. Την υπ' αριθμ. 10/2019 Γνωμοδότηση της ΡΑΕ για το Ερευνητικό-Επιδεικτικό έργο στη νήσο Άγιος Ευστράτιος, σε εφαρμογή του άρθρου 152 του ν. 4495/2017.

26. Την υπ' αριθμ. πρωτ ΡΑΕ Ο-78172/05.07.2019 επιστολή της ΡΑΕ προς τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. με θέμα «Υποβολή εισηγήσεων στα πλαίσια του πιλοτικού έργου "Αη Στράτης - Πράσινο Νησί", σύμφωνα με τις διατάξεις του ν. 4495/2017».

27. Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-265722/01.08.2019 εισήγηση της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. με θέμα «Υποβολή Εισήγησης της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. στα πλαίσια του Ερευνητικού Επιδεικτικού έργου "Αη Στράτης - Πράσινο Νησί", σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 152 του ν. 4495/2017», η οποία τέθηκε σε Δημόσια Διαβούλευση από τη ΡΑΕ.

28. Τα αποτελέσματα της Δημόσιας Διαβούλευσης που διενήργησε η ΡΑΕ, κατά το χρονικό διάστημα 10.01.2020 - 17.01.2020, επί της ανωτέρω εισήγησης.

Σκέφτηκε ως εξής:

Ι. Θεσμικό Πλαίσιο

Επειδή, με το άρθρο 152 του ν. 4495/2017 (ΦΕΚ Α' 167), θεσπίζονται ειδικές διαδικασίες για την υλοποίηση του ερευνητικού - επιδεικτικού έργου στη νήσο Άγιος Ευστράτιος με στόχο, όπως αναφέρεται στην αιτιολογική έκθεση του ν. 4495/2017, τη μεγιστοποίηση της διείσδυσης των ΑΠΕ στο αυτόνομο σύστημα και τον περιορισμό της απορριπτόμενης ενέργειας, με ταυτόχρονη διασφάλιση της επάρκειας κάλυψης της ζήτησης και της

ασφαλούς λειτουργίας του συστήματος κατά τον πλέον οικονομικό τρόπο.

Ειδικότερα προβλέπεται ότι:

«Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, μετά από εισήγηση του Διαχειριστή ΜΔΝ και γνώμη της ΡΑΕ, για το Υποέργο 1 με τίτλο "ΥΒΡΙΔΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΓΙΟΥ ΕΥΣΤΡΑΤΙΟΥ" και το Υποέργο 2 με τίτλο «ΟΛΟΚΛΗΡΩΜΕΝΟ ΣΥΣΤΗΜΑ ΤΗΛΕΘΕΡΜΑΝΣΗΣ ΣΤΟΝ ΟΙΚΙΣΜΟ ΑΓ. ΕΥΣΤΡΑΤΙΟΥ» της ενταγμένης στο Επιχειρησιακό Πρόγραμμα «Ανταγωνιστικότητα, Επιχειρηματικότητα και Καινοτομία 2014-2020» του Εταιρικού Συμφώνου για το Πλαίσιο Ανάπτυξης (Ε.Σ.Π.Α.) Πράξης με τίτλο «Υποστήριξη των πολιτικών και κάλυψη μελλοντικών αναγκών - Πράσινο Νησί» (Κωδικός ΟΠΣ 5003098), με Δικαιούχο το Κέντρο Ανανεώσιμων Πηγών και Εξοικονόμησης Ενέργειας (Κ.Α.Π.Ε.) και κύριο της πράξης τον Δήμο Αγίου Ευστρατίου, μπορούν να καθορίζονται:

α) Ειδικές διαδικασίες αδειοδότησης, κατά παρέκκλιση των ισχυουσών διατάξεων, που αφορούν ενδεικτικά στην έκδοση αδειών παραγωγής, εγκατάστασης και λειτουργίας, στη χορήγηση προσφοράς σύνδεσης, στην καταβολή εγγυοδοσίας και στη σύναψη συμβάσεων με τον Διαχειριστή ΜΔΝ για το Υποέργο 1 και στην παραγωγή, διανομή και προμήθεια θερμικής ενέργειας για το Υποέργο 2.

β) Η μορφή της Λειτουργικής Ενίσχυσης, οι αρχές τιμολόγησης και κάθε άλλο θέμα σχετικά με την τιμολόγηση της παραγόμενης ενέργειας.

γ) Ο τύπος, το περιεχόμενο, η διάρκεια ισχύος και η διαδικασία κατάρτισης της Σύμβασης Λειτουργικής Ενίσχυσης της παραγόμενης ενέργειας.

δ) Ο τρόπος διαχείρισης των αιτήσεων που έχουν υποβληθεί ή θα υποβληθούν στη ΡΑΕ για χορήγηση αδειών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από υβριδικούς σταθμούς και σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, καθώς και των αιτήσεων που έχουν υποβληθεί ή θα υποβληθούν στον Διαχειριστή του Δικτύου για σταθμούς που απαλλάσσονται από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής και αφορούν στο αυτόνομο νησιωτικό σύστημα του Αγίου Ευστρατίου.

Με απόφαση της ΡΑΕ καθορίζεται το ειδικό πλαίσιο λειτουργίας και οι αρχές διαχείρισης του σταθμού και του ηλεκτρικού συστήματος της νήσου Άγιος Ευστράτιος, κατά παρέκκλιση των διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (Β 304/11.2.2014).».

Επειδή, κατόπιν τροποποίησης του τεχνικού δελτίου της πράξης (σχετικό 20), τα Υποέργα 1 και 2 που αναφέρει το ανωτέρω άρθρο έχουν συμπτυχθεί σε ένα ενιαίο υποέργο, το Υποέργο 12, από το οποίο έχουν αποσπαστεί τα έργα σύνδεσης, τα οποία αποτελούν πλέον ξεχωριστό υποέργο της πράξης, το Υποέργο 13. Ωστόσο το φυσικό αντικείμενο των δύο μερών παραμένει το ίδιο, πριν και μετά την τροποποίηση της πράξης.

Επειδή, βάσει των καθοριζόμενων στις ως άνω διατάξεις, η ΡΑΕ, λαμβάνοντας υπόψη την υπ' αριθμ. Ι-261346/22.05.2016 εισήγηση της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., προέβη στην έκδοση της υπ' αριθμ. 10/2019 Γνωμοδότησης επί α) της μορφής της Λειτουργικής Ενίσχυσης και τις αρχές τιμο-

λόγησης της παραγόμενης ενέργειας του σταθμού β) τον τύπο, τη διάρκεια ισχύος και τη διαδικασία κατάρτισης της Σύμβασης Λειτουργικής Ενίσχυσης της παραγόμενης ενέργειας γ) τις ειδικές διαδικασίες αδειοδότησης και δ) τον τρόπο διαχείρισης των αιτήσεων που έχουν υποβληθεί ή θα υποβληθούν στη ΡΑΕ για χορήγηση αδειών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Υβριδικούς Σταθμούς (εφεξής «ΥΒΣ») και σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στο ΗΣ Αγίου Ευστράτιου.

Επειδή, περαιτέρω η ΡΑΕ, αιτήθηκε (σχετικό 26) από τον Διαχειριστή ΜΔΝ την υποβολή εισήγησης επί των ειδικών ρυθμιστικών όρων αναφορικά με το πλαίσιο λειτουργίας και τις αρχές διαχείρισης του σταθμού και του ηλεκτρικού συστήματος της νήσου Άγιος Ευστράτιος προκειμένου να προβεί στην έκδοση της απόφασης που ορίζει ο ν. 4495/2017.

Επειδή, με την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-261346/23.05.2019 επιστολή της (σχετικό 27) η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. υπέβαλε στη ΡΑΕ την ανωτέρα ζητηθείσα εισήγηση.

II. Γενικά στοιχεία σχετικά με τον σχεδιασμό και τον σκοπό του Ερευνητικού - Επιδεικτικού έργου στη νήσο Άγιος Ευστράτιος

Επειδή, το έργο της νήσου Άγιος Ευστράτιος αφορά ένα καινοτόμο πιλοτικό έργο το οποίο αποτελείται, σύμφωνα με το άρθρο 152 του ν. 4495/2017, από έναν υβριδικό σταθμό παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας (ΑΠΕ και σύστημα αποθήκευσης) σε συνδυασμό με ένα σύστημα τηλεθέρμανσης (Τ/Θ).

Επειδή, κύριος σκοπός του έργου είναι αφενός η κάλυψη των ηλεκτρικών αναγκών της νήσου από ΑΠΕ σε ποσοστό μεγαλύτερο του 85%, αφετέρου η υποκατάσταση του μεγαλύτερου ποσοστού των αναγκών θέρμανσης με ενέργεια επίσης παραγόμενη από ΑΠΕ, η οποία διαφορετικά θα απορριπτόταν. Για την επίτευξη των στόχων αυτών με ταυτόχρονα οικονομικά αποδοτικό τρόπο, κρίθηκε σκόπιμο στο πλαίσιο της ανάπτυξης του έργου να γίνει χρήση συνδυασμού ώριμων τεχνολογιών ΑΠΕ και αποθήκευσης. Ειδικότερα, το ηλεκτρικό υποσύστημα του έργου θα αποτελείται από μία ανεμογεννήτρια (Α/Γ), έναν φωτοβολταϊκό σταθμό (Φ/Β) και συσσωρευτές. Το σύστημα Τ/Θ θα περιλαμβάνει τις κεντρικές διατάξεις παραγωγής, ήτοι ελεγχόμενο ηλεκτρικό φορτίο Τ/Θ και εφεδρικό λέβητα συμβατικού καυσίμου, διατάξεις αποθήκευσης θερμότητας, εν προκειμένω δεξαμενές θερμού νερού και δίκτυο διανομής της θερμικής ενέργειας στους τελικούς καταναλωτές.

Επειδή, πρόκειται για ένα πρωτοποριακό πιλοτικό έργο, επιδοτούμενο στο σύνολό του από πόρους του ΕΣΠΑ, το οποίο θα αποτελέσει μία ολοκληρωμένη λύση κάλυψης των ενεργειακών αναγκών (ηλεκτρικών και θερμικών) της νήσου Άγιος Ευστράτιος, η οποία θα συμβάλει στην ουσιαστική μείωση της κατανάλωσης συμβατικών καυσίμων και ως εκ τούτου στη διασφάλιση της προσιτότητας του περιβάλλοντος αλλά και στην μείωση του κόστους κάλυψης των θερμικών αναγκών του νησιού.

Επειδή, περαιτέρω, προβλέπεται η ίδρυση ενός νέου «φορέα ειδικού σκοπού» για τη λειτουργία και τη διαχείριση του έργου, αποτελούμενου από τους εμπλεκόμενους ΚΑΠΕ και δήμο, πιθανώς και με τη συμμετοχή

τρίτων, γεγονός που ενισχύει τον καινοτόμο χαρακτήρα του έργου, καθώς παρέχει τη δυνατότητα της ενεργούς εμπλοκής της τοπικής κοινότητας στην ενεργειακή διαχείριση της νήσου Άγιος Ευστράτιος.

Επειδή, ο σχεδιασμός του έργου βρίσκεται σε ώριμο μελετητικό στάδιο. Συγκεκριμένα, προκειμένου για τη διαστασιολόγηση των επιμέρους συνιστωσών του έργου, τον προσδιορισμό της βέλτιστης διαχείρισής τους και των αρχών τιμολόγησης του ηλεκτρικού συστήματος και του συστήματος Τ/Θ, το ΚΑΠΕ προέβη στην ανάθεση μελετών σε εξωτερικούς εξειδικευμένους συνεργάτες. Ειδικότερα, υπό το συντονισμό του ΚΑΠΕ εκπονήθηκε μία μελέτη από το ΕΜΠ με τίτλο: «Αναλυτικός σχεδιασμός του ολοκληρωμένου ενεργειακού συστήματος και ανάπτυξη πολιτικής διαχείρισης ενέργειας της ν. Άγιος Ευστράτιος» και μία μελέτη από την ΑΝ.ΚΟ. με τίτλο: «Αναλυτικός σχεδιασμός ολοκληρωμένου συστήματος τηλεθέρμανσης στον οικισμό Αγίου Ευστρατίου». Τα αποτελέσματα/συμπεράσματα των εν λόγω μελετών λήφθηκαν υπόψη στις εισηγήσεις του Διαχειριστή ΜΔΝ (σχετικά 24 και 27).

Επειδή, ο νόμος 4495/2017, λαμβάνοντας υπόψη τις ιδιαιτερότητες που διέπουν τη διαχείριση μικρών συστημάτων πολύ υψηλής διείσδυσης ΑΠΕ σε σχέση με τα συνήθη συστήματα ΜΔΝ, προβλέπει την ανάπτυξη Υβριδικού Έργου (εφεξής «ΥΒΕ») στη νήσο Άγιος Ευστράτιος, του οποίου η διαχείριση και λειτουργία δύναται να αποκλίνει από το υφιστάμενο θεσμικό πλαίσιο για τα ΜΔΝ (βλ. ν. 3468/2006, ν. 4001/2011, ν. 4414/2016 και τον Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων ΜΔΝ).

III. Ειδικό πλαίσιο λειτουργίας και αρχές διαχείρισης του σταθμού και του ηλεκτρικού συστήματος της νήσου Άγιος Ευστράτιος

Επειδή, όπως προαναφέρθηκε η πολιτική διαχείρισης του ΗΣ του Αγίου Ευστρατίου θα πρέπει να οδηγεί αφενός σε επίτευξη πολύ υψηλής διείσδυσης ΑΠΕ ($\geq 85\%$) αξιοποιώντας το δυναμικό των σταθμών ΑΠΕ και τα συστήματα αποθήκευσης του έργου, αφετέρου σε ελαχιστοποίηση της απορριπτόμενης ενέργειας ΑΠΕ, μέσω τροφοδότησης του ελεγχόμενου ηλεκτρικού φορτίου των συστημάτων Τ/Θ για κάλυψη των θερμικών αναγκών του νησιού. Ως εκ τούτου, με την έναρξη της λειτουργίας του έργου, το ηλεκτροπαραγωγικό μίγμα του νησιού θα αλλάξει ριζικά, καθώς ο υβριδικός σταθμός θα αποτελέσει τη βασική ηλεκτροπαραγωγική συνιστώσα του συστήματος - για μεγάλο χρονικό διάστημα αναμένεται το απομονωμένο σύστημα να λειτουργεί χωρίς καθόλου συμβατική παραγωγή - με αυξημένες υποχρεώσεις αναφορικά με την κάλυψη της ζήτησης και τη ρύθμιση συχνότητας και τάσης. Συνεπώς θα πρέπει να καταστεί εφικτός ο όσο το δυνατόν πιο κοντά στην ώρα πραγματικής λειτουργίας προγραμματισμός λειτουργίας του ΗΣ Αγίου Ευστρατίου, ώστε να επιτραπεί η βέλτιστη κατανομή φορτίου στις μονάδες του ΗΣ και η αξιοποίηση στο μέγιστο δυνατό βαθμό του εκάστοτε διαθέσιμου δυναμικού ΑΠΕ.

Παράλληλα, η ανάγκη συνδιαχείρισης των μονάδων ΑΠΕ, αποθήκευσης και του συστήματος Τ/Θ για την αξιοποίηση της περίσσειας ΑΠΕ, οδηγεί σε διαχειριστική

πολυπλοκότητα που εκφεύγει της συνήθους διαχείρισης των ΥΒΣ κατά τα οριζόμενα στο ν. 3468/2006, στον Κανονισμό Αδειών και στον Κώδικα Διαχείρισης ΜΔΝ.

Επειδή, περαιτέρω, όπως επισημαίνεται και στην τεχνική μελέτη του ΕΜΠ (σχετικό 23), η ανάπτυξη συστήματος προημερήσιας διαχείρισης (ΗΕΠ) κατ' εφαρμογή του Κώδικα Διαχείρισης ΜΔΝ, ενδέχεται να εισάγει διαχειριστική πολυπλοκότητα και λειτουργικό κόστος σε ένα ΗΣ πολύ μικρού μεγέθους, με πανομοιότυπες μικρές μονάδες. Ωστόσο, προκειμένου για την ασφαλή κάλυψη της ζήτησης του ΗΣ Αγίου Ευστρατίου, κρίνεται σκόπιμη η πραγματοποίηση ημερήσιας πρόβλεψη ζήτησης και παραγωγής ΑΠΕ από τον Διαχειριστή ΜΔΝ.

