



λογιών Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Συμπαγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης, κριτήρια και περιορισμοί χορήγησης της Προσαύξησης Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά και δι-αδικασία χορήγησης της, καθώς και διαδικασία απομεί-ωσης της λειτουργικής ενίσχυσης για τους σταθμούς που έχουν λάβει Επενδυτική Ενίσχυση κατ' εφαρμογή των άρθρων 3, 5 και 6 του ν. 4414/2016», στα ακόλουθα σημεία:

1. Εφεξής η φράση «Λειτουργός Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Λ.Α.Γ.Η.Ε.)» ή «Λ.Α.Γ.Η.Ε.» αντικαθίστανται με τη φράση «Διαχειριστής ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης (Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π.)» ή «Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π.» αντίστοιχα.

2. Το άρθρο 4 καταργείται. Τα άρθρα 5 έως 10 και οι σχετικές αναφορές σε αυτά αναριθμούνται αντίστοιχα σε 4 έως 9.

3. Το άρθρο 1 αντικαθίσταται ως εξής:

#### «Άρθρο 1 Ορισμοί

1. Αξία της Ηλεκτρικής ενέργειας στη Χονδρεμπορική Αγορά (Α.Η.Χ.Α.): Η αξία της ηλεκτρικής ενέργειας στη Χονδρεμπορική Αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, ανά Περίοδο Κατανομής, σε €/MWh, η οποία για τις ανάγκες της παρούσας ορίζεται λαμβάνοντας υπόψη την ωριαία Οριακή Τιμή Συστήματος (Ο.Τ.Σ.).

2. Ωριαία Απόκλιση Ενέργειας Σταθμού (ΩΑΕΣ): Η ωριαία απόκλιση της ποσότητας ενέργειας από το σταθμό Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα ή στο Διασυνδεδεμένο Δίκτυο, όπως ορίζεται στους οικείους κώδικες της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.

3. Ωριαία Απόκλιση Ενέργειας Φο.Σ.Ε. (ΩΑΕΦ): Η ωριαία απόκλιση της ποσότητας ενέργειας από τους σταθμούς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που εκπροσωπούνται από Φο.Σ.Ε. σύμφωνα με τους πίνακες της παρ. 3 του άρθρου 6 της παρούσας, όπως ορίζεται στους οικείους κώδικες της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.

4. Ακραίο Ωριαίο Όριο Ποσοστιαίας Απόκλισης (ΑΩΟ-ΠΑ): Το ωριαίο όριο ποσοστιαίας απόκλισης της δηλού-μενης ποσότητας έγχυσης (δηλαδή της ενταχθείσας πο-σότητας) στον Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό (ΗΕΠ) ανά ομάδα τεχνολογίας και εύρος εγκατεστημένης ισχύος, η υπέρβαση του οποίου, σύμφωνα με τους πίνα-κες της παρ. 3 του άρθρου 6 της παρούσας, για ποσο-στό ωρών υψηλότερο από το Ακραίο Μηνιαίο Ποσοστό Ωρών (ΑΜΠΩ), οδηγεί σε μη καταβολή της Προσαύξησης Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά για τον μήνα εκκαθάρισης.

5. Ακραίο Μηνιαίο Ποσοστό Ωρών (ΑΜΠΩ): Το μηνιαίο ποσοστό των ωρών ανά ομάδα τεχνολογίας και εύρος εγκατεστημένης ισχύος για τις οποίες προκύπτει υπέρ-βαση του Ακραίου Ωριαίου Ορίου Ποσοστιαίας Απόκλι-σης (ΑΩΟΠΑ), επί του συνόλου των ωρών ανά ομάδα τεχνολογίας και εύρος εγκατεστημένης ισχύος για τις οποίες είχε δηλωθεί ποσότητα έγχυσης (είχε ενταχθεί ποσότητα) στον Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό (ΗΕΠ), η υπέρβαση του οποίου, σύμφωνα με τους πίνα-κες της παρ. 3 του άρθρου 6 της παρούσας, οδηγεί σε μη καταβολή της Προσαύξησης Ανάπτυξης Ετοιμότητας

Συμμετοχής στην Αγορά για τον μήνα εκκαθάρισης.

6. Χρέωση Απόκλισης Προσφορών Έγχυσης (BAL\_GRES): Η μοναδιαία χρέωση απόκλισης, σε €/MWh, λόγω σημαντικών αποκλίσεων στην υποβολή Προσφο-ρών Έγχυσης από Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, η οποία καθορίζεται ετησίως σύμφωνα με τους οικείους κώδικες της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.»

4. Στην παρ. 1 του άρθρου 2 διαγράφεται η φράση «καθώς και οι Μηχανισμοί Χονδρεμπορικής Αγοράς ηλε-κτρικής ενέργειας (Μ.Χ.Α.) που λαμβάνονται υπόψη».

5. Η παρ. 2 του άρθρου 3 αντικαθίσταται ως εξής:

«Η Α.Η.Χ.Α. ανά Περίοδο Κατανομής υπολογίζεται ως ακολούθως:

$$ΑΗΧΑ_n = ΟΤΣ_n \quad (1)»$$

6. Η παρ. 4 και 5 του άρθρου 3 αντικαθίστανται ως εξής:

«4. Η Ε.Τ.Α. για τους σταθμούς τεχνολογίας Α.Π.Ε. Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής υπολογίζεται ανά τεχνολογία λαμβάνοντας υπόψη τη συνολική έγχυση ηλεκτρικής ενέργειας στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και Δίκτυο από τους σταθμούς της αντίστοιχης τεχνολογίας Α.Π.Ε. Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής, η οποία εκκαθαρίστηκε ως συμμετοχή στην αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας κατά την Περίοδο Κατανομής, όπως αυτή καθορίζεται και υπολο-γίζεται σύμφωνα με τους οικείους κώδικες της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, ανεξαρτήτως του καθεστώτος στήριξης που διέπει τη λειτουργία των Σταθμών αυτών.

Το μέγεθος της μηνιαίας ποσότητας ηλεκτρικής ενέρ-γειας της κάθε τεχνολογίας Σταθμών Α.Π.Ε. Μη Ελεγχόμε-νης Παραγωγής, που εγχέεται στα σημεία σύνδεσης στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και Δίκτυο, προκύπτει από το άθροισμα της αντίστοιχης ποσότητας ηλεκτρικής ενέρ-γειας των σταθμών της αντίστοιχης τεχνολογίας Α.Π.Ε. Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής, η οποία εκκαθαρίστηκε ως συμμετοχή στην αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας, για το μήνα που αφορά ο υπολογισμός της ΕΤΑ.

Τα ανωτέρω μετρούνται ή εκτιμώνται, σε περίπτωση τεχνικής αδυναμίας τηλεμέτρησης, και διαβιβάζονται στη Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε. από την Α.Δ.Μ.Η.Ε. Α.Ε., για τους σταθμούς υψηλής τάσης και μέσης τάσης, και από την Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε., για τους σταθμούς χαμηλής τάσης, όπως ορίζεται στους οικείους κώδικες. Η εγχεόμενη ενέργεια, η οποία προέρχεται από τηλεμετρούμενες εγκαταστά-σεις που είναι συνδεδεμένες στο δίκτυο χαμηλής τάσης, αλλά δεν υπάρχουν διαθέσιμα πιστοποιημένα αναλυτικά μετρητικά δεδομένα ανά περίοδο κατανομής, δεν λαμ-βάνεται υπόψη για τον υπολογισμό της Ε.Τ.Α. μέχρι τα εν λόγω μετρητικά δεδομένα να καταστούν διαθέσιμα.

Κατά τον υπολογισμό της Ε.Τ.Α. για τους Σταθμούς Α.Π.Ε. Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής, δε λαμβάνεται υπόψη η παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια που απορ-οφάται από το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο και προέρχεται από εγκαταστάσεις που είναι συνδεδεμένες στο δίκτυο χαμηλής τάσης και δεν υπάρχει δυνατότητα τηλεμέτρη-σης από τον αρμόδιο Διαχειριστή, καθώς και από εγκα-ταστάσεις αυτοπαραγωγών.

Η Ε.Τ.Α. για τους Σταθμούς Α.Π.Ε. Μη Ελεγχόμενης Πα-ραγωγής υπολογίζεται μηνιαίως σύμφωνα με την εξίσω-ση που ακολουθεί:

$$\text{ΕΤΑ ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑΣ ΣΤΑΘΜΩΝ ΑΠΕ ΜΗ ΕΛΕΓΧ. ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ} = \frac{\sum_{h=1}^n \text{ΑΗΧΑ}_{h} \times Q_{\text{εγχεόμενη εκκαθαριζόμενη ενέργεια, ΤΕΧΝ ΑΠΕ, h}}}{\sum_{h=1}^n Q_{\text{εγχεόμενη εκκαθαριζόμενη ενέργεια, ΤΕΧΝ ΑΠΕ, h}}} \quad (2)$$

όπου

$Q_{\text{εγχεόμενη εκκαθαριζόμενη ενέργεια, ΤΕΧΝ. ΑΠΕ, h}}$ : Η συνολική έγχυση ηλεκτρικής ενέργειας στα όρια του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου από τους σταθμούς της τεχνολογίας Α.Π.Ε. Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής, και η οποία εκκαθαρίστηκε ως συμμετοχή στην αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας για την Περίοδο Κατανομής, όπως αυτή καθορίζεται και υπολογίζεται σύμφωνα με τους οικείους κώδικες της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.

n: το σύνολο των Περιόδων Κατανομής του μήνα που μετρήθηκε έγχυση ηλεκτρικής ενέργειας από τους σταθμούς της εκάστοτε τεχνολογίας Α.Π.Ε. στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και Δίκτυο.

h: η Περίοδος Κατανομής κατά την οποία μετρήθηκε έγχυση ηλεκτρικής ενέργειας από τους σταθμούς της εκάστοτε τεχνολογίας Α.Π.Ε. στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και Δίκτυο.

5. Η Ε.Τ.Α για τους Σταθμούς Ελεγχόμενης Παραγωγής Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. υπολογίζεται σύμφωνα με την εξίσωση που ακολουθεί:

$$\text{ΕΤΑ ΣΤΑΘΜΩΝ ΑΠΕ / ΣΗΘΥΑ ΕΛΕΓΧ. ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ} = \frac{\sum_{h=1}^n \text{ΑΗΧΑ}_{h} \times Q_{\text{ΦΟΡΤΙΟ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ, h}}}{\sum_{h=1}^n Q_{\text{ΦΟΡΤΙΟ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ, h}}} \quad (3)$$

όπου

$Q_{\text{ΦΟΡΤΙΟ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ, h}}$ : Το φορτίο συστήματος που εκκαθαρίζεται στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, για κάθε Περίοδο Κατανομής, σύμφωνα με τους οικείους κώδικες. n: το σύνολο των Περιόδων Κατανομής του μήνα. h: η Περίοδος Κατανομής.»

7. Το άρθρο 5 αντικαθίσταται ως εξής:

«Άρθρο 5

Μεθοδολογία υπολογισμού της Προσαύξης Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά

1. Οι κάτοχοι σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που εμπίπτουν στις διατάξεις της παρ. 11 του άρθρου 5 του ν. 4414/2016 λαμβάνουν, επιπροσθέτως του ποσού που προκύπτει κατά το μηνιαίο κύκλο εκκαθάρισης των Σ.Ε.Δ.Π. σύμφωνα με το άρθρο 4 της παρούσας, ποσό σε € που προκύπτει από το γινόμενο της συνολικής ενέργειας που παρήγαγε ο σταθμός παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και Σ.Η.Θ.Υ.Α. και εγχύθηκε στα όρια του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου, κατά τον μήνα που αντιστοιχεί στον κύκλο εκκαθάρισης, με την τιμή της Προσαύξης Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά, σε €/MWh (εφεξής Σταθερή Προσαύξη ή Σ.Π.), το οποίο αντιστοιχεί στο σταθμό παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. σύμφωνα με τις παραγράφους 11 και 13 του άρθρου 5 του ν. 4414/2016, όπως αυτές ισχύουν. Το ποσό που προκύπτει με την εφαρμογή του προηγούμενου εδαφίου δύναται να μην καταβάλλεται στο πλαίσιο εφαρμογής του Μεταβατικού Μηχανισμού Βέλτιστης Ακρίβειας Πρόβλεψης (Μ.Μ.Β.Α.Π.) της παρ. 8 του άρθρου 5 του ν. 4414/2016 και των όσων προβλέπονται στο άρθρο 6 της παρούσας.

2. α. Η Σταθερή Προσαύξη (Σ.Π.) που αντιστοιχεί στο σταθμό παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. σύμφωνα με τις παραγράφους 11 και 13 του άρθρου 5 του ν. 4414/2016 όπως αυτές ισχύουν, είναι ενιαία και προκύπτει ανά ημερολογιακό έτος με την εφαρμογή συντελεστή 60% επί της μοναδιαίας χρέωσης απόκλισης BAL\_GRES, όπως αυτή καθορίζεται και ισχύει ετησίως, σύμφωνα με τους οικείους κώδικες της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και της Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε..

β. Η τιμή της Σταθερής Προσαύξης (Σ.Π.) δε δύναται να αυξάνεται κατά το επόμενο ημερολογιακό έτος. Σε περίπτωση που η εφαρμογή της μεθοδολογίας του πρώτου εδαφίου οδηγεί σε υψηλότερη τιμή σε σχέση με το προηγούμενο ημερολογιακό έτος, η τιμή της Σταθερής Προσαύξης σε €/MWh παραμένει αμετάβλητη.

γ. Ειδικά για το έτος 2019, η τιμή της Σταθερής Προσαύξης (Σ.Π.) καθορίζεται σε 1€/MWh για τους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., οι κάτοχοι των οποίων έχουν δικαίωμα για την καταβολή αυτής σύμφωνα με τις παραγράφους 11 και 13 του άρθρου 5 του ν. 4414/2016 και της παρούσης.

3. Η Α.Δ.Μ.Η.Ε. Α.Ε., εντός δεκαπέντε ημερών από το πέρας του μηνιαίου κύκλου εκκαθάρισης, αποστέλλει προς τη Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε. όλα τα απαραίτητα στοιχεία ανά σταθμό Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. για την εφαρμογή των διατάξεων του τελευταίου εδαφίου της παρ. 1, σύμφωνα και με τα όσα καθορίζονται στο άρθρο 6 της παρούσας. Ειδικότερα, το ποσό που καταβάλλεται επιπρόσθετα του ποσού Λειτουργικής Ενίσχυσης του άρθρου 4, κατά το μηνιαίο κύκλο εκκαθάρισης των Σ.Ε.Δ.Π. στους κατόχους σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που εμπίπτουν στις διατάξεις της παρ. 11 του άρθρου 5 του ν. 4414/2016 στη βάση της Σ.Π., υπολογίζεται σύμφωνα με την εξίσωση που ακολουθεί:

$$\text{ΠοΣΠ}_{\text{ΣΕΔΠ, ΣΤΑΘΜΟΥ}} = \sum_{\text{ΣΤΑΘΜΟΥ}} \text{ΧQ}_{\text{ΑΓΟΡ, ΣΤΑΘΜΟΥ}} \quad (6)$$

όπου

ΠοΣΠ<sub>ΣΕΔΠ, ΣΤΑΘΜΟΥ</sub> το ποσό από την εφαρμογή της Σταθερής Προσαύξησης σε € που πιστώνεται μηνιαίως στον κάτοχο του σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που δικαιούται την καταβολή του.

ΣΠ<sub>ΣΤΑΘΜΟΥ</sub> η τιμή της Σταθερής Προσαύξησης σε €/MWh που καθορίζεται στο πλαίσιο της Προσαύξησης Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά ανά κατηγορία σταθμών Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., και η οποία διέπει τον εκάστοτε μηνιαίο κύκλο εκκαθάρισης της Σ.Ε.Δ.Π., όπως αυτή ισχύει.

Q<sub>ΑΠΟΡ, ΣΤΑΘΜΟΥ</sub> η συνολική ενέργεια που παρήγαγε ο σταθμός παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. και εγχύθηκε στα όρια του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου κατά το μηνιαίο κύκλο εκκαθάρισης.

4. Η Α.Δ.Μ.Η.Ε. Α.Ε., εντός του πρώτου ημερολογιακού μήνα μετά το πέρας του κάθε ημερολογιακού έτους, διαβιβάζει τα στοιχεία για τον καθορισμό της μοναδιαίας τιμής BAL\_GRES προς τη Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε..

5. Τα ποσά που αντιστοιχούν στη Σταθερή Προσαύξηση των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. υπολογίζονται κατά τον μήνα που αντιστοιχεί στον κύκλο εκκαθάρισης και κατά την πρώτη φορά καταβάλλονται στους έχοντες το σχετικό δικαίωμα μετά την πρώτη εκκαθάριση του Μηχανισμού Βέλτιστης Ακρίβειας Πρόβλεψης (Μ.Β.Α.Π.) της παρ. 8 του άρθρου 5 του ν. 4414/2016.

6. Οι κάτοχοι των σταθμών Ελεγχόμενης Παραγωγής Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 2 του ν. 4414/2016, δεν έχουν δικαίωμα για την καταβολή της Σταθερής Προσαύξησης».

8. Στο άρθρο 6, η περίπτωση β' της παρ. 3 αντικαθίσταται ως εξής:

«β. Πίνακας 2: Κριτήρια καταβολής της Προσαύξησης Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά ανά ομάδα τεχνολογίας (Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. πλην Αιολικών Εγκαταστάσεων και σταθμών ελεγχόμενης παραγωγής) και εύρος εγκατεστημένης ισχύος»

«β. Πίνακας 2: Κριτήρια καταβολής της Προσαύξησης Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά ανά ομάδα τεχνολογίας (Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. πλην Αιολικών Εγκαταστάσεων και σταθμών ελεγχόμενης παραγωγής) και εύρος εγκατεστημένης ισχύος»

Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. πλην Αιολικών Εγκαταστάσεων και σταθμών ελεγχόμενης παραγωγής	Ακραίο Ωριαίο Όριο Ποσοστιαίας Απόκλισης (ΑΩΟΠΑ)	Ακραίο Μηνιαίο Ποσοστό Ωρών (ΑΜΠΩ)
0-1 MW	12%	30%
>1 MW	10%	30%

Η ισχύς της παρούσας απόφασης αρχίζει από τη δημοσίευσή της στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Η απόφαση αναρτάται και είναι διαθέσιμη στο δικτυακό τόπο του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας (<http://www.ypeka.gr>).

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 28 Μαΐου 2019

Ο Υπουργός

**ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΣΤΑΘΑΚΗΣ**