



ΑΙΤΙΟΛΟΓΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ

Νέο καθεστώς στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαγωγή 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.

ΜΕΡΟΣ ΠΡΩΤΟ

Νέο καθεστώς στήριξης των σταθμών Παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης

Α) ΓΕΝΙΚΟ ΜΕΡΟΣ ΓΙΑ ΑΡΘΡΑ 1-26

Η ανάπτυξη και εφαρμογή του παρουσιαζόμενου καθεστώτος στήριξης της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. εντάσσεται στο πλαίσιο της ενιαίας πολιτικής της Ευρωπαϊκής Ένωσης για την αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής και αφορά ειδικότερα τον τομέα των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και σχετίζεται με την επίτευξη του στόχου για συμμετοχή των Α.Π.Ε. στο ενεργειακό ισοζύγιο σε ποσοστό 20% της ακαθάριστης τελικής κατανάλωσης ενέργειας και ο οποίος για την Ελλάδα αντιστοιχεί σε ποσοστό 18% συμμετοχής των ΑΠΕ στην ακαθάριστη κατανάλωση τελικής ενέργειας.

Σε επίπεδο νομοθετικού πλαισίου, η Ελλάδα έχει ενσωματώσει στο εθνικό δίκαιο τη σχετική Οδηγία 2009/28/ΕΚ, αναμορφώνοντας παράλληλα το θεσμικό πλαίσιο που προϋπήρχε για την προώθηση των Α.Π.Ε. κυρίως στον τομέα της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας.

Η αξιοποίηση του εγχώριου δυναμικού Α.Π.Ε. αποτελεί κεντρικό εθνικό ενεργειακό στόχο καθώς συμβάλλει τόσο στη διαφοροποίηση του εθνικού ενεργειακού μίγματος όσο και στην ασφάλεια του ενεργειακού εφοδιασμού ενώ ταυτόχρονα ενισχύει και την ανάπτυξη της εθνικής οικονομίας.

Στο πλαίσιο αυτό, σημαντική παράμετρος στο σχεδιασμό του ενεργειακού συστήματος, ειδικά για την περαιτέρω ανάπτυξη των τεχνολογιών Α.Π.Ε., είναι η εγκαθίδρυση ενός ασφαλούς επενδυτικού περιβάλλοντος με συγκεκριμένα χρονοδιαγράμματα υλοποίησης και υποστήριξης της παραγόμενης ενέργειας από τις τεχνολογίες αυτές, ενώ η εφαρμογή του σχήματος υποστήριξης μέσω αγορακεντρικών μηχανισμών, επιτυγχάνει και τη βέλτιστη σχέση κόστους- οφέλους για το κοινωνικό σύνολο.

Λαμβάνοντας υπόψη την υπό εξέλιξη διαδικασία για ανάπτυξη ενός νέου μοντέλου αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα, η οποία αναμένεται να ολοκληρωθεί μέχρι το τέλος του 2017, καθώς και τον εθνικό στρατηγικό στόχο για προστασία των

καταναλωτών από μη βέλτιστες ενισχύσεις σε επίπεδο κόστους-οφέλους της παραγωγής ενέργειας από ΑΠΕ, υιοθετείται με το παρόν ένα νέο καθεστώς στήριξης της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. Στόχος είναι το νέο καθεστώς να επιτρέπει τόσο την υλοποίηση νέων επενδύσεων που θα αξιοποιούν το σημαντικό εγχώριο δυναμικό για ηλεκτροπαραγωγή από ΑΠΕ όσο και τη σταδιακά μεγαλύτερη συμμετοχή και ανάληψη υποχρεώσεων από τους νέους αυτούς σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. σε επίπεδο αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και την παρακολούθηση του σταθμισμένου κόστους παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από αυτές ώστε να αποφεύγονται μη απαραίτητες ενισχύσεις στη λειτουργία τους.

Με το παρουσιαζόμενο νέο καθεστώς στήριξης της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ η Ελληνική πολιτεία στοχεύει στην αναμόρφωση του σχήματος/καθεστώτος που ισχύει σήμερα, ώστε να επιτευχθεί η σταδιακή ενσωμάτωση και συμμετοχή των νέων μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας καθώς και να βελτιωθεί η οικονομική τους αποδοτικότητα στη βάση της υποστήριξης λειτουργίας της παραγόμενης ενέργειας που λαμβάνουν τα εν λόγω έργα.

Το νέο καθεστώς στήριξης λαμβάνει υπόψη και υιοθετεί τις απαιτήσεις που περιγράφονται ειδικά στην ενότητα 3.3 των «Κατευθυντήριων γραμμών για τις κρατικές ενισχύσεις στον τομέα του περιβάλλοντος και της ενέργειας για την περίοδο 2014-2020» και έχει ως στόχο να υποστηρίξει την περαιτέρω ανάπτυξη των μονάδων ΑΠΕ για ηλεκτροπαραγωγή στην Ελλάδα στο πλαίσιο επίτευξης των εθνικών ενεργειακών στόχων, όπως προβλέπονται και από την Οδηγία 2009/28/ΕΚ, με το βέλτιστο τρόπο σε επίπεδο κόστους-οφέλους για την κοινωνία.

Ειδικότερα, βασίζεται στην ανάπτυξη ενός νέου μηχανισμού ενίσχυσης της λειτουργίας των μονάδων αυτών (operating aid), ο οποίος προβλέπει προσαύξηση (premium), επιπλέον της τιμής όπως αυτή διαμορφώνεται στη χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Η προσαύξηση αυτή θα χορηγείται για το χρόνο ισχύος της στήριξης της εκάστοτε μονάδας ηλεκτροπαραγωγής από ΑΠΕ, σε επίπεδο τεχνολογίας ΑΠΕ, και είναι της μορφής μιας διαφορικής τιμής (FiP), λαμβάνοντας υπόψη τα έσοδα από τη συμμετοχή στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

Υιοθετείται η μορφή της διαφορικής προσαύξησης σε επίπεδο κατηγορίας σταθμών (sliding premium) και όχι της σταθερής προσαύξησης (fixed premium) ώστε να υπάρχει απο-συσχέτιση από μελλοντικές διαφοροποιήσεις στην εξέλιξη της τιμής που θα καθορίζεται στη χονδρεμπορική αγορά, ώστε κάθε φορά να υπάρχει έλεγχος και προκαθορισμένο μέγεθος του συνολικού εσόδου που λαμβάνουν οι συγκεκριμένοι σταθμοί ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ. Με αυτό τον τρόπο ελαχιστοποιούνται τόσο φαινόμενα υπερ-αποζημίωσης όσο και υπο-αποζημίωσης της παραγωγής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ. Επιπρόσθετα η υιοθέτηση μιας τέτοιας μορφής διαφορικής προσαύξησης κρίνεται ως βέλτιστη σε επίπεδο εθνικής αγοράς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ,

καθώς επιτρέπει μια σχετικά «ομαλή» μετάβαση στο νέο καθεστώς στήριξης λαμβάνοντας υπόψη το μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2015 καθεστώς στήριξης μέσω σταθερών εγγυημένων τιμών (FiT).

Το σύνολο των νέων σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που θα υπόκεινται υποχρεωτικά στο νέο καθεστώς στήριξης υπό τη μορφή προσαύξησης επιπλέον των εσόδων που λαμβάνουν από τη συμμετοχή τους στη χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, ακόμη και αν τεθούν σε λειτουργία πριν τη μετάβαση στο νέο μοντέλο αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, θα έχουν την υποχρέωση ανάληψης του συνόλου των υπηρεσιών εξισορρόπησης που θα προβλέπονται για τις μονάδες αυτές με την ολοκλήρωση και θέση σε λειτουργία του μοντέλου αυτού.

Η συμμετοχή των νέων σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας θα πραγματοποιείται κατά το μεταβατικό στάδιο μέσω της προ-ημερήσιας αγοράς, όπου και θα υποβάλλουν ωριαίες προσφορές έγχυσης και θα ακολουθούν τον ίδιο κύκλο εκκαθάρισης και διακανονισμού συναλλαγών με τις υπόλοιπες συμβατικές μονάδες παραγωγής και εισαγωγές. Η εκκαθάριση του κυμαινόμενου τμήματος της προσαύξησης θα γίνεται σύμφωνα με την πραγματικά εγχυθείσα ενέργεια.

Οι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., που θα εντάσσονται στο νέο καθεστώς της λειτουργίας τους υπό τη μορφή κυμαινόμενης προσαύξησης, θα υπόκεινται σε συγκεκριμένες υποχρεώσεις κατά τη συμμετοχή τους στη αγορά, οι οποίες με την ολοκλήρωση του νέου μοντέλου λειτουργίας της ηλεκτρικής αγοράς θα αφορούν και σε συγκεκριμένες αρμοδιότητες/υποχρεώσεις εξισορρόπησης.

Κατά το μεταβατικό στάδιο, προβλέπεται να εφαρμοστεί μηχανισμός προς τους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., ο οποίος θα λειτουργεί προς την κατεύθυνση βελτιστοποίησης των προβλέψεων ωριαίας έγχυσης που θα παρέχουν κατά τη συμμετοχή τους στην προημερήσια αγορά. Αυτό κρίνεται σκόπιμο ελλείψει της ενδο-ημερήσιας αγοράς, ώστε να μειώνονται οι σχετικές αποκλίσεις από τις προβλέψεις του Η.Ε.Π. και ανάλογα οι απαιτήσεις χρήσεως υπηρεσιών αλλά και για να λειτουργήσει σταδιακά ως προετοιμασία για τους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. αναφορικά με τις υπηρεσίες και τις υποχρεώσεις που θα αναλάβουν με την εφαρμογή του νέου μοντέλου αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

Για τη διευκόλυνση συμμετοχής όλων των υπόχρεων κατόχων σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στην αγορά, θα θεσπιστεί και θα αναπτυχθεί ειδικό πλαίσιο λειτουργίας Φορέων Σωρευτικής Εκπροσώπησης (Φο.Σ.Ε.). Οι εν λόγω φορείς θα αναλαμβάνουν για λογαριασμό των παραγωγών υποχρεώσεις αναφορικά με τη συμμετοχή τους στην αγορά, όπως αυτές θα

διαμορφωθούν σε αντίστοιχη διμερή σύμβαση φορέα εκπροσώπησης - κατόχου σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.

Σε περιπτώσεις προσωρινής αδυναμίας παροχής των εν λόγω υπηρεσιών από τους παραπάνω φορείς ή και λόγω μη ανεπτυγμένης αγοράς λειτουργίας των συγκεκριμένων φορέων θα θεσπιστεί Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης τύπου «Τελευταίου Καταφυγίου» (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.) με συγκεκριμένες υποχρεώσεις και τρόπο λειτουργίας. Ο φορέας αυτός για το αρχικό στάδιο εφαρμογής του νέου σχήματος υποστήριξης θα μπορεί να λειτουργήσει αντιπροσωπεύοντας σημαντικό αριθμό παραγωγών, στο πλαίσιο συγκεκριμένων και κλιμακούμενων χρεώσεων, αλλά σταδιακά και μέχρι την εφαρμογή του νέου μοντέλου αγοράς προβλέπεται να αναλαμβάνει τις συγκεκριμένες υπηρεσίες μόνο για λόγους έκτακτης ανάγκης και χρονικά περιορισμένης διάρκειας ανά παραγωγό. Για τους παραπάνω λόγους, θα εφαρμοστούν σταδιακά συγκεκριμένα αντικίνητρα, ώστε να μην χρησιμοποιείται ως μόνιμος φορέας παροχής των συγκεκριμένων υπηρεσιών από τους παραγωγούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.

Επιπλέον, δίνεται η δυνατότητα για σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α μέχρις ενός ορίου εγκατεστημένης ισχύος να μπορούν εφόσον το επιθυμούν να συνεχίσουν να εντάσσονται σε μορφή λειτουργικής ενίσχυσης στη βάση μιας σταθερής τιμής (FiT).

Από την 1η Ιανουαρίου 2017 η Ελληνική Πολιτεία προτίθεται να υιοθετήσει ένα σχήμα χορήγησης των ενισχύσεων λειτουργίας μέσω ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών, με στόχο την αναγνώριση του βέλτιστου επιπέδου υποστήριξης της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από τους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. που απαιτούνται για την επίτευξη των εθνικών ενεργειακών στόχων. Η υιοθέτηση ανταγωνιστικών διαδικασιών θα επιλεγεί και θα εφαρμοστεί εφόσον αυτό αξιολογηθεί ότι δε θα οδηγήσει σε μη βέλτιστα αποτελέσματα και τα οποία θα δικαιολογούσαν είτε τη μερική είτε την ολική μη υιοθέτηση τους. Πρόθεση είναι η διενέργεια ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών να εφαρμοστεί αρχικά στις περιπτώσεις που απελευθερώνεται ή δημιουργείται νέος ηλεκτρικός χώρος για σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και ειδικά για ώριμες τεχνολογίες Α.Π.Ε. Επισημαίνεται επιπλέον, ότι για τις νέες Φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις, μεγαλύτερες ενός ορίου εγκατεστημένης ισχύος, το σχήμα των ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών θα εφαρμοστεί καθολικά με τη νομοθετική εφαρμογή του παρουσιαζόμενου νέου καθεστώτος στήριξης.

Στο πλαίσιο αυτό, σε αρχικό στάδιο για την αξιολόγηση αναφορικά με τη γενικευμένη εφαρμογή ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών για τα νέα έργα ΑΠΕ, θα διενεργηθεί εντός του 2016 μια πιλοτική ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών. Η πιλοτική αυτή ανταγωνιστική διαδικασία θα

διενεργηθεί για νέα Φωτοβολταϊκά έργα και η σχετική περιγραφή της διαδικασίας παρουσιάζεται στο άρθρο 7.

Η υποστήριξη της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.ΥΑ. στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (Μ.Δ.Ν), συνεχίζεται και με το νέο καθεστώς στήριξης λαμβάνοντας υπόψη τις ειδικές συνθήκες εκκαθάρισης και λειτουργίας της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στα Μ.Δ.Ν.

Με το νέο καθεστώς στήριξης συνεχίζεται επίσης η υποστήριξη της λειτουργίας της Συμπαγωγής Ηλεκτρισμού – Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (Σ.Η.Θ.Υ.Α.) με στόχο τη βελτίωση της ενεργειακής απόδοσης και την εξοικονόμηση πρωτογενούς ενέργειας, σύμφωνα με τις διατάξεις της Οδηγίας 2004/8/ΕΚ και των όσων επίσης προβλέπονται με την Οδηγία 2012/27/ΕΕ. Οι προϋποθέσεις ένταξης σταθμών υπό το νέο καθεστώς στήριξης, στην κατηγορία Σ.Η.Θ.Υ.Α. πληρούνται εφόσον η εξοικονόμηση πρωτογενούς ενέργειας μέσω της ενιαίας διαδικασίας υπερβαίνει το 10% σε σχέση με την χωριστή παραγωγή ηλεκτρισμού και θερμότητας.

Στο πλαίσιο του ενεργειακού σχεδιασμού για τη βέλτιστη, με οικονομικούς όρους, υλοποίηση των στόχων για το 2020 η Σ.Η.Θ.Υ.Α. αναμένεται να συνεισφέρει ως ένα βαθμό μέσω της εξοικονόμησης πρωτογενούς ενέργειας στην επίτευξη των σχετικών στόχων.

Για το σχεδιασμό και ανάπτυξη του νέου καθεστώτος στήριξης της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. αξιοποιήθηκαν και λήφθηκαν υπόψη τα συμπεράσματα από τις συνεδριάσεις της Ομάδας Εργασίας που συστήθηκε στο Υ.Π.ΕΝ. σύμφωνα με την Απόφαση ΑΠΕΗΛ/Φ99/οικ.184652/08.12.2015, καθώς και οι εισηγήσεις και οι σχετικές μελέτες που εκπονήθηκαν στο πλαίσιο της τεχνικής βοήθειας σε θέματα Ανανέωσιμων Πηγών Ενέργειας και Εξοικονόμησης Ενέργειας της Ευρωπαϊκής Επιτροπής (Υπηρεσία Υποστήριξης Διαρθρωτικών Μετάρρυθμίσεων) προς το Υ.Π.ΕΝ.

Το συντονισμό για την εκπόνηση του συγκεκριμένου νόμου τον είχε η Γενική Γραμματεία Ενέργειας και Ορυκτών Πρώτων Υλών του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας.

Β) ΚΑΤ' ΑΡΘΡΟΝ

Άρθρο 1

Σκοπός και πεδίο εφαρμογής

Στο άρθρο 1 καθορίζεται ο σκοπός και το πεδίο εφαρμογής του σχεδίου νόμου με το οποίο αναπτύσσεται νέο καθεστώς στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής

ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (Α.Π.Ε) και Συμπαράγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (Σ.Η.Θ.Υ.Α.).

Το νέο αυτό καθεστώς στήριξης εντάσσεται στο πλαίσιο της ενιαίας πολιτικής της Ευρωπαϊκής Ένωσης για την αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής, και πιο συγκεκριμένα λαμβάνει υπόψη και υιοθετεί τις απαιτήσεις που περιγράφονται ειδικά στην ενότητα 3.3 των «Κατευθυντήριων Γραμμών για τις κρατικές ενισχύσεις στους τομείς του περιβάλλοντος και της ενέργειας (2014-2020)» (Επίσημη Εφημερίδα της Ευρωπαϊκής Ένωσης 2014/C 200/01).

Επίσης με το νέο καθεστώς στήριξης επιδιώκεται η επίτευξη των εθνικών ενεργειακών στόχων για συμμετοχή των Α.Π.Ε. στην ακαθάριστη κατανάλωση τελικής ενέργειας μέχρι το έτος 2020, όπως προβλέπονται από την Οδηγία 2009/28/ΕΚ και το ν. 3468/2006.

Στόχος του νέου καθεστώτος είναι η δημιουργία ενός δίκαιου, ξεκάθਾਰου, σταθερού και με μακροχρόνια προοπτική θεσμικού πλαισίου ώστε να επιτευχθεί σταδιακή ενσωμάτωση και συμμετοχή των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, εγκαθίδρυση ενός ασφαλούς επενδυτικού περιβάλλοντος με συγκεκριμένα χρονοδιαγράμματα υλοποίησης και υποστήριξης της παραγόμενης ενέργειας από τις τεχνολογίες αυτές, ενώ με την εφαρμογή του σχήματος στήριξης μέσω αγορακεντρικών μηχανισμών να επιτευχθεί η ελάχιστη δυνατή επιβάρυνση του τελικού καταναλωτή από τη χρέωση του Ειδικού Τέλους Μείωσης Εκπομπών Αερίων Ρύπων (ΕΤΜΕΑΡ).

Άρθρο 2

Ορισμοί

Στο άρθρο 2 παρατίθενται οι ορισμοί που αποτελούν τις βασικές έννοιες των διατάξεων του σχεδίου νόμου και συμβάλλουν στην ασφαλή εφαρμογή και ερμηνεία των διατάξεων του.

Άρθρο 3

Νέο Καθεστώς Στήριξης των Σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.

Γενική περιγραφή άρθρου

Από την 1η Ιανουαρίου 2016 τίθεται σε ισχύ το νέο καθεστώς στήριξης της παραγωγής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.. Το νέο καθεστώς αποτελεί μετάβαση από το μέχρι σήμερα ισχύον σύστημα αποζημίωσης, διαμορφωμένο

αποκλειστικά στο πλαίσιο αποζημίωσης της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας με σταθερές εγγυημένες τιμές, σε ένα νέο μηχανισμό ενίσχυσης της λειτουργίας των μονάδων αυτών, ο οποίος προβλέπει τη συμμετοχή των μονάδων στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, δίνοντάς τους παράλληλα μία προσαύξηση, επιπλέον της τιμής όπως αυτή διαμορφώνεται στη χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Η προσαύξηση αυτή θα χορηγείται για το χρόνο ισχύος της στήριξης της εκάστοτε μονάδας ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε., σε επίπεδο τεχνολογίας Α.Π.Ε., και είναι της μορφής μιας διαφορικής τιμής-προσαύξησης, λαμβάνοντας υπόψη τα έσοδα από τη συμμετοχή στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

Επιπλέον, δίνεται η δυνατότητα για έργα ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ μέχρις ενός ορίου εγκατεστημένης ισχύος να μπορούν εφόσον το επιθυμούν να συνεχίσουν να εντάσσονται σε μορφή ενίσχυσης στη βάση μιας σταθερής τιμής (FiT).

Παράλληλα σε αυτό το άρθρο ρυθμίζονται θέματα αναφορικά με τον έλεγχο σώρευσης της ενίσχυσης προς τους σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, το πλαίσιο για αυτοπαραγωγούς, η διαδικασία μετάπτωσης από το παλιό καθεστώς στήριξης στο νέο για όσους σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ είτε το επιλέξουν είτε δε τεθούν σε λειτουργία μέχρι συγκεκριμένων χρονικών ορίων, ενώ περιγράφονται και ειδικές διατάξεις για σταθμούς που συνάπτουν νέες συμβάσεις λειτουργικής ενίσχυσης, καθώς και τι ισχύει για του σταθμούς που λήγουν οι εν λόγω συμβάσεις ή οι συμβάσεις υπό το προηγούμενο καθεστώς στήριξης.

Παράγραφος 1

Η παράγραφος 1 ορίζει ότι οι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που τίθενται από την 1^η Ιανουαρίου 2016 σε λειτουργία (κανονική ή δοκιμαστική) στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και το Δίκτυο της ηπειρωτικής χώρας συμμετέχουν στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και εκκαθαρίζονται σύμφωνα με τα όσα περιγράφονται στο άρθρο 5.

Παράγραφος 2

Η παράγραφος 2 ορίζει ότι οι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που τίθενται από την 1^η Ιανουαρίου 2016 σε λειτουργία (κανονική ή δοκιμαστική) στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και το Δίκτυο της ηπειρωτικής χώρας εντάσσονται σε καθεστώς στήριξης Λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης για την ηλεκτρική ενέργεια που παράγουν και απορροφάται από το Διασυνδεδεμένο Σύστημα και το Δίκτυο της ηπειρωτικής χώρας. Ειδικότερα, η Διαφορική Προσαύξηση εκφράζεται σε χρηματική αξία ανά μονάδα μέτρησης της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας και υπολογίζεται ανά μηνιαίο κύκλο εκκαθάρισης λαμβάνοντας υπόψη και τα έσοδα των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. από τη συμμετοχή τους στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Υιοθετείται η Διαφορική Προσαύξηση σε επίπεδο τεχνολογίας ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και όχι η Σταθερή Προσαύξηση ώστε να υπάρχει απο-

συσχέτιση από μελλοντικές διαφοροποιήσεις στην εξέλιξη της τιμής που θα καθορίζεται στη χονδρεμπορική αγορά, ώστε κάθε φορά να υπάρχει έλεγχος και προκαθορισμένο μέγεθος του συνολικού εσόδου που λαμβάνουν οι συγκεκριμένοι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Με τον τρόπο αυτό ελαχιστοποιούνται τόσο φαινόμενα υπερ-αποζημίωσης όσο και υπο-αποζημίωσης της παραγωγής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Επιπρόσθετα η υιοθέτηση μιας τέτοιας μορφής Διαφορικής Προσαύξησης κρίνεται ως βέλτιστη σε επίπεδο εθνικής αγοράς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., καθώς επιτρέπει μια σχετικά «ομαλή» μετάβαση στο νέο καθεστώς στήριξης λαμβάνοντας υπόψη το μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2015 καθεστώς στήριξης μέσω σταθερών εγγυημένων τιμών αποζημίωσης.

Παράγραφος 3

Η παράγραφος 3 ορίζει ότι η Διαφορική Προσαύξηση υπολογίζεται σε μηνιαία βάση ως εξής:

$$Π = Τ.Α. - Ε.Τ.Α.$$

Όπου:

Π= Διαφορική Προσαύξηση, σε €/MWh,

Τ.Α.= η Τιμή Αναφοράς που διέπει τη Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης (Σ.Ε.Δ.Π.) του άρθρου 9 που συνάπτει ο κάτοχος σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. με τη Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε., και η οποία ορίζεται ανά κατηγορία σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. σύμφωνα με τον Πίνακα 1 του άρθρου 4 ή ανά σταθμό παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στην περίπτωση που αυτή προκύπτει από διενέργεια ανταγωνιστικών διαδικασιών, σε €/MWh,

Ε.Τ.Α.= Ειδική Τιμή Αγοράς, σε €/MWh, που είναι η ανηγμένη μεσοσταθμική αξία της εγγεόμενης ηλεκτρικής ενέργειας σε ευρώ ανά μεγαβατώρα (€/MWh) ανά τεχνολογία Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., η μεθοδολογία υπολογισμού της οποίας περιγράφεται στο άρθρο 6.

Παράγραφος 4

Η παράγραφος 4 ορίζει ότι η διαδικασία εκκαθάρισης, τιμολόγησης και διακανονισμού των συναλλαγών που αφορούν στη Διαφορική Προσαύξηση, η οποία γίνεται σε μηνιαία βάση, περιγράφεται στην Υπουργική Απόφαση της παραγράφου 2 του άρθρου 6 του παρόντος και διέπει τη Σ.Ε.Δ.Π. στο πλαίσιο εφαρμογής του άρθρου 9 του παρόντος.

Παράγραφος 5

Η Παράγραφος 5 αφορά στο καθεστώς στήριξης με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης στη βάση Σταθερής Τιμής, στο οποίο εντάσσονται ορισμένες κατηγορίες

σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Συγκεκριμένα, εντάσσονται:

- α. αιολικοί σταθμοί εγκατεστημένης ισχύος ή Μέγιστης Ισχύος Παραγωγής μικρότερης των 3MW,
- β. λοιποί σταθμοί Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. εγκατεστημένης ισχύος ή Μέγιστης Ισχύος Παραγωγής μικρότερης των 500kW,
- γ. επιδεικτικά έργα που εγκαθίστανται από το Κ.Α.Π.Ε., πανεπιστημιακά ή ερευνητικά ιδρύματα ή ινστιτούτα στο πλαίσιο επιδεικτικού ή ανάλογου προγράμματος και για όσο διαρκεί το πρόγραμμα,

Η δυνατότητα εξαίρεσης των ανωτέρω σταθμών από το καθεστώς στήριξης με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης στη βάση Διαφορικής Προσαύξησης και μη συμμετοχής τους στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας προβλέπεται στην παρ. (125) της υποενότητας 3.3.2 των «Κατευθυντήριων Γραμμών για τις κρατικές ενισχύσεις στους τομείς του περιβάλλοντος και της ενέργειας (2014-2020)» (Επίσημη Εφημερίδα της Ευρωπαϊκής Ένωσης 2014/C 200/01). Η Λειτουργική Ενίσχυση των ανωτέρω σταθμών αποδίδεται στη βάση μιας Σταθερής Τιμής, η οποία ταυτίζεται με την Τιμή Αναφοράς, όπως αυτή καθορίζεται για την εκάστοτε τεχνολογία και κατηγορία σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. & Σ.Η.Θ.Υ.Α. σύμφωνα με τον Πίνακα 1 της παραγράφου 1β του άρθρου 4. Το σχήμα Λειτουργικής Ενίσχυσης των εν λόγω έργων καθορίζεται στον τύπο της σύμβασης που συνάπτουν με τη Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε. όπου έχουν τη δυνατότητα σύναψης Σύμβασης Λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής της Παραγόμενης Ηλεκτρικής Ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. (Σ.Ε.Σ.Τ.), του άρθρου 10. Σημειώνεται ότι οι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που προχωρούν στη σύναψη Σ.Ε.Σ.Τ. δεν υπόκεινται στην εφαρμογή των όσων προβλέπονται στο άρθρο 5.

Καθορίζεται ότι η ένταξη ενός σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στην κατηγορία σταθμών της περίπτωσης γ' της παρούσας, γίνεται με απόφαση της Ρ.Α.Ε. κατόπιν αιτήματος του ενδιαφερόμενου κατόχου.

Επιπρόσθετα, δίνεται η εξουσιοδότηση στον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας να μπορεί με Απόφασή του να μειώνει τα παραπάνω όρια των περιπτώσεων α' και β' εγκατεστημένης ισχύος, καθώς και να εντάσσει αντίστοιχα διακριτά όρια για τους σταθμούς που εγκαθίστανται στα Μ.Δ.Ν. Στην περίπτωση αυτή τα νέα μειωμένα όρια ισχύουν για τον καθορισμό του τύπου των συμβάσεων Λειτουργικής Ενίσχυσης (δηλ. Σ.Ε.Δ.Π. ή Σ.Ε.Σ.Τ.) που συνάπτονται, από το μεθεπόμενο ημερολογιακό έτος έκδοσης της εν λόγω Απόφασης.

Παράγραφος 6

Στην παράγραφο 6 καθορίζεται η χρονική διάρκεια παροχής της Λειτουργικής Ενίσχυσης στη βάση Διαφορικής Προσαύξησης ή Σταθερής Τιμής σε είκοσι (20) έτη για τους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. πλην των ηλιοθερμικών σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που καθορίζεται σε εικοσιπέντε (25) έτη.

Η χρονική διάρκεια παροχής της Λειτουργικής Ενίσχυσης παραμένει στα ίδια χρονικά επίπεδα με το προηγούμενο καθεστώς στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., ακολουθώντας τους γενικά αποδεκτούς λογιστικούς κανόνες αναφορικά με την περίοδο πλήρους απόσβεσης των σταθμών αυτών είναι 20 έτη και μπορεί να φτάσει τα 25 έτη.

Η κοινά αποδεκτή διάρκεια της ενίσχυσης, λαμβάνοντας υπόψη τόσο τους ισχύοντες φορολογικούς κανόνες όσο και την τεχνολογική διάρκεια ζωής των συγκεκριμένων σταθμών είναι 20 έτη και στο πλαίσιο αυτό οι σχετικές συμβάσεις για όλες τις τεχνολογίες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ θα έχουν αυτή τη χρονική διάρκεια.

Διαφοροποίηση υπάρχει μόνο για τους ηλιοθερμικούς σταθμούς, όπου και κρίθηκε σκόπιμο τόσο λόγω τεχνολογικών ιδιαιτεροτήτων όσο και αρχικού κόστους ανάπτυξης τους, η αντίστοιχη διάρκεια να είναι 25 έτη που αποτελεί και τη μέγιστη χρονική διάρκεια απόσβεσης σύμφωνα με τους φορολογικούς κανόνες.

Παράγραφος 7

Στην παράγραφο 7 καθορίζεται η διαδικασία απομείωσης της Λειτουργικής Ενίσχυσης κατόχων σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. οι οποίοι λαμβάνουν Επενδυτική Ενίσχυση, υπό τη μορφή κεφαλαιακής ενίσχυσης ή ενίσχυση άλλης ισοδύναμης μορφής που ανάγεται σε όρους κεφαλαιακής ενίσχυσης.

Στο νέο καθεστώς στήριξης προβλέπεται ότι στις περιπτώσεις όπου θα υπάρχει παράλληλη επενδυτική ενίσχυση (δηλαδή κεφαλαιακή ενίσχυση ή άλλη ενίσχυση ισοδύναμης μορφής), θα υπάρχει επαναπροσδιορισμός σε επίπεδο έργου ενός Συντελεστή Απομείωσης Κεφαλαίου (Σ.Α.Κ.) στη βάση της επενδυτικής ενίσχυσης που έχει λάβει ο κάτοχος του συγκεκριμένου έργου. Με αυτόν τον τρόπο ελέγχονται θέματα σώρευσης της ενίσχυσης σε επίπεδο έργου, σύμφωνα και με την παράγραφο 129 των «Κατευθυντήριων Γραμμών για τις κρατικές ενισχύσεις στους τομείς του περιβάλλοντος και της ενέργειας (2014-2020)» (Επίσημη Εφημερίδα της Ευρωπαϊκής Ένωσης 2014/C 200/01), ώστε να μην προκύπτει υπερβάλλουσα ενίσχυση.

Ο Σ.Α.Κ. υπολογίζεται στη βάση της εναπομένουσας διάρκειας ισχύος της Σ.Ε.Δ.Π. ή της αντίστοιχης Σ.Ε.Σ.Τ., που ισχύει για κάθε σταθμό παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.,

Στη συνέχεια με την εφαρμογή αυτού του συντελεστή θα υπολογίζεται η ετήσια απομείωση λειτουργικής ενίσχυσης (Ε.Α.Λ.Ε) που πρέπει να επιβληθεί στα έσοδα του συγκεκριμένου έργου, λαμβάνοντας κάθε φορά υπόψη το ύψος της εκάστοτε κεφαλαιακής ενίσχυσης που ο κάτοχος του σταθμού έχει ήδη λάβει. Συγκεκριμένα, η ετήσια επιστροφή κεφαλαίου στη βάση της οποίας απομειώνονται τα έσοδα της Λειτουργικής Ενίσχυσης υπολογίζεται από τον τύπο:

$$Ε.Α.Λ.Ε. = Σ.Α.Κ. \times Ε.Ε.$$

όπου:

Ε.Α.Λ.Ε.: Η Ετήσια Απομείωση Λειτουργικής Ενίσχυσης (€)

Σ.Α.Κ.: Ο Συντελεστής Απομείωσης Κεφαλαίου (%)

Ε.Ε.: Επενδυτική Ενίσχυση. Η κεφαλαιακή ενίσχυση ή ενίσχυση άλλης μορφής που ανάγεται σε όρους κεφαλαιακής ενίσχυσης (€)

Με αυτό τον τρόπο εξασφαλίζεται ότι η συγκεκριμένη επενδυτική ενίσχυση που έχει λάβει το οποιοδήποτε έργο Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., θα απομειώνει ισοδύναμα το ύψος της ενίσχυσης λειτουργίας που έχει να λαμβάνει. Η διαδικασία αντιλογισμού των εσόδων της Λειτουργικής Ενίσχυσης πραγματοποιείται μηνιαίως, στον αντίστοιχο κύκλο εκκαθάρισης των σχετικών συμβάσεων, και η εν λόγω διαδικασία συνυπολογισμού και αντιλογισμού της επενδυτικής ενίσχυσης περιγράφεται στη Σ.Ε.Δ.Π. που συνάπτει με τη Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε. ο κάτοχος του εκάστοτε σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. ή στην αντίστοιχη Σ.Ε.Σ.Τ. που συνάπτει με τη Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε.

Από τη διαδικασία αυτή εξαιρούνται σταθμοί που λαμβάνουν Επενδυτική Ενίσχυση στο πλαίσιο χρηματοδοτικών προγραμμάτων που τη διαχείρισή τους την ασκεί κεντρικά η Ευρωπαϊκή Επιτροπή ή άλλοι θεσμικοί Ευρωπαϊκοί φορείς.

Παράγραφος 8

Στην παράγραφο 8 περιγράφονται οι υποχρεώσεις των κατόχων σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που λαμβάνουν κεφαλαιακή ενίσχυση ή ενίσχυση άλλης ισοδύναμης μορφής, απέναντι στη Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε., καθώς και οι συνέπειες της μη συμμόρφωσης με αυτές.

Παράγραφος 9

Στην παράγραφο 9 καθορίζεται ο τρόπος με τον οποίο πραγματοποιείται η διαδικασία απομείωσης των εσόδων της Λειτουργικής Ενίσχυσης στις περιπτώσεις σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που λαμβάνουν κεφαλαιακή ενίσχυση ή ενίσχυση άλλης ισοδύναμης μορφής.

Η απομείωση γίνεται κατόπιν αναγωγής της Ετήσιας Απομείωσης Λειτουργικής Ενίσχυσης σε μηνιαία βάση, στον αντίστοιχο κύκλο εκκαθάρισης των σχετικών συμβάσεων Σ.Ε.Δ.Π. ή Σ.Ε.Σ.Τ., όπου αυτό προβλέπεται, και περιγράφεται στη

σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης. Ο Σ.Α.Κ. υπολογίζεται για κάθε σταθμό παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. της παραγράφου 7 του άρθρου 3 και για κάθε κεφαλαιακή ενίσχυση ή ενίσχυση άλλης ισοδύναμης μορφής που ανάγεται σε όρους κεφαλαιακής ενίσχυσης που ο κάτοχος του εν λόγω σταθμού έχει λάβει, από τη σχέση:

$$\text{Σ.Α.Κ} = \frac{\varepsilon_{\text{αναγ}} \times (1 + \varepsilon_{\text{αναγ}})^t}{(1 + \varepsilon_{\text{αναγ}})^t - 1}$$

όπου:

$\varepsilon_{\text{αναγ}}$: Η τιμή του Επιτοκίου Αναγωγής, η οποία ταυτίζεται με το επιτόκιο προεξόφλησης που χρησιμοποιήθηκε για τον υπολογισμό της Τ.Α. της κάθε κατηγορίας σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.

t: η εναπομένουσα διάρκεια παροχής της Λειτουργικής Ενίσχυσης του σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας Α.Π.Ε και Σ.Η.Θ.Υ.Α. από τη στιγμή χορήγησης της εκάστοτε επενδυτικής ενίσχυσης.

Παράγραφος 10

Με την παράγραφο 10 καθορίζεται η τιμή του Επιτοκίου Αναγωγής που ισχύει και εφαρμόζεται στη διαδικασία απομείωσης των παραγράφων 7, 8 και 9 του άρθρου 3. Η τιμή αυτή είναι αυτή που ισχύει κατά τη χρονική στιγμή χορήγησης της κεφαλαιακής ενίσχυσης ή ενίσχυσης άλλης ισοδύναμης μορφής που ανάγεται σε όρους κεφαλαιακής ενίσχυσης και διέπει τη σύμβαση που συνάπτεται με το Λειτουργό της Αγοράς. Η τιμή του επιτοκίου αναγωγής ταυτίζεται με την τιμή του επιτοκίου προεξόφλησης που χρησιμοποιήθηκε για την εκάστοτε κατηγορία σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ ώστε να προκύψουν οι αντίστοιχες Τιμές Αναφοράς των σταθμών αυτών. Συγκεκριμένα, το Επιτόκιο Αναγωγής για τις κατηγορίες σταθμών του Πίνακα 1 του άρθρου 4 καθορίζεται ως εξής:

1. σε 9% για τις κατηγορίες σταθμών του Πίνακα 1 του άρθρου 4 με αύξοντα αριθμό 1-10,12-14,28
2. σε 10% για τις κατηγορίες σταθμών του Πίνακα 1 του άρθρου 4 με αύξοντα αριθμό 11,15-27

Επίσης με την παράγραφο 10 παρέχεται εξουσιοδότηση με την Απόφαση της παραγράφου 5 του άρθρου 4 στον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας να τροποποιεί την τιμή του Επιτοκίου Αναγωγής κάθε κατηγορίας σταθμού ή να την καθορίζει, εφόσον πρόκειται για νέα κατηγορία σταθμού που εντάσσεται στον Πίνακα 1 του άρθρου 4, περιλαμβάνοντας και τις περιπτώσεις σταθμών που επιλέγονται στο πλαίσιο ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών.

Παράγραφος 11

Η παράγραφος 11 καθορίζει τους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που δύναται να εξαιρούνται από το νέο καθεστώς στήριξης, επομένως να μη λαμβάνουν τη Λειτουργική Ενίσχυση του άρθρου 3 και να μην υπόκεινται στην εφαρμογή των διατάξεων του παρόντος νόμου, αλλά να αποζημιώνονται κατά τις διατάξεις του άρθρου 13 του ν. 3468/2006 όπως ισχύει, εκτός εάν επιλέξουν διαφορετικά, σύμφωνα με τις διατάξεις της παραγράφου 13 του άρθρου 3.

Οι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που δύναται να εξαιρούνται από το νέο καθεστώς στήριξης είναι αυτοί για τους οποίους υπάρχει υπογεγραμμένη Σύμβαση Πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας όπως αυτή περιγράφεται στο άρθρο 12 του ν. 3468/2006, μέχρι και την 31η Δεκεμβρίου του 2015 και :

1. για αιολικούς, μικρούς υδροηλεκτρικούς σταθμούς και σταθμούς που αξιοποιούν βιομάζα ή βιοαέριο που έχουν τεθεί ή θα τεθούν σε λειτουργία (κανονική ή δοκιμαστική) μέχρι την 30η Ιουνίου του 2018,
2. για τους λοιπούς σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που έχουν τεθεί ή θα τεθούν σε λειτουργία (κανονική ή δοκιμαστική) μέχρι την 31η Δεκεμβρίου του 2017.

Παράγραφος 12

Στην παράγραφο 12 καθορίζονται οι προϋποθέσεις μετάπτωσης των σταθμών της παραγράφου 11 του άρθρου 3 σε καθεστώς Λειτουργικής Ενίσχυσης και το είδος σύμβασης Λειτουργικής Ενίσχυσης που συνάπτουν οι κάτοχοί τους. Ειδικότερα, οι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. για τους οποίους έχει υπογραφεί Σύμβαση Πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας όπως αυτή περιγράφεται στο άρθρο 12 του ν. 3468/2006, μέχρι και την 31η Δεκεμβρίου του 2015, οι οποίοι δεν έχουν τεθεί ή δε θα τεθούν σε λειτουργία (κανονική ή δοκιμαστική)

α) για αιολικούς, μικρούς υδροηλεκτρικούς σταθμούς και σταθμούς που αξιοποιούν βιομάζα ή βιοαέριο μέχρι την 30η Ιουνίου του 2018,

β) για λοιπούς σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. μέχρι την 31η Δεκεμβρίου του 2017

μεταπίπτουν υποχρεωτικά σε καθεστώς Λειτουργικής Ενίσχυσης, και εξαιρούνται από την υποχρέωση συμμετοχής σε ανταγωνιστική διαδικασία, εφόσον τεθούν σε λειτουργία (κανονική ή δοκιμαστική) μέχρι την 31η Δεκεμβρίου του 2018.

Οι κάτοχοι των εν λόγω σταθμών:

αα) συνάπτουν Σ.Ε.Σ.Τ., εφόσον οι σταθμοί δεν υπερβαίνουν τα όρια εγκατεστημένης ισχύος της παραγράφου 5 του παρόντος άρθρου, με την Τ.Α. που

ισχύει κατά την ημερομηνία που οι σταθμοί τίθενται σε λειτουργία (κανονική ή δοκιμαστική)

ββ) συνάπτουν Σ.Ε.Δ.Π., εφόσον οι σταθμοί υπερβαίνουν τα όρια εγκατεστημένης ισχύος της παραγράφου 5 του παρόντος άρθρου, με την Τ.Α. που ισχύει κατά την ημερομηνία που οι σταθμοί τίθενται σε λειτουργία (κανονική ή δοκιμαστική)

Παράγραφος 13

Στην παράγραφο 13 καθορίζεται η δυνατότητα μετάπτωσης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. της παραγράφου 11 του άρθρου 3 (δηλαδή όλοι οι σταθμοί ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που λειτουργούν έχοντας υπογράψει συμβάσεις πώλησης του ν.3468/2006 και συμβάσεις πώλησης προ του ν.3468/2006 και θα συνδεθούν εντός των προθεσμιών της παρ. 11) και με εγκατεστημένη ισχύ μεγαλύτερη των 5MW σε καθεστώς Λειτουργικής Ενίσχυσης.

Συγκεκριμένα, οι κάτοχοι των σταθμών αυτών έχουν το δικαίωμα άπαξ να αιτηθούν προς τη Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε. τη λύση της Σύμβασης Πώλησης και τη μετάπτωση των σταθμών σε καθεστώς Λειτουργικής Ενίσχυσης στη βάση Διαφορικής Προσαύξησης με σύναψη Σ.Ε.Δ.Π.. Η χρονική διάρκεια ισχύος της Σ.Ε.Δ.Π., στην περίπτωση αυτή, προκύπτει από τη διαφορά μεταξύ της χρονικής διάρκειας της Λειτουργικής Ενίσχυσης της παραγράφου 6 του άρθρου 3 και της χρονικής διάρκειας από την έναρξη ισχύος έως τη λύση της Σύμβασης Πώλησης. Η Τιμή Αναφοράς που καθορίζεται στην Σ.Ε.Δ.Π. που συνάπτουν οι κάτοχοι των σταθμών αυτών, ταυτίζεται με την τιμή αποζημίωσης που λαμβάνουν στο πλαίσιο της Σύμβασης Πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας της οποίας αιτήθηκαν τη λύση. Κατά τα λοιπά ισχύουν οι διατάξεις του νόμου.

Παράγραφος 14

Στην παράγραφο 14 εξουσιοδοτείται ο Υπουργός Περιβάλλοντος και Ενέργειας για την έκδοση Απόφασης καθορισμού της διαδικασίας μετάπτωσης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. των παραγράφων 12 και 13 του άρθρου 3 σε καθεστώς Λειτουργικής Ενίσχυσης καθώς και κάθε άλλης λεπτομέρειας.

Παράγραφος 15

Στην παράγραφο 15 καθορίζεται ότι το ποσό της Λειτουργικής Ενίσχυσης που προκύπτει κατά τη διαδικασία Εκκαθάρισης της Σ.Ε.Δ.Π. στην περίπτωση που είναι πιστωτικό καταβάλλεται από τον Υπολογαριασμό Ενισχύσεων Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου του Ειδικού Λογαριασμού Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 ενώ στην περίπτωση που είναι χρεωστικό επιστρέφεται σε αυτόν. Όσον αφορά σε επιμέρους λεπτομέρειες αναφορικά με τις διαδικασίες Εκκαθάρισης, Τιμολόγησης και Διακανονισμού Συναλλαγών της Σύμβασης Συναλλαγών Ημερήσιου Ενεργειακού

Προγραμματισμού, αυτές καθορίζονται στον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και στον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος καθώς και στα αντίστοιχα Εγχειρίδια αυτών.

Με τον τρόπο αυτό, στο νέο καθεστώς στήριξης υπάρχει πρόνοια ώστε οι νέες συμβάσεις σύμφωνα με τις οποίες θα παρέχεται η διαφορική προσαύξηση, να είναι δύο κατευθύνσεων ώστε σε περίπτωση ανόδου της ΕΤΑ πάνω από την ΤΑ για συγκεκριμένη τεχνολογία να επιστρέφονται τα υπερβάλλοντα έσοδα στον ειδικό λογαριασμό του άρθρου 143 του ν.4001/2011 και ειδικότερα στον Υπολογαριασμό Ενισχύσεων.

Αντίστοιχα περιγράφεται ότι ύψος της Λειτουργικής Ενίσχυσης που προκύπτει κατά τη διαδικασία Εκκαθάρισης της Σ.Ε.Σ.Τ. καταβάλλεται από τον Υπολογαριασμό Ενισχύσεων και τον Υπολογαριασμό Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου του Ειδικού Λογαριασμού του άρθρου 143 του ν.4001/2011.

Παράγραφος 16

Στην παράγραφο 16 καθορίζεται το ειδικό πλαίσιο εφαρμογής των διατάξεων του άρθρου 3 για τους σταθμούς αυτοπαραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Συγκεκριμένα, καθορίζεται ότι τα όρια εγκατεστημένης ισχύος ή Μέγιστης Ισχύος Παραγωγής των περιπτώσεων α και β της παραγράφου 5 αφορούν το 20% της εγκατεστημένης ισχύος των σταθμών αυτοπαραγωγής και κατά τα άλλα εφαρμόζονται τα όσα προβλέπονται στο άρθρο 3 αναφορικά με τον τρόπο απόδοσης της Λειτουργικής Ενίσχυσης για το πλεόνασμα της ηλεκτρικής ενέργειας που διατίθεται στο Σύστημα ή το Δίκτυο, το οποίο μπορεί να ανέλθει μέχρι ποσοστού 20% της συνολικά παραγόμενης, από τους σταθμούς αυτούς, ηλεκτρικής ενέργειας, σε ετήσια βάση. Οι κάτοχοι σταθμών αυτοπαραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. για το 20% της εγκατεστημένης ισχύος των σταθμών τους, συνάπτουν αντίστοιχα Σ.Ε.Σ.Τ ή Σ.Ε.Δ.Π. όπου αυτό προβλέπεται, ενώ στην παράγραφο αυτή ρυθμίζεται επίσης το πλαίσιο συμμετοχής των σταθμών αυτών στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας σε περίπτωση που εμπίπτουν σε κατηγορία που υποχρεωτικά συνάπτει Σ.Ε.Δ.Π., όπου και ακολουθούν τα όσα προβλέπονται στο άρθρο 5 του παρόντος στη βάση συμμετοχής με το σύνολο της εγκατεστημένης ισχύος των εν λόγω σταθμών.

Επιπρόσθετα καθορίζεται ότι σε περίπτωση που οι σταθμοί αυτοπαραγωγής ανήκουν σε κατηγορία σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που οι κάτοχοι αυτών λαμβάνουν Λειτουργική Ενίσχυση μόνο εφόσον επιλεγούν μέσω ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών, τότε ειδικά αυτοί οι σταθμοί εξαιρούνται από την υποχρέωση αυτή, και οι κάτοχοί τους έχουν τη δυνατότητα σύναψης Σ.Ε.Σ.Τ. ή Σ.Ε.Δ.Π. για το 20% της εγκατεστημένης ισχύος τους, ενώ η Τ.Α. που λαμβάνεται υπόψη για την ενίσχυση μέχρι του 20% της

συνολικά ετήσιας παραγόμενης ενέργειας από αυτούς, ταυτίζεται με τη μεσοσταθμική Τ.Α. που προέκυψε κατά την πιο πρόσφατη ανταγωνιστική διαδικασία της εν λόγω κατηγορίας σταθμών.

Επίσης σημειώνεται ότι με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας θα καθοριστεί η διαδικασία εκκαθάρισης για το πλεόνασμα της ενέργειας καθώς και κάθε άλλο σχετικό θέμα των σταθμών της παρούσας παραγράφου.

Παράγραφος 17

Η παράγραφος 17 αφορά στην αποζημίωση και στη σύναψη σύμβασης κατόχων φωτοβολταϊκών εγκαταστάσεων που εντάσσονται στο «Ειδικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων σε κτιριακές εγκαταστάσεις και ιδίως σε δώματα και στέγες κτιρίων» (Β' 1079/2009). Για τους κατόχους των εγκαταστάσεων αυτών ισχύουν όσα προβλέπονται στις διατάξεις του Ειδικού Προγράμματος Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων.

Παράγραφος 18

Στην παράγραφο 18 καθορίζεται η Λειτουργική Ενίσχυση που λαμβάνουν οι κάτοχοι φωτοβολταϊκών εγκαταστάσεων, ανάλογα με το αν η εγκατεστημένη ισχύς του σταθμού είναι μικρότερη ή ίση και μεγαλύτερη των 500kW. Συγκεκριμένα, οι κάτοχοι φωτοβολταϊκών εγκαταστάσεων με εγκατεστημένη ισχύ μικρότερη των 500kW λαμβάνουν Λειτουργική Ενίσχυση με Τ.Α. που υπολογίζεται σύμφωνα με την παράγραφο 3 του άρθρου 4 ενώ οι κάτοχοι φωτοβολταϊκών εγκαταστάσεων με εγκατεστημένη ισχύ ίση και μεγαλύτερη των 500kW λαμβάνουν Λειτουργική Ενίσχυση μόνο εφόσον οι φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις τους επιλεγούν στο πλαίσιο ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών του άρθρου 7.

Παράγραφος 19

Με την παράγραφο 19 ορίζεται ότι οι κάτοχοι σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. των οποίων έχει λήξει η ισχύς της σύμβασης Λειτουργικής Ενίσχυσης (Σ.Ε.Δ.Π. ή Σ.Ε.Σ.Τ.) ή αντίστοιχων συμβάσεων πώλησης και αγοραπωλησίας ενέργειας, λόγω παρέλευσης της εικοσαετίας, ή εικοσιπενταετίας για ηλιοθερμικούς σταθμούς, και οι σταθμοί συνεχίζουν να λειτουργούν υπό την προϋπόθεση της ανανέωσης της άδειας λειτουργίας τους και των λοιπών αδειών και εγκρίσεων που απαιτούνται κατά την κείμενη νομοθεσία, δε λαμβάνουν Λειτουργική Ενίσχυση για την ενέργεια που παράγουν, αλλά αποζημιώνονται μόνο στο πλαίσιο της συμμετοχής των σταθμών τους στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Στην παράγραφο αυτή υπάρχει και εξουσιοδότηση για απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας ώστε να καθοριστεί η διαδικασία συμμετοχής και λειτουργίας των σταθμών που εμπίπτουν στις διατάξεις της παρούσας παραγράφου.

Παράγραφος 20

Η παράγραφος 20 αφορά στο καθεστώς ενίσχυσης κατόχων σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που τροποποιούν τις άδειες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας των σταθμών τους λόγω αύξησης της ισχύος τους. Ειδικότερα, οι κάτοχοι των σταθμών αυτών, συνάπτουν σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης, για την πρόσθετη εγκατεστημένη ισχύ τους. Ο τύπος Λειτουργικής Ενίσχυσης της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από την πρόσθετη εγκατεστημένη ισχύ, καθορίζεται με βάση τα αναφερόμενα στο παρόν σχέδιο νόμου. Επιπρόσθετα, σε περίπτωση που η Λειτουργική Ενίσχυση για τη συγκεκριμένη τεχνολογία και εύρος ισχύος καθορίζεται κατά τη χρονική εκείνη στιγμή αποκλειστικά μέσω ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών, οι ανωτέρω κάτοχοι σταθμών Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας που σχετίζεται με την πρόσθετη εγκατεστημένη ισχύ δύναται να λάβουν Λειτουργική Ενίσχυση μόνο εφόσον οι σταθμοί τους επιλεγούν μέσω ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών.

Παράγραφος 21

Η παράγραφος 21 αφορά στην αποζημίωση κατόχων σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. της περίπτωσης α' της παραγράφου 5 του άρθρου 3 του ν. 3468/2006, για την παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια της πρόσθετης εγκατεστημένης ισχύος των σταθμών τους. Επισημαίνεται ότι για την ένταξη των σταθμών αυτών σε αυτή την περίπτωση, πέρα των άλλων, η πρόσθετη ισχύς δεν μπορεί να υπερβαίνει το 10% της ήδη αδειοδοτημένης ισχύος.

Ειδικότερα, οι κάτοχοι των σταθμών αυτών αποζημιώνονται για την παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια που σχετίζεται με την πρόσθετη εγκατεστημένη ισχύ με την Τ.Α. της αντίστοιχης κατηγορίας σταθμών του Πίνακα 1 του άρθρου 4 όπως ισχύει κατά τη στιγμή που η πρόσθετη εγκατεστημένη ισχύς τίθεται σε λειτουργία (δοκιμαστική ή κανονική) ή με τη μεσοσταθμική Τ.Α. στην περίπτωση που η αντίστοιχη κατηγορία σταθμών ενισχύεται αποκλειστικά μέσω ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών, η οποία πρόέκυψε από την πιο πρόσφατη ανταγωνιστική διαδικασία της εν λόγω κατηγορίας σταθμών.

Στην περίπτωση που οι κάτοχοι των εν λόγω σταθμών για την υφιστάμενη εγκατεστημένη ισχύ έχουν συνάψει σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης, συνάπτουν σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης ίδιου τύπου και για την πρόσθετη εγκατεστημένη ισχύ με την ίδια ημερομηνία λήξης.

Στην περίπτωση που οι κάτοχοι των εν λόγω σταθμών για την υφιστάμενη εγκατεστημένη ισχύ έχουν συνάψει Σύμβαση πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας του άρθρου 12 του ν. 3468/2006, συνάπτουν σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής αποζημίωσης για την πρόσθετη εγκατεστημένη ισχύ με την ίδια ημερομηνία λήξης και με αντίστοιχους όρους με εξαίρεση την Σταθερή Τιμή

αποζημίωσης η οποία ταυτίζεται με την Τ.Α. όπως αυτή προκύπτει κατά τα ανωτέρω.

Παράγραφος 22

Με την παράγραφο 22 ρυθμίζεται η περίπτωση που κάτοχοι σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που έχουν συνάψει σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης ή Σύμβαση πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 12 του ν. 3468/2006 ή των αντίστοιχων συμβάσεων αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας που έχουν συναφθεί προ του ν.3468/2006, προχωρούν σε ριζική ανανέωση του παραγωγικού εξοπλισμού των σταθμών τους. Οι κάτοχοι των σταθμών αυτών, υπό την προϋπόθεση της ανανέωσης της άδειας λειτουργίας τους και των λοιπών αδειών και εγκρίσεων που απαιτούνται κατά την κείμενη νομοθεσία, έχουν τη δυνατότητα σύναψης νέας σύμβασης Λειτουργικής Ενίσχυσης.

Επίσης με την παράγραφο 22 εξουσιοδοτείται ο Υπουργός Περιβάλλοντος και Ενέργειας, ύστερα από Γνώμη της Ρ.Α.Ε., να καθορίζει τις προϋποθέσεις ένταξης των σταθμών αυτών σε καθεστώς ριζικής ανανέωσης του παραγωγικού τους εξοπλισμού, τις Τ.Α. που εφαρμόζονται για τους σταθμούς αυτούς καθώς και το πλαίσιο συμμετοχής τους ή όχι σε ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών.

Άρθρο 4

Τιμές Αναφοράς για την αποζημίωση σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.

Γενική Περιγραφή άρθρου

Στο άρθρο 4 παρουσιάζονται οι Τιμές Αναφοράς που διέπουν τις συμβάσεις Λειτουργικής Ενίσχυσης του νέου καθεστώτος στήριξης της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Παράλληλα, περιγράφονται ειδικά θέματα αναφορικά με την αποζημίωση φωτοβολταϊκών εγκαταστάσεων, καθώς και θέματα για την αποζημίωση της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από εγκαταστάσεις ΑΠΕ με ιδιαίτερα χαρακτηριστικά. Το άρθρο αυτό παρουσιάζει και το κανονιστικό πλαίσιο αναφορικά με τη διαδικασία αναθεώρησης και τροποποίησης τόσο των Τιμών Αναφοράς όσο και των επιμέρους κατηγοριών σταθμών στη βάση των οποίων υπολογίζονται οι εκάστοτε Τιμές Αναφοράς.

Παράγραφος 1

Στην παράγραφο 1, λαμβάνοντας υπόψη τις διάφορες παραμέτρους διαμόρφωσης του κόστους παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς Α.Π.Ε και Σ.Η.Θ.Υ.Α.,

καθορίζεται η Τιμή Αναφοράς (Τ.Α.) στη βάση της οποίας υπολογίζεται μηνιαίως η λειτουργική Ενίσχυση, με τη μορφή της Διαφορικής Προσαύξησης ή της Σταθερής Τιμής αποζημίωσης, της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από τους σταθμούς αυτούς, ανά κατηγορία έργου.

Συγκεκριμένα, το κόστος ανάπτυξης σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στην Ελλάδα καθορίζεται τόσο από τις διεθνείς εξελίξεις στις τιμές προμήθειας του απαραίτητου εξοπλισμού, όσο και από εγχώριες παραμέτρους, που σχετίζονται με τις χρηματοδοτικές συνθήκες, το κόστος εγκατάστασης και λειτουργίας τους, το κόστος διασύνδεσης, τα οποία και διαφοροποιούνται σημαντικά σε σχέση με άλλες χώρες. Επιπρόσθετα, σχετίζεται άμεσα με την επενδυτική ωριμότητα που χαρακτηρίζει τις επιμέρους τεχνολογίες.

Παράμετροι που σχετίζονται με την αδειοδότηση, την εγκατάσταση, τη λειτουργία αλλά και τη χρηματοδότηση των έργων αυτών, επιβαρύνουν το κόστος ανάπτυξης για τις τεχνολογίες που δεν έχουν ακόμη αναπτυχθεί, επαρκώς ή και καθόλου, στη χώρα. Συγκεκριμένα, υπάρχουν τεχνολογίες Α.Π.Ε. που ήδη έχουν επιτύχει σημαντική διείσδυση στο εγχώριο ηλεκτρικό σύστημα, με πλήθος εγκαταστάσεων στην ελληνική επικράτεια, όπως τα αιολικά και φωτοβολταϊκά πάρκα και σε μικρότερο, αλλά σημαντικό βαθμό, τα μικρά υδροηλεκτρικά έργα, ενώ αντίθετα υπάρχουν τεχνολογίες όπως η βιομάζα-βιοαέριο, η γεωθερμία και τα ηλιοθερμικά συστήματα, που ακόμη υστερούν σημαντικά αν και υπάρχει διαθέσιμο εγχώριο δυναμικό για την ανάπτυξή τους.

Ο υπολογισμός της Τ.Α. της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., απαιτεί την συστηματική ανάλυση, καταγραφή και παρακολούθηση του συνόλου των συνιστωσών που καθορίζουν το κόστος υλοποίησης και λειτουργίας των μονάδων αυτών, όπως αυτό διαφοροποιείται ανά τεχνολογία και κλίμακα μεγέθους..

Με το νέο καθεστώς στήριξης, ο προσδιορισμός και υπολογισμός των Τ.Α. θα πραγματοποιείται μέχρι την εφαρμογή ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών, καθολικά μέσω της συστηματικής παρακολούθησης του Σταθμισμένου Κόστους Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας (Σ.Κ.Π.Η.Ε.) των Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.

Το Σ.Κ.Π.Η.Ε. καθορίζεται ξεχωριστά για κάθε κατηγορία σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., στη βάση ενός τυπικού έργου αναφοράς λαμβάνοντας υπόψη το κόστος προμήθειας και εγκατάστασης του εξοπλισμού (κόστος κατασκευής, CAPEX), το σταθερό και μεταβλητό κόστος λειτουργίας του έργου (OPEX), την αναμενόμενη παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας καθώς και όλες τις υπόλοιπες τεχνικές και λογιστικές παραμέτρους που καθορίζουν το κόστος και τα έσοδα των υπο-εξέταση σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. (π.χ. τέλος για ΟΤΑ, απομείωση απόδοσης εξοπλισμού, εναπομείνουσα αξία έργου, αποσβέσεις κλπ), όπως και ένα εύλογο επιτόκιο προεξόφλησης το

οποίο ουσιαστικά θα αντικατοπτρίζει και την απόδοση κεφαλαίου για το συγκεκριμένο σταθμό αναφοράς. Το CAPEX και το OPEX διαφοροποιούνται ανά τεχνολογία Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., ενώ παράλληλα, διαμορφώνονται ανάλογα με την εγκατεστημένη ισχύ και την παραγόμενη ενέργεια. Παράλληλα η επιλογή του επιτοκίου προεξόφλησης, πέρα των τυπικών χρηματο-οικονομικών και χρηματοδοτικών παραμέτρων και συνθηκών, λαμβάνει υπόψη και την προστιθέμενη αξία που έχουν οι τεχνολογίες αυτές λαμβάνοντας υπόψη τις ανάγκες για διαφοροποίηση του ενεργειακού μείγματος και την ασφάλεια εφοδιασμού.

Λαμβάνοντας υπόψη τις υπάρχουσες κατηγορίες σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που υπάγονται σε καθεστώς στήριξης, τα τεχνικο-οικονομικά στοιχεία τους και ιδιαίτερα τον εκτιμώμενο συντελεστή χρησιμοποίησης των μονάδων ανά κατηγορία σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., καθώς και τα επιμέρους όρια που έχουν τεθεί στο επίπεδο των κατευθυντηρίων γραμμών για τις κρατικές ενισχύσεις στους τομείς της ενέργειας και του περιβάλλοντος για την περίοδο 2014-2020 από την Ε.Ε., η διαφοροποίηση της στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. σε επίπεδο εγκατεστημένης ισχύος ή άλλων λειτουργικών χαρακτηριστικών, θα γίνεται σύμφωνα με τις κατηγορίες που παρουσιάζονται στον Πίνακα Α.

Πίνακας Α: Κατηγορίες σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ

1	Αιολική Ενέργεια που αξιοποιείται με χερσαίες εγκαταστάσεις στο ΔΣ
2	Αιολική Ενέργεια που αξιοποιείται με χερσαίες εγκαταστάσεις στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά
3	Υδραυλική Ενέργεια που αξιοποιείται με μικρούς υδροηλεκτρικούς σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ ≤ 3 MWe
4	Υδραυλική Ενέργεια που αξιοποιείται με μικρούς υδροηλεκτρικούς σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ από 3 MWe έως και 15 MWe
5	Βιομάζα (ή βιορευστά) που αξιοποιείται μέσω θερμικών διεργασιών (καύση, πυρόλυση) εκτός αεριοποίησης, από σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ ≤ 1 MW (εξαιρουμένου του βιοαποδομήσιμου κλάσματος αστικών αποβλήτων)
6	Βιομάζα (ή βιορευστά) που αξιοποιείται μέσω διεργασίας αεριοποίησης από σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ ≤ 1 MW (εξαιρουμένου του βιοαποδομήσιμου κλάσματος αστικών αποβλήτων)

7	Βιομάζα (ή βιορευστά) που αξιοποιείται μέσω θερμικών διεργασιών (καύση, αεριοποίηση, πυρόλυση), από σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ από 1 MW έως και ≤ 5 MW (εξαιρουμένου του βιοαποδομήσιμου κλάσματος αστικών αποβλήτων)
8	Βιομάζα (ή βιορευστά) που αξιοποιείται μέσω θερμικών διεργασιών (καύση, αεριοποίηση, πυρόλυση), από σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ >5 MW (εξαιρουμένου του βιοαποδομήσιμου κλάσματος αστικών αποβλήτων)
9	Αέρια εκλυόμενα από χώρους υγειονομικής ταφής και εγκαταστάσεις βιολογικού καθαρισμού και βιοαέριο που προέρχεται από την αναερόβια χώνευση του βιοαποδομήσιμου κλάσματος αποβλήτων και την οργανική λύ/λάσπη βιολογικών καθαρισμών και αξιοποιούνται από σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ ≤ 2 MW
10	Αέρια εκλυόμενα από χώρους υγειονομικής ταφής και εγκαταστάσεις βιολογικού καθαρισμού και βιοαέριο που προέρχεται από την αναερόβια χώνευση του βιοαποδομήσιμου κλάσματος αποβλήτων και την οργανική λύ/λάσπη βιολογικών καθαρισμών και αξιοποιούνται από σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ >2 MW
11	Βιοαέριο που προέρχεται από την αναερόβια χώνευση βιομάζας (ενεργειακών καλλιιεργειών, ενσιρωμάτων χλωρής νομής γεωργικών καλλιιεργειών, κτηνοτροφικών και αγροτοβιομηχανικών οργανικών υπολειμμάτων και αποβλήτων, αποβλήτων βρώσιμων ελαίων και λιπών, ληγμένων τροφίμων) και αξιοποιείται από σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ ≤ 3 MW
12	Βιοαέριο που προέρχεται από την αναερόβια χώνευση βιομάζας (ενεργειακών καλλιιεργειών, ενσιρωμάτων χλωρής νομής γεωργικών καλλιιεργειών, κτηνοτροφικών και αγροτοβιομηχανικών οργανικών υπολειμμάτων και αποβλήτων, αποβλήτων βρώσιμων ελαίων και λιπών, ληγμένων τροφίμων) και αξιοποιείται από σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ >3 MW
13	Ηλιακή ενέργεια που αξιοποιείται με ηλιοθερμικούς σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας χωρίς σύστημα αποθήκευσης
14	Ηλιακή ενέργεια που αξιοποιείται με ηλιοθερμικούς σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με σύστημα αποθήκευσης, το οποίο εξασφαλίζει τουλάχιστον 2 ώρες λειτουργίας στο ονομαστικό φορτίο
15	Γεωθερμική ενέργεια που αξιοποιείται με σταθμούς παραγωγής

	ηλεκτρικής ενέργειας με εγκατεστημένη ισχύ ≤ 5 MWe
16	Γεωθερμική ενέργεια που αξιοποιείται με σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με εγκατεστημένη ισχύ > 5 MWe
17	Λοιπές Α.Π.Ε. (συμπεριλαμβανομένων και των σταθμών ενεργειακής αξιοποίησης του βιοαποικοδομήσιμου κλάσματος αστικών αποβλήτων μη εντασσόμενων σε άλλη κατηγορία του πίνακα, που πληρούν τις προδιαγραφές της Ευρωπαϊκής νομοθεσίας όπως εκάστοτε αυτές ισχύουν)
18	Σ.Η.Θ.Υ.Α. με χρήση Φυσικού Αερίου ισχύος ≤ 1 MW για τις κατηγορίες (α) «Συνδυασμένος κύκλος αεριοστρόβιλου με ανάκτηση θερμότητας» ή (γ) «Ατμοστρόβιλος συμπύκνωσης – απομάστευσης» του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420)
19	Σ.Η.Θ.Υ.Α. με χρήση Φυσικού Αερίου ισχύος ≤ 1 MW λοιπών κατηγοριών του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420)
20	Σ.Η.Θ.Υ.Α. με χρήση Φυσικού Αερίου ισχύος > 1 MW και ≤ 5 MW για τις κατηγορίες (α) «Συνδυασμένος κύκλος αεριοστρόβιλου με ανάκτηση θερμότητας» ή (γ) «Ατμοστρόβιλος συμπύκνωσης – απομάστευσης» του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420))
21	Σ.Η.Θ.Υ.Α. με χρήση Φυσικού Αερίου > 1 MW και ≤ 5 MW λοιπών κατηγοριών του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420)
22	Σ.Η.Θ.Υ.Α. με χρήση Φυσικού Αερίου > 5 MW και ≤ 10 MW για τις κατηγορίες (α) «Συνδυασμένος κύκλος αεριοστρόβιλου με ανάκτηση θερμότητας» ή (γ) «Ατμοστρόβιλος συμπύκνωσης – απομάστευσης» του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420)
23	Σ.Η.Θ.Υ.Α. με χρήση Φυσικού Αερίου > 5 MW και ≤ 10 MW λοιπών κατηγοριών του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420)
24	Σ.Η.Θ.Υ.Α. με χρήση Φυσικού Αερίου > 10 MW και ≤ 35 MW για τις κατηγορίες (α) «Συνδυασμένος κύκλος αεριοστρόβιλου με ανάκτηση θερμότητας» ή (γ) «Ατμοστρόβιλος συμπύκνωσης – απομάστευσης» του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420)
25	Σ.Η.Θ.Υ.Α. με χρήση Φυσικού Αερίου > 10 MW και ≤ 35 MW λοιπών κατηγοριών του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420)

26	Σ.Η.Θ.Υ.Α. με χρήση Φυσικού Αερίου > 35 MW για τις κατηγορίες (α) «Συνδυασμένος κύκλος αεριοστρόβιλου με ανάκτηση θερμότητας» ή (γ) «Ατμοστρόβιλος συμπύκνωσης – απομάστευσης» του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420)
27	Σ.Η.Θ.Υ.Α. με χρήση Φυσικού Αερίου > 35 MW λοιπών κατηγοριών του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420)
28	Λοιπές Σ.Η.Θ.Υ.Α.

Λαμβάνοντας υπόψη τις παραπάνω παραμέτρους διαμόρφωσης του κόστους, επιλέχθηκαν οι τυπικές τιμές κόστους και απόδοσης παραγωγής για τους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. στην Ελλάδα που δίνονται στον Πίνακα Β, προκειμένου να προσδιοριστούν οι τιμές αποζημίωσης της παραγόμενης ενέργειας. Οι τυπικές τιμές κόστους του Πίνακα Β αντικατοπτρίζουν τις συνθήκες της εγχώριας αγοράς Α.Π.Ε. Οι τιμές αυτές λαμβάνονται υπόψη από την Ελληνική πολιτεία ως αντιπροσωπευτικές και είναι αυτές που τελικά χρησιμοποιούνται για να καθορίσουν το μέγεθος του αναγκαίου κινήτρου για την ανάπτυξη έργων των εν λόγω τεχνολογιών, συμβάλλοντας καθοριστικά στην επίτευξη των εθνικών και ευρωπαϊκών ενεργειακών στόχων.

Πίνακας Β: Τυπικές τιμές παραμέτρων υλοποίησης σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ στην Ελλάδα

Τεχνολογία-κατηγορία έργου	Τυπικές τιμές παραμέτρων υλοποίησης έργων ΑΠΕ στην Ελλάδα		
	CAPEX (€/kW)	OPEX (%) CAPEX)	Συντελεστής χρησιμοποίησης (%)
Αιολικές Εγκαταστάσεις στο ΔΣ	1250	2,7%	24,5%
Αιολικές Εγκαταστάσεις στα ΜΔΝ	1450	3,0%	29,0%
Υπεράκτιες Αιολικές Εγκαταστάσεις	3300	3,2%	35,0%
ΜΥΗΕ ≤ 3 MW	1950	2,1%	36,0%
3 MW < ΜΥΗΕ ≤ 15 MW	1900	2,0%	36,0%
Φ/Β ειδικού προγράμματος	1250	1,2%	16,0%

$\Phi/B \leq 0,5 \text{ MW}$	1100	1,5%	17,0%
$\Phi/B > 0,5 \text{ MW}$	925	1,2%	17,0%
Γεωθερμικοί σταθμοί $\leq 5 \text{ MW}$	5500	3,5%	85,0%
Γεωθερμικοί σταθμοί $> 5 \text{ MW}$	4400	3,0%	85,0%
Ηλιοθερμικοί σταθμοί χωρίς σύστημα αποθήκευσης	3450	2,0%	20,0%
Ηλιοθερμικοί σταθμοί με σύστημα αποθήκευσης το οποίο εξασφαλίζει τουλάχιστον 2 ώρες λειτουργίας στο ονομαστικό φορτίο	4700	2,2%	30,0%
Βιομάζα (ή βιορευστά) που αξιοποιείται μέσω θερμικών διεργασιών (καύση, πυρόλυση) εκτός αεριοποίησης, από σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ $\leq 1 \text{ MW}$ (εξαιρουμένου του βιοαποδομήσιμου κλάσματος αστικών αποβλήτων)	3900	21%	90%
Βιομάζα (ή βιορευστά) που αξιοποιείται μέσω διεργασίας αεριοποίησης από σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ $\leq 1 \text{ MW}$ (εξαιρουμένου του βιοαποδομήσιμου κλάσματος αστικών αποβλήτων)	4800	16%	90%
Βιομάζα που αξιοποιείται μέσω θερμικών διεργασιών (καύση, αεριοποίηση, πυρόλυση), από σταθμούς με εγκατεστημένη $> 1 \text{ MW}$ και $\leq 5 \text{ MW}$ (εξαιρουμένου του βιοαποδομήσιμου κλάσματος αστικών αποβλήτων)	3100	24,5%	90%
Βιομάζα που αξιοποιείται μέσω θερμικών διεργασιών (καύση, αεριοποίηση, πυρόλυση), από σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ	2650	25,0%	90,0%

>5 MW (εξαιρουμένου του βιοαποδομήσιμου κλάσματος αστικών αποβλήτων)			
Αέρια εκλυόμενα από χώρους υγειονομικής ταφής και εγκαταστάσεις βιολογικού καθαρισμού και βιοαέριο που προέρχεται από την αναερόβια χώνευση του βιοαποδομήσιμου κλάσματος αποβλήτων και την οργανική ύλη/λάσπη βιολογικών καθαρισμών και αξιοποιούνται από σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ ≤ 2 MW	2000	18,0%	60,0
Αέρια εκλυόμενα από χώρους υγειονομικής ταφής και εγκαταστάσεις βιολογικού καθαρισμού και βιοαέριο που προέρχεται από την αναερόβια χώνευση του βιοαποδομήσιμου κλάσματος αποβλήτων και την οργανική ύλη/λάσπη βιολογικών καθαρισμών και αξιοποιούνται από σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ > 2 MW	1700	17,0%	60,0%
Βιοαέριο που προέρχεται από την αναερόβια χώνευση βιομάζας (ενεργειακών καλλιεργειών, ενσιρωμάτων χλωρής νομής γεωργικών καλλιεργειών, κτηνοτροφικών και αγροτοβιομηχανικών οργανικών υπολειμμάτων και αποβλήτων, αποβλήτων βρώσιμων ελαίων και λιπών, ληγμένων τροφίμων) και αξιοποιείται από σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ ≤ 3 MW	4500	20,0%	85,0%
Βιοαέριο που προέρχεται από την αναερόβια χώνευση βιομάζας (ενεργειακών καλλιεργειών,	4200	20,0%	85,0%

ενσιρωμάτων χλωρής νομής γεωργικών καλλιεργειών, κτηνοτροφικών και αγροτοβιομηχανικών οργανικών υπολειμμάτων και αποβλήτων, αποβλήτων βρώσιμων ελαίων και λιπών, ληγμένων τροφίμων) και αξιοποιείται από σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ > 3 MW			
------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--	--	--

Οι τυπικές αυτές τιμές των βασικών παραμέτρων υλοποίησης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε., διαμορφώνονται στη βάση μιας επένδυσης που διαθέτει συγκριτικά πλεονεκτήματα και όχι στην ενσωμάτωση περιπτώσεων επενδυτικών σχεδίων με μη πλεονεκτικές παραμέτρους (π.χ. χαμηλός συντελεστής χρησιμοποίησης), καθώς στόχος είναι το τελικό κίνητρο που θα δοθεί να περιορίζεται στο ελάχιστο αναγκαίο, που όμως θα εξασφαλίζει την επίτευξη του επιδιωκόμενου ενεργειακού στόχου για το 2020.

Το τελικό κίνητρο που ενσωματώνεται με την επιλογή του μεγέθους του επιτοκίου προεξόφλησης, διαμορφώνεται στη βάση τυπικών χρηματο-οικονομικών και χρηματοδοτικών παραμέτρων ενώ λαμβάνει επίσης υπόψη και το βαθμό ωριμότητας των διαφόρων τεχνολογιών Α.Π.Ε. στην Ελληνική επικράτεια, καθώς και από την προστιθέμενη αξία που έχουν οι τεχνολογίες αυτές λαμβάνοντας υπόψη τις ανάγκες για διαφοροποίηση του ενεργειακού μείγματος και την ασφάλεια εφοδιασμού.

Ο Πίνακας Γ παρουσιάζει τις τυπικές τιμές των παραμέτρων ανάπτυξης σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Σ.Η.Θ.Υ.Α. στην Ελλάδα.

Πίνακας Γ: Τυπικές τιμές παραμέτρων ανάπτυξης σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΣΗΘΥΑ στην Ελλάδα

Τεχνολογία-κατηγορία έργου	Τυπικές τιμές παραμέτρων υλοποίησης έργων ΣΗΘΥΑ στην Ελλάδα		
	CAPEX (€/kW)	OPEX (€/MWh)	Συντελεστής χρησιμοποίησης (ώρες λειτουργίας)
Εγκαταστάσεις ΣΗΘΥΑ ≤1MW	1.300	10	5.000
1MW< Εγκαταστάσεις	1.200	9,5	5.500

ΣΗΘΥΑ ≤5MW			
5MW< Εγκαταστάσεις ΣΗΘΥΑ ≤10MW	1.100	8,5	6.000
10MW< Εγκαταστάσεις ΣΗΘΥΑ ≤35MW	1.050	6	6.500
Εγκαταστάσεις ΣΗΘΥΑ >35MW	800	4	7.500

Σημειώνεται ότι οι τυπικές αυτές τιμές των παραμέτρων υλοποίησης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Σ.Η.Θ.Υ.Α. είναι ανεξάρτητες από την τεχνολογία ηλεκτροπαραγωγής που εφαρμόζουν άρα και κοινές για όλες τις επιμέρους κατηγορίες σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Σ.Η.Θ.Υ.Α. διαφορετικής τεχνολογίας αλλά ίδιας εγκατεστημένης ισχύος.

Μεθοδολογία υπολογισμού ενίσχυσης λειτουργίας:

Για τον υπολογισμό της ενίσχυσης λειτουργίας θα πρέπει αρχικά να καθοριστεί το συνολικό Σταθμισμένο Κόστος της Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας (Σ.Κ.Π.Η.Ε.) από τη συγκεκριμένη τεχνολογία, στον υπολογισμό του οποίου λαμβάνεται υπόψη και η εύλογη απόδοση κεφαλαίου.

Όπως αναφέρθηκε προηγούμενα, το Σ.Κ.Π.Η.Ε. για κάθε τεχνολογία Α.Π.Ε. υπολογίζεται ξεχωριστά και ανά κατηγορία σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ στη βάση ενός τυπικού έργου αναφοράς, λαμβάνοντας υπόψη τις συνιστώσες κόστους για την ανάπτυξη και λειτουργία του έργου (CAPEX & OPEX), την αναμενόμενη παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας καθώς και όλες τις υπόλοιπες τεχνικές και λογιστικές παραμέτρους που καθορίζουν το κόστος και τα έσοδα των υπο-εξέταση σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε., όπως και ένα εύλογο επιτόκιο προεξόφλησης το οποίο ουσιαστικά αντικατοπτρίζει και την απόδοση κεφαλαίου για το συγκεκριμένο έργο αναφοράς.

Ειδικότερα επισημαίνεται ότι για τον υπολογισμό της οικονομικής απόδοσης των έργων, έχει ληφθεί υπ' όψη πληθωρισμός 1%, τέλος υπέρ ΟΤΑ και τοπικών κοινωνιών 3% (πλην Φ/Β σταθμών) επί των ακαθάριστων εσόδων και ειδικά για τα ΜΥΗΣ επιπλέον τέλος 1% υπέρ Φορέων Διαχείρισης Προστατευόμενων Περιοχών, όπου εγκαθίστανται και το οποίο μεσοσταθμικά για ένα τυπικό έργο έχει θεωρηθεί σε ένα επιπρόσθετο ποσοστό της τάξης του 0,5% λαμβάνοντας υπόψη την ποσόστωση λειτουργούντων και αδειοδοτημένων ΜΥΗΣ εντός και εκτός τέτοιων περιοχών.

Για τον προσδιορισμό της εύλογης απόδοσης κεφαλαίου ο υπολογισμός γίνεται αρχικά σε επίπεδο έργου λαμβάνοντας υπόψη τις φορολογικές συνθήκες. Κρίνεται

ωστόσο σκόπιμο να εξεταστεί και η απόδοση σε επίπεδο ιδίων κεφαλαίων, λαμβάνοντας υπόψη τυπικές χρηματοδοτικές συνθήκες ώστε να αποτυπωθεί με μεγαλύτερη σαφήνεια ο βαθμός επενδυτικής ελκυστικότητας για τα συγκεκριμένα έργα και να εφαρμοστεί μια μεθοδολογία επανα-υπολογισμού του Σ.Κ.Π.Η.Ε. με τη διαφοροποίηση και ουσιαστικά βελτίωση των τωρινών τυπικών χρηματοδοτικών συνθηκών ώστε να μην προκύπτουν φαινόμενα υπερβάλλουσας υποστήριξης.

Η μεθοδολογία υπολογισμού του Σ.Κ.Π.Η.Ε. παρουσιάζεται στην εξίσωση 1 και 1α, παρουσιάζοντας τη μεθοδολογία υπολογισμού χωρίς και με τραπεζικό δανεισμό αντίστοιχα.

$$\text{ΣΚΠΗΕ} = \frac{\text{ΙΚ} - \sum_{n=1}^N \frac{\text{ΑΠ}_n}{(1+r)^n} \cdot \Sigma\Phi + \sum_{n=1}^N \frac{\text{ΛΚ}_n}{(1+r)^n} \cdot (1 - \Sigma\Phi) - \frac{\text{ΥΑ}}{(1+r)^N}}{\sum_{n=1}^N \frac{\text{ΗΛ}_n}{(1+r)^n} \cdot (1 - \Sigma\Phi)} \quad (1)$$

$$\text{ΣΚΠΗΕ} = \frac{\text{ΙΚ} - \sum_{n=1}^N \frac{(\text{ΑΠ}_n + \text{ΤΚ}_n)}{(1+r)^n} \cdot \Sigma\Phi + \sum_{n=1}^N \frac{(\text{ΧΡ}_n + \text{ΤΚ}_n)}{(1+r)^n} + \sum_{n=1}^N \frac{\text{ΛΚ}_n}{(1+r)^n} \cdot (1 - \Sigma\Phi) - \frac{\text{ΥΑ}}{(1+r)^N}}{\sum_{n=1}^N \frac{\text{ΗΛ}_n}{(1+r)^n} \cdot (1 - \Sigma\Phi)}$$

(1α)

όπου,

- ΙΚ: τα κεφάλαια που απαιτήθηκαν για την υλοποίηση της επένδυσης,
- ΑΠ: το ετήσιο κόστος επανάκτησης του κεφαλαίου της επένδυσης (αποσβέσεις)
- ΛΚ: το συνολικό ετήσιο λειτουργικό κόστος συμπεριλαμβανομένου όλων των συνιστωσών κόστους όπως μπορεί να είναι το (πιθανό) κόστος εξασφάλισης της πρώτης ύλης, το κόστος λειτουργίας και συντήρησης του έργου, το κόστος ασφάλισης του εξοπλισμού και των εσόδων, το κόστος που αντιστοιχεί στην πληρωμή του ανταποδοτικού τέλους προς τους ΟΤΑ και άλλα έξοδα),
- ΥΑ: η υπολειμματική αξία της επένδυσης,
- ΗΛ: η ετήσια παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια,
- ΣΦ: ο συντελεστής φορολόγησης των εσόδων,
- ΤΚ: οι τόκοι του δανείου,
- ΧΡ: το χρεολύσιο του δανείου,
- r : το επιτόκιο προεξόφλησης,
- n: το έτος λειτουργίας του σταθμού με N το συνολικό αριθμό των ετών που λαμβάνεται η ενίσχυση (το N λαμβάνεται ίσο με 20 έτη για όλες τις κατηγορίες

σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε.πλην ηλιοθερμικών σταθμών και φωτοβολταϊκών του ειδικού προγράμματος όπου και λαμβάνεται Ν ίσο με 25 έτη).

Αντίστοιχα, το επιτόκιο προεξόφλησης που αντιστοιχεί στη συγκεκριμένη τιμή Σ.Κ.Π.Η.Ε. αντιστοιχεί στον εσωτερικό βαθμό απόδοσης του έργου όταν μηδενίζεται η καθαρή παρούσα αξία του. Υπό συνθήκες χρηματοδότησης το αντίστοιχο επιτόκιο προεξόφλησης αντιστοιχεί στον εσωτερικό βαθμό απόδοσης των ιδίων κεφαλαίων, καθώς αναμορφώνονται τα μεγέθη της εξίσωσης 1α ώστε να λαμβάνουν υπόψη τις χρηματοδοτικές συνθήκες.

Αναφορικά με το φορολογικό συντελεστή που χρησιμοποιήθηκε, λήφθηκαν υπόψη οι πρόσφατες φορολογικές παρεμβάσεις και εφαρμόστηκε σταθμισμένος μέσος φορολογικός συντελεστής ίσος με 29%, εκτός των Φ/Β εγκαταστάσεων έως 10kW του προγράμματος των στεγών που τα έσοδά τους δεν φορολογούνται.

Στόχος της συστηματικής παρακολούθησης του Σ.Κ.Π.Η.Ε. είναι και η ανάλυση και παρακολούθηση των συγκεκριμένων χρηματοδοτικών συνθηκών, καθώς η όποια μετρήσιμη θετική προσαρμογή τους σε τυπικά Ευρωπαϊκά επίπεδα επιφέρει αυτόματα και συγκεκριμένες διαφοροποιήσεις στο Σταθμισμένο Μέσο Κόστος Κεφαλαίου (Σ.Μ.Κ.Κ.) αν διατηρηθεί σταθερός ο βαθμός απόδοσης σε επίπεδο ιδίων κεφαλαίων.

Στόχος της Ελληνικής Πολιτείας είναι η αναλυτική παρακολούθηση αυτών των χρηματοδοτικών συνθηκών και ανάλογα και με την εξέλιξη του κόστους των τεχνολογιών και τις ιδιαιτερότητες ανάπτυξης αυτών των έργων ανά τεχνολογία στην Ελληνική επικράτεια, αν αυτές υπάρχουν, να επικαιροποιείται τουλάχιστον ετησίως το τυπικό επιτόκιο προεξόφλησης σε επίπεδο έργου (δηλαδή ο εσωτερικός βαθμός απόδοσης του έργου, που μεθοδολογικά ταυτίζεται και με το Σ.Μ.Κ.Κ.) ώστε στη συνέχεια να τροποποιείται ανάλογα το Σ.Κ.Π.Η.Ε. και στη συνέχεια η Τ.Α.

Με τον υπολογισμό του Σ.Κ.Π.Η.Ε. ανά κατηγορία σταθμού προσδιορίζεται και η Τ.Α. σε €/MWh που χρησιμοποιείται για τον καθορισμό της Λειτουργικής Ενίσχυσης. Η Τ.Α. στη βάση της οποίας υπολογίζεται μηνιαίως η Λειτουργική Ενίσχυση, με τη μορφή της Διαφορικής Προσαύξησης ή της Σταθερής Τιμής αποζημίωσης, της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς Α.Π.Ε και Σ.Η.Θ.Υ.Α., καθορίζεται ανά κατηγορία σταθμών, όπως αυτές περιγράφονται στον Πίνακα Α της παρούσας έκθεσης, και παρουσιάζεται στον Πίνακα 1 («Τιμές Αναφοράς ανά κατηγορία σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.») της παραγράφου 1 του άρθρου 4 του σχεδίου νόμου, όπου εδώ παρατίθεται με την προσθήκη μίας επιπλέον στήλης που αφορά στον αντίστοιχο βαθμό εσωτερικής απόδοσης έργου που προκύπτει στη βάση ενός τυπικού έργου και για τη συγκεκριμένη Τ.Α.:

Πίνακας 1: Τιμές Αναφοράς ανά κατηγορία σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.

α/α	Κατηγορία σταθμών	T.A. (€/MWh)	% Απόδοση κεφαλαίου σε επίπεδο έργου (project IRR)
1	Αιολική Ενέργεια που αξιοποιείται με χερσαίες εγκαταστάσεις στο ΔΣ	98	9%
2	Αιολική Ενέργεια που αξιοποιείται με χερσαίες εγκαταστάσεις στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά	98	9%
3	Υδραυλική Ενέργεια που αξιοποιείται με μικρούς υδροηλεκτρικούς σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ $\leq 3\text{MWe}$	100	9%
4	Υδραυλική Ενέργεια που αξιοποιείται με μικρούς υδροηλεκτρικούς σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ από 3MWe έως και 15MWe	97	9%
5	Βιομάζα (ή βιορευστά) που αξιοποιείται μέσω θερμικών διεργασιών (καύση, πυρόλυση) εκτός αεριοποίησης, από σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ $\leq 1\text{MW}$ (εξαιρουμένου του βιοαποδομήσιμου κλάσματος αστικών αποβλήτων)	184	9%
6	Βιομάζα (ή βιορευστά) που αξιοποιείται μέσω διεργασίας αεριοποίησης από σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ $\leq 1\text{MW}$ (εξαιρουμένου του βιοαποδομήσιμου κλάσματος αστικών αποβλήτων)	193	9%
7	Βιομάζα (ή βιορευστά) που αξιοποιείται μέσω θερμικών διεργασιών (καύση, αεριοποίηση, πυρόλυση), από σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ από 1MW έως και $\leq 5\text{MW}$ (εξαιρουμένου του βιοαποδομήσιμου κλάσματος αστικών αποβλήτων)	162	9%
8	Βιομάζα (ή βιορευστά) που αξιοποιείται μέσω θερμικών διεργασιών (καύση, αεριοποίηση, πυρόλυση), από σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ $> 5\text{MW}$ (εξαιρουμένου του	140	9%

	βιοαποδομήσιμου κλάσματος αστικών αποβλήτων)		
9	Αέρια εκλυόμενα από χώρους υγειονομικής ταφής και εγκαταστάσεις βιολογικού καθαρισμού και βιοαέριο που προέρχεται από την αναερόβια χώνευση του βιοαποδομήσιμου κλάσματος αποβλήτων και την οργανική ύλη/λάσπη βιολογικών καθαρισμών και αξιοποιούνται από σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ $\leq 2\text{MW}$	129	9%
10	Αέρια εκλυόμενα από χώρους υγειονομικής ταφής και εγκαταστάσεις βιολογικού καθαρισμού και βιοαέριο που προέρχεται από την αναερόβια χώνευση του βιοαποδομήσιμου κλάσματος αποβλήτων και την οργανική ύλη/λάσπη βιολογικών καθαρισμών και αξιοποιούνται από σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ $> 2\text{ MW}$	106	9%
11	Βιοαέριο που προέρχεται από την αναερόβια χώνευση βιομάζας (ενεργειακών καλλιεργειών, ενσιρωμάτων χλωρής νομής γεωργικών καλλιεργειών, κτηνοτροφικών και αγροτοβιομηχανικών οργανικών υπολειμμάτων και αποβλήτων, αποβλήτων βρώσιμων ελαίων και λιπών, ληγμένων τροφίμων) και αξιοποιείται από σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ $\leq 3\text{MW}$	225	10%
12	Βιοαέριο που προέρχεται από την αναερόβια χώνευση βιομάζας (ενεργειακών καλλιεργειών, ενσιρωμάτων χλωρής νομής γεωργικών καλλιεργειών, κτηνοτροφικών και αγροτοβιομηχανικών οργανικών υπολειμμάτων και αποβλήτων, αποβλήτων βρώσιμων ελαίων και λιπών, ληγμένων τροφίμων) και αξιοποιείται από σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ $> 3\text{ MW}$	204	9%
13	Ηλιακή ενέργεια που αξιοποιείται μεηλιοθερμικούς σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας χωρίς σύστημα αποθήκευσης	257	7%

14	Ηλιακή ενέργεια που αξιοποιείται μεηλιοθερμικούς σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με σύστημα αποθήκευσης, το οποίο εξασφαλίζει τουλάχιστον 2 ώρες λειτουργίας στο ονομαστικό φορτίο	278	9%
15	Γεωθερμική ενέργεια που αξιοποιείται με σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με εγκατεστημένη ισχύ $\leq 5\text{MWe}$	139	9%
16	Γεωθερμική ενέργεια που αξιοποιείται με σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με εγκατεστημένη ισχύ $> 5\text{ MWe}$	108	10%
17	Λοιπές Α.Π.Ε. (συμπεριλαμβανομένων και των σταθμών ενεργειακής αξιοποίησης του βιοαποικοδομήσιμου κλάσματος αστικών αποβλήτων μη εντασσόμενων σε άλλη κατηγορία του πίνακα, που πληρούν τις προδιαγραφές της Ευρωπαϊκής νομοθεσίας όπως εκάστοτε αυτές ισχύουν)	90	9% (υπόθεση-εκτίμηση λόγω αγνώστου ΣΚΠΗΕ)
18	Σ.Η.Θ.Υ.Α. με χρήση Φυσικού Αερίου ισχύος $\leq 1\text{ MW}$ για τις κατηγορίες (α) «Συνδυασμένος κύκλος αεριοστρόβιλου με ανάκτηση θερμότητας» ή (γ) «Ατμοστρόβιλος συμπύκνωσης – απομάστευσης» του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420)	88 + ΠΤ	10%
19	Σ.Η.Θ.Υ.Α. με χρήση Φυσικού Αερίου ισχύος $\leq 1\text{MW}$ λοιπών κατηγοριών του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420)	92 + ΠΤ	10%
20	Σ.Η.Θ.Υ.Α. με χρήση Φυσικού Αερίου ισχύος $> 1\text{ MW}$ και $\leq 5\text{ MW}$ για τις κατηγορίες (α) «Συνδυασμένος κύκλος αεριοστρόβιλου με ανάκτηση θερμότητας» ή (γ) «Ατμοστρόβιλος συμπύκνωσης – απομάστευσης» του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420))	80 + ΠΤ	10%
21	Σ.Η.Θ.Υ.Α. με χρήση Φυσικού Αερίου $> 1\text{ MW}$ και $\leq 5\text{ MW}$ λοιπών κατηγοριών του άρθρου 3 της	84 + ΠΤ	10%

	Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420)		
22	Σ.Η.Θ.Υ.Α. με χρήση Φυσικού Αερίου >5 MW και ≤ 10 MW για τις κατηγορίες (α) «Συνδυασμένος κύκλος αεριοστρόβιλου με ανάκτηση θερμότητας» ή (γ) «Ατμοστρόβιλος συμπύκνωσης – απομάστευσης» του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420)	74 + ΠΤ	10%
23	Σ.Η.Θ.Υ.Α. με χρήση Φυσικού Αερίου >5 MW και ≤ 10 MW λοιπών κατηγοριών του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420)	78 + ΠΤ	10%
24	Σ.Η.Θ.Υ.Α. με χρήση Φυσικού Αερίου > 10 MW και ≤ 35 MW για τις κατηγορίες (α) «Συνδυασμένος κύκλος αεριοστρόβιλου με ανάκτηση θερμότητας» ή (γ) «Ατμοστρόβιλος συμπύκνωσης – απομάστευσης» του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420)	68 + ΠΤ	10%
25	Σ.Η.Θ.Υ.Α. με χρήση Φυσικού Αερίου > 10 MW και ≤ 35 MW λοιπών κατηγοριών του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420)	72 + ΠΤ	10%
26	Σ.Η.Θ.Υ.Α. με χρήση Φυσικού Αερίου > 35 MW για τις κατηγορίες (α) «Συνδυασμένος κύκλος αεριοστρόβιλου με ανάκτηση θερμότητας» ή (γ) «Ατμοστρόβιλος συμπύκνωσης – απομάστευσης» του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420)	61 + ΠΤ	9%
27	Σ.Η.Θ.Υ.Α. με χρήση Φυσικού Αερίου > 35 MW λοιπών κατηγοριών του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420)	65 + ΠΤ	9%
28	Λοιπές Σ.Η.Θ.Υ.Α.	85	9% (υπόθεση-εκτίμηση λόγω αγνώστου ΣΚΠΗΕ)

Επισημαίνεται ότι για τους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Σ.Η.Θ.Υ.Α., οι Τ.Α. διαμορφώνονται με βάση μεθοδολογία που περιγράφεται στην ίδια παράγραφο, η οποία περιλαμβάνει ένα σταθερό τμήμα ανά κατηγορία σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Σ.Η.Θ.Υ.Α. και την Προσαύξηση Τιμής (Π.Τ.), η οποία προκύπτει με βάση τους πρότυπους βαθμούς απόδοσης της εγκατάστασης και την τρέχουσα τιμή αγοράς φυσικού αερίου.

Η προσαρμογή της τιμής φυσικού αερίου (Π.Τ.) καλύπτει τις μεταβολές του κόστους του φυσικού αερίου ώστε να μην μεταβάλλεται η οικονομική απόδοση των εγκαταστάσεων και υπολογίζεται από τη σχέση:

$$\text{ΠΤ} = (\text{ΜΤΦΑ}_t - 26) \times \frac{(1 - (n - n_e)/n_{hr})}{n_e}$$

όπου:

n_e : Ο ηλεκτρικός βαθμός απόδοσης μονάδας συμπαραγωγής, όπως ορίζεται στην Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/749/ 21.3.2012 (ΦΕΚ Β' 889/2012)

n_{th} : Ο θερμικός βαθμός απόδοσης μονάδας συμπαραγωγής, όπως ορίζεται στην Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/749/ 21.3.2012 (ΦΕΚ Β' 889/2012)

$n = n_e + n_{th}$: Ο ολικός βαθμός απόδοσης μονάδας συμπαραγωγής

n_{hr} : Η τιμή αναφοράς του βαθμού απόδοσης για τη χωριστή παραγωγή θερμικής ενέργειας, όπως ορίζεται στην Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/749/21.3.2012 (ΦΕΚ Β' 889/2012), όπου οι βαθμοί απόδοσης είναι σε Ανώτερη Θερμογόνο Δύναμη (Α.Θ.Δ.) όπως στον Πίνακα 2 της ίδιας παραγράφου.

Ακολούθως δίνονται οι ορισμοί των ΜΤΦΑ_t (ανά μήνα μέση μοναδιαία μικτή τιμή του Φυσικού Αερίου σε €/MWh Ανωτέρας Θερμογόνου Δύναμης (Α.Θ.Δ.)), ΜΤΦΑ_μ (ανά μήνα μέση μοναδιαία τιμή πώλησης φυσικού αερίου σε €/MWh ΑΘΔ στους χρήστες φυσικού αερίου στην Ελλάδα για συμπαραγωγή, εξαιρούμενων των παραγωγών ηλεκτρικής ενέργειας) και ΜΤΦΑ_η (ανά μήνα μέση μοναδιαία τιμή πώλησης φυσικού αερίου σε €/MWh ΑΘΔ στους χρήστες φυσικού αερίου στην Ελλάδα που είναι παραγωγοί ηλεκτρικής ενέργειας), καθορίζεται η αρμόδια υπηρεσία του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας (Υ.Π.Ε.Ν.) για τον υπολογισμό των ΜΤΦΑ_μ και ΜΤΦΑ_η και την κοινοποίησή τους στη ΛΑ.Γ.Η.Ε. Α.Ε. σε μηνιαία βάση και εξουσιοδοτείται ο Υπουργός Περιβάλλοντος και Ενέργειας για την έκδοση απόφασης καθορισμού της μεθοδολογίας υπολογισμού τους.

Στη συνέχεια καθορίζεται η μαθηματική σχέση υπολογισμού του μέσου κόστους CO₂, η οποία έχει ως εξής:

$$\text{Μέσο Κόστος CO}_2 \text{ (€/MWh)} = 0.37 * \text{Μέση Τιμή Δικαιωμάτων CO}_2 \text{ (€/tn)} * n_e$$

Ακολούθως δίνεται ο ορισμός της Μέσης Τιμής Δικαιωμάτων CO₂, καθώς επίσης καθορίζεται η αρμόδια υπηρεσία του του Υ.Π.Ε.Ν. για τον υπολογισμό της και την κοινοποίησή της στη Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε. σε μηνιαία βάση.

Πίνακας 2

ΣΗΘΥΑ με χρήση Φυσικού Αερίου ισχύος ≤ 1 MW για τις κατηγορίες (α) «Συνδυασμένος κύκλος αεριοστρόβιλου με ανάκτηση θερμότητας» ή (γ) «Ατμοστρόβιλος συμπύκνωσης – απομάστευσης» του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420)	$\eta=72\%$, $\eta_e=33\%$, $\eta_{hr}=81\%$
ΣΗΘΥΑ με χρήση Φυσικού Αερίου ισχύος ≤ 1 MW λοιπών κατηγοριών του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420)	$\eta=67\%$, $\eta_e=33\%$, $\eta_{hr}=81\%$
ΣΗΘΥΑ με χρήση Φυσικού Αερίου ισχύος > 1 MW και ≤ 5 MW για τις κατηγορίες (α) «Συνδυασμένος κύκλος αεριοστρόβιλου με ανάκτηση θερμότητας» ή (γ) «Ατμοστρόβιλος συμπύκνωσης – απομάστευσης» του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420)	$\eta=72\%$, $\eta_e=35\%$, $\eta_{hr}=81\%$
ΣΗΘΥΑ με χρήση Φυσικού Αερίου ισχύος > 1 MW και ≤ 5 MW λοιπών κατηγοριών του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420)	$\eta=67\%$, $\eta_e=35\%$, $\eta_{hr}=81\%$
ΣΗΘΥΑ με χρήση Φυσικού Αερίου ισχύος > 5 MW και ≤ 10 MW για τις κατηγορίες (α) «Συνδυασμένος κύκλος αεριοστρόβιλου με ανάκτηση θερμότητας» ή (γ) «Ατμοστρόβιλος συμπύκνωσης – απομάστευσης» του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420)	$\eta=72\%$, $\eta_e=35\%$, $\eta_{hr}=81\%$
ΣΗΘΥΑ με χρήση Φυσικού Αερίου ισχύος > 5 MW και ≤ 10 MW λοιπών κατηγοριών του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420)	$\eta=67\%$, $\eta_e=35\%$, $\eta_{hr}=81\%$

ΣΗΘΥΑ με χρήση Φυσικού Αερίου ισχύος $> 10 \text{ MW}$ και $\leq 35 \text{ MW}$ για τις κατηγορίες (α) «Συνδυασμένος κύκλος αεριοστρόβιλου με ανάκτηση θερμότητας» ή (γ) «Ατμοστρόβιλος συμπίκνωσης – απομάστευσης» του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420)	$\eta=72\%$, $\eta_e=35\%$, $\eta_{hr}=81\%$
ΣΗΘΥΑ με χρήση Φυσικού Αερίου ισχύος $> 10 \text{ MW}$ και $\leq 35 \text{ MW}$ λοιπών κατηγοριών του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420)	$\eta=67\%$, $\eta_e=35\%$, $\eta_{hr}=81\%$
ΣΗΘΥΑ με χρήση Φυσικού Αερίου ισχύος $> 35 \text{ MW}$ για τις κατηγορίες (α) «Συνδυασμένος κύκλος αεριοστρόβιλου με ανάκτηση θερμότητας» ή (γ) «Ατμοστρόβιλος συμπίκνωσης – απομάστευσης» του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420)	$\eta=72\%$, $\eta_e=35\%$, $\eta_{hr}=81\%$
ΣΗΘΥΑ με χρήση Φυσικού Αερίου ισχύος $> 35 \text{ MW}$ λοιπών κατηγοριών του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420)	$\eta=67\%$, $\eta_e=35\%$, $\eta_{hr}=81\%$

Ακολούθως περιγράφονται επιπλέον προσαυξήσεις που προβλέπονται επί του σταθερού τμήματος της τιμής του Πίνακα 1 στις περιπτώσεις που σε σταθμούς Σ.Η.Θ.Υ.Α.:

α) η παραγόμενη θερμική ενέργεια είτε αξιοποιείται για την παραγωγή αγροτικών προϊόντων, και εφόσον η παραγωγή αγροτικών προϊόντων αποτελεί την κύρια δραστηριότητα του παραγωγού, είτε διατίθεται μέσω δικτύου τηλεθέρμανσης πόλεων (προσάυξηση 15%),

β) τα καυσαέρια αξιοποιούνται για γεωργικούς σκοπούς, το σταθερό τμήμα της τιμής του πίνακα (τιμή εξαιρούμενου του Π.Τ.)(προσάυξηση 20% που υπολογίζεται πλέον τυχόν προσαύξησης κατά τις διατάξεις της ανωτέρω περίπτωσης (α)).

Με Απόφαση της Ρ.Α.Ε., μετά από εισήγηση της Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε., καθορίζεται για την αντίστοιχη μονάδα Σ.Η.Θ.Υ.Α. εάν συντρέχουν οι λόγοι προσαύξησης του σταθερού τμήματος της τιμής του Πίνακα 1, σύμφωνα με τα όσα αναφέρονται στα προηγούμενα εδάφια.

Τέλος, εξουσιοδοτείται η Ρ.Α.Ε. με απόφασή της, μετά από εισήγηση της Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε., να καθορίζει αν παραγωγός κάτοχος μονάδας Σ.Η.Θ.Υ.Α. ως Χρήστης φυσικού αερίου είναι πελάτης παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ή όχι και επίσης σε ποια από

τις κατηγορίες του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.7.2009(ΦΕΚΒ' 1420) εντάσσεται η μονάδα του.

Παράλληλα, ρυθμίζεται ότι η παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια από ηλιοθερμικούς σταθμούς, η οποία προέρχεται από τη χρήση βιορευστών, αποζημιώνεται βάσει των τιμών αναφοράς της αντίστοιχης κατηγορίας σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας (βιομάζας ή βιορευστών) του Πίνακα 1 του άρθρου 3 του παρόντος νόμου.

Παράγραφος 2

Στην παράγραφο 2 επισημαίνεται ότι οι Τ.Α. του Πίνακα 1 του άρθρου 4 δεν αφορούν σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. οι κάτοχοι των οποίων λαμβάνουν Λειτουργική Ενίσχυση και έχουν συνάψει Σ.Ε.Δ.Π. ή Σ.Ε.Σ.Τ. στο πλαίσιο ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών του άρθρου 7. Για τους σταθμούς αυτούς η Τ.Α. στη βάση της οποίας υπολογίζεται η Λειτουργική Ενίσχυση είναι αυτή που έχει προκύψει στο πλαίσιο της ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών στην οποία συμμετείχαν σύμφωνα με το άρθρο 7.

Παράγραφος 3

Στην παράγραφο 3 καθορίζεται ο τρόπος υπολογισμού των Τ.Α. για φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις με εγκατεστημένη ισχύ μικρότερη των 500kW που τίθενται σε λειτουργία (κανονική ή δοκιμαστική) από την 1η Ιανουαρίου 2016. Πιο συγκεκριμένα για την περίπτωση αυτή οι Τ.Α. υπολογίζονται με βάση την τελευταία γραμμή του πίνακα της παραγράφου 3 του άρθρου 27^Α του ν. 3734/2009 (Α' 8), όπως ισχύει. Τα ανωτέρω δεν ισχύουν εφόσον οι φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις της περίπτωσης αυτής συμμετέχουν σε ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών του άρθρου 7.

Παράγραφος 4

Στην παράγραφο 4 επισημαίνεται ότι για τον υπολογισμό της Λειτουργικής Ενίσχυσης ενός σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. χρησιμοποιείται η Τ.Α. που ισχύει κατά την ημερομηνία έναρξης λειτουργίας (κανονικής ή δοκιμαστικής) του σταθμού.

Παράγραφος 5

Στην παράγραφο 5 περιγράφεται η διαδικασία και η περιοδικότητα τροποποίησης των Τ.Α. του Πίνακα 1 του άρθρου 4. Συγκεκριμένα, εξουσιοδοτείται ο Υπουργός Περιβάλλοντος και Ενέργειας με απόφασή του, μετά από γνώμη της Ρ.Α.Ε., να τροποποιεί τις Τ.Α. του Πίνακα 1 του άρθρου 4. Η απόφαση αυτή προβλέπεται να εκδίδεται εντός του α' τριμήνου του κάθε ημερολογιακού έτους και να καθορίζει τις Τ.Α. των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που τίθενται σε λειτουργία (κανονική ή δοκιμαστική) μετά την παρέλευση ενός

ημερολογιακού έτους από την παρέλευση του έτους έκδοσης της. Ο στόχος είναι μέσω αυτής της διαδικασίας να επιτυγχάνεται η βέλτιστη παρακολούθηση του ΣΚΠΗΕ για τις διάφορες κατηγορίες έργων ώστε να ενσωματώνονται οι τεχνολογικές αλλά και οι χρηματο-οικονομικές και χρηματοδοτικές εξελίξεις λαμβάνοντας υπόψη και το ΣΜΚΚ, ενώ παράλληλα να υπάρχει ένα εύλογο χρονικό διάστημα για την εφαρμογή των νέων αυτών Τ.Α. ώστε να μην ανατρέπονται ώριμα επενδυτικά σχέδια και να διασφαλίζεται ένα καθεστώς επενδυτικής ασφάλειας και συνέχειας που είναι απαραίτητο για την υλοποίηση των εν λόγω σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ

Παράγραφος 6

Με την παράγραφο 6 δίνεται εξουσιοδότηση στον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας με την απόφαση της παραγράφου 5 να μπορεί να επαναπροσδιορίζει τις κατηγορίες σταθμών του Πίνακα 1 του άρθρου 4, καθώς να τροποποιεί τους μαθηματικούς τύπους καθορισμού των Τ.Α. για τους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Σ.Η.Θ.Υ.Α.

Παράγραφος 7

Με την παράγραφο 7 εξουσιοδοτείται ο Υπουργός Περιβάλλοντος και Ενέργειας με απόφασή του, να προσθέτει στον Πίνακα 1 του άρθρου 4 νέες κατηγορίες σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.,

Παράγραφος 8

Στην παράγραφο 8 επισημαίνεται ότι οι κατηγορίες σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που λαμβάνουν Λειτουργική Ενίσχυση στο πλαίσιο ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών δύναται να μην περιλαμβάνονται ως κατηγορία σταθμών στον Πίνακα 1 του άρθρου 4, καθώς, σύμφωνα με την παράγραφο 2, για τους σταθμούς αυτούς η Τ.Α. στη βάση της οποίας υπολογίζεται η Λειτουργική Ενίσχυση είναι αυτή που έχει προκύψει στο πλαίσιο της ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών στην οποία συμμετείχαν σύμφωνα με το άρθρο 7.

Παράγραφος 9

Η παράγραφος 9 αφορά στην τιμολόγηση της παραγόμενης ενέργειας από εγκαταστάσεις ΑΠΕ που εγκαθίστανται σε Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά και οι οποίες συνδέονται στο Σύστημα μέσω νέας υποθαλάσσιας διασύνδεσης απαραίτητης για τη διοχέτευση της παραγόμενης ενέργειας, το κόστος της οποίας επιβαρύνονται εξ ολοκλήρου οι κάτοχοι των οικείων αδειών παραγωγής, με εξαίρεση τα τυχόν πρόσθετα έργα της παραγράφου 5 του άρθρου 11 του ν. 3468/2006. Οι σταθμοί αυτοί, στην περίπτωση που δεν εντάσσονται στις ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών του άρθρου 7, τιμολογούνται με βάση την Τ.Α. του Πίνακα 1 του άρθρου 4 για αντίστοιχες κατηγορίες σταθμών ΑΠΕ στο Διασυνδεδεμένο

Σύστημα και Δίκτυο, προσαυξημένη κατά ποσοστό. Το ποσοστό αυτό εξουσιοδοτείται ο Υπουργός Περιβάλλοντος και Ενέργειας να το καθορίζει με απόφασή του, μετά από γνώμη της ΡΑΕ, λαμβάνοντας υπόψη και το ποσό των αποφευγόμενων Υ.Κ.Ω. για το συγκεκριμένο νησί ή νησιά. Ωστόσο, για αποφυγή φαινομένων υπεραποζημίωσης εισάγεται ένα άνω όριο, καθώς το ποσοστό αυτό δεν μπορεί να είναι μεγαλύτερο του 25% και σε κάθε περίπτωση δεν μπορεί να οδηγεί σε ισοδύναμο επιτόκιο προεξόφλησης μεγαλύτερο από αυτό που προέκυψε για τον καθορισμό της Τ.Α. της αντίστοιχης κατηγορίας σταθμών ΑΠΕ ή, σε περίπτωση που αυτή η κατηγορία εντάσσεται πλέον σε καθεστώς λειτουργική ενίσχυσης μόνο μέσω διαδικασιών του άρθρου 7, της ανώτατης επιτρεπόμενης τιμής υποβολής προσφοράς στο πλαίσιο ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών για την αντίστοιχη κατηγορία σταθμών ΑΠΕ.

Παράγραφος 10

Η παράγραφος 10 αφορά στην τιμολόγηση της παραγόμενης ενέργειας από αιολικές εγκαταστάσεις που εγκαθίστανται σε βραχονησίδες ή και θαλάσσιες αιολικές εγκαταστάσεις, που διασυνδέονται στο Σύστημα μέσω νέας υποθαλάσσιας διασύνδεσης, με το κόστος της οποίας επιβαρύνονται εξ ολοκλήρου οι κάτοχοι των οικείων αδειών παραγωγής. Οι σταθμοί αυτοί, στην περίπτωση που δεν εντάσσονται στις ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών του άρθρου 7, τιμολογούνται με βάση την τιμή του Πίνακα 1 του άρθρου 4 για χερσαίες αιολικές εγκαταστάσεις προσαυξημένη κατά ποσοστό. Το ποσοστό αυτό εξουσιοδοτείται ο Υπουργός Περιβάλλοντος και Ενέργειας να το καθορίζει με απόφασή του, μετά από γνώμη της ΡΑΕ. Ωστόσο, για αποφυγή φαινομένων υπεραποζημίωσης εισάγεται ένα άνω όριο, καθώς το ποσοστό αυτό δεν μπορεί να είναι μεγαλύτερο του 25% και σε κάθε περίπτωση δεν μπορεί να οδηγεί σε ισοδύναμο επιτόκιο προεξόφλησης μεγαλύτερο από αυτό που προέκυψε για τον καθορισμό της Τ.Α. των χερσαίων αιολικών εγκαταστάσεων ή, σε περίπτωση που αυτή η κατηγορία των χερσαίων αιολικών πάρκων εντάσσονται πλέον σε καθεστώς λειτουργική ενίσχυσης μόνο μέσω διαδικασιών του άρθρου 7, της ανώτατης επιτρεπόμενης τιμής υποβολής προσφοράς στο πλαίσιο ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών χερσαίων αιολικών εγκαταστάσεων.

Άρθρο 5

Συμμετοχή των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που έχουν συνάψει Σ.Ε.Δ.Π. στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας

Γενική περιγραφή άρθρου

Η συμμετοχή των νέων μονάδων Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που έχουν συνάψει Σ.Ε.Δ.Π. στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας θα πραγματοποιείται κατά το μεταβατικό στάδιο μέσω της προ-ημερήσιας αγοράς, όπου και θα υποβάλλουν μηδενικά τιμολογούμενες ωριαίες προσφορές έγχυσης και θα ακολουθούν τον ίδιο κύκλο εκκαθάρισης και διακανονισμού συναλλαγών με τις υπόλοιπες συμβατικές μονάδες παραγωγής και εισαγωγές. Η εκκαθάριση του κυμαινόμενου τμήματος της προσαύξεσης θα γίνεται σύμφωνα με την πραγματικά εγχυθείσα ενέργεια.

Επιπρόσθετα οι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., που θα εντάσσονται στο νέο καθεστώς στήριξης της λειτουργίας τους υπό τη μορφή κυμαινόμενης προσαύξεσης, θα υπόκεινται σε συγκεκριμένες υποχρεώσεις κατά τη συμμετοχή τους στη αγορά, οι οποίες με την ολοκλήρωση του νέου μοντέλου λειτουργίας της ηλεκτρικής αγοράς θα αφορούν και σε τυποποιημένες αρμοδιότητες/υποχρεώσεις εξισορρόπησης.

Κατά το μεταβατικό στάδιο, προβλέπεται να εφαρμοστεί μηχανισμός προς τους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α ο οποίος θα λειτουργεί προς την κατεύθυνση βελτιστοποίησης των προβλέψεων ωριαίας έγχυσης που θα παρέχουν κατά τη συμμετοχή τους στην προημερήσια αγορά. Αυτό κρίνεται σκόπιμο ελλείψει της ενδο-ημερήσιας αγοράς, ώστε να μειώνονται οι σχετικές αποκλίσεις από τις προβλέψεις του Η.Ε.Π. και ανάλογα οι απαιτήσεις χρήσεως υπηρεσιών αλλά και για να λειτουργήσει σταδιακά ως προετοιμασία για τους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. αναφορικά με τις υπηρεσίες και τις υποχρεώσεις που θα αναλάβουν με την εφαρμογή του νέου μοντέλου αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

Για τη διευκόλυνση συμμετοχής όλων των υπόχρεων παραγωγών από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στην αγορά, θα θεσπιστεί και θα αναπτυχθεί ειδικό πλαίσιο λειτουργίας φορέων εκπροσώπησης Α.Π.Ε. (RES operators). Οι εν λόγω φορείς θα αναλαμβάνουν για λογαριασμό των παραγωγών ΑΠΕ υποχρεώσεις αναφορικά με τη συμμετοχή τους στην αγορά, όπως αυτές θα διαμορφωθούν σε αντίστοιχη διμερή σύμβαση φορέα εκπροσώπησης – σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α .

Σε περιπτώσεις προσωρινής αδυναμίας παροχής των εν λόγω υπηρεσιών από τους παραπάνω φορείς ή και λόγω μη ανεπτυγμένης αγοράς λειτουργίας των συγκεκριμένων φορέων θα θεσπιστεί εκπρόσωπος φορέας τύπου «τελευταίου καταφυγίου» (last resort RES operator) με συγκεκριμένες υποχρεώσεις και τρόπο λειτουργίας. Ο φορέας αυτός για το αρχικό στάδιο εφαρμογής του νέου σχήματος υποστήριξης θα μπορεί να λειτουργήσει αντιπροσωπεύοντας σημαντικό αριθμό παραγωγών, στο πλαίσιο συγκεκριμένων και κλιμακούμενων χρεώσεων, αλλά σταδιακά και μέχρι την εφαρμογή του νέου μοντέλου αγοράς προβλέπεται να αναλαμβάνει τις συγκεκριμένες υπηρεσίες μόνο για λόγους έκτακτης ανάγκης και χρονικά περιορισμένης διάρκειας ανά παραγωγό. Για τους παραπάνω λόγους, θα

εφαρμοστούν σταδιακά συγκεκριμένα αντικίνητρα, ώστε να μην χρησιμοποιείται ως μόνιμος φορέας παροχής των συγκεκριμένων υπηρεσιών από τους κατόχους σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.

Παράγραφος 1

Η παράγραφος 1 περιγράφει τον τρόπο συμμετοχής των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., οι οποίοι συνάπτουν Σ.Ε.Δ.Π. κατά το μεταβατικό στάδιο μέχρι και τη λειτουργία του υποδείγματος-στόχου της Ευρωπαϊκής Ένωσης για την εγχώρια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και ειδικότερα παρουσιάζει τη διαδικασία που θα περιγράφεται στους οικείους κώδικες αναφορικά με την αίτηση εγγραφής τους στο Μητρώο Συμμετεχόντων που τηρεί ο Λειτουργός της Αγοράς.

Παράγραφος 2

Στην παράγραφο 2 παρουσιάζεται η δυνατότητα που αποκτούν οι κάτοχοι σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., οι οποίοι συνάπτουν Σ.Ε.Δ.Π., να εκπροσωπούνται στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας μέσω Φορέων Σωρευτικής Εκπροσώπησης (Φο.Σ.Ε.). Ειδικότερα, περιγράφονται οι διοικητικές διαδικασίες που πρέπει να ακολουθηθούν ώστε η εκπροσώπηση του εκάστοτε σταθμού να εκχωρηθεί σε ένα Φο.Σ.Ε. (βλέπε Σύμβαση και Δήλωση Εκπροσώπησης), καθώς και το πλαίσιο λειτουργίας των Φο.Σ.Ε. στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

Παράγραφος 3

Η παράγραφος 3 περιγράφει τη διαδικασία που πρέπει να ακολουθήσουν οι Φο.Σ.Ε. για την εγγραφή τους στο Μητρώο Συμμετεχόντων, ενώ κάνει ρητή αναφορά και στους οικείους Κώδικες και Εγχειρίδια που βρίσκονται κάθε φορά σε ισχύ όπου και θα περιγράφεται με λεπτομέρεια η διαδικασία εγγραφής και τα απαραίτητα δικαιολογητικά ώστε να ολοκληρωθεί η εγγραφή των Φο.Σ.Ε. στο Μητρώο Συμμετεχόντων που τηρεί ο Λειτουργός της Αγοράς.

Παράγραφος 4

Στο πλαίσιο των παραπάνω, η παράγραφος 4 ορίζει με ακρίβεια ότι απαραίτητη προϋπόθεση για να λάβει ο κάτοχος σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που έχει συνάψει Σ.Ε.Δ.Π, τη Λειτουργική Ενίσχυση στη βάση Διαφορικής Προσαύξησης θα πρέπει να είναι είτε ο ίδιος εγγεγραμμένος στο Μητρώο Συμμετεχόντων ή να έχει εκχωρήσει την εκπροσώπησή του σε Φο.Σ.Ε. μέσω της διαδικασίας που περιγράφηκε στην παράγραφο 2 του άρθρου 5 και αφορά στην υποβολή Δήλωσης Εκπροσώπησης στο Λειτουργό της Αγοράς και στο Διαχειριστή του Συστήματος.

Παράγραφος 5

Η παράγραφος 5 περιγράφει το ειδικό πλαίσιο λειτουργίας του Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.). Στόχος είναι η λειτουργία του εν λόγω Φορέα να αποτελεί εν είδει προστασία για τους κατόχους σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. οι οποίοι συνάπτουν Σ.Ε.Δ.Π. και δε βρίσκουν ή απώλεσαν τη δυνατότητα εκπροσώπησης από Φο.Σ.Ε. Η δυνατότητα ωστόσο αυτή που παρέχεται στους εν λόγω κατόχους σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. για εκπροσώπησή τους μέσω του ΦοΣΕΤεΚ στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας πρέπει να έχει το χαρακτήρα της εκτάκτου κατάστασης και δεν πρέπει να οδηγεί σε συνεχή και τυπική χρήση του εν λόγω Φορέα από τους κατόχους των σταθμών αυτών. Στο πλαίσιο αυτό η εν λόγω χρέωση θα κλιμακώνεται και θα αυξάνεται σημαντικά ειδικά με την λειτουργία ενδοημερήσιας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και την υποχρέωση ανάληψης υποχρεώσεων εξισσορόπησης για τους κατόχους σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που συμμετέχουν σε αυτή. Για τους παραπάνω λόγους κρίνεται σκόπιμο να εκδοθεί Απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, μετά από γνώμη της Ρ.Α.Ε., εντός 3 μηνών από την έναρξη ισχύος του παρόντος, ώστε πέρα του ορισμού του ΦοΣΕΤεΚ, ο οποίος θα είναι υφιστάμενος φορέας της αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, να καθοριστούν παράλληλα οι υποχρεώσεις και το πλαίσιο λειτουργίας του, καθώς και οι χρεώσεις που θα επιβάλλονται στους κατόχους σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που θα εκπροσωπούνται από αυτόν στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Με την ίδια απόφαση καθορίζονται και οι υποχρεώσεις που αναλαμβάνει ο Φο.Σ.Ε.Τε.Κ. για την εκπροσώπηση των σταθμών της παρ. 19 του άρθρου 3, που αφορά σταθμούς που συνεχίζουν να λειτουργούν και να παράγουν ηλεκτρική ενέργεια μετά τη λήξη των συμβάσεων λειτουργικής ενίσχυσης, ή πώλησης, ή αγοραπωλησίας και χωρίς να έχουν προχωρήσει σε ριζική ανανέωση του παραγωγικού τους εξοπλισμού.

Παράγραφος 6

Η παράγραφος 6 παρουσιάζει την ειδική διαδικασία αντιλογισμού της απόκλισης εσόδων που θα εκτελείται κατά τον κύκλο της μηνιαίας εκκαθάρισης, ώστε τελικά τα έσοδα που θα λαμβάνουν οι κάτοχοι σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. με Σ.Ε.Δ.Π. ή οι ΦοΣΕ που τους εκπροσωπούν από την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας να είναι στη βάση της πραγματικά παραχθείσας και εγχεόμενης ενέργειας στο Σύστημα ή το Δίκτυο. Η διαδικασία αυτή θα εκτελείται κατά το μεταβατικό όπως ονομάζεται στάδιο μέχρι και τη λειτουργία του υποδείγματος-στόχου της Ευρωπαϊκής Ένωσης για την εγχώρια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και θα εξειδικεύεται στον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και στο σχετικό Εγχειρίδιο. Για τους σταθμούς που εκπροσωπούνται από το ΦοΣΕΤεΚ, η Απόφαση της παραγράφου 5 θα περιγράφει και το τι εφαρμόζεται για αυτούς τους σταθμούς αναφορικά με τη διαδικασία αντιλογισμού της παρούσας παραγράφου.

Παράγραφος 7

Η παράγραφος 7 ορίζει ότι οι κάτοχοι σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., οι οποίοι συνάπτουν Σ.Ε.Δ.Π. ή οι Φο.Σ.Ε. που τους εκπροσωπούν, προβλέπεται να αναλάβουν υποχρεώσεις εξισορρόπησης τη λειτουργία του υποδείγματος-στόχου της Ευρωπαϊκής Ένωσης για την εγχώρια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Οι υποχρεώσεις αυτές θα περιγράφονται στους οικείους Κώδικες που θα βρίσκονται τότε σε ισχύ, ενώ η εφαρμογή τους εξαρτάται και θα άρχεται με την ανάπτυξη και λειτουργία Ενδοημερήσιας Αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας που προβλέπεται στο πλαίσιο λειτουργίας του εν λόγω μοντέλου αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, επαρκούς ρευστότητας. Ειδικά για το πλαίσιο λειτουργίας των σταθμών που εκπροσωπούνται από το Φο.Σ.Ε.Τε.Κ. αναφορικά με τις υποχρεώσεις εξισορρόπησης η Απόφαση της παραγράφου 5 θα ρυθμίζει τυχόν εξαιρέσεις ή το ειδικό πλαίσιο λειτουργίας των σταθμών αυτών αναφορικά με τα όσα προβλέπονται ως υποχρεώσεις στην παρούσα παράγραφο.

Παράγραφος 8

Κατά τη μεταβατική περίοδο της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, λαμβάνοντας υπόψη τόσο την απουσία συγκεκριμένων μηχανισμών και υπηρεσιών αγοράς όσο και των τεχνολογικών ιδιαιτεροτήτων κρίθηκε μη σκόπιμη και μη αναλογικά δίκαιη η εφαρμογή τυπικών υποχρεώσεων συμμόρφωσης και αποκλίσεων για την παραγωγή από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.

Ωστόσο, λαμβάνοντας υπόψη την ανάγκη για βέλτιστη συμμετοχή τους στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και τις επερχόμενες υποχρεώσεις που θα αναλάβουν με τη λειτουργία αγοράς εξισορρόπησης κρίνεται σκόπιμο με την εφαρμογή του νέου σχήματος υποστήριξης να αναπτυχθεί ένας μεταβατικός μηχανισμός εξωτερικός από τα έσοδα που προκύπτουν από την απευθείας συμμετοχή στην αγορά, ο οποίος θα σχετίζεται με τις προβλέψεις παραγωγής Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Ο μηχανισμός αυτός θα εφαρμόζεται στο επίπεδο των προσφορών συμμετοχής των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. στην υπάρχουσα προημερήσια αγορά και θα επιβάλλει χρεώσεις ανάλογα με την ακρίβεια αυτών των προβλέψεων.

Στόχος είναι η εφαρμογή μικρών και μεγαλύτερων αντικινήτρων, στο πλαίσιο των τεχνολογικών δυνατοτήτων και όρων συμμετοχής στην αγορά, που θα λειτουργήσουν ως ένα βαθμό προπαρασκευαστικά μέχρι και την πλήρη ανάπτυξη του νέου μοντέλου αγοράς όπου και αυτοί οι σταθμοί θα αναλάβουν τις υποχρεώσεις που θα προβλέπονται τότε. Παράλληλα, η εφαρμογή αυτού του μηχανισμού δύναται να έχει ευεργετικά αποτελέσματα στο συνολικό κόστος λειτουργίας του συστήματος σε επίπεδο προγραμματισμού των απαραίτητων εφεδρειών.

Επισημαίνεται ότι ο Φο.Σ.Ε.Τε.Κ. δε θα υπόκειται στις υποχρεώσεις του συγκεκριμένου μηχανισμού και ανάλογα θα ρυθμίζονται τα σχετικά θέματα στις

διμερείς συμβάσεις που θα υπογράψει με τους κατόχους σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.

Καθορίζεται επίσης ότι τα έσοδα που προκύπτουν από την εφαρμογή του μηχανισμού της παρούσας, πιστώνονται στον υπολογαριασμό Ενισχύσεων του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου Α.Π.Ε. του άρθρου 143 του ν. 4001/2011.

Ειδικότερα η παράγραφος 8 παρουσιάζει ακριβώς τη γενική λειτουργία αυτού του Μεταβατικού Μηχανισμού Βέλτιστης Ακρίβειας Πρόβλεψης, ενώ παραπέμπει στον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και στο σχετικό εγχειρίδιό του όπου και θα περιγράφεται το πλαίσιο εφαρμογής, ο τρόπος λειτουργίας, οι χρεώσεις και κάθε άλλο σχετικό θέμα απαραίτητο για την εφαρμογή του εν λόγω Μηχανισμού.

Παράγραφος 9

Επειδή ο Μεταβατικός Μηχανισμός Βέλτιστης Ακρίβειας Πρόβλεψης, εφαρμόζεται για πρώτη φορά, η λειτουργία και η εφαρμογή του στο πλαίσιο συμμετοχής των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στην προημερήσια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας απαιτεί διαρκή παρακολούθηση. Για το λόγο αυτό στην παράγραφο 9 παρουσιάζεται η διαδικασία της ετήσιας παρακολούθησής του, μέσω της οποίας θα δύναται να πραγματοποιούνται τροποποιήσεις αναφορικά με το πλαίσιο λειτουργίας, την υποχρέωση συμμετοχής, τις αναλογούσες χρεώσεις, τη μεθοδολογία υπολογισμού τους και κάθε άλλη διάταξη που αφορά στη συμμετοχή των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στον εν λόγω Μηχανισμό. Η εφαρμογή των όποιων τροποποιήσεων στη λειτουργία, στις χρεώσεις, στη διαχείριση των εσόδων του Μηχανισμού αυτού, καθώς και κάθε άλλο σχετικό θέμα θα αξιολογείται ετησίως από την Α.Δ.Μ.Η.Ε. Α.Ε. η οποία θα εισηγείται προς τη Ρ.Α.Ε., πιθανές τροποποιήσεις στον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και στο σχετικό Εγχειρίδιό του.

Παράγραφος 10

Οι τρέχουσες προβλέψεις του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΚΣΗΕ) ορίζουν ως Διοικητικά Οριζόμενη Ελάχιστη Τιμή Τιμολογούμενων Προσφορών Έγχυσης το μηδέν (0) για τις Εισαγωγές και το Ελάχιστο Μεταβλητό Κόστος για τις Συμβατικές Θερμικές Μονάδες. Λαμβάνοντας υπόψη ότι στην υπάρχουσα αγορά του ΗΕΠ δεν απαιτείται ενσωμάτωση Τιμολογούμενων Προσφορών με αρνητικό κάτω όριο (για λόγους υλοποίησης του μοντέλου επίλυσης καθώς και για λόγους ελέγχου δεσπόζουσας θέσης) υιοθετείται Ελάχιστη Διοικητικά Οριζόμενη Τιμή και για τις τιμολογούμενες προσφορές των ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ το μηδέν (0).

Η προσφερόμενη από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στο Σύστημα/Δίκτυο ηλεκτρική ενέργεια εγχέεται κατά προτεραιότητα και για την ενέργεια αυτή υποβάλλονται αντίστοιχες προσφορές στον Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό (ΗΕΠ). Για τον εντοπισμό της «ευθύνης» στην πρόκληση μηδενικών τιμών στον ΗΕΠ θα πρέπει να υπάρχει

εκτίμηση ως προς: (α) τις μη-τιμολογούμενες προσφορές έγχυσης από ΑΠΕ, Υποχρεωτικά Νερά και Μονάδες σε Δοκιμαστική Λειτουργία (β) τις τιμολογούμενες προσφορές με μηδενική τιμή για τις ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ υπό το νέο καθεστώς στήριξης και (γ) τις τιμολογούμενες προσφορές με μηδενική τιμή για τις εισαγωγές. Στο πλαίσιο αυτό σκοπός είναι να εφαρμοστεί ένας μηχανισμός που θα λειτουργεί ως αντικίνητρο για τους κατόχους σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, με υποχρέωση συμμετοχής στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, ώστε να μην οδηγείται λόγω της συμμετοχής τους ο ΗΕΠ σε μηδενικές τιμές ενώ οι σταθμοί αυτοί θα συνεχίζουν να λαμβάνουν το σύνολο της διαφορικής προσαύξησης μέχρι το μέγεθος της Τιμής Αναφοράς της εν λόγω κατηγορίας σταθμού.

Σύμφωνα λοιπόν με την παράγραφο 10, στην περίπτωση που προκύπτουν μηδενικές τιμές για πάνω από 2 διαδοχικές ώρες στον ΗΕΠ τότε για κάθε μια επιπρόσθετη διαδοχική ώρα με μηδενική ΟΤΣ, η ενέργεια των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που συνάπτουν Σ.Ε.Δ.Π. και οι οποίοι συμμετείχαν στον Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό με αντίστοιχη Προσφορά Έγχυσης κατά αυτές τις Περιόδους Κατανομής στις οποίες η Οριακή Τιμή Συστήματος του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού έλαβε μηδενικές τιμές για πάνω από δύο (2) διαδοχικές ώρες, δε θα συνυπολογίζεται για την παροχή της κυμαινόμενης προσαύξησης και άρα δε θα λαμβάνουν συνολικά Λειτουργική Ενίσχυση για την παραγόμενη ηλεκτρική τους ενέργεια κατά τις ώρες αυτές. Με την εφαρμογή αυτού του μηχανισμού οι εν λόγω σταθμοί ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ δεν θα έχουν κίνητρο για συνεχιζόμενη συμμετοχή στον ΗΕΠ ενώ προκαλούν μηδενικές τιμές και θα καλούνται είτε να μην αποζημιώνονται για την ενέργεια αυτή είτε να λαμβάνουν άλλα μέτρα για τον περιορισμό της. Η εφαρμογή και λειτουργία του εν λόγω μηχανισμού θα περιγράφεται στην Υπουργική Απόφαση της παραγράφου 2 του άρθρου 6.

Παράγραφος 11

Οι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που προβλέπεται να συμμετέχουν στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και να λαμβάνουν τη λειτουργική ενίσχυσή τους μέσω της διαφορικής προσαύξησης, προβλέπεται να λαμβάνουν και μια επιπρόσθετη σταθερή προσαύξηση (management premium) για όσο διάστημα αυτό κρίνεται σκόπιμο από τις συνθήκες ωριμότητας της αγοράς. Η προσαύξηση αυτή ονομάζεται Προσαύξηση Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά. Η σταθερή αυτή προσαύξηση για τους σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με υποχρέωση συμμετοχής στην αγορά, κρίνεται σκόπιμη ώστε να ενσωματώσει το εκτιμώμενο αρχικό επιπρόσθετο σταθερό και μεταβλητό διαχειριστικό κόστος για τη συμμετοχή των έργων αυτών στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, αναλογικά ανά τεχνολογία και κατηγορία εγκατάστασης σταθμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και την υποβολή βέλτιστων προσφορών έγχυσης σε επίπεδο προημερήσιας αγοράς.

Ειδικότερα, η σταθερή αυτή προσαύξηση θα εφαρμόζεται συμπληρωματικά κατά τη διαδικασία της μηνιαίας απόδοσης της διαφορικής προσαύξησης και τίθεται σε 3€/MWh για τις αιολικές εγκαταστάσεις με εγκατεστημένη ονομαστική ισχύ μέχρι και 10MW και σε 2€/MWh για τις λοιπές εγκαταστάσεις Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.

Επιπρόσθετα στην παράγραφο 11, επισημαίνεται ότι η σταθερή αυτή προσαύξηση σε κάθε περίπτωση δε θα δίδεται α) για την ενέργεια των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. που θα συμμετέχουν μέσω του φορέα εκπροσώπησης τελευταίου καταφυγίου και για όσο διάστημα τα έργα αυτά κάνουν χρήση του εν λόγω φορέα εκπροσώπησης, β) για την παραγόμενη ενέργεια από σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που επιλέγονται στο πλαίσιο ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών (καθώς θα πρέπει να έχουν ενσωματώσει το εν λόγω κόστος στην προσφορά τους ώστε να προκύπτει με αυτό τον τρόπο το συνολικά βέλτιστο μέγεθος λειτουργικής ενίσχυσης), καθώς και γ) για την ενέργεια που παράγεται από σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που κάνουν χρήση της δυνατότητας μετάπτωσης από ένα προηγούμενο καθεστώς λειτουργικής ενίσχυσης σε αυτό της διαφορικής προσαύξησης και προχωρούν στην σύναψη Σ.Ε.Δ.Π. (η τελευταία περίπτωση αφορά σταθμούς που κάνουν χρήση των όσων περιγράφονται στην παράγραφο 13 του άρθρου 3 και ο λόγος είναι η αποφυγή επιβάρυνσης του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. από ήδη λειτουργούντα έργα που έχουν πιθανά ήδη δυνατότητα ακριβών προβλέψεων).

Επιπρόσθετα καθορίζεται ότι η χορήγηση της Προσαύξησης Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά στους κατόχους σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. ή και στο Φο.Σ.Ε. που τους εκπροσωπεί αν αυτό προβλέπεται, λαμβάνει υπόψη τη λειτουργία των σταθμών αυτών στο πλαίσιο του Μεταβατικού Μηχανισμού Βέλτιστης Ακρίβειας Πρόβλεψης. Με την εφαρμογή αυτής της αλληλο-συσχέτισης μεταξύ των δύο μηχανισμών επιχειρείται η αποδυνάμωση πρακτικών που σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. ή οι Φο.Σ.Ε. που τους εκπροσωπούν εκμεταλλεύονται την παροχή της Προσαύξησης Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά χωρίς να εφαρμόζουν ή να επιτυγχάνουν καλύτερευση των προβλέψεων παραγωγής τους σε επίπεδο προημερήσιας αγοράς. Ουσιαστικά ο εν λόγω μηχανισμός αποσκοπεί να δρα συμπληρωματικά με το μηχανισμό της παραγράφου 8 του παρόντος άρθρου και να δημιουργεί σχετικό κίνητρο για βέλτιστες πρακτικές συμμετοχής, ενώ αντίθετα να αποτελεί καθαρό αντικίνητρο όταν η συμμετοχή σε επίπεδο πρόβλεψης παραγωγής υπολείπεται σημαντικά από την τυπική μέση απόδοση των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.

Στην παρούσα παράγραφο καθορίζεται επίσης ότι η χορήγηση της Προσαύξησης Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά, καταβάλλεται στους κατόχους σταθμών ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. από τον υπολογαριασμό

Ενισχύσεων του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου Α.Π.Ε. του άρθρου 143 του ν. 4001/2011.

Σε αυτό το σημείο παρέχεται η εξουσιοδότηση ώστε η διαδικασία χορήγησης της Προσαύξησης Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά, καθώς και τα σχετικά με τη διαδικασία καταβολής της από τους υπολογαριασμούς του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. του άρθρου 143 του νόμου 4001/2011 να περιγράφονται στην υπουργική απόφαση της παραγράφου 2 του άρθρου 6.

Παράγραφος 12

Στην παράγραφο 12 δίνεται εξουσιοδότηση για Απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, όπου και θα καθορίζονται τα κριτήρια, οι περιορισμοί, καθώς και κάθε άλλη λεπτομέρεια αναφορικά με τη χορήγηση της Προσαύξησης Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά συνδυαστικά με τη λειτουργία των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στο πλαίσιο συμμετοχής τους στον Μεταβατικό Μηχανισμό Βέλτιστης Ακρίβειας Πρόβλεψης.

Παράγραφος 13

Η αναμόρφωση του επιπέδου και σταδιακά ακόμη και η διατήρηση της Προσαύξησης Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά θα εξετάζεται ετησίως λαμβάνοντας υπόψη τη διαδικασία και το κόστος συμμετοχής των έργων αυτών στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και θα δύναται να μειώνεται ανάλογα ή και να καταργηθεί όταν αυτό κριθεί σκόπιμο επειδή δεν εξυπηρετεί πλέον κάποιο συνεχιζόμενο πρόσθετο κόστος, σε συνδυασμό και με τη λειτουργία ή όχι του Μεταβατικού Μηχανισμού Βέλτιστης Ακρίβειας Πρόβλεψης. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, λαμβάνοντας υπόψη και τις εισηγήσεις της Επιτροπής του άρθρου 12, θα καθορίζονται οι όποιες τροποποιήσεις στη λειτουργία, στις χρεώσεις, στις κατηγορίες δικαιούχων, και στην εφαρμογή συνδυαστικά με το μηχανισμό της παρ. 8 της Προσαύξησης Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά. Με την ίδια απόφαση μπορεί να τροποποιείται η διαχείριση των εσόδων του Μηχανισμού της παρ. 8.

Παράγραφος 14

Στην παράγραφο 14 περιγράφεται ότι αποτελεί ευθύνη των κατόχων σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., που υπάγονται στις υποχρεώσεις του άρθρου 3, να μεριμνήσουν και να προχωρήσουν στην εγκατάσταση και λειτουργία του απαραίτητου εξοπλισμού, μετρητικών διατάξεων και ότι άλλο απαιτείται για τη συμμετοχή τους στην εγχώρια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Η παράγραφος αυτή αναφέρει ότι τα σχετικά αυτά θέματα θα περιγράφονται και από τους οικείους Κώδικες Διαχείρισης του Συστήματος, Διαχείρισης του Δικτύου Διανομής, Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και τα αντίστοιχα Εγχειρίδια τα οποία θα πρέπει να λαμβάνουν υπόψη σε κάθε περίπτωση

οι κάτοχοι σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., που υπάγονται στις σχετικές υποχρεώσεις συμμετοχής στην αγορά ηλεκτρική ενέργειας.

Άρθρο 6

Μεθοδολογία Υπολογισμού Ειδικής Τιμής Αγοράς τεχνολογιών Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.

Γενική Περιγραφή άρθρου

Το άρθρο 6 περιγράφει το πλαίσιο εφαρμογής και την αντίστοιχη μεθοδολογία που θα προβλέπεται για τον υπολογισμό της Ειδικής Τιμής Αγοράς για τις επιμέρους τεχνολογίες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.

Με την εφαρμογή αυτών που περιγράφονται στο παρόν άρθρο, ο υπολογισμός της Διαφορικής Προσαύξησης πραγματοποιείται λαμβάνοντας υπόψη τη συνολική αξία της ηλεκτρικής ενέργειας από τη χονδρεμπορική αγορά σε επίπεδο ώρας για την πραγματική παραγωγή ενέργειας από την εκάστοτε τεχνολογία Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Με τον τρόπο αυτό σε επίπεδο τεχνολογίας η παραγωγή ενέργειας σε επίπεδο μήνα θα αποζημιωθεί συνολικά σύμφωνα με την τιμή αναφοράς που προβλέπεται για τη συγκεκριμένη κατηγορία έργου.

Με την εφαρμογή της συγκεκριμένης μεθοδολογίας και λαμβάνοντας υπόψη την περίοδο υπολογισμού της διαφορικής προσαύξησης που πραγματοποιείται σε μηνιαία βάση, δίδεται μήνυμα σε επίπεδο αγοράς στους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. της ίδιας τεχνολογίας να παράγουν ενέργεια σε ώρες με μεσοσταθμική υψηλή τιμή στη χονδρεμπορική αγορά και άρα στο πλαίσιο των τεχνολογικών δυνατοτήτων τους να ανταποκρίνονται στις συνθήκες λειτουργίας της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

Παράγραφος 1

Η παράγραφος 1 αφορά στον τρόπο υπολογισμού της Ειδικής Τιμής Αγοράς (Ε.Τ.Α.) τεχνολογιών Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.

Η Ε.Τ.Α. αντικατοπτρίζει ως μέγεθος την ανηγμένη μεσοσταθμική αξία ηλεκτρικής ενέργειας που θα προκύπτει από το άθροισμα της ωριαίας παραγωγής ενέργειας στη βάση της Οριακής Τιμής Συστήματος (Ο.Τ.Σ.), ενώ θα μπορεί να λαμβάνει υπόψη και την επίπτωση α) των λοιπών μηχανισμών της χονδρεμπορικής αγοράς (Μ.Χ.Α.), καθώς και β) του ωριαίου Μεσοσταθμικού Μεταβλητού Κόστους των Θερμικών Συμβατικών Σταθμών ώστε να ελέγχεται αν τα έσοδα από τη χονδρεμπορική αγορά υπολείπονται αυτού και να διορθώνονται ανάλογα.

Η Ε.Τ.Α. διαφοροποιείται μεταξύ τεχνολογιών Α.Π.Ε. ελεγχόμενης και μη ελεγχόμενης παραγωγής. Συγκεκριμένα, ο υπολογισμός της Ε.Τ.Α για τους

αιολικούς, φωτοβολταϊκούς και μικρούς υδροηλεκτρικούς σταθμούς, που χαρακτηρίζονται ως τεχνολογίες μη ελεγχόμενης παραγωγής, θα γίνεται με βάση την ανηγμένη μηνιαία μεσοσταθμική αξία ηλεκτρικής ενέργειας της συγκεκριμένης τεχνολογίας Α.Π.Ε. που προκύπτει στη βάση της Ο.Τ.Σ. ενώ για τις λοιπές τεχνολογίες Α.Π.Ε. και για τη Σ.Η.Θ.Υ.Α. σύμφωνα με τη μηνιαία μέση τιμή της Ο.Τ.Σ. Κατά τον υπολογισμό της Ε.Τ.Α. δύναται να λαμβάνονται υπόψη και λοιποί Μηχανισμοί της Χονδρεμπορικής Αγοράς (Μ.Χ.Α.) ή ακόμη και το ωριαίο Μεσοσταθμικό Μεταβλητό Κόστος των Θερμικών Συμβατικών Σταθμών.

Με την εφαρμογή της συγκεκριμένης μεθοδολογίας για τις τεχνολογίες Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που χαρακτηρίζονται ως ελεγχόμενης παραγωγής δημιουργείται αντικίνητρο παραγωγής μεσοσταθμικά σε ώρες χαμηλότερης τιμής από αυτή του συστήματος και αντίστοιχο κίνητρο παραγωγής σε ώρες υψηλότερης τιμής από αυτή του συστήματος.

Παράγραφος 2

Η παράγραφος 2 αφορά στη μεθοδολογία υπολογισμού της Ε.Τ.Α. ανά τεχνολογία Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. και προβλέπει την έκδοση Απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας εντός τριών μηνών από την έναρξη ισχύος του νόμου, η οποία θα καθορίζει όλες τις λεπτομέρειες της μεθοδολογίας υπολογισμού της Ε.Τ.Α., τους Μ.Χ.Α., που στην περίπτωση που υφίστανται, θα λαμβάνονται υπόψη καθώς και κάθε άλλη παράμετρος που διέπει τον υπολογισμό της Ε.Τ.Α. Ο υπολογισμός της Ε.Τ.Α. προβλέπεται να διενεργείται μηνιαίως από τη Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε., η οποία εκδίδει και τα αντίστοιχα μηνιαία ενημερωτικά δελτία. Με την Απόφαση της παρούσας παραγράφου θα περιγράφεται επίσης και η διαδικασία υπολογισμού, εκκαθάρισης και διακανονισμού των Σ.Ε.Δ.Π λαμβάνοντας υπόψη όλους τους μηχανισμούς και παραμέτρους που βρίσκονται σε ισχύ και καθορίζουν ή και διαμορφώνουν αυτή τη μεθοδολογία. Στην ίδια Απόφαση θα περιγράφεται και η διαδικασία διακανονισμού που προκύπτει από την εφαρμογή της διαδικασίας απομείωσης της λειτουργικής ενίσχυσης στην περίπτωση χορήγησης Επενδυτικής Ενίσχυσης, σύμφωνα με τα όσα αναφέρονται στις παραγράφους 7-10 του άρθρου 3, καθώς και της Προσαύξησης Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά.

Παράγραφος 3

Με την παράγραφο 3 δίνεται η δυνατότητα τροποποίησης της μεθοδολογίας υπολογισμού της Ε.Τ.Α. με Απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας.

Ο διαφορετικός τρόπος υπολογισμού της Ε.Τ.Α. για τις τεχνολογίες ελεγχόμενης παραγωγής έχει μεταβατικό χαρακτήρα και θα πρέπει να επαναξιολογείται κατά την ετήσια παρακολούθηση της λειτουργίας του νέου καθεστώτος στήριξης και καθορισμού των Σ.Κ.Π.Η.Ε. και Τ.Α. προκειμένου να διατηρείται ή όχι.

Σε κάθε περίπτωση η εφαρμογή της όποιας επικαιροποιημένης μεθοδολογίας υπολογισμού της Ε.Τ.Α. δε θα πρέπει να επηρεάζει τη συνολική αποζημίωση της

τεχνολογίας Α.Π.Ε. για το σύνολο των έργων αυτής που βρίσκονται υπό το συγκεκριμένο καθεστώς στήριξης.

Οι συμβάσεις που θα υπογραφούν υπό το νέο καθεστώς στήριξης των Α.Π.Ε. κατά τη μεταβατική περίοδο και μέχρι τη θέση σε λειτουργία του υποδείγματος-στόχου της Ευρωπαϊκής Ένωσης για την εγχώρια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, και θα αναφέρονται σε πληρωμή της Διαφορικής Προσαύξησης θα προβλέπουν ότι ο υπολογισμός της Ε.Τ.Α. θα επικαιροποιηθεί με τη μεθοδολογία που θα βρίσκεται σε ισχύ με την εφαρμογή του νέου μοντέλου αγοράς (π.χ. πιθανά θα πρέπει να λαμβάνεται υπόψη η συμμετοχή τόσο στην προημερήσια όσο και στην ενδοημερήσια αγορά με την αντίστοιχη δήλωση παραγωγής). Σε κάθε περίπτωση η όποια τροποποίηση του υπολογισμού της Ε.Τ.Α. δεν θα επηρεάζει τα συνολικά έσοδα ανά κατηγορία ή ανά τεχνολογία σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., καθώς η Τ.Α. που διέπει τη Σ.Ε.Δ.Π. από την έναρξη ισχύος της θα εξακολουθεί να ισχύει.

Άρθρο 7

Διενέργεια ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών για σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.

Γενική Περιγραφή Άρθρου

Στο άρθρο 7 περιγράφεται το πλαίσιο διενέργειας ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών για σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α..

Από την 1η Ιανουαρίου 2017 η Ελληνική Πολιτεία υιοθετεί καθεστώς στήριξης των ενισχύσεων λειτουργίας μέσω ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών, με στόχο την αναγνώριση του βέλτιστου επιπέδου υποστήριξης της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από τους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. που απαιτούνται για την επίτευξη των εθνικών ενεργειακών στόχων.

Με τον τρόπο αυτό οι νέες Τιμές Αναφοράς που θα διέπουν τις συμβάσεις λειτουργικής ενίσχυσης σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. (Σ.Ε.Σ.Τ., Σ.Ε.Δ.Π.) θα καθορίζονται μέσω ανταγωνιστικών διαδικασιών, ώστε να επιτυγχάνεται το βέλτιστο-μικρότερο μέγεθος οικονομικής ενίσχυσης της λειτουργίας τους και συνεπακόλουθα να μειώνεται η επιβάρυνση των σχετικών υπολογαριασμών ενισχύσεων του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ του αρ. 143 του ν.4001

Στο πλαίσιο αυτό, σε αρχικό στάδιο για την αξιολόγηση αναφορικά με τη γενικευμένη εφαρμογή ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών για τους νέους σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, θα διενεργηθεί εντός του 2016 μια πιλοτική

ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών για ποσοστό μεγαλύτερου του 5% της εκτιμώμενης νέας εγκατεστημένης ισχύος σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ για την περίοδο 2015-2016 σύμφωνα και με τα όσα αναφέρονται στο ΕΕΑΓ2014-2020. Σημειώνεται ότι στην Ελλάδα, εκτιμώντας ότι η νέα εγκατεστημένη ισχύς ΑΠΕ τα έτη 2015 και 2016 θα κυμαίνεται μεταξύ 400-500MW, η πιλοτική αυτή διαδικασία θα αναφέρεται σε τουλάχιστον 40MW. Η πιλοτική αυτή ανταγωνιστική διαδικασία θα διενεργηθεί για νέους Φ/Β Σταθμούς και η σχετική περιγραφή της διαδικασίας παρουσιάζεται στις παραγράφους 9 έως 15 του παρόντος άρθρου.

Στόχος είναι η πιλοτική ανταγωνιστική διαδικασία που θα εφαρμοστεί το 2016 για τους Φ/Β Σταθμούς συμβατή με τα κριτήρια και τους όρους που περιγράφονται στις κατευθυντήριες γραμμές για τις κρατικές ενισχύσεις στον τομέα του περιβάλλοντος και της ενέργειας για την περίοδο 2014-2020, να λειτουργήσει πιλοτικά και για τη γενικότερη αξιολόγηση της απόδοσης των διαδικασιών αυτών και την εφαρμογή τους από το 2017. Παράλληλα, με την πιλοτική αυτή διαδικασία αναμένεται να αναθερμανθεί με θετικό πρόσημο η εγχώρια αγορά για τις φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις που βρίσκεται σε ύφεση τα τελευταία χρόνια καθώς θα επιτραπεί να συνεχιστεί η περαιτέρω διείσδυση φωτοβολταϊκών εγκαταστάσεων με νέα εγκατεστημένη ισχύ στο εγχώριο ενεργειακό μείγμα με τη βέλτιστου από πλευράς επιβάρυνσης του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ μεγέθους ενίσχυσης.

Παράγραφος 1

Στην παράγραφο 1 ορίζεται ότι από 1.1.2017 τίθεται σε ισχύ καθεστώς στήριξης με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης για τους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. μέσω ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών, σύμφωνα και με τις κατευθύνσεις των ΕΕΑΓ 2014-2020 (παρ. 3.3.2.1.Ενισχύσεις για παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές).

Παράγραφος 2

Στην παράγραφο 2 εξουσιοδοτείται ο Υπουργός Περιβάλλοντος και Ενέργειας, ύστερα από γνώμη της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας, να καθορίσει με Απόφασή του το πλαίσιο διενέργειας των ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών της παραγράφου 1 του άρθρου 7. Ειδικότερα με την απόφαση αυτή καθορίζονται:

- Οι τεχνολογίες ή/και οι κατηγορίες σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που εντάσσονται στην ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών.
- Ο χαρακτηρισμός των ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών ως τεχνολογικά ουδέτερες ή μη, δηλαδή αν κάθε ανταγωνιστική διαδικασία θα αφορά κάθε τεχνολογία διακριτά (πχ μία ανταγωνιστική διαδικασία θα αφορά μόνο σε αιολικούς σταθμούς ή μόνο σε φωτοβολταϊκούς σταθμούς κ.ο.κ.), ή αν θα

προκηρύσσεται ως τεχνολογικά ουδέτερη (δηλαδή αν στην ίδια διαδικασία θα μπορούν να ανταγωνίζονται διαφορετικές τεχνολογίες).

- Η μεθοδολογία και η διαδικασία επιμερισμού ισχύος που προβλέπεται για συμμετοχή σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. που εγκαθίστανται σε χώρες εντός του Ευρωπαϊκού Οικονομικού Χώρου υπό την προϋπόθεση ενεργού Διασυνοριακού Εμπορίου ηλεκτρικής ενέργειας (δηλαδή ηλεκτρικής διασύνδεσης) με αυτές

- Κάθε άλλο θέμα που σχετίζεται με τον προγραμματισμό και τη διενέργεια των ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών.

Η Ρ.Α.Ε. για τη διαμόρφωση της γνώμης της λαμβάνει υπόψη ιδίως:

- τους εθνικούς στόχους ανάπτυξης σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., όπως αυτοί έχουν διαμορφωθεί,
- τυχόν τεχνικούς περιορισμούς του δικτύου μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας,
- το κόστος της αναγκαίας επέκτασης του δικτύου μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας για την ανάπτυξη σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.,
- την ανάγκη αποφυγής στρεβλώσεων στις αγορές πρώτων υλών από τη στήριξη της βιομάζας,
- την συνεισφορά της ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών για τη διαμόρφωση των Τιμών Αναφοράς και την επίπτωση στο συνολικό κόστος της Λειτουργικής Ενίσχυσης του καθεστώτος στήριξης του παρόντος αναφορικά με την επίτευξη των εθνικών στόχων για τις Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.

Η εν λόγω γνώμη της Ρ.Α.Ε. προβλέπεται να υποβληθεί στον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας μέχρι 30.11.2016, ώστε μέχρι τέλους 2016 να έχει εκδοθεί η Υπουργική Απόφαση η οποία θα καθορίζει το πλαίσιο ανταγωνιστικών διαδικασιών το οποίο πρέπει να εφαρμοστεί από 01.01.2017.

Παράγραφος 3

Στην παράγραφο 3 εξουσιοδοτείται ο Υπουργός Περιβάλλοντος και Ενέργειας να εκδώσει Απόφαση, ύστερα από γνώμη της Ρ.Α.Ε., με την οποία ορίζεται το πλαίσιο των ανταγωνιστικών διαδικασιών το οποίο θα ισχύει κατά το τρέχον έτος καθώς και τα επόμενα χρόνια. Ειδικότερα, με την Απόφαση αυτή καθορίζονται:

- η εγκατεστημένη ισχύς, ανά τεχνολογία ή/και κατηγορία σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., η οποία δημοπρατείται μέσω ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών, συμπεριλαμβανομένων σταθμών που εγκαθίστανται σε χώρες εντός του Ευρωπαϊκού Οικονομικού Χώρου με ενεργό διασυνοριακό εμπόριο

ηλεκτρικής ενέργειας, κατά το τρέχον ή και τα επόμενα ημερολογιακά έτη από την έκδοση της Απόφασης αυτής

- ο ελάχιστος αριθμός των ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών ανά έτος,
- η ανώτατη ή/και κατώτατη επιτρεπόμενη τιμή προσφοράς για κάθε ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών.

Σκοπός είναι να περιγράφεται το ακριβές και αναλυτικό πλαίσιο των ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών το οποίο θα ισχύει τα επόμενα χρόνια, ώστε αυτό να είναι γνωστό προς την επιχειρηματική και επενδυτική κοινότητα με στόχο την αντίστοιχη προετοιμασία από την πλευρά τους για την ωρίμανση των έργων τους και τελικά συμμετοχή τους στις σχετικές ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών.

Η ανωτέρω Απόφαση δύναται να τροποποιείται σε ετήσια βάση.

Παράγραφος 4

Στην παράγραφο 4 καθορίζεται ότι οι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που επιλέγονται μέσω ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών, εντάσσονται στο καθεστώς στήριξης με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. και συνάπτουν Σ.Ε.Δ.Π. ή Σ.Ε.Σ.Τ., όπου αυτό προβλέπεται. Η προσφορά που προκύπτει κατά τη συμμετοχή τους στην ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών, καθορίζει για τους επιλεχθέντες σταθμούς την Τιμή Αναφοράς που διέπει την σχετική σύμβαση (Σ.Ε.Σ.Τ. ή Σ.Ε.Δ.Π.) ανάλογα με τα όρια ισχύος που καθορίζονται στην παράγραφο 5 του άρθρου 3.

Παράγραφος 5

Στην παράγραφο 5 καθορίζεται ότι την ευθύνη οργάνωσης, διενέργειας και ολοκλήρωσης των ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών αναλαμβάνει η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας ώστε να διασφαλιστούν με τον τρόπο αυτό οι αρχές διαφάνειας και ισότητας που πρέπει να διέπουν την οργάνωση, διενέργεια και αξιολόγηση των εν λόγω διαδικασιών.

Επιπλέον καθορίζεται ότι η/οι ανταγωνιστική/ές διαδικασία/ες υποβολής προσφορών για σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. διενεργούνται κατόπιν προκήρυξης που εκδίδεται με Απόφαση της Ρ.Α.Ε. Στην Προκήρυξη καθορίζονται λεπτομερώς οι όροι της ανταγωνιστικής διαδικασίας, και ειδικότερα:

- τα κριτήρια συμμετοχής και αξιολόγησης,
- οι γεωγραφικοί ή άλλοι χωροταξικοί περιορισμοί,
- ο χρονικός ορίζοντας κατασκευής και λειτουργίας των επιλεγέντων σταθμών,

- οι εγγυητικές επιστολές,
- τυχόν ρήτρες,
- η διαφοροποίηση ή μη της Τ.Α. ενός σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. σε ένα Μ.Δ.Ν. μετά τη διασύνδεση του με το Διασυνδεδεμένο Σύστημα καθώς και
- κάθε άλλη αναγκαία λεπτομέρεια σχετική με τη διενέργεια της ανταγωνιστικής διαδικασίας.

Παράγραφος 6

Στην παράγραφο 6 καθορίζεται ότι η προϋπόθεση συμμετοχής στην ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών αποτελεί η καταβολή τέλους συμμετοχής, υπέρ της Ρ.Α.Ε., το ύψος του οποίου καθορίζεται με την Απόφαση της παραγράφου 3 του άρθρου 7. Ποσοστό του τέλους αυτού μπορεί να διατίθεται στον Υπολογαριασμό Ενισχύσεων του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 με Απόφαση της Ρ.Α.Ε.

Παράγραφος 7

Στην παράγραφο 7 καθορίζεται ότι η Ρ.Α.Ε., με την ολοκλήρωση κάθε ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών, εκδίδει και αναρτά στην ιστοσελίδα της, πίνακα αποτελεσμάτων και της μεσοσταθμικής Τ.Α. για κάθε κατηγορία σταθμών που συμμετείχαν στην εν λόγω διαδικασία, ώστε να διασφαλίζονται οι σχετικοί κανόνες διαφάνειας.

Παράγραφος 8

Η παράγραφος 8 ορίζει ότι εντός του 2016 θα διενεργηθεί πιλοτική ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών για νέους φωτοβολταϊκούς σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας. Η πιλοτική ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών διενεργείται κατ' εφαρμογή των απαιτήσεων των «Κατευθυντήριων Γραμμών για τις κρατικές ενισχύσεις στους τομείς του περιβάλλοντος και της ενέργειας (2014-2020)» (ΕΕΑΓ 2014-2020). Ειδικότερα ορίζεται ότι εντός τριών (3) μηνών από την έναρξη ισχύος του νόμου (το οποίο θεωρείται ότι είναι εύλογο διάστημα αφενός για να προετοιμαστεί η διαγωνιστική διαδικασία, αφετέρου για να δοθεί χρονικό διάστημα στους επενδυτές να προετοιμαστούν και να ωριμάσουν τα έργα τους ώστε να μπορούν να συμμετέχουν στην εν λόγω διαδικασία) με Απόφαση της Ρ.Α.Ε. θα προκηρυχθεί ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών για νέους φωτοβολταϊκούς σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας η οποία θα πρέπει να έχει ολοκληρωθεί εντός του 2016. Η διαγωνιστική διαδικασία θα λαμβάνει υπόψη τους όρους που περιγράφονται στην παράγραφο 5. Επιπλέον, για την εν λόγω διαγωνιστική διαδικασία καθορίζεται το ύψος του τέλους συμμετοχής της παραγράφου 6 του άρθρου 7 στα 500€ για κάθε συμμετέχοντα.

Παράγραφος 9

Στην παράγραφο 9 ορίζονται οι βασικές παράμετροι της πιλοτικής ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών της παραγράφου 8 του άρθρου 7, σε όρους δημοπρατούμενης ισχύος, επιμερισμού αυτής σε κατηγορίες σταθμών, μέγιστης ισχύος ανά προσφορά, επιτρεπόμενων τιμών προσφοράς, καθώς και προθεσμιών όσον αφορά στην ενεργοποίηση της σύνδεσης των σταθμών.

Ειδικότερα περιγράφεται ότι η πιλοτική διαγωνιστική διαδικασία θα αφορά για ελάχιστη δημοπρατούμενη ισχύ 40MW. Το όριο της δημοπρατούμενης ισχύος μπορεί να μεγαλώνει με την απόφαση της Ρ.Α.Ε. της παραγράφου 8, λαμβάνοντας υπόψη και το επενδυτικό ενδιαφέρον που θα υπάρξει κατά τη διάρκεια των τριών (3) μηνών μετά την ψήφιση του νόμου για τη συμμετοχή στην πιλοτική διαδικασία.

Επιπρόσθετα καθορίζεται ότι στην εν λόγω πιλοτική ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών θα υπάρξουν δύο διακριτές κατηγορίες συμμετοχής φωτοβολταϊκών εγκαταστάσεων, οι οποίες αφορούν φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις που υποχρεούνται σε λήψη Άδειας Παραγωγής και φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις που εξαιρούνται από την υποχρέωση λήψης Άδειας Παραγωγής, σύμφωνα με τα άρθρα 3 και 4 του ν. 3468/2006. Με την Απόφαση της Ρ.Α.Ε. για την προκήρυξη της ανταγωνιστικής διαδικασίας ορίζεται ο ακριβής επιμερισμός της συνολικής δημοπρατούμενης ισχύος (η οποία θα είναι τουλάχιστον 40MW) μεταξύ των δύο αυτών κατηγοριών φωτοβολταϊκών εγκαταστάσεων, ενώ η παράγραφος 9 καθορίζει ότι η δημοπρατούμενη ισχύς που αφορά την κατηγορία έργων μικρότερης ισχύος (<1MW) που εξαιρούνται από την υποχρέωση λήψης Άδειας Παραγωγής δεν μπορεί να υπερβαίνει το 20% της συνολικά δημοπρατούμενης ισχύος. Η παράγραφος 9 εξουσιοδοτεί ότι με την απόφαση της παραγράφου 8 θα δίνεται η δυνατότητα κατανομής αδιάθετης ισχύος προς κατακύρωση μεταξύ των δύο κατηγοριών φωτοβολταϊκών εγκαταστάσεων, χωρίς τον περιορισμό του παραπάνω ποσοστού.

Η ανώτατη επιτρεπόμενη τιμή υποβολής προσφοράς στο πλαίσιο της πιλοτικής ανταγωνιστικής διαδικασίας ορίζεται σε 94 €/MWh για τις υπόχρεες σε λήψη Άδειας Παραγωγής φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις και σε 104 €/MWh για τις εξαιρούμενες φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις από την υποχρέωση λήψης Άδειας Παραγωγής. Η παραπάνω τιμή έχει προκύψει στη βάση υπολογισμού του ΣΚΠΗΕ και θεωρώντας εύλογη απόδοση για τα εν λόγω έργα που θα συμμετέχουν στην πιλοτική ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών.

Η μέγιστη επιτρεπόμενη ισχύς ανά υποβαλλόμενη προσφορά ορίζεται στα 10MW, ώστε να υπάρχει επαρκής συμμετοχή από άποψη πλήθους έργων στο πιλοτικό διαγωνισμό και να μην υπάρχουν στρεβλώσεις στην ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών.

Στην περίπτωση (ε) περιγράφεται η χρονική προθεσμία υλοποίησης των έργων που θα επιλεγούν μέσω της πιλοτικής ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής

προσφορών ώστε αφενός τα έργα φωτοβολταϊκών εγκαταστάσεων που θα επιλέγουν να μην δεσμεύουν ηλεκτρικό χώρο για μεγάλο χρονικό διάστημα και αφετέρου να μην κατοχυρώνουν την τιμή που θα οριστεί στη διαγωνιστική διαδικασία για χρονικό διάστημα πέρα ενός εύλογου χρόνου διαστήματος ικανού για την υλοποίηση και ενεργοποίηση αυτών. Ειδικότερα ορίζεται ότι η δοκιμαστική λειτουργία ή η ενεργοποίηση της σύνδεσης κατά περίπτωση θα πρέπει να λάβει χώρα από την οριστική κατακύρωση του διαγωνισμού εντός προθεσμίας :

- 18 μηνών για φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις με ισχύ $\leq 1\text{MWp}$
- 24 μηνών από την οριστική κατακύρωση του διαγωνισμού για φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις με ισχύ $> 1\text{MWp}$

Επίσης καθορίζεται ότι οι προθεσμίες αυτές δεν ισχύουν εφόσον μετά την οριστική κατακύρωση του διαγωνισμού υπάρχει αναστολή με δικαστική απόφαση οποιασδήποτε άδειας απαραίτητης για τη νόμιμη εκτέλεση του έργου. Στην περίπτωση αυτή οι προθεσμίες προσαυξάνονται για όσο διάστημα υφίσταται η αναστολή. Τέλος, καθορίζεται ότι διαδικασία που θα ακολουθηθεί εφόσον δεν τηρηθούν οι ως άνω αναφερόμενοι χρόνοι ως προς την ενεργοποίηση της σύνδεσης θα περιγράφεται στην Απόφαση της Ρ.Α.Ε. της παραγράφου 8.

Παράγραφος 10

Στην παράγραφο 10 εισάγεται προϋπόθεση συμμετοχής στην πιλοτική ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών σχετικά με την ωριμότητα των έργων. Ειδικότερα, απαιτείται η ύπαρξη Σύμβασης Σύνδεσης σε ισχύ ή Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης σε ισχύ με την προϋπόθεση ότι έχει υποβληθεί η εγγυητική επιστολή του ν.4152/2013 ή του ν.4062/2012 κατά την χρονική στιγμή υποβολής του αιτήματος συμμετοχής.

Παράγραφος 11

Για τη διευκόλυνση της συμμετοχής σημαντικού πλήθους έργων στον πιλοτικό διαγωνισμό, με την παράγραφο 11 παρατείνεται η διάρκεια ισχύος των προσφορών σύνδεσης για τα έργα φωτοβολταϊκών σταθμών για τα οποία κατά την χρονική στιγμή δημοσίευσης του νόμου ισχύει η εκδοθείσα Οριστική Προσφορά Σύνδεσης. Συγκεκριμένα, η διάρκεια ισχύος της Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης παρατείνεται αρχικά μέχρι την ημερομηνία υποβολής προσφορών για όλα τα έργα, και για τα έργα που τελικά επιλεγούν ως εγκαταστάσεις για στήριξη με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης παρατείνεται σύμφωνα με τα όσα προβλέπονται στην παράγραφο 13 του άρθρου 7.

Παράγραφος 12

Οι περισσότερες προσφορές σύνδεσης για φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις έχουν λήξει καθώς υπήρχε μια μεταβατική περίοδος μέχρι την ανακοίνωση του νέου καθεστώτος στήριξης που δημιουργούσε αμφιβολίες με κανόνες αγοράς ως προς

την υποβολή εγγυητικών επιστολών του ν.4152/2013 για τα εν λόγω έργα, με αποτέλεσμα σήμερα να μην υπάρχει σημαντικό πλήθος φωτοβολταϊκών έργων που θα μπορούσαν να συμμετάσχουν στον πιλοτικό διαγωνισμό. Προκειμένου λοιπόν να υπάρχει επαρκής συμμετοχή στον πιλοτικό διαγωνισμό δίνεται η δυνατότητα αναβίωσης των όρων σύνδεσης. Ειδικότερα, στην παράγραφο 12 ρυθμίζονται:

1) περιπτώσεις μη προσκόμισης εγγυητικών επιστολών για φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις που εμπίπτουν στις διατάξεις των περιπτώσεων 3 και 4 της υποπαραγράφου Ι.1 της παραγράφου Ι του άρθρου πρώτου του ν. 4152/2013, καθώς και

2) περιπτώσεις φωτοβολταϊκών εγκαταστάσεων οι οποίες δεν ενέπιπταν μεν στις ως άνω διατάξεις του ν.4152/2013 επειδή είχαν ήδη συνάψει Συμβάσεις Σύνδεσης προ της έναρξης εφαρμογής τους, οι οποίες όμως συμβάσεις λύθηκαν αυτοδικαίως λόγω παρέλευσης της χρονικής διάρκειας ισχύος της προσφοράς σύνδεσης κατά τις διατάξεις της περίπτωσης 2 της υποπαραγράφου Ι.1 της παραγράφου Ι του άρθρου πρώτου του ν. 4152/2013, προκειμένου οι σταθμοί των ανωτέρω περιπτώσεων να έχουν δικαίωμα συμμετοχής στην πιλοτική ανταγωνιστική διαδικασία υπό ορισμένες προϋποθέσεις.

Ειδικότερα:

- εντός διμήνου από τη δημοσίευση του νόμου δίνεται η δυνατότητα επανυποβολής της εγγυητικής επιστολής του ν.4152/2013 και αίτησης χορήγησης νέας Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης (εφόσον υφίσταται αντίστοιχος διαθέσιμος ηλεκτρικός χώρος).
- Τα παραπάνω αιτήματα προβλέπεται να εξετάζονται κατά προτεραιότητα έναντι λοιπών αιτημάτων, ενώ προβλέπεται και πλήρης επιστροφή της εγγυητικής επιστολής στην περίπτωση μη ύπαρξης πλέον του απαραίτητου ηλεκτρικού χώρου.
- Παράλληλα ρυθμίζεται η δυνατότητα για τις εν λόγω φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις να υποβάλλουν αίτημα χορήγησης Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης για μειωμένη, ως προς το αρχικό αίτημά τους, εγκατεστημένης ισχύς. Με τη διαδικασία αυτή δίνεται η δυνατότητα στους κατόχους των φωτοβολταϊκών εγκαταστάσεων που εκπροσωπούν είτε λόγω των γενικότερων οικονομικών συνθηκών και των δυσκολιών για ανεύρεση ικανούς χρηματοδότησης, καθώς και για τις περιπτώσεις που πλέον ο διαθέσιμος ηλεκτρικός χώρος είναι μικρότερος από τον αρχικά εκτιμώμενο να συμμετέχουν τελικά στην πιλοτική ανταγωνιστική διαδικασία. Στην περίπτωση αυτή και για τη χρονική διευκόλυνση ως προς την εξέταση των σχετικών αιτημάτων από τους αρμόδιους Διαχειριστές, δίνεται η δυνατότητα η όποια τροποποίηση της Απόφασης Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων ή της υπαγωγής σε Πρότυπες Περιβαλλοντικές Δεσμεύσεις, στη βάση της νέας

ισχύος να μην απαιτείται να έχει πραγματοποιηθεί προ της υποβολής του αιτήματος για χορήγηση Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης από τον αρμόδιο Διαχειριστή, αλλά εντός του συγκεκριμένου χρονικού διαστήματος και με τους όρους που προβλέπονται, για τις φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις που επιλέγονται στο πλαίσιο της ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών, στην Απόφαση της παραγράφου 8 του παρόντος. Ωστόσο για να αποφευχθούν φαινόμενα στρέβλωσης των κανόνων και όρων της ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών οι φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις που υποχρεούνται σε Άδεια Παραγωγής δεν επιτρέπεται να κάνουν χρήση της ως άνω διάταξης για μείωση ισχύος τέτοιου μεγέθους ώστε ο σταθμός παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με τη μειωμένη πλέον ισχύ, να εξαιρείται από την υποχρέωση λήψης Άδειας Παραγωγής.

Παράγραφος 13

Με την παράγραφο 13 ρυθμίζονται θέματα σχετικά με τις εγγυητικές επιστολές των φωτοβολταϊκών εγκαταστάσεων που συμμετέχουν στην εν λόγω πιλοτική ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών.

Ειδικότερα ρυθμίζονται τα ακόλουθα:

- αν οι φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις συμμετέχουν στην πιλοτική ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών και δεν επιλεγούν ως εγκαταστάσεις για στήριξη με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης, δικαιούνται την πλήρη επιστροφή της εγγυητικής επιστολής.
- η αναβίωση των Οριστικών Προσφορών Σύνδεσης δίνεται μόνο για τη συμμετοχή στον πιλοτικό διαγωνισμό και η προφορά σύνδεσης παύει να ισχύει αυτοδικαίως με την έκδοση των οριστικών αποτελεσμάτων του πιλοτικού διαγωνισμού και επιστρέφεται η εγγυητική επιστολή για τα μη επιλεχθέντα έργα, ώστε να μην προκύψουν στρεβλώσεις στην δέσμευση του ηλεκτρικού χώρου. Οι εν λόγω σταθμοί δεν δικαιούνται να υποβάλλουν νέο αίτημα για Οριστική Προσφορά Σύνδεσης πριν από την 01.02.2017 όπως ισχύει και τους λοιπούς σταθμούς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. οι οποίοι δεν προσκόμισαν εγγυητική επιστολή μέχρι τις 29.02.2016.
- για τις φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις που θα επιλεγούν μέσω της εν λόγω πιλοτικής ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών η Οριστική Προσφορά Σύνδεσης ή η Άδεια Εγκατάστασης παρατείνεται σύμφωνα με τα όσα προβλέπονται στο εδάφιο ε' της παραγράφου 10 του παρόντος, υπό την προϋπόθεση ότι εντός τριών (3) μηνών από την ημερομηνία έκδοσης των οριστικών αποτελεσμάτων της πιλοτικής ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών θα υποβάλλουν στον αρμόδιο διαχειριστή πλήρη φάκελο για τη σύναψη της σχετικής

Σύμβασης Σύνδεσης, αλλιώς η εγγυητική επιστολή καταπίπτει κατά τα προβλεπόμενα στις διατάξεις του ν. 4152/2013 ή του ν. 4062/2012

- για τους σταθμούς που προχωρούν στην αναβίωση της προσφοράς σύνδεσης σύμφωνα με τα όσα προβλέπονται στο παρόν άρθρο και δεν συμμετέχουν στην πιλοτική ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών, η οριστική προσφορά σύνδεσης παύει αυτοδικαίως να ισχύει και η εγγυητική επιστολή καταπίπτει κατά τα προβλεπόμενα στις διατάξεις του ν. 4152/2013 και του ν. 4062/2012.

Επιπρόσθετα ρυθμίζεται ότι για τις φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις που συμμετέχουν στην πιλοτική ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών και επιλεγούν ως εγκαταστάσεις για στήριξη με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης η Οριστική Προσφορά Σύνδεσης ή η Άδεια Εγκατάστασης παρατείνεται μέχρι τις προθεσμίες που προβλέπονται στο εδάφιο ε' της παραγράφου 9 του παρόντος.

Παράγραφος 14

Με την παράγραφο 14 εξουσιοδοτείται ο Υπουργός Περιβάλλοντος και Ενέργειας για την έκδοση Απόφασης, μετά από γνώμη της Ρ.Α.Ε., με την οποία θα καθορίζεται για τους φωτοβολταϊκούς σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που έχουν ενταχθεί στη Διαδικασία Ταχείας Αδειοδότησης κατά την έννοια του άρθρου 9 του ν. 3775/2009 και τους φωτοβολταϊκούς σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που έχουν ενταχθεί στις Διαδικασίες Στρατηγικών Επενδύσεων του ν. 3894/2010 ειδικό πλαίσιο συμμετοχής στις ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών του άρθρου 7. Στο ειδικό πλαίσιο αυτό θα καθορίζεται, εκτός των άλλων, συγκεκριμένο μέγεθος δημοπρατηθείσας ισχύος που δεν θα υπερβαίνει τα 300MW μέχρι το 2020. Οι ανωτέρω φωτοβολταϊκοί σταθμοί μπορούν να συμμετάσχουν στην πιλοτική ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών με βάση τα οριζόμενα στο άρθρο 7 παρ. 8 έως 13.

Άρθρο 8

Σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά

Γενική Περιγραφή Άρθρου

Σε αντιστοιχία με τους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στο Σύστημα, οι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που από 1^η Ιανουαρίου 2016 τίθενται σε λειτουργία στα Μ.Δ.Ν. εντάσσονται ομοίως στο νέο καθεστώς στήριξης του παρόντος νόμου. Στην παρούσα φάση δεν λειτουργεί στα αυτόνομα νησιωτικά συστήματα των Μ.Δ.Ν. ημερήσια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Αντίθετα η ηλεκτροδότηση των νησιών

σήμερα γίνεται από τους συμβατικούς σταθμούς παραγωγής της Δ.Ε.Η. Α.Ε. και τους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε., οι οποίοι λειτουργούν σύμφωνα με τις οδηγίες του Διαχειριστή Μ.Δ.Ν. και τις επιταγές του Κώδικα Διαχείρισης Μ.Δ.Ν.

Σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης Μ.Δ.Ν., μέχρι το έτος 2020 αναμένεται η υλοποίηση του συνόλου των απαιτούμενων υποδομών (κέντρα ελέγχου ενέργειας, πληροφοριακά συστήματα κ.α.) που κρίνονται αναγκαία για την λειτουργία ημερήσιας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στα Μ.Δ.Ν.

Ως εκ τούτου, μέχρι την ημερομηνία έναρξης της λειτουργίας της ημερήσιας αγοράς ενέργειας στα Μ.Δ.Ν. δεν δύναται να υπογραφεί από τους νέους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Σύμβαση λειτουργικής Ενίσχυσης στη βάση Διαφορικής Προσαύξησης (Σ.Ε.Δ.Π.), με αποτέλεσμα όλοι οι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. από 01.01.2016 και μετά, μέχρι την λειτουργία της ημερήσιας αγοράς ενέργειας, θα υπογράφουν Σύμβαση λειτουργικής Ενίσχυσης στη βάση Σταθερής Τιμής (Σ.Ε.Σ.Τ.) με βάση το νέο καθεστώς στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.

Σε αντιστοιχία με το Διασυνδεδεμένο Σύστημα, όταν λειτουργήσει η ημερήσια αγορά ενέργειας στα Μ.Δ.Ν., οι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που θα έχουν υπογράψει Σ.Ε.Σ.Τ. και δεν εμπίπτουν στις προϋποθέσεις της παραγράφου 5 του άρθρου 3, όπως ειδικότερα ισχύουν για τα Μ.Δ.Ν., θα υπογράφουν Σύμβαση λειτουργικής Ενίσχυσης στη βάση Διαφορικής Προσαύξησης (Σ.Ε.Δ.Π.-Μ.Δ.Ν.).

Σε περίπτωση διασύνδεσης του νησιού με το Διασυνδεδεμένο Σύστημα η Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε. υποκαθιστά άμεσα και αυτοδικαίως τη Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε. στις υπογεγραμμένες συμβάσεις και υπεισέρχεται στα σχετικά συμβατικά δικαιώματα και υποχρεώσεις, χωρίς περαιτέρω παράταση της χρονικής διάρκειας ισχύος των συμβάσεων.

Ομοίως στο άρθρο 8 επισημαίνεται ότι σύμφωνα με το νέο καθεστώς στήριξης των Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., η αποζημίωση των κατόχων σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στα Μ.Δ.Ν. που έχουν λάβει Επενδυτική Ενίσχυση για την υλοποίηση της επένδυσής τους απομειώνεται σύμφωνα με τα οριζόμενα στις παραγράφους 7, 8, 9 και 10 του άρθρου 3.

Επίσης στο άρθρο 8 αναφέρεται ότι ισχύουν τα ίδια που προβλέπονται για τους κατόχους σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας του Διασυνδεδεμένου Συστήματος αναφορά για τους κατόχους σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στα Μ.Δ.Ν. που έχουν συνάψει σύμβαση λειτουργικής Ενίσχυσης ή Σύμβαση Πώλησης Ηλεκτρικής Ενέργειας, σύμφωνα με το άρθρο 12 του ν. 3468/2006, οι οποίοι σε περίπτωση που αιτηθούν ανανέωση των Συμβάσεών, θα πρέπει να συνάψουν νέες συμβάσεις λειτουργικής ενίσχυσης στη

βάση σταθερής τιμής ή στη βάση διαφορικής προσαύξησης, εάν κάνουν ριζική ανανέωση του παραγωγικού εξοπλισμού τους (repowering). Αντίθετα σε περίπτωση που δεν προχωρήσουν σε ριζική ανανέωση του παραγωγικού εξοπλισμού τους θα συνάπτουν Σύμβαση υπό ειδικούς όρους αποζημίωσης της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας. Για τους εν λόγω σταθμούς η μηνιαία αποζημίωση για την παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια θα ταυτίζεται με την αντίστοιχη μέση Οριακή Τιμή του Συστήματος (Ο.Τ.Σ.) ή και της αντίστοιχης Ε.Τ.Α., καθώς έχουν ήδη αποσβέσει την αρχική τους επένδυση και ως εκ τούτου δεν τίθεται θέμα επιπλέον στήριξης της επένδυσής τους μέσω Λειτουργικής Ενίσχυσης. Το περιεχόμενο, η διαδικασία εκκαθάρισης καθώς και κάθε άλλη σχετική λεπτομέρεια αναφορικά με τη λειτουργία των σταθμών της παρούσας θα καθοριστούν με Απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας.

Παράγραφος 1

Με την παράγραφο 1 ρυθμίζεται η περίπτωση σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που από την 1^η Ιανουαρίου 2016 τίθενται σε λειτουργία (κανονική ή δοκιμαστική) στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (Μ.Δ.Ν.) όπου δε λειτουργούν ημερήσιες αγορές ηλεκτρικής ενέργειας. Ειδικότερα, ορίζεται ότι μέχρι την ολοκλήρωση των απαραίτητων υποδομών και τη θέση σε πλήρη λειτουργία των ημερήσιων αγορών ηλεκτρικής ενέργειας στα Μ.Δ.Ν. οι σταθμοί αυτοί εντάσσονται σε καθεστώς στήριξης με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης στη βάση μιας Σταθερής Τιμής και οι κάτοχοί τους συνάπτουν Σ.Ε.Σ.Τ. με τη Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε., ως Διαχειριστή των Μ.Δ.Ν.

Παράγραφος 2

Με την παράγραφο 2 ρυθμίζεται ότι όλοι οι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στο Δίκτυο των Μ.Δ.Ν. που συνάπτουν Σ.Ε.Σ.Τ. με τη Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε., ως Διαχειριστή των ΜΔΝ, λαμβάνουν Τιμή Αναφοράς όπως αυτή αποτυπώνεται στην αντίστοιχη κατηγορία σταθμού του Πίνακα 1 του άρθρου 4 του παρόντος νόμου, ή ανά έργο, εάν αυτή προκύψει στο πλαίσιο ανταγωνιστικής διαδικασίας.

Παράγραφος 3

Στην παράγραφο 3 σημειώνεται ότι, με την επιφύλαξη της παραγράφου 1 του άρθρου 8, που σχετίζεται με την υλοποίηση των απαραίτητων υποδομών και τη λειτουργία ημερήσιας αγοράς ενέργειας, σε αντιστοιχία με τα όσα ισχύουν στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα με βάση το νέο καθεστώς στήριξης των Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., ισχύουν ομοίως για τους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που εγκαθίστανται στο Δίκτυο των Μ.Δ.Ν. οι παράγραφοι 5, 6, 11, 12, 14, 16, 20, 21 και 22 του άρθρου 3.

Παράγραφος 4

Στην παράγραφο 4 σημειώνεται ότι με την ολοκλήρωση των απαραίτητων υποδομών στα Μ.Δ.Ν. και τη λειτουργία της ημερήσιας αγοράς ενέργειας, όσοι κάτοχοι σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. έχουν υπογράψει Σ.Ε.Σ.Τ. και οι σταθμοί τους δεν πληρούν καμία από τις προϋποθέσεις της παραγράφου 5 του άρθρου 3, όπως ισχύουν για τα Μ.Δ.Ν., μεταπίπτουν υποχρεωτικά σε καθεστώς Λειτουργικής Ενίσχυσης στη βάση Διαφορικής Προσαύξησης και συμμετέχουν στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας του εν λόγω Μ.Δ.Ν. για το υπολειπόμενο χρονικό διάστημα ισχύος της αρχικής σύμβασης λειτουργικής ενίσχυσης, λαμβάνοντας υπόψη και την παράγραφο 6 του άρθρου 3.

Στην παράγραφο 4 δίνεται επίσης εξουσιοδότηση στον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας για την έκδοση Απόφασης για τον καθορισμό της διαδικασίας μετάπτωσης σε καθεστώς Λειτουργικής Ενίσχυσης στη βάση Διαφορικής Προσαύξησης και συμμετοχής στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, της μεθοδολογίας υπολογισμού της Ε.Τ.Α., καθώς και κάθε άλλου θέματος, το οποίο ρυθμίζεται στον παρόντα νόμο και το οποίο χρήζει τροποποίησης/προσαρμογής σε ότι αφορά τα Μ.Δ.Ν., συμπεριλαμβανομένου του πιθανού τρόπου αντίστοιχης λειτουργίας των Φο.Σ.Ε. και του Φο.Σ.Ε.Τε.Κ. στα Μ.Δ.Ν.

Παράγραφος 5

Στην παράγραφο 5 καθορίζεται ότι η Λειτουργική Ενίσχυση των κατόχων σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στο Δίκτυο των Μ.Δ.Ν. οι οποίοι λαμβάνουν Επενδυτική Ενίσχυση, υπό τη μορφή κεφαλαιακής ενίσχυσης ή ενίσχυση άλλης ισοδύναμης μορφής που ανάγεται σε όρους κεφαλαιακής ενίσχυσης θα απομειώνεται σύμφωνα με τα ειδικότερα οριζόμενα στις παραγράφους 7, 8, 9 και 10 του άρθρου 3 του παρόντος νόμου. Ειδικότερα θα υπάρχει επαναπροσδιορισμός σε επίπεδο έργου ενός Συντελεστή Απομείωσης Κεφαλαίου (Σ.Α.Κ.) στη βάση της επενδυτικής ενίσχυσης του συγκεκριμένου έργου ώστε να ελέγχονται θέματα σώρευσης της ενίσχυσης, σύμφωνα και με την παράγραφο 129 των «Κατευθυντήριων Γραμμών για τις κρατικές ενισχύσεις στους τομείς του περιβάλλοντος και της ενέργειας (2014-2020)» (Επίσημη Εφημερίδα της Ευρωπαϊκής Ένωσης 2014/C 200/01) και να μην προκύπτει υπερβάλλουσα ενίσχυση.

Με αυτό τον τρόπο εξασφαλίζεται ότι η συγκεκριμένη Επενδυτική Ενίσχυση που έχει λάβει ο κάτοχος σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στο Δίκτυο των ΜΔΝ, θα απομειώνει ισοδύναμα το ύψος της Λειτουργικής Ενίσχυσης που έχει να λαμβάνει. Η διαδικασία αντιλογισμού των εσόδων της Λειτουργικής Ενίσχυσης πραγματοποιείται στον αντίστοιχο κύκλο εκκαθάρισης των σχετικών συμβάσεων, και η εν λόγω διαδικασία συνυπολογισμού και αντιλογισμού της επενδυτικής ενίσχυσης περιγράφεται στη Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης που συνάπτει ο κάτοχος του σταθμού παραγωγής

ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που συνδέεται στο Δίκτυο των Μ.Δ.Ν. με τη Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε., ως Διαχειριστή των Μ.Δ.Ν.

Παράγραφος 6

Με την παράγραφο 6 ρυθμίζεται ότι στην περίπτωση διασύνδεσης ενός Μη Διασυνδεδεμένου Νησιού με το Διασυνδεδεμένο Σύστημα, η Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε., υποκαθιστά εκ του νόμου, ως Λειτουργός της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας του Συστήματος, τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. στις Συμβάσεις Πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας που έχουν συναφθεί σύμφωνα με το άρθρο 12 του ν. 3468/2006, όπως ισχύει, ή στις Συμβάσεις Λειτουργικής Ενίσχυσης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. του διασυνδεόμενου νησιού και υπεισέρχεται στα σχετικά συμβατικά δικαιώματα και υποχρεώσεις. Οι συμβάσεις σε αυτή την περίπτωση δεν παρατείνονται ενώ με Απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας θα προσδιορίζεται η ακριβής ημέρα συντέλεσης της διασύνδεσης και κάθε άλλο σχετικό θέμα.

Παράγραφος 7

Με την παράγραφο 7 ρυθμίζεται ότι μετά τη διασύνδεση ενός Μ.Δ.Ν. με το Διασυνδεδεμένο Σύστημα, εάν ένας κάτοχος σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. έχει υπογράψει σύμβαση Σ.Ε.Σ.Τ. και δεν πληρεί τα αντίστοιχα όρια ισχύος της παραγράφου 5 του άρθρου 3, όπως αυτά ισχύουν για το Διασυνδεδεμένο Σύστημα, μεταπίπτει αυτόματα σε καθεστώς στήριξης με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης στη βάση Διαφορικής Προσαύξησης, συνάπτει Σ.Ε.Δ.Π. και συμμετέχει απευθείας στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, σύμφωνα με όσα προβλέπονται στα άρθρα 3 και 5. Η χρονική διάρκεια ισχύος της Σ.Ε.Δ.Π. στις περιπτώσεις αυτές, προκύπτει από τη διαφορά μεταξύ της χρονικής διάρκειας της Λειτουργικής Ενίσχυσης της παραγράφου 6 του άρθρου 3 του παρόντος νόμου και της χρονικής διάρκειας από την έναρξη έως τη λύση της προηγούμενης σύμβασης Σ.Ε.Σ.Τ.

Στην παράγραφο 7 δίνεται εξουσιοδότηση στον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας για την έκδοση Απόφασης για τον καθορισμό της διαδικασίας μετάπτωσης των εν λόγω σταθμών στο νέο τύπο σύμβασης Λειτουργικής Ενίσχυσης που προκύπτουν από την εφαρμογή των ως άνω προϋποθέσεων.

Παράγραφος 8

Με την παράγραφο 8 ρυθμίζεται η περίπτωση όπου μετά τη διασύνδεση ενός Μ.Δ.Ν. με το Διασυνδεδεμένο Σύστημα, εάν ένας κάτοχος σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. έχει υπογράψει σύμβαση Σ.Ε.Δ.Π.-Μ.Δ.Ν., μεταπίπτει αυτόματα σε Σ.Ε.Σ.Τ. ή Σ.Ε.Δ.Π., σύμφωνα με τα όρια ισχύος της παραγράφου 5 του άρθρου 3, όπως αυτά ισχύουν για το Διασυνδεδεμένο Σύστημα. Η χρονική διάρκεια ισχύος της Σ.Ε.Δ.Π. ή Σ.Ε.Σ.Τ., στις περιπτώσεις αυτές, προκύπτει από τη διαφορά μεταξύ της χρονικής διάρκειας της Λειτουργικής Ενίσχυσης της

παραγράφου 6 του άρθρου 3 του παρόντος νόμου και της χρονικής διάρκειας από την έναρξη έως τη λύση της προηγούμενης σύμβασης Σ.Ε.Δ.Π.-Μ.Δ.Ν. Αντίστοιχα στην παράγραφο 8 δίνεται εξουσιοδότηση στον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας για την έκδοση Απόφασης για τον καθορισμό της διαδικασίας μετάπτωσης των εν λόγω σταθμών στις επιμέρους συμβάσεις Λειτουργικής Ενίσχυσης που προκύπτουν από την εφαρμογή των ως άνω προϋποθέσεων.

Παράγραφος 9

Στην παράγραφο 9 ορίζεται ότι όσοι κάτοχοι σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που έχουν ήδη συνάψει Σ.Ε.Σ.Τ., συνάπτουν μετά την υλοποίηση των απαραίτητων υποδομών και την έναρξη της ημερήσιας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στα Μ.Δ.Ν., Σ.Ε.Δ.Π.-Μ.Δ.Ν. , ή Σ.Ε.Δ.Π., μετά την διασύνδεση των νησιών με το Διασυνδεδεμένο Σύστημα, διατηρούν την ίδια Τιμή Αναφοράς της αρχικά συναφθείσας Σ.Ε.Σ.Τ., εκτός από τις περιπτώσεις που η Τ.Α. έχει προκύψει από ανταγωνιστική διαδικασία οπότε αυτή δύναται να μειώνεται σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στην Απόφαση της Ρ.Α.Ε. της παραγράφου 5 του άρθρου 7.

Παράγραφος 10

Στην παράγραφο 10 ρυθμίζεται το πλαίσιο λειτουργικής ενίσχυσης, σύμφωνα με το νέο καθεστώς στήριξης, των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στο Δίκτυο των Μ.Δ.Ν., οι κάτοχοι των οποίων έχουν συνάψει Σύμβαση Πώλησης σύμφωνα με άρθρο 12 του ν. 3468/2006, ή των αντίστοιχων συμβάσεων αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας που έχουν συναφθεί προ του ν.3468/2006, ή σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης, στην περίπτωση που αυτοί αιτούνται την ανανέωση της σύμβασης αυτής, υπό την προϋπόθεση να είναι σε ισχύ όλες οι απαιτούμενες κατά την κείμενη νομοθεσία άδειες και εγκρίσεις αλλά, δεν προχωρούν σε ριζική ανανέωση του παραγωγικού τους εξοπλισμού (repowering).

Στην περίπτωση αυτή οι κάτοχοι σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. θα συνάπτουν Σ.Ε.Σ.Τ. με ειδικούς όρους. Συγκεκριμένα, η Τ.Α. που θα διέπει τη Σ.Ε.Σ.Τ. θα προκύπτει ανά μήνα βάσει της εκάστοτε μέσης μηνιαίας Οριακής Τιμής του Διασυνδεδεμένου Συστήματος (ΟΤΣ) ή και της αντίστοιχης Ε.Τ.Α.

Στην περίπτωση που έχει τεθεί σε πλήρη λειτουργία η ημερήσια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας στο Μη Διασυνδεδεμένο Νησί που είναι εγκατεστημένοι οι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. και οι εν λόγω σταθμοί δεν πληρούν κάποια από τις προϋποθέσεις της παραγράφου 5 του άρθρου 3 του παρόντος νόμου, όπως ισχύουν για τα Μ.Δ.Ν., κάτοχοι των σταθμών θα συνάπτουν Σ.Ε.Δ.Π.-Μ.Δ.Ν. Η Τ.Α. που θα διέπει τη Σ.Ε.Δ.Π.-Μ.Δ.Ν. θα προκύπτει ανά μήνα βάσει της εκάστοτε μέσης μηνιαίας Οριακής Τιμής του Διασυνδεδεμένου Συστήματος (ΟΤΣ) ή και της αντίστοιχης Ε.Τ.Α. Επιλέχθηκε αυτός ο τρόπος αποζημίωσης

προκειμένου να υπάρχει ισότητα αναφορικά με τον τρόπο αντιμετώπισης μεταξύ των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που συνεχίζουν να λειτουργούν μετά τη λήξη της αρχικής του σύμβασης ενίσχυσης στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και στα Μ.Δ.Ν. Το περιεχόμενο, η διαδικασία εκκαθάρισης καθώς και κάθε άλλη σχετική λεπτομέρεια αναφορικά με τη λειτουργία των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. της παρούσας θα καθοριστούν με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας.

Παράγραφος 11

Στην παράγραφο 11 περιγράφεται με αντιστοιχία ότι σχετικά με την εκκαθάριση της λειτουργικής ενίσχυσης που προκύπτει από την εφαρμογή της ΣΕΔΠ-ΜΔΝ η σχετικές χρεοπιστώσεις αφορούν τον Υπολογαριασμό Ενισχύσεων του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών του άρθρου 143 του ν.4001/2011.

Παράγραφος 12

Στην παράγραφο 12 περιγράφεται με αντιστοιχία ότι σχετικά με την εκκαθάριση της λειτουργικής ενίσχυσης που προκύπτει από την εφαρμογή της ΣΕΣΤ η σχετική χρεοπίστωση προκύπτει από τον Υπολογαριασμό Ενισχύσεων και τον Υπολογαριασμό Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών του άρθρου 143 του ν.4001/2011.

Άρθρο 9

Σύμβαση λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α

Παράγραφος 1

Στην παράγραφο 1 ορίζεται ότι από την 1η Ιανουαρίου 2016 για την ένταξη σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο ο Λειτουργός της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε.) συνάπτει Σύμβαση λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας (Σ.Ε.Δ.Π.) με τον κάτοχο του σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.

Παράγραφος 2

Στην παράγραφο 2 καθορίζεται ότι η διάρκεια ισχύος της Σ.Ε.Δ.Π. είναι είκοσι (20) έτη όσο δηλαδή θεωρείται, σύμφωνα με τους γενικά αποδεκτούς φορολογικούς κανόνες, ότι είναι η περίοδος πλήρους απόσβεσης των σταθμών παραγωγής

ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α, λαμβάνοντας υπόψη και την τεχνολογική διάρκεια ζωής τους.

Η λειτουργική Ενίσχυση λοιπόν, χορηγείται μόνο έως την πλήρη απόσβεση των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.

Από τα παραπάνω εξαιρείται η Σ.Ε.Δ.Π. για ηλιοθερμικούς σταθμούς που η διάρκεια ισχύος της καθορίζεται σε εικοσιπέντε (25) έτη. Η διαφοροποίηση οφείλεται κυρίως στις τεχνολογικές ιδιαιτερότητες των σταθμών αυτών. Τα εικοσιπέντε (25) έτη αποτελούν και τη μέγιστη χρονική διάρκεια απόσβεσης σύμφωνα με τους φορολογικούς κανόνες.

Παράγραφος 3

Με την παράγραφο 3 για τη σύναψη συμβάσεων της παραγράφου 1, παρέχεται στον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας εξουσιοδότηση για τον καθορισμό, με απόφασή του μετά από εισήγηση της Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε. και γνώμη της Ρ.Α.Ε., του τύπου και του περιεχομένου των Σ.Ε.Δ.Π. και των συναφών διαδικασιών αναφορικά με τη διαδικασία διακανονισμού όπως προβλέπεται με την Απόφαση της παραγράφου 2 του άρθρου 6.

Άρθρο 10

Σύμβαση λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α

Παράγραφος 1

Στην παράγραφο 1 ορίζεται ότι από την 1η Ιανουαρίου 2016 για την ένταξη των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. που εμπίπτουν στις περιπτώσεις α, β, και γ της παραγράφου 5 του άρθρου 3 στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο καθώς και των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. του άρθρου 8 στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, με την επιφύλαξη της μη λειτουργίας ημερήσιας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και των ορίων των περιπτώσεων α και β της παραγράφου 5 του άρθρου 3 όπως ισχύουν για τα Μ.Δ.Ν., ο Λειτουργός της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε.) ή ο Διαχειριστής του Εθνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε.) όπου αυτό προβλέπεται, συνάπτουν Σύμβαση λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας (Σ.Ε.Σ.Τ.) με τον κάτοχο του σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.

Παράγραφος 2

Στην παράγραφο 2 καθορίζεται ότι η διάρκεια ισχύος της Σ.Ε.Σ.Τ. είναι είκοσι (20) έτη όσο δηλαδή θεωρείται, σύμφωνα με τους γενικά αποδεκτούς φορολογικούς κανόνες, ότι είναι η περίοδος πλήρους απόσβεσης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. λαμβάνοντας υπόψη και την τεχνολογική διάρκεια ζωής τους.

Η Λειτουργική Ενίσχυση λοιπόν, χορηγείται μόνο έως την πλήρη απόσβεση των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.

Από τα παραπάνω εξαιρείται η Σ.Ε.Σ.Τ.. για ηλιοθερμικούς σταθμούς που η διάρκεια ισχύος της καθορίζεται σε εικοσιπέντε (25) έτη. Η διαφοροποίηση οφείλεται κυρίως στις τεχνολογικές ιδιαιτερότητες των σταθμών αυτών. Τα εικοσιπέντε (25) έτη αποτελούν και τη μέγιστη χρονική διάρκεια απόσβεσης σύμφωνα με τους φορολογικούς κανόνες.

Παράγραφος 3

Με την παράγραφο 3 για τη σύναψη συμβάσεων της παραγράφου 1, παρέχεται στον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας εξουσιοδότηση για τον καθορισμό, με απόφασή του μετά από εισήγηση της Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε. και της Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε. και γνώμη της Ρ.Α.Ε., του τύπου και του περιεχομένου των Σ.Ε.Σ.Τ..

Άρθρο 11

Σύμβαση λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά

Παράγραφος 1

Στην παράγραφο 1 ορίζεται ότι με την ολοκλήρωση των απαραίτητων υποδομών και τη θέση σε πλήρη λειτουργία των ημερήσιων αγορών ηλεκτρικής ενέργειας στα Μ.Δ.Ν. και για την ένταξη σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. στο δίκτυο των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, η Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε. ως Διαχειριστής των ηλεκτρικών συστημάτων των Μ.Δ.Ν. συνάπτει Σύμβαση λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης Μ.Δ.Ν της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας (Σ.Ε.Δ.Π.-Μ.Δ.Ν.) με τον κάτοχο του σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., όπου αυτό προβλέπεται σύμφωνα με το άρθρο 8 και εφόσον δεν εμπίπτουν στις διατάξεις της παραγράφου 5 του άρθρου 3 όπως ισχύουν για τα Μ.Δ.Ν.

Παράγραφος 2

Στην παράγραφο 2 καθορίζεται ότι η διάρκεια ισχύος της Σ.Ε.Δ.Π. – Μ.Δ.Ν. είναι είκοσι (20) έτη όσο δηλαδή θεωρείται, σύμφωνα με τους γενικά αποδεκτούς φορολογικούς κανόνες, ότι είναι η περίοδος πλήρους απόσβεσης των σταθμών

παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. λαμβάνοντας υπόψη και την τεχνολογική διάρκεια ζωής τους.

Η λειτουργική Ενίσχυση λοιπόν, χορηγείται μόνο έως την πλήρη απόσβεση των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.

Από τα παραπάνω εξαιρείται η Σ.Ε.Δ.Π. – Μ.Δ.Ν. για ηλιοθερμικούς σταθμούς που η διάρκεια ισχύος της καθορίζεται σε εικοσιπέντε (25) έτη. Η διαφοροποίηση οφείλεται κυρίως στις τεχνολογικές ιδιαιτερότητες των σταθμών αυτών. Τα εικοσιπέντε (25) έτη αποτελούν και τη μέγιστη χρονική διάρκεια απόσβεσης σύμφωνα με τους φορολογικούς κανόνες.

Παράγραφος 3

Με την παράγραφο 3 για τη σύναψη συμβάσεων της παραγράφου 1, παρέχεται στον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας εξουσιοδότηση για τον καθορισμό, με απόφασή του μετά από εισήγηση της Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε. και γνώμη της Ρ.Α.Ε., του τύπου και του περιεχομένου των Σ.Ε.Δ.Π. – Μ.Δ.Ν. και των συναφών διαδικασιών.

Άρθρο 12

Μηχανισμός Παρακολούθησης Καθεστώτος Στήριξης σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. & Σ.Η.Θ.Υ.Α.

Παράγραφος 1

Με την παράγραφο 1 συνιστάται Επιτροπή Παρακολούθησης του Καθεστώτος Στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. για την παρακολούθηση της απόδοσης και των αποτελεσμάτων του Καθεστώτος Στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Στην εν λόγω Επιτροπή προβλέπεται να συμμετέχουν εκπρόσωποι του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας, της Ρ.Α.Ε., της Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε., της Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε., της Α.Δ.Μ.Η.Ε. Α.Ε., του Κ.Α.Π.Ε. καθώς και ειδικοί εμπειρογνώμονες. Επίσης εξουσιοδοτείται ο Υπουργός Περιβάλλοντος και Ενέργειας για την έκδοση, εντός τριών (3) μηνών από την έναρξη ισχύος του νόμου, Απόφασης για τη συγκρότηση και τον ορισμό των μελών της Επιτροπής Παρακολούθησης του Καθεστώτος Στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.. Επίσης ρυθμίζεται ότι ο Πρόεδρος και τα μέλη της Επιτροπής δε λαμβάνουν αποζημίωση ή οποιουδήποτε άλλου είδους απολαβή για τη συμμετοχή τους στις συνεδριάσεις της Επιτροπής αυτής.

Παράγραφος 2

Με την παράγραφο 2 ορίζεται ότι με την ίδια απόφαση της παραγράφου 1 καθορίζονται η θητεία των μελών της Επιτροπής Παρακολούθησης Καθεστώτος

Στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., οι κανόνες λειτουργίας της, ο τρόπος λήψης αποφάσεων και κάθε άλλο θέμα σχετικό με την άσκηση των αρμοδιοτήτων της.

Παράγραφος 3

Στην παράγραφο 3 καθορίζεται η περιοδικότητα και το περιεχόμενο των εισηγήσεων που θα υποβάλλει σε εξαμηνιαία βάση η Επιτροπή Παρακολούθησης του Καθεστώτος Στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας Α.Π.Ε και Σ.Η.Θ.Υ.Α προς τον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας.

Άρθρο 13

Τροποποιήσεις διατάξεων του ν.3468/2006 (Α' 129)

Παράγραφος 1

Με την παράγραφο 1 αναριθμούνται οι παράγραφοι 12 έως και 31 του άρθρου 2 του ν. 3468/2006 (Α' 129) σε παραγράφους 14 έως 33.

Παράγραφος 2

Με την παράγραφο 2 εισάγονται οι έννοιες του Ενεργειακού Συμψηφισμού και του Εικονικού Ενεργειακού Συμψηφισμού.

Παράγραφος 3

Με την παράγραφο 3 επιμηκύνεται η χρονική ισχύς Οριστικών Προσφορών Σύνδεσης σταθμών ηλεκτροπαραγωγής από βιομάζα/βιοαέριο/βιορευστά που απαλλάσσονται από την υποχρέωση έκδοσης άδειας παραγωγής, εγκατάστασης και λειτουργίας, από τους 18 στους 30 μήνες.

Οι σταθμοί ηλεκτροπαραγωγής από βιομάζα/βιοαέριο/βιορευστά, διακρίνονται έναντι των λοιπών σταθμών ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε., δεδομένου ότι η αδειοδότηση και εγκατάσταση των επεκτείνεται πέραν την εγκατάστασης και σύνδεσης σχετικού εξοπλισμού, στην προμήθεια και εγκατάσταση σύνθετων υποδομών και εξοπλισμού συναφών όχι μόνο με την καθεαυτή δραστηριότητα ενεργειακής μετατροπής, αλλά και την υποδοχή, αποθήκευση, διαχείριση πρώτων υλών βιομάζας/βιορευστών και την ασφαλή διάθεση τυχόν αποβλήτων.

Παράγραφος 4

Με παράγραφο 4 ρυθμίζονται θέματα σχετικά με τις προυφιστάμενες συμβάσεις πώλησης. Σύμφωνα με το ν. 3468/2006 όπως ισχύει προβλεπόταν ότι «Η Σύμβαση Πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από σταθμούς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. ισχύει για είκοσι (20) έτη και μπορεί να παρατείνεται, σύμφωνα με τους όρους της

άδειας αυτής, μετά από έγγραφη συμφωνία των μερών, εφόσον ισχύει η σχετική άδεια παραγωγής. Ειδικά η Σύμβαση Πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από ηλιοθερμικούς σταθμούς ηλεκτροπαραγωγής ισχύει για είκοσι πέντε (25) έτη και μπορεί να παρατείνεται σύμφωνα με όσα ορίζονται στο προηγούμενο εδάφιο.».

Με την παρούσα διάταξη ρυθμίζεται ότι η σύμβαση πώλησης δεν μπορεί να παρατείνεται μετά από έγγραφη συμφωνία των μερών, αλλά σύμφωνα με τις διατάξεις τις ισχύουσας νομοθεσίας, ώστε να μην προκύπτει συνέχιση παροχής ενίσχυσης για επένδυση η οποία έχει αποσβεστεί στη βάση της διάρκειας της σύμβασης που έληξε.

Παράγραφος 5

Στο ν.3468/2006 προβλεπόταν για τους Αυτοπαραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. ότι το πλεόνασμα της ηλεκτρικής ενέργειας που διατίθεται στο Σύστημα ή το Δίκτυο, το οποίο μπορεί να ανέλθει μέχρι ποσοστό 20% της συνολικά παραγόμενης, από τους σταθμούς αυτούς, ηλεκτρικής ενέργειας, σε ετήσια βάση, αποζημιώνεται με την ισχύουσα ταρίφα (τιμή Πίνακα του αρ. 13).

Με την υποπαράγραφο ΙΓ5 της παραγράφου ΙΓ του άρθρου πρώτου του ν. 4254/2014 (Α' 85) η εν λόγω διάταξη καταργήθηκε. Με την παράγραφο 6 γίνεται επαναφορά της αρχικής διάταξης προκειμένου οι Αυτοπαραγωγοί να διοχετεύουν μόνο κάποιο μικρό πλεόνασμα στο Σύστημα ή στο Δίκτυο και στη βάση συγκεκριμένου ποσοστού της ετήσιας παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από αυτούς.

Παράγραφος 6

Σύμφωνα με το υφιστάμενο θεσμικό πλαίσιο η παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια από τους Υβριδικούς Σταθμούς που συνδέονται στο Δίκτυο των ΜΔΝ, προέρχεται κατά κύριο λόγο από τις μονάδες ΑΠΕ του Υβριδικού Σταθμού ενώ σε σπάνιες περιπτώσεις, μετά από σχετική εντολή από τον Διαχειριστή των ΜΔΝ για απόδοση από τους Υβριδικούς Σταθμούς της εγγυημένης τους παροχής, οι εν λόγω σταθμοί έχουν την δυνατότητα να απορροφήσουν ενέργεια από το Δίκτυο για κάλυψη των υποχρεώσεών τους, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην οικεία άδεια παραγωγής. Σε αυτές τις σπάνιες περιπτώσεις η παραγωγή των μονάδων ελεγχόμενης παραγωγής του Υβριδικού Σταθμού θα νοείται ως συμβατική ενέργεια και η αποζημίωση για την ενέργεια αυτή θα καταβάλλεται από τον αντίστοιχο λογαριασμό που τηρεί ο Διαχειριστής ΜΔΝ σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης ΜΔΝ. Σε αντιστοιχία με τα ανωτέρω το τίμημα διαθεσιμότητας ισχύος που λαμβάνουν οι Υβριδικοί Σταθμοί στο Δίκτυο των Μ.Δ.Ν. θα καταβάλλεται από την ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., ως Διαχειριστής των ΜΔΝ, από τους λογαριασμούς που τηρεί για τις συμβατικές

μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης ΜΔΝ.

Παράγραφος 7

Σύμφωνα με το άρθρο 14Α του ν. 3468/2006 (Α' 129) επιτρέπεται η εγκατάσταση φωτοβολταϊκών σταθμών και σταθμών μικρών ανεμογεννητριών από αυτοπαραγωγούς σε εγκαταστάσεις τους που συνδέονται στο Δίκτυο. Η διάταξη όμως αφορά σε σταθμούς παραγωγής που βρίσκονται στον ίδιο χώρο με τις εγκαταστάσεις κατανάλωσης. Σε αρκετές όμως περιπτώσεις είναι αδύνατη η εγκατάσταση ενός σταθμού παραγωγής στον ίδιο χώρο με την εγκατάσταση κατανάλωσης λόγω έλλειψης επαρκούς και κατάλληλου χώρου. Με την παράγραφο 3 δίνεται η δυνατότητα εγκατάστασης του σταθμού παραγωγής σε διαφορετικό χώρο από την εγκατάσταση (ή και τις εγκαταστάσεις) κατανάλωσης, δηλαδή δίνεται η δυνατότητα της απομακρυσμένης αυτοπαραγωγής με Εικονικό Ενεργειακό Συμψηφισμό.

Η δυνατότητα αυτή δίνεται σε νομικά πρόσωπα δημοσίου ή ιδιωτικού δικαίου που επιδιώκουν κοινωφελείς ή άλλους δημοσίου ενδιαφέροντος σκοπούς γενικής ή τοπικής εμβέλειας καθώς και για εγγεγραμμένους στο Μητρώο Αγροτών και Αγροτικών Εκμεταλλεύσεων του ν.3874/2010 (ΦΕΚ Α' 151/2010) για εγκαταστάσεις αγροτικών εκμεταλλεύσεων όπως ορίζονται στο ν.3874/2010 ή και αγροτικών χρήσεων.

Τα νομικά πρόσωπα δημοσίου ή ιδιωτικού δικαίου που επιδιώκουν κοινωφελείς ή άλλους δημοσίου ενδιαφέροντος σκοπούς γενικής ή τοπικής εμβέλειας όπως Δήμοι και Δημοτικές Επιχειρήσεις, Γενικοί και Τοπικοί Οργανισμοί Εγγείων Βελτιώσεων και Ανώτερα και Ανώτατα Εκπαιδευτικά Ιδρύματα, διαθέτουν πολλές διεσπαρμένες καταναλώσεις και συνήθως περιορισμένο χώρο για εγκατάσταση εγκατάσταση φωτοβολταϊκών σταθμών ή σταθμών μικρών ανεμογεννητριών κοντά στις καταναλώσεις αυτές. Με την εφαρμογή του Εικονικού Ενεργειακού Συμψηφισμού δίνεται η δυνατότητα εγκατάστασης φωτοβολταϊκού σταθμού ή σταθμού μικρών ανεμογεννητριών σε κατάλληλους χώρους που είναι απομακρυσμένοι από τις καταναλώσεις. Επίσης εξαιτίας του δημόσιου ή/και κοινωφελούς χαρακτήρα τους και της ανταποδοτικότητάς των υπηρεσιών τους προς το κοινωνικό σύνολο, τα αναμενόμενα οφέλη διαχέονται σε ευρύτερες κοινωνικές ομάδες.

Επίσης οι αγρότες και γενικότερα οι δραστηριοποιούμενοι σε αγροτικές εκμεταλλεύσεις με την χρήση του Εικονικού Ενεργειακού Συμψηφισμού έχουν την δυνατότητα να εγκαταστήσουν φωτοβολταϊκό σταθμό ή σταθμό μικρών ανεμογεννητριών μακριά από την κατανάλωσή τους, η οποία κατά τεκμήριο βρίσκεται σε παραγωγική/καλλιεργήσιμη γη και επομένως δεν θα ήταν δόκιμο να δεσμευτεί μέρος της για την εγκατάσταση φωτοβολταϊκών σταθμών ή σταθμών μικρών ανεμογεννητριών. Επιπροσθέτως, μπορούν να συμψηφίσουν περισσότερες

της μίας καταναλώσεις που ενδεχομένως βρίσκονται σε διαφορετικές τοποθεσίες. Επίσης κατ' αυτόν τον τρόπο καλύπτονται περιπτώσεις καλλιεργειών που εμφανίζουν υψηλή μεταβλητότητα στην κατανάλωση ενέργειας ανά έτος (πχ. εφαρμογή αμειψισποράς, δηλ. εναλλαγή ξηρικών και ποτιστικών καλλιεργειών, κλπ).

Επίσης δεδομένου ότι οι σταθμοί αυτοπαραγωγών που εφαρμόζουν Ενεργειακό Συμψηφισμό, δεν επιβαρύνουν τον Ειδικό Λογαριασμό του αρ. 143 του ν.4001/2011, δίνεται η δυνατότητα διεύρυνσης του προγράμματος και σε άλλες τεχνολογίες Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Πιο συγκεκριμένα δίνεται η δυνατότητα εφαρμογής Ενεργειακού Συμψηφισμού εκτός από τους φωτοβολταϊκούς σταθμούς και σταθμούς μικρών ανεμογεννητριών και σε σταθμούς βιομάζας/βιοαερίου/βιορευστών, σε μικρούς υδροηλεκτρικούς σταθμούς και σε σταθμούς Σ.Η.Θ.Υ.Α.

Παράγραφος 8

Με την παρούσα διάταξη ορίζεται ότι όλοι οι κάτοχοι σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. υποχρεούνται στην καταβολή Ειδικού Τέλους. Από την εν λόγω υποχρέωση εξαιρούνται οι κάτοχοι συστημάτων Α.Π.Ε. σε κτίρια ή φωτοβολταϊκών συστημάτων καθώς και οι αυτοπαραγωγοί του άρθρου 14^Α του ν. 3468/2006 όπως ισχύει.

Άρθρο 14

Ετήσιο τέλος διατήρησης δικαιώματος κατοχής άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας

Με την παρούσα ρύθμιση, διασαφηνίζεται το ερμηνευτικό κενό του ν. 4342/2015, ως προς τη μεταχείριση των έργων με σύμβαση σύνδεσης σε ισχύ (περίπ. 4 ν. 4152/2013) σχετικά με την υποχρέωση καταβολής τέλους διατήρησης άδειας παραγωγής. Σύμφωνα με την προτεινόμενη διάταξη οι σταθμοί που διαθέτουν σύμβαση σύνδεσης σε ισχύ δεν έχουν υποχρέωση καταβολής του τέλους διατήρησης της άδειας παραγωγής, καθώς η υπογραφή της σύμβασης σύνδεσης γίνεται σε μεταγενέστερο στάδιο από την προσκόμιση της εγγυητικής επιστολής.

Άρθρο 15

Διάρκεια ισχύος αδειών εκτέλεσης έργων αξιοποίησης υδατικών πόρων

Η προτεινόμενη ρύθμιση αποσκοπεί στη νομοθετική βελτίωση του άρθρου 67 του Ν. 4342/2015 (Α' 143) με το οποίο παρατάθηκε η διάρκεια της ισχύος των αδειών

εγκατάστασης σταθμών ηλεκτροπαραγωγής από ΑΠΕ με την μη συμπερίληψη στον υπολογισμό της διάρκειας ισχύος των αδειών εγκατάστασης του χρονικού διαστήματος από την 29η Ιουνίου 2015, έως την 31η Μαρτίου 2016. Επίσης ενσωματώνει και την ρύθμιση για την μη συμπερίληψη στον υπολογισμό της διάρκειας ισχύος των αδειών εγκατάστασης του χρονικού διαστήματος από την 31η Μαρτίου 2016 έως και την 31.12.2016.

Στην περίπτωση των Μικρών Υδροηλεκτρικών Έργων, η διάρκεια ισχύος της άδειας εκτέλεσης έργου, η οποία είναι προαπαιτούμενο για την άδεια εγκατάστασης, συμπαρασύρεται από την άδεια εγκατάστασης και παρατείνεται κατά το ίδιο χρονικό διάστημα με την τελευταία.

Η μη ρητή αναφορά στην ρύθμιση που έγινε για την παράταση των αδειών εγκατάστασης και για την αντίστοιχη παράταση των εκτέλεσης έργου έχει καταστήσει ανενεργά τα οφέλη που προκύπτουν από την συγκεκριμένη ρύθμιση, αφού δεν είναι δυνατή η αντίστοιχη χρονική παράταση των αδειών εκτέλεσης έργου.

Είναι εμφανές ότι η μη συμπερίληψη και των αδειών εκτέλεσης έργου στην παραπάνω ρύθμιση αποτελεί αποτέλεσμα απλής παράλειψης αναφοράς της, με δεδομένο ότι σε αντίθετη περίπτωση, αυτή καθίσταται ανενεργή για την περίπτωση των ΜΥΗΕ.

Με την προτεινόμενη ρύθμιση κατά τον υπολογισμό της διάρκειας ισχύος της Άδειας εκτέλεσης έργων αξιοποίησης υδατικών πόρων μικρών υδροηλεκτρικών σταθμών, δε λαμβάνεται υπόψη το χρονικό διάστημα από την 29η Ιουνίου 2015 ή από τον χρόνο έκδοσης της Άδειας χρήσης ύδατος ή / και εκτέλεσης έργων αξιοποίησης υδατικών πόρων, εφόσον είναι μεταγενέστερος, έως και τις 31.12.2016.

Άρθρο 16

Διάρκεια ισχύος Αδειών Εγκατάστασης και Οριστικών Προσφορών Σύνδεσης σταθμών ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. και λοιπά θέματα Οριστικών Προσφορών Σύνδεσης

Παράγραφος 1

Με το αρ. 67 του ν.4342 ορίστηκε ότι «Κατά τον υπολογισμό της διάρκειας ισχύος της Άδειας Εγκατάστασης των σταθμών ηλεκτροπαραγωγής από ΑΠΕ του άρθρου 3 του ν. 3468/2006 ή αντιστοίχως της Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης των σταθμών ηλεκτροπαραγωγής από ΑΠΕ του άρθρου 4 του ν. 3468/2006, δεν λαμβάνεται υπόψη το χρονικό διάστημα από την 29η Ιουνίου 2015 ή από τον χρόνο έκδοσης της

Άδειας Εγκατάστασης ή αντιστοίχως της Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης, εφόσον είναι μεταγενέστερος, έως την 31η Μαρτίου 2016. Η διάταξη αφορά άδειες εγκατάστασης ή αντίστοιχα οριστικές προσφορές σύνδεσης των σταθμών ηλεκτροπαραγωγής από ΑΠΕ που εκδόθηκαν ή θα εκδοθούν έως και την 31η Μαρτίου 2016.»

Με το παρόν άρθρο δε λαμβάνεται υπόψη κατά τον υπολογισμό της διάρκειας ισχύος της Άδειας Εγκατάστασης, Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης σταθμών ηλεκτροπαραγωγής από ΑΠΕ του άρθρου 3 και του άρθρου 4 του ν. 3468/2006 (Α' 129), το χρονικό διάστημα από την 31η Μαρτίου 2016 (ή από τον χρόνο έκδοσης της Άδειας Εγκατάστασης ή αντιστοίχως της Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης, έως και τις 31.12.2016.

Η παρούσα διάταξη εισάγεται ώστε να παραταθεί το χρονικό διάστημα ισχύος των αδειών που απαιτούνται για την υλοποίηση των έργων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, καθώς από 1.1.2016 δεν υπάρχει σε ισχύ καθεστώς στήριξης των σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ το οποίο τίθεται σε ισχύ με παρόν σχέδιο νόμου. Επίσης δίνεται επιπλέον παράταση μέχρι τέλος του έτους, οπότε και θα έχουν εκδοθεί οι περισσότερες από τις απαιτούμενες Υπουργικές Αποφάσεις που απαιτούνται από το παρόν νομοσχέδιο.

Παράγραφος 2

Με την Υποπαράγραφο Ι1, της Παραγράφου Ι' του ν. 4152/2013, όπως αυτή συμπληρώθηκε με το ν. 4342/2015, θεσπίστηκε η υποχρέωση υποβολής εγγυητικών επιστολών μέχρι την 29.02.2016 για τη διατήρηση από τους κατόχους σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ των οριστικών προσφορών σύνδεσης των έργων τους, με στόχο την αποφυγή τυχόν καταχρηστικής δέσμευσης ηλεκτρικού χώρου, ενώ η δυνατότητα υποβολής νέου αιτήματος δεν μπορεί να γίνει προ της 01.02.2017. Ωστόσο, όσον αφορά το ειδικό έργο «Σύνδεση Ν. Μάκρη – Πολυπόταμος και Δίκτυο Υψηλής Τάσης Νότιας Εύβοιας» το ζητούμενο είναι η μέγιστη δυνατή ένταξη σ' αυτό των κατόχων σταθμών ΑΠΕ (αιολικών πάρκων) ώστε να αξιοποιηθεί πλήρως η χωρητικότητα του καλωδίου και να αποπληρωθεί άμεσα από αυτούς, και όχι από τους καταναλωτές, η δαπάνη για την κατασκευή του έργου.

Συνεπώς, η αναστολή της εφαρμογής της παραγράφου 6, του άρθρου 34, του Νόμου 4342/2015 και η δυνατότητα άμεσης υποβολής νέου αιτήματος για προσφορά όρων σύνδεσης και της μετέπειτα κατάθεσης εγγυητικής επιστολής, θα επιτρέψει στους κατόχους των σταθμών ΑΠΕ, οι οποίοι έχουν ήδη εγγυηθεί τη συμμετοχή τους στο κόστος κατασκευής του ως άνω ειδικού έργου, τη συνέχιση της αδειοδοτικής διαδικασίας των σταθμών τους επιταχύνοντας έτσι την ανάκτηση του κόστους κατασκευής του έργου από τον κύριο του Συστήματος.

Παράταση ισχύος αδειών παραγωγής

Η παρούσα διάταξη αφορά σε περιπτώσεις έργων των οποίων οι άδειες παραγωγής είχαν εκδοθεί προ του ν.3468/2006 και είχαν 15ετή διάρκεια ισχύος, και οι οποίες λήγουν μέχρι τις 31.12.2018. Οι κάτοχοι των εν λόγω αδειών παραγωγής πρέπει εντός της προθεσμίας της αρχικής άδειας παραγωγής να έχουν θέσει τους σταθμούς σε λειτουργία, ώστε μετά να μπορούν να παρατείνουν την άδεια παραγωγής.

Προβλέπεται ότι εφόσον οι κάτοχοι των εν λόγω αδειών παραγωγής έχουν κάνει ενέργειες ωρίμανσης παρατείνεται η διάρκεια ισχύος της άδειας παραγωγής μέχρι και τις 31.12.2018, καθώς από 1.1.2016 δεν υπάρχει σε ισχύ καθεστώς στήριξης των σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ το οποίο τίθεται σε ισχύ με παρόν σχέδιο νόμου, και είναι εύλογο να έχουν παγώσει οι ενέργειες περαιτέρω ωρίμανσης των εν λόγω έργων.

Ειδικότερα προβλέπεται ότι για σταθμούς οι οποίοι θα εκδώσουν Άδεια Εγκατάστασης εντός της 15ετούς διάρκειας της Άδειας Παραγωγής (εφόσον αυτή λήγει μέχρι και την 31.12.2018), η Άδεια Παραγωγής παρατείνεται μέχρι και την 31.12.2018

Άρα με την παρούσα δίνεται ένα εύλογο χρονικό διάστημα για την ολοκλήρωση και υλοποίηση αυτών των έργων.

Άρθρο 18

Επιστροφή εγγυητικών επιστολών ν.4152/2013 (Α' 107) και ν.4062/2012 (Α' 70)

Λόγω της αλλαγής στο καθεστώς στήριξης των ΑΠΕ που εισάγεται με το παρόν σχέδιο νόμου και ισχύει από 1.1.2016, δίνεται σε παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ οι οποίοι έχουν προσκομίσει εγγυητική επιστολή στους αρμόδιους διαχειριστές (ΔΕΔΔΗΕ, ΑΔΜΗΕ), να τους επιστραφούν (υποβάλλοντας υπεύθυνη δήλωση εντός δύο μηνών) με αυτοδίκαιη λήξη όλων των υφιστάμενων αδειών και γενική ακύρωση των επενδυτικών σχεδίων.

Άρθρο 19

Ρυθμίσεις για Υδατορέματα

Με την προτεινόμενη μεταβατική ρύθμιση αντιμετωπίζεται μέχρι την έκδοση του προεδρικού διατάγματος που προβλέπει το άρθρο 9 του ν. 4258/2014 το οξύ πρόβλημα που έχει προκύψει από την αδυναμία ολοκλήρωσης των αδειοδοτικών διαδικασιών των μικρών υδροηλεκτρικών έργων (Μ.ΥΗ.Ε) με την χορήγηση των απαιτούμενων πράξεων έγκρισης και άδειας δόμησης, αν και έχουν λάβει

προηγουμένως, τηρώντας όλες τις νόμιμες διαδικασίες, τις προβλεπόμενες από τη νομοθεσία άδειες (π.χ. απόφαση έγκρισης περιβαλλοντικών όρων, έγκριση επέμβασης, κ.λπ.).

Οι τιθέμενες μεταβατικά αποστάσεις εδράζονται στο προφανές γεγονός ότι τα Μ.ΥΗ.Ε συνιστούν έργα αξιοποίησης υδατικών πόρων χωρικά, οργανικά και λειτουργικά συνδεδεμένα με αυτούς και συνεπώς η τοποθέτησή τους δεν μπορεί να είναι σε μεγάλες αποστάσεις από τα υδατορέματα. Συγκεκριμένα ένα Μ.ΥΗ.Ε είναι λειτουργικό μόνον εφόσον αξιοποιεί την υψομετρική διαφορά μεταξύ υδροληψίας και σταθμού παραγωγής και αφετέρου είναι ταυτόχρονα ευχερής η επιστροφή του νερού στην κοίτη του υδατορέματος, μέσα από όσο το δυνατόν πιο μικρή διώρυγα φυγής. Το γεγονός αυτό ενισχύει μάλιστα από οικολογική σκοπιά την περιβαλλοντική προστασία διότι περιορίζει τις επεμβάσεις στο περιβάλλον.

Ειδικότερα:

- Τα Μ.ΥΗ.Ε. είναι στην ουσία η μετεξέλιξη των παραδοσιακών νερόμυλων. Όπως όλοι γνωρίζουμε, ποτέ ένας παραδοσιακός νερόμυλος δεν κατασκευαζόταν σε μεγάλη απόσταση από το ρέμα τα νερά του οποίου αξιοποιούσε, προφανώς γιατί κάτι τέτοιο θα ήταν άτοπο.
- Το κτίριο του σταθμού παραγωγής ενός Μ.ΥΗ.Ε. θα πρέπει να βρίσκεται αρκούντως κοντά στο υδατόρεμα προκειμένου να συνδυάζει:
 1. Την εξάντληση της μέγιστης δυνατής εκμετάλλευσης της υψομετρικής διαφοράς (μεταξύ της υδροληψίας και του σταθμού παραγωγής), ώστε να είναι ενεργειακά εκμεταλλεύσιμο το Μ.ΥΗ.Ε., ειδάλλως χάνει αυτόματα το λόγο ύπαρξής του.
 2. Την άμεση επιστροφή του νερού που χρησιμοποιεί το Μ.ΥΗ.Ε. στην κοίτη του υδατορέματος, δημιουργώντας μια μικρής απόστασης διώρυγα φυγής και κατά επέκταση μικρή τεχνική επέμβαση στο περιβάλλον.
 3. Την απαίτηση περιορισμένου χώρου για την χωροθέτησή του, με αποτέλεσμα (κατ' επέκταση) την ελάχιστη δυνατή επέμβαση στο φυσικό περιβάλλον.
- Επίσης, η μικρής απόστασης διώρυγα φυγής, σημαίνει μικρή ορμή/ταχύτητα του νερού που επιστρέφει στην κοίτη από το σταθμό παραγωγής του έργου, και έτσι εκμηδενίζεται η πιθανότητα διάβρωσης της κοίτης στο σημείο αυτό.
- Επιπλέον, η διώρυγα φυγής χρειάζεται να είναι μικρής απόστασης και για περιβαλλοντικούς λόγους, καθώς αν το μήκος της διώρυγας φυγής είναι μεγάλο, αυτό θα είναι σαν τη δημιουργία ενός νέου μικρού ρέματος.
- Ο σταθμός παραγωγής είναι ένα κτίριο βιομηχανικής μορφής (με κατάλληλη προστασία από ακραία πλημμυρικά φαινόμενα), αμιγώς κατασκευασμένο από

οπλισμένο σκυρόδεμα, με αυτοματοποιημένη λειτουργία, με δυνατότητα απομακρυσμένης λειτουργίας εκ μέρους του τεχνικού προσωπικού, συνεπώς δεν απαιτείται ανθρώπινο δυναμικό σε μόνιμη βάση, με αποτέλεσμα, κατά την διάρκεια ενός ακραίου πλυμμηρικού φαινομένου να μην διακυβεύεται ούτε ανθρώπινη ζωή, ούτε το ίδιο το κτίριο.

- Τα Μ.ΥΗ.Ε. προστατεύουν τις περιοχές όπου εγκαθίστανται από τις πλημμύρες, καθώς εκτρέπουν σημαντικό μέρος της ροής του ρέματος.
- Λόγω της φύσης των υδατορεμάτων, σε απόσταση πολύ κοντά σε αυτά (5- 10 μέτρα), συνήθως υπάρχουν πλατώματα όπου μπορεί να χωροθετηθεί ένας σταθμός παραγωγής (ΥΗΣ). Σε μεγαλύτερη απόσταση συνήθως υπάρχουν πρανή με πολύ απότομη κλίση, δρόμοι ασφαλοστρωμένοι για την επικοινωνία των χωριών που είναι κοντά στα υδατορέματα, ιδιοκτησίες (χωράφια), κα. Έτσι, αν δε χωροθετηθεί πολύ κοντά στο υδατόρεμα ένας ΥΗΣ, δεν είναι εφικτό να βρεθεί πλάτωμα μακρύτερα (πχ στα 20 μέτρα) λόγω της απότομης κλίσης των πρανών ή λόγω ύπαρξης άλλων υφιστάμενων υποδομών.
- Σήμερα, η ελάχιστη απόσταση δόμησης από τις γραμμές πλημμύρας για τις εκτός σχεδίου περιοχές είναι τα 20μέτρα, και καθορίζεται σύμφωνα με το αρ.9 του Ν.4258/2014 ο οποίος και αντικατέστησε το Π.Δ. 24.05.85 (ΦΕΚ 270Δ/85) που όριζε την απόσταση σε 10 μέτρα. Τα 20 μέτρα είναι ήδη μια αρκούντως πολύ μεγάλη απόσταση για κτίριο που αφορά σε σταθμό παραγωγής Μ.ΥΗ.Ε..

Τέλος, σημειώνουμε, ότι υπάρχουν πολλά Μ.ΥΗ.Ε. σε λειτουργία (κυρίως της ΔΕΗ), που είναι κατασκευασμένα επί του φράγματος ενός ποταμού (τα οποία έτσι κι αλλιώς εξαιρούνται από οριοθέτηση σύμφωνα με τον Ν.4258/2014). Άρα, επιβεβαιώνεται ότι ένα Μ.ΥΗ.Ε πρέπει να μπορεί να χωροθετείται αρκούντως κοντά στην κοίτη του υδατορέματος/ποταμού, και σε πολλές περιπτώσεις και επί του φράγματος. Σε χώρες της Ευρώπης όπου έχουν αναπτυχθεί πολύ περισσότερο τα Μ.ΥΗ.Ε., αλλά και στην Ελλάδα, μπορεί να βρει κάποιος πλούσιο φωτογραφικό υλικό από σταθμούς παραγωγής, το οποίο επαληθεύει την πολύ μικρή απόσταση (σε αρκετές περιπτώσεις και μηδενική) του σταθμού παραγωγής από την πλημμυρική γραμμή.

Παράλληλα με την προτεινόμενη ρύθμιση επιλύεται το ζήτημα που είχε προκύψει από την ύπαρξη αντικρουόμενων, αντιφατικών, αλλά και ατελών ρυθμίσεων αναφορικά με τις χρήσεις και τα όρια των Μ.ΥΗ.Ε από τα υδατορέματα σε περιοχές για τις οποίες είχαν θεσμοθετηθεί Ζώνες Οικιστικού Ελέγχου (Ζ.Ο.Ε.) ή Γ.Π.Σ. / Σ.Χ.Ο.Ο.Α.Π., που είχαν προβλέψει απαγορεύσεις και περιορισμούς στις χρήσεις ή όρια αποστάσεων από υδατορέματα μόνον για τη συνήθη και γενική δόμηση. Και τούτο γιατί ο τομέας των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας (Α.Π.Ε.) και ιδίως ο τομέας των μικρών υδροηλεκτρικών έργων δεν είχε ακόμη τις προοπτικές ανάπτυξης που έχει πλέον σήμερα.

Η προτεινόμενη ρύθμιση εναρμονίζεται, επίσης, με τη δυνατότητα, που έχει ήδη επιτραπεί από τη νομοθεσία (άρθρο 57 παρ. 6 ν. 4042/2012), πραγματοποίησης στο σύνολο των επιμέρους περιοχών των Ζ.Ο.Ε., μεταξύ άλλων, έργων παραγωγής ενέργειας υπό την προϋπόθεση της μη απαγόρευσής τους από τα χωροταξικά πλαίσια (εθνικά, περιφερειακά), καθώς και τήρησης της επιβαλλόμενης από τη νομοθεσία περιβαλλοντικής αδειοδότησης.

Άρθρο 20

Τροποποιήσεις ν.3468/2006 (Α'129) και ν.4152/2013 (Α'107)

Παράγραφος 1

Στα πλαίσια της ασφάλειας δικαίου, οι προτεινόμενες ρυθμίσεις έχουν ως στόχο να μην τιμωρείται ο επενδυτής με την κατάρπτωση της εγγυητικής επιστολής που έχει καταθέσει ή με την λήξη της ισχύος αδειών ή εγκρίσεων που απαιτούνται για τη νόμιμη εγκατάσταση ή λειτουργία του σταθμού παραγωγής ΑΠΕ, για λόγους που προφανώς εκφεύγουν του ελέγχου του και συνιστούν ανωτέρα βία, όπως είναι οι περιπτώσεις δικαστικής προσφυγής επί των αδειών ή των εγκρίσεων του έργου ή αποφάσεων αναστολής με δικαστική απόφαση οποιασδήποτε άδειας απαραίτητης για τη νόμιμη εκτέλεση του έργου.

Με την προτεινόμενη ρύθμιση δίνεται η δυνατότητα επιστροφής της εγγυητικής επιστολής που έχει κατατεθεί, στην ξεκάθαρη περίπτωση όπου υπάρχει ακύρωση με δικαστική απόφαση άδειας ή έγκρισης που απαιτείται για τη νόμιμη εγκατάσταση ή λειτουργία του σταθμού παραγωγής ΑΠΕ.

Η συγκεκριμένη διάταξη προβλέπεται ήδη στο άρθρο 4 της Υπουργικής Απόφασης 24839/03.12.2010 (ΦΕΚ Β' 1901/2010), η οποία αφορούσε σταθμούς οι οποίοι εξαιρούνται από την έκδοση άδειας παραγωγής. Συγκεκριμένα στη συγκεκριμένη διάταξη υπήρχε πρόβλεψη για την μη κατάρπτωση και επιστροφή της εγγυητικής στις περιπτώσεις όπου η καθυστέρηση ενεργοποίησης της σύνδεσης δεν οφείλονταν στον Παραγωγό αλλά σε καθυστέρηση λόγω προσφυγής επί διοικητικής πράξης απαραίτητης για την εγκατάσταση ή λειτουργία του σταθμού ή σε δικαστική απόφαση ή διοικητική πράξη που συνεπάγεται αναστολή εργασιών εγκατάστασης του σταθμού.

Επίσης σύμφωνα με το άρθρο 1 της Υποπαραγράφου Ι.5. του Ν.4152/2013 προβλέπεται ότι «Οι διατάξεις της υπουργικής απόφασης ΥΑΠΕ/Φ1/οικ.24839/25.11.2010 (Β' 1901) εξακολουθούν να ισχύουν για τις εγγυητικές επιστολές που έχουν υποβληθεί μέχρι την έναρξη ισχύος των περιπτώσεων 3 και 4 του παρόντος. Μέχρι την έκδοση της απόφασης της περίπτωσης 3 της υποπαραγράφου Ι.1. του παρόντος, με την οποία καθορίζεται ο

τύπος των ανωτέρω εγγυητικών επιστολών εφαρμόζονται αναλογικά οι διατάξεις της υπουργικής απόφασης ΥΑΠΕ/Φ1/οικ.24839/25.11.2010 (Β' 1901). Η ισχύς της παρούσας περίπτωσης αρχίζει από την 1η Μαΐου 2014».

Επισημαίνεται ότι σύμφωνα με το άρθρο 34 του Ν.4342/2015 η έναρξη ισχύος της παραπάνω διάταξης ορίστηκε η 1η Φεβρουαρίου 2016.

Παράγραφος 2

Υποπαράγραφος α.1.1 (Περίπτωση παράτασης ισχύος της άδειας εγκατάστασης)

Η περίπτωση της αναστολής της προθεσμίας ισχύος διοικητικής πράξης συνεπεία ανωτέρας βίας (όπως είναι η προσφυγή στο ΣτΕ) όπου η διοίκηση οφείλει να επιμηκύνει κατά το ίδιο χρονικό διάστημα την προθεσμία, αποτελεί ήδη διαδικασία που έχει εφαρμοστεί κατά το παρελθόν από την διοίκηση. Η παρούσα διάταξη προτείνεται έτσι ώστε να μην υπάρχει δυνατότητα παρερμηνείας ή κατά περίπτωση εφαρμογής της.

Λαμβάνοντας υπόψη ότι η άδεια εγκατάστασης εκδίδεται άπαξ και δεν είναι δυνατόν να επανεκδοθεί, δίνεται η δυνατότητα να μην λαμβάνεται υπόψη κατά τον υπολογισμό της διάρκειας ισχύος της Άδειας Εγκατάστασης το χρονικό διάστημα της αναστολής, όποτε και αν έχει κατατεθεί η προσφυγή.

Η περίπτωση αυτή είναι ξεκάθαρη και δηλώνει την θέληση του επενδυτή να υλοποιήσει το έργο, ακόμη και αν πρέπει να περιμένει ένα αρκετά μεγάλο χρονικό διάστημα την σχετική απόφαση.

Με την συγκεκριμένη ρύθμιση δηλώνεται επίσης η πρόθεση της πολιτείας να μην τιμωρεί κάποιον ο οποίος αν και έχει αναλάβει όλες τις απαιτούμενες δεσμεύσεις που η πολιτεία τον έχει υποχρεώσει (κατάθεση εγγυητικής), δεν καταφέρνει εντός των διάρκειας ισχύος της άδειας εγκατάστασης να υλοποιήσει το έργο, χωρίς να φέρει ευθύνη.

Στις παραπάνω περιπτώσεις δεν προβλέπεται σε καμία περίπτωση η επιστροφή της εγγυητικής, παρά μόνο στην περίπτωση έκδοσης ακυρωτικής απόφασης.

Υποπαράγραφος α.1.2 (Περίπτωση επανέκδοσης άδειας εγκατάστασης)

Με την συγκεκριμένη περιγράφονται ειδικές περιπτώσεις για να υπάρχει η δυνατότητα επανέκδοσης της άδειας εγκατάστασης (κατά παρέκκλιση της διάταξης «η άδεια εγκατάστασης χορηγείται άπαξ») σε ειδικές περιπτώσεις.

Ειδικότερα δίνεται η δυνατότητα επανέκδοσης της άδειας εγκατάστασης εφόσον η διάρκεια της άδειας εγκατάστασης έληξε

- κατά τη διάρκεια της χορηγηθείσας από το αρμόδιο διοικητικό δικαστήριο αναστολής εκτέλεσης είτε της ίδιας της άδειας εγκατάστασης, είτε της

απόφασης έγκρισης περιβαλλοντικών όρων, είτε οποιασδήποτε άλλης απαιτούμενης για την έκδοσή της διοικητικής πράξης

- ενώ εκκρεμούσε η έκδοση δικαστικής απόφασης επί της αίτησης ακύρωσης ή επί της απόφασης αναστολής

στις ακόλουθες περιπτώσεις:

α) Εφόσον απορρίφθηκε αμετάκλητα από το αρμόδιο διοικητικό δικαστήριο η αιτηθείσα ακύρωση της άδειας εγκατάστασης ή της απόφασης έγκρισης περιβαλλοντικών όρων ή οποιασδήποτε άλλης απαιτούμενης για την έκδοσή της διοικητικής πράξης.

β) Εφόσον ακυρώθηκε αμετάκλητα από το αρμόδιο διοικητικό δικαστήριο η απόφαση έγκρισης περιβαλλοντικών όρων ή οποιασδήποτε άλλη απαιτούμενη για την έκδοση της άδειας εγκατάστασης διοικητική πράξη και στη συνέχεια αυτές επανεκδόθηκαν νομίμως σύμφωνα με την ακυρωτική απόφαση.

γ) Εφόσον ακυρώθηκε αμετάκλητα από το αρμόδιο διοικητικό δικαστήριο η άδεια εγκατάστασης για τυπικούς λόγους και υπό την προϋπόθεση ότι η επανέκδοσή της θα λαμβάνει χώρα σύμφωνα με την ακυρωτική απόφαση, χωρίς τις τυπικές πλημμέλειες της ακυρωθείσας άδειας εγκατάστασης.

Στις ως άνω περιπτώσεις υποβάλλεται πλήρες αίτημα στην αδειοδοτούσα αρχή για έκδοση νέας Άδειας Εγκατάστασης, συνοδευόμενο από όλα τα απαιτούμενα για την έκδοσή της δικαιολογητικά και μπορεί να υποβάλλει αίτημα για εκ νέου χορήγηση προσφοράς σύνδεσης στον αρμόδιο Διαχειριστή, χωρίς να ισχύει για αυτές τις περιπτώσεις ο χρονικός περιορισμός της παραγράφου 6 του αρ. 34 του ν.4342/2015.

Άρθρο 21

Θέματα Υβριδικών Σταθμών στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά

Γενική Περιγραφή Άρθρου

Με το άρθρο 23 ρυθμίζεται το πλαίσιο προσαρμογής στο νέο καθεστώς στήριξης των σταθμών ΑΠΕ, του τρόπου αποζημίωσης της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας που προέρχεται από τις μονάδες ΑΠΕ, είτε απευθείας στο Δίκτυο των ΜΔΝ, είτε μέσω του συστήματος αποθήκευσης, των Υβριδικών Σταθμών που συνδέονται στο Δίκτυο των ΜΔΝ.

Ειδικότερα, η τιμή αποζημίωσης της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από τις μονάδες ΑΠΕ του Υβριδικού Σταθμού που εγχέεται απευθείας στο Δίκτυο των ΜΔΝ καθώς και η τιμή αποζημίωσης της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από τις μονάδες ελεγχόμενης παραγωγής του Υβριδικού Σταθμού, η οποία προέρχεται από

την αποθήκευση της παραγωγής των μονάδων ΑΠΕ του Υβριδικού Σταθμού, προσαρμόζεται αναλόγως, σύμφωνα με τα οριζόμενα στον παρόντα νόμο για τις τιμές αναφοράς των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ του άρθρου 4.

Ως είναι λογικό, η αποζημίωση της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από τους Υβριδικούς Σταθμούς που συνδέονται στο Δίκτυο των Μ.Δ.Ν., η οποία προέρχεται αποκλειστικά από την παραγωγή των μονάδων Α.Π.Ε. του Υβριδικού Σταθμού, καταβάλλεται στους κατόχους Υβριδικών Σταθμών, μέσω του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών του άρθρου 143 του ν. 4001/2011, όπως αυτός τροποποιείται με το άρθρο 24 του παρόντος νόμου.

Επιπλέον σε αντιστοιχία με τους σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ τα έσοδα των κατόχων σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Υβριδικούς Σταθμούς στο Δίκτυο ΜΔΝ οι οποίοι λαμβάνουν Επενδυτική Ενίσχυση, υπό τη μορφή κεφαλαιακής ενίσχυσης ή ενίσχυση άλλης ισοδύναμης μορφής που ανάγεται σε όρους κεφαλαιακής ενίσχυσης θα απομειώνονται ώστε ο εσωτερικός βαθμός απόδοσης της επένδυσης να παραμένει ίδιος.

Οι Υβριδικοί Σταθμοί θα συνάπτουν Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης διάρκειας 20 ετών, ο τύπος και το περιεχόμενο της οποίας θα καθοριστεί με Απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας. Συνεπώς μέχρι την έκδοση της Απόφασης αυτής αναστέλλεται η σύναψη σχετικών Συμβάσεων Λειτουργικής Ενίσχυσης.

Παράγραφος 1

Η παράγραφος 1 αφορά την τιμολόγηση της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από μονάδες Α.Π.Ε. Υβριδικών Σταθμών σε Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά και η οποία εγχέεται απευθείας στο Δίκτυο των ΜΔΝ. Συγκεκριμένα, η παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια των μονάδων ΑΠΕ του Υβριδικού Σταθμού αποζημιώνεται, με τη μορφή της Διαφορικής Προσαύξησης ή Σταθερής Τιμής αποζημίωσης, σύμφωνα με τα όρια της παραγράφου 5 του άρθρου 3, όπως ισχύουν για τα ΜΔΝ., λαμβάνοντας υπόψη την αντίστοιχη τιμή αναφοράς του άρθρου 4, ανάλογα με την κατηγορία του σταθμού Α.Π.Ε., όπως ισχύει κατά την ημερομηνία που οι μονάδες Α.Π.Ε. του Υβριδικού Σταθμού τίθενται σε λειτουργία.

Επιπλέον επισημαίνεται ότι σε συμπλήρωση της παραγράφου β) του άρθρου 3 του νόμου 3468/2006, η τιμή αποζημίωσης που θα λαμβάνει ο κάτοχος του Υβριδικού Σταθμού για την παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια από τις μονάδες ελεγχόμενης παραγωγής του Υβριδικού Σταθμού στο Δίκτυο των ΜΔΝ θα είναι κατ'ελάχιστο 50% μεγαλύτερη από την τιμή αναφοράς για την παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια από αιολικούς σταθμούς που εγκαθίστανται στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά όπως αυτή προκύπτει από τον Πίνακα 1 του άρθρου 4, ώστε να καλύπτονται οι απώλειες ενέργειας στον κύκλο αποθήκευσης του υβριδικού σταθμού.

Σε αυτήν την παράγραφο επίσης καθορίζεται ο Λογαριασμός από τον οποίο αποζημιώνεται η παραγόμενη ενέργεια μονάδων Α.Π.Ε. Υβριδικών Σταθμών σε Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά. Συγκεκριμένα, η παραγόμενη ενέργεια από τους Υβριδικούς Σταθμούς στο Δίκτυο Μη Διασυνδεδεμένου Νησιού, η οποία προέρχεται αποκλειστικά από την παραγωγή των σταθμών ΑΠΕ του Υβριδικού Σταθμού, αποζημιώνεται από τον Ειδικό Λογαριασμό Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, του άρθρου 143 του νόμου 4001/2011.

Παράγραφος 2

Με την παράγραφο 2 ορίζεται ότι από 1ης Ιανουαρίου 2016, οι κάτοχοι Υβριδικών Σταθμών για την ένταξη των σταθμών τους στο Δίκτυο των ΜΔΝ, συνάπτουν Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης Υβριδικών Σταθμών στα Μ.Δ.Ν. με τον Διαχειριστή ΜΔΝ.

Παράγραφος 3

Με την παράγραφο 3 ορίζεται ότι οι Συμβάσεις Λειτουργικής Ενίσχυσης της παραγράφου 2 θα είναι 20ετούς διάρκειας.

Παράγραφος 4

Με την παράγραφο 4, για τη σύναψη συμβάσεων της παραγράφου 1 του παρόντος άρθρου, παρέχεται εξουσιοδότηση στον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας για τον καθορισμό, με Απόφασή του, μετά από εισήγηση της Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε., ως Διαχειριστής των ΜΔΝ, και γνώμη της Ρ.Α.Ε., του τύπου και του περιεχομένου των Συμβάσεων Λειτουργικής Ενίσχυσης για τους κατόχους σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Υβριδικούς Σταθμούς στο Δίκτυο των Μ.Δ.Ν., καθώς και κάθε ειδικότερο θέμα, σύμφωνα με τα οριζόμενα στον παρόντα νόμο.

Παράγραφος 5

Στην παράγραφο 5 καθορίζεται ότι η τα έσοδα των κατόχων σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Υβριδικούς Σταθμούς στο Δίκτυο ΜΔΝ οι οποίοι λαμβάνουν Επενδυτική Ενίσχυση, υπό τη μορφή κεφαλαιακής ενίσχυσης ή ενίσχυση άλλης ισοδύναμης μορφής που ανάγεται σε όρους κεφαλαιακής ενίσχυσης θα απομειώνεται σύμφωνα με τα ειδικότερα οριζόμενα στις παραγράφους 7, 8 και 9 του άρθρου 3 του παρόντος νόμου. Ειδικότερα θα υπάρχει επαναπροσδιορισμός σε επίπεδο έργου ενός Συντελεστή Απομείωσης Κεφαλαίου (Σ.Α.Κ.) στη βάση της επενδυτικής ενίσχυσης του συγκεκριμένου έργου ώστε να ελέγχονται θέματα σώρευσης της ενίσχυσης, σύμφωνα και με την παράγραφο 129 των «Κατευθυντήριων Γραμμών για τις κρατικές ενισχύσεις στους τομείς του περιβάλλοντος και της ενέργειας (2014-2020)» (Επίσημη Εφημερίδα της Ευρωπαϊκής Ένωσης 2014/C 200/01) και να μην προκύπτει υπερβάλλουσα ενίσχυση.

Με αυτό τον τρόπο εξασφαλίζεται ότι η συγκεκριμένη επενδυτική ενίσχυση που έχει λάβει το οποιοδήποτε έργο Υβριδικού Σταθμού στο Δίκτυο των ΜΔΝ, θα απομειώνει ισοδύναμα το ύψος των εσόδων που έχει να λαμβάνει. Η διαδικασία αντιλογισμού των εσόδων πραγματοποιείται στον αντίστοιχο κύκλο εκκαθάρισης των σχετικών συμβάσεων, και η εν λόγω διαδικασία συνυπολογισμού και αντιλογισμού της επενδυτικής ενίσχυσης περιγράφεται στη Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης που συνάπτει με τη Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε., ως Διαχειριστή των ΜΔΝ, ο κάτοχος του εκάστοτε Υβριδικού Σταθμού που συνδέεται στο Δίκτυο των ΜΔΝ. Σε αυτή την παράγραφο εξουσιοδοτείται με απόφαση ο Υπουργός Περιβάλλοντος και Ενέργειας να καθορίσει την τιμή του επιτοκίου αναγωγής για τους υβριδικούς σταθμούς στο Δίκτυο των Μ.Δ.Ν. η οποία και εφαρμόζεται για τον υπολογισμό του Σ.Α.Κ. σε περίπτωση χορήγησης επενδυτικής ενίσχυσης σε υβριδικό σταθμό στα Μ.Δ.Ν.

Παράγραφος 6

Με την παράγραφο 6 ορίζεται ότι για τις περιπτώσεις Υβριδικών Σταθμών για τους οποίους έχει ήδη εκδοθεί άδεια παραγωγής, απαιτείται η τροποποίηση της οικείας άδειας παραγωγής ώστε να προσαρμοστεί στα οριζόμενα με το παρόν άρθρο.

Παράγραφος 7

Με την παράγραφο 7 ορίζεται ότι αναστέλλεται η σύναψη Συμβάσεων Λειτουργικής Ενίσχυσης για τους κατόχους παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Υβριδικούς Σταθμούς στο Δίκτυο των Μ.Δ.Ν., μέχρι την τροποποίηση της οικείας άδειας παραγωγής κατά τα οριζόμενα στην παράγραφο 6.