Επειδή, η κάλυψη των ηλεκτρικών και θερμικών αναγκών του νησιού θα πρέπει να επιτυγχάνεται με τον πλέον οικονομικό τρόπο ενώ θα πρέπει να είναι εφικτή η ενσωμάτωση και διαχείριση του ανωτέρω ολοκληρωμένου ενεργειακού συστήματος στο υφιστάμενο σύστημα του νησιού χωρίς να τίθενται ζητήματα σχετικά με την ασφαλή και ευσταθή λειτουργία του ηλεκτρικού συστήματος της νήσου.

Επειδή, το πλήθος των εν δυνάμει εμπλεκόμενων οντοτήτων στη λειτουργία και διαχείριση του υβριδικού έργου του Αγίου Ευστρατίου καθιστά αναγκαία τη σαφή διάκριση των ρόλων και αρμοδιοτήτων μεταξύ των φορέων διαχείρισης.

Επειδή, η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., ως Διαχειριστής όλων των μη διασυνδεδεμένων νησιωτικών συστημάτων συμπεριλαμβανομένου και του Αγίου Ευστρατίου, εποπτεύει και μεριμνά για την αξιόπιστη και ασφαλή λειτουργία του ηλεκτρικού συστήματος του νησιού, καθώς και για τη διαχείριση της ηλεκτροπαραγωγής του. Προς τούτο, θα ασχολείται μόνο με ζητήματα που αφορούν τη διαχείριση της ηλεκτροπαραγωγής, ώστε να καλυφθούν οι ανάγκες ζήτησης των ηλεκτρικών καταναλωτών, και όχι με τη διαχείριση του θερμικού φορτίου και την εσωτερική κατανομή των ηλεκτρικών συνιστωσών του υβριδικού έργου. Ειδικότερα, στις διαχειριστικές αρμοδιότητες του Διαχειριστή ΜΔΝ εμπίπτει η έκδοση εντολών κατανομής στις συμβατικές μονάδες, ενώ θα προβαίνει και σε προσδιορισμό του ελάχιστου απαιτούμενου επιπέδου συμμετοχής του ΥΒΕ στην κάλυψη της ζήτησης. Ωστόσο για λόγους διασφάλισης της ομαλούς λειτουργίας του ΗΣ της νήσου Αγίου Ευστρατίου κρίνεται σκόπιμο η λειτουργία των ηλεκτρικών συνιστωσών του έργου να τελεί υπό την εποπτεία του Διαχειριστή ΜΔΝ. Ειδικοί όροι αναφορικά με τη δυνατότητα παρέμβασης του Διαχειριστή ΜΔΝ στην λειτουργία του ΥΒΕ δύναται να καθοριστούν στη σύμβαση σύνδεσης και πώλησης του έργου.

Επειδή, η εσωτερική διαχείριση του ΥΒΕ αποτελεί αρμοδιότητα του φορέα διαχείρισης του έργου (εφεξής «Παραγωγός ΥΒΕ») και περιλαμβάνει τη διαχείριση των ηλεκτρικών συνιστωσών του έργου καθώς τον προγραμματισμό του συστήματος Τ/Θ. Βασικός διαχειριστικός στόχος του Παραγωγού ΥΒΕ είναι η έκδοση εντολών κατανομής στις μονάδες ΑΠΕ του ΥΒΕ ώστε να επιτυγχάνονται κατά προτεραιότητα: α) η κάλυψη της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας του νησιού, β) η μεγιστοποίηση της διείσδυσης ΑΠΕ αξιοποιώντας το δυναμικό των σταθ-

μών ΑΠΕ και τα συστήματα αποθήκευσης του έργου, και γ) η ελαχιστοποίηση της απορριπτόμενης ενέργειας ΑΠΕ, μέσω τροφοδότησης του ελεγχόμενου ηλεκτρικού φορτίου του συστήματος Τ/Θ για κάλυψη θερμικών αναγκών του οικισμού. Η παραγωγή του ΥΒΕ δεν θα πρέπει να υπολείπεται του ελάχιστου επιπέδου συμμετοχής στην κάλυψη της ζήτησης που εκδίδεται από τον Διαχειριστή ΜΔΝ. Βάσει όλων των ανωτέρω, ο Παραγωγός ΥΒΕ επιφορτίζεται με αυξημένες διαχειριστικές αρμοδιότητες καθώς και υποχρεώσεις αναφορικά με την απρόσκοπτη κάλυψη της ζήτησης σε σχέση τον τυπικό Παραγωγό ΥΒΣ κατά την έννοια του Κώδικα Διαχείρισης ΜΔΝ.

Επειδή, προκειμένου για την ασφαλή και αξιόπιστη λειτουργία του έργου και του ΗΣ Αγίου Ευστρατίου καθίσταται αναγκαία η εγκατάσταση από τον φορέα υλοποίησης του έργου Κέντρου Ελέγχου Ενέργειας, το οποίο θα αποτελεί το αυτοματοποιημένο σύστημα διαχείρισης του ΗΣ, οι αλγόριθμοι διαχείρισης και οι τεχνικές απαιτήσεις του οποίου θα εγκριθούν από τον Διαχειριστή ΜΔΝ, ως κατεξοχήν αρμόδιο για τη διαχείριση των αυτόνομων συστημάτων ΜΔΝ.

Επειδή, μέχρι την ολοκλήρωση των υποδομών που προβλέπονται στον Κώδικα Διαχείρισης ΜΔΝ προκειμένου για την πλήρη εφαρμογή των διατάξεών του, η δραστηριοποίηση των Προμηθευτών και λοιπών Εκπροσώπων Φορτίου στην Αγορά ΜΔΝ πραγματοποιείται μέσω της πρότυπης Σύμβασης Συμετοχής Εκπροσώπου Φορτίου στην Αγορά ΜΔΝ που προβλέπεται στο Κεφάλαιο 5 του Παραρτήματος του Κώδικα Διαχείρισης ΜΔΝ. Σύμφωνα με την εν λόγω σύμβαση, η χρέωση του Εκπροσώπου Φορτίου (ΕΦ) στα ΜΔΝ για την αποζημίωση της παραγόμενης ενέργειας των συμβατικών μονάδων υπολογίζεται επί του Μέσου Πλήρους Κόστους Παραγωγής συμβατικών μονάδων (ΜΠΚΠ) και η χρέωση για την αποζημίωση της παραγόμενης ενέργειας από μονάδες ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ και μονάδες υβριδικών σταθμών επί του Μέσου Μεταβλητού Κόστους συμβατικών μονάδων (ΜΜΚ).

Επειδή, ωστόσο, όπως προαναφέρθηκε, με την έναρξη λειτουργίας του έργου ο υβριδικός σταθμός θα αποτελέσει τη βασική ηλεκτροπαραγωγική συνιστώσα του συστήματος, με αποτέλεσμα να περιοριστεί σημαντικά η συμμετοχή των συμβατικών μονάδων στην κάλυψη της ηλεκτρικής ζήτησης. Επισημαίνεται δε, ότι για μεγάλο χρονικό διάστημα του έτους αναμένεται η εξ' ολοκλήρου κάλυψη της ηλεκτρικής ζήτησης από ενέργεια προερχόμενη από ΑΠΕ χωρίς καθόλου ένταξη συμβατικής παραγωγής. Στην περίπτωση αυτή, όπου για δεδομένη περίοδο εκκαθάρισης της αγοράς του Αγίου Ευστρατίου προκύπτει μηδενική συμβατική παραγωγή, τα ΜΠΚΠ και ΜΜΚ δεν ορίζονται, συνεπώς δεν μπορεί να υλοποιηθεί χρέωση των ΕΦ βάσει της Σύμβασης Συμετοχής Εκπροσώπου Φορτίου στην Αγορά ΜΔΝ που προβλέπεται στον Κώδικα Διαχείρισης ΜΔΝ, με αποτέλεσμα να μην είναι εφικτή η ανάκτηση του σταθερού κόστους των συμβατικών μονάδων από τον θερμικό Παραγωγό.

