



μ 09/07/2022  
.: O-95698  
Πειραιώς 132  
118 54 Αθήνα  
Τηλ.: 210-3727400  
E-mail: [info@rae.gr](mailto:info@rae.gr)  
Web: [www.rae.gr](http://www.rae.gr)

## ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΠΑΡΑΓΩΓΟΥ ΕΙΔΙΚΟΥ ΕΡΓΟΥ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 0514/2022\*

Για υβριδικό σταθμό παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, εγγυημένης ισχύος 2,0MW, αποτελούμενο από αιολικό σταθμό εγκατεστημένης ισχύος 4,7MW και μέγιστης ισχύος παραγωγής 4,0MW καθώς και φωτοβολταϊκό σταθμό εγκατεστημένης ισχύος 1,0MW και μέγιστης ισχύος παραγωγής 1,0MW, στη θέση ΚΟΦΙΝΑΡΙ, της Δημοτικής Ενότητας ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ, του Δήμου ΡΟΔΟΥ, της Περιφερειακής Ενότητας ΡΟΔΟΥ, της Περιφέρειας ΝΟΤΙΟΥ ΑΙΓΑΙΟΥ, της εταιρείας με την επωνυμία «ΔΥΤΙΚΟΣ ΥΒΡΙΔΙΚΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και δ.τ. «DΥΤΙΚΟΣ HYBRID A.E.» (ΑΔ-04084)

\*(σε αντικατάσταση της υπ' αριθ. 460/2020 Απόφασης ΡΑΕ για χορήγηση άδειας παραγωγής, όπως ισχύει, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 22, παρ. 12 και 14, άρθρου 25, παρ. 4, του ν. 4685/2020)

### Ο Πρόεδρος της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας

#### Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του ν. 4685/2020 «Εκσυγχρονισμός περιβαλλοντικής νομοθεσίας, ενσωμάτωση στην ελληνική νομοθεσία των Οδηγιών 2018/844 και 2019/692 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου και λοιπές διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 92/07.05.2020).
2. Τις διατάξεις του ν. 4414/2016 «Νέο καθεστώς στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαρογωγή 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.
3. Τις διατάξεις του ν. 4001/2011 «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» (ΦΕΚ Α' 179/22.08.2011), όπως ισχύει.
4. Τις διατάξεις του ν. 3468/2006 «Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαρογωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης και λοιπές διατάξεις», (ΦΕΚ Α' 129/27.06.2006), όπως ισχύει.

5. Τις διατάξεις του ν. 3852/2010 «*Νέα Αρχιτεκτονική της Αυτοδιοίκησης και της Αποκεντρωμένης Διοίκησης-Πρόγραμμα Καλλικράτης*», (ΦΕΚ Α'87/07.06.2010), όπως ισχύει.
6. Τις διατάξεις του ν. 2690/1999 «*Κώδικας Διοικητικής Διαδικασίας*», (ΦΕΚ Α'45/09.03.1999), όπως ισχύει.
7. Τις διατάξεις και τα Παραρτήματα της υπ' αριθμ. πρωτ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/114746/4230/30.11.2020 απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «*Κανονισμός Βεβαιώσεων Παραγωγού Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και Βεβαιώσεων Παραγωγού Ηλεκτρικής Ενέργειας Ειδικών Έργων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ*» (ΦΕΚ Β' 5291/01.12.2020), εφεξής ο «Κανονισμός Βεβαιώσεων Παραγωγού».
8. Την ΚΥΑ 49828/12.11.2008 «*Έγκριση ειδικού χωροταξικού σχεδιασμού και αιεφόρου ανάπτυξης για τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και της στρατηγικής μελέτης περιβαλλοντικών επιπτώσεων αυτού*» (ΦΕΚ Β'2464/03.12.2008), όπως ισχύει.
9. Την υπ' αριθμ. 460/2020 Απόφαση ΡΑΕ για χορήγηση άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως ισχύει, (υπ' αριθμ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-04084) από υβριδικό σταθμό παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, εγγυημένης ισχύος 2,0MW, αποτελούμενο από αιολικό σταθμό εγκατεστημένης ισχύος 4,0MW και μέγιστης ισχύος παραγωγής 4,0MW καθώς και φωτοβολταϊκό σταθμό εγκατεστημένης ισχύος 1,0MW και μέγιστης ισχύος παραγωγής 1,0MW, στη θέση ΚΟΦΙΝΑΡΙ, της Δημοτικής Ενότητας ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ, του Δήμου ΡΟΔΟΥ, της Περιφερειακής Ενότητας ΡΟΔΟΥ, της Περιφέρειας ΝΟΤΙΟΥ ΑΙΓΑΙΟΥ, της εταιρείας με την επωνυμία «ΔΥΤΙΚΟΣ ΥΒΡΙΔΙΚΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και δ.τ. «DΥΤΙΚΟΣ ΗΥΒΡΙΔ Α.Ε.» (εφεξής η «Εταιρεία»).
10. Την υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-293182/14.12.2020 αίτηση (ΤΡ-02569) (εφεξής η «Αίτηση») της Εταιρείας καθώς και την ορθή επανάληψη αυτής υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-330729/29.06.2022, για την τροποποίηση της υπ' αριθ. ειδ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-04084 άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ως προς: α) τη μείωση των ορίων του γηπέδου εγκατάστασης του ΥΣΠΗΕ, βάσει των γεωγραφικών συντεταγμένων που υποβλήθηκαν στη ΡΑΕ, β) την αλλαγή του τύπου των ανεμογεννητριών του αιολικού σταθμού από δύο (2) Α/Γ ισχύος 2,0MW έκαστη με διάμετρο πτερωτής 90m σε δύο (2) Α/Γ ισχύος 2,35MW έκαστη με διάμετρο πτερωτής 82m, και γ) την αύξηση της εγκατεστημένης ισχύος του αιολικού σταθμού από 4,0MW σε 4,7MW διατηρώντας τη μέγιστη ισχύ παραγωγής σταθερή σε 4,0MW.
11. Το γεγονός ότι με την ανωτέρω τροποποίηση ο αριθμός των ισοδύναμων τυπικών ανεμογεννητριών του αιολικού σταθμού μειώνεται στη Δημοτική Ενότητα ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ από 2,12 σε 1,93.
12. Το γεγονός ότι για την τροποποίηση αυτή δεν απαιτείται να καταβληθεί το εφάπαξ Τέλος Έκδοσης Βεβαίωσης, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 17 του ν. 4685/2020.
13. Τη δημοσίευση της ανωτέρω Αίτησης στην ιστοσελίδα της ΡΑΕ την 15<sup>η</sup> Ιανουαρίου 2021.
14. Το γεγονός ότι κατά της ανωτέρω Αίτησης δεν υποβλήθηκαν αντιρρήσεις.
15. Το γεγονός ότι σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 22 παρ. 12 και 14, άρθρου 25, παρ. 4 του ν. 4685/2020, σε περίπτωση κατά την οποία γίνεται αποδεκτό αίτημα τροποποίησης υφιστάμενης άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η εν λόγω άδεια αντικαθίσταται από τη Βεβαίωση Παραγωγού.

16. Το γεγονός ότι βάσει του συνόλου των εγγράφων και στοιχείων του φακέλου της Αίτησης και σύμφωνα με τα οριζόμενα στον ν. 4685/2020, όπως ισχύει, και τον Κανονισμό Βεβαιώσεων η Αίτηση έχει υποβληθεί παραδεκτώς και πληρούνται οι προϋποθέσεις για την τροποποίηση της υπ' αριθ. ειδ. Μητρώου Αδειών ΑΔ-04084 Άδειας Παραγωγής η οποία και ενσωματώνεται στη Βεβαίωση που εκδίδεται.
17. Το γεγονός ότι σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 20 παρ. 2 του ν. 4685/2020 και τον Κανονισμό Βεβαιώσεων η Βεβαίωση και η Βεβαίωση Ειδικών Έργων, οι τροποποιήσεις και οι μεταβιβάσεις αυτών εκδίδονται από τον Πρόεδρο της ΡΑΕ.