Άρθρο 22

Τροποποιήσεις ν.4001/2001 (Α'179)

Παράγραφος 1

Με την παράγραφο 1 αντικαθίσταται το εδάφιο (θ') της παραγράφου 2 του άρθρου 118 (Σκοπός – Αρμοδιότητες του Λειτουργού της Αγοράς) του ν. 4001/2011 (Α' 179) ώστε να περιλαμβάνει τις περιπτώσεις που εισάγονται με το παρόν νομοσχέδιο.

Παράγραφος 2

Με την παράγραφο 2 αντικαθίσταται Το εδάφιο (η') της παραγράφου 2 του άρθρου 129 (Αρμοδιότητες της Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε. όσον αφορά στη διαχείριση ηλεκτρικών συστημάτων των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών) του ν. 4001/2011 (Α' 179) ώστε να περιλαμβάνει τις περιπτώσεις που εισάγονται με το παρόν νομοσχέδιο.

Άρθρο 23

Ειδικός Λογαριασμός Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου και Ειδικός Λογαριασμός Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών

Γενική Περιγραφή Άρθρου

Με το άρθρο αυτό, ώστε να καταστεί δυνατή η αποτελεσματική εφαρμογή του νέου καθεστώτος στήριξης των ΑΠΕ, ο Ειδικός Λογαριασμός των ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ του άρθρου 40 του Ν.2773/2009, διακρίνεται σε «Ειδικό Λογαριασμό Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου» και «Ειδικό Λογαριασμό Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών», ενώ επιπλέον ορίζεται ο ΛΑΓΗΕ Α.Ε. ως διαχειριστής του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου και ο ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., ως διαχειριστής του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών».

Επιπλέον με το παρόν άρθρο λόγω του νέου σχήματος υποστήριξης για τους παραγωγούς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. και ειδικότερα με τη θεσμοθέτηση της παροχής λειτουργικής ενίσχυσης στη βάση διαφορικής προσαύξησης συμπληρωματικά της συμμετοχής των σταθμών Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, προκύπτει η ανάγκη διακριτής διαχείρισης των χρηματοροών των εσόδων που αναλογεί στους σταθμούς αυτούς και για το λόγο αυτό προβλέπεται ένας λογιστικός διαχωρισμός τω δύο ανωτέρω Ειδικών Λογαριασμών στους εξής δύο υπο-λογαριασμούς: σε Υπολογαριασμό Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και σε Υπολογαριασμό Ενισχύσεων.

Πέραν όμως της ανωτέρω δομικής αλλαγής του Ειδικού Λογαριασμού από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., με το παρόν άρθρο αναδιαμορφώνονται τα έσοδα του Ειδικού Λογαριασμού από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου.

Με τις ρυθμίσεις που εισάγονται στις καθορίζονται οι διαδικασίες για την λειτουργία των λογαριασμών και των υπολογαριασμών που κρίνονται αναγκαίοι για τη λειτουργία και τη διαχείριση του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. του άρθρου 40 του ν. 2773/1999.

Παράγραφος 1

Παράγραφος 1 του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 (Α' 179)

Με την παράγραφο 1 ορίζεται η διάκριση του Ειδικός Λογαριασμός Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. του άρθρου 40 του ν. 2773/1999 σε : (α) τον «Ειδικό Λογαριασμό Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου» και (β) τον «Ειδικό Λογαριασμό Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών», ο

οποίος ισοσκελίζεται σύμφωνα με τις προβλέψεις του Κώδικα Μ.Δ.Ν. ενώ περιγράφονται και οι χρεοπιστώσεις με τον αντίστοιχο Ειδικό Λογαριασμό Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου.

Παράγραφος 2 του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 (Α' 179)

Με την παράγραφο 2 η ΛΑΓΗΕ Α.Ε. ορίζεται ως διαχειριστής του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου και η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., ως διαχειριστής του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών, αντίστοιχα.

Παράγραφος 3 του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 (Α' 179)

Με την παράγραφο 3 του άρθρου αυτού, ο Ειδικός Λογαριασμός Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου διακρίνεται σε Υπολογαριασμό Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και σε Υπολογαριασμό Ενισχύσεων.

Επίσης με την παράγραφο αυτή περιγράφονται τα έσοδα των δύο αυτών Υπολογαριασμών ενώ ορίζονται δύο νέες πηγές εσόδων που προέρχονται από τους εκπροσώπους φορτίου που δραστηριοποιούνται στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

Βάσει των προβλέψεων του άρθρου 143 του ν. 4001/2011, μέρος των εσόδων του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου προέρχεται από τη συμμετοχή των εκπροσώπων φορτίου (προμηθευτών κλπ) στην προημερήσια αγορά μέσω του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ) και της Εκκαθάρισης των Αποκλίσεων Παραγωγής - Ζήτησης, βάσει κυρίως της διαμορφούμενης Οριακής Τιμής του Συστήματος (ΟΤΣ) και τις Οριακής Τιμής Αποκλίσεων (ΟΤΑ).

Καθόσον ο τρόπος συμμετοχής των ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ στον ΗΕΠ, όπως αυτός εφαρμόζεται μέχρι σήμερα, οδηγεί στη διαμόρφωση μίας ΟΤΣ η οποία προκύπτει μειωμένη. Η μείωση αυτή δεν λαμβάνεται υπόψη για τον καθορισμό της αξίας της ενέργειας που χρεώνονται οι Προμηθευτές για την κατανάλωση των Πελατών τους, με φυσικό επακόλουθο τα έσοδα του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου από τη συμμετοχή των εκπροσώπων φορτίου στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας να μην ενσωματώνουν τις επιπτώσεις του προηγούμενου εδαφίου. Με το παρόν άρθρο επιδιώκεται η αντιμετώπιση αυτής της δομικής αδυναμίας επίλυσης του ΗΕΠ με τη θέσπιση νέων χρεώσεων προς τους Προμηθευτές, καθόσον ένα σημαντικό μέρος του κόστους ενέργειας, το οποίο θα έπρεπε να αποτελεί τμήμα του ανταγωνιστικού σκέλους τους κόστους ενέργειας για τους προμηθευτές και να απεικονίζεται στο ανταγωνιστικό σκέλος των τιμολογίων, ρυθμίζεται εν τέλει διοικητικά μέσω της ρυθμιζόμενης χρέωσης του ΕΤΜΕΑΡ. Η εν λόγω θεώρηση αποτυπώθηκε εξάλλου και στην πρόσφατη απόφαση του ΣΤΕ 3366/2015, στο σκεπτικό της οποίας αναφέρεται ότι το ΕΤΜΕΑΡ αποτελεί

πραγματικό κόστος ενέργειας που παρήχθη και κατέληξε στην κατανάλωση μέσω του Προμηθευτή και το οποίο εν συνεχεία καλύπτεται με την επιβολή χρεώσεων προς τους καταναλωτές. Συνεπώς, εκτιμάται ότι το ΕΤΜΕΑΡ απεικονίζει εν μέρει και κόστος ενέργειας που θα πρέπει να αναληφθεί από τους Προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας κατά την αγορά της ηλεκτρικής ενέργειας την οποία προμηθεύουν τους πελάτες τους.

Με τις νέες αυτές χρεώσεις προς τους Προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας επιδιώκεται η ανάληψη εξ αυτών μέρους του σχετικού κόστους, στη βάση αναλογικών χρεώσεων που λαμβάνουν υπόψη και οφέλη από τη διείσδυση των ΑΠΕ στην εκκαθάριση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, χωρίς να απαιτηθεί περαιτέρω επιβάρυνση των καταναλωτών μέσω της αύξησης του ΕΤΜΕΑΡ. Σε κάθε περίπτωση οι χρεώσεις αυτές προς τους Προμηθευτές καθορίζονται κατά τρόπο ώστε στο τέλος της διετίας 2016-2017 να μην προκύπτει έλλειμμα του ειδικού λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Οι δύο αυτές νέες χρεώσεις προς τους Προμηθευτές θα αποτελούν έσοδα του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου με τον τρόπο διαμόρφωσης των χρεώσεων αυτών να αποτελεί αντικείμενο της δευτερογενούς νομοθεσίας (Κώδικες Διαχείρισης Συστήματος και Συναλλαγών), βάσει και των τελικών αποτελεσμάτων σχετικής μελέτης της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας.

Παράγραφος 4 του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 (Α' 179)

Με την παράγραφο 4 του άρθρου αυτού, ο Ειδικός Λογαριασμός ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών διακρίνεται αντίστοιχα σε Υπολογαριασμό Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και Υπολογαριασμό Ενισχύσεων ενώ στην παράγραφο αυτή περιγράφονται τα έσοδα των δύο αυτών Υπολογαριασμών σύμφωνα και με τα οριζόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης ΜΔΝ.

Παράγραφος 5 του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 (Α' 179)

Στην παράγραφο 5 σημειώνεται ότι οι απαιτούμενες διαδικασίες εκκαθάρισης και διακανονισμού συναλλαγών του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών γίνεται σύμφωνα με τις σχετικές προβλέψεις του Κώδικα Διαχείρισης Μ.Δ.Ν, με τον Διαχειριστή των Μ.Δ.Ν. να γνωστοποιεί στο Λειτουργό της Αγοράς αναλυτικά στοιχεία σχετικά με τον ισοσκελισμό του Λογαριασμού αυτού.

Παράγραφος 2

Με την παρούσα παράγραφο ρυθμίζεται ότι όπου στην κείμενη νομοθεσία γίνεται αναφορά ή παραπομπή στον Ειδικό Λογαριασμό Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. του άρθρου 143 του ν. 4001/2011, εφόσον σχετίζεται με τα Συστήματα των Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών, νοείται, από τη θέση σε ισχύ του νόμου αυτού, στον

Ειδικό Λογαριασμό Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών, ενώ σε κάθε άλλη περίπτωση στον Ειδικό Λογαριασμό Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου.

Άρθρο 24

Ρυθμίσεις για την συμμόρφωση με την υπ' αριθμ. 2014/536/ΕΕ Απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής

Γενική Περιγραφή Άρθρου

Σύμφωνα με την οδηγία 2009/72/ΕΚ, όλα τα κράτη μέλη, και συνεπώς και η Ελλάδα, υποχρεούνται να προσαρμόσουν το θεσμικό τους πλαίσιο, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην οδηγία 2009/72/ΕΚ και δη στα Κεφάλαια ΙΙΙ και VIII αυτής. Το κεφάλαιο ΙΙΙ της οδηγίας 2009/72/ΕΚ αναφέρεται στη διαδικασία χορήγησης αδειών και στην υποβολή προσφορών για τη δημιουργία νέας δυναμικότητας ενώ το κεφάλαιο VIII αναφέρεται στην πρόσβαση τρίτων, στο άνοιγμα της αγοράς και στις απευθείας γραμμές.

Το άρθρο 44, παράγραφος 1, της οδηγίας 2009/72/ΕΚ προβλέπει τη δυνατότητα παρέκκλισης από το Κεφάλαιο VIII της Οδηγίας για τα μικρά απομονωμένα συστήματα και τα απομονωμένα μικροσυστήματα, και από το Κεφάλαιο ΙΙΙ της Οδηγίας, όσον αφορά την ανακαίνιση, την αναβάθμιση και την επέκταση του υπάρχοντος δυναμικού, μόνο για τα απομονωμένα μικροσυστήματα. Σύμφωνα με τους ορισμούς της Οδηγίας 2009/72/ΕΚ, ως «μικρό απομονωμένο σύστημα» ορίζεται κάθε σύστημα με κατανάλωση μικρότερη των 3000 GWh το 1996 (π.χ. Κρήτη), στο οποίο ποσοστό κάτω του 5 % της ετήσιας κατανάλωσης προέρχεται από διασύνδεση με άλλα συστήματα. Αντίστοιχα ως «απομονωμένο μικροσύστημα» ορίζεται κάθε σύστημα με κατανάλωση μικρότερη των 500 GWh το 1996, το οποίο δεν είναι συνδεδεμένο με άλλα συστήματα (όλα τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ) πλην Κρήτης).

Η Ελληνική Δημοκρατία, λόγω της ιδιαιτερότητας των αυτόνομων νησιωτικών συστημάτων, ως προς τον τρόπο διαχείρισης και λειτουργίας της ηλεκτροπαραγωγής και των προβλημάτων που ανακύπτουν στα απομονωμένα δίκτυα ηλεκτρικής ενέργειας των ΜΔΝ για το άνοιγμα της αγοράς (π.χ. ανάπτυξη και εγκατάσταση ειδικών υποδομών κ.α.), υπέβαλε την 17η Ιανουαρίου 2012, σύμφωνα με το άρθρο 44 παράγραφος 1 της οδηγίας 2009/72/ΕΚ, αίτηση για χορήγηση παρέκκλισης από τα κεφάλαια ΙΙΙ και VIII της οδηγίας 2009/72/ΕΚ για τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά. Στην αίτηση επισημάνθηκε ότι θεωρείται ότι η ανάπτυξη των αναγκαίων υποδομών για τη λειτουργία και εποπτεία της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, σε συνδυασμό με το άνοιγμα της αγοράς στα απομονωμένα δίκτυα

ΜΔΝ, συνεπάγεται κόστος που υπερσχύει των ωφελειών που ενδέχεται να προκύψουν για τους καταναλωτές από το άνοιγμα της αγοράς.

Μετά την εξέταση από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή τόσο των στοιχείων που υπέβαλε η ελληνική κυβέρνηση, με την υποβολή της σχετικής αίτησης, όσο και η ΡΑΕ, με την από 16 Νοεμβρίου 2012 γνωμοδότησή της, εξέδωσε την υπ' αριθ. 536/2014 Απόφαση.

Με τις προτεινόμενες τροποποιήσεις των διατάξεων του ν.4001/2011 εναρμονίζεται η εσωτερική νομοθεσία με τις επιταγές της ανωτέρω απόφασης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, με την οποία χορηγήθηκε στη χώρα παρέκκλιση από την εφαρμογή ορισμένων διατάξεων της Ευρωπαϊκής Οδηγίας 2009/72/ΕΚ στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας των ΜΔΝ. Οι ρυθμίσεις αυτές αφορούν πρωτίστως την εφαρμογή των όρων και προϋποθέσεων που τίθενται με την ανωτέρω απόφαση της Επιτροπής ως προς τη σταδιακή υλοποίηση των κατάλληλων υποδομών για το άνοιγμα της αγοράς στα ΜΔΝ, τη διαδικασία που θα ακολουθηθεί για το άνοιγμα αυτό και τις υποχρεώσεις που αναλαμβάνουν στο πλαίσιο αυτό οι αρμόδιοι φορείς, καθώς και τη διαδικασία χορήγησης αδειών για νέα δυναμικότητα στα νησιά με στόχο την προώθηση των διασυνδέσεων των νησιών με το ηπειρωτικό σύστημα της χώρας.

Σημειώνεται ότι παρότι στην Απόφαση 536/2014 της ΕΕ αναφέρεται ότι η έναυση της διαδικασίας πρόσκλησης υποβολής προσφορών, θα μπορεί να εκκινά και μετά από απλό αίτημα τρίτου, κάτι τέτοιο δεν προτείνεται να υιοθετηθεί καθόσον ενδεχομένως θα οδηγούσε σε ατέρμονες και χωρίς νόημα διερευνήσεις.

Παράγραφος 1

Με την παράγραφο 1 αποσαφηνίζεται ότι οι διαδικασίες και οι μεθοδολογίες που πρέπει να ακολουθούνται από τους εμπλεκόμενους φορείς για την ανάπτυξη του ΕΣΜΗΕ, σε εφαρμογή των οριζόμενων του άρθρου 108 του νόμου 4001/2011, αλλά και οι υποχρεώσεις και τα δικαιώματα των εμπλεκόμενων φορέων, θα περιγράφονται στον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ.

Παράγραφος 2

Με την παράγραφο 2 καθορίζεται, σύμφωνα με τις επιταγές της Απόφασης 536/2014 της Ευρωπαϊκής Επιτροπής η μεθοδολογία, τα κριτήρια και η διαδικασία εξέτασης της οικονομικής αποδοτικότητας και τεχνικής δυνατότητας ηλεκτροδότησης ενός ή περισσότερων ΜΔΝ μέσω της διασύνδεσής τους με το ΕΣΜΗΕ ή το Διασυνδεδεμένο με αυτό ΕΔΔΗΕ, σε σχέση με τη εξακολούθηση της ηλεκτροδότησης του(ς) ως ΜΔΝ, καθώς και κάθε άλλο ειδικότερο θέμα που αφορά την αξιολόγηση αυτή, συμπεριλαμβανομένων και των ενεργειών των αρμόδιων διαχειριστών ΕΣΜΗΕ και ΕΔΔΗΕ και Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, ως προς το ζήτημα αυτό. Επίσης με την παράγραφο αυτή προστίθεται στο ν.4001, η περιγραφή της διαδικασίας που θα ακολουθείται για την υλοποίηση ενός έργου

διασύνδεσης (μέσω της ένταξής του στο Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης του ΑΔΜΗΕ ή, σε περίπτωση αδυναμίας του ΑΔΜΗΕ, μέσω ανοιχτού διαγωνισμού), καθώς και ο ρόλος που θα έχει Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ σε κάθε μία των περιπτώσεων. Επιπλέον ορίζεται δεσμευτικό χρονοδιάγραμμα υλοποίησης του έργου διασύνδεσης με την επιβολή ρητρών στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ ή στον ανάδοχο του έργου, σε περιπτώσεις καθυστέρησης υλοποίησης του έργου.

Παράγραφος 3

Με την παράγραφο 3, εισάγονται δεσμευτικά χρονοδιαγράμματα εγκατάστασης δυναμικού παραγωγής, σε περίπτωση χορήγησης άδειας παραγωγής, ενώ επιπλέον τονίζεται η ανάγκη καταβολής αποζημίωσης από μεριάς του κατόχου της άδειας παραγωγής, σε περίπτωση καθυστέρησης εγκατάστασης του δυναμικού παραγωγής. Σε περίπτωση συστηματικής παραβίασης του χρονοδιαγράμματος η ΡΑΕ θα έχει δικαίωμα να ανακαλεί την άδεια ενώ το χρονοδιάγραμμα υλοποίησης μπορεί να παρατείνεται με τροποποίηση της οικείας άδειας παραγωγής, εφόσον συντρέχουν σπουδαίοι λόγοι που εκφεύγουν του ελέγχου του κατόχου της άδειας.

Επίσης, με την παράγραφο αυτή, σε συμφωνία με τις επιταγές της Απόφασης 536/2014, ορίζεται ότι όσο είναι σε ισχύ η απόφαση παρέκκλισης, για τα απομονωμένα μικροδίκτυα χορηγείται άδεια παραγωγής μόνο στη ΔΕΗ Α.Ε. για την ανακαίνιση, την αναβάθμιση και την επέκταση υπάρχουσας συμβατικής δυναμικότητας, καθώς και την κάλυψη εκτάκτων αναγκών, σύμφωνα με τη διαδικασία, τους όρους και τις προϋποθέσεις που προβλέπονται στον Κανονισμό Αδειών Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας. Επιπλέον, ορίζει τη διαδικασία σύμφωνα με την οποία προκηρύσσεται δημόσιος διαγωνισμός, για τη διασφάλιση του απρόσκοπτου ενεργειακού εφοδιασμού των ΜΔΝ, όταν διαπιστώνεται πρόβλημα επάρκειας ισχύος.

Σύμφωνα με την παράγραφο αυτή σε περίπτωση που έχει διαπιστωθεί ότι η διασύνδεση ενός ΜΔΝ με το Διασυνδεδεμένο Σύστημα αποτελεί την οικονομικά αποδοτικότερη επιλογή για την ηλεκτροδότησή του δύναται να χορηγείται Άδεια παραγωγής για νέο συμβατικό δυναμικό παραγωγής στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, μόνο για το χρονικό διάστημα μέχρι την ολοκλήρωση της διασύνδεσης.

Επιπλέον ορίζεται ότι, μέχρι τη θέση σε εφαρμογή του σχεδίου κάλυψης εκτάκτων αναγκών στα ΜΔΝ, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης ΜΔΝ, σε περίπτωση εκδήλωσης κατάστασης εκτάκτου ανάγκης, η οποία δεν επιτρέπει τον έγκαιρο και απρόσκοπτο ενεργειακό εφοδιασμό Μη Διασυνδεδεμένου Νησιού, μέσω της διαδικασίας δημόσιου διαγωνισμού, χορηγείται άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στη ΔΕΗ ΑΕ, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κανονισμού Αδειών. Η ΔΕΗ Α.Ε., λόγω της εκτάκτου ανάγκης ηλεκτροδότησης, για την εγκατάσταση των μονάδων αυτών απαλλάσσεται από την υποχρέωση λήψης των υπολοίπων αδειών και εγκρίσεων.

Παράγραφος 4

Με την παράγραφο 4 ορίζεται ότι, σε συμφωνία με την Απόφαση 536/2014 της Επιτροπής, κατά τη διάρκεια ισχύος της παρέκκλισης από τις διατάξεις του άρθρου 33 της Οδηγίας 2009/72/ΕΚ, άδεια για την προμήθεια των καταναλωτών στα Απομονωμένα Μικροδίκτυα και τα Μικρά Απομονωμένα Δίκτυα, χορηγείται αποκλειστικά στη ΔΕΗ Α.Ε.

Παράγραφος 5

Με την παράγραφο 6 αποσαφηνίζεται ποια ΜΔΝ εμπίπτουν στους σκοπούς εφαρμογής της παρέκκλισης ενώ περιγράφονται οι ημερομηνίες ισχύος της παρέκκλισης, η διαδικασία απένταξης από το καθεστώς αυτό αλλά και οι υποχρεώσεις Διαχειριστή ΜΔΝ και ΡΑΕ για την παρακολούθηση και την εξέλιξη ανοίγματος της αγοράς, την διαδικασία υλοποίησης των απαιτούμενων επενδύσεων και τις απαιτούμενες εγκρίσεις σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης ΜΔΝ.

Παράγραφος 6

Με την παράγραφο 7 συμπληρώνεται το περιεχόμενο του Κώδικα Προμήθειας ως προς τους ειδικούς όρους και περιορισμούς που θα αφορούν την προμήθεια σε Μη Επιλέγοντες Πελάτες.

Παράγραφος 7

Με την παράγραφο 8, δίνεται και θεσμικά η δυνατότητα στον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας να υποβάλλει αίτηση στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή για παρέκκλιση από τις διατάξεις της Οδηγίας 2009/72/ΕΚ, κατά τα διαλαμβανόμενα στο άρθρο 44 της Οδηγίας αυτής.

Άρθρο 25**Τροποποίηση ν.3468/2006 (Α'129) και ν.4254/2014 (Α'85)****Παράγραφος 1 και 2**

Με τις διατάξεις του άρθρου αυτού εξομοιώνονται οι διατάξεις σχετικά με τον υπολογισμό της Μέσης Τιμής Φυσικού Αερίου (ΜΤΦΑ) των ν.3468/2006 και 4254/2014 με αυτές του παρόντος σχεδίου νόμου, για λόγους ίσης μεταχείρισης.

Συγκεκριμένα, δίνονται οι ορισμοί των ΜΤΦΑτ (ανά μήνα μέση μοναδιαία μικτή τιμή του Φυσικού Αερίου σε €/MWh Ανωτέρας Θερμογόνου Δύναμης (Α.Θ.Δ.)), ΜΤΦΑμ (ανά μήνα μέση μοναδιαία τιμή πώλησης φυσικού αερίου σε €/MWh ΑΘΔ

στους χρήστες φυσικού αερίου στην Ελλάδα για συμπαραγωγή, εξαιρούμενων των παραγωγών ηλεκτρικής ενέργειας) και ΜΤΦΑη (ανά μήνα μέση μοναδιαία τιμή πώλησης φυσικού αερίου σε €/MWh ΑΘΔ στους χρήστες φυσικού αερίου στην Ελλάδα που είναι παραγωγοί ηλεκτρικής ενέργειας), καθορίζεται η αρμόδια υπηρεσία του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας για τον υπολογισμό των ΜΤΦΑμ και ΜΤΦΑη και την κοινοποίησή τους στη ΛΑ.Γ.Η.Ε. Α.Ε. σε μηνιαία βάση και εξουσιοδοτείται ο Υπουργός Περιβάλλοντος και Ενέργειας για την έκδοση απόφασης καθορισμού της μεθοδολογίας υπολογισμού τους.

Άρθρο 26

Μεταβατικές Διατάξεις

Παράγραφος 1

Με την παρούσα διάταξη ρυθμίζονται περιπτώσεις λειτουργούντων σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, οι οποίοι συνεχίζουν να λειτουργούν μετά την ημερομηνία λήξης ισχύος της Σύμβασης Λειτουργικής ή Σύμβασης Πώλησης ή Σύμβασης Αγοραπωλησίας, υπό την προϋπόθεση της ανανέωσης της άδειας λειτουργίας τους και των λοιπών αδειών και εγκρίσεων που απαιτούνται κατά την κείμενη νομοθεσία, χωρίς να προχωρούν σε ριζική ανανέωση του παραγωγικού τους εξοπλισμού.

Για τις περιπτώσεις των σταθμών που εμπίπτουν στις διατάξεις της παρούσας παραγράφου, δίνεται εξουσιοδότηση σε επιμέρους άρθρα του παρόντος νόμου για την έκδοση σχετικών αποφάσεων του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, στις οποίες θα καθορίζονται η διαδικασία εκκαθάρισης της ενέργειας που παράγουν, καθώς και κάθε άλλο σχετικό θέμα αναφορικά με τη λειτουργία των σταθμών της παρούσας για τους σταθμούς στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και Δίκτυο και στα Μ.Δ.Ν. αντίστοιχα.

Ειδικά με την παρούσα μεταβατική διάταξη ρυθμίζεται ότι οι σταθμοί δεν λαμβάνουν προσωρινά αποζημίωση για την ενέργεια που εγχέουν οι σταθμοί τους, αλλά η ενέργεια αυτή μετράται και θα εκκαθαριστεί σωρευτικά και η πληρωμή θα διακανονιστεί μετά την έκδοση των παραπάνω αποφάσεων.

Παράγραφος 2

Σύμφωνα με τις Κατευθυντήριες γραμμές για τις κρατικές ενισχύσεις στους τομείς του περιβάλλοντος και της ενέργειας (2014-2020), η προσαρμογή των εθνικών καθεστώτων ενισχύσεων πρέπει να έχει λάβει χώρα την 01.01.2016, (βλ. σχετ. και παράγραφο 124 των κατευθυντηρίων γραμμών). Η Ελληνική Δημοκρατία έχει συνεπώς υποχρέωση συμμόρφωσης ήδη από την ημερομηνία αυτή, καθώς η συνέχιση εφαρμογής του προηγούμενου καθεστώτος θα προσέκρουσε στο ενωσιακό δίκαιο περί κρατικών ενισχύσεων. Προς το σκοπό της κατά χρόνο εναρμόνισης των εσωτερικών κανόνων με τις Κατευθυντήριες Οδηγίες, προτείνεται

η εισαγωγή ειδικής μεταβατικής διάταξης, για τη σύμφωνη με το κοινοτικό δίκαιο εφαρμογή του νέου πλαισίου τιμολόγησης για το σύνολο των συμβάσεων πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς ΑΠΕ της Επικράτειας από την 01.01.2016 και εντεύθεν κατά τα προαναφερθέντα. Το νέο σύστημα ενίσχυσεων στις ΑΠΕ υλοποιείται και μέσω της έγκρισης και θέσης σε ισχύ νέων κανονιστικά εγκεκριμένων συμβάσεων ενίσχυσης σταθερής τιμής ή συμβάσεων ενίσχυσης διαφορικής προσαύξησης. Είναι αναγκαία η εφαρμογή των όρων των νέων συμβάσεων που θα εγκριθούν κατ' εξουσιοδότηση του παρόντος νόμου στις τυχόν συμβάσεις πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας που υπογράφηκαν από 1.1.2016 και εξής μεταξύ φορέων σταθμών ηλεκτροπαραγωγής από ΑΠΕ και των Λειτουργών της αγοράς (ΛΑΓΗΕΑ.Ε. και ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., ως Διαχειριστής των Μ.Δ.Ν.).

Παράγραφος 3

Με την παρούσα ρυθμίζεται μεταβατικά ότι μέχρι την έκδοση της απόφασης καθορισμού της διαδικασίας και της μεθοδολογίας υπολογισμού των ΜΤΦΑμ και ΜΤΦΑη σύμφωνα με την περίπτωση δ' της παρ. 1 του άρθρου 4 του παρόντος, η οποία με τις τροποποιήσεις που εισήχθηκαν με το άρθρο 26 του παρόντος ισχύει και για την εφαρμογή του ν. 3468/2006 τόσο για τις περιπτώσεις σταθμών ΣΗΘΥΑ που βρίσκονταν σε λειτουργία προ της έναρξης ισχύος του ν.4254/2014 όσο και για σταθμούς ΣΗΘΥΑ που τίθενται σε δοκιμαστική λειτουργία ή ενεργοποιείται η σύνδεσή τους μετά την έναρξη ισχύος του ν.4254/2014, εφαρμόζεται η μέχρι σήμερα ισχύουσα διαδικασία σύμφωνα με την οποία οι τιμές ΜΤΦΑμ και ΜΤΦΑη ορίζεται με μέριμνα της αρμόδιας Διεύθυνσης του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας και κοινοποιούνται ανά μήνα στην ΛΑΓΗΕ ΑΕ.

ΜΕΡΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Διατάξεις για το νομικό και λειτουργικό διαχωρισμό των κλάδων προμήθειας και διανομής στην αγορά του φυσικού αερίου

Άρθρο 27

Τροποποίηση του άρθρου 2 του ν. 4001/2011 (Α' 179)

Οι ορισμοί των περιπτώσεων κδ' και κοτ' («Σύστημα Φυσικού Αερίου» και «Χρήστης») ανήκουν στην παρ. 2 του άρθρου 2 του ν. 4001/2011, και όχι στην παρ. 1 του άρθρου 2, όπως αναφέρεται στο άρθρο 1 της υποπαραγράφου Β1 της παραγράφου Β του άρθρου 2 του ν. 4336/2015. Επίσης, στην περίπτωση στ' της παρ. 1 του άρθρου 2 του ν. 4001/2011 («Διαχειριστής Δικτύου Διανομής») εισάγεται ασκόπως η έννοια του «Ανεξάρτητου Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου». Τέλος, θα πρέπει να δοθεί ένας σαφής ορισμός των νέων ΕΠΑ (Εταιρείες Προμήθειας Αερίου) και ΕΔΑ (Εταιρείες Διανομής Αερίου).

Άρθρο 28**Τροποποιήσεις του άρθρου 80 του ν. 4001/2011**

Η επέκταση του δικτύου διανομής θα πρέπει να συμβαδίζει με τις αιτήσεις για κατανάλωση του φυσικού αερίου ώστε να μην αποτρέπεται η υιοθέτησή του, καθώς αποτελεί την πλέον οικονομική και περιβαλλοντικά φιλική ενεργειακή λύση. Παράλληλα, η επέκταση του δικτύου διανομής φυσικού αερίου θα οδηγήσει σε χαμηλότερα τιμολόγια διανομής. Η οικονομική κρίση έχει επηρεάσει δραματικά το διαθέσιμο εισόδημα των πολιτών για μετατροπές του εξοπλισμού που απαιτούνται για τη κατανάλωση φυσικού αερίου αλλά και την πρόθεση τους να συνδεθούν με το δίκτυο φυσικού αερίου. Η δραστηριότητα της προσέλκυσης νέων καταναλωτών θα πρέπει να μπορεί να εκτελείται και από τις εταιρείες διανομής πέρα από τις εταιρείες προμήθειας, όπως άλλωστε συμβαίνει και σε χώρες του εξωτερικού καθώς η στόχευση χρηστών που χρησιμοποιούν ανταγωνιστικά καύσιμα είναι ένα μεγάλο εγχείρημα που δεν μπορούν να φέρουν εις πέρας αποτελεσματικά οι εταιρείες προμήθειας από μόνες τους. Επίσης, η αναφερόμενη ημερομηνία της 31^{ης} Ιουνίου 2016 πρέπει να διορθωθεί στο ορθό 30^{ης} Ιουνίου 2016.

Άρθρο 29**Τροποποίηση των άρθρων 80Α, 80Β και 80Γ του ν. 4001/2011**

Ο ν. 4336/2015, όπως συμπληρώθηκε με το ν. 4337/2015, προβλέπει την απόσχιση του κλάδου διανομής των υφιστάμενων ΕΠΑ (Εταιρείες Παροχής Αερίου) με σύσταση νέας ΕΔΑ. Θα πρέπει εν τούτοις να επισημανθεί ότι για λόγους διευκόλυνσης της μετάβασης στο νέο περιβάλλον, θα ήταν σημαντικά ευκολότερο να προβλεφθεί, εναλλακτικώς, η δυνατότητα απόσχισης του κλάδου προμήθειας από τις υφιστάμενες ΕΠΑ. Ο απόσχιση του κλάδου προμήθειας (αντί του κλάδου διανομής, όπως προβλέπει η σημερινή διατύπωση του ν. 4336/2015) εμφανίζει σημαντικά πλεονεκτήματα από νομική, οικονομική και διαχειριστική άποψη, καθόσον: (α) τα στοιχεία που απαρτίζουν τον κλάδο προμήθειας είναι ομοιογενή, με αποτέλεσμα να είναι ευχερέστερος ο διαχωρισμός τους, (β) ο κλάδος προμήθειας δεν περιλαμβάνει δικαιώματα διαχείρισης ή δικαιώματα χρήσης του δικτύου διανομής φυσικού αερίου, σε σχέση με τα οποία ανακύπτουν συνήθως νομικά ή διαχειριστικά ζητήματα (όπως έχει καταδείξει η προηγούμενη εμπειρία διαχωρισμού των κλάδων διανομής στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας), (γ) στην περίπτωση των υφιστάμενων ΕΠΑ Αττικής, ΕΠΑ Θεσσαλονίκης και ΕΠΑ Θεσσαλίας, οι κλάδοι προμήθειας απασχολούν λιγότερους εργαζόμενους σε σύγκριση με τους

αντίστοιχους της διανομής, με αποτέλεσμα να καθίσταται ευκολότερη η μεταβίβαση των σχέσεων εργασίας, (δ) οι εργασίες νομικού και λειτουργικού διαχωρισμού αναμένεται να εξελιχθούν ταχύτερα και αποτελεσματικότερα, εάν αποσχιθεί από τις εταιρείες ο κλάδος προμήθειας, αντί του κλάδου διανομής. Από τα παραπάνω συνάδεται ότι θα ήταν πολλαπλά χρήσιμη η δυνατότητα νομικού και λειτουργικού διαχωρισμού μέσω της απόσχισης του κλάδου προμήθειας.

Για να καταστεί δυνατή η υλοποίηση της ανωτέρω πρότασης είναι αναγκαία η ρητή πρόβλεψη και της εναλλακτικής δυνατότητας απόσχισης του κλάδου προμήθειας, παράλληλα με την απόσχιση του κλάδου διανομής δεδομένου μάλιστα ότι και οι δύο δυνατότητες οδηγούν σε ταυτόσημο αποτέλεσμα. Συνεπώς, εξυπηρετείται και το δημόσιο συμφέρον, ενώ συγχρόνως διασφαλίζεται η υλοποίηση της απόσχισης κατά τρόπο αποτελεσματικό και οικονομικά αποδοτικό, λαμβάνοντας υπόψη τις ιδιαιτερότητες κάθε εταιρείας που δραστηριοποιείται στην αγορά φυσικού αερίου. Με τις προτεινόμενες διατάξεις εισάγονται οι αναγκαίες τροποποιήσεις στο υφιστάμενο νομοθετικό πλαίσιο, προκειμένου οι επιζητούμενες μεταβολές στο ρυθμιστικό πλαίσιο της απελευθέρωσης της αγοράς φυσικού αερίου στη χώρα μας να ολοκληρωθούν εντός του προβλεπόμενου χρονικού διαστήματος. Καθώς η διαδικασία του υποχρεωτικού πλέον νομικού και λειτουργικού διαχωρισμού απαιτεί μεγάλο χρονικό διάστημα για να ολοκληρωθεί, οι εμπλεκόμενοι φορείς πρέπει να έχουν ευελιξία και εναλλακτική λύση, ώστε να ολοκληρώσουν την εν λόγω διαδικασία χωρίς παράλληλα να μεταβάλλεται ο αρχικός επιδιωκόμενος σκοπός. Έτσι, οι υφιστάμενες ΕΠΑ δύνανται να προβούν εναλλακτικά σε απόσχιση του κλάδου της προμήθειας και να συστήσουν νέες ΕΠΑ, με αποτέλεσμα ο κλάδος διανομής να παραμείνει στις υφιστάμενες ΕΠΑ που πλέον θα μετασχηματιστούν σε ΕΔΑ.

Επίσης, οι προτεινόμενες τροποποιήσεις αποσκοπούν στην εξασφάλιση της προστασίας των θεμελιωδών δικαιωμάτων των εργαζομένων στις υφιστάμενες ΕΠΑ, αμέσως μετά το διαχωρισμό και μέχρι την πλήρη προσαρμογή των εταιρειών στη νέα απελευθερωμένη αγορά.

Τέλος, για λόγους ακόμα μεγαλύτερης ευελιξίας και εξοικονόμησης χρόνου είναι εύλογο να δοθεί η δυνατότητα της συγχώνευσης των υφιστάμενων ΕΠΑ Θεσσαλονίκης και ΕΠΑ Θεσσαλίας, με την επιφύλαξη των διατάξεων των άρθρων 5 έως 10 του ν. 3959/2011 στο παρόν στάδιο, ήτοι προ της υλοποιήσεως του νομικού και λειτουργικού διαχωρισμού που επιβάλλεται με τις διατάξεις του άρθρου 80Α του ν. 4001/2011. Με τον τρόπο αυτό, η νέα εταιρεία που θα προκύψει από την συγχώνευση θα μπορεί να διαχωριστεί άμεσα σε μία ΕΔΑ και μία νέα ΕΠΑ.

Άρθρο 30

Τροποποίηση άρθρου 81 του ν. 4001/2011

Αναφέρεται στο νόμο ότι, οι νέες ΕΠΑ θα τηρούν διακριτούς λογαριασμούς για τις υπηρεσίες τελευταίου καταφυγίου ή Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας, χωρίς όμως να καθορίζεται αρχικά κατά πόσον οι νέες ΕΠΑ θα είναι αρμόδιες, καθώς και ο μηχανισμός ανάκτησης του σχετικού κόστους. Ειδικότερα στο άρθρο 8 του ν. 4336/2015 δεν υπάρχει κάποια πρόβλεψη ότι οι εταιρείες προμήθειας δικαιούνται να λειτουργούν ως προμηθευτές τελευταίου καταφυγίου για την περιοχή (της ισχύουσας άδειας διανομής) για μια μεταβατική περίοδο, με όρους που να καλύπτουν όλα τα σχετικά έξοδα και τους κινδύνους που σχετίζονται με την έκτακτη υπηρεσία που θα παρέχεται. Θα πρέπει να τονιστεί ότι η νομική διάταξη σχετικά με τον προμηθευτή τελευταίου καταφυγίου, δηλαδή το άρθρο 57 παρ. 2 του ν. 4001/2011, όπως ισχύει, παραπέμπει στο άρθρο 81 παρ. 3 του νόμου, η οποία όμως παρ. 3 καταργήθηκε με το άρθρο 9 της υποπαραγράφου Β.1 της παραγράφου Β του ν. 4336/2015.

Άρθρο 31

Τροποποίηση του άρθρου 82 του ν. 4001/2011

Οι αλλαγές που πραγματοποιούνται στοχεύουν στη βελτίωση του νομοθετικού πλαισίου, ώστε να προβλεφθεί ρητά η εναλλακτική δυνατότητα απόσχισης του κλάδου προμήθειας, παράλληλα με τη δυνατότητα απόσχισης του κλάδου διανομής. Αναλυτικότερα, πληροφορίες είναι διαθέσιμες στην αιτιολογική έκθεση των άρθρων 80Α, 80Β και 80Γ του ν. 4001/2011, όπως προστέθηκαν με το άρθρο 4 της υποπαραγράφου Β1 της παραγράφου Β του άρθρου 2 του ν. 4336/2015 και τροποποιούνται με την προτεινόμενη διάταξη.

Άρθρο 32

Τροποποίηση της παρ. 6 του άρθρου 87 του ν. 4001/2011

Θεωρείται απαραίτητο να προστεθεί διακριτά και το κόστος χρήσης του Δικτύου Διανομής μετά το κόστος χρήσης του Συστήματος Φυσικού Αερίου.

Άρθρο 33

Τροποποίηση του άρθρου 8 της υποπαραγράφου Β1 της παραγράφου Β του άρθρου 2 του ν. 4336/2015

Η παράγραφος 2 πρέπει να τροποποιηθεί ώστε να αποφευχθεί η διπλή χρέωση λόγω τέλους διανομής. Επίσης, δεδομένου ότι η υφιστάμενη διάταξη της παραγράφου 3 του άρθρου 8 της υποπαραγράφου Β1 της παραγράφου Β του άρθρου 2 του ν. 4336/2015, ως είναι διατυπωμένη, δημιουργεί κίνδυνο απώλειας της δυνατότητας των νέων ΕΠΑ για προμήθεια Φυσικού Αερίου στους πελάτες τους, καθίσταται αναγκαία η τροποποίηση αυτής. Τέλος, οι προτεινόμενες τροποποιήσεις των άρθρων 80Α, 80Β και 80Γ του ν. 4001/2011 επιβάλλουν την τροποποίηση και της παραγράφου 4 του άρθρου 8 της υποπαραγράφου Β1 της παραγράφου Β του άρθρου 2 του ν. 4336/2015.

Άρθρο 34

Καταργούμενες Διατάξεις

Παράγραφος 1

Με την παράγραφο 15 του άρθρου 5 του παρόντος ορίζεται ότι με Απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος έπειτα από γνώμη της Ρ.Α.Ε. καθορίζεται ειδικό πλαίσιο συμμετοχής στις ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών του άρθρου 7 για έργα που έχουν ενταχθεί στη Διαδικασία Ταχείας Αδειοδότησης κατά την έννοια του άρθρου 9 του ν. 3775/2009. Κατά συνέπεια κρίνεται σκόπιμη η κατάργηση της περίπτωσης 10β της υποπαραγράφου ΙΓ 6 της παραγράφου ΙΓ του ν.4254/2014.

Επίσης δεδομένου ότι με το παρόν νομοσχέδιο η νέα εγκατεστημένη ισχύς φ/β σταθμών θα προκύψει μέσω των ανταγωνιστικών διαδικασικών του άρθρου 7, κρίνεται σκόπιμη η κατάργηση και των λοιπών περιπτώσεων (10α, 10γ, 10δ, 10ε) της υποπαραγράφου ΙΓ 6 της παραγράφου ΙΓ του ν.4254/2014.

Παράγραφος 2

Καταργούνται, η υποπερίπτωση γγ) της περίπτωσης α) της υποπαραγράφου α1) και η υποπερίπτωση ββ) της περίπτωσης β) της υποπαραγράφου α1) της παραγράφου 10 του άρθρου 8 του Ν. 3468/2006 (Α' 129), λόγω της εισαγωγής του άρθρου 20.

Παράγραφος 3

Τα δύο τελευταία εδάφια της περίπτωσης β) της παραγράφου 3 του άρθρου 13 του ν. 3468/2006, «Επιπλέον της τιμής που ορίζεται ... στον κύκλο αποθήκευσης του υβριδικού σταθμού», καθόσον από 1ης Ιανουαρίου του έτους 2016, αντικαθίστανται από την περίπτωση β) της παραγράφου 1 του άρθρου 22 του παρόντος.

Παράγραφος 4

Αντίστοιχα καταργείται η περίπτωση δ) της παραγράφου 3 του άρθρου 13 του ν.3468/2006, «δ) Το σύνολο της ηλεκτρικής ενέργειας ...ανάλογα με το είδος του

σταθμού Α.Π.Ε.», καθόσον από 1ης Ιανουαρίου του έτους 2016, αντικαθίστανται από την περίπτωση α) της παραγράφου 1 του άρθρου 22 του παρόντος.

Παράγραφος 5

Με την παράγραφο αυτή, καταργείται από έναρξης ισχύος του παρόντος νόμου το άρθρο 1 της υποπαραγράφου Β1 της παραγράφου Β του άρθρου 2 του ν. 4336/2015.

Παράγραφος 6

Η γενική διάταξη που καθορίζεται σε αυτήν την παράγραφο ορίζει ότι από την έναρξη ισχύος του παρόντος νόμου καταργείται κάθε άλλη διάταξη που ρυθμίζει με τρόπο διαφορετικό τα θέματα που ρυθμίζονται με τον παρόντα νόμο.

ΜΕΡΟΣ ΤΡΙΤΟ

Άλλες διατάξεις

Άρθρο 35

Ισλαμικό Τέμενος Αθηνών

Γενική περιγραφή άρθρου

Με τις προτεινόμενες ρυθμίσεις επιδιώκεται η διευθέτηση διάφορων επιμέρους διαδικαστικών ενεργειών και η επίσπευση διοικητικών ζητημάτων που αφορούν στην κατασκευή του Ισλαμικού Τεμένους Αθηνών κατά τις ειδικότερες πρόνοιες του ν.3512/2006 και των τροποποιήσεων του, η οποία κατασκευή (εκκρεμούσα πλέον επί μια δεκαετία από τη ρητή και συστηματική πρόβλεψη της) αποτέλεσε για πολλές δεκαετίες ρηματική δέσμευση της Πολιτείας προς τις φίλες Αραβικές Χώρες για την πρόσφορη και κατάλληλη εξυπηρέτηση -στον χώρο της πρωτεύουσας- των λατρευτικών αναγκών των πολιτών ή ομόθρησκων τους (υψηλών επισκεπτών, επισήμων και διπλωματικών αντιπροσωπειών, τουριστών, προσκεκλημένων επιστημόνων, εργαζομένων και αθλητών, φοιτητών και σπουδαστών αλλά και προσφύγων ή μεταναστών), παράλληλα όμως και ένδειξη μέριμνας προς τους Έλληνες και λοιπούς κοινοτικούς πολίτες, είτε οι ίδιοι πρεσβεύουν το μουσουλμανικό θρήσκευμα είτε τα σύννοικα μέλη των οικογενειών τους, προκειμένου να εξασφαλιστεί και γι' αυτούς κατάλληλος, ασφαλής, ελεύθερα προσβάσιμος και χωρίς αποκλεισμούς χώρος προσευχής και λατρείας της συγκεκριμένης θρησκείας. Παρότι λοιπόν το ζήτημα αυτό τίθεται σταθερά στις διμερείς συζητήσεις ως πάγιο αίτημα από όλα τα ενδιαφερόμενα μουσουλμανικά κράτη (ενδεικτικά αναφέρουμε τα έτη 1940, 1948, 1951, 1956, 1971, 1979, 1985,

1986, 1989), δυστυχώς η Αθήνα συνεχίζει να στερείται τέτοιου θρησκευτικού χώρου, με αποτέλεσμα όχι μόνο να αντιμετωπίζει συνεχείς διαμαρτυρίες από φίλιες χώρες, αρνητικές αναφορές σε όλες τις διεθνείς εκθέσεις για τη θρησκευτική ελευθερία και διαβήματα του Οργανισμού Ισλαμικής Συνεργασίας (ενός ισχυρότατου διεθνή οργανισμού με 57 μουσουλμανικά κράτη/μέλη), αλλά και να προσφέρονται κράτη ή ακόμα και ιδιώτες για τη χρηματοδότηση των δαπανών κατασκευής του.

Δυνάμει του ως άνω νόμου και των τροποποιήσεων / προσθηκών του θεσπίστηκε για πρώτη φορά στην ελληνική έννομη τάξη το αναγκαίο κανονιστικό πλαίσιο ίδρυσης και λειτουργίας ενός Μουσουλμανικού Τεμένους στην Αττική (οι προβλέψεις των νόμων ΑΩΝΑ'//30.05/01.06.1890 «περί παραχωρήσεως δωρεάν εθνικού οικοπέδου προς ανέγερσιν Τουρκικού Τεμένους εν Πειραιεί» και 6244//17/25.08.1934 «περί παραχωρήσεως γηπέδου εν τω δασυλλίω Συγγρού Κουπονίων διά την ανέγερσιν Αιγυπτιακού Τεμένους και Ινστιτούτου» αποσκοπούσαν ουσιαστικά στη θεραπεία των διακρατικών σχέσεων με τις συγκεκριμένες μουσουλμανικές χώρες κατά τη δεδομένη χρονική στιγμή και ουδέποτε υλοποιήθηκαν) και αυτό χωροθετήθηκε και καθορίστηκε στην περιοχή του Ελαιώνα, σε δημόσια έκταση που παραχωρήθηκε γι' αυτόν ακριβώς το σκοπό από το Πολεμικό Ναυτικό (πρώην στρατιωτική έκταση του Ναυτικού Οχυρού Βοτανικού), χωρίς να αποξενώνεται το Δημόσιο από τα ιδιοκτησιακά δικαιώματα του επί του ακινήτου, και θα κτιστεί σε συγκεκριμένη και οριοθετημένη θέση, όπου ήδη υφίστανται παλαιά και ανενεργά στρατιωτικά κτίσματα, ήτοι εντός του κόκκινου περιγράμματος που εμφανίζεται στο τοπογραφικό διάγραμμα που συνοδεύει τις κείμενες διατάξεις και δη άρθρο 34 ν.4237/2015 (Α'50). Σημειώνεται ότι τα υφιστάμενα κτίρια του Π.Ν εντός της παραχωρηθείσας έκτασης είναι κατασκευασμένα τα έτη 1947-1948 (σύμφωνα και με το έγγραφο ΓΕΝ Φ.900/117/260558/Σ.468/15-07-14), χωρίς καμία αρχιτεκτονική αξία (βιομηχανικού τύπου υπόστεγο) και ήδη σε κακή κατάσταση, ώστε από τεχνικής απόψεως δεν είναι αρκετή η μετασκευή τους ή άλλη διορθωτική επέμβαση αλλά θα απαιτηθεί η κατεδάφιση τους, όχι μόνο για την ορθή και πιστή εφαρμογή της εγκριθείσας μελέτης κατασκευής, χωρίς προσκόμματα και ελαττώματα που ενδεχομένως θα μπορούσαν να εμφανιστούν λόγω των υφιστάμενων δομών και των ασύμβατων μεγεθών και θέσεων με τα αναγκαία δομικά στοιχεία κατά τη σύγχρονη νομοθεσία και τεχνική και τον προσανατολισμό του κτιρίου που απαιτεί η ισλαμική θρησκεία και οι λατρευτικές παραδόσεις της (είναι γνωστό ότι κάθε μουσουλμάνος, οπουδήποτε και εάν βρίσκεται, πρέπει να προσεύχεται προς το Kaabah, ήτοι το ιερό κτίσμα που περιβάλλει την ιερή μαύρη πέτρα στη Μέκκα, για να είναι δυνατό αυτό και οι πιστοί να στρέφονται ορθά κατά τη μια και μοναδική κατεύθυνση προσευχής -giblah- οι τοίχοι του κάθε τεμένους οφείλουν να έχουν τον αυτό προσανατολισμό με τους τοίχους του Kaabah), αλλά κυρίως για την ασφαλή και λειτουργική χρήση του κτιρίου από τους συγκεντρωμένους πιστούς.

Επιπλέον, ο χώρος αυτός, εντός των διοικητικών ορίων του Δήμου Αθηνών, βρίσκεται στον Βοτανικό και επί της Ιεράς Οδού και πλησίον του Σταθμού ΜΕΤΡΟ Ελαιώνα, έτσι είναι εύκολα προσβάσιμος με τα μέσα μαζικής μεταφοράς (ΜΕΤΡΟ και μεγάλος αριθμός γραμμών των αστικών λεωφορείων, με διαδρομές τόσο από την Αθήνα όσο και από τον Πειραιά) σε μεγάλο μέρος των θρησκευόμενων που διαμένουν όχι μόνο στα δυτικά προάστια (όπου συγκεντρώνεται σημαντικό ποσοστό τους) αλλά και στην ευρύτερη περιοχή της Αττικής, χωρίς παράλληλα να επιβαρύνονται με επιπλέον σημαντικό φόρτο οι συγκοινωνιακές δομές της περιοχής. Στη συγκεκριμένη περιοχή δεν υπάρχουν κατοικίες αλλά κυρίως επαγγελματικές χρήσεις, έτσι η όχληση των περιοίκων θα είναι ελάχιστη. Τέλος, λόγω της συνολικής επιφάνειας του υπαίθριου - προαύλιου χώρου και του κτηρίου, ο χώρος αυτός είναι ικανός για την ομαλή εξυπηρέτηση περί των τριακοσίων πενήντα – τετρακοσίων θρησκευόμενων (ήτοι έχει τη χωρητικότητα ενός συνηθισμένου ορθόδοξου ενοριακού ναού), χωρίς από την άλλη να δημιουργούνται εγκαταστάσεις τέτοιου μεγέθους που να επιβαρύνουν την περιοχή. Συνεπώς, με την κατασκευή του Τεμένους το Κράτος επιλύει ένα πάγιο αλλά και διογκούμενο αίτημα, αποδεικνύοντας στην πράξη ότι σέβεται απολύτως τα θρησκευτικά αισθήματα, χωρίς εξαιρέσεις.

Σήμερα, είναι περισσότερο επιβεβλημένη από ποτέ η άμεση ανάγκη κατασκευής και λειτουργίας ενός κεντρικού Ισλαμικού Τεμένους στην περιοχή της Αττικής, ώστε να εξυπηρετούνται τα θρησκευτικά δικαιώματα και να ασκούνται τα θρησκευτικά καθήκοντα των μουσουλμάνων συμπολιτών μας. Ειδικότερα, με δεδομένο ότι η Αθήνα αποτελεί τη μόνη ευρωπαϊκή πρωτεύουσα που δεν διαθέτει Ισλαμικό Τέμενος, καθώς και η πάροδος δεκαετίας από την ψήφιση του σχετικού νόμου, έχει οδηγήσει στην αποδυνάμωση τη διεθνούς εικόνας και αξιοπιστίας της χώρας μας τόσο σε διμερές επίπεδο, όσο και στους πολυάριθμους διεθνείς οργανισμούς και διεθνή fora στο πλαίσιο των οποίων διεξάγεται τακτικά διάλογος για θέματα θρησκευτικών ελευθεριών. Μια τέτοια μειωτική εικόνας της Ελλάδας αποδυναμώνει ταυτόχρονα και όλα τα διαπραγματευτικά της επιχειρήματα σε διεθνές επίπεδο σε φλέγοντα ζητήματα. Αν συνυπολογίσουμε τις στενές σχέσεις της Ελλάδας με τις μουσουλμανικές χώρες του αραβικού κόσμου, οι οποίες αποτελούν σταθερή κατεύθυνση της εξωτερικής μας πολιτικής, η απουσία Ισλαμικού Τεμένους στην Αττική βάλει ενάντια στη διεθνή προβολή που επιδιώκει η χώρα μας, ως πρότυπο αλληλοκατανόησης και μηδενικής ανοχής της μισαλλοδοξίας εν μέσω της πολυκύμαντης ευρύτερης γεωγραφικής της περιοχής, όπου αρκετοί πληθυσμοί βιώνουν τραγικές ακρότητες. Επιπλέον, κατά την παρούσα διεθνή συγκυρία στην οποία καταγράφεται έξαρση των φονταμενταλιστικών απόψεων και ενεργειών, η άμεση ολοκλήρωση του έργου καθίσταται επιτακτικότερη από ποτέ. Υπό τις παρούσες εξαιρετικές περιπτώσεις και τις συντρέχουσες διεθνείς πραγματικές συνθήκες, καθίσταται πρόδηλη η άμεση ανάγκη ψήφισής των προτεινόμενων διατάξεων για τη χώρα μας, η οποία βασίζει τη διεθνή της παρουσία και ισχύ στον

σεβασμό των Ανθρωπίνων Δικαιωμάτων. Επιπλέον, από το άρθρο 13 του Συντάγματος, καθώς και από το άρθρο 9 της Σύμβασης «για την προάσπιση των δικαιωμάτων του ανθρώπου και των θεμελιωδών ελευθεριών» (ΕΣΔΑ), που κυρώθηκε με το ΝΔ 53/1974 (Α' 256), απορρέει υποχρέωση του Κράτους να διασφαλίζει την ανεμπόδιση άσκηση της λατρείας για όλα τα πρόσωπα που διαμένουν στην Ελλάδα, σε οποιαδήποτε θρησκευτική κοινότητα και αν ανήκουν, με την προϋπόθεση ότι οι θρησκευτικές πεποιθήσεις τους αποτελούν γνωστή θρησκεία και με μόνο περαιτέρω περιορισμό ότι με την άσκηση των λατρευτικών καθηκόντων αφενός δεν προσβάλλεται η δημόσια τάξη ή τα χρηστά ήθη και αφετέρου δεν διενεργείται προσηλυτισμός.

Η αντιμετώπιση όλων των ζητημάτων που ρυθμίζονται με τις προτεινόμενες διατάξεις γίνεται με σεβασμό στις υφιστάμενες πολεοδομικές και ρυμοτομικές δεσμεύσεις που ισχύουν στην περιοχή του Ελαιώνα και με τρόπο τέτοιο, ώστε η συγκεκριμένη έκταση όσο και η εν γένει ευρύτερη περιοχή στην οποία ανήκει αυτήν να μην επιβαρύνεται περιβαλλοντικά πέραν των ήδη προβλεπομένων χρήσεων γης, αφού δεν μεταβάλλεται κανένα από τα προβλεπόμενα πολεοδομικά μεγέθη (ποσοστό κάλυψης 5%, συντελεστής δόμησης 0,1, ύψος κατά ΓΟΚ) που ισχύουν ήδη από το 1995, δυνάμει του σχετικού π.δ. της 20/09/1995 περί της πολεοδομικής μελέτης του Ελαιώνα (ΦΕΚ Δ'1049/1995) σε συνδυασμό αφενός μεν με το π.δ. 95/2010 (Α'169), με το οποίο εξαιρέθηκε η προσδιορισμένη εδαφική έκταση από τα όρια του Ναυτικού Οχυρού προκειμένου αυτή να περιλαμβάνεται στην κοινόχρηστη έκταση του Ελαιώνα (νυν Ο.Τ 25 και κατά την προτεινόμενη ρύθμιση η αυτή έκταση σε δύο αυτοτελή οικοδομικά τετράγωνα με αριθμούς 25 και 25Α), αφετέρου δε με τη με αριθμό 20069/5-5-2011 απόφαση του Αναπληρωτή Υπουργού Περιβάλλοντος (ΦΕΚ 83/6-5-2011 τευχ. Αναγκαστικών Απαλλοτριώσεων & Πολεοδομικών Θεμάτων), η οποία και επανέλαβε τις ήδη ισχύουσες ρυθμίσεις και περιορισμούς δόμησης και καθορίστηκε ο συγκεκριμένος χώρος που το Τέμενος θα ανεγερθεί. Πρέπει να τονισθεί ότι στην έκταση όπου θα κατασκευαστεί το Ισλαμικό Τέμενος (δημόσιο κτήμα ΑΒΚ 46), η οποία είναι χαρακτηρισμένη ως κοινόχρηστος χώρος πρασίνου (ΚΠ), είχε εξ' αρχής προβλεφθεί χώρος συνάθροισης κοινού (άρθρο 3 παρ. 8) για την εξυπηρέτηση διαφόρων κοινωνικών και πολιτιστικών λειτουργιών (για παράδειγμα χώροι αναψυχής όπως εστιατόρια και αναψυκτήρια, ήτοι δραστηριότητες με μεγάλη και συνεχή προσέλευση κοινού καθ' όλη τη διάρκεια της ημέρας), ήδη πλέον προβλέπεται και ειδικώς η θρησκευτική χρήση (άρθρο 29 ν.4014/2011, ΦΕΚ Α' 209). Η θρησκευτική χρήση της συγκεκριμένης, περιορισμένης, εδαφικής έκτασης δεν αναιρεί τη λειτουργία των λοιπών κοινόχρηστων χώρων και φυσικά δεν επιβαρύνει πολεοδομικά τους χώρους αυτούς, αφού το επίπεδο όχλησης που ενδέχεται να προκαλέσει δεν διαφοροποιείται από τις λοιπές επιτρεπόμενες χρήσεις, ούτε επιδεινώνει την ποιότητα ζωής και τους όρους διαβίωσης της περιοχής (απαραβίαστο του πολεοδομικού κεκτημένου), ιδίως εάν αναλογιστεί κανείς ότι προηγουμένως υφίστατο μια στρατιωτική περιοχή με σαφώς

εντονότερα επίπεδα όχλησης (επί δεκαετίες υφίστατο χρήση ιδιαίτερης όχλησης και με περιβαλλοντικά επιβαρυμένες δράσεις - χώρος στάθμευσης, τροφοδοσίας και επισκευών κάθε είδους στρατιωτικών οχημάτων). Αντίθετα, η θρησκευτική χρήση (πάντα υπό τους αυτούς όρους και περιορισμούς δόμησης) συμβαδίζει απολύτως με τον κοινόχρηστο χαρακτήρα της όλης περιοχής και επικουρεί την κύρια πολεοδομική λειτουργία της (σημειωτέον ότι η γύρωθεν περιοχή δεν αποτελεί περιοχή κατοικίας αλλά ουσιαστικά αποτελείται από στρατιωτικές εκτάσεις και επαγγελματικές χρήσεις). Άλλωστε, το Τέμενος δεν θα αποτελεί ένα περικλειστο και περιορισμένης πρόσβασης θρησκευτικό χώρο αλλά θα εντάσσεται οργανικά στον ευρύτερο κοινόχρηστο χώρο πρασίνου και θα συνυπάρχει αρμονικά με τις λοιπές χρήσεις. Μάλιστα, στο νέο Ο.Τ.25Α το συνοδευτικό της προτεινόμενης ρύθμισης διάγραμμα / μελέτη καθορίζει συγκεκριμένα τη θέση της παιδικής χαράς και των λοιπών κοινοχρήστων χώρων (πρασίνου), φυσικά στα μεγέθη και τους όρους που το π.δ. της 20/09/1995 θέτει, καθιστώντας έτσι άμεσα εφαρμόσιμες τις προβλέψεις του τελευταίου και επιταχύνοντας ουσιαστικά την απόλαυση των χώρων αυτών από τους πολίτες.

Τονίζεται ότι για την κατασκευή και αδειοδότηση του Ισλαμικού Τεμένους αλλά και για οποιονδήποτε άλλο λατρευτικό χώρο (ναό, ευκτήριο οίκο, ιερά μονή) δεν απαιτείται περιβαλλοντική μελέτη, αφού τόσο κατά την ημεδαπή (ν.4014/2011, ΦΕΚ Α' 209) όσο και κατά την κοινοτική έννομη τάξη, λόγω της ειδικής φύσεως κάθε τέτοιου κτηρίου και της άσκησης αποκλειστικώς των λατρευτικών λειτουργιών της οικείας θρησκείας, η δραστηριότητα αυτή ούτε μπορεί να νοηθεί ούτε εμπίπτει στις προβλεπόμενες κατηγορίες δραστηριοτήτων και έργων που λόγω των ενδεχομένων επιπτώσεων τους στο περιβάλλον απαιτείται σύνταξη περιβαλλοντικής μελέτης και σχετική αδειοδότηση, όπως οι επαγγελματικές, βιομηχανικές, τουριστικές, εξορυκτικές επιχειρήσεις, οι μεταφορές κλπ (οράτε και έγγραφα Ε.Υ.Π.Ε/Υ.Π.Ε.Κ.Α με αριθμούς πρωτ. 197414/24.03.2011 και οικ.167145/26.03.2013), ιδίως δε εάν ληφθεί υπόψη το μικρό μέγεθος του κτηρίου (κάλυψη περί τα 850 τ.μ), που δεν υπερβαίνει τις διαστάσεις ενός μεσαίου τυπικού ενοριακού ναού της Ορθοδόξου Εκκλησίας και δυνάμενο να φιλοξενήσει έναν αριθμό πιστών περί τους 350-400.

Παράγραφος 1

Ειδικότερα, με την πρώτη παράγραφο του προτεινόμενου άρθρου, τροποποιείται το οικείο πολεοδομικό διάταγμα της περιοχής, ώστε να διαμορφωθούν, στην ακριβή θέση που σήμερα καλύπτει το νυν Ο.Τ.25, δύο νέα αυτοτελή οικοδομικά τετράγωνα (με το διαχωρισμό του υφισταμένου τετραγώνου με κανονική οδό πλάτους 5,50 μέτρων και τη δημιουργία έτσι επιπλέον νέων δημοσίων προσβάσεων στους κοινόχρηστους χώρους), προκειμένου αφενός μεν να διευκολυνθεί η τελική διαμόρφωση του νέου Ο.Τ.25Α, όπου εμπεριέχεται και η θέση του Τεμένους, αφετέρου δε να εξασφαλιστεί η ομαλή κυκλοφορία των εποχουμένων. Ο διαχωρισμός αυτός επιτρέπει την άμεση εφαρμογή των πολεοδομικών μελετών και

τη δημιουργία όλων των προβλεπόμενων χρήσεων και ιδίως των κοινόχρηστων χώρων πρασίνου στη συγκεκριμένη έκταση (πάντα κατά τους όρους και περιορισμούς που ισχύουν για όλη την έκταση). Μάλιστα, για την πληρότητα της ρύθμισης και τη συστηματική ολοκλήρωση της εφαρμογής, διαμορφώνεται το σύνολο του νέου Ο.Τ 25Α και καθορίζονται με ακρίβεια οι ελεύθεροι χώροι (κοινόχρηστοι χώροι πρασίνου, παιδική χαρά) και οι αναγκαίες υπαίθριες θέσεις στάθμευσης (περί τις 26 θέσεις επιβατικών Ι.Χ. και 3 θέσεις μεγαλύτερων οχημάτων, λόγω δε της μικρής δυναμικότητας του χώρου στάθμευσης, δεν απαιτείται κάποια διοικητική έγκρισή από τις Υπηρεσίες του Υπουργείου Υποδομών) που θα εξυπηρετούν τη θρησκευτική χρήση, ώστε το μόνο που απομένει να είναι η υλική υλοποίηση των συγκεκριμένων προβλέψεων.

Παράγραφος 2

Με την δεύτερη παράγραφο και για τους ανωτέρω λόγους τεχνικής, ασφάλειας και σεβασμού στις θρησκευτικές ανάγκες του χώρου, καταργείται η δυνατότητα μετασκευής των υφισταμένων πεπαλαιωμένων και απαξιωμένων δομών, προκειμένου το Τέμενος να ανεγερθεί ως νέο κτήριο, πάντα με την ήδη εγκεκριμένη καθολική μελέτη κατασκευής και τους νέους κανόνες τεχνικής και ασφάλειας (στατικά, πυρασφάλεια κλπ) που αυτή εφαρμόζει, και παράλληλα ρυθμίζονται δευτερεύοντα ζητήματα που αφορούν στην καθαίρεση όλων των υφισταμένων κτηρίων.

Παράγραφος 3

Τέλος, με την τρίτη παράγραφο ρυθμίζεται το ζήτημα της αδειοδότησης της κατασκευής με την ήδη εγκεκριμένη από 2011 μελέτη (καλύπτουσα ήδη το σύνολο των πολεοδομικών / κτηριοδομικών ζητημάτων για την ανέγερση του συγκεκριμένου κτηρίου), η οποία πλέον επέχει θέση αδείας, τυχόν δε αναγκαίες τροποποιήσεις της θα θεωρούνται ως αναθεώρηση της. Η κατασκευή του κτηρίου θα λάβει χώρα κατά τους όρους και περιορισμούς δόμησης που ορίζει το π.δ. της 20.09.1995, ώστε να μην υπερβαίνει σε δόμηση και κάλυψη τα ήδη ισχύοντα, κατά παρέκκλιση όμως από τυχόν άλλες γενικές και ειδικές, κυρίως διαδικαστικές ή διοικητικές, διατάξεις που θα μπορούσαν να επιφέρουν λόγω γραφειοκρατίας περαιτέρω καθυστερήσεις στο έργο. Τέλος, ορίζεται η αρμόδια υπηρεσία για τις αναγκαίες διαδικαστικές ενέργειες προκειμένου το κτήριο να συνδεθεί με τα δίκτυα κοινής ωφελείας.

Άρθρο 36

«Τροποποίηση του όρου 8.1 (γ) περίπτωση (ii) του Παραρτήματος 1 της από 26 Ιουνίου 2013 Συμφωνίας Φιλοξενούσας Χώρας (Host Government Agreement) μεταξύ της Ελληνικής Δημοκρατίας και της Εταιρίας Trans Adriatic Pipeline AG σχετικά με το έργο του Διαδριατικού Αγωγού (TAP), όπως αυτή κυρώθηκε με το νόμο 4217/2013 (Α' 267)».

Με το παρόν άρθρο κυρώνεται η τροποποίηση του όρου 8.1 (γ) περίπτωση (ii) του Παραρτήματος 1 της από 26 Ιουνίου 2013 Συμφωνίας Φιλοξενούσας Χώρας (Host Government Agreement) μεταξύ της Ελληνικής Δημοκρατίας και της Εταιρίας Trans Adriatic Pipeline AG σχετικά με το έργο του Διαδριατικού Αγωγού (TAP), η οποία κυρώθηκε με το νόμο 4217/2013 (Α' 267). Η τροποποίηση του όρου 8.1 (γ) περ. (ii) καταργεί την εξαίρεση από την υποχρέωση καταβολής ανταλλάγματος χρήσης επί επεμβάσεων σε δάση και δασικές εκτάσεις, που είχε παραχωρηθεί στην αντισυμβαλλόμενη εταιρία βάσει του τροποποιούμενου όρου. Από την θέση σε ισχύ της προτεινόμενης τροποποίησης η αντισυμβαλλόμενη εταιρία οφείλει πλέον να καταβάλλει αντάλλαγμα χρήσης υπό τους όρους του άρθρου 45 του ν. 998/1979 (ΦΕΚ Α' 289) και της ΥΑ 117653/6833/2014 (Β' 3302) για την επιτρεπτή επέμβαση σε δάση και δασική γη, η οποία καθίσταται αναγκαία για την πρόοδο και ολοκλήρωση του έργου του Διαδριατικού Αγωγού. Με την τροποποίηση του ως άνω όρου ωφελείται πολλαπλώς η Ελληνική Δημοκρατία καθώς: 1) αντισταθμίζεται η απώλεια δασικής βλάστησης λόγω της επέμβασης και των ωφελειών που χάνονται εξαιτίας της κατά την έννοια του «θετικού περιβαλλοντικού ισοζυγίου», με τη χρησιμοποίηση δηλαδή μέρους του φυσικού περιβάλλοντος για την εξυπηρέτηση σκοπού δημόσιας ωφέλειας και την προστασία αντιστοίχου, που θα προκύψει από την καταβολή του ανταλλάγματος χρήσης, το οποίο θα διατεθεί για την αναδάσωση εκτάσεων (Προοίμιο της ΥΑ 117653/6833/2014) 2) αυξάνονται οι διαθέσιμοι πόροι για την αναδάσωση εκτάσεων, καθώς το σχετικό αντάλλαγμα διατίθεται αποκλειστικά για την αναδάσωση εκτάσεων, απαγορευομένης απολύτως της διάθεσής του για άλλο σκοπό (άρθρο 1 της ΥΑ 117653/6833/2014) και γ) καταργείται μια παραχωρηθείσα στην αντισυμβαλλόμενη εταιρία απαλλαγή από οικονομικής φύσεως υποχρέωση, η οποία γεννούσε ζήτημα συμβατότητας με το ενωσιακό δίκαιο ανταγωνισμού και κρατικών ενισχύσεων.

Επιπροσθέτως, με την τροποποίηση του σχετικού όρου ορίζεται πλέον με σαφή τρόπο προς όφελος της Ελληνικής Δημοκρατίας, ότι σε περίπτωση απόκτησης δικαιωμάτων επί οποιασδήποτε κρατικής γης από την αντισυμβαλλόμενη εταιρία, οι αρχές υπολογισμού της οφειλόμενης αποζημίωσης σε περίπτωση που Θιγόμενο Πρόσωπο είναι Κρατικό Μέρος ή Τοπική Αρχή δεν μπορούν να είναι δυσμενέστερες σε σχέση με αυτές που προβλέπονται για τις περιπτώσεις όπου αυτό δεν είναι Κρατικό Μέρος ή Τοπική Αρχή, κατά τους ορισμούς του Άρθρου 1.1 της Συμφωνίας Φιλοξενούσας Χώρας.

Οι λοιποί όροι της Συμφωνίας Φιλοξενούσας Χώρας, καθώς και τα δικαιώματα και οι υποχρεώσεις των μερών στο πλαίσιο αυτής δεν θίγονται.

Άρθρο 37

Κάλυψη έκτακτων αναγκών σε προσωπικό στη «Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (ΡΑΕ)» και στο «Λειτουργό Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Ανώνυμη Εταιρεία (ΛΑΓΗΕ ΑΕ)»

Παράγραφος 1

Η εφαρμογή της προτεινόμενης ρύθμισης αναφορικά με την ανάληψη από πλευράς ΡΑΕ των όσων προβλέπονται στο άρθρο 7 αναφορικά με την οργάνωση και διενέργεια των ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών, επιφέρει σημαντική επιβάρυνση στο έργο της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας. Πέραν των πάγιων και διαρκών αναγκών που δημιουργούνται στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας από την εφαρμογή της Τρίτης Ενεργειακής Δέσμης (Target Model) στην εσωτερική έννομη τάξη, επιπροσθέτως των τρεχουσών αρμοδιοτήτων της ΡΑΕ.

Ειδικότερα, στο πλαίσιο και των Κατευθυντήριων Γραμμών για τις κρατικές ενισχύσεις στους τομείς του περιβάλλοντος και της ενέργειας (2014-2020) (2014/C 200/01) και του άρθρου 7 του παρόντος, προβλέπεται εντός του 2016 η διενέργεια, μίας πιλοτικής ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών για φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις ενώ από 1.1.2017 η πρόθεση της Ελληνικής Πολιτείας είναι η επέκταση της συγκεκριμένης διαδικασίας σύμφωνα και με τα όσα αναφέρονται στο άρθρο 7 του παρόντος, διαδικασίες η οποίες θα υλοποιούνται από τη ΡΑΕ.

Με την προτεινόμενη διάταξη και με στόχο την εύρυθμη υλοποίηση της/των ανωτέρω ανταγωνιστικών/ών διαδικασιών/ιών για έργα ΑΠΕ προβλέπεται η σύναψη είκοσι συμβάσεων έργου ή συμβάσεων εργασίας ιδιωτικού δικαίου ορισμένου χρόνου στη Γραμματεία της ΡΑΕ έως και 30.06.2018.

Οι ως άνω προσλήψεις γίνονται με Απόφαση του Προέδρου της ΡΑΕ. Για το προσωπικό που θα προσληφθεί με συμβάσεις εργασίας ιδιωτικού δικαίου ορισμένου χρόνου εφαρμόζονται αναλογικά οι διατάξεις της παρ. 6 του άρθρου 5 του ν.3297/2004 (Α' 259) όπως έχει τροποποιηθεί και ισχύει ενώ σε κάθε περίπτωση η παροχή υπηρεσιών από το προσλαμβανόμενο προσωπικό στη ΡΑΕ, δεν γεννά οποιοδήποτε δικαίωμα αποζημίωσης ή άλλη αξίωση ή προνόμιο μετά τη λήξη των συμβάσεών τους. Σε περίπτωση που προσωπικό που θα προσληφθεί στη ΡΑΕ, με βάση τα οριζόμενα στην παράγραφο αυτή, αποχωρήσει πριν την ημερομηνία λήξης των Συμβάσεών τους, η ΡΑΕ έχει το δικαίωμα να συνάψει νέες Συμβάσεις, στη θέση αυτών που έληξαν πρόωρα, με ημερομηνία λήξης την 30.06.2018.

Οι δαπάνες που προκαλούνται από την εφαρμογή των ως άνω διατάξεων βαρύνουν αποκλειστικά τον προϋπολογισμό της ΡΑΕ, ο οποίος δεν επιδοτείται από τον Κρατικό Προϋπολογισμό.

Παράγραφος 2

Η εφαρμογή της προτεινόμενης ρύθμισης αναφορικά με την ανάληψη από πλευράς ΛΑΓΗΕ ΑΕ των όσων προβλέπονται για

α) τη θέση σε λειτουργία και την υποστήριξη του νέου καθεστώτος στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ,

β) την Ειδική Αγορά Εγγυήσεων Προέλευσης σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων 15 έως και 18 του Ν.3468/2006 και

γ) την οργάνωση και τη διεξαγωγή των δημοπρασιών πώλησης προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας με φυσική παράδοση (NOME) σύμφωνα με τις ρυθμίσεις των άρθρων 133 έως και 141 του Ν.4389/2016 καθώς και τη λειτουργία της αντίστοιχης δευτερογενούς αγοράς και της συμπληρωματικής εκκαθάρισης

επιφέρει σημαντική επιβάρυνση στο έργο της ΛΑΓΗΕ ΑΕ.

Με την προτεινόμενη διάταξη προβλέπεται δυνατότητα σύναψης είκοσι πέντε (25) συμβάσεων έργου ή εργασίας ιδιωτικού δικαίου ορισμένου χρόνου με διετή διάρκεια. Οι ως άνω προσλήψεις γίνονται από το Διοικητικό Συμβούλιο της εταιρείας. Η παροχή υπηρεσιών στις θέσεις αυτές δεν γεννά οποιοδήποτε δικαίωμα αποζημίωσης ή άλλη αξίωση ή προνόμιο μετά τη λήξη των συμβάσεων.

Άρθρο 38

Θέματα για την ενίσχυση της λειτουργικής ανεξαρτησίας της «Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ)»

Παράγραφος 1

Με τη ρύθμιση της παραγράφου 1 προβλέπεται η σύσταση είκοσι επτά (27) επιπλέον θέσεων προσωπικού στη Γραμματεία της ΡΑΕ μεταξύ των οποίων και μια θέση Νομικού Συμβούλου. Η ενδυνάμωση του ανθρώπινου δυναμικού της ΡΑΕ αποτελεί κρίσιμο ζήτημα, διότι μέσω αυτού διασφαλίζεται εν τοις πράγμασι η ανεξαρτησία και η αποτελεσματικότητα στην άσκηση των αυξημένων αρμοδιοτήτων του Ρυθμιστή. Η υπό τις παρούσες συνθήκες υποστελέχωση της Αρχής δεν διευκολύνει το έργο της και δεν διασφαλίζει την εύρυθμη λειτουργία της. Για το σκοπό αυτό είναι αναγκαία η πρόσληψη επιπλέον προσωπικού ώστε να καταστεί έγκαιρη και αποτελεσματική η ανταπόκρισή της στις απαιτήσεις του ρυθμιστικού της έργου.

Παράγραφος 2

Στην παράγραφο 2 προβλέπεται ο κανόνας ότι οι μισθολογικές αποδοχές του προσωπικού της καθορίζονται κοινή απόφαση των Υπουργών Οικονομικών και Περιβάλλοντος και Ενέργειας, κατά παρέκκλιση του άρθρου 7 του ν. 4354/2015 (Α' 176). Η ρύθμιση αυτή είναι απολύτως συμβατή με τις ρητές κοινοτικές προβλέψεις για τη διασφάλιση της ανεξαρτησίας του Ρυθμιστή αλλά και τη διασφάλιση της λειτουργικής ανεξαρτησίας και του προσωπικού της Αρχής την οποία υπό οποιαδήποτε εκδοχή συνιστά η ικανή μισθοδοσία του. Σε κάθε περίπτωση η μισθοδοσία δεν μπορεί να υπολείπεται του ορίου εκείνου το οποίο εγγυάται α) την προσέλκυση ικανού ανθρώπινου δυναμικού (ικανούς και επαρκείς ανθρώπινους πόρους) και β) την ανεξαρτησία και αμερόληπτη άσκηση των λειτουργικών του καθηκόντων καθώς και το ορίου εκείνου που αντιστοιχεί στη μισθοδοσία των φορέων τους οποίους η Αρχή εποπτεύει. Διαφορετικά οδηγούμαστε σε ουσιαστική συρρίκνωση του θεσμικά επιβαλλόμενου μέτρου της ανεξαρτησίας του Ρυθμιστή.

Παράγραφος 3

Με την παράγραφο 3 προστίθενται στο οργανωτικό σχήμα του Ρυθμιστή αυτοτελή γραφεία Εσωτερικού Ελέγχου και Τύπου και περαιτέρω τροποποιούνται ορισμένες διατάξεις που αφορούν στην στελέχωση των υπηρεσιών, στον τρόπο οργάνωσης της Γραμματείας και στη διαδικασία επιλογής προϊσταμένων για την οποία εφαρμόζεται ειδική διαδικασία σύμφωνα με τον Κανονισμό Εσωτερικής Λειτουργίας και Διαχείρισης της ΡΑΕ. Περαιτέρω ρυθμίζεται μεταβατικά, έως την έκδοση του νέου Κανονισμού Εσωτερικής Λειτουργίας και Διαχείρισης της ΡΑΕ, η αντιστοίχιση των Ομάδων και Μονάδων που λειτουργούν στην Αρχή υπό το καθεστώς του ισχύοντος Κανονισμού Λειτουργίας και Διαχείρισης της ΡΑΕ, με τις Διευθύνσεις και τα Τμήματα που προβλέπονται στο νόμο 4001/2011, προκειμένου να εναρμονισθούν οι μισθολογικές και άλλες εργασιακές δομές με την οργανωτική δομή που προβλέπεται στο νόμο αυτόν.

Παράγραφος 4

Με την παράγραφο 4 καταργείται η διάταξη που προέβλεπε μία θέση νομικού συμβούλου στη ΡΑΕ για θέμα Νοτιοανατολικής Ευρώπης και συνιστάται ίδια θέση για γενικότερα θέματα ενέργειας.

Παράγραφος 5

Με την παράγραφο 5 προβλέπεται ότι όλες οι δαπάνες από την εφαρμογή του παρόντος άρθρου βαρύνουν αποκλειστικά τον προϋπολογισμό της ΡΑΕ και δεν δημιουργούν καμία δημοσιονομική δαπάνη εις βάρος του κρατικού προϋπολογισμού.

Παράγραφος 6

Με την παράγραφο 6 προβλέπεται παράλληλη άσκηση αρμοδιοτήτων του Προέδρου της ΡΑΕ στην περίπτωση μεταβίβασης αρμοδιότητάς του σύμφωνα με το άρθρο 9 του ν. 4001/2011.

Παράγραφος 7

Με την παράγραφο 7 διασφαλίζεται η αναγνωρισμένη από το ενωσιακό δίκαιο και συγκεκριμένα από τις ευρωπαϊκές Οδηγίες 2009/73/ΕΚ και 2009/73/ΕΚ, αυτονομία της ΡΑΕ στην εκτέλεση του προϋπολογισμού της ΡΑΕ χωρίς να απαιτείται η σύμπραξη Υπουργού ή άλλου οργάνου της Διοίκησης η οποία προβλέπεται σήμερα από τις άλλες διατάξεις νόμου, όπως ιδίως τις διατάξεις του ν. 4270/2014. 5. Ουσιαστικά με τη ρύθμιση αυτή επιρρωνύεται η υπάρχουσα ρύθμιση του άρθρου 6 παρ. 1 του ν. 4001/2011 με την οποία μεταφέρθηκε στην εσωτερική έννομη τάξη η ρητή πρόβλεψη της Οδηγίας 2009/72 (άρθρο 35 παρ. 5 περίπτωση (α) ότι «5. Για να προστατεύσουν την ανεξαρτησία της ρυθμιστικής αρχής, τα κράτη μέλη διασφαλίζουν ιδίως ότι: α) η ρυθμιστική αρχή μπορεί να λαμβάνει αυτόνομες αποφάσεις, ανεξάρτητα από κάθε πολιτικό οργανισμό, και να διαθέτει ξεχωριστές ετήσιες δημοσιονομικές προβλέψεις, με αυτονομία ως προς την εκτέλεση του προϋπολογισμού, και επαρκείς ανθρώπινους και οικονομικούς πόρους για την εκτέλεση των καθηκόντων της...».

Παράγραφοι 8-10

Με τις παραγράφους 8-10 τροποποιούνται οι παράγραφοι 4 και 5 του άρθρου 41 του ν. 4001/2001 που αφορούν τις αποσπάσεις και μετατάξεις προσωπικού του δημοσίου τομέα στη ΡΑΕ, με τρόπο ώστε να διευκολύνεται η απόσπαση ή μετάταξη του προσωπικού αυτού για την κάλυψη επειγουσών αναγκών της Αρχής. Η παράγραφος 11 συμβάλλει επίσης, στην κάλυψη των αναγκών της ΡΑΕ σε προσωπικό.

Παράγραφος 11

Με την παράγραφο 11 δύνανται να χαρακτηρίζονται με απόφαση ΡΑΕ οι οργανικές θέσεις του προσωπικού που δεν έχουν χαρακτηρισθεί προκειμένου να καλύπτονται οι θέσεις αυτές μέσω μετάταξης ή πρόσληψης.

Παράγραφος 12

Με τη ρύθμιση της παραγράφου 12 παρέχεται η δυνατότητα στη ΡΑΕ να απασχολεί ασκούμενους δικηγόρους που θα διευκολύνουν το έργο της νομικής υπηρεσίας αλλά και θα δώσουν τη δυνατότητα σε νέους δικηγόρους να γνωρίζουν το δίκαιο ενέργειας.

Παράγραφος 13

Με την ρύθμιση της παραγράφου 13 θεσπίζεται η υποχρεωτική συμμετοχή των μελών της ΡΑΕ στις συνεδριάσεις της Αρχής εκτός από τις περιπτώσεις που

συντρέχει σπουδαίος λόγος ή κώλυμα, όπου, κατά την κρίση του Προέδρου της ΡΑΕ, δικαιολογούν την αδυναμία συμμετοχής. Περαιτέρω, η αιτιολογημένη ψήφος τίθεται ως προϋπόθεση νόμιμης συμμετοχής στις συνεδριάσεις. Δεδομένου ότι οι σκοπός της ΡΑΕ είναι η εύρυθμη λειτουργία της αγοράς ενέργειας και η άρση τυχόν στρεβλώσεων, η επίτευξη δε των στόχων αυτών πραγματοποιείται μέσω ρυθμιστικών μέτρων και άλλων αποφάσεων που λαμβάνονται στο πλαίσιο της λειτουργίας της Αρχής, κρίνεται απαραίτητο οι σχετικές αποφάσεις της ΡΑΕ να λαμβάνονται εν ολομелεία.

Παράγραφος 14

Με την παράγραφο 14 μεταβιβάζεται κατά κυριότητα στη ΡΑΕ το κτήριο επί της οδού Πειραιώς 132 (11854, Αθήνα) του οποίου η ΡΑΕ είναι νομέας και αποκλειστικός χρήστης βάσει του υπ' αρ. 6.277 από 12.2.2008 συμβολαίου αγοράς του από το Ελληνικό Δημόσιο. Σημειώνεται ότι η αγορά του κτηρίου έγινε με χρήματα της ΡΑΕ αλλά υπεγράφη από τον τότε Υπουργό Ανάπτυξης δεδομένου ότι η ΡΑΕ υπό το προΐσχύσαν καθεστώς του ν. 2773/1999 όπως ίσχυε πριν την τροποποίησή του με το ν. 4001/2011 δεν είχε νομική προσωπικότητα και δεν μπορούσε να συμβληθεί αυτοτελώς.

Άρθρο 39

Ρυθμίσεις για την ενίσχυση του «Λειτουργού Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Ανώνυμης Εταιρείας (ΛΑΓΗΕ ΑΕ)»

Παράγραφος 1

Με την προτεινόμενη ερμηνευτική αυτή διάταξη επιδιώκεται η αποσαφήνιση της αληθούς έννοιας της διάταξης της παραγράφου 5 του άρθρου 119 του Ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α'179), ώστε να αποτυπώνεται ο νομοθετικός στόχος της αρτιότερης ενάσκησης των αρμοδιοτήτων της ΛΑΓΗΕ Α.Ε., όπως περιγράφονται στο άρθρο 118 του ίδιου ως άνω Ν.4001/2011, της αντιμετώπισης των κινδύνων που πλήττουν την αγορά ενέργειας και της εφαρμογής των κατευθύνσεων της ευρωπαϊκής νομοθεσίας στην ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

Ειδικότερα, αποσαφηνίζεται ότι στο πεδίο εφαρμογής του άρθρου 119 παρ.5 του Ν.4001/2011 εμπίπτει και η σύναψη κάθε μορφής συμβάσεως π.χ. η κατασκευή, επισκευή ή συντήρηση αγαθών και λογισμικού, η εκπόνηση μελέτης, η παροχή συμβουλών και υπηρεσιών κλπ. με εξειδικευμένους επιστήμονες και τεχνικούς, φυσικά ή νομικά πρόσωπα, όπως οικονομολόγους, ηλεκτρολόγους μηχανικούς, μηχανικούς ηλεκτρονικών υπολογιστών, ενεργειακούς μηχανικούς, δικηγόρους και δικηγορικές εταιρείες έναντι κατ' αποκοπήν ή περιοδικής αμοιβής.

Παράγραφος 2

Με την προτεινόμενη προσθήκη της παραγράφου 3 του άρθρου 119 παρατείνεται για άλλα 2 έτη η υφιστάμενη δυνατότητα σύναψης σύμβασης διάθεσης προσωπικού της ΑΔΜΗΕ ΑΕ στη ΛΑΓΗΕ ΑΕ, διάταξη η οποία έχει θεσπιστεί για τη διευκόλυνση της πλήρους ανάπτυξης των υπηρεσιών της ΛΑΓΗΕ ΑΕ. Περαιτέρω, ρυθμίζονται θέματα σχετικά με το ως άνω διατιθέμενο προσωπικό τα οποία αφορούν την υπηρεσιακή του εξέλιξη κατά τη διάρκεια της διάθεσής του στη ΛΑΓΗΕ ΑΕ καθώς και μετά τη λήξη της σύμβασης διάθεσης.

Παράγραφος 3

Με την προσθήκη των εδαφίων αυτών αποσκοπείται να διευκρινιστεί ότι στις περιπτώσεις εκείνες που μισθωτός του ΑΔΜΗΕ ο οποίος έχει διατεθεί στο ΛΑΓΗΕ αναλαμβάνει αρμοδιότητα ως μέλος του ΔΣ του ΛΑΓΗΕ, συμπεριλαμβανομένων των περιπτώσεων που οι θέσεις αφορούν σε εκείνες του Προέδρου και Διευθύνοντος Συμβούλου, διατηρεί το ασφαλιστικό καθεστώς που είχε ως εργαζόμενος του ΑΔΜΗΕ για τις πάσης φύσεως αμοιβές και αποζημιώσεις που λαμβάνει ως μέλος ή Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου ή ως Διευθύνων Σύμβουλος του ΛΑΓΗΕ. Στην περίπτωση αυτή προβλέπεται ρητά ότι τις ασφαλιστικές εισφορές για τις αμοιβές αυτές τις παρακρατεί (ο ΛΑΓΗΕ) από τον ασφαλισμένο, εν προκειμένω το μέλος της διοίκησης και ο ΛΑΓΗΕ και τις αποδίδει στους αντίστοιχους φορείς.

Άρθρο 40

Ανώτατο όριο ημερών μετακίνησης εκτός έδρας επιθεωρητών ΣΕΠΔΕΜ και προσωπικού ΙΓΜΕ

Με τις διατάξεις του άρθρου 3 της Υποπαραγράφου Δ9 του ν. 4336/2015 καθορίστηκαν, κατά περίπτωση, τα ανώτατα όρια του αριθμού των ημερών για μετακινήσεις εκτός έδρας, των υπαλλήλων των φορέων του δημοσίου τομέα, που υπάγονται στο, κατά το άρθρο 2, πεδίο εφαρμογής. Στην παρ. 3 του άρθρου αυτού προβλέπεται η δυνατότητα καθορισμού, με κοινή απόφαση του καθ' ύλην αρμοδίου Υπουργού και του Υπουργού Οικονομικών, αριθμού ημερών εκτός έδρας μετακινήσεων καθ' υπέρβαση των ορίων που καθορίζονται με τις προηγούμενες παραγράφους του άρθρου αυτού για συγκεκριμένες κατηγορίες υπαλλήλους και για συγκεκριμένους φορείς του δημοσίου τομέα.

Στο πλαίσιο της ratio της συγκεκριμένης διάταξης είναι απολύτως αναγκαίο να περιληφθούν στις θεσπιζόμενες εξαιρέσεις και να υπαχθούν σε ανώτερο όριο αριθμού ημερών εκτός έδρας μετακινήσεων, συγκεκριμένες υπηρεσίες και φορείς ή συγκεκριμένες ειδικότητες υπαλλήλων, που, ως εκ του αντικειμένου της δραστηριότητάς τους, καθίσταται αυτονόητη η κατά κύριο λόγο απασχόλησή τους

εκτός έδρας, σε εργασίες πεδίου. Συγκεκριμένα, είναι απολύτως αναγκαίο να περιληφθούν στη διάταξη αυτή α) οι Επιθεωρητές του Σώματος Επιθεώρησης Περιβάλλοντος, Δόμησης, Ενέργειας και Μεταλλείων, οι οποίοι (ως εκ της φύσεως των καθηκόντων τους και προκειμένου να διασφαλιστεί η δυνατότητα του Σώματος να συνεχίσει εκπληρώνει τον υπηρεσιακό του σκοπό), είναι αυτονόητο ότι θα πρέπει να έχουν τη δυνατότητα να πραγματοποιούν τους αναγκαίους ελέγχους εκτός της έδρας του Σώματος (σε όλη την Περιφέρεια) και να παρίστανται σε δικαστήρια που αφορούν υποθέσεις σχετικές με τους ελέγχους που πραγματοποίησαν, β) το τεχνικό και υποστηρικτικό προσωπικό του Ινστιτούτου Γεωλογικών και Μεταλλευτικών Ερευνών (Ι.Γ.Μ.Ε.), το οποίο, ακριβώς λόγω της φύσεως της εργασίας του, καλείται και δύναται να απασχοληθεί σχεδόν κατ' αποκλειστικότητα στην εκτέλεση έργων στο πεδίο, εκτός της έδρας του φορέα και γ) το επιστημονικό προσωπικό του Ι.Γ.Μ.Ε. το οποίο έχει επιφορτιστεί με την εκτέλεση και επίβλεψη έργων και μελετών που πραγματοποιούνται εκτός της έδρας του φορέα.

Η συνέχιση της υπαγωγής όλων αυτών των κατηγοριών υπαλλήλων στο γενικώς ισχύον ανώτατο όριο των 60 ημερών και η μη επέκταση του ορίου ημερών εκτός έδρας απασχόλησης, για μεν του Επιθεωρητές του ΣΕΠΔΕΜ θα καταστήσει αδύνατη τη λυσιτελή άσκηση του ελεγκτικού έργου του φορέα στους κρίσιμους τομείς του Περιβάλλοντος, της Δόμησης, της Ενέργειας και των Μεταλλείων/Λατομείων, για δε το ΙΓΜΕ, πέραν της αδυναμίας λειτουργίας του φορέα σύμφωνα με τον καταστατικό του σκοπό προς εξυπηρέτηση του δημοσίου συμφέροντος, θα θέσει σε κίνδυνο έργα που χρηματοδοτούνται από ευρωπαϊκά και διεθνή προγράμματα, καθώς και συγχρηματοδοτούμενα και έργα υπέρ τρίτων και τα οποία είναι αδύνατο να εκτελεστούν και να ολοκληρωθούν μέσα στις 60 ημέρες του σημερινού ανώτατου εκτός έδρας απασχόλησης. Για τους λόγους αυτούς είναι αναγκαία η αύξηση του ανώτατου ορίου ημερών εκτός έδρας για τις συγκεκριμένες κατηγορίες υπαλλήλων και για τους συγκεκριμένους φορείς.

Άρθρο 41

Ρυθμίσεις θεμάτων εκμετάλλευσης και διαχείρισης του Εθνικού Πάρκου Οροσειράς Ροδόπης

Με την προτεινόμενη διάταξη ρυθμίζονται τα θέματα διαχείρισης και τρόπου εκμετάλλευσης των δασικών συστάδων του Εθνικού Πάρκου Οροσειράς Ροδόπης (ΕΠΟΡ). Η αναγκαιότητα ρύθμισης των θεμάτων αυτών προκύπτει από το γεγονός ότι:

Σύμφωνα με το άρθρο 28 του Ν. 4351/4-12-2015 (ΦΕΚ 164Α'), η ισχύς της 61762/20-12-2015 απόφασης Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής (ΑΑΠ 406) παρατείνεται μέχρι 20 Αυγούστου 2016. Έως την κατά το

προηγούμενο εδάφιο ημεροχρονολογία εκδίδεται το προβλεπόμενο από την παρ. 1 περίπτωση α' του άρθρου 21 του ν. 1650/1986 (Α' 160) προεδρικό διάταγμα.

Στην υπουργική απόφαση 61762/11-12-2012 (ΦΕΚ ΑΑΠ 406), η οποία εκδόθηκε σύμφωνα με το άρθρο 6, παρ. 9 του Ν. 3937/31-3-2011 (ΦΕΚ 60' Α'), ορίστηκε ότι η διαχείριση των δασικών συστάδων του ΕΠΟΡ γίνεται βάσει εγκεκριμένης δασοπονικής μελέτης και των διατάξεων του Δασικού Κώδικα.

Μετά τις 20 Αυγούστου 2016, οπότε λήγει η παράταση της προαναφερθείσας υπουργικής απόφασης, τα ζητήματα που αφορούν το «Εθνικό Πάρκο Οροσειράς Ροδόπης» θα διέπονται από τις διατάξεις της αριθ. 40379/1-10-2009 κοινής απόφασης των υπουργών Ανάπτυξης, Περιβάλλοντος, Χωροταξίας και Δημοσίων Έργων και Αγροτικής Ανάπτυξης και Τροφίμων «Χαρακτηρισμός χερσαίων και υδάτινων περιοχών της Οροσειράς Ροδόπης ως Εθνικό Πάρκο» (Δ' 445/2-10-2009).

Η εν λόγω ΚΥΑ ορίζει ως αποκλειστικό τρόπο διαχείρισης και εκμετάλλευσης για τις περιοχές προστασίας της φύσης (ζώνες Β1-Β7) και τις περιοχές ειδικής διαχείρισης δασών (ζώνες Γ1, Γ2, Γ3, Γ5, Γ6-Α) του ΕΠΟΡ την αυτεπιστασία (Κρατική Εκμετάλλευση Δασών- ΚΕΔ), αποκλείοντας την εφαρμογή των άλλων τρόπων που προβλέπονται από τη δασική νομοθεσία (Π.Δ 126/86, άρθρο 134 του 86/69 κ.α.).

Η ΚΕΔ, συνιστά μεν τον πλέον ενδεδειγμένο τρόπο αειφορικής διαχείρισης των δασών, απαιτεί όμως διαρκή κρατική χρηματοδότηση, επαρκή μέσα και προσωπικό, προϋποθέσεις που υπό την παρούσα δημοσιονομική συγκυρία δεν μπορούν να εξασφαλιστούν.

Συνεπώς, η διαχείριση και εκμετάλλευση των δασών του ΕΠΟΡ, που αποτελεί, σημειωτέον, ένα από τα πλέον παραγωγικά δασικά οικοσυστήματα της χώρας, αποκλειστικά και μόνο με ΚΕΔ μπορεί να καταστεί πρακτικά ανέφικτη, με συνέπεια τη διακοπή της διαχείρισης των δασών αυτών με ανυπολόγιστες επιπτώσεις στα ίδια τα οικοσυστήματα, την ορεινή οικονομία, αλλά και γενικότερα την οικονομία της χώρας.

Για την αντιμετώπιση του ανωτέρω ζητήματος προτείνουμε την ακόλουθη διάταξη, προκειμένου ήδη από την έναρξη ισχύος του νόμου αυτού, αφενός μεν να προβλέπεται ρητά η δυνατότητα εκμετάλλευσης των δασών του ΕΠΟΡ και διαχείρισης του δασικού πλούτου, με όλους τους προβλεπόμενους από τη δασική νομοθεσία τρόπους, αφετέρου δε άπαντα τα λοιπά ζητήματα του ίδιου Εθνικού Πάρκου να ρυθμίζονται από τη με αριθ. 40379/1-10-2009 ΚΥΑ (Δ' 445/2-10-2009), έως την έκδοση του Π.Δ. Ροδόπης, το οποίο θα ρυθμίζει όλα αυτά τα θέματα και το οποίο έχει τεθεί ήδη σε διαβούλευση.

**Άρθρα 42-45 Εθνική Στρατηγική για την Προσαρμογή στην Κλιματική Αλλαγή
(ΕΣΠΚΑ)**

Άρθρο 42- Εθνική Στρατηγική για την Προσαρμογή στην Κλιματική Αλλαγή (ΕΣΠΚΑ)

Άρθρο 43 - Περιφερειακά Σχέδια για την Προσαρμογή στην Κλιματική Αλλαγή (ΠεΣΠΚΑ)

Άρθρο 44 - Εθνικό Συμβούλιο για την Προσαρμογή στην Κλιματική Αλλαγή (ΕΣΠ)

Άρθρο 45 - Πρώτη Εθνική Στρατηγική για την Προσαρμογή στην Κλιματική Αλλαγή

Οι αλλαγές στο κλίμα έχουν εμφανή αποτελέσματα που εκτείνονται από την αύξηση της θερμοκρασίας και τη συχνότερη εμφάνιση καταιγίδων και πλημμύρων έως την άνοδο της στάθμης της θάλασσας σαν αποτέλεσμα της τήξης των πολικών παγετών.

Οι μεταβολές στο κλίμα δύνανται να επιφέρουν σειρά δυσμενών και σοβαρών επιπτώσεων στη δημόσια υγεία, στην ακεραιότητα των οικοσυστημάτων, στην ποιότητα και επάρκεια των υδάτινων πόρων, στην προσφορά τροφής, στη βιομηχανία, στις γεωργικές καλλιέργειες, στις μεταφορές, στις υποδομές, στην προσφορά και ζήτηση ενέργειας, κλπ.

Για το λόγο αυτό απαιτείται λήψη μέτρων και υλοποίηση δράσεων που αφενός μεν θα έχουν ως στόχο τον μετριασμό της κλιματικής αλλαγής αφετέρου δε την προσαρμογή στην κλιματική αλλαγή.

Τα μέτρα και οι δράσεις προσαρμογής προϋποθέτουν την εκτίμηση των επιπτώσεων της κλιματικής μεταβολής σε διάφορους τομείς της οικονομικής και κοινωνικής δραστηριότητας σε εθνικό, περιφερειακό και τοπικό επίπεδο καθώς επίσης και τον προσδιορισμό του οικονομικού μεγέθους των εν λόγω επιπτώσεων. Η συνολική ένταση των πολιτικών προσαρμογής εξαρτάται από την αναμενόμενη ένταση της κλιματικής αλλαγής. Όσο εντατικοποιούνται τα μέτρα μετριασμού των εκπομπών και επιτυγχάνουν σε παγκόσμιο επίπεδο, τόσο μικρότερη θα είναι και η ανάγκη λήψης μέτρων προσαρμογής, ενώ αντίστοιχα οι πολιτικές προσαρμογής ίσως να μη χρειασθούν στην έκταση που είχαν προγραμματισθεί εάν αποδώσουν το μέγιστο τα παγκόσμια μέτρα μετριασμού.

Η σημαντική αβεβαιότητα που συνδέεται με την κλιματική αλλαγή και τις επιπτώσεις της, ο καταιγισμός με νέες πληροφορίες και οι συνεχείς εξελίξεις, οδηγούν στο συμπέρασμα ότι τα μέτρα προσαρμογής θα πρέπει να βρίσκονται σε συνεχή διαδικασία αξιολόγησης, εξειδίκευσης και επικαιροποίησης και ότι θα πρέπει να διέπουν οριζόντια το σύνολο των εθνικών πολιτικών.

Η Σύμβαση Πλαίσιο των Ηνωμένων Εθνών για την Κλιματική Αλλαγή (UNFCCC) του 1992, που είναι η βάση εξέλιξης της διεθνούς κλιματικής πολιτικής, θέτει ως κύρια επιδίωξη και στόχο της τη δράση της διεθνούς κοινότητας, τόσο για την καταπολέμηση και τον μετριασμό των εκπομπών των αερίων του θερμοκηπίου (mitigation), όσο και για την προσαρμογή (adaptation) στην κλιματική αλλαγή. Η Σύμβαση πλαίσιο κυρώθηκε με τον ν. 2205/1994 (ΦΕΚ Α'60)

Το Πρωτόκολλο του Κιότο στη Σύμβαση Πλαίσιο των Ηνωμένων Εθνών για την Κλιματική Αλλαγή, συνιστά το κανονιστικό/θεσμικό κείμενο για την αντιμετώπιση της Κλιματικής Αλλαγής. Το Πρωτόκολλο του Κιότο κυρώθηκε με τον ν. 3017/2002 (ΦΕΚ Α'117).

Πρόσφατα στην 21η Διάσκεψη των Μερών της Σύμβασης Πλαίσιο των Ηνωμένων Εθνών για την Κλιματική Αλλαγή (COP21), που έλαβε χώρα στο Παρίσι (30 Νοεμβρίου - 12 Δεκεμβρίου 2015), επετεύχθη μια ιστορικής σημασίας φιλόδοξη και νομικά δεσμευτική συμφωνία μεταξύ 195 κρατών που εκτός των άλλων εστιάζει και σε θέματα προσαρμογής στην κλιματική αλλαγή, δηλ. στο πως οι χώρες θα πρέπει να προετοιμαστούν για την αντιμετώπιση των επιπτώσεων της κλιματικής αλλαγής (άρθρο 7 συμφωνίας).

Εξάλλου, η Ευρωπαϊκή Ένωση από τον Ιούνιο του 2007 εγκαινίασε, με την Πράσινη Βίβλο [COM(2007)354], την επίσημη συμβολή της στην παγκόσμια συζήτηση για την προσαρμογή στην κλιματική αλλαγή. Στην Πράσινη Βίβλο εξετάζονται οι περιφερειακές και τομεακές επιπτώσεις της κλιματικής αλλαγής και σκιαγραφούνται δυνητικά μέτρα προσαρμογής με μια ευρωπαϊκή διάσταση.

Η Λευκή Βίβλος που δημοσιεύτηκε τον Απρίλη του 2009, [COM(2009)39] ενσωματώνει τα αποτελέσματα της διαβούλευσης που διεξήχθη με βάση την Πράσινη Βίβλο και υιοθετεί μια προσέγγιση κατά φάσεις: η 1^η φάση (2009-2012) κατά την οποία ολοκληρώνεται η επεξεργασία μιας συνολικής στρατηγικής προσαρμογής της ΕΕ, και η 2^η φάση (2013 και μετά) κατά την οποία η στρατηγική αυτή θα εφαρμοστεί.

Οι Ευρωπαϊκές χώρες έχουν ήδη αρχίσει να σχεδιάζουν εθνικές στρατηγικές και να υλοποιούν τα αντίστοιχα εθνικά σχέδια προσαρμογής, με προτεραιότητα τους τομείς της υγείας, της γεωργίας, των υδάτινων πόρων και της στάθμης της θάλασσας (βασική διαδικτυακή πύλη πληροφόρησης της ΕΕ για την προσαρμογή στην κλιματική αλλαγή: <http://climate-adapt.eea.europa.eu/>).

Μέχρι το 2014, σύμφωνα με τον Ευρωπαϊκό Οργανισμό Περιβάλλοντος (EEA 2014), 21 Ευρωπαϊκές χώρες είχαν θεσμοθετήσει εθνική στρατηγική προσαρμογής, ενώ 12 από αυτές έχουν ήδη αναπτύξει και εθνικό σχέδιο προσαρμογής.

Ως είναι εμφανές από τα παραπάνω, είναι αναγκαίο για τη χώρα αφενός μεν να διευκρινιστεί ότι η υφιστάμενη Εθνική Στρατηγική για την Προσαρμογή στην Κλιματική Αλλαγή (ΕΣΠΚΑ), η οποία έχει αναρτηθεί στην ιστοσελίδα του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας και κοινοποιήθηκε στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή παραμένει σε ισχύ μέχρι την αναθεώρησή της, αφετέρου δε να προσδιοριστεί η διαδικασία που θα ακολουθηθεί για την αναθεώρησή της.

Η ΕΣΠΚΑ είναι ευκαιρία να διαμορφωθεί στη χώρα μας μια στρατηγική προσέγγιση

για την προσαρμογή στην κλιματική αλλαγή, θέτοντας τους άξονες για μια συνεχή διαδικασία διαβούλευσης, επανεξέτασης και επικαιροποίησης της στρατηγικής.

Μεσοπρόθεσμος στόχος είναι η αξιολόγηση των μελλοντικών κλιματικών κινδύνων και ο αντίστοιχος προσδιορισμός μέτρων και πρακτικών προσαρμογής κατά όλων των λοιπών σχεδιασμών της χώρας.

Η ΕΣΠΚΑ θέτει τους γενικούς στόχους, τις κατευθυντήριες αρχές και τα μέσα υλοποίησης μιας σύγχρονης αποτελεσματικής και αναπτυξιακής στρατηγικής προσαρμογής στο πλαίσιο που ορίζεται από την σύμβαση των Ηνωμένων Εθνών για την Κλιματική Αλλαγή, τις Ευρωπαϊκές Οδηγίες και τη διεθνή εμπειρία. Ως κείμενο στρατηγικού χαρακτήρα, δεν αναλύει σε βάθος τις αναγκαίες τομεακές πολιτικές, ούτε τα επιμέρους μέτρα και δράσεις προσαρμογής σε τοπικό/περιφερειακό επίπεδο και δεν επιχειρεί την ιεράρχηση των ενδεικτικά προτεινόμενων μέτρων και δράσεων. Τα θέματα αυτά θα αποτελέσουν την ουσία των Περιφερειακών Σχεδίων για την Προσαρμογή στην Κλιματική Αλλαγή (ΠεΣΠΚΑ) τα οποία και θα εξειδικεύσουν τις κατευθύνσεις της ΕΣΠΚΑ καθορίζοντας τις άμεσες και μακροπρόθεσμες προτεραιότητες προσαρμογής σε περιφερειακό επίπεδο.

Η ΕΣΠΚΑ είναι το πρώτο βήμα για μια συνεχή και ευέλικτη διαδικασία σχεδιασμού και υλοποίησης των απαραίτητων μέτρων προσαρμογής σε εθνικό, περιφερειακό και τοπικό επίπεδο και πρέπει να αποτελέσει το μοχλό κινητοποίησης των δυνατοτήτων της ελληνικής πολιτείας, οικονομίας και ευρύτερα της κοινωνίας για την αντιμετώπιση των επιπτώσεων της κλιματικής αλλαγής στα χρόνια που έρχονται.

Στην υφιστάμενη νομοθεσία δεν προβλέπεται ο τρόπος εκπόνησης της ΕΣΠΚΑ, ούτε οι σχετικές διαδικασίες για την έγκριση και αναθεώρησή της. Αντίστοιχα, στην υφιστάμενη νομοθεσία δεν υπάρχουν σχετικές διατάξεις για την αναγκαιότητα, τον τρόπο εκπόνησης και τις διαδικασίες έγκρισης και αναθεώρησης των Περιφερειακών Σχεδίων για την Προσαρμογή στην Κλιματική Αλλαγή (ΠεΣΠΚΑ).

Τα παραπάνω θέματα ρυθμίζονται με τα άρθρα 42 και 43 (για ΕΣΠΚΑ και ΠεΣΠΚΑ αντίστοιχα). Ειδικότερα:

Με το άρθρο 42 καθορίζεται ότι το ΥΠΕΝ εκπονεί την ΕΣΠΚΑ και ότι αυτή θεσμοθετείται μετά από διαδικασία δημόσιας διαβούλευσης με ΠΥΣ. Καθορίζεται επίσης το περιεχόμενο της ΕΣΠΚΑ ενώ για την περαιτέρω εξειδίκευσή του, εξουσιοδοτείται ο Υπουργός ΠΕΝ να εκδώσει σχετική απόφαση με προδιαγραφές. Ταυτόχρονα καθορίζεται ότι η ΕΣΠΚΑ αξιολογείται τουλάχιστον ανά δεκαετία και αναθεωρείται με βάση την ανάλυση αξιολόγησης. Επίσης καθορίζεται και η διαδικασία για την αναθεώρησή της.

Με το άρθρο 43 καθορίζεται ότι οι Περιφέρειες εκπονούν τα ΠεΣΠΚΑ και ότι εγκρίνονται με απόφαση Περιφερειακού Συμβουλίου κατόπιν εισήγησης της αρμόδιας Δ/σης της εκάστοτε Περιφέρειας και μετά από γνώμη της Περιφερειακής Επιτροπής Διαβούλευσης και της Δ/σης Κλιματικής Αλλαγής και Ποιότητας της

Ατμόσφαιρας του ΥΠΕΝ. Καθορίζεται το περιεχόμενο της γνωμοδότησης της Δ/σης Κλιματικής Αλλαγής και Ποιότητας της Ατμόσφαιρας του ΥΠΕΝ καθώς και η διαδικασία και οι χρόνοι παροχής της εν λόγω γνώμης. Καθορίζεται επίσης το περιεχόμενο των ΠεΣΠΚΑ ενώ για την περαιτέρω εξειδίκευσή του, εξουσιοδοτείται ο Υπουργός ΠΕΝ να εκδώσει σχετική απόφαση με προδιαγραφές. Αντίστοιχα καθορίζεται ότι τα ΠεΣΠΚΑ αξιολογούνται τουλάχιστον ανά επταετία και αναθεωρούνται με βάση την ανάλυση αξιολόγησης. Επίσης καθορίζεται και η διαδικασία για την αναθεώρησή τους.

Όπως προαναφέρθηκε, τα μέτρα και οι πολιτικές για την προσαρμογή στην κλιματική αλλαγή αφορούν σε ευρύ φάσμα της οικονομικής και κοινωνικής δραστηριότητας, διατρέχουν όλες τις επιμέρους τομεακές πολιτικές και απαιτείται συνεργασία του συνόλου των κοινωνικών εταίρων: των φορέων άσκησης πολιτικής, της επιστημονικής κοινότητας, της κοινωνίας των πολιτών, του επιχειρηματικού κόσμου, κλπ.

Για το λόγο αυτό, με το άρθρο 44 συστήνεται Εθνικό Συμβούλιο για την Προσαρμογή στην Κλιματική Αλλαγή (ΕΣΠ), το οποίο προβλέπεται να αποτελεί το κεντρικό γνωμοδοτικό όργανο του Κράτους για το συντονισμό, την παρακολούθηση και αξιολόγηση των πολιτικών για την προσαρμογή στην Κλιματική Αλλαγή.

Αναλυτικότερα, στο Συμβούλιο αυτό προεδρεύει ο Υπουργός ΠΕΝ, συμμετέχει εκπρόσωπος της αρμόδιας Υπηρεσίας του ΥΠΕΝ, εκπρόσωποι όλων των Υπουργείων που σχεδιάζουν και υλοποιούν τις επιμέρους τομεακές πολιτικές που σχετίζονται με τις πολιτικές για την προσαρμογή στην κλιματική αλλαγή, εκπρόσωποι της ακαδημαϊκής κοινότητας, της Τοπικής αυτοδιοίκησης Α΄ και Β΄ βαθμού, των ΜΚΟ, του επιχειρηματικού κόσμου, ενώ προβλέπεται και εκπρόσωπος από την ΕΜΥ (πέραν του εκπροσώπου του Υπ. Εθνικής Άμυνας). Καθορίζονται οι αρμοδιότητες του ΕΣΠ, ο τρόπος συγκρότησής του και η θητεία του, ενώ προβλέπεται εξουσιοδότηση στον Υπουργό ΠΕΝ, προκειμένου να καθορίζει με απόφασή του τις περαιτέρω αναγκαίες λεπτομέρειες για τη λειτουργία του Συμβουλίου.

Τέλος, με το άρθρο 45 ορίζεται ότι η πρώτη Εθνική Στρατηγική για την Προσαρμογή στην Κλιματική Αλλαγή είναι αυτή η οποία εκπονήθηκε από το Υπουργείο Περιβάλλοντος & Ενέργειας σε συνεργασία με το Ίδρυμα Ιατροβιολογικών Ερευνών της Ακαδημίας Αθηνών και την Τράπεζα της Ελλάδος βάση του από 22/12/2014 υπογραφέντος μνημονίου συνεργασίας και αναρτήθηκε στην ιστοσελίδα του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας την 8^η Απριλίου 2016, καθώς και ότι παραμένει σε ισχύ μέχρι την αναθεώρησή της σύμφωνα με το άρθρο 42 παρ. 4.

Άρθρο 46

Τροποποιήσεις του ν. 4280/2014 (Α' 159)

Παράγραφος 1

Με την παρούσα διάταξη προτείνεται παράταση της προθεσμίας, όπως αυτή ορίσθηκε αρχικά με την παρ. 9 του άρθρου 52 του ν. 4280/2014, και αφορά σε έργα που εξυπηρετούν ανάγκες ύδρευσης, όπως υδατοδεξαμενές, γεωτρήσεις, υδρομαστεύσεις, δίκτυα αγωγών προσαγωγής, καθώς και αθλητικές εγκαταστάσεις που κατασκευάστηκαν από ΟΤΑ, τα οποία λειτουργούν χωρίς την έκδοση των προβλεπόμενων από τις διατάξεις της δασικής νομοθεσίας αδειών. Η αναγκαιότητα της διάταξης απορρέει από το γεγονός ότι η προβλεπόμενη από την παρ. 9 του άρθρου 52 του ν. 4280/2016 προθεσμία των δύο ετών για την νομιμοποίηση των προαναφερόμενων έργων δεν αρκούσε προκειμένου να ολοκληρωθούν οι διαδικασίες νομιμοποίησης έργων των Ο.Τ.Α. που ανηγγέρθησαν επί δασικού χαρακτήρα εκτάσεων χωρίς τις προβλεπόμενες άδειες έτσι ώστε να επέλθει καθεστώς νομιμότητας στις εκτάσεις αυτές, σύμφωνα με τις διατάξεις της δασικής νομοθεσίας.

Παράγραφος 2

Με την παρούσα διάταξη προτείνεται παράταση της προθεσμίας, όπως αυτή ορίσθηκε αρχικά με την παρ. 10 του άρθρου 52 του ν. 4280/2014, και αφορά στη νομιμοποίηση υφιστάμενων κατασκηνώσεων, οι οποίες λειτουργούν χωρίς την έκδοση των προβλεπόμενων από τις διατάξεις της δασικής, περιβαλλοντικής και πολεοδομικής νομοθεσίας αδειών. Η αναγκαιότητα της διάταξης απορρέει από το γεγονός ότι η προβλεπόμενη από την παρ. 10 του άρθρου 52 του ν. 4280/2016 προθεσμία των δύο ετών για την νομιμοποίηση των προαναφερόμενων έργων δεν αρκούσε προκειμένου να ολοκληρωθούν οι διαδικασίες νομιμοποίησης των κατασκηνώσεων που λειτουργούν σε δασικού χαρακτήρα εκτάσεις χωρίς τις προβλεπόμενες άδειες έτσι ώστε να επέλθει καθεστώς νομιμότητας στις εκτάσεις αυτές, σύμφωνα με τις διατάξεις της δασικής νομοθεσίας.

Άρθρο 47

Παράταση προθεσμίας παρ. 3 του άρθρου 51 του ν. 4178/2013 (Α' 174)

Η ορθολογική προσέγγιση του ζητήματος της υποχρεωτικής μετεγκατάστασης επιχειρηματικών και παραγωγικών δραστηριοτήτων λόγω αλλαγών στον πολεοδομικό σχεδιασμό που συναρτώνται με τον διαρκή μετασχηματισμό του αστικού και εξωαστικού χώρου αποτελεί διαχρονικά ένα μείζον πολεοδομικό πρόβλημα. Και αυτό γιατί εμπεριέχει μια βασική αντίφαση που προσδιορίζεται από την ανάγκη μείωσης των συγκρούσεων στη χρήση της γης και διασφάλισης της ποιότητας ζωής, αφενός, και προώθησης της οικονομικής ανάπτυξης και ασφάλειας δικαίου, αφετέρου.

Το παρόν σχέδιο ρύθμισης με το οποίο τροποποιείται εν μέρει η παράγραφος 3 του άρθρου 51 του Ν.4178/2013(Α' 174') παρατείνει κατά 3 επιπλέον χρόνια τη δυνατότητα νόμιμης λειτουργίας επιχειρηματικών και παραγωγικών δραστηριοτήτων που είναι εγκατεστημένες σε περιοχές, όπου δεν προβλέπεται σήμερα η συγκεκριμένη χρήση ώστε να δοθεί ο αναγκαίος χρόνος για τον προγραμματισμό και συστηματική οργάνωση της μετεγκατάστασής τους, απομειώνοντας έτσι την αβεβαιότητα της βιωσιμότητάς τους, η οποία βάλλεται ποικιλοτρόπως στην τρέχουσα οικονομική συγκυρία.

Σημειώνεται ότι στην τριετή παράταση που δίνεται με την παρούσα είναι δυνατός ο εκσυγχρονισμός της κτηριακής υποδομής, καθώς και εργασίες συντήρησης, επισκευής ενεργειακής αναβάθμισης, όμως δεν επιτρέπεται η κτηριακή επέκταση.

Άρθρο 48

Λειτουργία υφιστάμενων αθλητικών εγκαταστάσεων

Υφιστάμενες αθλητικές εγκαταστάσεις του ν. 2725/1999, όπως ισχύει, αδειοδοτημένες κατά το χρόνο δημοσίευσης του παρόντος, αντιμετωπίζουν ζήτημα με τη συνέχεια της λειτουργίας τους λόγω αμέλειας και μη εμπρόθεσμης κατάθεσης ή λόγω σοβαρού φόρτου εργασίας των αρμόδιων υπηρεσιών ως προς την έκδοση των Αποφάσεων Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων. Με την εισαγόμενη ρύθμιση δίδεται η δυνατότητα για τις εγκαταστάσεις εκείνες, που έχουν καταθέσει το σχετικό φάκελο για έγκριση περιβαλλοντικών όρων μέχρι τη δημοσίευση του παρόντος ή εντός τεσσάρων μηνών, να προσκομίσουν το συγκεκριμένο δικαιολογητικό σε μεταγενέστερο χρόνο προκειμένου για την μη παρεμπόδιση της χρήσης και λειτουργίας εγκαταστάσεων που σκοπό έχουν τις αθλητικές δραστηριότητες.

Άρθρο 49

Προσθήκη άρθρου 32Α με τίτλο «Αίτημα διατήρησης ρυμοτομικής απαλλοτρίωσης» στο ν. 4067/2012 (Α' 79)

Σύμφωνα με τη διάταξη του τετάρτου εδαφίου της παραγράφου 4 του άρθρου 17 του ισχύοντος Συντάγματος και την κείμενη νομοθεσία (βλ. άρ. 11 παρ. 3 εδ. α' ν. 2882/2001), η αναγκαστική απαλλοτρίωση αίρεται αυτοδικαίως, εάν δεν συντελεστεί μέσα σε ενάμισι έτος από τη δημοσίευση της απόφασης προσωρινού καθορισμού της αποζημίωσης και, σε περίπτωση απευθείας οριστικού καθορισμού αυτής, από τη δημοσίευση της σχετικής απόφασης.

Κατά τις ισχύουσες διατάξεις, εφόσον οι θιγόμενοι ιδιοκτήτες επιθυμούν τη διατήρηση της απαλλοτρίωσης που άρθηκε αυτοδίκαια λόγω παρέλευσης της ως άνω δεκαοκτάμηνης προθεσμίας, μπορούν να υποβάλλουν αίτηση και υπεύθυνη δήλωση προς την αρχή που εξέδωσε την απόφαση απαλλοτρίωσης, περί διατήρησης της απαλλοτρίωσης και καταβολής της δικαστικά καθορισμένης προσωρινής ή οριστικής αποζημίωσης μέσα σε ένα έτος από την παρέλευση της ως άνω προθεσμίας. Αν το αίτημα γίνει δεκτό από την αρχή που κήρυξε την απαλλοτρίωση και υποχρεούται στην καταβολή της αποζημίωσης, δεν επιτρέπεται η καθοιονδήποτε τρόπο αύξηση της καθορισθείσας τιμής της αποζημίωσης ή η αναζήτηση τόκων υπερημερίας.

Περαιτέρω, με βάση την διάταξη του άρθρου 29 παρ. 5 του Ν. 2882/2001 και την σχετική νομολογία του Συμβουλίου της Επικρατείας (ΣτΕ 4586/2005, ΣτΕ 3908/2007), ο θεσπιζόμενος με τα άρθρα 17 παρ. 4 του Συντάγματος και 11 παρ. 3 του Κώδικα Αναγκαστικών Απαλλοτριώσεων κανόνας της αυτοδίκαιης άρσεως των αναγκαστικών απαλλοτριώσεων στην περίπτωση μη συντελέσεώς τους εντός δεκαοκτώ μηνών από τη δημοσίευση της δικαστικής αποφάσεως προσωρινού ή οριστικού καθορισμού της σχετικής αποζημίωσης ισχύει και επί ρυμοτομικών απαλλοτριώσεων.

Με την προτεινόμενη διάταξη επιλύεται ένα σημαντικότερο ζήτημα που έχει ανακύψει στις περιπτώσεις ρυμοτομικών απαλλοτριώσεων, στις οποίες εφαρμόζονται οι διατάξεις του Κώδικα Απαλλοτριώσεων (Ν. 2882/2001) και οι οποίες έχουν αρθεί αυτοδίκαια, εξαιτίας της καθυστέρησης κατάθεσης της αποζημίωσης, η οποία οφείλεται συνήθως σε δυσκολία χρηματοδότησης λόγω των χρονοβόρων διαδικασιών (των δόμων), αλλά και κυρίως της εξεύρεσης των αναγκαίων πόρων χρηματοδότησης, ενώ έχει παρέλθει άπρακτη και η προθεσμία της 31.12.2012 που ορίζεται στο εδ. στ' της παρ. 3 του άρθρου 11 του ν. 2882/2011.

Με την προτεινόμενη διάταξη παρέχεται με τρόπο ρητό η δυνατότητα παράτασης υποβολής της δήλωσης, σε περιπτώσεις ρυμοτομικών απαλλοτριώσεων, στις οποίες, όπως έχει αναφερθεί, εφαρμόζονται οι διατάξεις του ν. 2882/2001 και οι οποίες έχουν αρθεί αυτοδίκαια, χωρίς να έχουν υποβληθεί αιτήσεις διατήρησης των καθ' ού ιδιοκτητών εντός των προβλεπομένων προθεσμιών. Η δήλωση αυτή υποβάλλεται τόσο στην αρχή που κήρυξε την απαλλοτρίωση όσο και στον υπόχρεο φορέα καταβολής της αποζημίωσης. Την τελική απόφαση για την αποδοχή του αιτήματος έχει ο φορέας καταβολής, ο οποίος κρίνει μεν σε συνεργασία με την αρχή κήρυξης τη σκοπιμότητα της καταβολής, αλλά είναι ο μόνος αρμόδιος να κρίνει την οικονομική δυνατότητα καταβολής της αποζημίωσης.

Αντιμετωπίζονται συνακόλουθα αρκετές περιπτώσεις αυτοδίκαιης άρσης ρυμοτομικών απαλλοτριώσεων, που έχουν ήδη επέλθει και για τις οποίες οι ίδιοι οι ιδιοκτήτες επιθυμούν τη διατήρησή τους και την ολοκλήρωση των διαδικασιών λόγω εξασφάλισης της χρηματοδότησης των φορέων υπέρ των οποίων

κηρύσσονται, ενώ έχουν παρέλθει οι σχετικές προθεσμίες για την υποβολή δήλωσης διατήρησης της απαλλοτρίωσης. Με τον τρόπο αυτό θα δοθεί η δυνατότητα τους ΟΤΑ α' βαθμού να αποκτήσουν κρίσιμους και ζωτικούς δημόσιους χώρους για την εξυπηρέτηση των αναγκών των πολιτών, κάτι που είναι ιδιαίτερα σημαντικό, καθόσον εξαιτίας της οικονομικής κρίσης και της ασφυκτικής δημοσιονομικής πολιτικής είναι δυσχερής η επανεπιβολή των σχετικών απαλλοτριώσεων.

Θα πρέπει, επίσης, να σημειωθεί ότι η εν λόγω παρεχόμενη δυνατότητα για υποβολή δηλώσεων διατήρησης, η οποία έχει περιορισμένη χρονική διάρκεια (31.12.2017), για ρυμοτομικές απαλλοτριώσεις για τις οποίες έχει ήδη επέλθει αυτοδίκαιη άρση, δεν επηρεάζει σε καμιά περίπτωση την ισχύ της διατάξεως του άρθρου 11 παρ. 3 του Ν. 2882/2001 για την υποβολή δήλωσης διατήρησης μέσα σε ένα έτος υπό την έννοια ότι, αφενός για τις περιπτώσεις ρυμοτομικών απαλλοτριώσεων για τις οποίες έχει ξεκινήσει ή θα ξεκινήσει εντός του 2016 η ετήσια προθεσμία για την υποβολή δηλώσεων διατήρησης, αυτή παρεκτείνεται δυνάμει της προτεινόμενης διατάξεως μέχρι τις 31.12.2017, ενώ αφετέρου για τις ρυμοτομικές απαλλοτριώσεις για τις οποίες θα ξεκινήσει η ετήσια προθεσμία εντός του 2017 ή μετά την παρέλευση της προθεσμίας της 31.12.2017 ισχύει αποκλειστικά και μόνον η ετήσια προθεσμία του άρθρου 11 παρ.3. του Ν. 2882/2001.

Σημειώνεται ότι με την προτεινόμενη διάταξη δεν τίθεται ζήτημα αντισυνταγματικότητας λόγω παραβίασης του άρθρου 17 του ισχύοντος Συντάγματος, καθώς από το γράμμα της ως άνω ρύθμισης προκύπτει ότι η υποβολή της δήλωσης διατήρησης της απαλλοτρίωσης εκ μέρους των ιδιοκτητών είναι δυνατή, και αποβλέπει στο συμφέρον των καθ' ύλην η απαλλοτρίωση, η δε αποδοχή της δήλωσης εναπόκειται στη διακριτική ευχέρεια της διοίκησης, η οποία αναλαμβάνει υποχρέωση για καταβολή της αποζημίωσης, μόνον εφόσον κάνει δεκτές τις σχετικές δηλώσεις διατήρησης.

Έχει δε κριθεί νομολογιακά (ΣτΕ 922/2014) ότι ενόψει της ανωτέρω απόλυτης συνταγματικής προστασίας του δικαιώματος της ιδιοκτησίας, η υπεύθυνη δήλωση του ιδιοκτήτη για τη διατήρηση της απαλλοτρίωσης είναι απαραίτητη για να αρθεί κάθε νομική αμφιβολία ως προς τη νομική κατάσταση του υπό απαλλοτρίωση ακινήτου και δεν υποκαθίσταται από μεταγενέστερες ενέργειες της διοίκησης που υποδηλώνουν την πρόθεση διατήρησης της απαλλοτρίωσης. Για τον λόγο αυτό και η προτεινόμενη ρύθμιση καθίσταται αναγκαία.

Τέλος, με την προτεινόμενη διάταξη καλύπτεται και η περίπτωση επανεπιβολής της απαλλοτρίωσης, λόγω της διάταξης της παραγράφου 9β του άρθρου 33 του ν. 4067/2012 (Νέος Οικοδομικός Κανονισμός), σύμφωνα με την οποία, καθώς προβλέπεται ειδική διαδικασία τροποποίησης του ρυμοτομικού σχεδίου λόγω επανεπιβολής, η απαιτούμενη κύρωση της πράξης αναλογισμού ενδέχεται να μην τελεσφορήσει λόγω ενστάσεων επικαλούμενων τη συγκεκριμένη διάταξη, με

συνέπεια την παράταση της εκκρεμότητας των συγκεκριμένων υποθέσεων, παρ' όλη τη δυνατότητα χρηματοδότησης τους, πλέον και με πόρους του Πράσινου Ταμείου σύμφωνα με την παράγραφο 10 του ίδιου ως άνω νόμου.

Άρθρο 50

Ρυθμίσεις για την Εθνική Λυρική Σκηνή

Η Εθνική Λυρική Σκηνή (ΕΛΣ), η οποία παράγει πολιτισμό σε υψηλό επίπεδο και ενόψει της μετεγκατάστασής της στα νέα κτίρια του Φαληρικού Δέλτα, έχει τεράστια ανάγκη ανεύρεσης νέων εγκαταστάσεων οι οποίες μπορούν να φιλοξενήσουν συμπυκνμένη μορφή κατασκευαστικών εργαστηρίων και αποθήκης κοστούμιών, σκηνικών και φροντιστηριακού υλικού και οι οποίες μπορούν να εξυπηρετήσουν την προετοιμασία των πολιτιστικών δραστηριοτήτων αλλά και την πραγμάτωση εκεί πολιτιστικών δραστηριοτήτων.

Ειδικότερα, η ΕΛΣ θέλει να προβεί σε μεταστέγαση των αποθηκών της, του βεστιάριου και των κατασκευαστικών της συνεργείων σε έναν νέο, ενιαίο χώρο, που θα βρίσκεται σε περιοχή κοντά στο Κέντρο Πολιτισμού Ίδρυμα Σταύρος Νιάρχος (ΚΠΙΣΝ).

Επίσης, το κατασκευαστικό τμήμα της ΕΛΣ πρέπει να στεγάζεται σε πιο ευρύχωρες εγκαταστάσεις, με μεγαλύτερους χώρους για όλα τα συνεργεία. Οι κατασκευαστικές ανάγκες θα είναι μεγαλύτερες και εντατικότερες λόγω της νέας, μεγαλύτερων διαστάσεων, σκηνής στο ΚΠΙΣΝ και απαιτείται η δημιουργία απομίμησης της σκηνής του ΚΠΙΣΝ εντός κατάλληλου χώρου, σε ύψος, ώστε να δοκιμάζονται και να στήνονται εξ ολοκλήρου τα σκηνικά πριν το τελικό στήσιμό τους στο θέατρο. Στον χώρο αυτό αλλά και στον προαύλιο χώρο μπορούν να εκτελούνται πολιτιστικές δραστηριότητες, μικρές καλλιτεχνικές μουσικές εκδηλώσεις, πρακτικές επίδειξης των σκηνικών και των κοστούμιών καθώς και πρακτικές επίδειξης της διαδικασίας του στησίματος των σκηνικών, τις οποίες μπορεί να παρακολουθούν σχολεία, τεχνικές σχολές κλπ. Επίσης, εντός του κατάλληλου αυτού κτιρίου-χώρου θα αποθηκευτούν και θα συντηρούνται με βάση σύγχρονες αρχές τεκμηρίωσης, καταλογογράφησης, αρχειοθέτησης, φύλαξης και συντήρησης, τα ιστορικής αξίας σκηνικά (50 παραγωγών) και κοστούμια (45.000 τεμάχια) της ΕΛΣ. Αυτά τα μεγάλης σπουδαιότητας καλλιτεχνικά αντικείμενα μπορούν να τα επισκέπτονται ενδιαφερόμενοι εκπαιδευτικοί ή καλλιτεχνικοί φορείς.

Σε αυτή την αναζήτηση, η περιοχή του Ελαιώνα αναδείχθηκε ιδανική λόγω της ύπαρξης μεγάλων, παλιών και διαθέσιμων κτιρίων, τα οποία είναι κατάλληλα για τις προαναφερόμενες χρήσεις. Επιπρόσθετα, η μεταστέγαση αυτών των δραστηριοτήτων της ΕΛΣ στην περιοχή του Ελαιώνα εκτιμάται ότι, λόγω εγγύτητας

στο Φαληρικό Δέλτα, θα μειώσει σημαντικά το κόστος μεταφορών από και προς το Φάληρο και ταυτόχρονα τις εργατοώρες των εργαζομένων.

Ωστόσο, η δυνατότητα μεταστέγασης της ΕΛΣ στην περιοχή του Ελαιώνα απαιτεί την αναθεώρηση των χρήσεων του από 20.9/30.9/1995 Προεδρικού Διατάγματος (Δ' 1049). Αναθεώρηση η οποία δεν έχει ακόμη προωθηθεί αν και, σύμφωνα με την αρμόδια υπηρεσία, κρίνεται αναγκαία ώστε να ρυθμιστούν ζητήματα χρήσεων στον Ελαιώνα σε άμεση συσχέτιση με ευρύτερες κοινωνικό-οικονομικές αλλαγές, τις νέες ανάγκες της πόλης και φυσικά τις κατευθύνσεις του Ρυθμιστικού Σχεδίου Αθήνας – Αττικής. Σύμφωνα με το Ρυθμιστικό Σχέδιο, η ανάδειξη του Ελαιώνα σε περιοχή στρατηγικής σημασίας για την ενίσχυση της αναπτυξιακής δυναμικής της Περιφέρειας αποτελεί βασικό στόχο που επιδιώκεται μέσα από τον μετασχηματισμό του σε υποδοχέα καινοτομικής επιχειρηματικής δραστηριότητας με προσανατολισμό, εκτός από τις μεταποιητικές δραστηριότητες, στον τριτογενή τομέα, στις μεταφορές, στην εκπαίδευση και έρευνα, στον πολιτισμό, στον αθλητισμό, στην πρόνοια κλπ.

Υπό το πρίσμα αυτών των αναγκαιοτήτων, ο νομοθέτης το 2014 (άρθρο 11 του νόμου 4277/2014) προέβλεψε κατ' αρχάς την δυνατότητα - εντός της Ζώνης με το στοιχείο Α του από 20.9/30.9/1995 Προεδρικού Διατάγματος (Δ. 1049) – «κατά παρέκκλιση από κάθε ειδική σχετική διάταξη, εγκατάστασης, ίδρυσης και λειτουργίας σε υφιστάμενα κτίρια αποθηκών και εργαστηρίων μέσης ή χαμηλής όχλησης για την εξυπηρέτηση των λειτουργικών αναγκών της Εθνικής Λυρικής Σκηνής». Είναι όμως αναγκαία η επέκταση των δυνατοτήτων αυτών και στη Ζώνη Β του εν λόγω Προεδρικού Διατάγματος, ώστε να διευρυνθεί ο χώρος για τη δυνατότητα της εύρεσης καταλλήλων κτιρίων σε ύψος και σε έκταση, εντός των οποίων πέρα από τη λειτουργία των εργαστηρίων, θα μπορούν να εκτελούνται και πολιτιστικές δραστηριότητες.

Με την προτεινόμενη, λοιπόν, διάταξη προωθείται η αντικατάσταση της τελευταίας παραγράφου της υποπερίπτωσης γγ', της περίπτωσης α', της παραγράφου 3.1., του άρθρου 11 του νόμου 4277/2014 (Α' 156) ώστε να επιτραπεί, κατά παρέκκλιση από κάθε ειδική ή κανονιστική διάταξη, στις ζώνες με τα στοιχεία Α' και Β' του από 20.9/30.9.1995 Προεδρικού Διατάγματος (Δ'1049) η εγκατάσταση, ίδρυση και λειτουργία σε υφιστάμενα κτίρια αποθηκών και εργαστηρίων μέσης ή χαμηλής όχλησης για την εξυπηρέτηση των λειτουργικών αναγκών της Εθνικής Λυρικής Σκηνής.

ΜΕΡΟΣ ΤΕΤΑΡΤΟ

«Φορέας Διαχείρισης Μητροπολιτικού Πάρκου Περιβαλλοντικών και Εκπαιδευτικών Δραστηριοτήτων και Ανάπτυξης Κοινωνικής Οικονομίας "Αντώνης Τρίτσης"»

Άρθρα 51-60

Πάρκο «Αντώνης Τρίτσης»

Με τις διατάξεις των άρθρων 51 – 60 ρυθμίζεται η σύσταση, η οργάνωση και οι όροι λειτουργίας ενός νέου φορέα διαχείρισης του Πάρκου Περιβαλλοντικής Ευαισθητοποίησης «Αντώνης Τρίτσης» (εφεξής «Πάρκο Τρίτση»).

Το Πάρκο Τρίτση συστήθηκε αρχικά με το Π.Δ. 184/2002 (Α' 172) ως αυτοτελές νομικό πρόσωπο και, κατόπιν, δυνάμει της διάταξης του άρθρου 5 παρ. 1 του Ν. 4002/2011 (Α' 180), συγχωνεύθηκε, με τον «Μητροπολιτικό Φορέα Ανάπλασης και Διαχείρισης Προστατευόμενων Περιοχών Αττικής». Εν συνεχεία, οι σκοποί και οι αρμοδιότητες του Πάρκου Τρίτση μεταβιβάστηκαν στον Αναπτυξιακό Σύνδεσμο Δυτικής Αθήνας (Α.Σ.Δ.Α.), σύμφωνα με το άρθρο ενδέκατο του Ν. 4296/20014 (Α' 214). Όπως, όμως, η ίδια η πραγματικότητα και η μέχρι τώρα διαμορφωθείσα κατάσταση του Πάρκου Τρίτση κατέδειξαν, η αποτελεσματική και σύμφωνη με τους σκοπούς του διαχείριση του Πάρκου Τρίτση αποτελεί ένα δύσκολο εγχείρημα, που υπερβαίνει σαφώς τις διαχειριστικές και οργανωτικές δυνατότητες του Α.Σ.Δ.Α. και απαιτεί τη σύμπραξη, υπό ένα λειτουργικό και αποτελεσματικό οργανωτικό σχήμα που θα εξασφαλίζει την ισόρροπη και λυσιτελή εκπροσώπηση, φορέων της τοπικής αυτοδιοίκησης, του δημοσίου, εκπαιδευτικών ιδρυμάτων με εμπειρία σε θέματα περιβαλλοντικής και εκπαιδευτικής δράσης, αλλά και φορέων από την κοινωνία των πολιτών και την κοινωνική οικονομία.

Με τις διατάξεις των άρθρων 51 – 52, προβλέπεται η σύσταση του νέου αυτού οργανωτικού σχήματος, υπό την επωνυμία «Φορέας Ανάπλασης και Διαχείρισης Μητροπολιτικού Πάρκου Περιβαλλοντικών και Εκπαιδευτικών Δραστηριοτήτων και Ανάπτυξης Κοινωνικής Οικονομίας "Αντώνης Τρίτσης"», ορίζεται η έδρα του και περιγράφονται αναλυτικά οι σκοποί και οι δραστηριότητές του, με έμφαση στην περιβαλλοντική προστασία, εκπαίδευση και ευαισθητοποίηση, την κοινωνική οικονομία και την ανάπτυξη ήπιων δραστηριοτήτων συμβατών με το χαρακτήρα και τη φυσιογνωμία του Πάρκου.

Με το άρθρο 53 περιγράφεται η, αναγκαία για την εκπλήρωση των σκοπών του φορέα και για την προστασία του Πάρκου, διαδικασία παραχώρησης στο νέο φορέα του δημοσίου κτήματος που περιλαμβάνει το Πάρκο, καθώς και των συστατικών και των παραρτημάτων αυτού και εισάγεται υπέρ του νέου φορέα τεκμήριο κυριότητας όλων των κινητών στοιχείων, μηχανημάτων και εξοπλισμών που βρίσκονται εντός του χώρου του Πάρκου και προορίζονται για την εξυπηρέτηση των σκοπών προστασίας και διαχείρισης αυτού. Επίσης περιγράφονται οι άμεσες ενέργειες στις οποίες θα πρέπει να προβεί ο νέος φορέας, για την οριοθέτηση και την προστασία των χώρων και των στοιχείων που παραχωρούνται κατά χρήση σε αυτόν, για την εξυπηρέτηση των σκοπών του.

Με τα άρθρα 54 – 55, ρυθμίζονται τα θέματα διοίκησης και διαχείρισης του νέου φορέα. Με το άρθρο 54 ορίζεται η σύνθεση του νέου φορέα και προβλέπεται ότι το Διοικητικό Συμβούλιο θα απαρτίζεται από δύο μέλη (μεταξύ των οποίων και ο Πρόεδρος του Δ.Σ.) που θα υποδεικνύονται από τον Περιφερειάρχη Αττικής, ένα μέλος που θα υποδεικνύεται από τον Αναπτυξιακό Σύνδεσμο Δυτικής, ένα μέλος που θα υποδεικνύεται από τον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας, ένα μέλος που θα υποδεικνύεται από τον Δήμαρχο Ιλίου, ένα μέλος που θα υποδεικνύεται από τον Δήμαρχο Αγίων Αναργύρων – Καματερού, ένα μέλος από το Γεωπονικό Πανεπιστήμιο Αθηνών, ένα μέλος από το Εργαστήριο Αστικού Περιβάλλοντος του Εθνικού Μετσοβίου Πολυτεχνείου και ένα μέλος από την Κοινωνία των Πολιτών, με έμφαση σε οργανώσεις, ο χαρακτήρας και οι σκοποί των οποίων συνάδουν με τους σκοπούς του φορέα και οι οποίες μέχρι σήμερα έχουν έμπρακτα καταδείξει το ενδιαφέρον τους για την προστασία και αξιοποίηση των χώρων του Πάρκου. Στο ίδιο άρθρο περιγράφονται οι αρμοδιότητες και ο τρόπος λειτουργίας του Διοικητικού Συμβουλίου. Με το άρθρο 55 προβλέπεται θέση Γενικού Διευθυντή του Φορέα και ρυθμίζονται τα αναγκαία προσόντα, ο τρόπος επιλογής και οι αρμοδιότητές του.

Με το άρθρο 56 προβλέπονται οι πόροι χρηματοδότησης του φορέα διαχείρισης, κατά τρόπο που να διασφαλίζει τη λυσιτελή εξυπηρέτηση των σκοπών του, να επιτυγχάνει την ισόρροπη συμβολή όλων των φορέων που συμμετέχουν στη διοίκησή του και να κατατείνει σε μια προοδευτική επιδίωξη της αυτοδύναμης λειτουργίας του Πάρκου, με πόρους που αναμένεται να διασφαλίζει η πλήρης ανάπτυξη των δραστηριοτήτων του στο μέλλον, σύμφωνα με τους περιγραφόμενους στο νόμο σκοπούς του. Προβλέπεται συγκεκριμένα η χορήγηση μηνιαίας προσόδου (το ύψος της οποίας θα καθορίζεται, ανάλογα με τους διαθέσιμους πόρους και τις ανάγκες του φορέα, με κοινή απόφαση των Υπουργών Εσωτερικών, Περιβάλλοντος και Ενέργειας και Οικονομικών) από τους Κεντρικούς Αυτοτελείς Πόρους που προορίζονται για τους δήμους της Αττικής, λαμβανομένων υπόψη αφενός της αντικειμενικής επιβάρυνσης του περιβάλλοντος της Αττικής από τις δραστηριότητες και τη λειτουργία όλων των δήμων της Περιφέρειας και αφετέρου του οφέλους που θα αποφέρει σε όλη την Αττική, η ορθή και λυσιτελής ανάδειξη και αξιοποίηση των σημαντικών φυσικών πόρων του Πάρκου και η ανάπτυξη των δραστηριοτήτων του υπέρ του συνολικού πληθυσμού της Περιφέρειας Αττικής. Προβλέπεται ακόμη η διάθεση στο φορέα, από τους οικείους δήμους, του συνόλου των δημοτικών φόρων και τελών που εισπράττονται από τα ακίνητα που βρίσκονται στους χώρους του Πάρκου και εν γένει των εσόδων που θα εισπράττονται από τη, σύμφωνη με τους σκοπούς του φορέα, διαχείριση των περιουσιακών στοιχείων και των παραχωρηθέντων στο φορέα δικαιωμάτων χρήσης του δημοσίου κτήματος του Πάρκου, των συστατικών και των παραρτημάτων αυτού, με στόχο να επιτευχθεί προοδευτικά η αυτοδύναμη συντήρηση και λειτουργία του Πάρκου, ενώ, συμπληρωματικά –και μέχρι την επίτευξη της

οικονομικής αυτοτέλειας του φορέα, δίνεται η δυνατότητα κατεύθυνσης πόρων από το Πρόγραμμα Δημοσίων Επενδύσεων και το Πράσινο Ταμείο. Τέλος, προβλέπεται η δυνατότητα ενίσχυσης του φορέα από χορηγίες νομικών και φυσικών προσώπων, η πρόσβαση αυτού σε ευρωπαϊκά και διεθνή χρηματοδοτικά προγράμματα, καθώς και η δυνατότητα σύναψης προγραμματικών συμβάσεων με δημόσια νομικά πρόσωπα, στο πλαίσιο επιδίωξης των σκοπών του.

Με το άρθρο 57 προβλέπονται τα αναγκαία βιβλία και στοιχεία που υποχρεωτικά θα τηρεί ο φορέας, ενώ με το άρθρο 58 εισάγονται ρυθμίσεις που θα διασφαλίσουν το πλήρη, ενδεδεχρή και αποτελεσματικό οικονομικό και διαχειριστικό έλεγχο του φορέα, κατά τρόπο που να διασφαλίζει το δημόσιο συμφέρον και να αποτρέπει τη δημιουργία των καταστάσεων αδιαφάνειας, που σημάδεψαν την έως τώρα λειτουργία του Πάρκου και οδήγησαν στο οικονομικό και λειτουργικό αδιέξοδο του σημερινού του καθεστώτος. Με το άρθρο 59 προβλέπεται η εκπόνηση, με επιμέλεια του Δ.Σ., όλων των αναγκαίων για την οργάνωση, τη λειτουργία και την εκπλήρωση των σκοπών του φορέα, κανονισμών, σχεδίων και μελετών.

Τέλος, με τις μεταβατικές διατάξεις του άρθρου 60, προβλέπεται η μεταβίβαση στο νέο φορέα των σχέσεων εργασίας του προσωπικού του Μητροπολιτικού Φορέα Ανάπλασης και Διαχείρισης Προστατευόμενων Περιοχών Αττικής, το οποίο απασχολείται στο Πάρκο Τρίτση, καθώς και η δυνατότητα απόσπασης, για την κάλυψη των άμεσων αναγκών λειτουργίας, συντήρησης και φύλαξης του Πάρκου, προσωπικού από φορείς του ευρύτερου δημοσίου τομέα και διάθεσης προσωπικού από Ο.Τ.Α. α' και β' βαθμού, ενώ προβλέπεται, για την κάλυψη των άμεσων αυτών αναγκών, η διάθεση πόρων από τους Κεντρικούς Αυτοτελείς Πόρους του άρθρου 259 του Ν. 3852/2010. Τέλος, καταργείται κάθε διάταξη που ρυθμίζει διαφορετικά τα θέματα αρμοδιοτήτων διαχείρισης του Πάρκου Τρίτση και τα δικαιώματα χρήσης του δημοσίου κτήματος, των συστατικών και των παραρτημάτων του, ενώ προβλέπεται διαδικασία εκκαθάρισης του ενεργητικού και παθητικού του Μητροπολιτικού Φορέα Ανάπλασης και Διαχείρισης Προστατευόμενων Περιοχών Αττικής που αφορά το Πάρκο Τρίτση. Η εκκαθάριση, που θα πρέπει να έχει ολοκληρωθεί με τρόπο διαφανή μέχρι την 31.12.2016, θα διενεργηθεί από τον Α.Σ.Δ.Α. με χρηματοδότηση από τους Κεντρικούς Αυτοτελείς Πόρους του άρθρου 259 του Ν. 3852/2010.

ΜΕΡΟΣ ΠΕΜΠΤΟ

Διατάξεις του Υπουργείου Εργασίας, Κοινωνικής Ασφάλισης και Κοινωνικής Αλληλεγγύης

Άρθρο 61

**Ενίσχυση οργανισμών τοπικής αυτοδιοίκησης και νομικών προσώπων
δημοσίου δικαίου των ΟΤΑ, από το Ταμείο Παρακαταθηκών και Δανείων, με
σκοπό την προώθηση της απασχόλησης.**

Με την παρούσα διάταξη παρέχεται η δυνατότητα στο Ταμείο Παρακαταθηκών και Δανείων να επιχορηγεί Οργανισμούς Τοπικής Αυτοδιοίκησης ή τα Ν.Π.Δ.Δ. που συστήθηκαν από ΟΤΑ, που λειτουργούν που μετέχουν στα προγράμματα με τίτλο «Προώθηση της απασχόλησης μέσω προγραμμάτων κοινωφελούς χαρακτήρα (Θύλακες ανεργίας)», τα οποία έχουν ενταχθεί στο Επιχειρησιακό Πρόγραμμα «Ανάπτυξη Ανθρώπινου Δυναμικού, Εκπαίδευση και Διά Βίου Μάθηση 2014-2020», με σκοπό την κάλυψη του κόστους προμήθειας υλικών ή υπηρεσιών αναγκαίων για την υλοποίηση έργων και εργασιών μικρής εμβέλειας στα οποία απασχολούνται οι ωφελούμενοι των άνω προγραμμάτων κοινωφελούς εργασίας. Επίσης, με την παρούσα διάταξη διευκολύνεται η σύναψη των συμβάσεων προμήθειας υλικών ή παροχής υπηρεσιών που τυχόν θα απαιτηθούν για την υλοποίηση των ανωτέρω έργων και εργασιών μικρής κλίμακας στο πλαίσιο των προγραμμάτων κοινωφελούς εργασίας, στην περίπτωση βέβαια που δεν υπερβαίνουν τα εκάστοτε κατώτατα όρια που προβλέπονται για την εφαρμογή των οδηγιών του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της Ε.Ε. για τις διαδικασίες σύναψης δημοσίων συμβάσεων, ώστε να γίνονται σεβαστοί οι κανόνες περί διαφάνειας και σεβασμού του ελεύθερου ανταγωνισμού. Αντίθετα, σε περίπτωση που η δαπάνη των τακτικών προμηθειών και υπηρεσιών έκαστου Ο.Τ.Α. ή Ν.Π.Δ.Δ. υπερβαίνει τα όρια αυτά, εφαρμοστέες είναι οι ισχύουσες κοινοτικές οδηγίες, όπως ενσωματώθηκαν στο εθνικό δίκαιο.

Άρθρο 62

Έναρξη ισχύος

Η ισχύς του νόμου αυτού αρχίζει από τη δημοσίευσή του στην εφημερίδα της κυβερνήσεως, εκτός κι αν ορίζεται διαφορετικά στις επιμέρους διατάξεις.

Οι Υπουργοί

Αθήνα 2/8/2016

Εσωτερικών και Διοικητικής
Ανασυγκρότησης

Παναγιώτης Κουρουμπλής

Εργασίας, Κοινωνικής Ασφάλισης και
Κοινωνικής Αλληλεγγύης

Γιώργος Κατρούγκαλος

Παιδείας, Έρευνας και Θρησκευμάτων

Νίκος Φίλης

Οικονομικών

Ευκλείδης Τσακαλώτος

Περιβάλλοντος και Ενέργειας

Παναγιώτης Σκουρλέτης

Υποδομών, Μεταφορών και Δικτύων

Χρήστος Σπίρτζης

Οι Αναπληρωτές Υπουργοί

Εσωτερικών και Διοικητικής
Ανασυγκρότησης

Χριστόφορος Βερναρδάκης

Εργασίας, Κοινωνικής Ασφάλισης και
Κοινωνικής Αλληλεγγύης

Ουρανία Αντωνοπούλου

Οικονομικών


Γεώργιος Χουλιάρakis

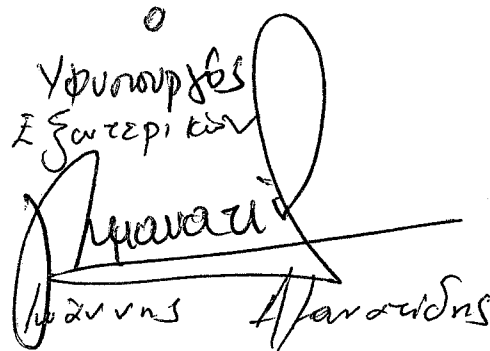
Οικονομικών


Τρύφων Αλεξιάδης

Περιβάλλοντος και Ενέργειας


Ιωάννης Τσιρώνης

Υφυπουργός
Εξωτερικών



Ιωάννης Τσιρώνης