Επειδή, επιπλέον τα ΜΠΚΠ και ΜΜΚ συμβατικών μονάδων υπεισέρχονται και στον υπολογισμό του ανταλλάγματος ΥΚΩ που αναλογεί στους ΕΦ στα ΜΔΝ σύμφωνα με την υπ' αριθμ. 14/2014 απόφαση ΡΑΕ.

Επειδή, βάσει των ανωτέρω, σύμφωνα με την εισήγηση του Διαχειριστή ΜΔΝ, προτείνεται αντικατάσταση τόσο του ΜΠΚΠ όσο και του ΜΜΚ κατά τον υπολογισμό των χρεώσεων ΕΦ και του ανταλλάγματος ΥΚΩ των ΕΦ στην αγορά του ΗΣ Αγίου Ευστρατίου, με το Μέσο Κόστος Παραγωγής του Ηλεκτρικού Συστήματος του Αγ. Ευστρατίου (ΜΚΠΗΣ), λαμβάνοντας υπόψη την συνολική παραγωγή από συμβατικές μονάδες και ΑΠΕ και την αντίστοιχη συνολική αμοιβή των Παραγωγών.

Επειδή, βάσει των ανωτέρω, κρίνεται αναγκαίο να διαμορφωθούν ειδικές αρχές διαχείρισης του ΥΒΕ και του ΗΣ Αγίου Ευστρατίου σε σχέση με τις γενικές διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης ΜΔΝ και του υφιστάμενου πλαισίου διαχείρισης για τα ΜΔΝ. Ως εκ τούτου κρίνεται σκόπιμη η προσθήκη παραρτήματος στον Κώδικα Διαχείρισης ΜΔΝ στο οποίο θα καθορίζονται το ειδικό πλαίσιο λειτουργίας και οι αρχές διαχείρισης του ΥΒΕ και του ηλεκτρικού συστήματος της νήσου Άγιος Ευστράτιος.

Επειδή, η ΡΑΕ έθεσε σε δημόσια διαβούλευση, από τις 10 Ιανουαρίου έως 17 Ιανουαρίου 2020, την εισήγηση του Διαχειριστή ΜΔΝ αναφορικά με το ειδικό πλαίσιο

λειτουργίας και τις αρχές διαχείρισης του ΥΒΕ και του ΗΣ Αγίου Ευστρατίου καθώς και τη μεθοδολογία εκκαθάρισης της αγοράς του ΗΣ μετά τη λειτουργία του εν λόγω ερευνητικού-επιδεικτικού έργου.

Επειδή, η ΡΑΕ, αφού μελέτησε ενδελεχώς και έλαβε υπόψη τα σχόλια των συμμετεχόντων στα πλαίσια της ανωτέρω δημόσιας διαβούλευσης, επεξεργάστηκε την εισήγηση του Διαχειριστή ΜΔΝ και προέβη στις νομοτεχνικές βελτιώσεις που έκρινε απαραίτητες, αποφασίζοντας:

1. Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της κατά το άρθρο 5 του Κώδικα Διαχείρισης ΜΔΝ, για την τροποποίηση και συμπλήρωση των διατάξεων του Κώδικα ΜΔΝ (ΦΕΚ Β' 304/11.02.2014) όπως ισχύει, ως εξής:

Την προσθήκη ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΟΣ στον Κώδικα Διαχείρισης ΜΔΝ «ΠΛΑΙΣΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΚΑΙ ΑΡΧΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΤΟΥ ΥΒΡΙΔΙΚΟΥ ΣΤΑΘΜΟΥ ΚΑΙ ΤΟΥ ΗΛΕΚΤΡΙΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΤΗΣ ΝΗΣΟΥ ΑΓΙΟΣ ΕΥΣΤΡΑΤΙΟΣ, ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 152 ΤΟΥ Ν. 4495/2017» με το περιεχόμενο που περιλαμβάνεται στο συνημμένο της παρούσας κείμενο, το οποίο αποτελεί αναπόσπαστο μέρος της παρούσας απόφασης.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ

ΠΛΑΙΣΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΚΑΙ ΑΡΧΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΤΟΥ ΥΒΡΙΔΙΚΟΥ ΣΤΑΘΜΟΥ ΚΑΙ ΤΟΥ ΗΛΕΚΤΡΙΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΤΗΣ ΝΗΣΟΥ ΑΓΙΟΣ ΕΥΣΤΡΑΤΙΟΣ, ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 152 ΤΟΥ Ν. 4495/2017

Κεφάλαιο 1 Γενικές Διατάξεις

Άρθρο 1 Πεδίο Εφαρμογής

1. Με το παρόν καθορίζεται το ειδικό πλαίσιο λειτουργίας και οι αρχές διαχείρισης του Υβριδικού Έργου (ΥΒΕ) παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και του Ηλεκτρικού Συστήματος (ΗΣ) της νήσου Άγιος Ευστράτιος, κατά παρέκκλιση των διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης ΜΔΝ (Β' 304/11.2.2014), βάσει του Άρθρου 152 του νόμου 4495/2017.
2. Για τα ζητήματα που δεν ρυθμίζονται από τις διατάξεις του παρόντος Παραρτήματος εφαρμόζονται αναλογικά οι ρυθμίσεις του Κώδικα, εφόσον δεν αντίκεινται στις διατάξεις του παρόντος. Με απόφαση της ΡΑΕ δύναται να διευκρινίζεται και να εξειδικεύεται το πεδίο εφαρμογής των διατάξεων του Κώδικα ως προς τις ρυθμίσεις του ειδικού πλαισίου λειτουργίας του παρόντος Παραρτήματος.
3. Ως Διαχειριστής του Ηλεκτρικού Συστήματος του νησιού (**Διαχειριστής ΜΔΝ**) ορίζεται η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, όπως σε όλα τα μη διασυνδεδεμένα νησιωτικά συστήματα, σύμφωνα με τον Κώδικα ΜΔΝ.
4. Ως Παραγωγός του υβριδικού συστήματος/έργου (**Παραγωγός Υβριδικού Έργου – Παραγωγός ΥΒΕ**) ορίζεται ο φορέας διαχείρισης του έργου, που θα συσταθεί και θα επιφορτιστεί με τη διαχείριση τόσο της ηλεκτροπαραγωγής, όσο και της Τ/Θ του υπό ανάπτυξη υβριδικού συστήματος.

Άρθρο 2 Γενικές Αρμοδιότητες και Υποχρεώσεις

1. Ο Διαχειριστής ΜΔΝ στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων του υποχρεούται να τηρεί τα αναφερόμενα στο Άρθρο 10 του Κώδικα ΜΔΝ και επιπλέον να:
 - α) Μεριμνά για την ομαλή λειτουργία και εποπτεία του ηλεκτρικού συστήματος του νησιού, καθώς και για τη διαχείριση της ηλεκτροπαραγωγής του, λαμβάνοντας την απόφαση για την αναγκαιότητα ή μη ένταξης συμβατικών μονάδων του ΤΣΠ στο πλαίσιο του Προγραμματισμού Κατανομής, ενώ θα προσδιορίζει και το ελάχιστο απαιτούμενο επίπεδο συμμετοχής του ΥΒΕ στην κάλυψη της ηλεκτρικής ζήτησης του νησιού.
 - β) Ασχολείται μόνο με ζητήματα που αφορούν τη διαχείριση της ηλεκτροπαραγωγής, ώστε να καλυφθούν οι ανάγκες της ζήτησης των ηλεκτρικών καταναλωτών, χωρίς να ασχολείται καθόλου με τη διαχείριση του θερμικού φορτίου ή την κατανομή των εσωτερικών συνιστωσών του υβριδικού συστήματος.
 - γ) Ο Διαχειριστής ΜΔΝ δύναται να προβεί σε αποσύνδεση εγκαταστάσεων ή εξοπλισμού του ΥΒΕ, εφόσον τούτο κρίνεται απολύτως αναγκαίο για την αντιμετώπιση Έκτακτης Κατάστασης, καθώς και σε περίπτωση δοκιμής αποκατάστασης του Συστήματος ΜΔΝ, σύμφωνα με τα οριζόμενα στη Σύμβαση Σύνδεσής του Παραγωγού ΥΒΕ η οποία καταρτίζεται αναλογικώς εφαρμοζόμενων των άρθρων 88 και 89 του Κώδικα ΜΔΝ και εγκρίνεται από τη ΡΑΕ.
2. Ο Παραγωγός ΥΒΕ υποχρεούται να τηρεί τα κατά λόγο αρμοδιότητας αναφερόμενα στο Άρθρο 11 του Κώδικα ΜΔΝ και επιπλέον να:
 - α) Προγραμματίζει την εσωτερική λειτουργία των μονάδων ΑΠΕ του ΥΒΕ, μεριμνώντας για την ομαλή τροφοδότηση της ηλεκτρικής ζήτησης του νησιού, παρακολουθώντας τις μεταβολές του φορτίου και της παραγωγής των ΑΠΕ του ΥΒΕ.
 - γ) Υποβάλλει στον Διαχειριστή ΜΔΝ δήλωση διαθέσιμης ενέργειας προς κατανομή του ΥΒΕ, για την εξεταζόμενη περίοδο κατανομής. Η δήλωση διαθέσιμης ενέργειας του ΥΒΕ θα λαμβάνει υπόψη το επίπεδο φόρτισης των συσσωρευτών και τη βραχυχρόνια πρόβλεψη παραγωγής των ΑΠΕ του ΥΒΕ.
 - δ) Είναι αποκλειστικός υπεύθυνος για το δίκτυο Τ/Θ και την κάλυψη των θερμικών αναγκών κατά μέγιστο βαθμό, αξιοποιώντας περίσσεια ενέργειας των ΑΠΕ του. Σε καμία περίπτωση οι θερμικές ανάγκες δεν θα εξυπηρετούνται από τον ΤΣΠ.
 - ε) Διαθέτει προσωπικό στο νησί, το οποίο θα είναι επιφορτισμένο με την παρακολούθηση της ομαλής λειτουργίας του υβριδικού συστήματος (ηλεκτρικού και θερμικού μέρους), ενώ θα αναλαμβάνει και την αντιμετώπιση εκτάκτων καταστάσεων που σχετίζονται με τη λειτουργία του

Ο Παραγωγός ΥΒΕ αναλαμβάνει αυξημένες αρμοδιότητες αναφορικά με τη διαχείριση των ηλεκτρικών συνιστωσών του σταθμού του, δεδομένου ότι οι ελεγχόμενες μονάδες (συσσωρευτές) θα αναλάβουν τον έλεγχο και ρύθμιση του όλου συστήματος του νησιού.

3. Ο Διαχειριστής ΤΣΠ υποχρεούται να τηρεί τα κατά λόγο αρμοδιότητας αναφερόμενα στο Άρθρο 11 του Κώδικα ΜΔΝ και επιπλέον να:
 - α) Συμμορφώνεται με την εντολή κατανομής που αποστέλλεται ανά τακτά χρονικά διαστήματα από τον Διαχειριστή ΜΔΝ, αναφορικά με το επίπεδο φόρτισης των μονάδων του σταθμού, ως αποτέλεσμα της επίλυσης του προγραμματισμού κατανομής, κατά τα οριζόμενα στο άρθρο 5.
 - β) Τηρεί την εντολή φόρτισης που εκδίδει ο Διαχειριστής ΜΔΝ εντός εύλογου χρονικού διαστήματος.

Κεφάλαιο 2 Απαιτήσεις σχετικά με τα τεχνικά χαρακτηριστικά των μονάδων

Άρθρο 3 Απαιτήσεις σχετικά με τα τεχνικά χαρακτηριστικά των μονάδων

1. Οι μονάδες του ΥΒΕ πρέπει να πληρούν τις Βασικές Τεχνικές και Λειτουργικές Απαιτήσεις των Μονάδων, σύμφωνα με τα αναφερόμενα στα Άρθρα 66 και 67 του Κώδικα ΜΔΝ, καθώς και τις Ειδικές Τεχνικές Απαιτήσεις Σχεδιασμού και Λειτουργίας Ελεγχόμενων Μονάδων ΑΠΕ – ΣΗΘΥΑ και Υβριδικών

Σταθμών, κατά το Άρθρο 70.

2. Οι ανωτέρω απαιτήσεις τροποποιούνται κατόπιν εισήγησης του Διαχειριστή ΜΔΝ και απόφασης ΠΑΕ.

Κεφάλαιο 3 Προγραμματισμός Κατανομής

Άρθρο 4 Σκοπός της διαχείρισης

1. Στόχος της διαχείρισης του συστήματος του Αγίου Ευστρατίου είναι η διασφάλιση της ομαλής και αξιόπιστης λειτουργίας του δικτύου, η αποτελεσματική αντιμετώπιση απρόβλεπτων συμβάντων στο σύστημα, η ποιότητα τροφοδότησης του φορτίου, η ελαχιστοποίηση της συνολικής δαπάνης και η μεγιστοποίηση της απορρόφησης ενέργειας από ΑΠΕ. Η διαχείριση του συστήματος του Αγίου Ευστρατίου θα πρέπει να ικανοποιεί κατά προτεραιότητα τα ακόλουθα:
 - α) κάλυψη της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας του νησιού,
 - β) μεγιστοποίηση της διείσδυσης ΑΠΕ,
 - γ) ελαχιστοποίηση της απορριπτόμενης ενέργειας ΑΠΕ, μέσω τροφοδότησης του ελεγχόμενου ηλεκτρικού φορτίου συστημάτων Τ/Θ για κάλυψη θερμικών αναγκών του οικισμού, αξιοποιώντας αποκλειστικά την πλεονάζουσα παραγωγή τους.
2. Κατά παρέκκλιση των διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης ΜΔΝ, δεν πραγματοποιείται κατάρτιση και επίλυση Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ). Προκειμένου για την ασφαλή κάλυψη της ζήτησης του ΗΣ Αγίου Ευστρατίου, πραγματοποιείται ημερήσια πρόβλεψη ζήτησης και παραγωγής ΑΠΕ από τον Διαχειριστή ΜΔΝ κατ' αναλογία των διατάξεων των Κεφαλαίων 21 και 22 του Κώδικα Διαχείρισης ΜΔΝ.
3. Η διαχείριση του συστήματος περιλαμβάνει τα ακόλουθα στάδια:
 - α) Προγραμματισμό Κατανομής
 - β) Λειτουργία Πραγματικού Χρόνου

Άρθρο 5 Προγραμματισμός Κατανομής

1. Αντικείμενο του Προγραμματισμού Κατανομής είναι ο προγραμματισμός της λειτουργίας των Κατανεμόμενων Μονάδων, η διαχείριση του ΗΣ Αγίου Ευστρατίου για την έγχυση ενέργειας των Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ, καθώς και η έκδοση από τον Διαχειριστή ΜΔΝ των σχετικών Εντολών Κατανομής, με σκοπό να διασφαλίζεται η εξυπηρέτηση της ηλεκτρικής ζήτησης του νησιού, χωρίς να παρεμβαίνει στη διαχείριση του συστήματος Τ/Θ.
2. Ο Προγραμματισμός Κατανομής των σταθμών παραγωγής του συστήματος του νησιού (εφεξής **Προγραμματισμός Κατανομής**) είναι αποκλειστικής ευθύνης του Διαχειριστή ΜΔΝ.
3. Το βασικό στάδιο διαχείρισης της ηλεκτροπαραγωγής του νησιού είναι ο προγραμματισμός κατανομής των σταθμών του, που θα καθορίζει την ένταξη/σβέση και το επίπεδο φόρτισης των μονάδων συμβατικού καυσίμου του ΤΣΠ και το ελάχιστο απαιτούμενο επίπεδο έγχυσης ενέργειας από το ΥΒΕ στο δίκτυο του νησιού.
4. Οι αποφάσεις που λαμβάνονται στο πλαίσιο του παρόντος σταδίου διαχείρισης είναι δεσμευτικές αναφορικά με την ένταξη/απένταξη και το επίπεδο φόρτισης των μονάδων του ΤΣΠ, ώστε να καλυφθεί η ηλεκτρική ζήτηση των καταναλωτών του νησιού και μόνο.
5. Κατά παρέκκλιση των αναφερόμενων στον Κώδικα ΜΔΝ, η εσωτερική διαχείριση των συμβατικών μονάδων αποτελεί αρμοδιότητα του Παραγωγού ΤΣΠ. Ο ΤΣΠ θα δέχεται μία συνολική εντολή φόρτισης από τον Διαχειριστή ΜΔΝ, ως αποτέλεσμα της εκτέλεσης του Προγραμματισμού Κατανομής, την οποία θα πρέπει να υλοποιεί εντός εύλογου χρόνου. Η ένταξη επιμέρους μονάδων εντός του ΤΣΠ, επιλέγεται από τον Παραγωγό ΤΣΠ για την κάλυψη συνολικά της εντολής αυτής. Η ένταξη επιμέρους μονάδων εντός του ΤΣΠ γίνεται με κριτήριο την ελαχιστοποίηση του συνολικού κόστους λειτουργίας των συμβατικών μονάδων και την τήρηση των τεχνικών περιορισμών τους. Η συλλογή και η επεξεργασία μετρήσεων πραγματοποιούνται ανά μονάδα του ΤΣΠ, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα ΜΔΝ.

6. Ο Διαχειριστής ΜΔΝ καταρτίζει τον Προγραμματισμό Κατανομής περιοδικά ανά είκοσι (20) λεπτά της ώρας. Κατά τον Προγραμματισμό Κατανομής αποφασίζεται το επίπεδο φόρτισης του ΤΣΠ για κάθε περίοδο κατανομής της περιόδου επίλυσης του Προγραμματισμού Κατανομής. Η χρονική διάρκεια της περιόδου κατανομής ορίζεται σε είκοσι (20) λεπτά της ώρας. Η περίοδος επίλυσης του Προγραμματισμού Κατανομής αφορά το χρονικό ορίζοντα των δύο (2) ωρών που έπονται της κατάρτισής του. Το πρόβλημα κατάρτισης του προγραμματισμού κατανομής επιλύεται ταυτόχρονα για όλες τις περιόδους κατανομής της περιόδου επίλυσής του.
7. Ο προγραμματισμός κατανομής οφείλει να εκτελείται σε εύλογο χρόνο που θα προηγείται κατά τουλάχιστον 10 λεπτά του χρόνου έναρξης της εξεταζόμενης περιόδου κατανομής, ώστε να υπάρχει χρόνος να υλοποιηθούν τα αποτελέσματα επίλυσης του, αναφορικά κυρίως με ένταξη/ απένταξη μονάδων του ΤΣΠ. Το επίπεδο φόρτισης των συμβατικών μονάδων δεν επαναπροσδιορίζεται κατά τον κύκλο πραγματικού χρόνου. Για την επίλυση λαμβάνεται υπόψιν ιδίως:
 - Α) η βραχυχρόνια πρόβλεψη ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας για την επόμενη περίοδο κατανομής,
 - Β) η διαθεσιμότητα και οι τεχνικοί περιορισμοί των επιμέρους συμβατικών μονάδων του ΤΣΠ και
 - Γ) η δήλωσης διαθέσιμης ενέργειας προς κατανομή του ΥΒΕ για την εξεταζόμενη περίοδο κατανομής.
8. Εφόσον η δηλωθείσα ενέργεια προς κατανομή από το ΥΒΕ δεν επαρκεί για την κάλυψη της ζήτησης αποφασίζεται η παραγωγή ενέργειας από τις μονάδες του ΤΣΠ.
9. Αναφορικά με τις λοιπές διαδικασίες για την κατάρτιση του Προγραμματισμού Κατανομής εφαρμόζονται αναλογικά τα προβλεπόμενα στα Άρθρα 115 έως 121 του Κώδικα Διαχείρισης ΜΔΝ (Διαδικασία Κατανομής).

Άρθρο 6 Λειτουργία Πραγματικού Χρόνου

1. Κατά τη λειτουργία του συστήματος σε πραγματικό χρόνο, ο Διαχειριστής ΜΔΝ ελέγχει τις συνθήκες λειτουργίας του Συστήματος ΜΔΝ, και είναι υπεύθυνος για την έκδοση εντολών κατά τα οριζόμενα στο άρθρο 5 ώστε να εφαρμοστεί ο Προγραμματισμός Κατανομής, να ικανοποιούνται οι τεχνικοί περιορισμοί και οι περιορισμοί ασφαλούς λειτουργίας του δικτύου και να διασφαλίζεται η αξιόπιστη και ομαλή λειτουργία του ΗΣ Αγίου Ευστρατίου, τηρουμένων και των απαιτήσεων ποιότητας της παρεχόμενης τάσης στους καταναλωτές. Αναφορικά με το παρόν στάδιο διαχείρισης εφαρμόζονται αναλογικά τα προβλεπόμενα στα Άρθρα 122 έως 124 του Κώδικα Διαχείρισης ΜΔΝ.
2. Κατά τον κύκλο πραγματικού χρόνου πραγματοποιείται η εσωτερική διαχείριση του υβριδικού συστήματος από τον Παραγωγό ΥΒΕ, η οποία περιλαμβάνει τον κύκλο προγραμματισμού της Τ/Θ και τον κύκλο διαχείρισης των συνιστωσών του υβριδικού συστήματος. Κατά το στάδιο εσωτερικής διαχείρισης του ΥΒΕ, προτεραιότητα δίνεται στην αξιοποίηση της ενέργειας από τα ΑΠΕ του ΥΒΕ για κάλυψη της ηλεκτρικής ζήτησης, εν συνεχεία για πλήρωση των συσσωρευτών και τέλος για φόρτιση των κεντρικών συστημάτων της Τ/Θ. Για το σκοπό αυτό εκδίδονται τα κατάλληλα setpoint προς τις μονάδες ΑΠΕ του ΥΒΕ, τα οποία καθορίζουν το μέγιστο επιτρεπτό όριο παραγωγής τους. Το setpoint εκδίδεται αυτοματοποιημένα από το σύστημα διαχείρισης παραγωγής του ΥΒΕ, λαμβάνοντας υπόψη, την εξερχόμενη ισχύ του ΥΒΕ, τη μέγιστη ικανότητα απορρόφησης ισχύος και τη στάθμη φόρτισης των συσσωρευτών, καθώς και τυχόν περιορισμούς τεχνικής και λειτουργικής/διαχειριστικής φύσης που μπορεί να επιβάλλουν οι ηλεκτρικές συνιστώσες του συστήματος Τ/Θ.
3. Η δεξαμενή θερμού νερού της Τ/Θ φορτίζεται αξιοποιώντας αποκλειστικά την πλεονάζουσα ενέργεια ΑΠΕ του συστήματος, η οποία δεν μπορεί να απορροφηθεί από το ηλεκτρικό φορτίο του νησιού και τους συσσωρευτές. Η λειτουργία του λέβητα συμβατικού καυσίμου της Τ/Θ είναι αυτοματοποιημένη και ανεξάρτητη της λειτουργίας του ελεγχόμενου φορτίου. Ο συμβατικός λέβητας εντάσσεται αυτόματα όταν η ενέργεια που είναι αποθηκευμένη στις θερμικές αποθήκες δεν επαρκεί για να καλύψει τη θερμική ζήτηση, παρακολουθώντας τις διακυμάνσεις της τελευταίας. Η λειτουργία του λέβητα συμβατικού καυσίμου της Τ/Θ εμπίπτει στις αρμοδιότητες του Παραγωγού ΥΒΕ.
4. Η λειτουργία των ηλεκτρικών συνιστωσών του ΥΒΕ τελεί υπό την εποπτεία του Διαχειριστή ΜΔΝ, για

λόγους διασφάλισης της ομαλής λειτουργίας του συστήματος.

5. Κατά τη Λειτουργία Πραγματικού Χρόνου διακρίνονται τρεις καταστάσεις:

- Λειτουργία με μοναδικό ελεγχόμενο σταθμό τον ΥΒΕ
- Ταυτόχρονη λειτουργία ΥΒΕ και ΤΣΠ
- Λειτουργία με μοναδικό ελεγχόμενο σταθμό τον ΤΣΠ

Άρθρο 7 Λειτουργία με μοναδικό ελεγχόμενο Σταθμό τον ΥΒΕ

Ο Παραγωγός ΥΒΕ δεσμεύεται ότι το αποθηκευτικό σύστημα και οι ελεγχόμενες μονάδες του λειτουργούν αδιάλειπτα συνδεδεμένες στο δίκτυο του νησιού, διασφαλίζοντας τη συνεχή ρύθμιση συχνότητας και τάσης, καθώς και ότι έχουν επαρκή ικανότητα και ταχύτητα απόκρισης για την αντιμετώπιση των διακυμάνσεων της παραγωγής των μονάδων των ΑΠΕ του και δευτερευόντως των μεταβατικών καταστάσεων του ελεγχόμενου φορτίου (Τ/Θ). Το αποθηκευτικό σύστημα και οι ελεγχόμενες μονάδες του ΥΒΕ θα πρέπει να διαθέτουν επαρκή ικανότητα και ταχύτητα απόκρισης ώστε να αναλαμβάνουν άμεσα το σύνολο των αποκλίσεων του ισοζυγίου ενεργού ισχύος του συστήματος.

Άρθρο 8 Ταυτόχρονη Λειτουργία ΥΒΕ και ΤΣΠ

1. Ο Παραγωγός ΥΒΕ δεσμεύεται ότι το αποθηκευτικό σύστημα και οι ελεγχόμενες μονάδες του θα πρέπει να λειτουργούν αδιάλειπτα συνδεδεμένες στο δίκτυο του νησιού, διασφαλίζοντας τη συνεχή ρύθμιση συχνότητας και τάσης, καθώς και ότι έχουν επαρκή ικανότητα και ταχύτητα απόκρισης ώστε να αναλαμβάνουν άμεσα σχεδόν το σύνολο των αποκλίσεων του ισοζυγίου ενεργού ισχύος του συστήματος, λειτουργώντας με στατισμό πολύ μικρότερο αυτού των συμβατικών μονάδων του ΤΣΠ.
2. Εφόσον προκύψει ανάγκη απορρόφησης ενέργειας από το δίκτυο ΜΔΝ εφαρμόζονται τα προβλεπόμενα στις παραγράφους 1 και 9 του Άρθρου 213 του Κώδικα ΜΔΝ, σχετικά με τους κανόνες λειτουργίας μονάδων απορρόφησης ενέργειας από το Δίκτυο ΜΔΝ και αποθηκευτικών συστημάτων υβριδικού Σταθμού.

Άρθρο 9 Λειτουργία με μοναδικό ελεγχόμενο σταθμό τον ΤΣΠ

Στην κατάσταση που ο ΤΣΠ αποτελεί τον μοναδικό ελεγχόμενο Σταθμό στο ΗΣ, ο ΤΣΠ αναλαμβάνει την παρακολούθηση των διακυμάνσεων του ισοζυγίου ενεργού ισχύος του συστήματος σε πραγματικό χρόνο.

Άρθρο 10 Κέντρο Ελέγχου Ενέργειας

Απαιτείται η εγκατάσταση, πλην του Συστήματος Εσωτερικής Διαχείρισης του ΥΒΕ στον χώρο του ΥΒΕ, Κέντρου Ελέγχου Ενέργειας (ΚΕΕ). Κατά παρέκκλιση του Κώδικα Διαχείρισης ΜΔΝ, εγκαθίσταται ένα ΚΕΕ στον χώρο του ΥΒΕ, από τον παραγωγό ΥΒΕ. Το ΚΕΕ θα αποτελεί το αυτοματοποιημένο σύστημα διαχείρισης του ΗΣ το οποίο θα λειτουργείται αποκλειστικά από το Διαχειριστή ΜΔΝ. Ειδικότερες λεπτομέρειες σχετικά με τις προδιαγραφές του ΚΕΕ θα καθορίζονται στη σύμβαση σύνδεσης του Έργου. Στο σύστημα αυτό θα ενσωματώνονται αλγόριθμοι, κατόπιν πρότασης του Παραγωγού ΥΒΕ και έγκρισης του Διαχειριστή ΜΔΝ, για την εκτέλεση διαδικασιών έκδοσης και αποστολής εντολών κατανομής, βάσει των αρχών του Κώδικα ΜΔΝ. Τόσο οι συμβατικές μονάδες, όσο και οι μονάδες του υβριδικού συστήματος οφείλουν να εκτελούν αυτόματα τις σχετικές εντολές που θα αποστέλλονται από το ΚΕΕ του νησιού και το Σύστημα Εσωτερικής Παραγωγού του ΥΒΕ αντίστοιχα. Όσον αφορά στις λειτουργικές απαιτήσεις του ΚΕΕ ισχύουν αναλογικά οι διατάξεις του Κεφαλαίου 8 (Κέντρα Ελέγχου Ενέργειας ΜΔΝ) του Κώδικα Διαχείρισης ΜΔΝ.

Κεφάλαιο 4 Κυρώσεις

Άρθρο 11 Κυρώσεις

Ο Διαχειριστής ΜΔΝ, σε περίπτωση διαπίστωσης παραβίασης του ειδικού νομοθετικού πλαισίου που διέπει τη λειτουργία του ΥΒΕ και του Κώδικα, επιβάλλει τις αντίστοιχες προς την παράβαση κυρώσεις που προβλέπονται στο άρθρο 202 του Κώδικα ΜΔΝ. Σε περίπτωση που διαπιστώνεται από τον Διαχειριστή ΜΔΝ ότι ο Παραγωγός ΥΒΕ δεν τηρεί τις υποχρεώσεις του, όπως περιγράφονται στο άρθρο 2, ο Διαχειριστής ΜΔΝ δύναται, παράλληλα με τυχόν επιβολή κύρωσης να προβεί και σε αιτιολογημένη απόξευση του ΥΒΕ έως την αποκατάσταση των προβλημάτων που δημιουργήθηκαν από την συντέλεση της παράβασης.

Κεφάλαιο 5 Μεθοδολογία Εκκαθάρισης της Αγοράς

Άρθρο 12 Μεθοδολογία Εκκαθάρισης της Αγοράς

Τα αναφερόμενα στην κάτωθι μεθοδολογία θα ισχύουν και θα εφαρμόζονται, κατά παρέκκλιση του θεσμικού πλαισίου, από τον Διαχειριστή ΜΔΝ για το Ηλεκτρικό Σύστημα του Αγ. Ευστρατίου κατά τη διάρκεια λειτουργίας του ερευνητικού έργου και αφορούν στις χρεώσεις του Εκπροσώπου Φορτίου (ΕΦ) και στις λογιστικές πράξεις των Λογιστικών Λογαριασμών του Διαχειριστή ΜΔΝ. Η μεθοδολογία θα εφαρμοστεί στο μεταβατικό στάδιο του Κώδικα ΜΔΝ με τις αντίστοιχες Συμβάσεις Συμμετοχής ΕΦ στην Αγορά ΜΔΝ. Μετά την πλήρη εφαρμογή του Κώδικα ΜΔΝ, η μεθοδολογία θα επανεξεταστεί για τυχόν προσαρμογές για την ορθή λειτουργία της Αγοράς του Ηλεκτρικού Συστήματος.

Άρθρο 13 Υπολογισμός Χρέωσης Εκπροσώπου Φορτίου και Ανταλλάγματος ΥΚΩ

1. Οι χρεώσεις του ΕΦ στο Ηλεκτρικό Σύστημα του Αγ. Ευστρατίου υπολογίζονται με το Μέσο Κόστος Παραγωγής σε €/MWh, ανά μήνα (m), το οποίο αντικαθιστά το Μέσο Πλήρες Κόστος Παραγωγής (ΜΠΚΠ) και το Μέσο Μεταβλητό Κόστος (ΜΜΚ) παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Συμβατικές Μονάδες που αναφέρονται στη Σύμβαση Συμμετοχής Εκπροσώπου Φορτίου στην Αγορά ΜΔΝ στο Παράρτημα Ι του Κώδικα ΜΔΝ, και υπολογίζεται σύμφωνα με τον ακόλουθο τύπο:

$$ΜΚΠΗΣ_m = \frac{ΠΚΠ_{ΣΜ,m} + \sum_{i=1}^n (ΤΠ_i \cdot Q_{ΑΠΕ,i,m})}{Q_{ΗΣ,m}}$$

όπου:

$ΜΚΠΗΣ_m$: Μέσο Κόστος Παραγωγής του ΗΣ, ανά μήνα (m), σε €/MWh.