## ΒΕΒΑΙΩΝΕΙ

### Για τα κάτωθι στοιχεία του παραγωγού και του σταθμού παραγωγής

ΕΠΩΝΥΜΙΑ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ	«ΔΥΤΙΚΟΣ ΥΒΡΙΔΙΚΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και δ.τ. «ΔΥΤΙΚΟΣ HYBRID Α.Ε.»
ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ	ΥΒΡΙΔΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ
ΘΕΣΗ	ΚΟΦΙΝΑΡΙ (Βάσει των γεωγραφικών συντεταγμένων που υποβλήθηκαν στη Ρ.Α.Ε.)
ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
ΔΗΜΟΣ	ΡΟΔΟΥ
ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΗ ΕΝΟΤΗΤΑ	ΡΟΔΟΥ
ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ	ΝΟΤΙΟΥ ΑΙΓΑΙΟΥ
ΜΟΝΑΔΕΣ ΕΛΕΓΧΟΜΕΝΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ	ΣΥΣΣΩΡΕΥΤΕΣ
ΑΠΟΘΗΚΕΥΤΙΚΗ ΙΚΑΝΟΤΗΤΑ (MWh)	16,0
ΙΣΧΥΣ ΦΟΡΤΙΣΗΣ (MW)	8,0
ΕΓΓΥΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW)	2,0
ΜΕΓΙΣΤΗ ΚΑΤΑΝΕΜΟΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW)	2,0
ΠΑΡΟΧΗ ΕΓΓΥΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ (h)	6
ΜΟΝΑΔΕΣ ΑΠΕ	ΑΙΟΛΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ – ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ
ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ ΑΙΟΛΙΚΟΥ ΣΤΑΘΜΟΥ (MW)	4,7
ΜΕΓΙΣΤΗ ΙΣΧΥΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΙΟΛΙΚΟΥ ΣΤΑΘΜΟΥ (MW)	4,0
ΑΡΙΘΜΟΣ ΑΝΕΜΟΓΕΝΝΗΤΡΙΩΝ	2
ΔΙΑΜΕΤΡΟΣ ΠΤΕΡΩΤΗΣ ΑΝΕΜΟΓΕΝΝΗΤΡΙΑΣ (μέτρα)	82
ΑΡΙΘΜΟΣ ΙΣΟΔΥΝΑΜΩΝ ΤΥΠΙΚΩΝ ΑΝΕΜΟΓΕΝΝΗΤΡΙΩΝ	1,93

ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΟΥ ΣΤΑΘΜΟΥ (MW)	1,0
ΜΕΓΙΣΤΗ ΙΣΧΥΣ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΟΥ ΣΤΑΘΜΟΥ (MW)	1,0
ΠΡΟΣΩΠΟ ΦΥΣΙΚΟ Ή ΝΟΜΙΚΟ ΕΞΑΣΦΑΛΙΣΗΣ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗΣ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ	Η εταιρεία με την επωνυμία «ΔΥΤΙΚΟΣ ΥΒΡΙΔΙΚΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» με δ.τ. «ΔΥΤΙΚΟΣ HYBRID A.E.» μέσω χρηματοδότησης από τρίτους, ήτοι την εταιρεία «SIEMENS GAMESA RENEWABLE ENERGY EÓLICA, S.L. Unipersonal», με αριθμό Ισπανικού Μητρώου «B31907330»
ΔΙΑΡΚΕΙΑ ΙΣΧΥΟΣ	25 ΕΤΗ (ΕΩΣ 05/03/2045)

- Η εγγυημένη ισχύς και μέγιστη κατανεμόμενη ισχύς του σταθμού ορίζεται σε **2,0MW**. Η υποχρέωση του σταθμού για παροχή εγγυημένης ισχύος εξαντλείται στη διάθεση της ισχύος αυτής για περίοδο έως **6** ωρών ημερησίως, όπως αυτές προσδιορίζονται ημερησίως, από τον αρμόδιο Διαχειριστή, βάσει των σχετικών προβλέψεων και ρυθμίσεων του Κώδικα Διαχείρισης των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (εφεξής και «ΚΔΜΔΝ») και της πρότυπης Σύμβασης Πώλησης για υβριδικούς σταθμούς. Η ως άνω υποχρέωση του παραγωγού δεν αναιρεί την υποχρέωση του Διαχειριστή για την απορρόφηση όλης της διαθέσιμης ενέργειας από τις ελεγχόμενες μονάδες παραγωγής σύμφωνα με τους ειδικούς όρους της παρούσας.
- Η απορροφώμενη ενέργεια για πλήρωση των συστημάτων αποθήκευσης θα συμψηφίζεται σε ωριαία βάση με την ενέργεια των μονάδων ΑΠΕ του σταθμού.
- Η έγχυση ενέργειας προς το δίκτυο από τις μονάδες ελεγχόμενης παραγωγής και τις μονάδες ΑΠΕ και η απορρόφηση ενέργειας από το δίκτυο από τις μονάδες πλήρωσης του συστήματος αποθήκευσης του σταθμού γίνεται σύμφωνα με τους ειδικούς όρους της παρούσας, και τις σχετικές προβλέψεις της κείμενης νομοθεσίας και ιδίως του Κώδικα Διαχείρισης των μη Διασυνδεδεμένων νησιών και της πρότυπης Σύμβασης Πώλησης για υβριδικούς σταθμούς.
- Για τη σύναψη των σχετικών συμβάσεων σύνδεσης και πώλησης ισχύουν οι προθεσμίες που ορίζονται στην υπουργική απόφαση που προβλέπεται στην παρ. 15 του άρθρου 8 του ν. 3468/2006, όπως ισχύει.

## **Α. Γενικοί Όροι Βεβαίωσης Παραγωγού Ειδικού Έργου**

### **1. Υποχρέωση τήρησης νομοθετικού και κανονιστικού πλαισίου**

Ο κάτοχος της Βεβαίωσης οφείλει να τηρεί το Νόμο, τον Κανονισμό Βεβαιώσεων Παραγωγού Ηλεκτρικής Ενέργειας του άρθρου 18 του ν. 4685/2020 και μέχρι την έκδοση αυτού τον Κανονισμό Αδειών, τους Κανονισμούς, τους Κώδικες και τις κανονιστικές πράξεις που διέπουν τη δραστηριότητα της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ.

## **2. Παροχή Στοιχείων - Διεξαγωγή ελέγχων**

Ο κάτοχος της Βεβαίωσης οφείλει να παρέχει στον Φορέα Αδειοδότησης τα έγγραφα ή τα στοιχεία που του ζητά, εντός εύλογου χρόνου μετά από γραπτή ειδοποίηση που απευθύνεται σε αυτόν, καθώς και να διευκολύνει τη διεξαγωγή ελέγχων.

## **3. Τήρηση λογαριασμών**

Ο κάτοχος της Βεβαίωσης οφείλει να τηρεί τις υποχρεώσεις, που προβλέπονται στο άρθρο 141 του ν. 4001/2011, όπως ισχύει, σχετικά με την τήρηση λογαριασμών και να τηρεί στην έδρα του αντίγραφα των λογαριασμών στη διάθεση του κοινού, εκτός εάν οι λογαριασμοί αυτοί δημοσιεύονται υποχρεωτικά.

## **4. Συμβάσεις με το Διαχειριστή του Συστήματος**

Ο κάτοχος της Βεβαίωσης οφείλει να συνάπτει με τον αρμόδιο Διαχειριστή, κατά τα προβλεπόμενα στο ν. 4001/2011, τις συμβάσεις που απαιτούνται για τη σύνδεση του σταθμού και τη χρήση του Συστήματος ή του Δικτύου και να τηρεί τους όρους των συμβάσεων αυτών.

## **5. Υποχρέωση σεβασμού κανόνων Ασφάλειας και Προστασίας Περιβάλλοντος**

Ο κάτοχος της Βεβαίωσης οφείλει κατά την άσκηση των δραστηριοτήτων του, για τις οποίες έχει χορηγηθεί η Βεβαίωση αυτή να τηρεί:

- α. τους Κανόνες Ασφαλείας που έχουν εκδοθεί σύμφωνα με το άρθρο 142 του ν. 4001/2011, όπως ισχύει.
- β. τους περιβαλλοντικούς όρους που επιβάλλονται από το κανονιστικό πλαίσιο και τους όρους των αδειών του παραγωγού.

## **6. Επιβολή Πρόσθετων Υποχρεώσεων**

Ο κάτοχος της Βεβαίωσης οφείλει να τηρεί τις αποφάσεις του αρμόδιου Υπουργού που εκδίδονται σύμφωνα με την παράγραφο 3 του άρθρου 135 του ν. 4001/2011, με τις οποίες επιβάλλονται πρόσθετες υποχρεώσεις και να λαμβάνει τα μέτρα που απαιτούνται για την εφαρμογή των αποφάσεων αυτών.

## **7. Τέλη**

Ο κάτοχος της Βεβαίωσης οφείλει να καταβάλλει όλα τα τέλη που προβλέπονται από την ισχύουσα νομοθεσία.

## **8. Διάρκεια ισχύος Βεβαίωσης**

Η Βεβαίωση αυτή ισχύει για χρονικό διάστημα είκοσι πέντε (25) ετών, αρχόμενη από την ημερομηνία έκδοσης της αρχικής άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας. Η διάρκεια ισχύος της μπορεί να ανανεωθεί μέχρι ίσο χρόνο.

## **9. Υποχρεώσεις που απορρέουν από τη Βεβαίωση**

Ο κάτοχος της Βεβαίωσης υποχρεούται να λάβει τις απαραίτητες άδειες ή εγκρίσεις για την υλοποίηση του έργου ιδίως, κατά τα οριζόμενα στο άρθρο 12 του ν. 4685/2020.

Ο κάτοχος της Βεβαίωσης υποχρεούται να ενημερώνει το Φορέα Αδειοδότησης για την πρόοδο των έργων και ειδικότερα:

(α) Μετά τη λήψη της Βεβαίωσης Παραγωγού, με την υποβολή των σχετικών εγγράφων που απαιτούνται για τη διαπίστωση πλήρωσης των υποχρεώσεων προς ενέργεια που απορρέουν από το άρθρο 12 του ν. 4685/2020 και σύμφωνα με τα ορόσημα του άρθρου αυτού, εντός δέκα (10) εργασίμων ημερών από την επίτευξη του οροσήμου.

(β) Μετά τη λήψη της άδειας λειτουργίας με την υποβολή εντός του πρώτου διμήνου κάθε ημερολογιακού έτους στοιχείων που αφορούν το προηγούμενο έτος ως εξής:

i) Την ετήσια παραγωγή ενέργειας και τη Μέγιστη Ισχύ Παραγωγής του σταθμού που καταγράφηκε κατά το διάστημα αυτό.

ii) Το ετήσιο ποσοστό μη διαθεσιμότητας του σταθμού και τους λόγους στους οποίους οφείλεται.

iii) Τυχόν προβλήματα λειτουργίας του σταθμού που οφείλονται στο Σύστημα ή στο Δίκτυο. Μέχρι τη λειτουργία του Ηλεκτρονικού Μητρώου ο κάτοχος της Βεβαίωσης υποχρεούται να ενημερώνει τον Φορέα Αδειοδότησης για την πρόοδο υλοποίησης των έργων.

## **10. Ανάκληση Βεβαίωσης**

Η Βεβαίωση ανακαλείται κατά τα προβλεπόμενα στον Κανονισμό Βεβαιώσεων Παραγωγού Ηλεκτρικής Ενέργειας του άρθρου 18 του ν. 4685/2020.

## **B. Ειδικοί Όροι Βεβαίωσης Παραγωγού Ειδικού Έργου**

### **1. Υποχρέωση Παροχής Εγγυημένης ισχύος**

Ο σταθμός υποχρεούται στην παροχή ενέργειας και ισχύος για κάθε ημέρα κατανομής, τουλάχιστον της ποσότητας που ζητείται από τον Διαχειριστή, κατόπιν σχετικής εντολής του προς τον παραγωγό πριν την έναρξη της ημέρας κατανομής. Η ημέρα κατανομής ορίζεται στον Κώδικα Διαχείρισης Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, άλλως νοείται ημερολογιακή ημέρα. Η ζητούμενη κατ' ελάχιστον υποχρεωτική ποσότητα ενέργειας δε θα υπερβαίνει την ισοδύναμη ενέργεια βάσει της εγγυημένης ισχύος επί τις ώρες διάθεσης της εγγυημένης ισχύος όπως ορίζονται στη παρούσα. Πέραν της ζητούμενης υποχρεωτικής ποσότητας, ο σταθμός δικαιούται να παρέχει προς το δίκτυο τη διαθέσιμη ενέργειά του από τις ελεγχόμενες μονάδες παραγωγής. Η κατανεμόμενη ισχύς του σταθμού δεν υπερβαίνει την εγγυημένη ισχύ του σταθμού. Η διαθέσιμη ενέργεια κατανέμεται ημερησίως βάσει σχετικού προγράμματος που καταρτίζεται από το Διαχειριστή και κοινοποιείται στον παραγωγό, σύμφωνα με τις σχετικές διατάξεις του οικείου Κώδικα Διαχείρισης.

### **2. Προγραμματισμός λειτουργίας του σταθμού. Παροχή επικουρικών υπηρεσιών και τήρηση εφεδρείας συστήματος**

1. Ο τρόπος διάθεσης της ενέργειας και ο ωριαίος προγραμματισμός λειτουργίας των ελεγχόμενων μονάδων του σταθμού θα καθορίζονται από το Διαχειριστή, σύμφωνα με τις διατάξεις του ΚΔΜΔΝ (πρόγραμμα λειτουργίας).
2. Ο σταθμός οφείλει να παρέχει προς το δίκτυο επικουρικές υπηρεσίες (ρύθμιση συχνότητας τάσης κ.λπ.) σύμφωνα με τα ειδικότερα προβλεπόμενα στον ΚΔΜΔΝ.
3. Από τις ελεγχόμενες μονάδες παραγωγής διατηρείται περιθώριο εφεδρείας για την κάλυψη των αναγκών του ηλεκτρικού συστήματος του νησιού. Ο προσδιορισμός του

περιθώριου εφεδρείας που θα διατίθεται για την κάλυψη των αναγκών του συστήματος θα γίνεται σύμφωνα με τις διατάξεις του ΚΔΜΔΝ. Το περιθώριο αυτό δεν δύναται να προέρχεται από άλλες μονάδες του σταθμού, εκτός των ελεγχόμενων μονάδων παραγωγής του σταθμού.

4. Από τις ελεγχόμενες μονάδες παραγωγής διατηρείται περιθώριο εφεδρείας για την κάλυψη των αναγκών του ηλεκτρικού συστήματος του νησιού. Ο προσδιορισμός του περιθώριου εφεδρείας που θα διατίθεται για την κάλυψη των αναγκών του συστήματος θα γίνεται σύμφωνα με τις διατάξεις του ΚΔΜΔΝ. Το περιθώριο αυτό δεν δύναται να προέρχεται από άλλες μονάδες του σταθμού, εκτός των ελεγχόμενων μονάδων παραγωγής του σταθμού.

### **3. Λειτουργία μονάδων ΑΠΕ σε πραγματικό χρόνο**

1. Οι μονάδες ΑΠΕ του σταθμού λειτουργούν ως ακολούθως:
  - α. είτε για την απορρόφηση ενέργειας σε πραγματικό χρόνο από τις μονάδες πλήρωσης των συστημάτων αποθήκευσης του σταθμού.
  - β. είτε για την συνεισφορά σε πραγματικό χρόνο στη παροχή της εγγυημένης ισχύος που ζητείται από το Διαχειριστή, σύμφωνα με τους ειδικούς όρους της παρούσας, εφόσον αυτό είναι τεχνικά εφικτό, με βάση τα τεχνικά χαρακτηριστικά του έργου, και στο βαθμό που αυτό επιτρέπεται από τις σχετικές ρυθμίσεις του ΚΔΜΔΝ.
  - γ. είτε για την απευθείας έγχυση ενέργειας από ΑΠΕ στο σύστημα, σύμφωνα με την σχετική εντολή λειτουργίας (set point) που δίνεται από το Διαχειριστή σε πραγματικό χρόνο, όπως ειδικότερα καθορίζεται στον Κώδικα ΔΜΔΝ. Η εντολή αυτή εκδίδεται ειδικά για υβριδικούς σταθμούς και αφορά δυνατότητα απορρόφησης ηλεκτρικής ενέργειας από το δίκτυο σε ώρες κατανομής κατά τις οποίες δεν έχει τεθεί ανάλογος περιορισμός σε αιολικούς σταθμούς που λειτουργούν στο οικείο αυτόνομο σύστημα νησί και δεν αποτελούν τμήμα υβριδικού σταθμού.
  - δ. είτε σε συνδυασμό των ανωτέρω περιπτώσεων.
2. Η παραγωγή των μονάδων ΑΠΕ του σταθμού σε πραγματικό χρόνο ελέγχεται απολογιστικά, με βάση τις μετρήσεις και σχετικές εντολές πραγματικού χρόνου που καταγράφονται από το Διαχειριστή.

### **4. Συγχρονισμός και απορρόφηση ενέργειας ΑΠΕ από τις μονάδες πλήρωσης των συστημάτων αποθήκευσης του σταθμού**

1. Το ποσοστό προτεραιότητας ένταξης των μονάδων ΑΠΕ του υβριδικού σταθμού ορίζεται σε ποσοστό 100% της ζητούμενης ενέργειας αποθήκευσης από το σταθμό. Επί του ποσοστού αυτού ορίζεται ανοχή η οποία δεν υπερβαίνει, για τις αντίστοιχες ποσότητες ενέργειας, το 5% ωριαίως και το 3% ημερησίως. Σε κάθε περίπτωση, η απόκλιση της παραγόμενης ισχύος των μονάδων ΑΠΕ και του συστήματος αποθήκευσης δεν θα πρέπει να υπερβαίνει τα αντίστοιχα όρια στιγμιαίας λειτουργίας που καθορίζονται στον ΚΔΜΔΝ. Για το λόγο αυτό, ο σχεδιασμός του συστήματος θα πρέπει να ανταποκρίνεται στις ως άνω απαιτήσεις.
2. Για λόγους ασφάλειας του συστήματος ή για λόγους ενίσχυσης της διείσδυσης ενέργειας από ΑΠΕ που προέρχεται από άλλους παραγωγούς ΑΠΕ, και εφόσον υφίσταται περιθώριο περαιτέρω απορρόφησης από τον υβριδικό σταθμό, ο Διαχειριστής δύναται να ζητήσει με σχετική εντολή του, σε πραγματικό χρόνο, την

αύξηση του φορτίου απορρόφησης του σταθμού. Στην περίπτωση αυτή, η επιπλέον ενέργεια απορρόφησης από το δίκτυο δεν προσμετράται ως ποσότητα στο σύνολο της ενέργειας που απορροφά ο σταθμός από το δίκτυο για τον έλεγχο τήρησης του ορίου της περίπτωσης β' της παραγράφου 26 του άρθρου 2 του ν. 3468/2006, όπως ισχύει.

3. Ο συγχρονισμός της παραγωγής των μονάδων ΑΠΕ του σταθμού και της λειτουργίας των μονάδων πλήρωσης του σταθμού σε πραγματικό χρόνο ελέγχεται απολογιστικά, με βάση τις μετρήσεις πραγματικού χρόνου που λαμβάνονται από το σταθμό και καταγράφονται από το Διαχειριστή.

## **5. Παροχή Εγγυημένης Ισχύος. Σύνθεση πηγών στη διάθεση της εγγυημένης ισχύος. Τήρηση εφεδρείας**

1. Ο σταθμός παρέχει τη ζητούμενη εγγυημένη ισχύ/ενέργεια προς το δίκτυο με βάση το σχετικό πρόγραμμα που έχει γνωστοποιηθεί στο παραγωγό κατά την προηγούμενη της ημέρας κατανομής. Ο Διαχειριστής δύναται να τροποποιεί, σε πραγματικό χρόνο, το πρόγραμμα λειτουργίας, εκδίδοντας σχετικές εντολές κατανομής, προκειμένου για την ασφάλεια της λειτουργίας του ηλεκτρικού συστήματος του νησιού ή για την απορρόφηση ενέργειας ΑΠΕ από μη ελεγχόμενες μονάδες παραγωγής, σύμφωνα με όσα ειδικότερα προβλέπονται στον ΚΔΜΔΝ.
2. Κατά τον πραγματικό χρόνο λειτουργίας, η προγραμματισμένη/ζητούμενη εγγυημένη ισχύς του σταθμού δύναται να διατίθεται από συνδυασμό λειτουργίας των ελεγχόμενων μονάδων και των μονάδων ΑΠΕ του σταθμού, υπό την προϋπόθεση ότι αυτό είναι τεχνικά εφικτό και παρέχεται, από τις ελεγχόμενες μονάδες παραγωγής του σταθμού, περαιτέρω περιθώριο εφεδρείας για τις μονάδες ΑΠΕ του σταθμού, πέραν του περιθωρίου εφεδρείας για την κάλυψη των αναγκών του συστήματος και ότι τηρούνται οι περιορισμοί και οι κανόνες ασφαλούς λειτουργίας του συστήματος, σύμφωνα με τις διατάξεις του ΚΔΜΔΝ και τις σχετικές εντολές κατανομής. Κατά συνέπεια, η συνεισφορά των μονάδων ΑΠΕ του σταθμού στην παροχή εγγυημένης ισχύος, σε πραγματικό χρόνο, θα πρέπει να περιορίζεται ώστε να ικανοποιούνται πλήρως οι σχετικές απαιτήσεις ασφαλείας κατά τις διατάξεις του ΚΔΜΔΝ.
3. Το συνολικό περιθώριο εφεδρείας δε δύναται να υπερβαίνει τις δυνατότητες του σταθμού, βάσει των τεχνικών χαρακτηριστικών των ελεγχόμενων μονάδων, ιδιαίτερα του τεχνικού ελαχίστου και των ρυθμών ανάληψης/απόρριψης φορτίου και λοιπών τεχνικών στοιχείων του σταθμού, σύμφωνα με την παρούσα Βεβαίωση Παραγωγού Ειδικού Έργου και τις σχετικές διατάξεις του ΚΔΜΔΝ.
4. Η συνεισφορά των μονάδων ΑΠΕ του σταθμού στην παροχή εγγυημένης ισχύος και η τήρηση των περιθωρίων εφεδρείας για τις μονάδες ΑΠΕ του σταθμού, σε πραγματικό χρόνο, ελέγχεται απολογιστικά, με βάση τις μετρήσεις πραγματικού χρόνου που λαμβάνονται και καταγράφονται από το Διαχειριστή.

## **6. Πλήρωση συστημάτων αποθήκευσης με απορρόφηση ενέργειας από το δίκτυο**

1. Ο υβριδικός σταθμός δύναται να δηλώσει απορρόφηση ενέργειας από το δίκτυο μόνο στη περίπτωση που ζητείται από το Διαχειριστή εγγυημένη ισχύς για την επόμενη ημέρα κατανομής, η οποία δεν δύναται να ικανοποιηθεί πλήρως από την αποθηκευμένη ενέργεια του σταθμού. Στην περίπτωση αυτή, η αιτούμενη προς απορρόφηση ενέργεια από το δίκτυο θα είναι εύλογη σε σχέση με την ποσότητα



ενέργειας που ζητείται από τον Διαχειριστή και λαμβάνοντας υπόψη την απόδοση του ενεργειακού κύκλου λειτουργίας του αποθηκευτικού συστήματος (απορρόφηση-αποθήκευση-παραγωγή) του σταθμού.

2. Ο ωριαίος προγραμματισμός απορρόφησης του σταθμού θα καθορίζεται από τον Διαχειριστή, σύμφωνα με τις διατάξεις του ΚΔΜΔΝ. Η απορρόφηση του σταθμού ενδέχεται να μην ικανοποιηθεί μερικώς ή ολικώς, αν η απορρόφηση δεν είναι δυνατή με βάση τους κανόνες ασφάλειας της λειτουργίας του ηλεκτρικού συστήματος του νησιού, σύμφωνα με τις διατάξεις του ΚΔΜΔΝ.
3. Η λειτουργία των μονάδων πλήρωσης του σταθμού σε πραγματικό χρόνο ελέγχεται απολογιστικά, με βάση τις μετρήσεις πραγματικού χρόνου που λαμβάνονται και καταγράφονται από το Διαχειριστή.

## 7. Επάρκεια πόρων για τα αποθηκευτικά μέσα

1. Ο Κάτοχος της Βεβαίωσης οφείλει να διατηρεί επαρκείς ποσότητες του εργαζόμενου μέσου, στο αποθηκευτικό σύστημα του σταθμού, καθ' όλη τη διάρκεια του έτους, ώστε να εξασφαλίζεται η απρόσκοπτη, ομαλή και ασφαλής λειτουργία του σταθμού. Ο κάτοχος της παρούσας οφείλει να λάβει κάθε άλλη σχετική άδεια που είναι απαραίτητη για την ικανοποίηση της ανωτέρω απαίτησης.
2. Σε περίπτωση παράλληλης χρήσης φυσικών πόρων και εγκαταστάσεων για μη ενεργειακούς σκοπούς, ο Κάτοχος της Βεβαίωσης οφείλει να τηρεί τις προϋποθέσεις και τους όρους που επιβάλλονται από τη χρήση αυτή.
3. Στην περίπτωση παράλληλης χρήσης των συστημάτων αποθήκευσης ή και του εργαζόμενου / αποθηκευτικού μέσου για ενεργειακούς σκοπούς και από άλλο σταθμό, ο κάτοχος της παρούσας Βεβαίωσης Παραγωγού Ειδικού Έργου δεν απαλλάσσεται από την τήρηση των υποχρεώσεων και δεσμεύσεων σχετικά με την επάρκεια του εργαζόμενου και αποθηκευτικού μέσου του σταθμού που απορρέουν από τους όρους της παρούσας Βεβαίωσης Παραγωγού Ειδικού Έργου. Οι υποχρεώσεις αυτές ισχύουν ανεξαρτήτως από την πλήρωση των αντίστοιχων υποχρεώσεων που αφορούν τον άλλο σταθμό.

## 8. Παροχή στοιχείων

1. Ο παραγωγός υποχρεούται να υποβάλει, ετησίως στη ΡΑΕ, απολογιστικά στοιχεία για την λειτουργία του σταθμού του κατά το προηγούμενο έτος, στα οποία περιλαμβάνονται οι ωριαίες ποσότητες ενέργειας που διακινήθηκαν, καθώς η ημερήσια διακύμανση της αποθηκευμένης ενέργειας κατά το προηγούμενο έτος. Τα στοιχεία υποβάλλονται στη ΡΑΕ εντός του πρώτου διμήνου κάθε έτους.
2. Ο παραγωγός υποχρεούται να παρέχει προς το Διαχειριστή ανεξάρτητη μέτρηση – ένδειξη σε πραγματικό χρόνο μέσω ηλεκτρονικού συστήματος SCADA – διακριτά για κάθε ελεγχόμενη μονάδα, για τις μονάδες ΑΠΕ και για κάθε μονάδα πλήρωσης των συστημάτων αποθήκευσης του σταθμού. Από το ηλεκτρονικό σύστημα θα μετρούνται και θα καταγράφονται η μέση ωριαία τιμή ισχύος, και μεγέθη λειτουργίας του σταθμού, όπως ορίζονται στην οικεία Σύμβαση Πώλησης και στις διατάξεις του ΚΔΜΔΝ. Οι προδιαγραφές του ηλεκτρονικού συστήματος καθορίζονται με τον ΚΔΜΔΝ.

*Η Απόφαση αυτή αναρτάται στην ιστοσελίδα του Φορέα Αδειοδότησης και τα στοιχεία της καταχωρούνται στο γεωπληροφοριακό σύστημα της ΡΑΕ. Κατά της παρούσας Απόφασης χωρεί ενδικοφανής προσφυγή εντός προθεσμίας τριάντα (30) ημερών από την δημοσίευση ή την κοινοποίησή της, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 11 παρ. 7 του ν. 4685/2020 (ΦΕΚ Α' 92/07.05.2020).*

**Αθήνα, 07 Ιουλίου 2022**

**Ο Πρόεδρος της ΡΑΕ**

**Αναπλ. Καθ. Αθανάσιος Δαγούμας**