$ΠΚΠ_{ΣΜ,m}$: Το πλήρες κόστος παραγωγής του Παραγωγού από Συμβατικές Μονάδες (ΣΜ), ανά μήνα (m), σε €, σύμφωνα με το Άρθρο τέταρτο της Σύμβασης Συμμετοχής Παραγωγού από Συμβατικές Μονάδες στην Αγορά ΜΔΝ (Άρθρο 13 του Κεφαλαίου 5 του Παραρτήματος του Κώδικα ΜΔΝ) που δίνεται από τη σχέση:

$ΠΚΠ_{ΣΜ,m} = RAV_m \cdot r + D_m + KK_m + KP_m + O_m + KEA_m + ED_m$
όπου οι συμβολισμοί RAV, D, KK, KP, O, KEA, ED ορίζονται στη «Μεθοδολογία Υπολογισμού Ανταλλάγματος ΥΚΩ στα ΜΔΝ» (Απόφαση

ΡΑΕ 14/2014).

- TP_i : Η τιμή πώλησης της παραγόμενης ενέργειας από το σταθμό ΑΠΕ/ ΣΗΘΥΑ/ΥΒΣ (i) σε €/MWh, βάσει της Σύμβασης Πώλησης με το Διαχειριστή ΜΔΝ.
- $Q_{ΑΠΕ,i,m}$: Η Ενέργεια έγχυσης στο Δίκτυο ΜΔΝ από το σταθμό ΑΠΕ/ ΣΗΘΥΑ/ΥΒΣ (i), σε MWh, ανά μήνα (m), βάσει της Σύμβασης Πώλησης με το Διαχειριστή ΜΔΝ.
- $Q_{HΣ,m}$: Η συνολική Ενέργεια από Συμβατικές Μονάδες και Μονάδες ΑΠΕ/ ΣΗΘΥΑ/ΥΒΣ που εγχέεται στο Δίκτυο του ΗΣ, σε MWh, ανά μήνα (m), που δίνεται από τη σχέση:

$$Q_{HΣ,m} = Q_{ΣΜ,m} + \sum_{i=1}^n Q_{ΑΠΕ,i,m}$$

- $Q_{ΣΜ,m}$: Η Ενέργεια που παράγεται από Συμβατικές Μονάδες, στο μήνα (m), σε MWh.
- i : ο σταθμός ΑΠΕ/ ΣΗΘΥΑ/ΥΒΣ
- m : ο μήνας

2. Λαμβάνοντας υπόψη το παραπάνω οριζόμενο Μέσο Κόστος Παραγωγής του Αγ. Ευστρατίου, η χρέωση του Εκπροσώπου Φορτίου (ΧΕΦj) για την ενέργεια υπολογίζεται ως εξής:

$$ΧΕΦ_{m,j} = ΜΚΠΗΣ_m \cdot Q_{Χ,ΣΜ,m,j} + ΜΚΠΗΣ_m \cdot Q_{Χ,ΑΠΕ,m,j}$$

όπου:

- $Q_{Χ,ΣΜ,m,j}$: Η Ενέργεια Χρέωσης Εκπροσώπου Φορτίου (j) από Συμβατικές Μονάδες για το μήνα (m), σε MWh, δηλαδή:

$$Q_{Χ,ΣΜ,m,j} = ΠΕ_{m,j} \cdot Q_{ΣΜ,m}$$

- $ΠΕ_{m,j}$: Το Ποσοστό Εκπροσώπησης, σε %, του Εκπροσώπου Φορτίου (j), ανά μήνα (m).

- $Q_{Χ,ΑΠΕ,m,j}$: Η Ενέργεια Χρέωσης Εκπροσώπου Φορτίου (j) από Μονάδες ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ και Μονάδων Υβριδικών για το μήνα (m), σε MWh, δηλαδή:

$$Q_{Χ,ΑΠΕ,m,j} = ΠΕ_{m,j} \cdot Q_{ΑΠΕ,m}$$

- j : ο Εκπρόσωπος Φορτίου

3. Όσον αφορά στο αντάλλαγμα ΥΚΩ_ΜΔΝ που θα οφείλεται στον Εκπρόσωπο Φορτίου (j) του ΗΣ, αυτό υπολογίζεται σύμφωνα με τον ακόλουθο ισχύοντα τύπο (Απόφαση ΡΑΕ 14/2014 - Μεθοδολογία Υπολογισμού Ανταλλάγματος ΥΚΩ στα ΜΔΝ):

$$A_{ΜΔΝ,m,j} = MA_{ΜΔΝ,ΣΜ,m} \cdot Q_{Χ,ΣΜ,m,j} + MA_{ΜΔΝ,ΑΠΕ,m} \cdot Q_{Χ,ΑΠΕ,m,j} - ΧΧΣ_{m,j}$$

όπου το μοναδιαίο αντάλλαγμα $MA_MΔN_{ΣM,m}$ για την παροχή ΥΚΩ_ΜΔΝ στο Σύστημα ΜΔΝ, που αφορά στην ενέργεια από Συμβατικές Μονάδες, καθώς και το μοναδιαίο αντάλλαγμα $MA_MΔN_{ΑΠΕ,m}$ για την παροχή ΥΚΩ_ΜΔΝ στο Σύστημα ΜΔΝ, που αφορά στην ενέργεια από μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και μονάδες Υβριδικών Σταθμών του Συστήματος ΜΔΝ, θα δίνονται αντίστοιχα από τους ακόλουθους τύπους:

$$MA_MΔN_{ΣM,m} = MKΠΗΣ_m - MTA_ΔΣ_m$$

$$MA_MΔN_{ΑΠΕ,m} = MKΠΗΣ_m - MTA_ΔΣ_{ΑΠΕ,m}$$

Άρθρο 14 Παρεκκλίσεις στις χρεοπιστώσεις Λογαριασμών Εκκαθάρισης Αγοράς στα ΜΔΝ

1. Στην περίπτωση που ο Υβριδικός Σταθμός του έργου απορροφήσει ενέργεια από το Δίκτυο, όπως αυτή προκύπτει μετά τους προβλεπόμενους συμψηφισμούς (παρ. 3 του Άρθρου 192 του Κώδικα ΜΔΝ), τότε το τίμημα για την ενέργεια που απορροφάται θα εγγράφεται ως πίστωση του Λογαριασμού Λ-Z του Συστήματος ΜΔΝ, αλλά κατά παρέκκλιση της παρ. 4 του Άρθρου 192 του Κώδικα ΜΔΝ δε θα πραγματοποιείται η χρέωση του Λογαριασμού Λ-Z με το ποσό που αντιστοιχεί στην τιμολόγηση της ενέργειας αυτής στο μηνιαίο Μέσο Μεταβλητό Κόστος Παραγωγής του Συστήματος ΜΔΝ και δε θα γίνεται και η αντίστοιχη πίστωση του Λογαριασμού Λ-A.
2. Κατά παρέκκλιση της παρ. 12 του Άρθρου 13 του Ν.3468/2006, η παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια από τον Υβριδικό Σταθμό, η οποία προέρχεται από απορρόφηση ενέργειας από το Δίκτυο κατόπιν εντολής του Διαχειριστή ΜΔΝ, δε θα νοείται ως συμβατική ενέργεια και η αποζημίωση για την παραγωγή της ενέργειας αυτής, δε θα καταβάλλεται στον Παραγωγό του Υβριδικού Σταθμού από το Λογαριασμό που τηρεί ο ΔΕΔΔΗΕ για τις Συμβατικές Μονάδες (Λ-A), αλλά από το σχετικό Λογαριασμό που τηρεί ο ΔΕΔΔΗΕ για την αποζημίωση της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας για τους σταθμούς ΑΠΕ (Λ-Z). Δεδομένου ότι ο Κύριος του Έργου δε θα αποζημιώνεται για διαθεσιμότητα ισχύος, δεν υφίσταται η έννοια της διάθεσης από τον Υβριδικό Σταθμό της εγγυημένης του παροχής.
3. Τυχόν έλλειμμα του Λογαριασμού Λ-A καλύπτεται από μεταφορά αντίστοιχου ποσού από το πλεόνασμα του Λογαριασμού Λ-Z, προκειμένου να αποζημιωθεί ο παραγωγός Συμβατικών Μονάδων και να ισοσκελιστεί ο Λογαριασμός Λ-A.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 4 Μαρτίου 2020

Ο Πρόεδρος

ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΜΠΟΥΛΑΞΗΣ