

ΑΙΤΙΟΛΟΓΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ

στο σχέδιο νόμου «Ρυθμίσεις θεμάτων Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και άλλες διατάξεις»

Προς την Βουλή των Ελλήνων

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Α΄

Ι. ΓΕΝΙΚΟ ΜΕΡΟΣ

Με τις εισαγόμενες διατάξεις, με τις οποίες συμπληρώνεται το υφιστάμενο θεσμικό πλαίσιο προώθησης των Α.Π.Ε., επιδιώκεται η αντιμετώπιση τρεχόντων θεσμικών ζητημάτων που έχουν προκύψει από την έως τώρα εφαρμογή του.

Η εξυγίανση και ο εξορθολογισμός του πλαισίου προώθησης των Α.Π.Ε. διασφαλίζουν την αξιοπιστία του συστήματος και διαμορφώνουν ένα υγιές επενδυτικό κλίμα προς όφελος και του τελικού καταναλωτή.

Πιο συγκεκριμένα, η εν λόγω θεσμική παρέμβαση αποτρέπει το επόμενο βήμα, μετά τις πρόσφατες νομοθετικές πρωτοβουλίες (ν. 4152/2013, ν.4093/2012), για τη διασφάλιση της βιωσιμότητας του μηχανισμού στήριξης των Α.Π.Ε., στην κατεύθυνση της αναμόρφωσης του πλαισίου προώθησης των Α.Π.Ε. στη χώρα. Οι ρυθμίσεις στοχεύουν στην αποσαφήνιση της χορήγησης παράτασης αδειών εγκατάστασης, στην αποσαφήνιση ζητημάτων για την αδειοδότηση μεγάλων υδροηλεκτρικών σταθμών, στην απόδοση στους δικαιούχους (οικιακούς καταναλωτές) των ποσών που αντιστοιχούν στην εισφορά 1%, στη δημιουργία του πλαισίου για την εγκατάσταση μικρών ανεμογεννητριών στην δημιουργία των προϋποθέσεων για τη μεταφορά θέσης εγκατάστασης σταθμών Α.Π.Ε.. Τέλος με τις ρυθμίσεις παρέχεται δυνατότητα εγκατάστασης φωτοβολταϊκών σταθμών και μικρών ανεμογεννητριών από αυτοπαραγωγούς και λαμβάνεται μέριμνα για την αποφυγή υπεραποζημιώσεων στην παραγόμενη από Α.Π.Ε. ενέργεια και συνεπώς την αποφυγή αναίτιας επιβάρυνσης του καταναλωτή.

Με τις κύριες ρυθμίσεις που εισάγονται με το παρόν:

- Με το άρθρο 1, ορίζονται συγκεκριμένα κριτήρια για τη χορήγηση παράτασης αδειών εγκατάστασης σταθμών Α.Π.Ε., αντιμετωπίζοντας κενά και δυσχέρειες εφαρμογής παλαιότερων διατάξεων που αφορούσαν στο ζήτημα αυτό.

- Με το άρθρο 2, αποσαφηνίζονται ζητήματα σχετικά με την αδειοδότηση των μεγάλων Υδροηλεκτρικών Σταθμών και τη δυνατότητα εγκατάστασής τους σε δασικές εκτάσεις. Με το άρθρο 3, ορίζεται υπό προϋποθέσεις, η δυνατότητα μεταφοράς της θέσης εγκατάστασης σταθμών Α.Π.Ε..

- Με το άρθρο 4, δημιουργούνται οι προϋποθέσεις και ορίζονται οι βασικές παράμετροι για την ορθολογική ανάπτυξη μικρών Ανεμογεννητριών στο πλαίσιο κατάρτισης Ειδικού Προγράμματος.

- Με το άρθρο 5, αποσαφηνίζονται ζητήματα που σχετίζονται με την απόδοση στους δικαιούχους (οικιακούς καταναλωτές) των ποσών που αντιστοιχούν στην εισφορά 1% από την προ Φ.Π.Α. τιμή πώλησης της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από Α.Π.Ε..

- Με το άρθρο 6, εισάγεται ρύθμιση που ρυθμίζει τη χορήγηση προσφορών σύνδεσης σε κορεσμένα δίκτυα, καθώς και ρύθμιση με την οποία παρέχεται δυνατότητα εγκατάστασης φωτοβολταϊκών σταθμών και μικρών ανε-

μογεννητριών από αυτοπαραγωγούς και δίνεται η δυνατότητα υπό προϋποθέσεις να εξαιρούνται από την αναστολή.

Με το άρθρο 7 περιορίζεται η ετήσια αναπροσαρμογή των τιμών του πίνακα της παρ. 1 του άρθρου 13 του ν. 3468/2006 σε ποσοστό 25% του δείκτη τιμών καταναλωτή του προηγούμενου έτους και τροποποιείται η σχετική εξουσιοδοτική διάταξη της παραγράφου 4 του άρθρου 27Α του ν. 3734/2009 ώστε να προσδιορίζονται επακριβώς τα κριτήρια βάσει των οποίων θα καθορίζονται οι τιμές.

- Με το άρθρο 8, εισάγεται νέα ρύθμιση με την οποία δίνεται η δυνατότητα κατασκευής έργων σύνδεσης σε γαίες υψηλής παραγωγικότητας.

- Με το άρθρο 9 απλοποιούνται οι διαδικασίες εγκατάστασης ανεμογεννητριών σε εκτός σχεδίου περιοχές.

- Στα άρθρα 20 και 21 (Κεφάλαιο Γ΄) περιλαμβάνονται αναγκαίες μεταβατικές, τελικές και καταργούμενες διατάξεις απαραίτητες για την εφαρμογή των ανωτέρω.

ΙΙ. ΕΙΔΙΚΟ ΜΕΡΟΣ

Συγκεκριμένα, στο Κεφάλαιο Α΄ του προτεινόμενου σχεδίου νόμου ρυθμίζονται κατά σειρά τα εξής:

Άρθρο 1

Άδειες Εγκατάστασης

Με το άρθρο 1 προσδιορίζεται ότι για κάθε σταθμό Α.Π.Ε. ή ΣΗΘΥΑ η άδεια εγκατάστασης εκδίδεται μία φορά με διάρκεια 2 χρόνια και με δυνατότητα παράτασης ανάλογα με την πρόοδο κατασκευής του σταθμού για επιπλέον 3,5 χρόνια. Επιπλέον, εάν το ανωτέρω διάστημα δεν επαρκεί, ενώ έχει σημειωθεί πρόοδος στην κατασκευή, δίνεται η δυνατότητα στον παραγωγό να καταστήσει το έργο λειτουργικό πιθανώς σε μικρότερη εγκατεστημένη ισχύ από αυτή για την οποία είχε λάβει την αρχική άδεια εγκατάστασης. Η επιβολή κυρώσεων αποτρέπει τον ανορθολογικό χρονικό προγραμματισμό από πλευράς των επενδυτών και πιθανά θα προτρέψει ικανό αριθμό δικαιούχων ανενεργών αδειών εγκατάστασης στην χρήση της διαδικασίας ανάκλησης της σχετικής άδειας παραγωγής με επακόλουθη αποδέσμευση πολύτιμου ηλεκτρικού χώρου ενόψει επίτευξης των στόχων.

Ειδικότερα, προβλέπεται αρχική παράταση δύο (2) ετών της χρονικής διάρκειας της άδειας εγκατάστασης για τα έργα για τα οποία έχει δαπανηθεί τουλάχιστον το 50% του συνολικού κόστους των έργων διασύνδεσης ή και των έργων υποδομής ή έχουν συναφθεί συμβάσεις προμήθειας του απαιτούμενου ηλεκτρομηχανολογικού εξοπλισμού ή όταν υφίσταται αναστολή με δικαστική απόφαση οποιασδήποτε άδειας απαραίτητης για την εκτέλεση του έργου, ή σε περιπτώσεις που επιβάλλεται από το θεσμικό πλαίσιο στον φορέα της άδειας η διενέργεια διαγωνιστικής διαδικασίας για την προμήθεια και εγκατάσταση του απαραίτητου για την υλοποίηση του έργου εξοπλισμού.

Επιπλέον παράταση δεκαοκτώ (18) μηνών προβλέπεται σε περίπτωση που στο εκτελεσθέν έργο αναλογούν δαπάνες που καλύπτουν το 40% του συνολικού κόστους του έργου ή εναλλακτικά όταν υφίσταται αναστολή με δικαστική απόφαση οποιασδήποτε άδειας απαραίτητης για την εκτέλεση του έργου.

Αναφορικά με τις επιπτώσεις σε περίπτωση παρέλευσης των ανωτέρω προθεσμιών, αυτές περιλαμβάνουν και

την ανάκληση της άδειας παραγωγής και κάθε άλλης άδειας ή σύμβασης που έχουν εκδοθεί για το εν λόγω έργο. Ειδική μέριμνα λαμβάνεται για τις περιπτώσεις που έχει εκτελεστεί έργο που αντιστοιχεί στο 50% του συνολικού κόστους της επένδυσης. Στις εν λόγω περιπτώσεις προβλέπεται η τροποποίηση της άδειας παραγωγής και η χορήγηση νέας άδειας εγκατάστασης για τη μερική ολοκλήρωση του έργου και με τρόπο που αυτό να καθίσταται λειτουργικό.

Σε περιπτώσεις πολύ μεγάλων και πολύπλοκων έργων (αιολικά πάρκα άνω των 150 MW, έργα Α.Π.Ε. με υποθαλάσσιο καλώδιο ή άλλο έργο διασύνδεσης του οποίου η κατασκευή απαιτεί χρόνο μεγαλύτερο από την διάρκεια της άδειας εγκατάστασης, υβριδικά έργα Α.Π.Ε. και μεγάλα υδροηλεκτρικά έργα για τα οποία έχει λήξει η διάρκεια των 3,5 χρόνων της άδειας εγκατάστασης), επιτρέπεται η παράταση για όσο διάστημα απαιτείται για την εκτέλεση του έργου, μετά από υποβολή αιτήματος με επιχειρήματα που τεκμηριώνουν τους λόγους της περαιτέρω παράτασης.

Για τη χορήγηση της παράτασης της άδειας εγκατάστασης απαιτείται η καταβολή της εγγυητικής επιστολής της περίπτωσης 3 της υποπαραγράφου Ι.1 της παραγράφου Ι' του άρθρου πρώτου του ν. 4152/2013 (Α' 107) ώστε να εξασφαλιστεί η δέσμευση του επενδυτή για την υλοποίηση του έργου και συνεπώς να αποφευχθεί η άσκοπη δέσμευση ηλεκτρικού χώρου.

Άρθρο 2

Μεγάλοι Υδροηλεκτρικοί Σταθμοί (ΥΗΣ)

Με το άρθρο 2 ρυθμίζονται θέματα που αφορούν στη διευκόλυνση της εγκατάστασης μεγάλων υδροηλεκτρικών σταθμών η λειτουργία των οποίων καθίσταται όλο και πιο κρίσιμη για την ομαλή λειτουργία του ηλεκτρικού συστήματος ενόψει της μεγάλης διείσδυσης φωτοβολταϊκών και λοιπών τεχνολογιών Α.Π.Ε. που χαρακτηρίζονται από σημαντικό βαθμό τυχαιότητας στον κύκλο λειτουργίας τους. Στο πλαίσιο αυτό, επεκτείνεται η εφαρμογή των διατάξεων των άρθρων 7 και 8 του ν. 3468/2006 που αφορούν στο επιτρεπτό της εγκατάστασης και την αδειοδοτική διαδικασία έργων Α.Π.Ε. και για υδροηλεκτρικούς σταθμούς εγκατεστημένης ισχύος άνω των 15 MW, ανεξάρτητα από το φορέα κατασκευής και λειτουργίας. Για τους ανωτέρω σταθμούς δεν εφαρμόζονται οι διατάξεις του ν. 3468/2006 που αφορούν στην προτεραιότητα ένταξης στο Σύστημα ή το Δίκτυο και την εξασφάλιση εγγυημένης τιμής πώλησης της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας. Επιπλέον, οι παραγωγοί ηλεκτρικής ενέργειας από τους ανωτέρω υδροηλεκτρικούς σταθμούς δεν επιβαρύνονται (και αναδρομικά) με την καταβολή των ειδικών τελών που προβλέπονται στις διατάξεις της παραγράφου Α1 του άρθρου 25 και του άρθρου 25α του ν. 3468/2006 και δεν εφαρμόζονται οι διατάξεις του ν. 4152/2013 για υποβολή εγγυητικής επιστολής και τέλος διατήρησης της άδειας παραγωγής. Επιπλέον καθίσταται σαφές ότι οι ανωτέρω υδροηλεκτρικοί σταθμοί συμπεριλαμβανομένων των απαραίτητων τεχνικών έργων για τη λειτουργία τους αλλά και την αποθήκευση ενέργειας μπορούν να εγκαθίστανται σε δάση και δασικές εκτάσεις ανεξάρτητα από το φορέα υλοποίησής τους.

Άρθρο 3

Μεταφορά θέσης εγκατάστασης

Με τη θέσπιση των διατάξεων του άρθρου 3 παρέχεται διέξοδος για έργα των οποίων η υλοποίηση εμποδίζεται εξαιτίας παραγόντων που δεν οφείλονται σε πράξεις ή παραλείψεις του επενδυτή. Ειδικότερα, καθίσταται επιτρεπτή η μεταβολή του τόπου εγκατάστασης, άπαξ και εντός συγκεκριμένων ορίων από την αρχική θέση, έργων για τα οποία μετά τη χορήγηση της άδειας παραγωγής ή της προσφοράς σύνδεσης έχει μεταβληθεί το θεσμικό πλαίσιο αδειοδότησης και χωροθέτησης στην αρχική θέση εγκατάστασης (τροποποίηση Ειδικού Πλαισίου Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Α.Π.Ε., Γενικών Πολεοδομικών Σχεδίων, έκδοση ή τροποποίηση προεδρικών διαταγμάτων προστασίας περιοχών).

Άρθρο 4

Όροι και προϋποθέσεις για εγκατάσταση μικρών Ανεμογεννητριών

Με το άρθρο 4 προβλέπεται η κατάρτιση Ειδικού Προγράμματος Ανάπτυξης μικρών Ανεμογεννητριών, κατόπιν έκδοσης απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, που θα στηρίζεται σε σχετική τεchnοοικονομική μελέτη, το οποίο αφορά στην εγκατάσταση μικρών ανεμογεννητριών συνολικής ισχύος μέχρι 50 KW σε γήπεδα, οικόπεδα και κτιριακές εγκαταστάσεις. Στόχος της θέσπισης της προτεινόμενης ρύθμισης αποτελεί η δημιουργία προϋποθέσεων για την ευρύτερη χρήση των μικρών ανεμογεννητριών σε θέσεις πολύ κοντά στην κατανάλωση και στα δίκτυα χαμηλής τάσης εξυπηρέτησης της κατανάλωσης, στο πλαίσιο αυτό, παρέχεται και η δυνατότητα, να διαφοροποιείται η τιμολόγηση της παραγόμενης ενέργειας σε σχέση με αυτήν που προβλέπεται στις διατάξεις του άρθρου 13 του ν. 3468/2006 (Α' 129) με κριτήριο την εγγύτητα της εγκατάστασης με τα δίκτυα χαμηλής τάσης και λαμβάνεται μέριμνα για μη καταστρατήγηση των διατάξεων που αφορούν την αδειοδότηση έργων με μεγάλη ισχύ. Επειδή στόχος της ρύθμισης είναι και η διασπορά μικρών ανεμογεννητριών ώστε να υπάρχει η απαραίτητη εξοικείωση της κοινωνίας με την εν λόγω τεχνολογία, λαμβάνεται μέριμνα ώστε στο πρόγραμμα να ενταχθούν όσο το δυνατόν περισσότερα φυσικά ή νομικά πρόσωπα και να αποφευχθεί η καταστρατήγηση των ευεργετικών διατάξεων του εν λόγω άρθρου.

Άρθρο 5

Επιμερισμός ειδικού τέλους στους οικιακούς καταναλωτές περιοχών που εγκαθίστανται έργα Α.Π.Ε.

Με το άρθρο 5 καθορίζεται η διαδικασία για τον επιμερισμό και την απόδοση του ειδικού τέλους της παραγράφου Α.1 του άρθρου 25 του ν. 3468/2006 όπως ισχύει, στους οικιακούς καταναλωτές. Για το σκοπό αυτό προβλέπεται η έκδοση κοινής υπουργικής απόφασης των Υπουργών Εσωτερικών και Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, με την οποία θα καθορίζονται ο τρόπος προσδιορισμού και επιμερισμού των ανωτέρω

ποσών, ο χρόνος εκκαθάρισης, τα ανώτατα όρια καταναλώσεων προς πίστωση των δικαιούχων, η σχετική διαδικασία πληρωμής των δικαιούχων οικιακών καταναλωτών και κάθε άλλο σχετικό θέμα. Με την ανωτέρω απόφαση στόχος είναι η επίλυση των πολύπλοκων τεχνικών ζητημάτων προκειμένου να γίνει απρόσκοπτα η απόδοση του 1% των εσόδων από την πώληση ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από σταθμούς Α.Π.Ε. στους οικιακούς καταναλωτές των περιοχών όπου οι σταθμοί αυτοί είναι εγκατεστημένοι, αλλά και για να δημιουργηθεί ένα πιο ευέλικτο, απλοποιημένο, αποτελεσματικό και δίκαιο σύστημα πληρωμής.

Άρθρο 6

Προσθήκη διατάξεων στο ν. 3468/2006

1. Ως κορεσμένες χαρακτηρίζονται οι περιοχές στις οποίες το τοπικό ηλεκτρικό δίκτυο/σύστημα αδυνατεί να απορροφήσει πρόσθετη ηλεκτρική ισχύ από Α.Π.Ε., λαμβανομένων υπόψη των δεσμεύσεων για σύνδεση που έχει ήδη αναλάβει ο αρμόδιος Διαχειριστής προς υποψήφιους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας (έλλειψη επαρκούς ηλεκτρικού χώρου). Η καθυστέρηση υλοποίησης αδειοδοτημένων επενδύσεων, ιδιαιτέρως υπό τις παρούσες οικονομικές συνθήκες, έχει ως αποτέλεσμα να δεσμεύεται αλυσιτελώς ηλεκτρικός χώρος και να παρακωλύεται έτσι η υλοποίηση άλλων ώριμων επενδύσεων, οι φορείς των οποίων έχουν ενδεχομένως τη δυνατότητα χρηματοδότησής τους. Ενόψει της δεσμευτικής υποχρέωσης της χώρας σύμφωνα με την Ευρωπαϊκή Οδηγία 2009/28/ΕΚ και το άρθρο 1 του ν. 3468/2006 (Α' 129), όπως προστέθηκε με την παρ. 3 του άρθρου 1 του ν. 3851/2010 (Α' 85) και δεδομένου ότι η απαιτούμενη ισχύς αιολικών πάρκων απέχει ακόμα σημαντικά από τους εθνικούς στόχους, με την παράγραφο 1 του άρθρου 6, μετά και από σχετική πρόταση της Ρ.Α.Ε., επιδιώκεται η προώθηση της υλοποίησης αιολικών πάρκων σε περιοχές με κορεσμένα δίκτυα. Με την προτεινόμενη ρύθμιση δεν τίθενται δικαιώματα τρίτων παραγωγών για τους οποίους έχει εκδοθεί οριστική Προσφορά Σύνδεσης πριν την κήρυξη του δικτύου της περιοχής ως κορεσμένου αφού προβλέπεται η κατά προτεραιότητα περικοπή των σταθμών που έχουν αδειοδοτηθεί καθ' υπέρβαση του ορίου απορρόφησης ισχύος της κορεσμένης περιοχής, σε περίπτωση προβλήματος ασφάλειας δικτύου κατά τη λειτουργία τους, ενώ παράλληλα διασφαλίζεται η ευστάθεια και ομαλή λειτουργία του ηλεκτρικού συστήματος. Ειδικότερα για την ομαλή λειτουργία και προστασία του ηλεκτρικού συστήματος θα πρέπει οι σταθμοί που εντάσσονται στη ρύθμιση να έχουν την τεχνική δυνατότητα άμεσης ανταπόκρισης σε εντολές του διαχειριστή για μείωση της ισχύος λειτουργίας και της ενέργειας που εγχέεται στο σύστημα ή και τη διακοπή της λειτουργίας.

2. Με την παράγραφο 2 του άρθρου 6 δίνεται η δυνατότητα εγκατάστασης φωτοβολταϊκών σταθμών και σταθμών μικρών ανεμογεννητριών από αυτοπαραγωγούς. Οι σταθμοί που εντάσσονται στη ρύθμιση εξαιρούνται της απόφασης αναστολής αδειοδότησης νέων φωτοβολταϊκών σταθμών (Υ.Α.Π.Ε./Φ1/2300/οικ.16932/9.8.2012, Β' 2317). Στις περιπτώσεις όπου το δίκτυο μιας περιοχής έχει χαρακτηριστεί κορεσμένο, η δυνατότητα εγκατάστασης δίνεται εφόσον δεν δημιουργείται

πρόβλημα ασφάλειας και ευστάθειας του συστήματος/δικτύου. Για να μην επιβαρύνεται ο Ειδικός Λογαριασμός του Λ.Α.Γ.Η.Ε. δεν υφίσταται υποχρέωση αποζημίωσης του αυτοπαραγωγού για το τυχόν πλεόνασμα της ενέργειας που θα εγχέεται στο δίκτυο μετά τον ενεργειακό συμφητισμό παραγόμενης και καταναλισκόμενης ενέργειας. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Χωροταξίας και Δημοσίων Έργων είναι δυνατό να προβλεφθεί αποζημίωση από τον προμηθευτή για το ποσοστό του πλεονάσματος ενέργειας που προκύπτει από το συμφητισμό, η οποία θα αποδοθεί στον ειδικό διαχειριστικό Λογαριασμό του άρθρου 40 του ν. 2773/1999 (Α' 286) ή/και στον αυτοπαραγωγό και μέχρι ποσοστού 20% της παραγόμενης ενέργειας. Τέλος, με την εν λόγω ρύθμιση προβλέπεται η ισχύς των σταθμών να συνυπολογίζεται για την εκτίμηση τις ενδεχόμενης κάλυψης των ορίων ισχύος σύμφωνα με τις διατάξεις της περίπτωσης β' της παρ. 3 του άρθρου 1 του ν. 3468/2006 όπως προστέθηκε με το άρθρο 1 του ν. 3851/2006. Ειδική μέριμνα για την πώληση ποσοστού έως 20% της παραγόμενης ενέργειας γίνεται για φωτοβολταϊκούς σταθμούς που εγκαθίστανται από δημόσιους φορείς στο πλαίσιο διευρωπαϊκών προγραμμάτων. Επιπλέον για την ανωτέρω περίπτωση προβλέπεται η δυνατότητα σύνδεσης των σταθμών και στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα σε περίπτωση που το μέγεθός τους δεν καθιστά δυνατή τη σύνδεσή τους στο Δίκτυο.

Άρθρο 7

Ρύθμιση θεμάτων τιμών αποζημίωσης ενέργειας από σταθμούς Α.Π.Ε.

Η τιμολόγηση της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε., εκτός από την ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από φωτοβολταϊκούς σταθμούς για τους οποίους έχουν οριστεί ξεχωριστές τιμές κατ' εφαρμογή του ν. 3734/2009, γίνεται με βάση τα στοιχεία του πίνακα της παρ. 1 του άρθρου 13 του ν. 3468/2006 όπως ισχύει.

Με τη ρύθμιση της παραγράφου 1 περιορίζεται η ετήσια αναπροσαρμογή των τιμών του πίνακα της παρ. 1 του άρθρου 13 του ν. 3468/2006 (με βάση τον οποίο γίνεται η τιμολόγηση της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε., εκτός από την ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από φωτοβολταϊκούς σταθμούς) σε ποσοστό 25% του δείκτη τιμών καταναλωτή του προηγούμενου έτους, όπως αυτός καθορίζεται από την Ελληνική Στατιστική Αρχή, ως ένα μέτρο στην προσπάθεια που γίνεται για τη μείωση του ελλείμματος του ειδικού διαχειριστικού Λογαριασμού της Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε. και με δεδομένο ότι οι ισχύουσες τιμές της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας εξασφαλίζουν τη βιωσιμότητα των επενδύσεων.

Όσον αφορά στην τιμολόγηση της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από φωτοβολταϊκούς σταθμούς, η οποία ρυθμίζεται κατ' εφαρμογή του άρθρου 27 Α του ν. 3734/2009, έχει ήδη θεσπιστεί η δυνατότητα αναπροσαρμογής των τιμών με υπουργική απόφαση. Με την προτεινόμενη ρύθμιση της παραγράφου 2, τροποποιείται η σχετική εξουσιοδοτική διάταξη της παραγράφου 4 του άρθρου 27 Α του ν. 3734/2009 ώστε να προσδιορίζονται επακριβώς τα κριτήρια βάσει των οποίων θα καθορίζονται οι τιμές.

Άρθρο 8
Έργα υποδομής σε γεωργική γη υψηλής
παραγωγικότητας.

Με το άρθρο 8 προστίθεται περίπτωση γ' στις διατάξεις του άρθρου 21 του ν. 4015/2011 ώστε να είναι δυνατή η ανάπτυξη ηλεκτρικού συστήματος σε αγροτική γη υψηλής παραγωγικότητας χωρίς τις προϋποθέσεις που τίθενται στο ν. 4015/2011.

Άρθρο 9
Όροι δόμησης για αιολικές εγκαταστάσεις

Με τις προτεινόμενες ρυθμίσεις των παραγράφων 1 και 2, αποσαφηνίζεται από πλευράς πολεοδομικής αδειοδότησης ο χειρισμός αιτημάτων παρέκκλισης καθ' ύψος για ανεμογεννήτριες. Με τις εν λόγω ρυθμίσεις αίρονται αμφισβητήσεις και επιτυγχάνεται ο ομοιόμορφος χειρισμός, εκ μέρους των αρμοδίων αρχών, αιτημάτων πολεοδομικής αδειοδότησης ανεμογεννητριών.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Β'
ΛΟΙΠΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ

Άρθρο 10
Σύνθεση και συγκρότηση επιτροπής
καθορισμού λατομικών περιοχών

Η υφιστάμενη διατύπωση της παρ. 3 του άρθρου 3 του ν. 1428/1984, όπως έχει τροποποιηθεί με τις διατάξεις της παρ. 3 του άρθρου 3 του ν. 2115/1993 και της παρ. 2 του άρθρου 182 του ν. 4001/2011, παρουσιάζει δυσχέρεια στην εφαρμογή της σε ορισμένες περιπτώσεις. Συγκεκριμένα, η διάταξη προβλέπει τη συμμετοχή στην εν λόγω επιτροπή (καθορισμού λατομικών περιοχών) – μεταξύ άλλων- ενός εκπροσώπου των Τεχνικών Υπηρεσιών των Δήμων της οικείας Περιφερειακής Ενότητας, ειδικότητας τοπογράφου μηχανικού ή πολιτικού μηχανικού. Αυτό έχει προκαλέσει σύγχυση στα αρμόδια για τον ορισμό των συγκεκριμένων εκπροσώπων όργανα διότι, αφενός δεν προκύπτει από τις υπηρεσίες ποιών δήμων της οικείας Περιφερειακής Ενότητας θα προέρχεται ο εν λόγω υπάλληλος, αφετέρου δε διότι με το άρθρο 280 παράγραφος VII του ν. 3852/2010 τα Τμήματα Τεχνικών Υπηρεσιών Δήμων και Κοινοτήτων καταργήθηκαν, ενώ σύμφωνα με το άρθρο 258 του ίδιου ως άνω νόμου το υπηρετούν κατά την 1.1.2010 μόνιμο και με σχέση εργασίας ιδιωτικού δικαίου αορίστου χρόνου προσωπικό των καταργούμενων ως άνω υπηρεσιών των κρατικών περιφερειών, το οποίο κατείχε οργανικές ή προσωποπαγείς θέσεις κλάδων ή ειδικοτήτων τεχνικού ή γεωτεχνικού προσωπικού μετατάσσεται αυτοδικαίως σε υφιστάμενες ή ιδρυόμενες Τεχνικές Υπηρεσίες των δήμων της έδρας του αντίστοιχου νομού ή σε άλλους δήμους όπου λειτουργούσαν οι καταργούμενες ΤΥΔΚ, σε συνιστώμενες προσωποπαγείς θέσεις αντίστοιχης κατηγορίας, κλάδου ή ειδικότητάς.

Επιπλέον, η υποστελέχωση των ως άνω τεχνικών υπηρεσιών έχει ως αποτέλεσμα τη μη ύπαρξη των απαιτούμενων από την εν λόγω διάταξη ειδικοτήτων σε ορισμένες περιπτώσεις και, ως εκ τούτου, την αδυναμία εφαρμογής της. Η προτεινόμενη ρύθμιση παρέχει τη δυνατότητα στον αρμόδιο Περιφερειάρχη να ορίσει εκπρόσωπο προερχόμενο από την Τεχνική Υπηρεσία του Δήμου της

έδρας του οικείου νομού, κατά κύριο λόγο, και, σε περίπτωση που δεν υφίσταται στην εν λόγω υπηρεσία υπάλληλος της απαιτούμενης ειδικότητας, από την Τεχνική Υπηρεσία οποιουδήποτε άλλου Δήμου εντός των γεωγραφικών ορίων του νομού.

Εξάλλου, η προτεινόμενη τροποποίηση της παρ. 2 του άρθρου 182 του ν. 4001/2011 αποσκοπεί στη διευκόλυνση ορισμού εκπροσώπων στην περίπτωση που οι Περιφερειακές Ενότητες δεν ταυτίζονται γεωγραφικά με τα όρια των νομών, αλλά προέκυψαν από την εδαφική διάσπαση των επιμέρους νομών. Αυτό συμβαίνει στις νησιωτικές περιφέρειες, όπου πολλά νησιά αποτελούν ξεχωριστές Περιφερειακές Ενότητες εντός των γεωγραφικών ορίων του νομού. Θα πρέπει να επισημανθεί ότι ο νομός ως γεωγραφική ενότητα εξακολουθεί να υφίσταται και δεν θα πρέπει να συγχέεται με την καταργηθείσα διοικητική ενότητα της Νομαρχιακής Αυτοδιοίκησης.

Τέλος, με την προτεινόμενη ρύθμιση προβλέπεται και ο ορισμός αναπληρωματικών μελών, καθώς η ισχύουσα διάταξη κάνει λόγο μόνο για τακτικά μέλη της επιτροπής καθορισμού λατομικών περιοχών. Κρίνεται σκόπιμη η ρητή πρόβλεψη στο νόμο να ορίζονται και αναπληρωματικά μέλη για λόγους ευχερέστερης λειτουργίας των επιτροπών καθορισμού λατομικών περιοχών.

Άρθρο 11
Τροποποίηση του άρθρου 3 του ν. 1428/1984

Με την προτεινόμενη διάταξη δίνεται η δυνατότητα καθορισμού λατομικών περιοχών στα νησιά και στις παραμεθόριες περιοχές, σε περίπτωση που οι αποστάσεις των περιοχών αυτών από υφιστάμενους οικισμούς είναι μικρότερη των χιλίων (1000) μέτρων και συνεπώς αυτές, ακόμη κι αν πληρούν τα υπόλοιπα κριτήρια καθορισμού, δεν θα μπορούσαν να καθοριστούν με βάσει την ισχύουσα νομοθεσία (άρθρο 3 του ν. 1428/1984). Πράγματι στις περιπτώσεις κυρίως της νησιωτικής Ελλάδος όπου η στενότητα των χώρων αλλά και η τουριστική δραστηριότητα δεν παρέχουν ή περιορίζουν τη δυνατότητα να αφιέται ζώνη προστασίας γύρω από τις λατομικές περιοχές αλλά και σε περιπτώσεις παραμεθωρίων περιοχών όπου υφίσταται ανάγκη απρόσκοπτης προμήθειας αδρανών υλικών για την ομαλή λειτουργία της αγοράς αλλά και την εκτέλεση των δημοσίων έργων εθνικού ή περιφερειακού χαρακτήρα, κρίνεται σκόπιμος ο περιορισμός της ζώνης προστασίας. Για τον καθορισμό του εύρους της απαγόρευσης συνεκτιμώνται διάφοροι παράγοντες που σχετίζονται με τα χαρακτηριστικά του πετρώματος, τη γεωμορφολογία του εδάφους, την ασφάλεια εργαζομένων και περιοίκων αλλά και την προστασία του περιβάλλοντος. Εντούτοις, για λόγους ασφαλείας το εύρος αυτό της απαγόρευσης δόμησης αλλά και οι αποστάσεις που προβλέπονται από τις διατάξεις του άρθρου 85 του Κανονισμού Μεταλλευτικών και Λατομικών εργασιών (από δρόμους, πυλώνες ηλεκτρικού ρεύματος κ.λπ.) δεν μπορεί να είναι κάτω από τις προβλεπόμενες από τον συγκεκριμένο Κανονισμό.

Η προτεινόμενη διάταξη εξυπηρετεί γενικότερα την ολοκλήρωση του συστήματος καθορισμού των λατομικών περιοχών η οποία είναι ύψιστης σημασίας για την υλοποίηση της επιταγής για χωροταξική διάρθρωση των εξορυκτικών δραστηριοτήτων σύμφωνα με το ισχύον γενικό και τα Ειδικά Πλαίσια Χωροταξικού σχεδιασμού και αιεφόρου ανάπτυξης της Χώρας, καθ' ότι μόνο κατ' εξαί-

ρηση και σε συγκεκριμένες περιπτώσεις είναι επιτρεπτή η εκμετάλλευση λατομείων αδρανών υλικών εκτός λατομικών περιοχών (ν. 1428/1984, ν. 2115/1993). Συνεπώς, εφόσον η Διοίκηση αποστερηθεί της δυνατότητας να καθορίσει λατομικές περιοχές, θα καταστεί επιτρεπτή η εκμετάλλευση λατομείων αδρανών υλικών εκτός λατομικών περιοχών και, άρα, θα καταστρατηγηθεί το πνεύμα του νομοθέτη, που ήταν η συγκέντρωση της λατομικής δραστηριότητας σε κατάλληλα επιλεγμένες περιοχές, με κριτήρια καταλληλότητας του πετρώματος, ασφαλούς και ορθολογικής λειτουργίας, ορθολογικής κατανομής ως προς τα κέντρα κατανάλωσης αλλά και περιορισμού της περιβαλλοντικής επίπτωσης.

Άρθρο 12

Ρύθμιση μεταλλευτικών και λατομικών θεμάτων

Με την παράγραφο 1 προβλέπεται η μεταφορά της αρμοδιότητας για την εκμίσθωση λατομείων επί ακινήτων, των οποίων η διαχείριση ανήκει στο Υπουργείο Αγροτικής Ανάπτυξης και Τροφίμων, στον οικείο Γενικό Γραμματέα Αποκεντρωμένης Διοίκησης.

Με την παράγραφο 2 επαναλαμβάνεται η διατύπωση της παρ. 2 του άρθρου 63 του ν. 4042/2012 (Α' 24), η οποία αντικατέστησε την παρ. 2 του άρθρου 84 του ν.δ. 210/1973 (περί Μεταλλευτικού Κώδικος, Α' 277), και επιπλέον αφενός αποσαφηνίζεται ο ανταποδοτικός χαρακτήρας του αποδιδόμενου ποσού με την έκδοση κ.υ.α., η οποία θα συνδέει έκαστο δημόσιο μεταλλευτικό χώρο με τους Δήμους, εντός των ορίων των οποίων αναπτύσσεται η μεταλλευτική δραστηριότητά του και αφετέρου εξασφαλίζεται η δίκαιη κατανομή των αποδιδόμενων ποσών στους Δήμους που επηρεάζονται περισσότερο από τη μεταλλευτική δραστηριότητα. Επιπροσθέτως με το δεύτερο εδάφιο αποσαφηνίζεται η δυνατή τεχνική εφαρμογή του πρώτου εδαφίου, ήτοι προσδιορίζεται για κάθε έτος ο χρόνος έκδοσης της απόφασης διάθεσης του ποσοστού στους Δήμους και το ακριβές περιεχόμενο αυτής, προκειμένου να διευκρινιστεί η απολογιστική της βάση, καθώς αφορά τα μισθώματα που εισπράχθηκαν βάσει των συμβατικών υποχρεώσεων των μισθωτών για το προηγούμενο έτος.

Με την παράγραφο 3 αντικαθίσταται το άρθρο 176 του ν.δ. 210/1973, όπως αντικαταστάθηκε με την παράγραφο 3 του άρθρου 63 του ν. 4042/2012, ως εξής: Με το πρώτο εδάφιο διασαφηνίζεται ο χρόνος επιβολής του τέλους, σε συνδυασμό με την παρ. 4 του άρθρου 63 του ν. 4042/2012. Με το δεύτερο εδάφιο εξασφαλίζεται ικανό ανταποδοτικό αντισταθμιστικό όφελος στην τοπική κοινωνία από τις μεταλλευτικές δραστηριότητες και στις παραχωρήσεις μεταλλείων, κατ' αντιστοιχία με τα ισχύοντα για τους Δημόσιους Μεταλλευτικούς χώρους, σε εναρμόνιση με την αντίστοιχη διάταξη του άρθρου 84 παρ. 2 του Μεταλλευτικού Κώδικα, όπως αντικαταστάθηκε με την παρ. 2 του άρθρου 63 του ν. 4042/2012. Με το τρίτο εδάφιο εξαιρούνται από τη ρύθμιση της επιβολής τέλους τα «εξηρημένα υπέρ του Δημοσίου» μεταλλευτικά ορυκτά, σε εναρμόνιση με την παρ. 5 του άρθρου 84 του ν.δ. 210/1973.

Με την παράγραφο 4 προσδιορίζεται το χρονικό διάστημα βεβαίωσης και είσπραξης των μισθωμάτων και τελών για τη διάθεση για πρώτη φορά των αντίστοιχων ποσοστών στους οικείους Δήμους, σε εναρμόνιση με την παρ. 4 του άρθρου 63 του ν. 4042/2012.

Με την παράγραφο 5 εξειδικεύεται ο τρόπος και τα κριτήρια υπολογισμού ή μεταβολής των μισθωμάτων έως του ανώτατου θεμιτού μισθώματος με αντικειμενικό και διαφανή τρόπο, έτσι ώστε οι επενδυτές να γνωρίζουν εκ των προτέρων όλα τα οικονομικά δεδομένα και να μην τίθεται σε επισφάλεια η βιωσιμότητα των δραστηριοτήτων αξιοποίησης των ορυκτών πρώτων υλών.

Η παράγραφος 6, η οποία αφορά στην αναπροσαρμογή του τέλους που συνοδεύει την αίτηση για ΑΜΕ, είναι επιβεβλημένη διότι η τελευταία αναπροσαρμογή του τέλους αυτού έλαβε χώρα το έτος 1997. Επίσης προβλέπεται η δυνατότητα αναπροσαρμογής αυτού του τέλους ανά τριετία και ρυθμίζεται ο τρόπος αντιμετώπισης των εκκρεμών αιτήσεων σε σχέση με αυτό το τέλος.

Άρθρο 13

Ρύθμιση Θεμάτων Ναξίας Σμύριδας

Με την προτεινόμενη διάταξη, ρυθμίζονται ζητήματα που αφορούν τους όρους πώλησης της Ναξίας σμύριδας και τον τρόπο μεταφοράς των εξορυγμένων ποσοτήτων σμύριδας από τους χώρους συγκέντρωσής τους στις αποθήκες του Δημοσίου στη Νήσο Νάξο. Ειδικότερα:

1. Το θεσμικό πλαίσιο που αφορά στους όρους πώλησης της Ναξίας Σμύριδας, καθορίζεται καταρχάς στο Κεφάλαιο Ε' του π.δ. «Περί Κωδικοποίησης των κειμένων διατάξεων «περί Ναξίας Σμύριδος» (Α' 408/17.9.1935) το οποίο αναδημοσιεύτηκε στο Α' 429/28.9.1935. Επίσης, μια σειρά από άλλες διατάξεις συμπληρώνουν το πλαίσιο αυτό. Συγκεκριμένα:

α) Το Βασιλικό Διάταγμα «Περί των όρων Πωλήσεων της Ναξίας Σμύριδος» (Α' 148/4.6.1953)

β) Το Βασιλικό Διάταγμα «Περί τροποποίησης και συμπληρώσεως του από 27.5.1953 β.δ. «περί των όρων πώλησης της Ναξίας Σμύριδος» (Α' 119/ 11.6.1954)

γ) Το Βασιλικό Διάταγμα «Περί τροποποίησης και συμπληρώσεως του από 29.5.1954 β.δ. «περί τροποποίησης και συμπληρώσεως του από 27.5.1953 β.δ. «περί όπων πώλησης της Ναξίας σμύριδος» (Α' 79/2.3.1956)

δ) Τη με αρ. πρωτ. Φ36.1/57/10032 Απόφαση του Υπουργού Βιομηχανίας, Ενέργειας και Τεχνολογίας «Καθορισμός τιμών πώλησης της Ναξίας σμύριδας» (Β' 497/16.8.1985).

Ιδιαίτερα σημειώνεται ότι σύμφωνα με το άρθρο 35 του π.δ. «Περί Κωδικοποίησης των κειμένων διατάξεων «Περί Ναξίας Σμύριδος» (Α' 408/17.9.1935), μεταξύ άλλων προβλέπεται ότι:

«Πρόσωπα δικαιούμενα εις αγοράν Ναξίας Σμύριδας εισίν αποκλειστικώς και μόνον αντιπρόσωποι, ενεργούντες επ' ονόματι και δια λογαριασμόν ανεγνωρισμένων οίκων βιομηχανικής κατεργασίας, ή χρησιμοποίησης σμύριδος της ημεδαπής ή αλλοδαπής, ή απ' ευθείας οι οίκοι ούτοι».

Συνοπτικά, η ανάγκη εκσυγχρονισμού του θεσμικού πλαισίου κρίνεται απαραίτητη, καθώς το σύνολο των διατάξεων αφορά μια περίοδο που η αξία της σμύριδας ήταν υψηλή, η χρήση της εκτεταμένη και η ανάγκη κρατικής προστασίας της απαραίτητη.

Επίσης, από οικονομικής – διαχειριστικής σκοπιάς, σύμφωνα με το αρ. πρωτ. Φ.13/34/17.2.2012 έγγραφο του Γραφείου Σμυριδωρυχείων Νάξου, έως τις 31.12.2011, στις αποθήκες σμύριδας του Δημοσίου στη Μουτσούνα Νάξου, καθώς και στις ενδιάμεσες αποθήκες, διατηρούνταν απόθεμα 160.969,823 τόνων. Συγκε-

κριμένα, η ποσότητα αυτή αναλύεται σε 35.978,21 τόνους σμύριδας Α' ποιότητας και σε 124.991,702 τόνους σμύριδας Β' ποιότητας, ενώ παράλληλα διατηρείται και πρόσθετο απόθεμα σμύριδας, μη κατάλληλων προδιαγραφών, (σκάρτης) της τάξης των 60.000 τόνων. Επίσης, το απόθεμα που υπήρχε στις αποθήκες την 31.12.2010, έφτανε συνολικά τους 155.000 τόνους. Με άλλα λόγια, λαμβάνοντας υπόψη το γεγονός ότι η ποσότητα σμύριδας που παραλήφθηκε από το Δημόσιο κατά το έτος 2011 ορίστηκε στους 6.000 τόνους με την με αρ. πρωτ. Δ8/Δ/Φ.36.2/5023/785/6.5.2011 Απόφαση του Γενικού Γραμματέα Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, προκύπτει το συμπέρασμα ότι η μεταβολή των 6.000 τόνων που παρατηρείται στο απόθεμα σμύριδας από το 2010 στο 2011 ισούται με την ποσότητα που παραλήφθηκε κατά το έτος 2011.

Προς επίρρωση των παραπάνω, κατά την τελευταία δεκαετία έχουν πραγματοποιηθεί οι παρακάτω πωλήσεις σμύριδας:

Έτος	Πωλήσεις σμύριδας (σε τόνους)	Έτος	Πωλήσεις σμύριδας (σε τόνους)
2000	1655	2006	22
2001	2300	2007	525
2002	1050	2008	0
2003	600	2009	1700
2004	75	2010	0
2005	20	2011	20

Σήμερα, οι νέες συνθήκες επιτάσσουν μια πολιτική η οποία οφείλει να επανεξετάσει το εν λόγω πλαίσιο προκειμένου να διαμορφωθεί ένα πιο σύγχρονο και προσαρμοσμένο στα σημερινά πλέον δεδομένα (ύπαρξη μεγάλου αποθέματος στις αποθήκες σμύριδας, ζήτηση προϊόντος, δημοσιονομικό πρόβλημα που αντιμετωπίζει η χώρα κ.λπ.), διότι το υφιστάμενο πλαίσιο περιορίζει την πώληση σμύριδας σε πολύ συγκεκριμένους αγοραστές, οι οποίοι οφείλουν να πληρούν τις περιοριστικούς χαρακτήρα προϋποθέσεις που θέτει η σχετική νομοθεσία.

Καταλήγοντας λοιπόν και λαμβάνοντας υπόψη:

α) το μεγάλο απόθεμα σμύριδας που έχει συγκεντρωθεί στις αποθήκες του Δημοσίου,

β) την ανάγκη εκσυγχρονισμού του θεσμικού πλαισίου, καθώς τίθενται αυστηροί περιορισμοί σε θέματα πωλήσεως σμύριδας, προσαρμοσμένοι στις ανάγκες της περιόδου κατά την οποία και η αξία της ήταν υψηλή, η χρήση της εκτεταμένη και γι' αυτό το λόγο το προϊόν καθεαυτό έχρηζε προνομιακής κρατικής αντιμετώπισης,

γ) το ενδιαφέρον που έχει παρουσιαστεί για αγορά Ναξίας Σμύριδας σήμερα, μέσω σχετικών αιτήσεων ιδιωτών και εταιρειών,

δ) το δημοσιονομικό πρόβλημα που αντιμετωπίζει η χώρα,

κρίνεται σκόπιμη η επαναδιαμόρφωση του πλαισίου που αφορά στην πώληση της Ναξίας σμύριδας με την προτεινόμενη νομοθετική ρύθμιση, καθώς με αυτή θα υπάρξουν πολύπλευρες ωφέλειες, δημοσιονομικής/fiscal (είσπραξη εσόδων από τις πωλήσεις), οργανωτικής/organizational (εκσυγχρονισμός της νομοθεσίας) και εφοδιαστικής/logistics (μείωση αποθέματος Σμύριδας που διατηρείται στις αποθήκες Νάξου) φύσεως.

Η ρύθμιση της παραγράφου 2 του ανωτέρω άρθρου, αποτελεί στην ουσία τη διαδικασία που διαχρονικά εφαρ-

μόζεται για τη μεταφορά των εξορυγμένων ποσοτήτων σμύριδας από τους χώρους συγκέντρωσής τους προς τις αποθήκες του Δημοσίου στη Νήσο Νάξο και αποσκοπεί σε μια ξεκάθαρη διατύπωση της διαδικασίας αυτής, καθώς στο υφιστάμενο θεσμικό πλαίσιο είναι περιγραφική και τεκμαιρόμενη από συνδυασμό διατάξεων.

Με την παράγραφο 3 προβλέπεται ότι ποσά που προκύπτουν από πωλήσεις σμύριδας κάθε έτους αποτελούν έσοδο του Κρατικού Προϋπολογισμού.

Άρθρο 14

Με την διάταξη του άρθρου 14 επιχειρείται να διευκολυνθεί η υλοποίηση των έργων με δικαιούχους Οργανισμούς Τοπικής Αυτοδιοίκησης Α' βαθμού, στο πλαίσιο των δράσεων του Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής «Πρόγραμμα Εξοικονομώ», λόγω των δυσκολιών χρηματοδότησης που αντιμετωπίζουν οι εν λόγω φορείς εξαιτίας της υφιστάμενης δυσχερούς οικονομικής κατάστασης.

Άρθρο 15

Άδειες εκσκαφής σε αστικό περιβάλλον για έργα κατασκευής και συντήρησης υποδομών φυσικού αερίου

1. Με το άρθρο 15 ρυθμίζονται θέματα που αφορούν στις άδειες εκσκαφής σε αστικό περιβάλλον για έργα κατασκευής και συντήρησης υποδομών φυσικού αερίου, καθώς και υπογείων δικτύων διανομής θερμότητας

Σύμφωνα με το άρθρο 7 παρ. 3 του ν. 2364/1995, για την εκτέλεση των έργων εγκατάστασης υπογείων δικτύων διανομής φυσικού αερίου από τις εταιρείες ΔΕΠΑ Α.Ε. και ΕΠΑ Α.Ε. δεν απαιτείται η έκδοση οποιασδήποτε άδειας από οποιαδήποτε δημόσια, δημοτική, νομαρχιακή ή κοινοτική αρχή ή από οποιονδήποτε άλλο φορέα και δεν καταβάλλεται τέλος χρήσεων οδών ή οποιοδήποτε άλλο τέλος ή εισφορά. Σύμφωνα με το ως άνω άρθρο οι εταιρείες ΔΕΠΑ Α.Ε. και ΕΠΑ Α.Ε. υποχρεούνται εξήντα (60) ημέρες πριν την έναρξη εκτελέσεως των εργασιών εγκατάστασης δικτύων διανομής να υποβάλλουν τα σχέδια των δικτύων μαζί με το υπόμνημα που περιέχει το πρόγραμμα των έργων προς τους φορείς που ορίζονται στο νόμο. Ο νόμος εξαιρεί ρητά από την υποχρέωση αυτή τα έργα παροχετεύσεων, για τα οποία δεν υφίσταται καμία απολύτως υποχρέωση προηγούμενης άδειας ή γνωστοποίησης. Με τις μεταγενέστερες όμως διατάξεις του άρθρου 47 παρ. 3 του ν. 2696/1999 και του άρθρου 7 παρ. 7 του ν. 3481/2006, οι οποίες καίτοι δεν κατήργησαν ρητά την ανωτέρω διάταξη του άρθρου 7 παρ. 3 του ν. 2364/1995, οι εταιρείες ΔΕΠΑ ΑΕ και Ε.Π.Α. Α.Ε. υποχρεώθηκαν σε έκδοση άδειας εκτέλεσης εργασιών για οποιαδήποτε εργασία που συνεπάγεται την τομή οδοστρώματος ή πεζοδρομίου ή πλατείας ή κοινόχρηστων χώρων γενικά.

Με την προτεινόμενη προσθήκη στην παρ. 3 του άρθρου 47 του ν. 2696/1999 αποσαφηνίζεται το ανωτέρω θέμα της λήψης αδειών που χορηγούν οι αρμόδιες για τη συντήρηση οδών υπηρεσίες κατά την εκτέλεση έργων αερίου. Ειδικότερα προτείνεται η προσθήκη διάταξης η οποία εξαιρεί ρητά τους φορείς που εκτελούν έργα φυσικού αερίου από την υποχρέωση αδειοδότησης προκειμένου να διευκολύνεται η πρόσβαση των φορέων κατασκευής δικτύων και άλλων εγκαταστάσεων φυσικού αερίου και να αποφευχθούν ερμηνευτικά προβλήματα ως

προς το σημείο αυτό, που παρουσιάστηκαν πρόσφατα από τις αρμόδιες υπηρεσίες.

2. Στο άρθρο 7 του ν. 2364/1995 ορίζεται ότι «η ΔΕΠΑ Α.Ε., οι ΕΔΑ και οι ΕΠΑ για την εγκατάσταση υπογείων δικτύων διανομής φυσικού αερίου [...] δύνανται να χρησιμοποιούν οδούς, πλατείες, πεζοδρόμια, ερείσματα και γενικά κοινόχρηστους χώρους, καθώς και το υπέδαφος όλων των παραπάνω. Για τα ανωτέρω εκτελούμενα έργα και για τη διαρκή ή πρόσκαιρη χρήση που αναφέρεται παραπάνω: α) δεν απαιτείται έκδοση οποιασδήποτε άδειας από οποιαδήποτε δημόσια, δημοτική, νομαρχιακή ή κοινοτική αρχή ή από οποιονδήποτε φορέα και β) δεν καταβάλλεται τέλος χρήσεως οδών, πεζοδρομίων, πλατειών και λοιπών κοινοχρήστων χώρων ή οποιοδήποτε άλλο τέλος ή εισφορά υπέρ οποιουδήποτε».

Το άρθρο 13 του β.δ. της 24.9/20.10.1958 όπως έχει αντικατασταθεί από το άρθρο 3 του ν. 1080/1980 (τέλος χρήσεως πεζοδρομίων, πλατειών και λοιπών κοινοχρήστων χώρων) προβλέπει ως εξής: «1. Επιτρέπεται ή, υπέρ δήμου ή κοινότητας, επιβολή τέλους εις βάρος των χρησιμοποιούντων διαρκώς ή προσκαίρως πεζοδρόμια, οδούς, πλατείες και εν γένει κοινοχρήστους χώρους και το υπέδαφος αυτών. 2. ... 9. 9. Δεν υπόκεινται εις το τέλος του παρόντος άρθρου οι χρησιμοποιούντες κοινοχρήστους χώρους δήμων και κοινοτήτων ή το υπέδαφος αυτών δυνάμει ειδικής διατάξεως νόμου ή συμβάσεως μετά του δημοσίου κυρωθείσης δια νόμου, εις εκτέλεσιν των οποίων γίνεται χρήσις των ως άνω δημοτικών και κοινοτικών χώρων, εφ' όσον υπό των διατάξεων τούτων προβλέπεται απαλλαγή εκ του τέλους τούτου».

Οι διατάξεις του άρθρου 3 του ν. 1080/1980 το οποίο αντικατέστησε το άρθρο 13 του β.δ. της 24.9/20.10.1958, ερμηνεύτηκαν από τις αρμόδιες δημοτικές αρχές έτσι ώστε να απαιτείται και από τις εταιρείες ΔΕΠΑ Α.Ε. και ΕΠΑ Α.Ε. η καταβολή τέλους χρήσης υπεδάφους ή και διέλευσης εντός των κοινοχρήστων γενικά χώρων των Δήμων διότι θεωρούν ότι οι διατάξεις του ν. 2364/1995 δεν εξαιρούν τις εταιρείες διανομής αερίου από την καταβολή τέλους για τη χρήση του υπεδάφους των δήμων.

Με την προτεινόμενη προσθήκη στο άρθρο 3 του ν. 1080/1980 αποσαφηνίζονται τα θέματα που αφορούν στην καταβολή τέλους λόγω χρήσης υπεδάφους και διέλευσης υπογείων δικτύων φυσικού αερίου εντός των κοινοχρήστων χώρων των Δήμων, με τη ρητή εξαίρεση των φορέων που εκτελούν έργα φυσικού αερίου από την υποχρέωση καταβολής τέλους διέλευσης ή τέλους χρήσης υπεδάφους ή τέλους κατάληψης λόγω της μόνιμης εγκατάστασης των αγωγών αερίου προκειμένου να διευκολύνεται η πρόσβαση των φορέων κατασκευής δικτύων και άλλων εγκαταστάσεων φυσικού αερίου και να αποφευχθούν ερμηνευτικά προβλήματα ως προς το σημείο αυτό, που παρουσιάστηκαν πρόσφατα από τις αρμόδιες υπηρεσίες.

Σημειώνεται άλλωστε ότι ο ν. 2364/1995 προβλέπει ρητά την καταβολή ειδικού τέλους από τις ΕΠΑ και τη ΔΕΠΑ υπέρ των Δήμων. Σύμφωνα με το άρθρο 5 του ν. 2364/1995 η Δ.Ε.Π.Α. Α.Ε. υποχρεούται να καταβάλει ετησίως στους οργανισμούς τοπικής αυτοδιοίκησης (Ο.Τ.Α.), οι οποίοι βρίσκονται στα γεωγραφικά όρια της δραστηριότητας των Ε.Π.Α., ειδικό τέλος που θα είναι ίσο με το 10% της αξίας του μερίσματος των Ε.Π.Α. προς τη Δ.Ε.Π.Α. όπως αυτό εμφανίζεται στον ετήσιο εγκεκρι-

μένο ισολογισμό τους. Με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης καθορίζεται η διαδικασία και οι όροι απόδοσης του ειδικού τέλους στους δικαιούχους Ο.Τ.Α. και η κατανομή του ανάλογα με τη συμμετοχή καθενός Ο.Τ.Α. στην πραγματοποιούμενη κατανάλωση φυσικού αερίου. Κατ' εξουσιοδότηση του άρθρου αυτού, με την υπ' αριθ. υ.α. Δ1///2009 (ΥΑ Δ1/Α/18823, Β' 1893 2009 ρυθμίστηκαν η διαδικασία και οι όροι απόδοσης του ειδικού τέλους του άρθρου παρ. 1 του ν. 2364/1995 στους Ο.Τ.Α..

Άρθρο 16

Με την εν λόγω διάταξη παρέχεται εξουσιοδότηση στους Υπουργούς Ανάπτυξης και Ανταγωνιστικότητας και Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής για τον προσδιορισμό των Περιφερειών, Περιφερειακών Ενοτήτων, Δήμων, Δημοτικών Ενοτήτων, Δημοτικών ή Τοπικών Κοινοτήτων ή οικισμών, εντός των οποίων είναι υποχρεωτική η εγκατάσταση δικτύου αερίων καυσίμων για κάθε νέα οικοδομή. Ο εν λόγω προσδιορισμός έως τώρα γίνεται με τυπικό νόμο. Με τον τρόπο αυτό καθίσταται ορθολογικότερο το σχετικό νομοθετικό πλαίσιο και λαμβάνονται αποτελεσματικότερα υπ' όψιν ο βαθμός διείσδυσης των αερίων καυσίμων στο ενεργειακό μείγμα των οικείων Περιφερειών και η σχεδιαζόμενη ανάπτυξη και επέκταση των δικτύων διανομής.

Άρθρο 17

Τροποποιήσεις διατάξεων του ν. 4001/2011

Με τη διάταξη της παρ. 1 τροποποιείται το άρθρο 6 του ν. 4001/2011. Με την ισχύουσα ρύθμιση του άρθρου 6 του ν. 4001/2011 προβλέπεται η προσάρτηση αυτούσιου του προϋπολογισμού της Αρχής στον προϋπολογισμό του Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, ενώ η εκτέλεσή του παρακολουθείται από την Επιτροπή Απολογισμού και Γενικού Ισολογισμού του Κράτους, σύμφωνα με τον Κανονισμό της Βουλής. Με το εδάφιο που προστίθεται στην παράγραφο 2 του άρθρου 6 δίδεται η δυνατότητα στη ΡΑΕ, με αιτιολογημένη απόφασή της, να προβαίνει σε μεταφορά κονδυλίων μεταξύ λογιστικών κωδικών του κατά τα ως άνω εγκεκριμένου από τη Βουλή προϋπολογισμού, όταν ανάγκες απρόβλεπτες κατά την κατάρτισή του το υπαγορεύουν, με την υποχρέωση όμως να διατηρείται το συνολικό ύψος του προϋπολογισμού που έχει εγκριθεί, και κατά τούτο, χωρίς να φαλκιδεύεται ο ρόλος του Κοινοβουλίου ως «εγγυητή». Η ευελιξία αυτή είναι αναγκαία και σύμφωνη με το Κοινοτικό Δίκαιο, αφού εκεί διατυπώνεται ρητά ότι μόνη η Ρυθμιστική Αρχή είναι αυτή που μπορεί να αποφασίζει πώς θα δαπανηθούν οι πόροι οι οποίοι προβλέπονται στον προϋπολογισμό της (βλ. "Interpretative Note on Directive 2009/72/EC concerning common rules for the internal market in electricity and Directive 2009/73/EC concerning common rules for the internal market in natural gas - The Regulatory Authorities" σημείο 2.2.3., σελ. 9, όπου αναφέρεται ότι "only the NRA can decide on how the allocated budget is spent").

Με τις διατάξεις της παραγράφου 2 τροποποιείται το άρθρο 9 και αποσαφηνίζεται η ήδη υφιστάμενη πρόβλεψη περί σύστασης ομάδων και επιτροπών στη ΡΑΕ και συμμετοχής σε αυτές (και) τρίτων προσώπων που δεν σχετίζονται με σχέση εργασίας ή έμμισθη εντολή με τη

ΡΑΕ, χωρίς να απαιτείται κάποια άλλη διαδικασία πέραν αυτής της έκδοσης και δημοσίευσης της απόφασης της Αρχής σε ΦΕΚ.

Με την παράγραφο 3 αντικαθίσταται το τελευταίο εδάφιο της παρ. 3 του άρθρου 10 του ν.4001/2011 και επιδιώκεται η αποσαφήνιση της ήδη υφιστάμενης υποχρέωσης της ΡΑΕ ως προς την κάλυψη του συνόλου των προβλεπόμενων για εργοδότη και εργαζόμενο ασφαλιστικών και ιατροφαρμακευτικών εισφορών των Μελών της, με δαπάνη που επιβαρύνει αποκλειστικά το δικό της προϋπολογισμό, σε όποιο ασφαλιστικό φορέα και εάν ανήκουν τα Μέλη αυτά.

Με την παράγραφο 4 προστίθεται τρίτο εδάφιο στην παράγραφο 6 του άρθρου 10 του ν. 4001/2011. Καθώς ήδη με τη διάταξη της παρ. 7 του ν. 4001/2011, η οποία ισχύει από τον ιδρυτικό νόμο της ΡΑΕ (2773/ 1999), αίρονται τα τυχόν αντικίνητρα για την προσέλκυση ικανών στελεχών του δημοσίου τομέα, τα οποία θα επιθυμούσαν το διορισμό τους ως μέλη της ΡΑΕ, αλλά θα είχαν επιφυλάξεις για την εξέλιξή τους στο φορέα προέλευσής τους μετά τη λήξη της θητείας τους στη ΡΑΕ, με την προσθήκη της προτεινόμενης διάταξης, επεκτείνεται η διασφάλιση των εν λόγω στελεχών του δημοσίου και στη διατήρηση των οικονομικών τους απολαβών ως προς την οργανική θέση προέλευσής τους, ήδη από τη στιγμή διορισμού τους ως μελών της ΡΑΕ, χωρίς καμία επιβάρυνση του Κρατικού Προϋπολογισμού, παρά μόνο σε βάρος του προϋπολογισμού της ΡΑΕ.

Με την παράγραφο 5 απλουστεύεται η διαδικασία εγκρίσεως του Κανονισμού Εσωτερικής Λειτουργίας και Διαχείρισης της ΡΑΕ.

Με την παρ. 6 εισάγεται στον ν. 4001/2011 νέο άρθρο 58Α, με τις ρυθμίσεις του οποίου εντάσσεται στις Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας η παροχή ενέργειας με ειδικό τιμολόγιο σε Νομικά Πρόσωπα Δημοσίου και Ιδιωτικού Δικαίου μη κερδοσκοπικού χαρακτήρα κοινωφελούς σκοπού, βάσει του άρθρου 140 παρ. 5 του ν. 4001/2011, με σκοπό την υποστήριξη φορέων κοινωφελούς χαρακτήρα που στηρίζουν ευάλωτους πελάτες και ευαίσθητες κοινωνικές ομάδες (π.χ. παιδικά χωριά, δομές που παρέχουν συσσίτια και άλλες ανάλογες δράσεις).

Με την παράγραφο 7 προβλέπεται η αναλογική εφαρμογή των παραγράφων 1 και 2 του άρθρου 63 του ν. 4001/2011 και σε περιπτώσεις απόκτησης συμμετοχής σε Ανεξάρτητο Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου.

Με τις παραγράφους 8 και 9 αναδιατυπώνονται οι διατάξεις της παραγράφου 2 του άρθρου 63Ε και της παρ. 2 του άρθρου 106 του ν. 4001/2011 και απαλείφεται η απαίτηση ύπαρξης εξειδικευμένης εμπειρίας στον τομέα του φυσικού αερίου και της ηλεκτρικής ενέργειας για τα μέλη του Εποπτικού Συμβουλίου του ΔΕΣΦΑ Α.Ε. και της ΑΔΜΗΕ Α.Ε.. Η εν λόγω προϋπόθεση, η οποία περιελήφθη επιπροσθέτως των προβλεπόμενων στις Οδηγίες 2009/72/ΕΚ και 2009/73/ΕΚ, αποδεικνύεται προβληματική στην εφαρμογή της, δεδομένου ότι οι υφιστάμενες διατάξεις δεν καθορίζουν το όργανο που είναι αρμόδιο ούτε τα κριτήρια που λαμβάνονται υπόψη για τη διαπίστωση της συνδρομής της. Περαιτέρω, από τις περιοριστικά καθοριζόμενες αρμοδιότητες και τον σαφή και συγκεκριμένο ρόλο του Εποπτικού Συμβουλίου των Ανεξάρτητων Διαχειριστών συστημάτων Μεταφοράς προκύπτει ότι η ύπαρξη εξειδικευμένης εμπειρίας στους τομείς του φυσικού αερίου και της ηλεκτρικής ενέργειας δεν εί-

ναι απαραίτητη για τα μέλη του Εποπτικού Συμβουλίου, ιδίως μάλιστα εν όψει του γεγονότος ότι τέτοια προϋπόθεση δεν υφίσταται καν για τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου των εν λόγω Διαχειριστών, τα οποία είναι αρμόδια για την καθημερινή λειτουργία τους.

Με την παράγραφο 10 εναρμονίζεται πλήρως η διατύπωση της παρ. 6 του άρθρου 106 του ν. 4001/ 2011 με τις αντίστοιχες διατάξεις της Οδηγίας 2009/ 72/ΕΚ. ενώ παράλληλα καθίσταται ευχερέστερη η στελέχωση του Εποπτικού Οργάνου της ΑΔΜΗΕ Α.Ε..

Με την παράγραφο 11 προβλέπεται η Υπηρεσία Διακοπτόμενου Φορτίου.

Η διασφάλιση της αδιάλειπτης τροφοδοσίας του Διασυνδεδεμένου Συστήματος με ηλεκτρική ενέργεια αποτελεί απαραίτητη προϋπόθεση της εύρυθμης λειτουργίας της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Στο σύστημα ηλεκτροπαραγωγής στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα, σημειώθηκε ραγδαία διείσδυση των τεχνολογιών ΑΠΕ κυρίως αιολικών, φωτοβολταϊκών και μικρών υδροηλεκτρικών. Η συνολική εγκατεστημένη ισχύς των Α.Π.Ε. στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα έχει σήμερα υπερβεί τα 3.100 MW αναλυόμενη σε 1.450 MW αιολικών, 1.130 MW φωτοβολταϊκών, 220 MW μικρών υδροηλεκτρικών και 300 MW λοιπών τεχνολογιών.

Εξάλλου, η αυξητική τάση διείσδυσης των ΑΠΕ αναμένεται να συνεχιστεί και στο άμεσο μέλλον μεγαλώνοντας έτι περαιτέρω τη συμβολή του τομέα ΑΠΕ στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας στη χώρα.

Ωστόσο, παρά τα μεγάλα περιβαλλοντικά οφέλη που συνεπάγεται η μεγάλη διείσδυση των ΑΠΕ, ο στοχαστικός χαρακτήρας της παραγωγής τους καθιστά απαραίτητη τη σταδιακή αλλά συνεχή αλλαγή του ρόλου των συμβατικών μονάδων.

Ειδικότερα, ο προγραμματισμός και η λειτουργία των συμβατικών μονάδων σε πραγματικό χρόνο προσαρμόζεται όλο και περισσότερο στη λογική της κάλυψης των απότομων μεταβολών στην παραγωγή των μονάδων ΑΠΕ, έτσι ώστε να διασφαλίζεται η αδιάλειπτη τροφοδοσία των καταναλωτών ηλεκτρικής ενέργειας.

Παράλληλα, η έλευση του φυσικού αερίου στη χώρα στα μέσα της δεκαετίας του 1990 σε συνδυασμό με την απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στην αρχή της δεκαετίας του 2000 οδήγησαν στην κατασκευή και λειτουργία μιας σειράς μονάδων ηλεκτροπαραγωγής με καύσιμο το φυσικό αέριο αρχικά από τη ΔΕΗ και στη συνέχεια από άλλους ανεξάρτητους παραγωγούς. Έτσι, στο παραδοσιακό μίγμα καυσίμων της ηλεκτροπαραγωγής προστέθηκε ένα νέο καύσιμο, το φυσικό αέριο, του οποίου η συμμετοχή στη συνολική ηλεκτροπαραγωγή της ηπειρωτικής χώρας ακολούθησε μια ιδιαίτερα αυξητική πορεία.

Σήμερα, η εγκατεστημένη ισχύς των μονάδων φυσικού αερίου ανέρχεται σε 4.500 MW το οποίο αποτελεί περίπου το 35% της συνολικής εγκατεστημένης ισχύος των συμβατικών σταθμών ηλεκτροπαραγωγής του Διασυνδεδεμένου Συστήματος. Εξάλλου η συμβολή του φυσικού αερίου στην συνολική παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας του Διασυνδεδεμένου Συστήματος κατά το τελευταίο έτος ανήλθε σε περίπου 25%.

Ο υψηλός βαθμός βαρύτητας του φυσικού αερίου ως καυσίμου στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα αναμένεται να συνεχίσει τα επόμενα έτη.

Η χρήση του φυσικού αερίου στον τομέα ηλεκτροπα-

ραγωγής στη χώρα μας είχε ως αποτέλεσμα την αποκομιδή σειράς οφελών όπως ο τεχνολογικός εκσυγχρονισμός του τομέα και η μείωση των περιβαλλοντικών επιπτώσεων.

Ωστόσο η αδιάλειπτη τροφοδοσία της χώρας με φυσικό αέριο κατέστη ιδιαίτερα κρίσιμο ζήτημα τα τελευταία έτη καθώς και ενώ η εξάρτηση από το εν λόγω καύσιμο αυξήθηκε σημαντικά δεν έχουν ακόμη πραγματοποιηθεί όλες οι απαραίτητες επενδύσεις που θα απομάκρυναν στην πράξη κάθε ενδεχόμενο έλλειψης του καυσίμου.

Η απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας τόσο στη χώρα μας όσο και στις γειτονικές χώρες αλλά και η πολιτική της Ε.Ε. για τη δημιουργία και ολοκλήρωση της Εσωτερικής Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας είχε ως αποτέλεσμα την ανάδειξη του διασυνοριακού εμπορίου ως κύριας δραστηριότητας στον τομέα των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας.

Η υιοθέτηση και η εφαρμογή ρυθμίσεων για την ομαλή διεξαγωγή του διασυνοριακού εμπορίου αποτελεί ζήτημα όλο και μεγαλύτερης σημασίας στο πλαίσιο της λειτουργίας των αγορών.

Η μεγιστοποίηση της εκμετάλλευσης της δυναμικότητας των διασυνδέσεων λόγω εμπορικών συναλλαγών στο πλαίσιο των απελευθερωμένων αγορών οδηγεί στη δημιουργία συνολικού οικονομικού οφέλους για τα συστήματα ηλεκτρικής ενέργειας θέτει όμως ζητήματα ασφαλείας του εφοδιασμού τους λόγω αυξημένης πιθανότητας απώλειας των διασυνδέσεων.

Ενδεικτικά, θα μπορούσε να αναφερθεί ότι στη χώρα μας είναι πιθανόν, μεταξύ των άλλων, να προκύψει πρόβλημα από τις βόρειες διασυνδέσεις όταν υπό καθεστώς πολύ μεγάλων εισαγωγών (άνω των ~1.400MW) και υψηλών φορτίων προκύψει απώλεια διασύνδεσης. Με μία διασύνδεση εκτός και ανεπάρκεια εφεδρειών θα μπορούσε να δημιουργηθεί πρόβλημα επάρκειας παραγωγής.

Συμπερασματικά, νέοι παράγοντες όπως η ραγδαία διείσδυση των Α.Π.Ε. η οποία αναμένεται να συνεχιστεί τουλάχιστον για το άμεσο μέλλον, η μεγάλη εξάρτηση του τομέα ηλεκτροπαραγωγής από το φυσικό αέριο, η οποία βαίνει αυξανόμενη και η ανάδειξη του διασυνοριακού εμπορίου ως κρίσιμης δραστηριότητας στη λειτουργία της απελευθερωμένης αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας κάνουν απαραίτητη τη διεύρυνση της χρήσης των εργαλείων που διαθέτει ο ΑΔΜΗΕ σύμφωνα με τον Κ.Δ.Σ. προς την κατεύθυνση της διασφάλισης του ενεργειακού εφοδιασμού των καταναλωτών ηλεκτρικής ενέργειας του Διασυνδεδεμένου Συστήματος.

Η χρήση της Υπηρεσίας Διακοπτόμενου Φορτίου είναι ένα εργαλείο που χρησιμοποιείται από πολλούς ευρωπαίους διαχειριστές για την αντιμετώπιση κρίσεων στη διαθεσιμότητα ηλεκτρικής ενέργειας.

Η Υπηρεσία Διακοπτόμενου Φορτίου (ΥΔΦ) συνίσταται στη σύναψη σύμβασης μεταξύ του της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και του αντισυμβαλλόμενου Καταναλωτή για τη δυνατότητα πρόσκαιρου περιορισμού από το Διαχειριστή της ενεργού ισχύος του Καταναλωτή μέχρι μια συμφωνηθείσα μέγιστη ισχύ. Μέσω της ΥΔΦ θα εξασφαλίζεται η δυνατότητα αντιμετώπισης ανεπάρκειας ηλεκτρικής ενέργειας. Η συμμετοχή των καταναλωτών προβλέπεται να γίνεται σε εθελοντική βάση, έναντι οικονομικού αντισταθμίματος που θα κυμαίνεται ανάλογα με την προσφερόμενη προς διακοπή ισχύ, το χρόνο προειδοποίησης και τη διάρκεια της διακοπής.

Το σημερινό προφίλ της ηλεκτροπαραγωγής, όπως περιγράφηκε παραπάνω, καθιστά εξ ίσου σημαντική τη δυνατότητα περιορισμού από το Διαχειριστή της ενεργού ισχύος του Καταναλωτή για μικρό χρονικό διάστημα μετά από σύντομη προειδοποίηση, όσο και τη δυνατότητα περιορισμού για μεγάλο χρονικό διάστημα μετά από έγκαιρη προειδοποίηση.

Οι πόροι για το οικονομικό αντιστάθμισμα της Υπηρεσίας Διακοπτόμενου Φορτίου θα προέρχονται από το Μεταβατικό Τέλος Ασφάλειας Εφοδιασμού, το οποίο θα βαρύνει όλη την παραγωγή ενέργειας στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και το Δίκτυο και θα εφαρμόζεται επί των εσόδων των μονάδων παραγωγής. Η κατανομή του Μεταβατικού Τέλους οφείλει να ακολουθεί την «προβλεψιμότητα», «διαθεσιμότητα» και «ευελιξία» κάθε μορφής ηλεκτροπαραγωγής

Άρθρο 18 Θέματα Προσωπικού

Με την παράγραφο 1 παρατείνεται η προθεσμία, εντός της οποίας το προσωπικό που υπηρετεί στη Διεύθυνση Πληροφορικής της ΔΕΗ, καθώς και το προσωπικό της ΔΕΗ που είναι αποσπασμένο στον πρώην ΟΑΠ-ΔΕΗ, βάσει του άρθρου 34 παρ. 7 του ν. 2773/1999 (Α' 286), όπως αντικαταστάθηκε από το άρθρο 26 παρ. 3 του ν. 2919/2001 (Α' 128) και μεταφέρθηκε στο ΙΚΑ-ΕΤΑΜ και ΤΑΥΤΕΚΩ, μπορεί να μεταφερθεί στον ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε..

Με την παράγραφο 2 ρυθμίζονται θέματα υπηρεσιακής μετακίνησης του προσωπικού των τεχνικών κλάδων της ΔΕΗ Α.Ε. και των θυγατρικών της, προκειμένου να αντιμετωπισθούν προβλήματα που επήλθαν στις υπηρεσιακές μετακινήσεις του προσωπικού των ΔΕΗ Α.Ε., ΑΔΜΗΕ Α.Ε., ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. και ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. Ειδικότερα:

Με την υιοθέτηση των διατάξεων των ν. 2685/1999 και 3833/2010, που αφορούν στις υπηρεσιακές μετακινήσεις των δημοσίων υπαλλήλων και Ο.Τ.Α. εντός και εκτός της επικράτειας και την εφαρμογή τους στις υπηρεσιακές μετακινήσεις του προσωπικού των ως άνω εταιρειών, επήλθαν σοβαρότατα προβλήματα στην λειτουργία τους, στις δραστηριότητες της παραγωγής, μεταφοράς, διανομής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας με κίνδυνο την παύση της υποχρεωτικά αδιάλειπτης εκτέλεσης των σχετικών εργασιών.

Δεδομένης της φύσης του αντικειμένου των εν λόγω εταιρειών και λόγω της μεγάλης διασποράς των μονάδων και εγκαταστάσεών τους σε ολόκληρη την χώρα υποχρεούνται να είναι σε διαρκή ετοιμότητα ώστε να αποκαθιστούν χωρίς καθυστερήσεις τις βλάβες, προτού προκαλέσουν ανεπανόρθωτη ζημιά στις ως άνω δραστηριότητες. Για τους λόγους αυτούς, οι μετακινήσεις των εργαζομένων αποτελούν πάγια και διαρκή ανάγκη των εταιρειών, η πλειονότητα δε των μετακινήσεων αυτών γίνεται υπό αντίξοες πολλές φορές συνθήκες, σε αστικές αλλά και απομακρυσμένες περιοχές σε κάθε γωνία της Ελλάδας, λόγω του ανάγλυφου του εδάφους και της ύπαρξης μεγάλου νησιωτικού συμπλέγματος όπου υπάρχουν εγκαταστάσεις και εκτελούνται έργα.

Έπειτα από την εφαρμογή των προαναφερόμενων νόμων η αδυναμία συμμετοχής του έμπειρου και εξειδικευμένου προσωπικού της αποτελεί τροχοπέδη στη μέχρι σήμερα παροχή υψηλών υπηρεσιών που αφορά στην α-

σφάλεια του συνόλου του πληθυσμού της χώρας και κρίνεται σκόπιμη η νομοθετική ρύθμιση του ζητήματος.

Με την παράγραφο 3 ρυθμίζεται η δυνατότητα απόσπασης προσωπικού της ΔΕΗ στο ΤΑΥΤΕΚΩ και στον ΕΟΠΥΥ. Ειδικότερα: Με το ν. 4491/1966 «Περί ασφαλίσεως προσωπικού της Δημόσιας Επιχείρησης Ηλεκτρισμού» η ΔΕΗ ανέλαβε την κοινωνική ασφάλιση του προσωπικού της (άρθρο 1). Η θεσπισθείσα με τον ως άνω νόμο ασφάλιση περιλάμβανε τόσο την επικουρική όσο και την κύρια ασφάλιση, η οποία κάλυπτε τους Κλάδους Συντάξεων, Υγείας και Πρόνοιας - Αντίληψης (άρθρο 3) και για το σκοπό αυτό συστάθηκε «Υπηρεσία Ασφαλίσεως», η οποία ονομάστηκε Διεύθυνση Ασφάλισης Προσωπικού (ΔΑΠ/ΔΕΗ). Σύμφωνα με τις διατάξεις του ως άνω Νόμου στους ασφαλισμένους, τους συνταξιούχους, καθώς και στα μέλη των οικογενειών τους παρείχετο υγειονομική περίθαλψη (άρθρο 14). Για την παροχή υγειονομικής περίθαλψης (προληπτική υγειονομική περίθαλψη, παροχή ιατρικών φροντίδων και βοηθειών, παρακλινικές εξετάσεις κ.λπ.) διατηρούνταν στην Υπηρεσία Ασφάλισης Ιατρεία και Ιατρικά Εργαστήρια στελεχωμένα με το απαραίτητο υγειονομικό προσωπικό. Στη συνέχεια ενόψει της υποχρεωτικής απελευθέρωσης της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας σε εφαρμογή της Οδηγίας 1996/1992 της Ευρωπαϊκής Ένωσης και τη μετατροπή της ΔΕΗ σε ανώνυμη εταιρεία, διαχωρίστηκε το διφυές νομικό πρόσωπο της ΔΕΗ αφενός σε νομικό πρόσωπο ιδιωτικού δικαίου που αναπτύσσει τη δραστηριότητά του στο χώρο της ηλεκτρικής ενέργειας με τη μορφή ανώνυμης εταιρείας αφετέρου σε νομικό πρόσωπο δημοσίου δικαίου που εξακολουθεί να λειτουργεί ως ασφαλιστικός φορέας του προσωπικού της ΔΕΗ. Ως εκ τούτου με το άρθρο 34, του ν. 2773/1999, ιδρύθηκε το νομικό πρόσωπο δημοσίου δικαίου με την επωνυμία «Οργανισμός Ασφάλισης Προσωπικού Δ.Ε.Η.» (ΟΑΠ - ΔΕΗ), και ο οποίος, ως καθολικός διάδοχος της ΔΕΗ, ανέλαβε πλέον όλες τις λειτουργίες αυτής ως ασφαλιστικού φορέα του προσωπικού της.

Στο ως άνω άρθρο (παρ. 1) ορίστηκε ότι ο ΟΑΠ - ΔΕΗ - μεταξύ άλλων - ασκεί την ασφάλιση υγείας και πρόνοιας των ασφαλισμένων του, σύμφωνα με τις διατάξεις του ν. 4491/1966 και του π.δ. 245/1975, όπως αυτές ισχύουν. Επιπλέον, όσον αφορά στο υπηρετούν, κατά ΤΠΥ έναρξη λειτουργίας του ΟΑΠ- ΔΕΗ, προσωπικό της ΔΕΗ στη Διεύθυνση Ασφάλισης Προσωπικού (ΔΑΠ/ΔΕΗ), με την παρ. 7 του άρθρου 34 του ν. 2773/1999, όπως αυτή αντικαταστάθηκε με την παρ. 3 του άρθρου 26 του ν. 2919/2001, ορίστηκε η αυτοδίκαιη απόσπαση του στον ΟΑΠ - ΔΕΗ, χωρίς χρονικό περιορισμό. Ακολούθως, με το ν. 3655/2008 (Α' 58/3.4.2008) (άρθρο 70) συστάθηκε Νομικό Πρόσωπο Δημοσίου Δικαίου (Ν.Π.Δ.Δ.) με την επωνυμία Ταμείο Ασφάλισης Υπαλλήλων Τραπεζών και Επιχειρήσεων Κοινής Ωφέλειας (ΤΑΥΤΕΚΩ). Το εν λόγω Νομικό πρόσωπο (ΤΑΥΤΕΚΩ) συγκροτούσαν τρεις κλάδοι μεταξύ των οποίων, ο κλάδος υγείας, στον οποίο εντάχθηκε και ο κλάδος ασθένειας του ΟΑΠ - ΔΕΗ, ως Τομέας Ασθένειας Προσωπικού ΔΕΗ σκοπός του οποίου ήταν η χορήγηση παροχών υγείας στους ασφαλισμένους και τα μέλη των οικογενειών τους (άρθρο 71 του νόμου). Επιπρόσθετα με το άρθρο 83 του ως άνω νόμου οριζόταν ότι, το ιατρικό και υγειονομικό προσωπικό της ΔΕΗ αποσπασμένο στον ΟΑΠ- ΔΕΗ, κατά το χρόνο ένταξης, εξακολουθεί να υπηρετεί με απόσπαση στο ΤΑΥΤΕΚΩ. Με το ν. 4052/2012 συνενεστήθη το Ν.Π.Δ.Δ. με την επωνυμία Ενιαίο Ταμείο Επικουρικής Ασφάλισης (Ε.Τ.Ε.Α.), με

σκοπό την παροχή μηνιαίας επικουρικής σύνταξης λόγω γήρατος, αναπηρίας και θανάτου στους εργαζόμενους στον ιδιωτικό, δημόσιο και ευρύτερο δημόσιο τομέα, στις τράπεζες και τις επιχειρήσεις κοινής ωφέλειας, καθώς και στα μέλη των οικογενειών τους. Σύμφωνα δε με το άρθρο 36 του ίδιου νόμου, στο ΕΤΕΑ εντάχθηκε μεταξύ άλλων, και ο κλάδος ασφαλίσεως προσωπικού ΔΕΗ του ΤΑΥΤΕΚΩ, ως προς τους κατ' επικουρική ασφάλιση ασφαλισμένους του. Περαιτέρω, με την παρ. 3 του άρθρου 46 του ίδιου νόμου προβλέπεται, μεταξύ άλλων, ότι με απόφαση του Υπουργού Εργασίας και Κοινωνικής Ασφάλισης ορίζεται το προσωπικό που υπηρετεί με απόσπαση ή διάθεση στους κλάδους ή τομείς των Φορέων Κοινωνικής Ασφάλισης (ΦΚΑ) που εντάσσονται στο ΕΤΕΑ και το οποίο εξακολουθεί να υπηρετεί με απόσπαση ή διάθεση στο ΕΤΕΑ. Ακολούθως, με το ν. 3918/2011 συνενεστήθη το Νομικό Πρόσωπο Δημοσίου Δικαίου με την επωνυμία Εθνικός Οργανισμός Παροχής Υπηρεσιών Υγείας (ΕΟΠΥΥ) και στο ν. 4075/2012 (άρθρο 42) ορίζεται ότι στον ΕΟΠΥΥ εντάσσονται οι υπηρεσίες και οι αρμοδιότητες ως προς την παροχή υπηρεσιών υγείας σε είδος του Κλάδου Υγείας του ΤΑΥΤΕΚΩ και του Κλάδου Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ. Με το άρθρο 46 του ν. 4075/2012 (παρ. 5) προβλέπεται, μεταξύ άλλων ότι με Κοινή Υπουργική Απόφαση των Υπουργών Εργασίας και Κοινωνικής Ασφάλισης και Υγείας και Κοινωνικής Αλληλεγγύης ορίζεται το προσωπικό που υπηρετεί με απόσπαση ή διάθεση στο ΤΑΥΤΕΚΩ κατά την ημερομηνία ένταξης του κλάδου υγείας στον ΕΟΠΥΥ και το οποίο εξακολουθεί να υπηρετεί με απόσπαση ή διάθεση στον ΕΟΠΥΥ. Ακολούθως, με τις υπ. αριθ. πρ. Φ.90380/4254/ 546/19.02.2013 και υπ. αριθ. πρ. Φ.90380/16360/ 2175/19.2.13 κ.υ.α. Υπουργών Εργασίας, Κοινωνικής Ασφάλισης και Πρόνοιας και Υγείας, αποφασίστηκε το Διοικητικό, Ιατρικό και Υγειονομικό αποσπασμένο προσωπικό της ΔΕΗ στο ΤΑΥΤΕΚΩ που θα συνεχίσει να υπηρετεί με απόσπαση στον ΕΟΠΥΥ. Δεδομένου ότι οι αυτοτελείς μονάδες υγείας θα εξυπηρετούν τόσο τους ασφαλισμένους της Επιχείρησης οι οποίοι σημειωτέον ξεπερνούν τους 80.000, καθώς επίσης και ασφαλισμένους του ΕΟΠΥΥ, οι οποίοι διαμένουν στην περιοχή που εδρεύουν οι μονάδες αυτές, στόχος της επιχείρησης αποτελεί η βέλτιστη εξυπηρέτηση των ασφαλισμένων της, μέσω της ενίσχυσης των υφιστάμενων μονάδων υγείας με προσωπικό αυτής ώστε να διασφαλισθεί η μελλοντική λειτουργία τους. Ήδη με το ν. 3846/2010 (άρθρο 20, παρ.4) παρέχεται η δυνατότητα απόσπασης προσωπικού της ΔΕΗ Α.Ε. στο ΙΚΑ-ΕΤΑΜ και ΤΑΥΤΕΚΩ, με έκδοση κοινής υπουργικής απόφασης, κατόπιν σύμφωνης γνώμης των Διοικητικών Συμβουλίων της ΔΕΗ και των Ασφαλιστικών Φορέων και υπό τις ειδικότερες προϋποθέσεις που ορίζονται στην εν λόγω διάταξη.

Με τη ρύθμιση της παραγράφου 4 επιδιώκεται η δυνατότητα αποκατάστασης των ιδιαίτερα δυσμενών συνθηκών που προκλήθηκαν στη ΡΑΕ ένεκα της μη πρόσληψης των 14 ειδικών επιστημόνων της Αρχής, των οποίων τα ονόματα είχαν ήδη αναρτηθεί σε τελικό πίνακα αποτελεσμάτων του ΑΣΕΠ, πλην όμως της πρόσληψης των εν λόγω προσώπων προηγήθηκε ρύθμιση με την οποία «πάγωσαν» όλες οι εκκρεμείς διαδικασίες πρόσληψης (βλ. ν. 3833/2010). Επιπρόσθετα, με το ν. 2190/1994 τροποποιήθηκε η επί δεκαετίες ισχύουσα διαδικασία προσλήψεων, κατά τρόπο ώστε, η μη πλήρωση της θέσης από τον επιτυχόντα στη λίστα προσληπτέων, να συνεπάγεται

και την αδυναμία κάλυψης της θέσης αυτής από τη λίστα αναπληρωματικών (δηλ. κατάργηση, συνολικά, της διαδικασίας αναπλήρωσης). Πλην όμως, δεδομένου ότι η προκήρυξη των εν λόγω θέσεων της ΠΑΕ έλαβε χώρα το 2008, ήτοι έχει παρέλθει, άνευ ουδεμίας υπαιτιότητας της Αρχής, πολύ πέραν του «ευλόγου» χρονικού διαστήματος, κατά τρόπο ώστε να είναι πολύ πιθανόν οι επιτυχόντες να μην διατηρούν πλέον το ενδιαφέρον τους για πρόσληψη, το γεγονός αυτό συνεπάγεται και την απώλεια των θέσεων αυτών. Δεδομένου ότι το κατεπείγον της στελέχωσης της ΠΑΕ είχε, ήδη από το Μάρτιο του 2011, αναγνωριστεί με την υπ' αριθμ. ΔΙΠΠ/Φ.ΕΠ.1/71/οικ.4573/01.03.2011 (Β' 323/01.03.2011) κοινή απόφαση των Υπουργών Διοικητικής Μεταρρύθμισης και Ηλεκτρονικής Διακυβέρνησης και Οικονομικών για τον καθορισμό των προτεραιοτήτων και των κριτηρίων κατανομής προσωπικού της Κυβέρνησης, με την οποία η ΠΑΕ συμπεριλήφθηκε στις προτεραιότητες κατανομής προσλήψεων, αλλά οι θέσεις αυτές τελικώς κατανεμήθηκαν στην Αρχή μόλις το Φεβρουάριο του 2013 με την υπ' αριθμ. ΔΙΠΠ/Φ.ΕΠ.1/207/4161/07.02.2013 Απόφαση του Υπουργού Διοικητικής Μεταρρύθμισης και Ηλεκτρονικής Διακυβέρνησης (Β' 349/19.2.2013), προκύπτει, συνεπώς, ότι εν τοις πράγμασι, δεν δόθηκε στην Αρχή η δυνατότητα που παρείχε η μεταβατική διάταξη του δευτέρου εδαφίου της παρ. 17 του άρθρου 1 του ν. 4038/2012 (Α' 14). Τέλος, επισημαίνεται ότι η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας είναι αυτοδύναμος οικονομικός οργανισμός, δεν επιχορηγείται από τον Κρατικό Προϋπολογισμό και η οποιαδήποτε ενίσχυση του προσωπικού της δεν έχει επιπτώσεις στις δαπάνες του κρατικού προϋπολογισμού. Εξάλλου τούτο επισημάνθηκε και στην υπ' αριθμ. ΔΙΠΠ/Φ.ΕΠ.1/207 4161/7.2.2013 Απόφαση του Υπουργού Διοικητικής Μεταρρύθμισης και Ηλεκτρονικής Διακυβέρνησης.

Με τη ρύθμιση της παραγράφου 5 επιδιώκεται η μελλοντική δυνατότητα ενδυνάμωσης της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας με το προσωπικό που είναι αναγκαίο για την αποτελεσματικότερη εκτέλεση του εξαιρετικά υψηλού, σε σημασία και όγκο, φορτίου αρμοδιοτήτων και εργασιών που έχουν ανατεθεί στην Αρχή με το ν. 4001/2011.

Με τη ρύθμιση της παραγράφου 6 διατηρούνται στη ΠΑΕ είκοσι θέσεις εργασίας που καλύπτονται με συμβάσεις εργασίας ιδιωτικού δικαίου ορισμένου χρόνου που έληξαν την 31.12.2012. Πέραν των παγίων και διαρκών αναγκών που δημιουργούνται στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας από την εφαρμογή της Τρίτης Ενεργειακής Δέσμης στην εσωτερική έννομη τάξη, επιπροσθέτως των τρεχουσών αρμοδιοτήτων της ΠΑΕ, οι διατάξεις του ν. 4001/2011 προβλέπουν για τη ΠΑΕ και μια μακρά σειρά από νέες εργασίες και ενέργειες νομοπαρασκευαστικού ιδίως, αλλά και κανονιστικού και αδειοδοτικού χαρακτήρα, με συγκεκριμένο αντικείμενο και διάρκεια, οι οποίες θα πρέπει να έχουν υλοποιηθεί έως και το τέλος του 2014, προκειμένου να ολοκληρωθεί με τον πλέον προσηκόντα τρόπο το πλαίσιο λειτουργίας: α) της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (περιλαμβανομένων και των Α.Π.Ε.), και β) της αγοράς φυσικού αερίου. Οι εργασίες αυτές αφορούν ιδίως στη σύνταξη Κωδίκων και Κανονισμών, την αξιολόγηση και έκδοση Αδειών Διαχείρισης, τον καθορισμό αναλυτικών μεθοδολογιών, την πιστοποίηση των Διαχειριστών ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου κ.α. Ενόψει των αυξημένων αυτών απαιτήσεων και αναγκών για την προσαρμογή στις νέες νομοθετικές

ρυθμίσεις, οι οποίες δεν δύναται να ικανοποιηθούν από το ελλειπέστατο μόνιμο ανθρώπινο δυναμικό της ΠΑΕ, θα πρέπει να διατηρηθούν σε ισχύ οι είκοσι (20) θέσεις εργασίας που έχουν ήδη συσταθεί, με την παράγραφο 10 του άρθρου 34 του ν. 3734/2003, και να καλυφθούν με συμβάσεις εργασίας ορισμένου χρόνου διάρκειας δύο (2) ετών. Οι θέσεις αυτές θα πρέπει να καλυφθούν από άτομα συγκεκριμένων δεξιοτήτων και εξειδικευμένης εμπειρίας σε ενεργειακά θέματα, τα οποία θα επιλεγούν από τη ΠΑΕ με βάση τις ιδιαιτερότητες των αναγκών της. Εξαιτίας δε του γεγονότος ότι η ως άνω προσαρμογή απαιτείται να έχει ολοκληρωθεί το αργότερο έως και το τέλος του 2014, οπότε είναι απαραίτητο να έχουν τεθεί και οι βάσεις για τις δομικές αλλαγές στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου, ενόψει της εφαρμογής των ρυθμίσεων του Ενιαίου Μοντέλου Ευρωπαϊκής Αγοράς (Target Model), το δε χρονοδιάγραμμα υλοποίησης όπως έχει καταγραφεί από τη ΠΑΕ είναι ιδιαίτερα πειστικό, η διαδικασία πρόσληψης που θα ακολουθηθεί θα πρέπει να παρεκκλίνει από το γενικό κανόνα, ο οποίος είναι χρονοβόρος και δεν ικανοποιεί τις ως άνω απαιτήσεις. Οι δαπάνες που προκαλούνται από την εφαρμογή της συγκεκριμένης διάταξης βαρύνουν αποκλειστικά τον προϋπολογισμό της ΠΑΕ, ο οποίος δεν επιδοτείται από τον Κρατικό Προϋπολογισμό.

Άρθρο 19

Τροποποίηση των νόμων 3054/2002 και 4123/2013

Με τις προτεινόμενες διατάξεις των παραγράφων 1 έως 6 τροποποιούνται διατάξεις των νόμων 3054/2002 (Α' 230) και 4123/2013 (Α' 43), και συγκεκριμένα:

Με την παράγραφο 1 τροποποιείται το άρθρο 3 του ν. 3054/2002 (Α' 230), ώστε στην κατηγορία VI των πετρελαιοειδών προϊόντων να συμπεριληφθούν τα «Λιπαντικά». Η συγκεκριμένη τροποποίηση θα δώσει την δυνατότητα να προσμετράται το εν λόγω πετρελαιοειδές προϊόν στα αποθέματα έκτακτης ανάγκης, δεδομένης και της σημαντικότητας του στην λειτουργία μηχανών εσωτερικής καύσης και την συνεπακόλουθη επίπτωση στην οικονομία της χώρας εν γένει.

Με την παράγραφο 2 τροποποιείται ο ν. 3054/2002 όπως ισχύει και παρέχεται η δυνατότητα προμήθειας από τους πωλητές πετρελαίου θέρμανσης που δεν διαθέτουν αποθηκευτικούς χώρους πετρελαίου θέρμανσης και από εταιρείες εμπορίας με άδεια κατηγορίας Α', ώστε να διευκολύνονται και να επιτυγχάνουν πιο ανταγωνιστικές τιμές στην αγορά, καθώς και για να βοηθηθούν οι επιχειρήσεις τους στις δύσκολες συνθήκες της αγοράς.

Με την παράγραφο 3 τροποποιείται η περίπτωση ε' της παραγράφου 1 του άρθρου 17 ώστε να εναρμονισθεί με τις τελευταίες τροποποιήσεις του νόμου από τους νόμους 4093/2012 και 4111/2013.

Με την παρ. 4 συμπληρώνεται το άρθρο 8 του νόμου 4123/2013, μεταφέροντας την πρόβλεψη της Οδηγίας για δυνατότητα των ΚΦΔΑ ή των οικονομικών φορέων άλλων κρατών μελών, να μεταβιβάζουν υποχρεώσεις τήρησης αποθεμάτων έκτακτης ανάγκης που προβλέπονται στην Οδηγία 2009/119/ΕΚ στον ΚΦΔΑ που προβλέπεται στο άρθρο 7 του ν. 4123/2013 ή στους οικονομικούς φορείς στους οποίους επιβάλλονται υποχρεώσεις διατήρησης αποθεμάτων σύμφωνα με το άρθρο 19 του νόμου, προκειμένου η χώρα να ανταποκρίνεται στις υποχρεώσεις που απορρέουν από το άρθρο 3.

Τέλος, με την παράγραφο 5 τροποποιείται η παρ. 4 του άρθρου 19 του ν. 4123/2013 (Α' 43) ώστε να συμπεριληφθούν και τα προϊόντα της κατηγορίας ΙΙΙ στη υποχρέωση των κατόχων άδειας διύλισης να διατηρούν το 1/3 συγκεκριμένων κατηγοριών καυσίμων ως αποθέματα έκτακτης ανάγκης, ώστε να υπάρξει περαιτέρω ευελιξία στους υπόχρεους και εύρυθμη λειτουργία της αγοράς καυσίμων.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Γ' ΤΕΛΙΚΕΣ, ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΕΣ ΚΑΙ ΚΑΤΑΡΓΟΥΜΕΝΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ

Άρθρο 20: Τελικές και μεταβατικές διατάξεις

Με την παράγραφο 1 γίνονται διορθώσεις σε λάθη που έγιναν εκ παραδρομής στο ν. 4152/2013.

Με την παράγραφο 2 διευκρινίζεται ότι η εγγυητική επιστολή συνυποβάλλεται στον διαχειριστή με την αποδοχή της Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης και όχι με τη χορήγηση της Προσφοράς.

Η διάταξη της παραγράφου 3 αφορά σε έργα για τα οποία το μεγαλύτερο μέρος της αδειοδοτικής διαδικασίας συμπεριλαμβανομένης της υπογραφής των συμβάσεων πώλησης και σύνδεσης πραγματοποιήθηκε πριν την ψήφιση του ν. 4093/2012, και για τα οποία, αν και τούτα είχαν ολοκληρωθεί κατασκευαστικά, καθυστέρησε η ενεργοποίηση της σύνδεσής τους λόγω της σώρευσης των έργων προς σύνδεση ως αποτέλεσμα των αλλαγών που επέφερε ο ανωτέρω νόμος, παρά το γεγονός ότι είχαν υποβληθεί δηλώσεις ετοιμότητας στον αρμόδιο διαχειριστή εντός του προβλεπόμενου 18/36μήνου. Κρίνεται επομένως αναγκαία η θέσπιση της εν λόγω ρύθμισης προκειμένου να διατηρηθούν για τα συγκεκριμένα έργα οι εγγυημένες τιμές όπως προκύπτουν βάσει του πίνακα του άρθρου 27Α του ν. 3734/2009, όπως ίσχυε πριν την τροποποίησή του με το ν. 4093/2012

Με την παράγραφο 4 παρέχεται η δυνατότητα αναβίωσης αδειών εγκατάστασης έργων Α.Π.Ε., που έχουν λήξει συμπεριλαμβανομένων τυχόν παρατάσεων που προέβλεπε το υφιστάμενο πλαίσιο. Δεδομένης της ρύθμισης της παρ. 10 του άρθρου 8 του ν. 3468/2006, όπως τροποποιείται με το άρθρο 1 του παρόντος, που προβλέπει τη μη δυνατότητα έκδοσης άδειας εγκατάστασης για δεύτερη φορά για το ίδιο έργο, με τη θέσπιση της εν λόγω διάταξης δίνεται διέξοδος σε παραγωγούς οι οποίοι προσέβλεπαν στην έκδοση νέας άδειας εγκατάστασης για το ίδιο έργο και επιδιώκεται η ολοποίηση ώριμων έργων στη βάση νέου επιχειρηματικού πλάνου από τους κατόχους των εν λόγω αδειών.

Με την παράγραφο 5 και στο πλαίσιο της προσπάθειας υλοποίησης ώριμων έργων παρέχεται η δυνατότητα να υπαχθούν στις διατάξεις της παραγράφου 10α του άρθρου 8 του ν. 3468/2006, όπως τροποποιείται με το άρθρο 1 του παρόντος, φορείς έργων για τα οποία έχει ήδη ληφθεί παράταση άδειας εγκατάστασης στη βάση του προϊσχύοντος νομοθετικού πλαισίου.

Με την παράγραφο 6 διευκρινίζεται το θεσμικό πλαίσιο που θα εφαρμόζεται αναφορικά με τους ειδικούς όρους και περιορισμούς δόμησης, καθώς και τις αποστάσεις από τα όρια οικισμών για την εγκατάσταση μικρών ανεμογεννητριών μέχρι την έκδοση της υπουργικής απόφασης της παρ. 4 του άρθρου 3 του ν. 2244/1994.

Με την παράγραφο 7 και όσον αφορά στην αδειοδότηση

στη σταθμών μικρών ανεμογεννητριών αποσαφηνίζεται το θεσμικό πλαίσιο που θα εφαρμόζεται για σταθμούς για τους οποίους έχουν χορηγηθεί προσφορές σύνδεσης προ της έναρξης ισχύος του παρόντος νόμου, με το οποίο θεσπίζονται νέοι όροι και προϋποθέσεις για εγκατάσταση μικρών ανεμογεννητριών.

Σύμφωνα με την προτεινόμενη ρύθμιση της παραγράφου 8, οι παραγωγοί ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς ΣΗΘΥΑ που κάνουν χρήση φυσικού αερίου και διαθέτουν την παραγόμενη θερμική ενέργεια μέσω δικτύου τηλεθέρμανσης πόλεων δεν υπόκεινται στην υποχρέωση καταβολής έκτακτης εισφοράς αλληλεγγύης της υποπαραγράφου 1 της παραγράφου Ι.2. του άρθρου πρώτου του ν. 4093/2012, καθώς η τηλεθέρμανση συμβάλλει σημαντικά στην εξοικονόμηση ενέργειας.

Με την παράγραφο 9 αποσαφηνίζεται ότι στο πεδίο εφαρμογής των διατάξεων της υποπαραγράφου 1 της παραγράφου Ι.2 του άρθρου πρώτου του ν. 4093/2012 εντάσσονται και οι αυτοπαραγωγοί ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α..

Με την παράγραφο 10 παρέχεται η δυνατότητα στη ΡΑΕ να καθορίζει προσωρινά με απόφασή της, τη μεθοδολογία για τον υπολογισμό του ανταλλάγματος που οφείλεται στους δικαιούχους που παρέχουν τις Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας που καθορίζονται με την υπ' αριθμόν ΠΔ5/ΗΛ/Φ1Β/12924/13.6.2007 (Β' 1040) απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, όπως ισχύει.

Παράγραφος 11: Σύμφωνα με την περίπτωση ζ' της παρ. 2 του άρθρου 129 του ν. 4001/2011 η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. οφείλει να συνάπτει συμβάσεις με τους κατόχους των αδειών για την έγχυση και απορρόφηση ενέργειας και την παροχή Επικουρικών Υπηρεσιών στο δίκτυο διανομής των Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων και την αμοιβή των παραγωγών της ενέργειας αυτής, σύμφωνα με τα ειδικότερα οριζόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών. Επειδή η ΡΑΕ σε εφαρμογή των διατάξεων του άρθρου 130 του ν. 4001/2011, έχει θέσει σε δημόσια διαβούλευση στις 31.01.2013 τον Κώδικα Διαχείρισης των Ηλεκτρικών Συστημάτων των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών κρίνεται απαραίτητο, έως ότου ολοκληρωθεί η διαδικασία, να θεσμοθετηθεί μεταβατικό καθεστώς σύμφωνα με το οποίο θα συναφθούν οι σχετικές συμβάσεις μεταξύ ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. παραγωγών και προμηθευτών στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά και οι οποίες θα ισχύουν για το χρονικό διάστημα από την 1η Ιουλίου 2013 μέχρι τη δημοσίευση του Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών.

Άρθρο 21: Καταργούμενες διατάξεις

Με την παράγραφο 1 καταργείται η παρ. 12 του άρθρου 39 του ν. 4062/2012, με την οποία είχε θεσπιστεί η δυνατότητα προσαύξησης έως 10% των τιμών που κάθε φορά προβλέπονται για ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται μέσω φωτοβολταϊκών σταθμών υπό την προϋπόθεση ποσοστό τουλάχιστον 70% του κόστους του εξοπλισμού των εν λόγω σταθμών να προέρχεται από προϊόντα που παρήχθησαν σε χώρα της Ευρωπαϊκής Ένωσης ή του Ευρωπαϊκού Οικονομικού Χώρου. Κρίνεται σκόπιμη η κατάργηση της εν λόγω διάταξης διότι εγείρεται ζήτημα περί συμβατότητας αυτής με συμφωνίες του Παγκόσμιου Οργανισμού Εμπορίου (Γενική Συμφωνία Δασμών και Εμπορίου – GATT - τη Συμφωνία για τις Επιδότησεις και

τα Αντισταθμιστικά Μέτρα – SCM – καθώς και τη Συμφωνία των Επενδυτικών Μέτρων που σχετίζονται με το εμπόριο – TRIMs) λόγω διακριτικής μεταχείρισης προϊόντων που παράγονται εντός Ε.Ε..

Με την παράγραφο 2 καταργείται η εξουσιοδοτική διάταξη για έκδοση υπουργικής απόφασης για ρύθμιση θεμάτων σχετικά με την επιβολή της έκτακτης εισφοράς της υποπαραγράφου 1 της παραγράφου 1.2 του άρθρου πρώτου του ν. 4093/2012 καθώς δεν κρίνεται αναγκαία για την εφαρμογή της εν λόγω διάταξης.

Με την παράγραφο 3 διαγράφεται η περίπτωση γ' των φωτοβολταϊκών του Ειδικού Προγράμματος από τον πίνακα της περίπτωσης β' της παραγράφου 1 του άρθρου 13 του ν. 3468/2006. Στην παρ. 3 του άρθρου 14 του ν. 3468/2006 (Α' 129) προβλέπεται ότι με κοινή υπουργική απόφαση των Υπουργών Οικονομικών και Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, μετά από γνώμη της Ρ.Α.Ε., καταρτίζεται Ειδικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων σε κτιριακές εγκαταστάσεις και ιδίως σε στέγες και προσόψεις κτιρίων. Με την ίδια απόφαση, ρυθμίζονται, μεταξύ άλλων, και θέματα τιμολόγησης της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται στο πλαίσιο του Ειδικού Προγράμματος. Στην παρ. 2 του άρθρου 5 του ν. 3851/2010, η οποία αντικατέστησε την περίπτωση β' της παραγράφου 1 του άρθρου 13 του ν. 3468/2006, περιλήφθηκε πίνακας τιμολόγησης ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς Α.Π.Ε.. Ο εν λόγω πίνακας περιλαμβάνει συγκεντρωτικά τις τιμές της ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς Α.Π.Ε., πλην αυτών για τους φωτοβολταϊκούς σταθμούς, των οποίων η τιμολόγηση της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας ρυθμίζεται βάσει του άρθρου 27Α του ν. 3734/2009 (Α' 8). Στον εν λόγω πίνακα περιλήφθηκε για πρώτη φορά σε νόμο η τιμή της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από φωτοβολταϊκά στο πλαίσιο του Ειδικού Προγράμματος, γεγονός που επέφερε σύγχυση καθώς, όπως προαναφέρθηκε, τα θέματα τιμολόγησης ρυθμίζονται με υπουργική απόφαση. Επισημαίνεται, ότι η ένταξη της ανωτέρω περίπτωσης στον πίνακα του άρθρου 13 του ν. 3468/2006 δεν επέφερε μεταβολή της ισχύουσας, βάσει του Ειδικού Προγράμματος, τιμής – εξακολούθησε να είναι σε ισχύ η τιμή των 0,55€/KWh. Από αυτό, μπορεί να συναχθεί ότι η ένταξη της τιμής της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας στο πλαίσιο του Ειδικού Προγράμματος στον ανωτέρω πίνακα επιβεβαίωσε απλώς την τιμή που ίσχυε κατά τον χρόνο της εν λόγω ένταξης (θέσης σε ισχύ του νόμου). Με την προτεινόμενη ρύθμιση, για λόγους σαφήνειας και ασφάλειας δικαίου, καταργείται η περίπτωση γ' του πίνακα της περίπτωσης β' της παραγράφου 1 του άρθρου 13 του ν. 3468/2006 («Φωτοβολταϊκά έως 10 kW στον οικιακό τομέα και σε μικρές επιχειρήσεις (σύμφωνα με το ειδικό πρόγραμμα σε κτιριακές εγκαταστάσεις – ΚΥΑ 12323/ΓΓ 175/4.6.2009, Β' 1079»)), καθώς η περιληψη της εν λόγω περίπτωσης στον πίνακα τιμολόγησης επιφέρει προβλήματα ως προς το ποιο είναι το εφαρμοστέο νομοθετικό πλαίσιο αναφορικά με θέματα τιμολόγησης και αναπροσαρμογής τιμών στο πλαίσιο του Ειδικού Προγράμματος μετά και τη θέσπιση του άρθρου 7 του παρόντος νόμου.

Με την παράγραφο 4 καταργείται το Κεφάλαιο Ε' - Πώλησις Σμύριδος (άρθρα 33-39) του π.δ. «Περί Κωδικοποίησης των κειμένων διατάξεων «περί Ναξίας Σμύριδος».

Με τις διατάξεις της παραγράφου 5 διαγράφεται το πρώτο εδάφιο και απαλείφεται η λέξη «υπόλοιπα» από

το δεύτερο και τρίτο εδάφιο της παραγράφου 3 του άρθρου 10 του ν. 4001/2011. Με τις εν λόγω μεταβολές επιδιώκεται η εξομοίωση του Προέδρου και των Αντιπροέδρων της Αρχής με τα λοιπά Μέλη της, προκειμένου να δύνανται όλοι να ασκούν διδακτικά καθήκοντα σε ΑΕΙ, ΤΕΙ και φορείς μη κερδοσκοπικού χαρακτήρα, καθώς και να συνεργάζονται με μέλη άλλων ρυθμιστικών Αρχών.

Με την παράγραφο 6 και την εκεί προβλεπόμενη διαγραφή του προτελευταίου εδαφίου της παρ. 3 του άρθρου 41 του ν. 4001/2011 επιδιώκεται η εξομοίωση των Μελών που κατέχουν τη δικηγορική ιδιότητα με τα λοιπά Μέλη άλλων ειδικοτήτων, ως προς το δικαίωμά τους να καλύπτονται πλήρως από την Αρχή οι ασφαλιστικές και ιατροφαρμακευτικές εισφορές που τους βαρύνουν, και όχι μόνον τα 2/3 αυτών, όπως ρυθμίζεται τώρα με την παραπομπή στις διατάξεις του τρίτου εδαφίου της παραγράφου.

Με την παράγραφο 7 καταργείται το τελευταίο εδάφιο της παρ. 10 του άρθρου 7 του ν. 3054/2002, ώστε να παρέχεται η δυνατότητα χρησιμοποίησης από τους Προμηθευτικούς Συνεταιρισμούς και τις Κοινοπραξίες των Ανεξάρτητων Πρατηρίων, βυτιοφόρων άλλων από αυτά που διαθέτουν τα μέλη τους κάτοχοι αδειών λιανικής εμπορίας (λειτουργίας), ώστε να διευκολύνονται και να αυξάνουν το μεταφορικό τους έργο, καθώς και για να αποφευχθεί η αύξηση της ανεργίας.

Με την παράγραφο 8 καταργείται το τελευταίο εδάφιο της περίπτωσης α' της παρ. 5 του άρθρου 15 του ν. 3054/2002, δεδομένου ότι, μετά την ενσωμάτωση της οδηγίας 2009/119/ΕΚ περί «διατήρησης ενός ελάχιστου επιπέδου αποθεμάτων αργού πετρελαίου η/και προϊόντων πετρελαίου» με το ν. 4123/2013 (Α' 43/ 19.2.2013), ο υπολογισμός της υποχρέωσης των κρατών-μελών της Ευρωπαϊκής Ένωσης ως προς την τήρηση αποθεμάτων έκτακτης ανάγκης αργού πετρελαίου ή/και προϊόντων πετρελαίου, γίνεται με βάση τις καθαρές εισαγωγές και όχι την εσωτερική κατανάλωση όπως ίσχυε, μέχρι 31.12.2012, με την οδηγία 2006/67/ΕΚ.

Αθήνα, 16 Σεπτεμβρίου 2013

ΟΙ ΥΠΟΥΡΓΟΙ

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ	ΕΣΩΤΕΡΙΚΩΝ
Ι. Στουρνάρας	Ι. Μιχελάκης
ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΚΑΙ ΑΝΤΑΓΩΝΙΣΤΙΚΟΤΗΤΑΣ	ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΗΣ ΜΕΤΑΡΡΥΘΜΙΣΗΣ ΚΑΙ ΗΛΕΚΤΡΟΝΙΚΗΣ ΔΙΑΚΥΒΕΡΝΗΣΗΣ
Κων. Χατζηδάκης	Κ. Μητσοτάκης
ΥΠΟΔΟΜΩΝ, ΜΕΤΑΦΟΡΩΝ ΚΑΙ ΔΙΚΤΥΩΝ	ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ, ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΚΛΙΜΑΤΙΚΗΣ ΑΛΛΑΓΗΣ
Μ. Χρυσοχοϊδης	Ι. Μανιάτης
ΕΡΓΑΣΙΑΣ, ΚΟΙΝΩΝΙΚΗΣ ΑΣΦΑΛΙΣΗΣ ΚΑΙ ΠΡΟΝΟΙΑΣ	
Ι. Βρούτσης	

ΣΧΕΔΙΟ ΝΟΜΟΥ

Ρυθμίσεις θεμάτων Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και άλλες διατάξεις

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Α΄ ΡΥΘΜΙΣΕΙΣ ΘΕΜΑΤΩΝ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Άρθρο 1 Άδειες εγκατάστασης

1. Η παρ. 10 του άρθρου 8 του ν. 3468/2006 αντικαθίσταται ως εξής:

«10. α1) Η άδεια εγκατάστασης χορηγείται άπαξ, ισχύει για δύο (2) έτη και μπορεί να παρατείνεται έως δύο φορές, μετά από αίτημα του κατόχου της, σύμφωνα με τις ακόλουθες προϋποθέσεις.

α) Παράταση αρχικά για δύο (2) έτη εφόσον:

αα) έχουν εκτελεστεί έργα υποδομής του έργου ή και έργα σύνδεσης που αντιστοιχούν σε δαπάνες που υπερβαίνουν το 50% του συνολικού κόστους αυτών, ή

ββ) δεν συντρέχει η προϋπόθεση της ανωτέρω υποπερίπτωσης αα΄ αλλά έχουν συναφθεί οι συμβάσεις για την προμήθεια του ηλεκτρομηχανολογικού εξοπλισμού ο οποίος απαιτείται για την υλοποίηση του έργου ή έχουν εκτελεστεί δαπάνες που υπερβαίνουν το 50% του κόστους αγοράς αυτού, ή

γγ) υφίσταται αναστολή με δικαστική απόφαση οποιασδήποτε άδειας απαραίτητης για τη νόμιμη εκτέλεση του έργου, ή

δδ) υφίσταται υποχρέωση από το θεσμικό πλαίσιο για διενέργεια διαγωνιστικής διαδικασίας προκειμένου να υλοποιηθεί το έργο.

β) Παράταση για δεκαοκτώ (18) επιπλέον μήνες, εφόσον:

αα) έχει εκτελεσθεί έργο, οι δαπάνες του οποίου καλύπτουν το 40% του συνολικού κόστους της επένδυσης, ή

ββ) υφίσταται αναστολή με δικαστική απόφαση οποιασδήποτε άδειας απαραίτητης για τη νόμιμη εκτέλεση του έργου.

β1) Εάν μέχρι την παρέλευση του χρονικού διαστήματος ισχύος της άδειας εγκατάστασης, συμπεριλαμβανομένων των παρατάσεων, δεν έχει υποβληθεί αίτημα στον αρμόδιο διαχειριστή για έναρξη δοκιμαστικής λειτουργίας του σταθμού: α) ανακαλείται η άδεια παραγωγής και παύει να ισχύει κάθε άλλη διοικητική πράξη ή σύμβαση που αφορούν στο σταθμό και β) κινείται η διαδικασία επιβολής κυρώσεων βάσει της απόφασης που εκδίδεται κατ' εξουσιοδότηση του άρθρου 4 παρ. 3 του ν. 2244/1994 (Α΄ 168) και ο φορέας του σταθμού υποχρεούται στην αποκατάσταση του χώρου εγκατάστασης στη μορφή που είχε πριν την έκδοση της άδειας εγκατάστασης, εφόσον ο χώρος εγκατάστασης αφορά δημόσια γη.

γ1) Κατά παρέκκλιση της υποπαραγράφου β1, η άδεια παραγωγής δεν ανακαλείται εάν μέχρι την παρέλευση του χρονικού διαστήματος ισχύος της άδειας εγκατάστασης, συμπεριλαμβανομένων των παρατάσεων, έχει εκτελεστεί έργο που αντιστοιχεί στο 50% του συνολικού κόστους της επένδυσης. Στην περίπτωση του προηγούμενου εδαφίου: α) κινείται η διαδικασία επιβολής κυρώσεων βάσει της απόφασης που εκδίδεται κατ' εξουσιοδότηση του άρθρου 4 παρ. 3 του ν. 2244/1994 (Α΄ 168) και β) χορηγείται, κατά την κρίση της αδειοδοτούσας αρ-

χής, νέα άδεια εγκατάστασης για ολοκλήρωση του έργου σε εύλογο χρόνο, που προσδιορίζεται από την αδειοδοτούσα αρχή, χωρίς δυνατότητα περαιτέρω παράτασης. Για την εφαρμογή του προηγούμενου εδαφίου α΄ τροποποιείται η άδεια παραγωγής και προσαρμόζεται κατάλληλα η ισχύς ώστε το έργο να μπορεί να είναι λειτουργικό και β) εντός διαστήματος δύο (2) μηνών από τη λήξη της άδειας εγκατάστασης υποβάλλεται από τον κάτοχο της άδειας παραγωγής αίτημα για χορήγηση νέας άδειας εγκατάστασης συνοδευόμενο από την τροποποιημένη άδεια παραγωγής, τεκμηριωμένη πρόταση ολοκλήρωσης και σχετικό χρονοδιάγραμμα υλοποίησης.

δ1) Στις περιπτώσεις: α) συγκροτημάτων αιολικών πάρκων συνολικής ισχύος μεγαλύτερης από εκατόν πενήντα (150) MW, β) έργων Α.Π.Ε. που συνδέονται με το Εθνικό Διασυνδεδεμένο Σύστημα μέσω ειδικού προς τούτο υποθαλάσσιου καλωδίου ή άλλου έργου σύνδεσης του οποίου η κατασκευή απαιτεί χρονικό διάστημα που υπερβαίνει το διάστημα για το οποίο χορηγείται και παρατείνεται η άδεια εγκατάστασης, όπως βεβαιώνεται από τον Διαχειριστή του Συστήματος, γ) υβριδικών έργων Α.Π.Ε., και δ) μεγάλων υδροηλεκτρικών έργων, επιτρέπεται η παράταση της ισχύος της άδειας εγκατάστασης για χρονικό διάστημα ίσο με αυτό που απαιτείται για την εκτέλεση του έργου, μετά την υποβολή και την έγκριση από την αδειοδοτούσα αρχή, τεκμηριωμένης πρότασης με συνημμένο χρονοδιάγραμμα από τον κάτοχο της άδειας.»

2. Με την επιφύλαξη των οριζόμενων στην απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής της περίπτωσης 3 της υποπαραγράφου Ι.1 της παρ. Ι΄ του άρθρου πρώτου του ν. 4152/2013 (Α΄ 107) που αφορά τις ειδικότερες προϋποθέσεις για την υποβολή και επιστροφή των εγγυητικών επιστολών, καθώς και για το ύψος αυτών για σταθμούς που περιγράφονται στην υποπαραγραφο δ.1. της παρ. 10 του άρθρου 8 του ν. 3468/2006, για τη χορήγηση της παράτασης των περιπτώσεων α΄ και β΄ της υποπαραγράφου α.1. της παρ. 10 του άρθρου 8 του ν. 3468/2006 απαιτείται η υποβολή της εγγυητικής επιστολής της περίπτωσης 3 της υποπαραγράφου Ι.1 της παρ. Ι΄ του άρθρου πρώτου του ν. 4152/2013, μετά την έναρξη ισχύος της, εάν αυτή δεν έχει υποβληθεί για τη χορήγηση ή τη διατήρηση σε ισχύ της Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης κατά τα οριζόμενα στις περιπτώσεις 3 και 4 της υποπαραγράφου Ι.1 της παρ. Ι΄ του άρθρου πρώτου του ν. 4152/2013. Το ποσό της ανωτέρω εγγυητικής επιστολής μειώνεται στο ένα τέταρτο του αρχικού ποσού εάν κατά την υποβολή του αιτήματος παράτασης της άδειας εγκατάστασης είναι σε ισχύ η σύμβαση σύνδεσης ή άλλως με τη θέση σε ισχύ της σύμβασης σύνδεσης.

Άρθρο 2 Μεγάλοι Υδροηλεκτρικοί Σταθμοί (ΥΗΣ)

1. Η παρ. 4 του άρθρου 27 του ν. 3468/2006, όπως ισχύει, αντικαθίσταται από την έναρξη ισχύος του ν. 4042/2012 (Α΄ 24), ως ακολούθως:

«4. Οι διατάξεις των άρθρων 7 και 8 του παρόντος νόμου που αφορούν στην εγκατάσταση και λειτουργία σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και στη διαδικασία έκδοσης των σχετικών αδειών, συμπεριλαμβανομένων αυτών που απαιτούνται από την κείμενη δασική νομοθεσία, εφαρμόζονται ομοίως και

στις περιπτώσεις υδροηλεκτρικών σταθμών εγκατεστημένης ισχύος άνω των 15 MW, ανεξάρτητα από τον φορέα κατασκευής και λειτουργίας. Για τους παραπάνω σταθμούς, δεν εφαρμόζονται οι διατάξεις του παρόντος που αφορούν στην προτεραιότητα ένταξης στο Σύστημα ή το Δίκτυο (κατανομή φορτίου), την εξασφάλιση εγγυημένης τιμής πώλησης της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και οι διατάξεις της παραγράφου Α1 του άρθρου 25 και του άρθρου 25α του παρόντος. Ο τρόπος και η διαδικασία υποβολής των προσφορών έγχυσης των ανωτέρω υδροηλεκτρικών σταθμών, διέπονται αποκλειστικώς από τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.»

2. Στο τέλος της παρ. 3 του άρθρου 45 του ν. 998/1979 (Α' 289) προστίθεται εδάφιο ως εξής:

«Οι διατάξεις της παρούσας παραγράφου εφαρμόζονται και για υδροηλεκτρικούς σταθμούς εγκατεστημένης ισχύος άνω των 15 MW, ανεξάρτητα από τον φορέα κατασκευής και λειτουργίας των σταθμών, συμπεριλαμβανομένων του φράγματος και της δημιουργούμενης για τη λειτουργία τους τεχνητής λίμνης, άλλων έργων για δημιουργία ταμιευτήρα αποθήκευσης νερού και εγκατάστασης αντλητικών συστημάτων, καθώς και των έργων σύνδεσης και κάθε συνοδού έργου.»

3. Στο τέλος της παρ. 2 του άρθρου 58 του ν. 998/1979 (Α' 289) προστίθεται εδάφιο ως εξής:

«Οι διατάξεις της παρούσας παραγράφου εφαρμόζονται και για υδροηλεκτρικούς σταθμούς εγκατεστημένης ισχύος άνω των 15 MW, ανεξάρτητα από τον φορέα κατασκευής και λειτουργίας των σταθμών, συμπεριλαμβανομένων του φράγματος και της δημιουργούμενης για τη λειτουργία τους τεχνητής λίμνης, άλλων έργων για δημιουργία ταμιευτήρα αποθήκευσης νερού και εγκατάστασης αντλητικών συστημάτων, καθώς και των έργων σύνδεσης και κάθε συνοδού έργου.»

4. Στην υποπαράγραφο Ι.5 της παρ. Ι' του άρθρου πρώτου του ν. 4152/2013 προστίθεται περίπτωση 7 ως ακολούθως:

«7. Οι διατάξεις των περιπτώσεων 3 και 4 της υποπαραγράφου Ι.1 και οι διατάξεις της υποπαραγράφου Ι.2 της παρούσας παραγράφου δεν εφαρμόζονται στις περιπτώσεις υδροηλεκτρικών σταθμών εγκατεστημένης ισχύος άνω των 15 MW, καθώς και υδροηλεκτρικών σταθμών που διαθέτουν αντλητικό σύστημα και σύστημα αποθήκευσης ανεξάρτητα από τον φορέα κατασκευής και λειτουργίας.»

Άρθρο 3

Μεταφορά θέσης εγκατάστασης

1. Σε περιπτώσεις όπου, μετά τη χορήγηση της άδειας παραγωγής ή της Προσφοράς Σύνδεσης για σταθμό παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. ή ΣΗΘΥΑ των άρθρων 3 και 4 του ν. 3468/2006 αντίστοιχα, μεταβάλλεται το νομικό ή κανονιστικό πλαίσιο χωροθέτησης με αποτέλεσμα να μην είναι δυνατή η εγκατάσταση του σταθμού στη θέση που είχε αρχικά προβλεφθεί, είναι δυνατή η άπαξ μεταβολή του τόπου εγκατάστασης, μετά από αίτημα του ενδιαφερομένου για τροποποίηση της άδειας παραγωγής ή της Προσφοράς Σύνδεσης αντίστοιχα.

2. Η νέα θέση εγκατάστασης πρέπει να είναι εντός ζώνης πέντε (5) χιλιομέτρων από τα όρια της περιοχής στην οποία βρισκόταν η αρχική θέση εγκατάστασης και

στην οποία δεν είναι δυνατή πλέον η εγκατάσταση του σταθμού για τους λόγους που αναφέρονται στην ανωτέρω παράγραφο 1.

3. Με την απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής της παρ. 3 του άρθρου 5 του ν. 3468/2006 καθορίζονται τα ειδικότερα κριτήρια και οι λεπτομέρειες εφαρμογής του παρόντος άρθρου. Τα ανωτέρω κριτήρια εφαρμόζονται από τον αρμόδιο Διαχειριστή και για τους σταθμούς του άρθρου 4 του ν. 3468/2006.

4. Στις περιπτώσεις του παρόντος άρθρου συνεχίζεται η διαδικασία υλοποίησης της επένδυσης κατόπιν τροποποίησης κατά προτεραιότητα των σχετικών αδειών και εγκρίσεων, καθώς και της Προσφοράς Σύνδεσης και ανάλογης τροποποίησης των Συμβάσεων Σύνδεσης και Πώλησης.

Άρθρο 4

Όροι και προϋποθέσεις για εγκατάσταση μικρών Ανεμογεννητριών

1. Με την επιφύλαξη του άρθρου 6, η εγκατάσταση μικρών ανεμογεννητριών που συνδέονται στο δίκτυο γίνεται αποκλειστικά στο πλαίσιο Ειδικού Προγράμματος Ανάπτυξης μικρών Ανεμογεννητριών που καταρτίζεται με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, η οποία εκδίδεται έως 30.6.2014. Το Πρόγραμμα αφορά εγκατάσταση μικρών ανεμογεννητριών για σταθμούς συνολικής ισχύος μέχρι 50 kW σε γήπεδα, οικόπεδα και κτιριακές εγκαταστάσεις, που εγχέουν ενέργεια στο δίκτυο διανομής.

2. Το πρόγραμμα καταρτίζεται με βάση μελέτη, στην οποία αποτυπώνονται τα μακροοικονομικά οφέλη και η επίπτωση στο κόστος ηλεκτρικής ενέργειας, η βέλτιστη εκμετάλλευση του τοπικού αιολικού δυναμικού, η δυνατότητα απορρόφησης των τοπικών δικτύων, η ασφαλής λειτουργία των δικτύων, καθώς και θέματα ασφαλούς λειτουργίας των ανεμογεννητριών.

3. Για την απορρόφηση της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από αιολικό σταθμό μικρών ανεμογεννητριών μπορεί να προβλέπεται, με την υπουργική απόφαση της παραγράφου 1, ο συμψηφισμός παραγόμενης και καταναλισκόμενης ενέργειας σε εγκαταστάσεις που βρίσκονται στον ίδιο χώρο στον οποίο αναπτύσσεται ο σταθμός. Με την απόφαση της παραγράφου 1 καθορίζεται, κατά παρέκκλιση των λοιπών διατάξεων που αφορούν στην ανάπτυξη αιολικών σταθμών, η αδειοδοτική διαδικασία, στην οποία περιλαμβάνεται και ο τρόπος της υποβολής των σχετικών αιτήσεων, η τιμολόγηση της παραγόμενης ενέργειας και η τυχόν διαφοροποίησή της σε σχέση με αυτή που προβλέπεται στις διατάξεις του άρθρου 13 του ν. 3468/2006, λαμβάνοντας υπόψη κυρίως την ισχύ του σταθμού και τη γειτνίασή του με το δίκτυο, το περιεχόμενο των συμβάσεων πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και κάθε άλλη αναγκαία λεπτομέρεια για την εφαρμογή του ως άνω Ειδικού Προγράμματος.

4. Ο αρμόδιος Διαχειριστής απορρίπτει αιτήματα για χορήγηση προσφοράς σύνδεσης, εάν διαπιστώσει ότι καταστρατηγούνται οι διατάξεις για την εξαίρεση από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής ή για την υπαγωγή σε διαδικασία Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων ή για την αντιστοίχιση σε κατηγορία τιμολόγησης της παραγόμενης ενέργειας.

5. Δεν ικανοποιούνται περισσότερα από δύο (2) αιτή-

ματα για προσφορά σύνδεσης ανά φυσικό ή νομικό πρόσωπο ή ανά φορείς στη μετοχική ή εταιρική σύνθεση των οποίων συμμετέχει το ίδιο φυσικό ή νομικό πρόσωπο με ποσοστό άνω του 50%. Επίσης δεν ικανοποιούνται αιτήματα για σταθμούς, για τη σύνδεση των οποίων απαιτείται, σε ευθεία απόσταση, ανάπτυξη νέου δικτύου μέσης τάσης μήκους άνω των χιλίων μέτρων (1.000 m).

6. Η περίπτωση δ' της παρ. 1 του άρθρου 4 του ν. 3468/2006 αντικαθίσταται ως ακολούθως:

«δ) αιολικές εγκαταστάσεις με εγκατεστημένη ηλεκτρική ισχύ μικρότερη ή ίση των πενήντα (50) kW».

Άρθρο 5

Επιμερισμός ειδικού τέλους στους οικιακούς καταναλωτές περιοχών όπου εγκαθίστανται έργα ΑΠΕ

Το πρώτο εδάφιο και η περίπτωση (i) της παρ. Α.3 του άρθρου 25 του ν. 3468/2006, όπως ισχύει, αντικαθίστανται ως εξής:

«Α.3. Τα ποσά που αντιστοιχούν στο ειδικό τέλος κατά την παράγραφο Α.1 παρακρατούνται από τη ΛΑΓΗΕ ΑΕ και, για την περίπτωση των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, από τη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ και αποδίδονται ως ακολούθως:

(i) Ποσό μέχρι ποσοστού 1% επί της, προ Φ.Π.Α., τιμής πώλησης της ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. αποδίδεται στους κατόχους άδειας προμήθειας που προμηθεύουν ηλεκτρική ενέργεια σε οικιακούς καταναλωτές των δήμων, στους οποίους λειτουργούν σταθμοί Α.Π.Ε., με σκοπό το ανωτέρω ποσό να αποδοθεί στους οικιακούς καταναλωτές μέσω των λογαριασμών κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας. Δικαιούχοι του ανωτέρω ποσού είναι οι οικιακοί καταναλωτές, οι οποίοι βρίσκονται εντός των διοικητικών ορίων της δημοτικής ή, τοπικής κοινότητας του δήμου, όπου λειτουργούν οι σταθμοί Α.Π.Ε. και έχουν ενεργή σύνδεση κατά την ημερομηνία εφαρμογής της διαδικασίας που προβλέπεται στην κατωτέρω απόφαση των Υπουργών Εσωτερικών και Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής. Το ποσό που αναλογεί σε κάθε δικαιούχο συμψηφίζεται με τις χρεώσεις που περιλαμβάνονται στο λογαριασμό κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας.

Με κοινή απόφαση των Υπουργών Εσωτερικών και Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής καθορίζονται ο τρόπος προσδιορισμού και επιμερισμού των ανωτέρω ποσών, ο χρόνος εκκαθάρισης, τα ανώτατα όρια καταναλώσεων προς πίστωση των δικαιούχων, η σχετική διαδικασία και κάθε άλλο σχετικό θέμα. Με την ίδια κοινή υπουργική απόφαση μπορεί να προβλέπεται η έκδοση αποφάσεων από τη ΡΑΕ για τον καθορισμό της τεκμαρτής μοναδιαίας πίστωσης για οικιακούς καταναλωτές σε ευρώ ανά μεγαβατώρα, βάσει της μεθοδολογίας που ορίζεται σε αυτήν, καθώς και ο τρόπος διάθεσης τυχόν υπολειπόμενου ποσού που προκύπτει από τη μεθοδολογία επιμερισμού, συμπεριλαμβανομένης και της δυνατότητας διάθεσης στον οικείο δήμο.»

Άρθρο 6

Προσθήκη διατάξεων στο ν. 3468/2006

1. Μετά το άρθρο 8 του ν. 3468/2006 προστίθεται άρθρο 8Α ως εξής:

«Άρθρο 8Α

Προσφορές σύνδεσης σε κορεσμένα δίκτυα

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος (Α.Δ.Μ.Η.Ε. Α.Ε.) εξακολουθεί να χορηγεί Οριστική Προσφορά Σύνδεσης σε αιτήματα για σύνδεση αιολικών σταθμών στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας σε περιοχές που χαρακτηρίζονται με απόφαση της Ρ.Α.Ε., που εκδίδεται κατά τις διατάξεις των δύο τελευταίων εδαφίων της περίπτωσης α' της παρ. 5 του άρθρου 3 του παρόντος, ως περιοχές με κορεσμένο δίκτυο, υπό την προϋπόθεση ότι η συνολική πρόσθετη ισχύς δεν θα υπερβαίνει το 20% της δυνατότητας συνολικής απορρόφησης ισχύος στην περιοχή από σταθμούς Α.Π.Ε., όπως αυτή έχει καθορισθεί με την ανωτέρω απόφαση της Ρ.Α.Ε..

2. Για λόγους ασφαλούς και ομαλής λειτουργίας του Συστήματος, οι σταθμοί της παραγράφου 1 μπορεί να εξαιρούνται από την προτεραιότητα στην κατανομή φορτίου που απολαμβάνουν οι λοιποί σταθμοί ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε. για τους οποίους έχει εκδοθεί οριστική Προσφορά Σύνδεσης πριν το χαρακτηρισμό του δικτύου της περιοχής ως κορεσμένου και προς τούτο θα πρέπει να έχουν την τεχνική δυνατότητα άμεσης ανταπόκρισης σε εντολές του Διαχειριστή για μείωση της ισχύος ή και τη διακοπή της λειτουργίας τους. Ο Διαχειριστής θα προβαίνει στις αναγκαίες περικοπές ισχύος κατά προτεραιότητα στους σταθμούς της παραγράφου α' που έχουν συνάψει Σύμβαση Σύνδεσης κατά την πλέον πρόσφατη ημερομηνία, εάν αυτό επιτρέπεται από την ομαλή λειτουργία του Συστήματος. Οι σχετικοί ειδικοί όροι που απαιτούνται τίθενται στην οριστική Προσφορά Σύνδεσης, καθώς και στη Σύμβαση Πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας.

3. Η Προσφορά Σύνδεσης που χορηγείται κατά την παράγραφο 1, δεσμεύει τον δικαιούχο και τον Διαχειριστή για δύο (2) έτη. Ο Διαχειριστής δεν φέρει ουδεμία ευθύνη για την κατά την παράγραφο 2 περικοπόμενη ισχύ, για την οποία δεν οφείλεται κανενός είδους οικονομική ή άλλη αποζημίωση, περιλαμβανομένης της προβλεπόμενης στην παράγραφο 8 του άρθρου 13 του παρόντος.»

2. Μετά το άρθρο 14 του ν. 3468/2006 προστίθεται άρθρο 14Α ως εξής:

«Άρθρο 14Α

Εγκατάσταση φωτοβολταϊκών σταθμών και σταθμών μικρών ανεμογεννητριών από αυτοπαραγωγούς

1. Επιτρέπεται η εγκατάσταση φωτοβολταϊκών σταθμών και σταθμών μικρών ανεμογεννητριών από αυτοπαραγωγούς σε εγκαταστάσεις τους που συνδέονται στο Δίκτυο. Για τις περιοχές που χαρακτηρίζονται από τη Ρ.Α.Ε. ως περιοχές με κορεσμένα δίκτυα, σύμφωνα με τη διαδικασία των δύο τελευταίων εδαφίων της περίπτωσης α' της παρ. 5 του άρθρου 3 για την εφαρμογή του προηγούμενου εδαφίου, ο Διαχειριστής του Δικτύου μπορεί να θέτει περιορισμούς στην απορροφώμενη ισχύ για λόγους ασφάλειας της λειτουργίας του Δικτύου ή του Διασυνδεδεμένου Συστήματος. Η παραγόμενη ενέργεια από το σταθμό που εγχέεται στο δίκτυο διανομής συμψηφίζεται σε κάθε κύκλο καταμέτρησης με την καταναλισκόμενη ενέργεια στις εγκαταστάσεις του αυτοπαραγωγού που τροφοδοτεί ο σταθμός. Το πλεόνασμα ενέργειας που προκύπτει από το συμψηφισμό του προηγούμενου

γούμενου εδαφίου διοχετεύεται στο Δίκτυο χωρίς υποχρέωση για οποιαδήποτε αποζημίωση στον αυτοπαραγωγό. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κлиматικής Αλλαγής, μετά από εισήγηση του Διαχειριστή και γνώμη της Ρ.Α.Ε., καθορίζονται ο τύπος, το περιεχόμενο και η διαδικασία κατάρτισης των συμβάσεων συμψηφισμού ηλεκτρικής ενέργειας, σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος, καθώς και κάθε ειδικότερο θέμα. Με την απόφαση του προηγούμενου εδαφίου και ανάλογα με την πορεία του ελλείμματος του ειδικού Λογαριασμού του άρθρου 40 του ν. 2773/1999 (Α' 286) μπορεί να καθορίζεται αποζημίωση από τον προμηθευτή υπέρ του ειδικού διαχειριστικού Λογαριασμού του άρθρου 40 του ν. 2773/1999 ή και υπέρ του αυτοπαραγωγού για ποσοστό του πλεονάσματος ενέργειας που προκύπτει από το συμψηφισμό, όπως αυτό καθορίζεται με την ίδια απόφαση.

2. Οι σταθμοί του παρόντος άρθρου εξαιρούνται από την αναστολή της αδειοδοτικής διαδικασίας βάσει των διατάξεων της περίπτωσης β' της παρ. 3 του άρθρου 1, όπως ισχύει. Οι διατάξεις του άρθρου 13 του παρόντος και η διάταξη της περίπτωσης 3 της υποπαραγράφου Ι.4 της παρ. Ι' του άρθρου πρώτου του ν. 4152/2013 δεν εφαρμόζεται για τους σταθμούς για τους οποίους χορηγείται οριστική προσφορά σύνδεσης βάσει των διατάξεων του παρόντος άρθρου και συνεπώς συνάπτεται η αντίστοιχη σύμβαση συμψηφισμού. Κατά τα λοιπά για την αδειοδότηση εφαρμόζονται οι διατάξεις των άρθρων 3, 4 και 8 του παρόντος.

3. Η ισχύς των σταθμών του παρόντος άρθρου συνυπολογίζεται για την εκτίμηση της ενδεχόμενης κάλυψης των ορίων ισχύος που καθορίζονται σύμφωνα με τις διατάξεις της περίπτωσης β' της παρ. 3 του άρθρου 1.

4. Ειδικά για φωτοβολταϊκούς σταθμούς που εγκαθίστανται από δημόσιους φορείς στις εγκαταστάσεις τους στο πλαίσιο διευρωπαϊκών προγραμμάτων είναι δυνατή η σύνδεσή τους τόσο στο Δίκτυο όσο και στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα. Πλεόνασμα ηλεκτρικής ενέργειας που διατίθεται στο Σύστημα ή το Δίκτυο, από τους σταθμούς του προηγούμενου εδαφίου, και μέχρι ποσοστό 20% της συνολικά παραγόμενης ενέργειας, σε ετήσια βάση, αποζημιώνεται βάσει των τιμών του πίνακα της περίπτωσης β' της παραγράφου 1 του άρθρου 13.»

Άρθρο 7

Ρύθμιση θεμάτων τιμών αποζημίωσης ενέργειας από σταθμούς Α.Π.Ε.

1. Το πρώτο εδάφιο της παρ. 6 του άρθρου 13 του ν. 3468/2006 (Α' 129) αντικαθίσταται ως εξής:

«Οι τιμές του πίνακα της παραγράφου 1 αυξάνονται ενιαία κατ' έτος σε ποσοστό 25% επί του δείκτη τιμών καταναλωτή του προηγούμενου έτους, όπως αυτός ορίζεται από την Ελληνική Στατιστική Αρχή.»

2. Το δεύτερο και τρίτο εδάφιο της παρ. 4 του άρθρου 27Α του ν. 3734/2009 αντικαθίστανται ως εξής:

«Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κлиматικής Αλλαγής, που εκδίδεται μετά από γνώμη της Ρ.Α.Ε., μπορεί να μεταβάλλονται και να εξειδικεύονται τα στοιχεία του ανωτέρω πίνακα και ιδίως όσον αφορά στις τιμές και την κατηγοριοποίηση ανά ισχύ

και χρονική περίοδο αναφοράς, καθώς και να καθορίζονται κατηγορίες ανά ειδικότερη κατασκευαστική τεχνολογία φωτοβολταϊκών πλαισίων. Για τη μεταβολή και εξειδίκευση αυτή λαμβάνονται κυρίως υπόψη η διείσδυση των φωτοβολταϊκών σταθμών στο ενεργειακό ισοζύγιο της χώρας, ο βαθμός επίτευξης των εθνικών στόχων διείσδυσης των Α.Π.Ε., το κόστος προμήθειας και εγκατάστασης του εξοπλισμού και οι οικονομικές επιπτώσεις για τον καταναλωτή.»

Άρθρο 8

Έργα υποδομής σε γεωργική γη υψηλής παραγωγικότητας

Η δεύτερη παράγραφος του άρθρου 21 του ν. 4015/2011 (Α' 210), όπως ισχύει, αντικαθίσταται ως εξής:

«2. Από τις διατάξεις της προηγούμενης παραγράφου και όσον αφορά στην περίπτωση α' της παρ. 6 του άρθρου 56 του ν. 2637/1998, όπως ισχύει, εξαιρούνται: α) φωτοβολταϊκοί σταθμοί, για τους οποίους έχουν υποβληθεί αιτήματα για χορήγηση Προσφοράς Σύνδεσης μετά την έναρξη ισχύος του ν. 3851/2010 (4.6.2010) και μέχρι την έναρξη ισχύος του παρόντος (21.9.2011), β) σταθμοί λοιπών τεχνολογιών Α.Π.Ε. και γ) έργα δικτύων μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας, κατασκευής υποσταθμών και εν γένει κάθε κατασκευής που αφορά την υποδομή του ηλεκτρικού συστήματος.»

Άρθρο 9

Όροι δόμησης για αιολικές εγκαταστάσεις

1. Στο τέλος της παραγράφου 6 του άρθρου 4 του από 24.5.1985 π.δ. (Δ' 270), προστίθεται νέο εδάφιο δ', ως ακολούθως:

«δ) Κατ' εξαίρεση χωρίς τη διαδικασία του εδαφίου (β) επιτρέπεται: αα) η καθ' ύψος υπέρβαση για την εγκατάσταση ανεμογεννητριών, ανεξαρτήτως του ύψους, στις περιπτώσεις αιολικών σταθμών για τους οποίους εκδίδεται απόφαση έγκρισης περιβαλλοντικών όρων ή υπαγωγής σε πρότυπες περιβαλλοντικές δεσμεύσεις, και ββ) η καθ' ύψος υπέρβαση για την εγκατάσταση ανεμογεννητριών, μέχρι ύψους πύργου 29 μέτρων, στις περιπτώσεις αιολικών σταθμών οι οποίοι απαλλάσσονται της έκδοσης απόφασης έγκρισης περιβαλλοντικών όρων ή υπαγωγής σε πρότυπες περιβαλλοντικές δεσμεύσεις.»

2. Στο τέλος της παρ. 1 του άρθρου 3, του από 31.3.1987 προεδρικού διατάγματος (Δ' 303), προστίθεται νέο εδάφιο γ', ως ακολούθως:

«γ) Κατ' εξαίρεση των διατάξεων του άρθρου 2, και χωρίς τη διαδικασία του εδαφίου β', επιτρέπεται: αα) η καθ' ύψος υπέρβαση για την εγκατάσταση ανεμογεννητριών, ανεξαρτήτως του ύψους, στις περιπτώσεις αιολικών σταθμών για τους οποίους εκδίδεται απόφαση έγκρισης περιβαλλοντικών όρων ή υπαγωγής σε πρότυπες περιβαλλοντικές δεσμεύσεις, και ββ) η καθ' ύψος υπέρβαση για την εγκατάσταση ανεμογεννητριών, μέχρι ύψους πύργου 29 μέτρων, στις περιπτώσεις αιολικών σταθμών οι οποίοι απαλλάσσονται της έκδοσης απόφασης έγκρισης περιβαλλοντικών όρων ή υπαγωγής σε πρότυπες περιβαλλοντικές δεσμεύσεις.»

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Β΄ ΛΟΙΠΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ

Άρθρο 10

Σύνθεση και συγκρότηση επιτροπής καθορισμού λατομικών περιοχών

Η παρ. 3 του άρθρου 3 του ν. 1428/1984 (Α΄ 43), αντικαθίσταται ως εξής:

«3. Η επιτροπή καθορισμού λατομικών περιοχών είναι οκταμελής, συγκροτείται με απόφαση του οικείου Περιφερειάρχη και αποτελείται από έναν υπάλληλο ως τακτικό μέλος με τον αναπληρωτή του, προερχόμενους από καθεμία από τις κατωτέρω υπηρεσίες:

- 1) το Υπουργείο Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, ειδικότητας Μηχανικού Μεταλλείων,
- 2) τη Διεύθυνση Δασών της οικείας Περιφερειακής Ενότητας,
- 3) τη Διεύθυνση Τεχνικών Έργων της οικείας Περιφερειακής Ενότητας, ειδικότητας πολιτικού μηχανικού ή τοπογράφου μηχανικού ή αρχιτέκτονα μηχανικού,
- 4) την Τεχνική Υπηρεσία του δήμου της έδρας του οικείου νομού ειδικότητας τοπογράφου μηχανικού ή πολιτικού μηχανικού. Σε περίπτωση που δεν υπηρετεί υπάλληλος της συγκεκριμένης ειδικότητας ορίζεται υπάλληλος προερχόμενος από την Τεχνική Υπηρεσία άλλου δήμου εντός των γεωγραφικών ορίων του νομού.
- 5) το Υπουργείο Πολιτισμού και Αθλητισμού αρμόδιο για θέματα αρχαιοτήτων,
- 6) τη Διεύθυνση Περιβάλλοντος και Χωρικού Σχεδιασμού της οικείας Περιφέρειας, ειδικότητας μηχανικού, κατά προτίμηση πολεοδόμου χωροτάκτη,
- 7) το Ινστιτούτο Γεωλογικών Μεταλλευτικών Ερευνών και Μελετών (ΙΓΜΕΜ) ειδικότητας γεωλόγου ή μηχανικού μεταλλείων και
- 8) έναν εκπρόσωπο των Ο.Τ.Α., οριζόμενο από την Περιφερειακή Ένωση Δήμων (ΠΕΔ) της οικείας Περιφέρειας.

Οι υπάλληλοι των περιπτώσεων 1 και 5 ορίζονται από τον αρμόδιο Υπουργό, των περιπτώσεων 3, 4, 6 και 8 από τον Περιφερειάρχη, της περίπτωσης 2 από τον Γενικό Γραμματέα της οικείας Αποκεντρωμένης Διοίκησης και της περίπτωσης 7 από τη διοίκηση του ΙΓΜΕΜ.

Η επιτροπή βρίσκεται σε απαρτία εφόσον παρίστανται τα 5/8 των μελών και οι αποφάσεις της λαμβάνονται κατά πλειοψηφία των παρόντων μελών. Πρόεδρος της επιτροπής ορίζεται ο υπάλληλος του Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής. Σε περίπτωση ισοψηφίας υπερσχύει η ψήφος του προέδρου.

Οι λεπτομέρειες για τη λειτουργία της επιτροπής καθορίζονται με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής.

Ο καθορισμός λατομικών περιοχών ισχύει για πέντε (5) έτη από την ημερομηνία δημοσίευσής της οικείας αποφάσεως του Περιφερειάρχη, δύναται δε να παραταθεί για μία ακόμη διετία με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, κατόπιν αιτιολογημένης προτάσεως του Περιφερειάρχη.

Εφόσον δεν γίνει ενεργοποίηση της περιοχής εντός των προθεσμιών αυτών, η έκταση αποχαρακτηρίζεται με απόφαση του Περιφερειάρχη.»

Άρθρο 11

Τροποποίηση του άρθρου 3 του ν. 1428/1984

Στο άρθρο 3 του ν. 1428/1984 προστίθενται παράγραφοι 4α έως 4γ ως εξής:

«4α. Σε νησιωτικές περιοχές, στις οποίες η στενότητα των χώρων δεν παρέχει τη δυνατότητα τήρησης της απόστασης των χιλίων (1.000) μέτρων της παραγράφου 4 του άρθρου 3 του ν. 1428/1984, όπως αντικαταστάθηκε με το άρθρο 3 του ν. 2115/1993, ή σε παραμεθόριες περιοχές, στις οποίες υφίσταται επιτακτική ανάγκη εξασφάλισης αδρανών υλικών για την ομαλή λειτουργία της αγοράς και την εκτέλεση δημοσίων έργων, είναι δυνατός ο περιορισμός της απόστασης αυτής, από μέρος ή το σύνολο των ορίων της λατομικής περιοχής, με τη σχετική απόφαση καθορισμού της.

4β. Για τον περιορισμό της ανωτέρω απόστασης, η επιτροπή της παραγράφου 3 του άρθρου 3 του ν. 1428/1984, συνεκτιμά την έκταση της λατομικής περιοχής, τη μορφολογία και το ανάγλυφο του εδάφους, τα ιδιαίτερα χαρακτηριστικά του πετρώματος που πρόκειται να εξορυχθεί και τον τρόπο εξόρυξής του, καθώς και το μέγεθος και το είδος του γειτνιάζοντος ρυμοτομικού σχεδίου και των κτισμάτων, με σκοπό την ασφάλεια και την υγεία των εργαζομένων, των περιοίκων και των διερχόμενων και την προστασία του περιβάλλοντος.

4γ. Σε κάθε περίπτωση, ο περιορισμός της ανωτέρω απόστασης, καθώς και οι αποστάσεις που προβλέπονται στις διατάξεις των παραγράφων 2, 3, 4 του άρθρου 85 του Κανονισμού Μεταλλευτικών και Λατομικών Εργασιών (ΥΑ Δ7/Α/οικ.12050/2223/23.5.2011, Β΄ 1227), από τα όρια της λατομικής περιοχής δεν επιτρέπεται να είναι μικρότερα από τα ελάχιστα προβλεπόμενα από το συγκεκριμένο κανονισμό για τη χωροθέτηση των εξορυκτικών εργασιών με χρήση εκρηκτικών υλών.»

Άρθρο 12

Ρύθμιση μεταλλευτικών και λατομικών θεμάτων

1. Το πρώτο εδάφιο του άρθρου 5 του ν. 4061/2012 (Α΄ 66) αντικαθίσταται ως εξής:

«Για την εκμίσθωση λατομείων επί ακινήτων, των οποίων η διαχείριση ανήκει στο Υπουργείο Αγροτικής Ανάπτυξης και Τροφίμων, αρμόδιος είναι ο οικείος Γενικός Γραμματέας Αποκεντρωμένης Διοίκησης και εφαρμόζονται αναλογικά οι διατάξεις της λατομικής νομοθεσίας.»

2. Η παρ. 2 του άρθρου 84 του ν.δ. 210/1973 (Α΄ 277), όπως ισχύει, αντικαθίσταται ως εξής:

«2. Από τα μισθώματα που βεβαιώνονται και εισπράττονται από το Ελληνικό Δημόσιο για την εκμίσθωση δικαιωμάτων μεταλλειοκτησίας του Δημοσίου σε Δημόσιους Μεταλλευτικούς Χώρους, ποσοστό ύψους είκοσι τοις εκατό (20%) διατίθεται, για έκαστο Δημόσιο Μεταλλευτικό Χώρο, με κοινή απόφαση των Υπουργών Οικονομικών και Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής στους οικείους Δήμους, εντός των ορίων των οποίων διενεργείται η μεταλλευτική δραστηριότητα, ανάλογα με το ποσοστό επιφάνειας του χώρου εκμετάλλευσης που εμπίπτει εντός των διοικητικών ορίων εκάστου Δήμου, σύμφωνα με τις ισχύουσες εγκεκριμένες τεχνικές μελέτες.

Η απόφαση διάθεσης κατά το προηγούμενο εδάφιο, εκδίδεται το δεύτερο εξάμηνο εκάστου έτους και αφορά τα μισθώματα που εισπράχθηκαν βάσει των συμβατικών υποχρεώσεων των μισθωτών για το προηγούμενο έτος.»

3. Το άρθρο 176 του ν.δ. 210/1973 (Α' 277), όπως ισχύει, αντικαθίσταται ως εξής:

«1. Με κοινή απόφαση των Υπουργών Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής και Οικονομικών καθορίζεται τέλος, το οποίο επιβάλλεται από 1.1.2013, καθώς και κάθε σχετική λεπτομέρεια με αυτό για ενεργές, αποθεματικές και αργούσες παραχωρήσεις μεταλλείων και για άδειες μεταλλευτικών ερευνών.

2. Από τα τέλη που βεβαιώνονται και εισπράττονται ετησίως από το Ελληνικό Δημόσιο για ενεργές παραχωρήσεις μεταλλείων, σύμφωνα με την προηγούμενη παράγραφο, ποσοστό ύψους είκοσι τοις εκατό (20%) διατίθεται, για έκαστη ενεργή παραχώρηση, με κοινή απόφαση των Υπουργών Οικονομικών και Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής στους οικείους Δήμους, εντός των ορίων των οποίων διενεργείται η μεταλλευτική δραστηριότητα, ανάλογα με το ποσοστό επιφάνειας του χώρου εκμετάλλευσης που εμπίπτει εντός των διοικητικών ορίων εκάστου Δήμου, σύμφωνα με τις ισχύουσες εγκεκριμένες τεχνικές μελέτες. Η διάθεση αυτή θα γίνεται μόνον και αποκλειστικά για την κάλυψη του συνόλου των προϋπολογισμών συγκεκριμένων έργων που προγραμματίζονται από τους εν λόγω Δήμους και χρηματοδοτούνται από τον Κρατικό Προϋπολογισμό ή την κάλυψη του συνόλου της εθνικής συμμετοχής για αντίστοιχα έργα που συγχρηματοδοτούνται και από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

3. Οι διατάξεις του παρόντος άρθρου δεν εφαρμόζονται επί των πάσης φύσεως παραχωρήσεων μεταλλείων, εφόσον αυτές αφορούν εξόρυξη μεταλλευμάτων εξηρημένων υπέρ του Δημοσίου κατά τις διατάξεις του άρθρου 143 του παρόντος.»

4. Η πρώτη διάθεση στους δήμους του ποσοστού που προβλέπεται στις παραγράφους 2 και 3 του παρόντος αφορά μισθώματα και τέλη αντίστοιχα, που βεβαιώθηκαν και εισπράχθηκαν για το έτος 2013.

5. Στην παρ. 1 του άρθρου 84 του ν.δ. 210/1973, όπως τροποποιήθηκε με το άρθρο 63 παρ. 1 του ν. 4042/2012 (Α' 24), προστίθεται εδάφιο στ' ως εξής:

«στ. Με κοινή απόφαση των Υπουργών Οικονομικών και Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής εξειδικεύεται ο τρόπος και τα κριτήρια υπολογισμού ή μεταβολής των μισθωμάτων έως του ανώτατου θεμιτού μισθώματος, όπως αυτό ορίζεται στα εδάφια α', β', γ', δ' και ε' της παρούσας παραγράφου.»

6. Το άρθρο 23 του ν.δ. 210/1973 (Α' 277 περί Μεταλλευτικού Κώδικος) αντικαθίσταται ως εξής:

«1. Με την αίτηση συνυποβάλλεται διπλότυπο είσπραξης του δημοσίου ταμείου τριών χιλιάδων (3.000) ευρώ ως δικαίωμα του Δημοσίου και πιστοποιητικό ιθαγενείας του αιτούντος φυσικού προσώπου, επί δε των νομικών προσώπων απόσπασμα Καταστατικού, περιέχον την έδρα και το σκοπό αυτού. Το ως άνω ποσό αναπροσαρμόζεται ανά τριετία με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής.

2. Αιτήσεις για χορήγηση Άδειας Μεταλλευτικών Ερευνών, που βρίσκονται σε εκκρεμότητα, κατά τη δημοσίευση του παρόντος υπόκεινται στην υποχρέωση καταβολής του ως άνω δικαιώματος του Δημοσίου της παραγράφου 1, εκτός εάν παραιτηθούν εκ του αιτήματός τους

εντός τριών (3) μηνών από την έναρξη ισχύος της παρούσας διάταξης.»

Άρθρο 13

Ρύθμιση θεμάτων Ναξίας Σμύριδας

Το άρθρο 33 του π.δ. «Περί Κωδικοποίησης των κειμένων διατάξεων «περί Ναξίας Σμύριδος»» (Α' 429/28.9.1935) αντικαθίσταται ως εξής:

«Άρθρο 33

1. α) Επιτρέπεται η πώληση από τα εκάστοτε αποθέματα εξορυγμένης σμύριδας, που βρίσκονται στις αποθήκες του Δημοσίου στη νήσο Νάξο, σε οποιοδήποτε φυσικό ή νομικό πρόσωπο της ημεδαπής ή της αλλοδαπής. Οι ενδιαφερόμενοι αγοραστές θα πρέπει να υποβάλλουν είτε στην Επιθεώρηση Μεταλλείων Νοτίου Ελλάδος είτε στο Γραφείο Σμυριδωρυχείων Νάξου τα ακόλουθα δικαιολογητικά:

αα. Αίτηση στην οποία θα αναφέρεται η αιτούμενη προς αγορά ποσότητα σμύριδας και ο σκοπός και η χρήση αυτής, η οποία θα πρέπει να είναι υπογεγραμμένη είτε από τον ίδιο τον ενδιαφερόμενο, σε περίπτωση φυσικού προσώπου είτε από το νόμιμο εκπρόσωπο, σε περίπτωση νομικού προσώπου.

ββ. Διπλότυπο είσπραξης από δημόσιο ταμείο, υπέρ ΚΑΕ 2419, του ποσού που αντιστοιχεί στην προς αγορά ποσότητα σμύριδας το οποίο ορίζεται σε δεκαέξι (16) ευρώ ανά τόνο για την Α' ποιότητα και σε δώδεκα (12) ευρώ ανά τόνο για τη Β' Ποιότητα και το οποίο δύναται να αναπροσαρμόζεται με κοινή απόφαση των Υπουργών Οικονομικών και Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής.

β) Μετά τον έλεγχο των δικαιολογητικών εκδίδεται από την Επιθεώρηση Μεταλλείων Νοτίου Ελλάδος απόφαση έγκρισης διάθεσης της αιτούμενης ποσότητας σμύριδας και αποστέλλεται σήμα προς το Γραφείο Σμυριδωρυχείων Νάξου για παράδοση αυτής.

γ) Η απόφαση έγκρισης διάθεσης του προηγούμενου εδαφίου κοινοποιείται και στον ενδιαφερόμενο αγοραστή, ο οποίος θα πρέπει εντός χρονικού διαστήματος δύο (2) μηνών, αρχόμενο από την επομένη της ημερομηνίας έκδοσης της απόφασης έγκρισης, να παραλάβει με ίδια μέσα από τις αποθήκες του Δημοσίου στη νήσο Νάξο ολόκληρη την αγορασθείσα ποσότητα, εφόσον αυτή δεν υπερβαίνει τους τρεις χιλιάδες (3.000) τόνους ή εντός έξι (6) μηνών εφόσον η ποσότητα υπερβαίνει τους τρεις χιλιάδες (3.000) τόνους σμύριδας.

δ) Η μη ολοκλήρωση της παραλαβής του συνόλου της αγορασθείσας ποσότητας σμύριδας εντός των ανωτέρω χρονικών πλαισίων, έχει ως συνέπεια την υποχρέωση του αγοραστή σε πληρωμή ενοικίου και φυλάκτρων μέχρι την ολοκλήρωση της παραλαβής, με βάση τις τιμές που ορίζονται και ισχύουν κάθε φορά και καθορίζονται με κοινή απόφαση των Υπουργών Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής και Οικονομικών.

ε) Εφόσον η ποσότητα σμύριδας που βρίσκεται στις αποθήκες του Δημοσίου στη νήσο Νάξο, μειωθεί κάτω από 15.000 τόνους στην περίπτωση της σμύριδας Α' ποιότητας ή κάτω από 30.000 τόνους στην περίπτωση της σμύριδας Β' ποιότητας, τότε είναι δυνατή η αγορά σμύριδας μόνο μετά από πλειοδοτική δημοπρασία. Η τιμή προσφοράς των ενδιαφερομένων αγοραστών δε μπορεί

να είναι μικρότερη από την τιμή που ορίζεται στο ως άνω στοιχείο ββ' της περίπτωσης α' της παρούσας παραγράφου.

2. Η μεταφορά της Ναξίας Σμύριδας από τους χώρους συγκέντρωσης που ορίζονται από την αρμόδια υπηρεσία προς τους προκαθορισμένους χώρους των αποθηκών του Δημοσίου στη Νήσο Νάξο, πραγματοποιείται από ιδιώτη, φυσικό ή νομικό πρόσωπο, κατόπιν διενέργειας μειοδοτικού διαγωνισμού που προκηρύσσεται από την αρμόδια υπηρεσία μετά από έγκριση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής. Η σχετική δαπάνη βαρύνει τον Κρατικό Προϋπολογισμό ΚΑΕ 3323 (Φορέας 31/120).

3. Τα ποσά που προκύπτουν από πωλήσεις σμύριδας κάθε έτους αποτελούν έσοδο του Κρατικού Προϋπολογισμού.»

Άρθρο 14

Από το Πρόγραμμα Δημοσίων Επενδύσεων χρηματοδοτείται το σύνολο του επιλέξιμου προϋπολογισμού των έργων με δικαιούχους Οργανισμούς Τοπικής Αυτοδιοίκησης Α' βαθμού, που εντάσσονται ή έχουν ήδη ενταχθεί και υλοποιούνται στα Επιχειρησιακά Προγράμματα του Ε.Σ.Π.Α., στο πλαίσιο των δράσεων του Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής «Πρόγραμμα Εξοικονομώ» και πρόσκληση 1.13 της ΕΥΔΕΠΠΕΡΑΑ, όπως ισχύουν.

Άρθρο 15

Άδειες για έργα κατασκευής και συντήρησης υποδομών φυσικού αερίου

1. Η παρ. 3 του άρθρου 47 του Κώδικα Οδικής Κυκλοφορίας (ν. 2696/1999, Α' 57) αντικαθίσταται ως εξής:

«3. α) Οποιαδήποτε τομή ή εκσκαφή οδοστρώματος, ερείσματος, πεζοδρόμου ή πεζοδρομίου εθνικής, επαρχιακής, δημοτικής ή κοινοτικής οδού, η οποία είναι απαραίτητη για την κατασκευή έργου, που εκτελείται από επιχείρηση κοινής ωφέλειας, οργανισμό, νομικό ή φυσικό πρόσωπο, επιτρέπεται να γίνει μόνον ύστερα από άδεια της αρμόδιας για τη συντήρηση της οδού υπηρεσίας, η οποία θεωρείται πριν από την έναρξη των εργασιών από την αρμόδια Αστυνομική Αρχή. Στην άδεια αυτή ορίζεται ο χρόνος μέσα στον οποίο θα ενεργείται η πλήρης αποκατάσταση της φθοράς του οδοστρώματος από την επιχείρηση ή το πρόσωπο για λογαριασμό του οποίου εκτελείται το έργο. Οι αρμόδιες υπηρεσίες συντήρησης των οδών υποχρεούνται, μετά την παρέλευση της προθεσμίας η οποία ορίζεται στην άδεια, να αποκαθιστούν τις γενόμενες φθορές και να καταλογίζουν τη σχετική δαπάνη σε βάρος του οργανισμού, της επιχείρησης ή του προσώπου που εκτελεί ή για λογαριασμό του οποίου εκτελείται το έργο, κατά τις διατάξεις για την είσπραξη των δημοσίων εσόδων.

β) Στο πεδίο εφαρμογής των διατάξεων του άρθρου αυτού, καθώς και του άρθρου 7 παρ. 7 του ν. 3481/2006 δεν εμπίπτουν οι εταιρείες που εκτελούν εργασίες εγκατάστασης, τακτικής και έκτακτης συντήρησης των υπογείων δικτύων διανομής και παροχέτευσεων φυσικού αερίου, συμπεριλαμβανομένων των εργασιών εγκατάστασης, τακτικής και έκτακτης συντήρησης των μετρητικών και των ρυθμιστικών διατάξεων φυσικού αερίου, καθώς και οι εταιρείες παραγωγής και διανομής θερμικής ενέργειας για την εγκατάσταση υπογείων δικτύων διανομής θερμότητας, για τις οποίες εφαρμόζονται οι σχετικές προβλέψεις του άρθρου 7 παρ. 3 του ν. 2364/1995.»

2. Στο άρθρο 3 του ν. 1080/1980 (Α' 246) προστίθεται παράγραφος 19 ως ακολούθως:

«19. Στο πεδίο εφαρμογής των διατάξεων του παρόντος άρθρου και του άρθρου 13 του β.δ. 24-9/20.10.1958 όπως αυτό ισχύει, δεν εμπίπτουν οι εταιρείες που εκτελούν εργασίες εγκατάστασης, τακτικής και έκτακτης συντήρησης των υπογείων δικτύων διανομής και παροχέτευσεων φυσικού αερίου, συμπεριλαμβανομένων των εργασιών εγκατάστασης, τακτικής και έκτακτης συντήρησης των μετρητικών και των ρυθμιστικών διατάξεων φυσικού αερίου, για τις οποίες εφαρμόζονται οι σχετικές προβλέψεις του άρθρου 7 παρ. 3 του ν. 2364/1995.»

Άρθρο 16

1. Το άρθρο 1 του π.δ. 420/1987 (Α' 187) αντικαθίσταται ως εξής:

«Η εγκατάσταση δικτύου αερίων καυσίμων είναι υποχρεωτική για κάθε νέα οικοδομή που ανεγείρεται εντός των Περιφερειών, Περιφερειακών Ενοτήτων, Δήμων, Δημοτικών Ενοτήτων, Δημοτικών ή Τοπικών Κοινοτήτων ή οικισμών, που προσδιορίζονται εκάστοτε με κοινή απόφαση των Υπουργών Ανάπτυξης και Ανταγωνιστικότητας και Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, λαμβάνοντας υπόψη το βαθμό διεύθυνσης των αερίων καυσίμων στο ενεργειακό μείγμα των οικείων Περιφερειών και τη σχεδιαζόμενη ανάπτυξη και επέκταση των δικτύων διανομής. Η ανωτέρω υποχρέωση αφορά σε οικοδομές που προορίζονται για χρήση κατοικίας, προσωρινής διαμονής, συνάθροισης κοινού, εκπαίδευσης, υγείας και κοινωνικής πρόνοιας, γραφείων, εμπορική και επαγγελματική χρήση οποιασδήποτε μορφής, για στέγαση υπηρεσιών του Δημοσίου και του ευρύτερου δημόσιου τομέα, καθώς και για βιομηχανική ή βιοτεχνική χρήση. Με την ίδια απόφαση ρυθμίζονται τυχόν απαραίτητες λεπτομέρειες για την εφαρμογή της παρούσας διάταξης.»

2. Κάθε αναφορά στον πίνακα του άρθρου 1 του π.δ. 420/1987 νοείται ως αναφορά στην κοινή απόφαση των Υπουργών Ανάπτυξης και Ανταγωνιστικότητας και Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής που προβλέπεται στην προηγούμενη παράγραφο.

Άρθρο 17

Τροποποιήσεις διατάξεων του ν. 4001/2011

1. Στο τέλος της παρ. 2 του άρθρου 6 του ν. 4001/2011 προστίθεται εδάφιο ως εξής:

«Η ΠΑΕ, δύναται με απόφασή της, κατά τη διάρκεια του οικονομικού έτους που διανύεται, να μεταφέρει κονδύλια μεταξύ λογιστικών κωδικών επί του προϋπολογισμού που εγκρίνεται κατά το προηγούμενο εδάφιο, με την προϋπόθεση ότι δεν μεταβάλλεται το συνολικό ύψος του εγκεκριμένου προϋπολογισμού.»

2. Το δεύτερο εδάφιο της παρ. 2 του άρθρου 9 του ν. 4001/2011 αντικαθίσταται ως εξής:

«Στις κατά το προηγούμενο εδάφιο συγκροτούμενες επιτροπές και ομάδες μπορούν, άνευ άλλης διαδικασίας, να συμμετέχουν και πρόσωπα που δεν είναι μέλη της Γραμματείας της ΠΑΕ.»

3. Το τελευταίο εδάφιο της παρ. 3 του άρθρου 10 του

ν. 4001/2011 αντικαθίσταται ως εξής:

«Η ΠΑΕ υποχρεούται να καλύπτει το σύνολο των εξοφών των μελών της σε φορείς κοινωνικής ή ιατρικής ασφάλισης, το οποίο βαρύνει αποκλειστικά και μόνον τον προϋπολογισμό της και κατά παρέκκλιση από κάθε σχετική γενική ή ειδική διάταξη της κείμενης νομοθεσίας.»

4. Στην παρ. 6 του άρθρου 10 του ν. 4001/2011 προστίθεται τρίτο εδάφιο ως εξής:

«Εφόσον οι ως άνω αποδοχές μέλους της ΠΑΕ που προέρχεται από φορέα του δημοσίου τομέα, με οποιανδήποτε σχέση εργασίας ή έμμισθης εντολής, είναι χαμηλότερες εκείνων που αντιστοιχούν στη θέση που κατείχε πριν το διορισμό του στη ΠΑΕ, οι αποδοχές του διατηρούνται αυτοδικαίως στο ύψος των αποδοχών που θα ελάμβανε στην οργανική του θέση στο φορέα από τον οποίο προέρχεται.»

5. Η παρ. 1 του άρθρου 45 του ν. 4001/2011 τροποποιείται ως ακολούθως:

«1. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, ύστερα από γνώμη της ΠΑΕ, θεσπίζεται ο Κανονισμός Εσωτερικής Λειτουργίας και Διαχείρισης της ΠΑΕ.»

6. Μετά το άρθρο 58 του ν. 4001/2011 προστίθεται άρθρο 58Α ως εξής:

«Άρθρο 58Α

1. Η προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας με ειδικό τιμολόγιο σε νομικά πρόσωπα δημοσίου και ιδιωτικού δικαίου μη κερδοσκοπικού χαρακτήρα με κοινωνικές σκοπούς, (προνοιακές υποδομές στήριξης ευαίσθητων κοινωνικών ομάδων, κοινωνικά συστήματα κ.λπ.) αποτελεί υπηρεσία κοινής ωφέλειας με σκοπό την υποστήριξη των εν λόγω φορέων κοινωνικού χαρακτήρα που στηρίζουν ευάλωτους πελάτες και ευαίσθητες κοινωνικές ομάδες.

2. Η ανωτέρω υπηρεσία παρέχεται από το σύνολο των επιχειρήσεων που ασκούν δραστηριότητα προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας ενώ οι δαπάνες για την παροχή της επιμερίζονται για όλη την Ελληνική Επικράτεια, σε κάθε κατηγορία πελατών, περιλαμβανομένων των αυτοπαραγωγών.

3. Η μεθοδολογία επιμερισμού των δαπανών για την παροχή της υπηρεσίας της παραγράφου 1 καθορίζεται με απόφαση της ΠΑΕ, η οποία δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως και κοινοποιείται στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή. Η μεθοδολογία αυτή επιμερίζει τις δαπάνες βάσει συντελεστών που διαφοροποιούνται ανά κατηγορία πελατών, έτσι ώστε να προκύπτει χρέωση ανά μονάδα κατανάλωσης η οποία εξισορροπεί τις οικονομικές συνέπειες μεταξύ των κατηγοριών πελατών και ταυτόχρονα προωθεί την εξοικονόμηση ενέργειας και την αποδοτική χρήση αυτής. Οι αριθμητικές τιμές των συντελεστών της ανωτέρω μεθοδολογίας, καθώς και οι μοναδιαίες χρεώσεις που επιβάλλονται στους πελάτες, ανεξάρτητα προμηθευτή, προσδιορίζονται κάθε έτος με απόφαση της ΠΑΕ, η οποία δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως. Κατά τα λοιπά ισχύουν οι διατάξεις των παραγράφων 7, 8 και 9 του άρθρου 55 του ν. 4001/2011, καθώς και οι διατάξεις του άρθρου 56 του ν. 4001/2011, όπως έχει τροποποιηθεί και ισχύει.»

7. Στο άρθρο 63 του ν. 4001/2011 προστίθεται παράγραφος 5, ως εξής:

«5. Οι διατάξεις των παραγράφων 1 και 2 εφαρμόζο-

νται αναλογικά και σε περιπτώσεις απόκτησης συμμετοχής σε Ανεξάρτητο Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου.»

8. Το πρώτο εδάφιο της παρ. 2 του άρθρου 63Ε του ν. 4001/2011 αντικαθίσταται ως ακολούθως:

«2. Το Εποπτικό Συμβούλιο του ΔΕΣΦΑ ΑΕ αποτελείται από επτά (7) μέλη.»

9. Η παρ. 2 του άρθρου 106 του ν. 4001/2011 αντικαθίσταται ως ακολούθως:

«2. Το Εποπτικό Συμβούλιο της ΑΔΜΗΕ ΑΕ αποτελείται από επτά (7) μέλη, τα οποία διορίζονται από τη Γενική Συνέλευση των μετόχων της, ως εξής:

(α) τέσσερα (4) μέλη προτείνονται από τους μετόχους της ΑΔΜΗΕ ΑΕ,

(β) δύο (2) μέλη προτείνονται από το Ελληνικό Δημόσιο,

(γ) ένα (1) μέλος εκ του μόνιμου προσωπικού της ΑΔΜΗΕ ΑΕ.»

10. Η παρ. 6 του άρθρου 106 του ν. 4001/2011 (Α' 179) αντικαθίσταται ως εξής:

«6. Το πρώτο εδάφιο της παραγράφου 4 και οι παράγραφοι 5 έως 7 του άρθρου 105 εφαρμόζονται τουλάχιστον για το ήμισυ των μελών του Εποπτικού Συμβουλίου πλην ενός.»

11. Μετά το άρθρο 143 του ν. 4001/2011, προστίθενται άρθρα 143Α, 143Β, και 143Γ ως εξής:

«Άρθρο 143Α

Υπηρεσία Διακοπτόμενου Φορτίου

1. Η ΑΔΜΗΕ ΑΕ δύναται να συνάπτει συμβάσεις με καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας, δυνάμει των οποίων συμφωνείται η παροχή Υπηρεσίας Διακοπτόμενου Φορτίου από τους καταναλωτές προς την ΑΔΜΗΕ ΑΕ (Συμβάσεις Διακοπτόμενου Φορτίου). Η Υπηρεσία Διακοπτόμενου Φορτίου συνίσταται στη συνομολόγηση του δικαιώματος της ΑΔΜΗΕ ΑΕ να προβαίνει μονομερώς σε πρόσκαιρο περιορισμό της ενεργού ισχύος των αντισυμβαλλομένων της καταναλωτών μέχρι ενός συμφωνημένου ορίου, έναντι οικονομικού αντισταθμίματος.

2. Οι κατηγορίες καταναλωτών που δικαιούνται να καταρτίσουν Συμβάσεις Διακοπτόμενου Φορτίου, οι προϋποθέσεις κατάρτισης και το ελάχιστο υποχρεωτικό περιεχόμενο των Συμβάσεων Διακοπτόμενου Φορτίου, οι λόγοι ενεργοποίησης της Υπηρεσίας Διακοπτόμενου Φορτίου, ο τρόπος προσδιορισμού, καθώς και ο τρόπος, ο χρόνος και οι προϋποθέσεις καταβολής του οικονομικού αντισταθμίματος των συμβαλλομένων σε αυτές καταναλωτών, καθορίζονται με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής. Με την ίδια απόφαση μπορεί να προβλέπεται κείμενο πρότυπης Σύμβασης Διακοπτόμενου Φορτίου, σύμφωνα με το οποίο θα καταρτίζονται οι σχετικές συμβάσεις.

3. Η κατάρτιση Συμβάσεων Διακοπτόμενου Φορτίου δεν είναι υποχρεωτική για τους καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας.

Άρθρο 143Β

Μεταβατικό Τέλος Ασφάλειας Εφοδιασμού

1. Σε όλες τις μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, που είναι συνδεδεμένες στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και Δίκτυο, επιβάλλεται Μεταβατικό Τέλος Ασφάλειας Εφοδιασμού. Στις ανωτέρω μονάδες παραγωγής

περιλαμβάνονται όλες ανεξαιρέτως οι μονάδες που εγχέουν ηλεκτρική ενέργεια στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και Δίκτυο, δηλαδή τόσο οι συμβατικές μονάδες παραγωγής όσο και οι μονάδες παραγωγής από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας ενώ δεν περιλαμβάνονται οι μονάδες που εγχέουν ενέργεια στα μη Διασυνδεδεμένα Νησιά.

2. Το Μεταβατικό Τέλος Ασφάλειας Εφοδιασμού διαφοροποιείται ανά κατηγορία μονάδων παραγωγής (λιγνιτικές, πετρελαϊκές, υδροηλεκτρικές, φυσικού αερίου, αιολικά, φωτοβολταϊκά, φωτοβολταϊκά ειδικού προγράμματος στεγών, μικρά υδροηλεκτρικά, βιοαέριο/βιομάζα και ΣΗΘΥΑ (< 35 MWE) και υπολογίζεται για κάθε κατηγορία Μονάδων Παραγωγής σύμφωνα με τον ακόλουθο τύπο:

$$MTAEu = BΠΠΕ \times \Sigma\Delta u \times \Sigma KEu$$

όπου:

MTAEu: Μεταβατικό Τέλος Ασφάλειας Εφοδιασμού ανά μονάδα παραγωγής
BΠΠΕ: Βασικό Ποσοστό Παρακράτησης Εσόδων ίσο με 2%
ΣΔu: Συντελεστής Διαφοροποίησης ανά κατηγορία μονάδων παραγωγής
ΣΚΕu: Συνολικά Έσοδα της Μονάδας Παραγωγής

Ως Συνολικά Έσοδα μιας Μονάδας Παραγωγής u (ΣΚΕu) ορίζονται:

- για τις Κατανεμόμενες και τις Συμβεβλημένες Μονάδες του Μητρώου Μονάδων του ΑΔΜΗΕ, το αλγεβρικό άθροισμα των πιστώσεων και χρεώσεων της μονάδας που προκύπτουν ως αποτέλεσμα των εκκαθαρίσεων της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας που διενεργούνται από την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και την ΛΑΓΗΕ Α.Ε. αντίστοιχα, εξαιρουμένων των χρεώσεων μη Συμμόρφωσης και των χρεώσεων για μη επιβεβλημένες μεταβολές παραγωγής,

- για τις Μονάδες Α.Π.Ε. και ΣΥΘΗΑ του Άρθρου 143 του ν. 4001/2011 το αλγεβρικό άθροισμα των πιστώσεων και χρεώσεων της μονάδας που προέρχονται από πώληση ηλεκτρικής ενέργειας και προκύπτουν ως αποτέλεσμα της εφαρμογής της Συμβάσεως Πωλήσεως Ηλεκτρικής Ενέργειας μεταξύ της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. και του Παραγωγού,

- για τα Φωτοβολταϊκά του Ειδικού Προγράμματος Στεγών, η πίστωση που προκύπτει ως αποτέλεσμα της εφαρμογής της Συμβάσεως Συμψηφισμού Ηλεκτρικής Ενέργειας μεταξύ του εκάστοτε Προμηθευτή και του Παραγωγού,

- για τις Κατανεμόμενες Μονάδες ΣΥΘΗΑ το αλγεβρικό άθροισμα των πιστώσεων και χρεώσεων της μονάδας που προκύπτουν αφενός ως αποτέλεσμα των εκκαθαρίσεων της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας που διενεργούνται από την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και την ΛΑΓΗΕ Α.Ε. αντίστοιχα, εξαιρουμένων των χρεώσεων μη Συμμόρφωσης και των χρεώσεων για μη επιβεβλημένες μεταβολές παραγωγής και αφετέρου από την εφαρμογή της Συμπληρωματικής Συμβάσεως Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΥΘΗΑ μεταξύ της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. και του Παραγωγού.

Στα ως άνω συνολικά έσοδα συμπεριλαμβάνονται τυχόν επιβαλλόμενοι φόροι εξαιρουμένου του ΦΠΑ.

Λεπτομέρειες σχετικά με τον υπολογισμό των Συνολικών Εσόδων των Μονάδων Παραγωγής καθορίζονται στον Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Οι κατηγορίες μονάδων παραγωγής, για τις οποίες δύναται να λάβει διαφορετικές τιμές ο ΣΔ καταγράφονται στον πίνακα που ακολουθεί:

Κατηγορία Μονάδων Παραγωγής	
Κατανεμόμενες και Συμβεβλημένες του Μητρώου Μονάδων του ΑΔΜΗΕ	Λιγνιτικές Πετρελαϊκές Υδροηλεκτρικές Φυσικού Αερίου
Α.Π.Ε./ ΣΗΘΥΑ άρθρου 143 του ν. 4001/2011	Αιολικά πάρκα στη στεριά Αιολικά πάρκα στη θάλασσα Μικρά Υδροηλεκτρικά Φωτοβολταϊκά ισχύος < 100 kWp Φωτοβολταϊκά ισχύος > 100 kWp Φωτοβολταϊκά Ειδικού Προγράμματος Στεγών Ηλιακά ισχύος < 5MW Ηλιακά ισχύος > 5MW Γεωθερμία Βιοαέριο/Βιομάζα Λοιπές Α.Π.Ε. ΣΗΘΥΑ (< 35 MWe)
Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ	ΣΗΘΥΑ με ΦΑ > 35 MWe - ΣΗΘΥΑ Τμήμα ΣΗΘΥΑ με ΦΑ > 35 MWe - Κατανεμόμενο Τμήμα

Ο συντελεστής διαφοροποίησης ανά κατηγορία Μονάδων Παραγωγής καθορίζεται με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, έτσι ώστε η χρέωση που προκύπτει να λαμβάνει υπόψη την επίδραση της κάθε κατηγορίας Μονάδων Παραγωγής στην ασφάλεια του εφοδιασμού ηλεκτρικής ενέργειας και να εξισορροπεί τις οικονομικές συνέπειες μεταξύ των κατηγοριών.

3. Οι χρεώσεις που προκύπτουν από την επιβολή του Μεταβατικού Τέλους Ασφάλειας Εφοδιασμού εισπράττονται μηνιαίως ως εξής:

α) Όσον αφορά στις Μονάδες Παραγωγής του Μητρώου Μονάδων του ΑΔΜΗΕ, υπολογίζονται και εισπράττονται από την ΑΔΜΗΕ Α.Ε..

β) Όσον αφορά στα φωτοβολταϊκά του ειδικού προγράμματος στεγών υπολογίζονται και παρακρατούνται α.π.ε.υθείας και με ευθύνη του εκάστοτε προμηθευτή και αποδίδονται στην ΑΔΜΗΕ Α.Ε..

γ) Όσον αφορά στις λοιπές Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας υπολογίζονται και παρακρατούνται α.π.ε.υθείας και με ευθύνη της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. και αποδίδονται στην ΑΔΜΗΕ Α.Ε..

4. Λεπτομέρειες σχετικά με την επιβολή και τον τρόπο και χρόνο είσπραξης του Μεταβατικού Τέλους Ασφάλειας Εφοδιασμού καθορίζονται στον Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Άρθρο 143Γ

Ειδικός Λογαριασμός Αποθεματικού Ασφάλειας Εφοδιασμού

1. Η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. τηρεί και διαχειρίζεται Ειδικό Λογα-

ριασμό Αποθεματικού Ασφάλειας Εφοδιασμού, πλήρως διαχωρισμένο από τους λοιπούς λογαριασμούς της ΑΔ-ΜΗΕ Α.Ε., μέσω του οποίου ανακτά πλήρως τα ποσά που καταβάλλει στους αντισυμβαλλόμενους σύμφωνα με το άρθρο 143Α.

2. Έσοδα του Ειδικού Λογαριασμού Αποθεματικού Ασφάλειας Εφοδιασμού είναι τα έσοδα από την επιβολή του Μεταβατικού Τέλους Ασφάλειας Εφοδιασμού (ΜΤΑΕ).

3. Τα έσοδα του Ειδικού Λογαριασμού Αποθεματικού Ασφάλειας Εφοδιασμού χρησιμοποιούνται από την ΑΔ-ΜΗΕ Α.Ε. αποκλειστικά για την καταβολή του οικονομικού αντισταθμίματος στους αντισυμβαλλόμενους της στο πλαίσιο Συμβάσεων Διακοπτόμενου Φορτίου, σύμφωνα με το άρθρο 143Α.»

Άρθρο 18 Θέματα Προσωπικού

1. Στο άρθρο 125 παρ. 1 του ν. 4001/2011, μετά τις λέξεις: «...της εισφερόμενης Γενικής Διεύθυνσης Διανομής της ΔΕΗ Α.Ε.» προστίθεται εδάφιο ως εξής:

«Εξαιρείται το προσωπικό που υπηρετεί στη Διεύθυνση Πληροφορικής, το οποίο, εφόσον το επιθυμεί, δύναται να μεταφερθεί στη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. εντός δεκαπέντε (15) ημερών από την έναρξη ισχύος του παρόντος νόμου, καθώς και το προσωπικό που είναι αποσπασμένο στον πρώην ΟΑΠ-ΔΕΗ, βάσει του άρθρου 34 παρ. 7 του ν. 2773/1999 (Α' 286), όπως αντικαταστάθηκε από το άρθρο 26 παρ. 3 του ν. 2919/2001 (Α' 128) και μεταφέρθηκε στο ΙΚΑ-ΕΤΑΜ και ΤΑΥΤΕΚΩ βάσει του ν. 3655/2008, το οποίο, εφόσον επιθυμεί τη διακοπή της απόσπασής του, δύναται να μεταφερθεί στην ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. εντός δεκαπέντε (15) ημερών από την έναρξη ισχύος του παρόντος νόμου.»

2. Ειδικώς για το πάσης φύσεως προσωπικό του Τεχνικού Κλάδου, των εταιριών ΔΕΗ Α.Ε., ΑΔΜΗΕ Α.Ε., ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. και ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε., που απασχολείται στη μελέτη, κατασκευή, συντήρηση, αποκατάσταση βλαβών και λειτουργία της υλικοτεχνικής υποδομής και των εγκαταστάσεών τους, ως και το υποστηρικτικό προσωπικό και το προσωπικό εκμετάλλευσης των ως άνω δραστηριοτήτων, το ανώτατο όριο των επιτρεπόμενων κατ' έτος και κατὰ μήνα ημερών εκτός έδρας της παρ. 3 του άρθρου 2 και το μηνιαίο όριο των χιλιομέτρων της περίπτωσης β' της παρ. 2Α του άρθρου 7 του ν. 2685/1999, επιτρέπεται να καθορίζεται με κοινή απόφαση των Υπουργών Οικονομικών και Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής έως του διπλασίου των ορίων που ορίζεται στις παραπάνω διατάξεις, ανάλογα με τις πραγματικές ανάγκες και τις διαμορφούμενες κάθε φορά συνθήκες.

3. Η παρ. 4, του άρθρου 20 του ν. 3846/2010 (Α' 66) αντικαθίσταται ως εξής:

«4. Με κοινή απόφαση των Υπουργών Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής και Εργασίας, Κοινωνικής Ασφάλισης και Πρόνοιας δύναται να αποσπώνται μισθωτοί της ΔΕΗ Α.Ε. και των θυγατρικών της, κατόπιν αιτήσεώς τους, στο ΤΑΥΤΕΚΩ (στο Τμήμα Προσωπικού και Διοικητικής Υποστήριξης ΔΕΗ της Διεύθυνσης Διοικητικού, στη Διεύθυνση Οικονομικού σε αντικείμενα που αφορούν στη ΔΕΗ Α.Ε. και στις θυγατρικές της, καθώς και στα Τμήματα Εσόδων και Απονομής Εφάπαξ ΔΕΗ και

Παροχών Πρόνοιας Ασφαλισμένων ΚΑΠ-ΔΕΗ της Διεύθυνσης Παροχών Πρόνοιας), στον Τομέα Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ του ΙΚΑ-ΕΤΑΜ και στον Τομέα Επικουρικής Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ του ΕΤΕΑ. Προϋπόθεση σε κάθε περίπτωση είναι η σύμφωνη γνώμη των Διοικητικών Συμβουλίων της ΔΕΗ Α.Ε. και των θυγατρικών της και του Διοικητικού Συμβουλίου εκάστου Ασφαλιστικού Φορέα. Με όμοια απόφαση, υπάλληλοι της ΔΕΗ Α.Ε. αποσπασμένοι στον Τομέα Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ του ΙΚΑ - ΕΤΑΜ μπορεί να αποσπώνται στους Τομείς Προσωπικού ΔΕΗ του ΤΑΥΤΕΚΩ και αντίστροφα, ύστερα από γνώμη των Διοικητικών Συμβουλίων των οικείων φορέων. Η απόσπαση υπαλλήλων της ΔΕΗ Α.Ε. από το ΙΚΑ-ΕΤΑΜ στο ΤΑΥΤΕΚΩ δεν επιτρέπεται να υπερβαίνει το 10% του αριθμού των αποσπασμένων, σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 2 του άρθρου 6 του ν. 3655/2008 (Α' 58), υπαλλήλων της ΔΕΗ Α.Ε. στο ΙΚΑ-ΕΤΑΜ. Με απόφαση των Υπουργών Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής και Υγείας δύναται να αποσπώνται στον ΕΟΠΥΥ μισθωτοί της ΔΕΗ Α.Ε. και των θυγατρικών της, κατόπιν αιτήσεώς τους, ύστερα από σύμφωνη γνώμη των Διοικητικών Συμβουλίων της ΔΕΗ και των θυγατρικών της και του Διοικητικού Συμβουλίου του ΕΟΠΥΥ. Οι μισθωτοί της ΔΕΗ Α.Ε. και των θυγατρικών της που θα αποσπώνται στους Ασφαλιστικούς Φορείς θα μισθοδοτούνται βάσει των οριζόμενων στο άρθρο 13 της από 31.12.2012 πράξης νομοθετικού περιεχομένου (Α' 256).»

4. Η διάταξη του άρθρου 9 παρ. 30 του ν. 4057/2012 (Α' 54) δεν εφαρμόζεται για την πλήρωση των θέσεων που προκηρύχθηκαν με την υπ' αριθμ. 1/2008 Προκήρυξη της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας για την πλήρωση δεκατεσσάρων (14) θέσεων ειδικού επιστημονικού προσωπικού με σύμβαση εργασίας ιδιωτικού δικαίου αορίστου χρόνου στη Γραμματεία της Αρχής (ΦΕΚ τ. Α.Σ.Ε.Π. 699/31.12.2008), οι οποίες και κατανεμήθηκαν με την υπ' αριθμ. ΔΙΠΠ/Φ.ΕΠ.1/207/4161/7.2.2013 απόφαση του Υπουργού Διοικητικής Μεταρρύθμισης και Ηλεκτρονικής Διακυβέρνησης (Β' 349).

5. Η διάταξη της παρ. 2 του άρθρου 34 του ν. 4024/2011 (Α' 226) δεν εφαρμόζεται για τις κενές θέσεις εργαζομένων στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας με σχέση εργασίας ιδιωτικού δικαίου αορίστου χρόνου.

6. Οι θέσεις που έχουν συσταθεί στη ΡΑΕ με την παρ. 10 του άρθρου 34 του ν. 3734/2009, διατηρούνται, και καλύπτονται με συμβάσεις εργασίας ιδιωτικού δικαίου ορισμένου χρόνου με διάρκεια από την 1.1.2013 έως και την 31.12.2014. Για τη σύναψη των συμβάσεων αυτών ακολουθείται η διαδικασία που προβλέπεται στο τρίτο και τέταρτο εδάφιο της παρ. 6 του άρθρου 5 του ν. 3294/2004 κατά παραπομπή από το τρίτο και τέταρτο εδάφιο της ως άνω παρ. 10 του άρθρου 34 του ν. 3734/2009. Η παροχή υπηρεσίας στις θέσεις αυτές δεν γεννά οποιοδήποτε δικαίωμα αποζημίωσης ή άλλη αξίωση ή προνόμιο μετά τη λήξη των συμβάσεων. Οι δαπάνες που προκαλούνται βαρύνουν αποκλειστικά τον προϋπολογισμό της ΡΑΕ.

Άρθρο 19 Τροποποίηση των νόμων 3054/2002 και 4123/2013

1. Η Κατηγορία VI της παρ. 1 του άρθρου 3 του ν. 3054/2002 (Α' 230) αντικαθίσταται ως εξής:

«Κατηγορία VI:
Νάφθα, πετρελαϊκό κωκ, λιπαντικά»

2. Το τελευταίο εδάφιο της παρ. 6 του άρθρου 7 του ν. 3054/2002 αντικαθίσταται ως εξής:

«Όσοι κάτοχοι Άδειας Πωλητή πετρελαίου θέρμανσης δεν διαθέτουν αποθηκευτικούς χώρους δύνανται να προμηθεύονται τα προϊόντα αυτά από άλλους κατόχους άδειας που διαθέτουν τέτοιους χώρους ή από εταιρείες εμπορίας με άδεια κατηγορίας Α΄. Ο εκάστοτε κύριος των ανωτέρω πετρελαιοειδών προϊόντων φέρει την αποκλειστική ευθύνη για την ποιότητα και ποσότητα των προϊόντων που διακινεί και διαθέτει, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 17 του ν. 3054/2002 όπως ισχύει.»

3. Τα δύο πρώτα εδάφια της περίπτωσης ε΄ της παρ. 1 του άρθρου 17 του ν. 3054/2002 αντικαθίσταται ως εξής:

«Σε περίπτωση παράβασης των διατάξεων του άρθρου 15 παράγραφος 8α περίπτωση α΄, τα μεταφορικά μέσα κατάρχονται άμεσα. Στους ιδιοκτήτες των ανωτέρω μεταφορικών μέσων επιβάλλεται πρόστιμο επτά χιλιάδων (7.000) ευρώ ανά παράβαση και αφαιρείται η άδεια κυκλοφορίας του μεταφορικού μέσου για διάστημα έξι (6) μηνών.»

4. Στο άρθρο 8 του ν. 4123/2013 προστίθεται παράγραφος 5 ως εξής:

«5. ΚΦΔΑ ή οικονομικοί φορείς άλλων κρατών-μελών, με υποχρεώσεις διατήρησης αποθεμάτων έκτακτης ανάγκης σύμφωνα με την Οδηγία 2009/119/ΕΚ μπορούν να τις μεταβιβάζουν στον ΚΦΔΑ ή σε οικονομικούς φορείς της χώρας της παραγράφου 1 του παρόντος άρθρου, σύμφωνα με τα άρθρα 7 παράγραφος 3 και 8 παράγραφος 1 της ανωτέρω Οδηγίας και με την επιφύλαξη των διατάξεων του Κανονισμού Τήρησης Αποθεμάτων Έκτακτης Ανάγκης του άρθρου 19 παράγραφος 3 του παρόντος νόμου.»

5. Το πρώτο εδάφιο της παρ. 4 του άρθρου 19 του ν. 4123/2013 (Α΄ 43), αντικαθίσταται ως εξής:

«Το ένα τρίτο (1/3), τουλάχιστον, της υποχρέωσης των κατόχων αδειών διύλισης για διατήρηση αποθεμάτων έκτακτης ανάγκης, διατηρείται με τη μορφή των προϊόντων των κατηγοριών Ι, ΙΙ και ΙΙΙ της παρ. 1 του άρθρου 3 του ν. 3054/2002.»

**ΚΕΦΑΛΑΙΟ Γ΄
ΤΕΛΙΚΕΣ, ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΕΣ
ΚΑΙ ΚΑΤΑΡΓΟΥΜΕΝΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ**

**Άρθρο 20
Τελικές και μεταβατικές διατάξεις**

1. α) Στο δεύτερο εδάφιο της περίπτωσης 4 της υποπαραγράφου Ι.1 της παραγράφου Ι΄ του άρθρου πρώτου του ν. 4152/2013 οι λέξεις «βάσει της περίπτωσης 2 της υποπαραγράφου Ι.1 του παρόντος,» αντικαθίστανται με τις λέξεις «βάσει της περίπτωσης 2 της υποπαραγράφου Ι.5 του παρόντος,».

β) Στο τρίτο εδάφιο της περίπτωσης 4 της υποπαραγράφου Ι.1 της παραγράφου Ι΄ του άρθρου πρώτου του ν. 4152/2013 οι λέξεις «στην παράγραφο 3 και μειώνεται βάσει των διατάξεων της ίδιας παραγράφου,» αντικαθίστανται με τις λέξεις «στην περίπτωση 3 και μειώνεται βάσει των διατάξεων της ίδιας περίπτωσης της παρούσης υποπαραγράφου.».

γ) Στην υποπερίπτωση γ΄ της περίπτωσης 2 της υπο-

παραγράφου Ι.2 της παραγράφου Ι΄ του άρθρου πρώτου του ν. 4152/2013 οι λέξεις «με την υποβολή της εγγυητικής επιστολής της περίπτωσης 3 της παραγράφου Ι.1.» αντικαθίστανται με τις λέξεις «με την υποβολή της εγγυητικής επιστολής της περίπτωσης 3 της υποπαραγράφου Ι.1.».

δ) Στο δεύτερο εδάφιο της περίπτωσης 4 της υποπαραγράφου Ι.2 της παραγράφου Ι΄ του άρθρου πρώτου του ν. 4152/2013 οι λέξεις «Το ετήσιο τέλος της πρώτης παραγράφου οφείλεται ολόκληρο και για το ημερολογιακό έτος,» αντικαθίστανται με τις λέξεις «Το ετήσιο τέλος της περίπτωσης 1 της παρούσης υποπαραγράφου οφείλεται ολόκληρο και για το ημερολογιακό έτος,».

ε) Στην περίπτωση 5 της υποπαραγράφου Ι.4 της παραγράφου Ι΄ του άρθρου πρώτου του ν. 4152/2013 οι λέξεις «Η αναστολή σύναψης συμβάσεων των δύο προηγούμενων παραγράφων» αντικαθίστανται με τις λέξεις «Η αναστολή σύναψης συμβάσεων των δύο προηγούμενων περιπτώσεων».

στ) Στο δεύτερο εδάφιο της περίπτωσης 1 της υποπαραγράφου Ι.5 της παραγράφου Ι΄ του άρθρου πρώτου του ν. 4152/2013 οι λέξεις «των περιπτώσεων 3 και 4 του παρόντος,» αντικαθίστανται με τις λέξεις «των περιπτώσεων 3 και 4 της υποπαραγράφου Ι.1 του παρόντος.».

ζ) Στο τέλος της περίπτωσης 6 της υποπαραγράφου Ι.5 της παραγράφου Ι΄ του άρθρου πρώτου του ν. 4152/2013 οι λέξεις «όπως ίσχυε πριν την αντικατάστασή της με το ν. 3094/2012» αντικαθίστανται με τις λέξεις «όπως ίσχυε πριν την αντικατάστασή της με την υποπαραγραφο 2 της παραγράφου Ι.2 του άρθρου πρώτου του ν. 4093/2012».

η) Στην αρχή της περίπτωσης 6 της υποπαραγράφου Ι.5 της παραγράφου Ι΄ του άρθρου πρώτου του ν. 4152/2013 οι λέξεις «Κατ' εξαίρεση των διατάξεων της υποπαραγράφου 3 της παραγράφου Ι.2» αντικαθίστανται με τις λέξεις «Κατ' εξαίρεση των διατάξεων της υποπαραγράφου 3 της υποπαραγράφου Ι.2 της παραγράφου Ι΄».

2. Κατά την αληθή έννοια των διατάξεων του τελευταίου εδαφίου της περίπτωσης 4 της υποπαραγράφου Ι.1 της παραγράφου Ι΄ του άρθρου πρώτου του ν. 4152/2013 (Α΄ 107), η εγγυητική επιστολή συνυποβάλλεται στον διαχειριστή με την αποδοχή της Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης.

3. Για φωτοβολταϊκούς σταθμούς εγκατεστημένης ισχύος άνω του ενός (1) MWp, για τους οποίους έχει συναφθεί σύμβαση πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας και σύμβαση σύνδεσης από 1.7.2011 έως την έναρξη ισχύος του ν. 4093/2012, η αποζημίωση της παραγόμενης ενέργειας υπολογίζεται βάσει της τιμής αναφοράς που ίσχυε κατά την ημερομηνία σύναψης της σύμβασης πώλησης ή υποβολής της αίτησης με πλήρη φάκελο για σύναψη της σύμβασης πώλησης, υπό την προϋπόθεση ότι ο ενδιαφερόμενος έχει δηλώσει την ετοιμότητα του σταθμού για την έναρξη της δοκιμαστικής λειτουργίας εντός τριών (3) μηνών από την έναρξη ισχύος του ν. 4093/2012 και πριν συμπληρωθούν δεκαοκτώ (18) ή τριάντα έξι (36) μήνες κατά περίπτωση από την υπογραφή της σύμβασης πώλησης, όπως προβλεπόταν στη διάταξη της παραγράφου 5 (α) του άρθρου 27Α του ν. 3734/2009 και ίσχυε πριν την αντικατάστασή της με το ν. 4093/2012.

4. Άδειες εγκατάστασης για σταθμούς του άρθρου 3 του ν. 3468/2006, η ισχύς των οποίων έχει λήξει πριν την ημερομηνία έναρξης ισχύος του παρόντος και έχουν υποβληθεί εμπρόθεσμα, και μετά την ισχύ του ν. 3851/

2010, σχετικά αιτήματα για παράτασή τους ή για έκδοση νέας άδειας εγκατάστασης για τον ίδιο σταθμό και εκκρεμούν κατά το χρόνο δημοσίευσης του παρόντος, αναβιώνουν από την ημερομηνία λήξης τους και για χρονικό διάστημα έξι (6) μηνών από τη δημοσίευση του παρόντος, μετά από σχετικό αίτημα του ενδιαφερομένου. Εντός του ανωτέρω διαστήματος των έξι μηνών οι ενδιαφερόμενοι μπορούν να υποβάλουν αίτημα παράτασης βάσει των διατάξεων της περίπτωσης α' της υποπαραγράφου α.1 της παρ. 10 του άρθρου 8 του ν. 3468/2006, προσκομίζοντας τα κατά περίπτωση απαραίτητα δικαιολογητικά στην αρμόδια αδειοδοτούσα αρχή. Η ισχύς της παράτασης του προηγούμενου εδαφίου άρχεται από την ημερομηνία παρέλευσης του ανωτέρω διαστήματος των έξι (6) μηνών.

5. Στους φορείς έργων για τα οποία έχει χορηγηθεί ήδη παράταση άδειας εγκατάστασης στη βάση του προϊσχύοντος νομοθετικού πλαισίου, η οποία είναι σε ισχύ κατά την ημερομηνία δημοσίευσης του παρόντος, δίνεται η δυνατότητα υποβολής αιτήματος εντός χρονικού διαστήματος έξι (6) μηνών από τη δημοσίευση του παρόντος και εντός του χρονικού διαστήματος ισχύος της άδειας, προκειμένου να υπαχθούν στις διατάξεις της περίπτωσης α' της υποπαραγράφου α.1 της παρ. 10 του άρθρου 8 του ν. 3468/2006, προσκομίζοντας τα κατά περίπτωση απαραίτητα δικαιολογητικά στην αρμόδια αδειοδοτούσα αρχή. Στην περίπτωση αυτή, η ημερομηνία έναρξης ισχύος της παράτασης της περίπτωσης α' του δευτέρου εδαφίου της παρ. 10 του άρθρου 8 του ν. 3468/2006, άρχεται από την ημερομηνία παρέλευσης του ανωτέρω διαστήματος των έξι (6) μηνών.

6. Μέχρι την έκδοση της υπουργικής απόφασης της παρ. 4 του άρθρου 3 του ν. 2244/1994 (Α' 168), που καθορίζει τους ειδικούς όρους και περιορισμούς δόμησης, καθώς και τις αποστάσεις από τα όρια οικισμών για την εγκατάσταση των μικρών ανεμογεννητριών, εφαρμόζονται οι ειδικοί όροι και περιορισμοί δόμησης των άρθρων 1, 4 και 7 του από 24.5.1985 προεδρικού διατάγματος, που δημοσιεύθηκε στις 31.5.1985 (Α' 270), καθώς και ειδικές αποστάσεις από τα όρια οικισμών των διατάξεων του άρθρου 4 του ίδιου προεδρικού διατάγματος και των διατάξεων του άρθρου 7 του από 24.4.1985 προεδρικού διατάγματος που δημοσιεύθηκε στις 3.5.1985 (Α' 181). Ειδικότερα εφαρμόζονται οι αντίστοιχες διατάξεις του από 31.3.1987 π.δ. (Α' 303) για τις περιοχές της επικράτειας που το διάταγμα αυτό βρίσκει εφαρμογή.

7. Η αδειοδότηση σταθμών μικρών ανεμογεννητριών, για τους οποίους έχουν χορηγηθεί προσφορές σύνδεσης μέχρι την έναρξη ισχύος του παρόντος, συνεχίζεται χωρίς εφαρμογή των διατάξεων του άρθρου 4 του παρόντος.

8. Οι διατάξεις της υποπαραγράφου 1 της παραγράφου Ι.2 του άρθρου πρώτου του ν. 4093/2012 (Α' 222), δεν εφαρμόζονται για τους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς ΣΗΘΥΑ που κάνουν χρήση φυσικού αερίου και διαθέτουν την παραγόμενη θερμική ενέργεια μέσω δικτύου τηλεθέρμανσης πόλεων.

9. Κατά την αληθή έννοια των διατάξεων της υποπαραγράφου 1 της υποπαραγράφου Ι.2 της παραγράφου Ι του άρθρου πρώτου του ν. 4093/2012 (Α' 222) ως παραγωγοί ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και ΣΗΘΥΑ νοούνται και οι αυτοπαραγωγοί ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και ΣΗΘΥΑ, όπως αυτοί ορίζονται στην περίπτωση 6 του άρθρου 2 του ν. 3468/2006.

10. Η ΡΑΕ, μέχρι την έκδοση του προεδρικού διατάγματος κατά τις διατάξεις του άρθρου 55 του ν. 4001/2011 και τη θέσπιση του Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων κατά το άρθρο 130 του ίδιου νόμου, καθορίζει με την απόφαση της παρ. 2 του άρθρου 56 του ν. 4001/2011, τη μεθοδολογία για τον υπολογισμό του ανταλλάγματος που οφείλεται στους δικαιούχους που παρέχουν τις Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας που καθορίζονται με την υπ' αριθμόν ΠΔ5/ΗΛ/Φ1Β/12924/13.6.2007 (Β' 1040) απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, όπως ισχύει. Ειδικότερα για την περίπτωση της παραγράφου 1 του άρθρου 1 της ως άνω υπουργικής απόφασης, η μεθοδολογία αφορά το ανταλλαγμα που οφείλεται από 1.1.2012.

11. Οι συμβάσεις που προβλέπονται στην περίπτωση ζ' της παρ. 2 του άρθρου 129 του ν. 4001/2011 οι οποίες αφορούν τις συναλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. με τους παραγωγούς από συμβατικές μονάδες και τους προμηθευτές στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, συνάπτονται εντός εξήντα (60) ημερών από τη δημοσίευση του παρόντος νόμου, κατόπιν έγκρισής τους από τη ΡΑΕ και ισχύουν για το χρονικό διάστημα από την 1η Οκτωβρίου 2013 μέχρι τη δημοσίευση του Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων. Για το σκοπό αυτόν, εντός δεκαπέντε (15) ημερών από τη δημοσίευση του παρόντος, υποβάλλεται στη ΡΑΕ σχέδιο των συμβάσεων αυτών από την ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. το οποίο έχει διαμορφωθεί με τη συνδρομή των αντισυμβαλλομένων. Το ύψος των δαπανών της δραστηριότητας της παραγωγής από συμβατικές μονάδες, βάσει των συμβάσεων αυτών, ελέγχεται από τη ΡΑΕ και αναγνωρίζεται απολογιστικά, κατά τον καθορισμό του ανταλλάγματος που οφείλεται για την παροχή των Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας στους καταναλωτές των Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων, βάσει της κείμενης νομοθεσίας. Μέχρι την έναρξη ισχύος του παρόντος νόμου, δεν υφίσταται υποχρέωση σύναψης των συμβάσεων που αναφέρονται στα προηγούμενα εδάφια.

Άρθρο 21 **Καταργούμενες διατάξεις**

1. Η παρ. 12 του άρθρου 39 του ν. 4062/2012 (Α' 70) καταργείται.

2. Το τελευταίο εδάφιο της υποπαραγράφου 1 της υποπαραγράφου Ι.2 της παραγράφου Ι του άρθρου πρώτου του ν. 4093/2012 (Α' 222) καταργείται.

3. Η περίπτωση γ' του πίνακα της περίπτωσης β' της παρ. 1 του άρθρου 13 του ν. 3468/2006 καταργείται.

4. Από την έναρξη της ισχύος του νόμου αυτού καταργούνται τα άρθρα 34-39 του π.δ. της 5.9.1935 «Περί Κωδικοποίησης των κειμένων διατάξεων «περί Ναξίας Σμύριδος»» (Α' 408 αναδ. Α' 429) και κάθε άλλη διάταξη που αντίκειται ή ρυθμίζει με διαφορετικό τρόπο θέματα, που ρυθμίζονται στο άρθρο 33 του π.δ. της 5.9.1935, όπως τροποποιήθηκε με το άρθρο 13 του παρόντος.

5. Το πρώτο εδάφιο της παρ. 3 του άρθρου 10 του ν. 4001/2011 καταργείται. Στο δεύτερο και στο τρίτο εδάφιο της παραγράφου 3 του άρθρου 10 του ν. 4001/2011 διαγράφεται η λέξη «υπόλοιπα». Μετά το δεύτερο εδάφιο της παραγράφου 3 του άρθρου 10 του ν. 4001/2011 προστίθεται εδάφιο ως εξής: «Στην περίπτωση αυτή περικλύονται οι αποδοχές αυτών ανάλογα από τη ΡΑΕ.»

6. Το προτελευταίο εδάφιο της παρ. 3 του άρθρου 41 του ν. 4001/2011 καταργείται.

7. Το τελευταίο εδάφιο της παρ. 10 του άρθρου 7 του ν. 3054/2002 καταργείται.

8. Το τελευταίο εδάφιο της περίπτωσης α' της παρ. 5 του άρθρου 15 του ν. 3054/2002 καταργείται.

Άρθρο 22 **Έναρξη ισχύος**

Η ισχύς του νόμου αυτού αρχίζει από τη δημοσίευσή του στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως, εκτός εάν ορίζεται διαφορετικά στις επιμέρους διατάξεις του.

Αθήνα, 16 Σεπτεμβρίου 2013

ΟΙ ΥΠΟΥΡΓΟΙ

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ	ΕΣΩΤΕΡΙΚΩΝ
Ι. Στουρνάρας	Ι. Μιχαλάκης
ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΚΑΙ ΑΝΤΑΓΩΝΙΣΤΙΚΟΤΗΤΑΣ	ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΗΣ ΜΕΤΑΡΡΥΘΜΙΣΗΣ ΚΑΙ ΗΛΕΚΤΡΟΝΙΚΗΣ ΔΙΑΚΥΒΕΡΝΗΣΗΣ
Κων. Χατζηδάκης	Κ. Μητσοτάκης
ΕΡΓΑΣΙΑΣ, ΚΟΙΝΩΝΙΚΗΣ ΑΣΦΑΛΙΣΗΣ ΚΑΙ ΠΡΟΝΟΙΑΣ	ΥΠΟΔΟΜΩΝ, ΜΕΤΑΦΟΡΩΝ ΚΑΙ ΔΙΚΤΥΩΝ
Ι. Βρούτσης	Μ. Χρυσοχοϊδης
ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ, ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΚΛΙΜΑΤΙΚΗΣ ΑΛΛΑΓΗΣ	
Ι. Μανιάτης	

Αριθμ. 224/23/2013

ΕΚΘΕΣΗ

Γενικού Λογιστηρίου του Κράτους
(άρθρο 75 παρ. 1 του Συντάγματος)

στο σχέδιο νόμου του Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής «Ρυθμίσεις θεμάτων Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και άλλες διατάξεις»

Α. Με τις διατάξεις του προτεινόμενου σχεδίου νόμου, ρυθμίζονται θέματα σχετικά με τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας, καθώς και λοιπά θέματα αρμοδιότητας του Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής. Ειδικότερα:

Ι. ΚΕΦΑΛΑΙΟ Α'

1. Επανακαθορίζονται ζητήματα, σχετικά με τη χορήγηση των αδειών εγκατάστασης σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας

(Α.Π.Ε.) ή Συμπαράγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (Σ.Η.Θ.Υ.Α.). Ειδικότερα, μεταξύ άλλων, ορίζεται ότι, η εν λόγω άδεια χορηγείται άπαξ, ισχύει για δύο (2) έτη με δυνατότητα παράτασης έως και 42 μήνες, υπό τις οριζόμενες προϋποθέσεις (καταβολή εγγυητικής επιστολής κ.λπ.). (άρθρο 1)

2.α. Ρυθμίζονται, επίσης, θέματα σχετικά με την εγκατάσταση και λειτουργία σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., καθώς και με την διαδικασία έκδοσης των σχετικών αδειών για τις περιπτώσεις υδροηλεκτρικών σταθμών εγκατεστημένης ισχύος άνω των 15 MW, ανεξάρτητα από το φορέα κατασκευής και λειτουργίας.

β. Περαιτέρω προβλέπεται ότι, για τους ανωτέρω σταθμούς, οι παραγωγοί ηλεκτρικής ενέργειας δεν επιβαρύνονται με την καταβολή των οριζόμενων στις διατάξεις της παρ. Α1 του άρθρου 25 και του άρθρου 25α του ν. 3468/2006, ειδικών τελών. Για τους ανωτέρω δεν εφαρμόζονται, επίσης, συγκεκριμένες διατάξεις του ν. 4152/2013 για τη συνυποβολή στον διαχειριστή εγγυητικής επιστολής και ετήσιου τέλους διατήρησης δικαιώματος κατοχής άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας.

γ. Επιπλέον ορίζεται ότι, οι εν λόγω υδροηλεκτρικοί σταθμοί με τα απαραίτητα τεχνικά έργα μπορεί να εγκαθίστανται σε δάση και δασικές εκτάσεις. (άρθρο 2)

3.α. Παρέχεται η δυνατότητα μεταβολής, άπαξ, του τόπου εγκατάστασης έργων, για τα οποία μεταβάλλεται το νομικό ή κανονιστικό πλαίσιο χωροθέτησης, μετά τη χορήγηση της άδειας παραγωγής ή της προσφοράς σύνδεσης για σταθμό παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α., κατά τα ειδικότερα οριζόμενα.

β. Με υπουργική απόφαση, καθορίζονται τα ειδικότερα κριτήρια εφαρμογής των εν λόγω διατάξεων. (άρθρο 3)

4. Ρυθμίζονται θέματα σχετικά με τους όρους και τις προϋποθέσεις εγκατάστασης μικρών ανεμογεννητριών. Ειδικότερα, ορίζεται ότι:

α. Η εγκατάσταση μικρών ανεμογεννητριών που συνδέονται στο δίκτυο, γίνεται αποκλειστικά στο πλαίσιο Ειδικού Προγράμματος Ανάπτυξης μικρών Ανεμογεννητριών, που καταρτίζεται με υπουργική απόφαση, η οποία εκδίδεται έως 30-6-2014 και αφορά εγκατάσταση μικρών ανεμογεννητριών για σταθμούς συνολικής ισχύος μέχρι 50 Kw σε γήπεδα, οικόπεδα και κτιριακές εγκαταστάσεις, που εγχέουν ενέργεια στο δίκτυο διανομής.

β. Με την προαναφερόμενη απόφαση, παρέχεται η δυνατότητα συμψηφισμού παραγόμενης και καταναλισκόμενης ενέργειας σε εγκαταστάσεις του ιδίου χώρου.

- Επίσης, με την ίδια απόφαση, καθορίζεται κατά παρέκκλιση των σχετικών διατάξεων, μεταξύ άλλων, η τιμολόγηση της παραγόμενης ενέργειας και η τυχόν διαφοροποίησή της σε σχέση με αυτήν που προβλέπεται στις διατάξεις του άρθρου 13 του ν. 3468/2006, λαμβανομένων υπόψη των σχετικών παραγόντων / κριτηρίων. (άρθρο 4)

5.α. Επανακαθορίζεται η διαδικασία επιμερισμού απόδοσης και στους οικιακούς καταναλωτές των ποσών που αντιστοιχούν στο ειδικό τέλος με το οποίο επιβαρύνεται, από την έναρξη της εμπορικής λειτουργίας του σταθμού του, κάθε παραγωγός ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε., στον οποίο χορηγείται άδεια παραγωγής.

β. Στην προβλεπόμενη εξουσιοδότηση για τον καθορισμό, με κ.υ.α., του τρόπου προσδιορισμού και επιμερισμού των ανωτέρω ποσών, περιλαμβάνεται και ο τρόπος διάθεσης τυχόν υπολειπόμενου ποσού που προκύπτει α-

πό τη μεθοδολογία επιμερισμού, συμπεριλαμβανομένης και της δυνατότητας διάθεσης στον οικείο Δήμο.

(άρθρο 5)

6. Ρυθμίζονται θέματα σχετικά με τις προσφορές σύνδεσης σε κορεσμένα δίκτυα και ειδικότερα ορίζονται τα εξής:

α. Ο Διαχειριστής του Συστήματος (Α.Δ.Μ.Η.Ε. Α.Ε.) εξακολουθεί να χορηγεί Οριστική Προσφορά Σύνδεσης σε αιτήματα για σύνδεση αιολικών σταθμών στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας σε περιοχές που χαρακτηρίζονται ως περιοχές με κορεσμένο δίκτυο, υπό την προϋπόθεση ότι η συνολική πρόσθετη ισχύς δεν θα υπερβαίνει το 20% της δυνατότητας συνολικής απορρόφησης ισχύος στην περιοχή από σταθμούς Α.Π.Ε..

- Για λόγους ασφαλούς και ομαλής λειτουργίας του Συστήματος, οι ανωτέρω σταθμοί μπορεί να εξαιρούνται από την προτεραιότητα στην κατανομή φορτίου που απολαμβάνουν οι λοιποί σταθμοί ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε..

β. Επιτρέπεται η εγκατάσταση φωτοβολταϊκών σταθμών και σταθμών μικρών ανεμογεννητριών από αυτοπαραγωγούς σε εγκαταστάσεις τους, που συνδέονται στο Δίκτυο.

- Για τις περιοχές που χαρακτηρίζονται ως περιοχές με κορεσμένα δίκτυα, ο Διαχειριστής του δικτύου μπορεί να θέτει περιορισμούς στην απορροφώμενη ισχύ για λόγους ασφάλειας της λειτουργίας του δικτύου ή του Διασυνδεδεμένου Συστήματος.

- Η παραγόμενη ενέργεια από το σταθμό που εγχέεται στο δίκτυο διανομής συμψηφίζεται σε κάθε κύκλο καταμέτρησης με την καταναλισκόμενη ενέργεια στις εγκαταστάσεις του αυτοπαραγωγού που τροφοδοτεί ο σταθμός. Το πλεόνασμα ενέργειας που προκύπτει από το συμψηφισμό διοχετεύεται στο δίκτυο, χωρίς υποχρέωση για οποιαδήποτε αποζημίωση στον αυτοπαραγωγό.

- Παρέχεται η εξουσιοδότηση για τον καθορισμό, με υπουργική απόφαση, του τύπου, του περιεχομένου και της διαδικασίας κατάρτισης των συμβάσεων συμψηφισμού ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και κάθε άλλου ειδικότερου θέματος.

- Με την προαναφερόμενη απόφαση και ανάλογα με την πορεία του ελλείμματος του ειδικού λογαριασμού του άρθρου 40 του ν. 2773/1999, παρέχεται η δυνατότητα καθορισμού αποζημίωσης από τον προμηθευτή υπέρ του ανωτέρω ειδικού λογαριασμού ή και υπέρ του αυτοπαραγωγού για ποσοστό του πλεονάσματος ενέργειας που προκύπτει από το συμψηφισμό.

- Ειδικά, για τους φωτοβολταϊκούς σταθμούς που εγκαθίστανται από δημόσιους φορείς στις εγκαταστάσεις τους στο πλαίσιο διευρωπαϊκών προγραμμάτων, είναι δυνατή η σύνδεσή τους στο δίκτυο και τυχόν πλεονάσματα ηλεκτρικής ενέργειας που διατίθεται στο Σύστημα ή το Δίκτυο, αποζημιώνεται σύμφωνα με τις οριζόμενες διατάξεις και μέχρι ποσοστό 20% της συνολικά παραγόμενης ενέργειας, σε ετήσια βάση. (άρθρο 6)

7.α. Μειώνεται στο 25% (από 50% που ισχύει) ο ποσοστό, επί του δείκτη τιμών καταναλωτή του προηγούμενου έτους, βάση του οποίου υπολογίζεται η κατ' έτος ενιαία αύξηση των τιμών ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς Α.Π.Ε., Σ.Η.Θ.Υ.Α. και Υβριδικούς.

β. Επανακαθορίζεται το περιεχόμενο της παρεχόμενης εξουσιοδότησης για τον καθορισμό των στοιχείων

τιμολόγησης της παραγόμενης ενέργειας από φωτοβολταϊκούς σταθμούς. (άρθρο 7)

8. Παρέχεται η δυνατότητα ανάπτυξης έργων δικτύων μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας, κατασκευής υποσταθμών και εν γένει κάθε κατασκευής που αφορά την υποδομή του ηλεκτρικού συστήματος, κατ' εξαίρεση των κείμενων διατάξεων, σε αγροτεμάχια που χαρακτηρίζονται από τη Διεύθυνση Αγροτικής Ανάπτυξης του οικείου νομού ως αγροτική γη υψηλής παραγωγικότητας. (άρθρο 8)

9. Ρυθμίζονται ζητήματα όρων δόμησης αιολικών εγκαταστάσεων και ειδικότερα επιτρέπεται η καθ' ύψος υπέρβαση για την εγκατάσταση ανεμογεννητριών στις οριζόμενες περιπτώσεις αιολικών σταθμών. (άρθρο 9)

II. ΚΕΦΑΛΑΙΟ Β'

1. Τροποποιούνται – συμπληρώνονται οι διατάξεις του άρθρου 3 του ν. 1428/1984 και ειδικότερα:

α. Επανακαθορίζεται η συγκρότηση της επιτροπής καθορισμού λατομικών περιοχών.

β. Παρέχεται η δυνατότητα περιορισμού της προβλεπόμενης απόστασης των 1.000 μέτρων για τον καθορισμό λατομικών περιοχών, σε νησιωτικές περιοχές που υπάρχει στενότητα χώρων, με τα οριζόμενα κριτήρια. (άρθρα 10-11)

2. Τροποποιούνται – συμπληρώνονται συγκεκριμένες διατάξεις με τις οποίες ρυθμίζονται μεταλλευτικά και λατομικά θέματα και ειδικότερα, προβλέπονται τα εξής:

α. Ποσοστό 20%, από τα μισθώματα που βεβαιώνονται και εισπράττονται από το Ελληνικό Δημόσιο, για την εκμίσθωση δικαιωμάτων μεταλλιοκτησίας του Δημοσίου σε Δημόσιους Μεταλλευτικούς Χώρους, διατίθεται, για έκαστο Δημόσιο Μεταλλευτικό Χώρο, με κ.υ.α., στους οικείους δήμους, εντός των ορίων των οποίων διενεργείται η μεταλλευτική δραστηριότητα, ανάλογα με το ποσοστό επιφάνειας του χώρου εκμετάλλευσης που εμπίπτει εντός των διοικητικών ορίων έκαστου δήμου.

β. Διατίθεται, επίσης, με κ.υ.α., ποσοστό 20%, από τα τέλη που βεβαιώνονται και εισπράττονται ετησίως από το Ελληνικό Δημόσιο για ενεργές παραχωρήσεις μεταλλείων, για έκαστη ενεργή παραχώρηση, στους οικείους δήμους, εντός των ορίων των οποίων διενεργείται η μεταλλευτική δραστηριότητα, ανάλογα με το ποσοστό επιφάνειας του χώρου εκμετάλλευσης που εμπίπτει εντός των διοικητικών ορίων έκαστου δήμου.

- Η διάθεση αυτή θα γίνεται μόνον και αποκλειστικά για την κάλυψη του συνόλου των προϋπολογισμών συγκεκριμένων έργων που προγραμματίζονται από τους εν λόγω δήμους και χρηματοδοτούνται από τον κρατικό προϋπολογισμό ή την κάλυψη του συνόλου της εθνικής συμμετοχής για αντίστοιχα έργα που συγχρηματοδοτούνται και από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

- Οι ανωτέρω διατάξεις δεν εφαρμόζονται επί των πάσης φύσεως παραχωρήσεων μεταλλείων, εφόσον αυτές αφορούν εξόρυξη μεταλλευμάτων εξηρημένων υπέρ του Δημοσίου, κατά τα οριζόμενα.

δ. Διευκρινίζεται ότι, η πρώτη διάθεση στους Δήμους του ποσοστού που προβλέπεται γι' αυτούς, αφορά μισθώματα και τέλη αντίστοιχα που βεβαιώθηκαν και εισπράχθηκαν για το έτος 2013.

ε. Παρέχεται η εξουσιοδότηση για την εξειδίκευση, με κ.υ.α., του τρόπου και των κριτηρίων υπολογισμού ή μεταβολής των μισθωμάτων έως του ανώτατου θεμιτού μι-

σθώματος.

στ. Αναπροσαρμόζεται, αυξανόμενο στα 3.000 ευρώ, το συνυποβαλλόμενο με την αίτηση για άδεια μεταλλευτικών ερευνών, διπλότυπο εισπραξης του δημοσίου ταμείου, ως δικαιώματα Δημοσίου, το οποίο αναπροσαρμόζεται, ανά τριετία, με υπουργική απόφαση.

- Ορίζεται ότι αιτήσεις για χορήγηση Άδειας Μεταλλευτικών Ερευνών, που βρίσκονται σε εκκρεμότητα, κατά τη δημοσίευσή του υπό ψήφιση νόμου, υπόκεινται στην υποχρέωση καταβολής του ως άνω δικαιώματος του Δημοσίου, εκτός εάν παραιτηθούν από το αίτημά τους εντός της οριζόμενης προθεσμίας. (άρθρο 12)

3. Επανακαθορίζεται το θεσμικό πλαίσιο πώλησης των εκάστοτε αποθεμάτων εξορυγμένης σμύριδας, που βρίσκονται στις αποθήκες του Δημοσίου στη νήσο Νάξο. Ειδικότερα, μεταξύ άλλων:

α. Προσδιορίζονται τα απαιτούμενα δικαιολογητικά που πρέπει να υποβάλλουν οι ενδιαφερόμενοι αγοραστές, μεταξύ των οποίων απαιτείται διπλότυπο εισπραξης υπέρ του Δημοσίου, το ύψος του οποίου καθορίζεται σε 16 ευρώ και 12 ευρώ, ανά τόνο, ανάλογα με την ποιότητα της σμύριδας και μπορεί να αναπροσαρμόζεται με κ.υ.α..

β. Ορίζεται ότι στην περίπτωση μη ολοκλήρωσης της παραλαβής του συνόλου της αγορασθείσας ποσότητας σμύριδας, εντός των οριζόμενων χρονικών πλαισίων, ο αγοραστής υποχρεούται σε πληρωμή ενοικίου και φυλάκτρων μέχρι την ολοκλήρωση της παραλαβής, με βάση τις τιμές που ορίζονται και ισχύουν κάθε φορά και καθορίζονται με κ.υ.α..

- Η μεταφορά της Ναξίας σμύριδας από τους χώρους συγκέντρωσης που ορίζονται από την αρμόδια Υπηρεσία προς τους προκαθορισμένους χώρους των αποθηκών του Δημοσίου στη νήσο Νάξο, πραγματοποιείται από ιδιώτη, φυσικό ή νομικό πρόσωπο, κατά την οριζόμενη διαδικασία, με δαπάνη του κρατικού προϋπολογισμού.

- Τα ποσά που προκύπτουν, από πωλήσεις της σμύριδας κάθε έτους, αποτελούν έσοδα του κρατικού προϋπολογισμού. (άρθρο 13)

4. Προβλέπεται η χρηματοδότηση, από το ΠΔΕ, του συνόλου του επιλέξιμου προϋπολογισμού των έργων με δικαιούχους Οργανισμούς Τοπικής Αυτοδιοίκησης Α΄ βαθμού, που εντάσσονται ή έχουν ήδη ενταχθεί και υλοποιούνται στα Επιχειρησιακά Προγράμματα του Ε.Σ.Π.Α., στο πλαίσιο των οριζόμενων δράσεων του Υ.Π.Ε.Κ.Α.. (άρθρο 14)

5. Επαναρυθμίζονται θέματα σχετικά με τις άδειες για έργα κατασκευής και συντήρησης υποδομών φυσικού αερίου καθώς και υπόγειων δικτύων διανομής θερμότητας. Ειδικότερα, μεταξύ άλλων, ορίζεται ότι για τις εκτελούμενες εργασίες εγκατάστασης, τακτικής και έκτακτης συντήρησης των υπογείων δικτύων διανομής και παροχετεύσεων φυσικού αερίου: i) δεν απαιτείται έκδοση άδειας από οποιοδήποτε δημόσια, δημοτική, νομαρχιακή ή κοινοτική αρχή ή από οποιονδήποτε άλλο φορέα, ii) δεν καταβάλλεται τέλος χρήσεως οδών, πεζοδρομίων, πλατειών και λοιπών κοινόχρηστων χώρων ή οποιοδήποτε άλλο τέλος ή εισφορά υπέρ οποιουδήποτε. (άρθρο 15)

6. Παρέχεται η εξουσιοδότηση για τον προσδιορισμό, με κ.υ.α., των Περιφερειών, Περιφερειακών Ενοτήτων, Δήμων, Δημοτικών Ενοτήτων, Δημοτικών ή Τοπικών Κοινοτήτων ή οικισμών, εντός των οποίων η εγκατάσταση

δικτύου αερίων καυσίμων είναι υποχρεωτική για κάθε νέα οικοδομή που ανεγείρεται. (άρθρο 16)

7. Τροποποιούνται – συμπληρώνονται διατάξεις του ν. 4001/2011, σχετικά με τις Ενεργειακές Αγορές Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, την παραγωγή, μεταφορά κ.λπ. υδρογονανθράκων. Ειδικότερα:

α. Παρέχεται η δυνατότητα στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (ΡΑΕ) κατά τη διάρκεια του οικονομικού έτους που διανύεται, να μεταφέρει κονδύλια μεταξύ λογιστικών κωδικών επί του προϋπολογισμού που εγκρίνεται, με την προϋπόθεση ότι δεν μεταβάλλεται το συνολικό ύψος του εγκεκριμένου προϋπολογισμού.

β. Αναλαμβάνεται από τη ΡΑΕ η υποχρέωση κάλυψης του συνόλου των εισφορών των μελών της σε φορείς κοινωνικής ή ιατρικής ασφάλισης, το οποίο βαρύνει αποκλειστικά και μόνο τον προϋπολογισμό της και κατά παρέκκλιση των διατάξεων της κείμενης νομοθεσίας.

γ. Ορίζεται ότι στην περίπτωση που οι πάσης φύσεως αποδοχές μέλους της ΡΑΕ που προέρχεται από φορέα του δημοσίου τομέα, με οποιαδήποτε σχέση εργασίας ή έμμισθης εντολής, είναι χαμηλότερες εκείνων που αντιστοιχούν στη θέση που κατείχε πριν το διορισμό του στη ΡΑΕ, οι αποδοχές του διατηρούνται, αυτοδικαίως, στο ύψος των αποδοχών που θα ελάμβανε στην οργανική του θέση στον φορέα από τον οποίο προέρχεται.

δ. Αποτελεί υπηρεσία κοινής ωφέλειας, η προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας με ειδικό τιμολόγιο σε νομικά πρόσωπα δημοσίου και ιδιωτικού δικαίου μη κερδοσκοπικού χαρακτήρα με κοινωνικώς σκοπούς, με σκοπό την υποστήριξη των εν λόγω φορέων κοινωνικώς χαρακτήρα που στηρίζουν ευάλωτους πελάτες και ευαίσθητες κοινωνικές ομάδες.

- Η ανωτέρω υπηρεσία παρέχεται, από το σύνολο των επιχειρήσεων που ασκούν δραστηριότητα Προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας, ενώ οι δαπάνες για την παροχή της επιμερίζονται για όλη την Ελληνική Επικράτεια, σε κάθε κατηγορία πελατών συμπεριλαμβανομένων και των αυτοπαραγωγών.

ε. Παρέχεται η δυνατότητα στην ΑΔΜΗΕ Α.Ε. να συνάπτει συμβάσεις με καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας, δυνάμει των οποίων συμφωνείται η παροχή Υπηρεσίας Διακοπτόμενου Φορτίου από τους καταναλωτές προς την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (Συμβάσεις Διακοπτόμενου Φορτίου). Η Υπηρεσία Διακοπτόμενου Φορτίου συνίσταται στην συνολολόγηση του δικαιώματος της ΑΔΜΗΕ Α.Ε., να προβαίνει μονομερώς σε πρόσκαιρο περιορισμό της ενεργού ισχύος των αντισυμβαλλομένων της καταναλωτών, μέχρι ενός συμφωνημένου ορίου, έναντι οικονομικού αντισταθμίσματος.

στ. Με υπουργική απόφαση, καθορίζονται οι κατηγορίες των καταναλωτών που δικαιούνται να καταρτίσουν Συμβάσεις Διακοπτόμενου Φορτίου, οι προϋποθέσεις κατάρτισης και το ελάχιστο υποχρεωτικό περιεχόμενο των εν λόγω Συμβάσεων, οι λόγοι ενεργοποίησης της Υπηρεσίας Διακοπτόμενου Φορτίου, ο τρόπος προσδιορισμού, καθώς και ο τρόπος, ο χρόνος και οι προϋποθέσεις καταβολής του οικονομικού αντισταθμίσματος των συμβαλλομένων σε αυτές καταναλωτών.

- Η κατάρτιση Συμβάσεων Διακοπτόμενου Φορτίου δεν είναι υποχρεωτική για τους καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας.

ζ. Επιβάλλεται Μεταβατικό Τέλος Ασφάλειας Εφοδιασμού σε όλες τις μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας.

γείας, που είναι συνδεδεμένες στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και Δίκτυο με τις οριζόμενες εξαιρέσεις.

- Το Μεταβατικό Τέλος Ασφάλειας Εφοδιασμού διαφοροποιείται ανά κατηγορία μονάδων παραγωγής.

η. Καθορίζεται ο τρόπος είσπραξης, μηνιαίως, των χρεώσεων που προκύπτουν από την επιβολή του Μεταβατικού Τέλους Ασφάλειας Εφοδιασμού, κατά τα ειδικότερα οριζόμενα.

- Λεπτομέρειες σχετικά με την επιβολή και τον τρόπο και χρόνο είσπραξης του Μεταβατικού Τέλους Ασφάλειας Εφοδιασμού, καθορίζονται στον Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.

θ. Η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. τηρεί και διαχειρίζεται Ειδικό Λογαριασμό Αποθεματικού Ασφάλειας Εφοδιασμού, πλήρως διαχωρισμένο από τους λοιπούς λογαριασμούς της ΑΔΜΗΕ Α.Ε., μέσω του οποίου ανακτά πλήρως τα ποσά που καταβάλλει στους αντισυμβαλλόμενους, σύμφωνα με τα οριζόμενα.

- Έσοδα του Ειδικού Λογαριασμού Αποθεματικού Ασφάλειας Εφοδιασμού είναι τα έσοδα από την επιβολή του Μεταβατικού Τέλους Ασφάλειας Εφοδιασμού (ΜΤΑΕ) και χρησιμοποιούνται από την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. αποκλειστικά για την καταβολή του οικονομικού αντισταθμισματος στους αντισυμβαλλόμενους της στο πλαίσιο Συμβάσεων Διακοπόμενου Φορτίου. (άρθρο 17)

8.α. Παρέχεται η δυνατότητα μεταφοράς στην ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., εντός των οριζόμενων προθεσμιών: i) του προσωπικού που υπηρετεί στη Διεύθυνση Πληροφορικής της ΔΕΗ και ii) του προσωπικού που είναι αποσπασμένο στην πρώην ΟΑΠ-ΔΕΗ και μεταφέρθηκε στο ΙΚΑ-ΕΤΑΜ και ΤΑΥΤΕΚΩ, εφόσον επιθυμεί τη διακοπή της απόσπασής του.

β. Επιτρέπεται, ειδικά για το πάσης φύσεως προσωπικό του τεχνικού κλάδου, των εταιρειών ΔΕΗ Α.Ε., ΑΔΜΗΕ Α.Ε., ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε., που απασχολείται στη μελέτη, κατασκευή, συντήρηση, αποκατάσταση βλαβών και λειτουργία της υλικοτεχνικής υποδομής και των εγκαταστάσεών τους, καθώς και το υποστηρικτικό προσωπικό και το προσωπικό εκμετάλλευσης των προαναφερόμενων δραστηριοτήτων, η υπέρβαση, με κ.υ.α., του ανώτατου ορίου των επιτρεπόμενων, σύμφωνα με τις διατάξεις της κείμενης νομοθεσίας (ν. 2685/1999), κατ' έτος και κατά μήνα, ημερών μετακίνησης εκτός έδρας, καθώς και του μηνιαίου ορίου των χιλιομέτρων, ανάλογα με τις πραγματικές ανάγκες και τις διαμορφούμενες κάθε φορά συνθήκες.

γ. Παρέχεται η δυνατότητα απόσπασσης, με κ.υ.α., μισθωτών της ΔΕΗ Α.Ε. και των θυγατρικών της, στο ΤΑΥΤΕΚΩ, καθώς και στον ΕΟΠΥΥ.

- Η δαπάνη της εν γένει μισθοδοσίας, καθώς και οι αντίστοιχες εισφορές εργοδότη για τους αποσπασμένους υπαλλήλους της ΔΕΗ Α.Ε. βαρύνουν την εν λόγω εταιρεία και οι ανωτέρω Ασφαλιστικοί Οργανισμοί (ΤΑΥΤΕΚΩ και ΕΟΠΥΥ, αντίστοιχα) αποδίδουν στην εταιρεία το ύψος της δαπάνης μισθοδοσίας τους, καθώς και τις αναλογούσες εισφορές.

δ. Οι κενές θέσεις εργαζομένων, με σχέση εργασίας ιδιωτικού δικαίου αορίστου χρόνου της ΡΑΕ, εξαιρούνται από την εφαρμογή των διατάξεων του άρθρου 34 παρ. 2 του ν. 4024/2011 και ως εκ τούτου επανασυστήνονται.

ε. Οι είκοσι (20) θέσεις εργασίας, με συμβάσεις ιδιωτικού δικαίου ορισμένου χρόνου, που έχουν συσταθεί στη ΡΑΕ και έληξαν στις 31.12.2012, διατηρούνται και καλύπτονται με όμοιες συμβάσεις εργασίας από την 1.1.2013 έως και την 31.12.2014, χωρίς οποιοδήποτε δικαίωμα αποζημίωσης ή άλλη αξίωση ή προνόμιο μετά τη λήξη των συμβάσεων. Οι δαπάνες που προκαλούνται βαρύνουν αποκλειστικά τον προϋπολογισμό της ΡΑΕ. (άρθρο 18)

9. Τροποποιούνται – συμπληρώνονται διατάξεις των νόμων 3054/2002 και 4123/2013, σχετικά με την οργάνωση της αγοράς πετρελαιοειδών προϊόντων και ειδικότερα, προβλέπονται, μεταξύ άλλων, τα εξής:

α. Παρέχεται η δυνατότητα σε όσους κατέχουν Άδεια Πωλητή Πετρελαίου θέρμανσης και δεν διαθέτουν αποθηκευτικούς χώρους, να προμηθεύονται τα προϊόντα αυτά και από εταιρείες εμπορίας με άδεια Κατηγορίας Α'.

β. Παρέχεται, επίσης, η δυνατότητα στον Κεντρικό Φορέα Διατήρησης Αποθεμάτων (ΚΦΔΑ) και στους οικονομικούς φορείς άλλων κρατών μελών, με υποχρεώσεις διατήρησης αποθεμάτων έκτακτης ανάγκης, σύμφωνα με την Οδηγία 2009/119/ΕΚ, να τις μεταβιβάζουν στους οριζόμενους ΚΦΔΑ ή σε οικονομικούς φορείς της χώρας, σύμφωνα με τα οριζόμενα. (άρθρο 19)

III. ΚΕΦΑΛΑΙΟ Γ'

1. Παράτιθενται τελικές και μεταβατικής ισχύος διατάξεις. Ειδικότερα μεταξύ άλλων:

α. Ρυθμίζονται θέματα υπολογισμού της αποζημίωσης της παραγόμενης ενέργειας, για τους οριζόμενους φωτοβολταϊκούς σταθμούς εγκατεστημένης ισχύος άνω του ενός (1) MWp.

β. Παρέχεται η δυνατότητα αναβίωσης αδειών εγκατάστασης έργων Α.Π.Ε..

γ. Εξαιρούνται, από την επιβολή έκτακτης ειδικής εισφοράς αλληλεγγύης οι παραγωγοί ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς ΣΗΘΥΑ, που κάνουν χρήση φυσικού αερίου και διαθέτουν την παραγόμενη θερμική ενέργεια μέσω δικτύου τηλεθέρμανσης πόλεων.

δ. Νοούνται και οι αυτοπαραγωγοί ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και ΣΗΘΥΑ, ως παραγωγοί ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και ΣΗΘΥΑ. (άρθρο 20)

2. Καταργούνται διατάξεις της κείμενης νομοθεσίας και μεταξύ άλλων:

α. Καταργείται η δυνατότητα προσαύξησης έως 10% των τιμών που κάθε φορά προβλέπονται για ηλεκτρική ενέργεια, που παράγεται μέσω φωτοβολταϊκών σταθμών, υπό τις οριζόμενες προϋποθέσεις.

β. Καταργείται το καθεστώς αποκλειστικής απασχόλησης για τον Πρόεδρο και τους Αντιπροέδρους της ΡΑΕ, οι οποίοι εφεξής, προσλαμβάνονται όπως και τα λοιπά μέλη της Αρχής με καθεστώς πλήρους απασχόλησης και με δυνατότητα να ασκούν διδακτικά καθήκοντα σε Ανώτατα Εκπαιδευτικά Ιδρύματα, Τεχνολογικά Εκπαιδευτικά Ιδρύματα και ερευνητικούς φορείς μη κερδοσκοπικού χαρακτήρα, με ανάλογη περικοπή των αποδοχών τους από τη ΡΑΕ.

γ. Αναλαμβάνεται από τη ΡΑΕ η πλήρης κάλυψη των ασφαλιστικών εισφορών των απασχολούμενων σ' αυτή μελών της, εφόσον είναι δικηγόροι. (Με τις ισχύουσες διατάξεις καλύπτονται κατά τα 2/3 οι ασφαλιστικές εισφορές των εν λόγω δικηγόρων – μελών της ΡΑΕ).

δ. Επιτρέπεται, εφεξής, η χρησιμοποίηση βυτιοφόρων

οχημάτων, από τους Συνεταιρισμούς ή τις Κοινοπραξίες κατόχων Άδειας Λιανικής Εμπορίας Πετρελαιοειδών Προϊόντων, πέραν αυτών που διαθέτουν τα μέλη τους.
(άρθρο 21)

Β. Από τις προτεινόμενες διατάξεις προκαλούνται τα ακόλουθα οικονομικά αποτελέσματα:

Ι. Επί του Κρατικού Προϋπολογισμού

1. Δαπάνη, από την ανάληψη του κόστους μεταφοράς της Ναξίας σμύριδας από τους χώρους συγκέντρωσης προς τους προκαθορισμένους χώρους των αποθηκών του Δημοσίου στη νήσο Νάξο.
(άρθρο 13)

2. Δαπάνη, από τη χρηματοδότηση από το Π.Δ.Ε. του συνόλου του επιλέξιμου προϋπολογισμού των έργων με δικαιούχους Ο.Τ.Α. α' βαθμού που εντάσσονται ή έχουν ήδη ενταχθεί και υλοποιούνται στα Επιχειρησιακά Προγράμματα του Ε.Σ.Π.Α. στο πλαίσιο των οριζόμενων δράσεων του ΥΠΕΚΑ. (άρθρο 14) Η εθνική συμμετοχή, από την εν λόγω χρηματοδότηση των Ο.Τ.Α. α' βαθμού, ανέρχεται κατ' ανώτατο όριο, στο ποσό των 7.000.000 ευρώ, περίπου. (Η συνολική χρηματοδότηση ανέρχεται στο ποσό των 40.000.000 ευρώ).

3. Αύξηση εσόδων του Δημοσίου, από την: α) αναπροσαρμογή του συνυποβαλλόμενου με την αίτηση ποσού (3.000 ευρώ), για άδεια μεταλλευτικών ερευνών,
(άρθρο 12 παρ. 6)

β. είσπραξη ποσού από την πώληση της σμύριδας.
(άρθρο 13)

ΙΙ. Επί του προϋπολογισμού των Ο.Τ.Α. α' βαθμού (Ν.Π.Δ.Δ. επιχορηγούμενα από τον Κρατικό Προϋπολογισμό / φορείς της Γενικής Κυβέρνησης)

1. Μείωση εσόδων, από τη μη είσπραξη τέλους χρήσεως οδών, πεζοδρομίων, πλατειών και λοιπών κοινόχρηστων χώρων ή οποιοδήποτε άλλο τέλος ή εισφορά για τις εκτελούμενες εργασίες εγκατάστασης τακτικής και έκτακτης συντήρησης των υπογείων δικτύων διανομής και παροχετεύσεων φυσικού αερίου.
(άρθρο 15)

2. Αύξηση εσόδων, από τη διάθεση από το Ελληνικό Δημόσιο ποσοστού 20%, από τα μισθώματα και από τα τέλη που βεβαιώνονται και εισπράττονται ετησίως από το Ελληνικό Δημόσιο, για ενεργές παραχωρήσεις μεταλλείων, στους οικείους Δήμους, εντός των ορίων των οποίων διενεργείται η μεταλλευτική δραστηριότητα. Αντίστοιχα, επέρχεται ισόποση μείωση των εσόδων του Δημοσίου.
(άρθρο 12 παράγραφοι 2, 3)

3. Αύξηση εσόδων, από τη χρηματοδότηση, μέσω του Π.Δ.Ε., του συνόλου του επιλέξιμου προϋπολογισμού των έργων με δικαιούχους Ο.Τ.Α. α' βαθμού, που εντάσσονται ή έχουν ενταχθεί και υλοποιούνται στα επιχειρησιακά προγράμματα του Ε.Σ.Π.Α., στο πλαίσιο των οριζόμενων δράσεων του ΥΠΕΚΑ. (άρθρο 14) Η εν λόγω χρηματοδότηση ανέρχεται στο ποσό των 33.000.000 ευρώ περίπου, επί συνολικού ποσού 40.000.000 ευρώ περίπου.

4. Ενδεχόμενη αύξηση εσόδων των οικείων δήμων, από τη διάθεση τυχόν υπολειπόμενου ποσού σ' αυτούς, που προκύπτει από τη μεθοδολογία επιμερισμού του ειδικού τέλους, με το οποίο επιβαρύνονται οι παραγωγοί ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε..
(άρθρο 5)

ΙΙΙ. Επί του προϋπολογισμού της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ). Ανεξάρτητη Αρχή, μη επιχορηγούμενη από τον Κρατικό Προϋπολογισμό).

Δαπάνη, από την: α. ανάληψη της υποχρέωσης κάλυψης του συνόλου των ασφαλιστικών εισφορών των μελών της σε φορείς κοινωνικής και ιατρικής ασφάλειας,
(άρθρα 17 παρ. 3 και 21 παρ.6)

β. κάλυψη της διαφοράς των αποδοχών μέλους της ΡΑΕ που προέρχεται από φορέα του δημόσιου τομέα, με οποιαδήποτε σχέση εργασίας ή έμμισθης εντολής, στην περίπτωση που οι πάσης φύσεως αποδοχές είναι χαμηλότερες εκείνων που αντιστοιχούν στη θέση που κατείχε πριν τον διορισμό του στη ΡΑΕ,
(άρθρο 17 παρ. 4)

γ. επανασύσταση στη ΡΑΕ των κενών θέσεων με σχέση εργασίας ιδιωτικού δικαίου αορίστου χρόνου, κατά παρέκκλιση των διατάξεων του άρθρου 34 παρ.2 του ν. 4024/2011,
(άρθρο 18 παρ. 5)

δ. διατήρηση και κάλυψη, με αντίστοιχες συμβάσεις εργασίας διάρκειας από 1.1.2013 έως και την 31.12.2014, των είκοσι (20) θέσεων εργασίας ιδιωτικού δικαίου ορισμένου χρόνου που είχαν συσταθεί στη ΡΑΕ, με ημερομηνία λήξεως την 31.12.2012.
(άρθρο 18 παρ. 6)

ΙV. Επί του ειδικού διαχειριστικού Λογαριασμού του άρθρου 40 του ν. 2773/1999

Απώλεια εσόδων από την κατάργηση της υποχρέωσης καταβολής έκτακτης ειδικής εισφοράς αλληλεγγύης από τους συγκεκριμένους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας.
(άρθρο 20 παρ. 3)

V. Επί του προϋπολογισμού του Ταμείου Ασφάλισης Υπαλλήλων Τρα.π.ε.ζών και Επιχειρήσεων Κοινής Ωφέλειας (ΤΑΥΤΕΚΩ) και του Εθνικού Οργανισμού Παροχής Υπηρεσιών Υγείας (ΕΟΠΥΥ) (Ν.Π.Δ.Δ. επιχορηγούμενα από τον Κρατικό Προϋπολογισμό)

Δαπάνη, από την ανάληψη του κόστους μισθοδοσίας και εργοδοτικών εισφορών των αποσπασμένων υπαλλήλων της ΔΕΗ στο ΤΑΥΤΕΚΩ και στον ΕΟΠΥΥ, κατά περίπτωση.
(άρθρο 18 παρ. 3)

VI. Επί του προϋπολογισμού των εταιρειών ΔΕΗ Α.Ε., ΑΔΜΗΕ Α.Ε., ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.

Ενδεχόμενη δαπάνη, από την κάλυψη του κόστους μετακίνησης, λόγω υπέρβασης του ανωτάτου ορίου των επιτρεπόμενων κατ' έτος και κατά μήνα ημερών μετακίνησης εκτός έδρας, καθώς και του μηνιαίου ορίου των χιλιομέτρων συγκεκριμένων κατηγοριών του προσωπικού των ανωτέρω εταιρειών.
(άρθρο 18 παρ. 2)

Αθήνα, 16 Σεπτεμβρίου 2013

Ο Γενικός Διευθυντής

Βασίλειος Κατριβέσης

ΕΙΔΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ

(άρθρο 75 παρ. 3 του Συντάγματος)

στο σχέδιο νόμου «Ρυθμίσεις θεμάτων Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και άλλες διατάξεις»

Από τις διατάξεις του προτεινόμενου νομοσχεδίου προκαλούνται τα ακόλουθα οικονομικά αποτελέσματα:

I. Επί του Κρατικού Προϋπολογισμού

1. Δαπάνη, από την ανάληψη του κόστους μεταφοράς της Ναξίας σμύριδας από τους χώρους συγκέντρωσης προς τους προκαθορισμένους χώρους των αποθηκών του Δημοσίου στη νήσο Νάξο. (άρθρο 13)

2. Δαπάνη, από τη χρηματοδότηση από το Π.Δ.Ε. του συνόλου του επιλέξιμου προϋπολογισμού των έργων με δικαιούχους Ο.Τ.Α. α' βαθμού που εντάσσονται ή έχουν ήδη ενταχθεί και υλοποιούνται στα Επιχειρησιακά Προγράμματα του Ε.Σ.Π.Α. στο πλαίσιο των οριζόμενων δράσεων του Υ.Π.Ε.Κ.Α.. (άρθρο 14) Η εθνική συμμετοχή, από την εν λόγω χρηματοδότηση των Ο.Τ.Α. α' βαθμού, ανέρχεται κατ' ανώτατο όριο, στο ποσό των 7.000.000 ευρώ, περίπου. (Η συνολική χρηματοδότηση ανέρχεται στο ποσό των 40.000.000 ευρώ).

Οι ανωτέρω δαπάνες θα αντιμετωπισθούν από τις πιστώσεις του Κρατικού Προϋπολογισμού.

II. Επί του προϋπολογισμού των Ο.Τ.Α. α' βαθμού (Ν.Π.Δ.Δ. επιχορηγούμενα από τον Κρατικό Προϋπολογισμό / φορείς της Γενικής Κυβέρνησης)

Μείωση εσόδων, από τη μη είσπραξη τέλους χρήσεως οδών, πεζοδρομίων, πλατειών και λοιπών κοινόχρηστων χώρων ή οποιοδήποτε άλλο τέλος ή εισφορά για τις εκτελούμενες εργασίες εγκατάστασης τακτικής και έκτακτης συντήρησης των υπογείων δικτύων διανομής και παροχετεύσεων φυσικού αερίου (άρθρο 15). Η εν λόγω μείωση θα αναπληρώνεται από άλλες πηγές εσόδων των οικείων στα α' βαθμού.

III. Επί του προϋπολογισμού της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ). Ανεξάρτητη Αρχή, μη επιχορηγούμενη από τον Κρατικό Προϋπολογισμό)

Δαπάνη, από την:

α. ανάληψη της υποχρέωσης κάλυψης του συνόλου των ασφαλιστικών εισφορών των μελών της σε φορείς κοινωνικής και ιατρικής ασφάλειας,

(άρθρα 17 παρ. 3 και 21 παρ.6)

β. κάλυψη της διαφοράς των αποδοχών μέλους της ΡΑΕ που προέρχεται από φορέα του δημόσιου τομέα, με οποιαδήποτε σχέση εργασίας ή έμμισθης εντολής, στην περίπτωση που οι πάσης φύσεως αποδοχές είναι χαμηλότερες εκείνων που αντιστοιχούν στη θέση που κατείχε πριν τον διορισμό του στη ΡΑΕ, (άρθρο 17 παρ. 4)

γ. επανασύσταση στη ΡΑΕ των κενών θέσεων με σχέση εργασίας ιδιωτικού δικαίου αορίστου χρόνου, κατά παρέκκλιση των διατάξεων του άρθρου 34 παρ. 2 του ν. 4024/2011, (αρθρ. 18 παρ. 5)

δ. διατήρηση και κάλυψη, με αντίστοιχες συμβάσεις εργασίας διάρκειας από 1.1.2013 έως και την 31.12.2014, των είκοσι (20) θέσεων εργασίας ιδιωτικού δικαίου ορισμένου χρόνου που είχαν συσταθεί στη ΡΑΕ, με ημερομηνία λήξεως την 31.12.2012.

(άρθρο 18 παρ. 6)

Οι ανωτέρω δαπάνη θα αντιμετωπισθεί από τις πιστώσεις του προϋπολογισμού της ΡΑΕ.

V. Επί του προϋπολογισμού του Ταμείου Ασφάλισης Υπαλλήλων Τρα.π.ε.ζών και Επιχειρήσεων Κοινής Ωφέλειας (ΤΑΥΤΕΚΩ) και του Εθνικού Οργανισμού Παροχής Υπηρεσιών Υγείας (ΕΟΠΥΥ) (Ν.Π.Δ.Δ. επιχορηγούμενα από τον Κρατικό Προϋπολογισμό)

Δαπάνη, από την ανάληψη του κόστους μισθοδοσίας και εργοδοτικών εισφορών των αποσπασμένων υπαλλήλων της ΔΕΗ στο ΤΑΥΤΕΚΩ και στον ΕΟΠΥΥ, κατά περίπτωση (άρθρο 18 παρ. 3). Η εν λόγω δαπάνη θα αντιμετωπισθεί από τις πιστώσεις του προϋπολογισμού των ανωτέρω Ν.Π.Δ.Δ..

Αθήνα, 16 Σεπτεμβρίου 2013

ΟΙ ΥΠΟΥΡΓΟΙ**ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ****ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ,
ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ
ΚΛΙΜΑΤΙΚΗΣ ΑΛΛΑΓΗΣ**

I. Στουρνάρας

Γ.- I. Μανιάτης

ΕΣΩΤΕΡΙΚΩΝ**ΕΡΓΑΣΙΑΣ,
ΚΟΙΝΩΝΙΚΗΣ
ΑΣΦΑΛΙΣΗΣ ΚΑΙ
ΠΡΟΝΟΙΑΣ**

I. Μιχελάκης

I. Βρούτσης

ΕΚΘΕΣΗ ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗΣ ΣΥΝΕΠΕΙΩΝ ΡΥΘΜΙΣΕΩΝ

ΥΠΟΥΡΓΕΙΟ: ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ, ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΚΛΙΜΑΤΙΚΗΣ ΑΛΛΑΓΗΣ

ΥΠΕΥΘΥΝΟΣ ΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑΣ:

ΥΠΗΡΕΣΙΑ: ΥΠΗΡΕΣΙΑ ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗΣ ΕΠΕΝΔΥΤΩΝ ΓΙΑ ΕΡΓΑ ΑΠΕ

ΘΕΣΗ / ΕΙΔΙΚΟΤΗΤΑ:

ΤΗΛΕΦΩΝΟ: 210 - 6974772

E-MAIL:

ΤΙΤΛΟΣ ΠΡΟΤΕΙΝΟΜΕΝΟΥ ΣΧΕΔΙΟΥ ΝΟΜΟΥ:

ΡΥΘΜΙΣΕΙΣ ΘΕΜΑΤΩΝ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

ΠΕΡΙΛΗΠΤΙΚΗ ΑΝΑΦΟΡΑ

ΣΤΟ ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΟ ΤΗΣ ΚΥΡΙΑΣ ΑΞΙΟΛΟΓΟΥΜΕΝΗΣ ΡΥΘΜΙΣΗΣ:

Στο πρώτο κεφάλαιο και στο τρίτο κεφάλαιο του προτεινόμενου σχεδίου νόμου ρυθμίζονται κατά σειρά τα εξής:

- Με το άρθρο 1, ορίζονται συγκεκριμένα κριτήρια για τη χορήγηση παράτασης αδειών εγκατάστασης σταθμών Α.Π.Ε., αντιμετωπίζοντας κενά και δυσχέρειες εφαρμογής παλαιότερων διατάξεων που αφορούσαν στο ζήτημα αυτό.
- Με το άρθρο 2, αποσαφηνίζονται ζητήματα σχετικά με την αδειοδότηση των μεγάλων Υδροηλεκτρικών Σταθμών και τη δυνατότητα εγκατάστασής τους σε δασικές εκτάσεις.
- Με το άρθρο 3, ορίζεται υπό προϋποθέσεις, η δυνατότητα μεταφοράς της θέσης εγκατάστασης σταθμών Α.Π.Ε.
- Με το άρθρο 4, δημιουργούνται οι προϋποθέσεις και ορίζονται οι βασικές παράμετροι για την ορθολογική ανάπτυξη μικρών Ανεμογεννητριών στο πλαίσιο κατάρτισης Ειδικού Προγράμματος.
- Με το άρθρο 5, αποσαφηνίζονται ζητήματα που σχετίζονται με την απόδοση στους δικαιούχους (οικιακούς καταναλωτές) των ποσών που αντιστοιχούν στην εισφορά 1% από την προ Φ.Π.Α τιμή πώλησης της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από Α.Π.Ε.
- Με το άρθρο 6, εισάγεται ρύθμιση που ρυθμίζει τη χορήγηση προσφορών σύνδεσης σε κορεσμένα δίκτυα καθώς και ρύθμιση με την οποία παρέχεται δυνατότητα εγκατάστασης φωτοβολταϊκών σταθμών και μικρών ανεμογεννητριών από αυτοπαραγωγούς και δίνεται η δυνατότητα υπό προϋποθέσεις να εξαιρούνται από την αναστολή

- Με το άρθρο 7 περιορίζεται η ετήσια αναπροσαρμογή των τιμών του πίνακα της παραγράφου 1 του άρθρου 13 του ν.3468/2006 σε ποσοστό 25% του δείκτη τιμών καταναλωτή του προηγούμενου έτους και τροποποιείται η σχετική εξουσιοδοτική διάταξη της παραγράφου 4 του άρθρου 27 Α του ν.3734/2009 ώστε να προσδιορίζονται επακριβώς τα κριτήρια βάσει των οποίων θα καθορίζονται οι τιμές.
- Με το άρθρο 8, εισάγεται νέα ρύθμιση με την οποία δίνεται η δυνατότητα κατασκευής έργων σύνδεσης σε γαίες υψηλής παραγωγικότητας
- Με το άρθρο 9 απλοποιούνται οι διαδικασίες εγκατάστασης ανεμογεννητριών σε εκτός σχεδίου περιοχές.
- Στα άρθρα 20 και 21 (Κεφάλαιο Γ) περιλαμβάνονται αναγκαίες μεταβατικές, τελικές και καταργούμενες διατάξεις απαραίτητες για την εφαρμογή των ανωτέρω

ΠΕΡΙΛΗΠΤΙΚΗ ΑΝΑΦΟΡΑ

ΣΕ ΑΛΛΕΣ ΡΥΘΜΙΣΕΙΣ ΠΟΥ ΤΥΧΟΝ ΠΕΡΙΛΑΜΒΑΝΟΝΤΑΙ ΣΤΟ

ΠΡΟΤΕΙΝΟΜΕΝΟ ΣΧΕΔΙΟ ΝΟΜΟΥ:

1.

2.

3.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Α΄

Α: ΚΥΡΙΑ ΑΞΙΟΛΟΓΟΥΜΕΝΗ ΡΥΘΜΙΣΗ

1. Αναγκαιότητα

1.1. Περιγράψτε το πρόβλημα (οικονομικό, κοινωνικό ή άλλο), το οποίο καθιστά αναγκαία την προώθηση και ψήφιση της αξιολογούμενης ρύθμισης

Ένα από τα βασικά προβλήματα που καθιστά αναγκαία τη θέσπιση των αξιολογούμενων ρυθμίσεων είναι η διασφάλιση της βιωσιμότητας του ελλειμματικού ειδικού διαχειριστικού Λογαριασμού του ν.2773/1999, μέσω του οποίου πληρώνονται οι παραγωγοί ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥ, καθώς και η εξυγίανση και ο εξορθολογισμός του πλαισίου προώθησης των Α.Π.Ε., ώστε να διασφαλισθεί η αξιοπιστία του συστήματος και να διαμορφωθεί ένα υγιές επενδυτικό κλίμα προς όφελος και του τελικού καταναλωτή.

Ειδικότερα, η ελλειμματική λειτουργία του ειδικού διαχειριστικού Λογαριασμού, που αποτελεί το εργαλείο στήριξης ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, δημιουργεί συνθήκες επενδυτικής ανασφάλειας και συνεπώς τίθενται εμπόδια για την επίτευξη των στόχων και των υποχρεώσεων της χώρας, που απορρέουν από ευρωπαϊκές και διεθνείς δεσμεύσεις. Ένα ακόμη πρόβλημα που καθιστά αναγκαία τη θέσπιση των αξιολογούμενων ρυθμίσεων είναι η διαγνωσμένη δέσμευση ηλεκτρικής ισχύος για μεγάλο χρονικό διάστημα από ανώριμα έργα, γεγονός που οδηγεί στην καθυστέρηση υλοποίησης των επενδύσεων.

1.2. Αναφέρατε τους στόχους που επιδιώκει η αξιολογούμενη ρύθμιση συμπεριλαμβάνοντας επιπλέον τυχόν ποσοτικοποιημένα και ποιοτικά στοιχεία των επιδιωκόμενων στόχων και αποτελεσμάτων

Βασικός στόχος των εν λόγω ρυθμίσεων είναι η αύξηση των εισροών του Ειδικού Λογαριασμού της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. για την πληρωμή της ενέργειας που παράγεται από σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και η επιβράδυνση της περαιτέρω επιβάρυνσής του, καθώς και η εξυγίανση και ο εξορθολογισμός του πλαισίου προώθησης των Α.Π.Ε., και η προσαρμογή του τρόπου άσκησης της τιμολογιακής πολιτικής στις ανάγκες που προκύπτουν από τις τεχνολογικές εξελίξεις και τη γενικότερη διαμόρφωση της αγοράς ενέργειας. Επίσης, λαμβάνονται μέτρα που στοχεύουν στην υλοποίηση ώριμων έργων καθώς και στην αποκατάσταση κλίματος εμπιστοσύνης σχετικά με την εξασφάλιση πρόσβασης στα δίκτυα που βαίνουν προς κορεσμό, λόγω και των ανενεργών προσφορών σύνδεσης. Πιο συγκεκριμένα, η εν λόγω θεσμική παρέμβαση αποτελεί το επόμενο βήμα, μετά τις πρόσφατες νομοθετικές πρωτοβουλίες (ν. 4152/2013, ν.4093/2012), για τη διασφάλιση της βιωσιμότητας του μηχανισμού στήριξης των Α.Π.Ε., στην κατεύθυνση της αναμόρφωσης του πλαισίου προώθησης των Α.Π.Ε. στη χώρα. Οι ρυθμίσεις στοχεύουν στην αποσαφήνιση της χορήγησης παράτασης αδειών εγκατάστασης, στην αποσαφήνιση ζητημάτων για την αδειοδότηση μεγάλων

υδροηλεκτρικών σταθμών, στην απόδοση στους δικαιούχους (οικιακούς καταναλωτές) των ποσών που αντιστοιχούν στην εισφορά 1%, στη δημιουργία του πλαισίου για την εγκατάσταση μικρών ανεμογεννητριών στην δημιουργία των προϋποθέσεων για τη μεταφορά θέσης εγκατάστασης σταθμών ΑΠΕ. Τέλος ένας από τους ειδικότερους στόχους που τίθενται είναι η δημιουργία προϋποθέσεων για την ευρύτερη χρήση των μικρών ανεμογεννητριών σε θέσεις πολύ κοντά στην κατανάλωση και στα δίκτυα χαμηλής τάσης και η διασπορά μικρών ανεμογεννητριών στην κοινωνία ώστε να υπάρχει η απαραίτητη εξοικείωση αυτής με την εν λόγω τεχνολογία μέσω της κατάρτισης Ειδικού Προγράμματος Ανάπτυξης μικρών Ανεμογεννητριών καθώς και παροχή δυνατότητας παραγωγής ενέργειας σε αυτοπαραγωγούς από εγκαταστάσεις μικρών ανεμογεννητριών και φωτοβολταϊκών που δεν επιβαρύνουν τον ανωτέρω ειδικό λογαριασμό και κατά συνέπεια τον καταναλωτή.

1.3. Αναφέρατε αναλυτικά τις κοινωνικές και οικονομικές ομάδες που επηρεάζει άμεσα και αυτές που επηρεάζει έμμεσα η αξιολογούμενη ρύθμιση και προσδιορίστε τον λόγο της επιρροής

Κατ' αρχάς οι αξιολογούμενες ρυθμίσεις επηρεάζουν τους επενδυτές που δραστηριοποιούνται στον τομέα των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας, και ειδικότερα παραγωγούς και αυτοπαραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας παραγόμενης από ΑΠΕ καθώς και τους καταναλωτές.

2. Καταλληλότητα

2.1. Αναφέρατε, εάν υπάρχουν, προηγούμενες προσπάθειες αντιμετώπισης του ίδιου ή παρόμοιου προβλήματος στην Ελλάδα και περιγράψτε αναλυτικά τα επιτυχή και τα προβληματικά σημεία των προσπαθειών αυτών

Αναφορικά με την αντιμετώπιση του ελλείμματος του ειδικού διαχειριστικού Λογαριασμού, προγενέστερα έχει εφαρμοσθεί δέσμη μέτρων (υπουργικές αποφάσεις, καθώς και οι νόμοι 4152/2013 και 4093/2012) για την ενίσχυση των εισροών και τον περιορισμό των εκροών αυτού, μέρος των οποίων, όμως, επιβάρυναν άμεσα ή έμμεσα όλους τους καταναλωτές είτε δια της επιβολής του ETMEAP είτε δια των επιπτώσεων στη διαμόρφωση του κόστους παραγωγής της ενέργειας και συνεπώς στις τελικές τιμές ηλεκτρικού ρεύματος.

Το ένα σκέλος από τη δέσμη των ανωτέρω μέτρων, που έχουν τεθεί σε ισχύ, αφορά στην αναστολή της διαδικασίας αδειοδότησης, καθώς και στην αναστολή σύναψης συμβάσεων σύνδεσης και πώλησης μέχρι την 31.12.2013 για φωτοβολταϊκούς σταθμούς και στη μείωση των εγγυημένων τιμών πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας από τους νέους φωτοβολταϊκούς σταθμούς. Η άμεση εφαρμογή των εν λόγω μέτρων ήταν επιβεβλημένη εξαιτίας των υψηλών αποζημιώσεων που απολάμβαναν οι παραγωγοί ενέργειας από φωτοβολταϊκούς σταθμούς σε σχέση με το κόστος του εξοπλισμού και

λαμβάνοντας υπόψη το γεγονός ότι με την έως τότε αδειοδοτική ωρίμανση των σχετικών αιτήσεων είναι εξασφαλισμένη η επίτευξη των στόχων που έχουν τεθεί για το 2020.

Το δεύτερο σκέλος από τη δέσμη των ανωτέρω μέτρων που αποφασίστηκε, αφορούσε στην αύξηση των πόρων του ειδικού διαχειριστικού Λογαριασμού προκειμένου να αποκτήσει την απαιτούμενη ρευστότητα και να ομαλοποιηθεί η διαδικασία πληρωμών των παραγωγών ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ. Στο πλαίσιο αυτό, η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας αρχικά τον Αύγουστο 2012 αναπροσάρμοσε μεσοσταθμικά το ΕΤΜΕΑΡ σε 7,50 €/MWh, για την περίοδο Αυγούστου 2012 έως και Ιουνίου 2013, με την απόφαση 698/2012 (Β' 2325). Αλλά, στη συνέχεια, και ειδικότερα τον Ιανουάριο 2013 κρίθηκε αναγκαίο να προβεί σε νέα αναπροσαρμογή μεσοσταθμικά σε 9,3€/MWh, για το α' εξάμηνο του 2013, με την απόφαση 1/2013 (Β' 14). Έως σήμερα οι εν λόγω αναπροσαρμογές έχουν αποφέρει επιπλέον 62 εκατ. ευρώ στον ειδικό διαχειριστικό Λογαριασμό. Επιπλέον, με την Κοινή Υπουργική Απόφαση ΥΑΠΕ/Φ1/2303/οικ.16935/09.08.2012 (Β' 2317) με τίτλο «Προσδιορισμός ποσοστού της εισφοράς υπέρ της ΕΡΤ ΑΕ του άρθρου 14 του ν. 1730/1987, το οποίο αποτελεί πόρο του Ειδικού Λογαριασμού του άρθρου 40 του ν. 2773/1999», ενισχύθηκαν οι πόροι του ειδικού διαχειριστικού Λογαριασμού μέσω απόδοσης ποσοστού 25% του τέλους υπέρ ΕΡΤ, ήτοι 40 εκατ. ευρώ παραπάνω στα έσοδα του ειδικού διαχειριστικού Λογαριασμού έως σήμερα.

Επισημαίνεται ότι, προς την ίδια κατεύθυνση, το Υπουργείο ΠΕΚΑ θεσμοθέτησε και τις ακόλουθες διαρθρωτικές αλλαγές: α) Χρήση πόρων που προκύπτουν από τη δημοπράτηση δικαιωμάτων εκπομπών αερίων ρύπων (άρθρο 25 παρ. Α2 του ν.3468/2006 όπως ισχύει, με την τροποποίησή του με το άρθρο 196 παρ. 2 του ν.4001/2011 (Α' 179) και το άρθρο 39 παρ. 2 του ν.4062/2012 (Α' 70), μέτρο που μέχρι σήμερα οδήγησε στη συγκέντρωση περίπου 203 εκατ. ευρώ και β) Επιβολή ειδικού τέλους 2€/MWh στη λιγνιτική ηλεκτροπαραγωγή (άρθρο 143 παρ.3 του ν.4001/2011 όπως προστέθηκε με την παρ. 7 του άρθρου 52 του ν.4042/2012, Α' 24), ήτοι ενίσχυση του ειδικού διαχειριστικού Λογαριασμού κατά 57 εκατ. ευρώ μέχρι σήμερα.

2.2. Αναφέρατε τουλάχιστον ένα παράδειγμα αντιμετώπισης του ίδιου ή παρόμοιου προβλήματος σε χώρα της Ευρωπαϊκής Ένωσης ή του ΟΟΣΑ (εφόσον υπάρχει) και αιτιολογήστε τον λόγο για τον οποίο επιλέξατε τη συγκεκριμένη χώρα.

2.3. Απαριθμήστε αναλυτικά τα διατάγματα και τις κανονιστικές πράξεις που πρέπει να εκδοθούν, προκειμένου να εφαρμοστεί πλήρως η αξιολογούμενη ρύθμιση και περιγράψτε για κάθε μία από αυτές τυχόν θέματα που πρέπει να προσεχθούν κατά την εφαρμογή της

Στην παράγραφο 3 του άρθρου 3 προβλέπεται ότι με την απόφαση του Υπουργού ΠΕΚΑ της παραγράφου 3 του άρθρου 5 του ν.3468/2006 (δηλαδή με τον Κανονισμό Αδειών Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που εγκρίνεται με απόφαση του Υπουργού ΠΕΚΑ , μετά από γνώμη της ΡΑΕ) καθορίζονται τα ειδικότερα κριτήρια και οι λεπτομέρειες εφαρμογής του παρόντος άρθρου.

Στην παράγραφο 1 του άρθρου 4 προβλέπεται η έκδοση απόφασης Υπουργού ΠΕΚΑ, μέχρι 30/6/2014, με την οποία καταρτίζεται Ειδικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης μικρών Ανεμογεννητριών. Με την ίδια απόφαση, καθορίζεται, κατά παρέκκλιση των λοιπών διατάξεων που αφορούν στην ανάπτυξη αιολικών σταθμών, η αδειοδοτική διαδικασία, στην οποία περιλαμβάνεται και ο τρόπος της υποβολής των σχετικών αιτήσεων, η τιμολόγηση της παραγόμενης ενέργειας και η τυχόν διαφοροποίησή της σε σχέση με αυτή που προβλέπεται στις διατάξεις του άρθρου 13 του ν.3468/2006, λαμβάνοντας υπόψη κυρίως την ισχύ του σταθμού και τη γειτνίασή του με το δίκτυο, το περιεχόμενο των συμβάσεων πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και κάθε άλλη αναγκαία λεπτομέρεια για την εφαρμογή του ως άνω Ειδικού Προγράμματος.

Στο άρθρο 5 προβλέπεται ότι με απόφαση των Υπουργών Εσωτερικών και Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής καθορίζονται ο τρόπος προσδιορισμού και επιμερισμού των ποσών, που αποδίδονται μέσω των λογαριασμών κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας σε οικιακούς καταναλωτές των Δήμων στους οποίους λειτουργούν σταθμοί ΑΠΕ, ο χρόνος εκκαθάρισης, τα ανώτατα όρια καταναλώσεων προς πίστωση των δικαιούχων, η σχετική διαδικασία και κάθε άλλο σχετικό θέμα. Με την ίδια κοινή υπουργική απόφαση μπορεί να προβλέπεται η έκδοση αποφάσεων από τη ΡΑΕ για τον καθορισμό της τεκμαρτής μοναδιαίας πίστωσης για οικιακούς καταναλωτές σε ευρώ ανά μεγαβατώρα, βάσει της μεθοδολογίας που ορίζεται σε αυτήν, καθώς και ο τρόπος διάθεσης τυχόν υπολειπόμενου ποσού που προκύπτει από τη μεθοδολογία επιμερισμού, συμπεριλαμβανομένης και της δυνατότητας διάθεσης στον οικείο Δήμο

Στην παράγραφο 2 του άρθρου 7 τροποποιείται η σχετική εξουσιοδοτική διάταξη της παραγράφου 4 του άρθρου 27 Α του ν.3734/2009 ώστε να προσδιορίζονται επακριβώς τα κριτήρια βάσει των οποίων θα καθορίζονται οι τιμές.

3. Συνέπειες στην Οικονομία

3.1 Αναφέρατε αναλυτικά ποιες κατηγορίες επιχειρήσεων αφορά η αξιολογούμενη ρύθμιση

Οι αξιολογούμενες ρυθμίσεις αφορούν στις επιχειρήσεις παραγωγής ηλεκτρικής και θερμικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας αλλά επιπλέον επηρεάζουν έμμεσα και την γενικότερη οικονομία μέσω της συμβολής στο τελικό κόστος ενέργειας για τους καταναλωτές.

3.2 Αναφέρατε αναλυτικά την επίδραση της αξιολογούμενης ρύθμισης στη δομή της αγοράς

3.3 Μετρήστε το κόστος εγκατάστασης για νέες επιχειρήσεις πριν και μετά την αξιολογούμενη ρύθμιση, με την χρήση του «τυποποιημένου μοντέλου κόστους»

3.4 Αναφέρατε αναλυτικά την επίδραση της προτεινόμενης ρύθμισης στις λειτουργίες της παραγωγής και του μάρκετινγκ των επιχειρήσεων

3.5. Αναφέρατε αναλυτικά και αιτιολογήστε την επίδραση της αξιολογούμενης ρύθμισης στην ανταγωνιστικότητα των επιχειρήσεων

Επηρεάζεται άμεσα θετικά η ανταγωνιστικότητα μέσω μη περαιτέρω αύξησης του ενεργειακού κόστους.

3.6. Προσδιορίστε το διοικητικό βάρος των επιχειρήσεων που προκαλεί ή αφαιρεί η προτεινόμενη ρύθμιση, εφαρμόζοντας το «τυποποιημένο μοντέλο κόστους»

3.7 Προσδιορίστε ειδικότερα και μετρήστε αναλυτικά και ξεχωριστά το κόστος και τα οφέλη που θα προκύψουν από την προτεινόμενη ρύθμιση για τις μικρομεσαίες επιχειρήσεις

3.8. Προσδιορίστε αναλυτικά τα οφέλη ή την επιβάρυνση του κρατικού προϋπολογισμού, που αναμένεται να προκληθούν από την εξεταζόμενη ρύθμιση

Δεν επηρεάζεται ο κρατικός προϋπολογισμός.

3.9. Προσδιορίστε αναλυτικά τυχόν συνέπειες της προτεινόμενης ρύθμισης στην εθνική οικονομία

Κάποια από τα μέτρα που λαμβάνονται με τις αξιολογούμενες ρυθμίσεις στοχεύουν στην σταθεροποίηση της αγοράς ενέργειας. Ειδικότερα γίνεται διαρκής προσπάθεια να μειωθούν τα ελλείμματα που έχουν δημιουργηθεί στον ειδικό διαχειριστικό Λογαριασμό της ΛΑΓΗΕ Α.Ε., να σταθεροποιηθεί η αγορά προκειμένου να συνεχίσουν απρόσκοπτα τη λειτουργία τους οι υφιστάμενοι σταθμοί ΑΠΕ αλλά και να ομαλοποιηθεί η ένταξη νέων. Η συνεχής διόγκωση του ελλείμματος του ειδικού διαχειριστικού Λογαριασμού μπορεί να οδηγήσει σε εξελίξεις μη διαχειρίσιμες στη συνολική αγορά ενέργειας, (και, βεβαίως, στις εταιρείες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας), η ενδεχόμενη κατάρρευση της οποίας θα προκαλέσει ανυπολόγιστες ζημιές στην οικονομία της χώρας.

4. Συνέπειες στην κοινωνία και στους πολίτες

4.1. Αναφέρατε τις προσδοκώμενες συνέπειες της προτεινόμενης ρύθμισης στην κοινωνία γενικά και στις επηρεαζόμενες κοινωνικές ομάδες ειδικά

Στόχος των αξιολογούμενων ρυθμίσεων είναι η εξυγίανση και ο εξορθολογισμός του πλαισίου προώθησης των ΑΠΕ που θα διασφαλίσουν την αξιοπιστία του συστήματος και θα διαμορφώσουν ένα υγιές επενδυτικό κλίμα προς όφελος εν τέλει και του τελικού καταναλωτή. Ειδικότερα, όσον αφορά στο άρθρο 5, αποσαφηνίζονται ζητήματα που σχετίζονται με την απόδοση στους οικιακούς καταναλωτές των ποσών που αντιστοιχούν στην εισφορά 1 % από την προ ΦΠΑ τιμή πώλησης της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από ΑΠΕ. Στόχος είναι η επίλυση των πολύπλοκων τεχνικών ζητημάτων προκειμένου να γίνει απρόσκοπτα η απόδοση του 1% των εσόδων από την πώληση ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από σταθμούς Α.Π.Ε. στους οικιακούς καταναλωτές των περιοχών όπου οι σταθμοί αυτοί είναι εγκατεστημένοι, αλλά και για να δημιουργηθεί ένα πιο ευέλικτο, απλοποιημένο, αποτελεσματικό και δίκαιο σύστημα πληρωμής.

4.2. Αναφέρατε τα σημερινά δεδομένα για κάθε ένα τομέα και κάθε μία κοινωνική ομάδα που επηρεάζονται από την αξιολογούμενη ρύθμιση, όπως αυτά προκύπτουν από την Ελληνική Στατιστική Υπηρεσία

4.3. Περιγράψτε ξεχωριστά και αναλυτικά τα οφέλη που αναμένεται να προκύψουν για τον πολίτη από την προτεινόμενη ρύθμιση

Βλ. 4.1

4.4. Αναφέρατε τα σημεία της προτεινόμενης ρύθμισης, τα οποία επιφέρουν βελτίωση των υπηρεσιών του Κράτους προς τον πολίτη

4.5. Αναφέρατε τα σημεία της προτεινόμενης ρύθμισης, που απλουστεύουν τις διοικητικές διαδικασίες

5. Συνέπειες στο φυσικό και πολιτιστικό περιβάλλον

5.1. Περιγράψτε ξεχωριστά και αναλυτικά τις αναμενόμενες συνέπειες της αξιολογούμενης ρύθμισης για τη βιώσιμη ανάπτυξη, τη βελτίωση της ποιότητας του περιβάλλοντος και τη μείωση των περιβαλλοντικών κινδύνων

Με τις αξιολογούμενες ρυθμίσεις θεσπίζονται μέτρα με σκοπό να υποβοηθηθεί η προώθηση των ώριμων και οικονομικά βιώσιμων επενδύσεων. Κατ' επέκταση διευκολύνεται η επίτευξη των στόχων που έχουν τεθεί με την Οδηγία 2009/28/ΕΚ, γεγονός που εξαρτάται από τον ρυθμό υλοποίησης των έργων. Με την εν λόγω Οδηγία για την προώθηση της χρήσης ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές τίθεται ο νομικός δεσμευτικός στόχος 20% για συμμετοχή των Α.Π.Ε. στην τελική κατανάλωση ενέργειας της ΕΕ-27 μέχρι το 2020, ενώ για την Ελλάδα ο αντίστοιχος στόχος προσδιορίζεται στο 18%. Επισημαίνεται ότι οι Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας συνιστούν βασική συνιστώσα της αρχής της αειφόρου ανάπτυξης, συμβάλλοντας παράλληλα στην ενίσχυση της ασφάλειας του ενεργειακού εφοδιασμού και στη μέγιστη δυνατή

αξιοποίηση των φυσικών πόρων. Συνεπώς, επιβάλλεται η διασφάλιση της απρόσκοπτης λειτουργίας του μηχανισμού στήριξης των σχετικών επενδύσεων, κάτι το οποίο επιδιώκεται με τη θέσπιση των αξιολογούμενων ρυθμίσεων.

5.2. Αναφέρατε περιληπτικά τα βασικά σημεία της μελέτης περιβαλλοντικών επιπτώσεων για την προτεινόμενη ρύθμιση (εφόσον υπάρχει)

6. Συνέπειες στη Δημόσια Διοίκηση και την απονομή της Δικαιοσύνης

6.1. Περιγράψτε ξεχωριστά και αναλυτικά τις αναμενόμενες συνέπειες της αξιολογούμενης ρύθμισης για τη βελτίωση της λειτουργίας και της αποδοτικότητας της Δημόσιας Διοίκησης

Με τις αξιολογούμενες ρυθμίσεις οι αρμόδιες υπηρεσίες αδειοδότησης θα απεμπλακούν από την εξέταση αιτημάτων που αφορούν σε ανώριμα έργα και συνεπώς θα επικεντρωθούν στην προώθηση των ώριμων έργων.

6.2. Αναφέρατε τις αναμενόμενες συνέπειες της αξιολογούμενης ρύθμισης στον τρόπο απονομής της Δικαιοσύνης (εφόσον υπάρχουν)

7. Νομιμότητα

7.1 Αναφέρατε το πλαίσιο διατάξεων του Συντάγματος στο οποίο ενδεχομένως εντάσσεται η προτεινόμενη ρύθμιση

7.2. Αναφέρατε τυχόν νομολογία των εθνικών δικαστηρίων και ιδίως του Ανωτάτου Ειδικού Δικαστηρίου, του Συμβουλίου της Επικρατείας, του Αρείου Πάγου ή του Ελεγκτικού Συνεδρίου που αφορά θέματα συναφή με την προτεινόμενη ρύθμιση

7.3. Αναφέρατε τις σχετικές διατάξεις και προβλέψεις του ευρωπαϊκού κοινοτικού δικαίου και των διεθνών συμβάσεων που έχει κυρώσει η Ελλάδα, όπως επίσης και τυχόν νομολογία του Δικαστηρίου των Ευρωπαϊκών Κοινοτήτων.

7.4. Αναφέρατε τυχόν σχετικές προβλέψεις της Ευρωπαϊκής Σύμβασης των Δικαιωμάτων του Ανθρώπου και της νομολογίας του Ευρωπαϊκού Δικαστηρίου των Δικαιωμάτων του Ανθρώπου

8. Αρμοδιότητα

8.1. Αναφέρατε τα υπουργεία που είναι συναρμόδια για τον σχεδιασμό και την προώθηση της αξιολογούμενης ρύθμισης, αιτιολογώντας ειδικά τους λόγους συναρμοδιότητας

Υπουργείο Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής

Υπουργείο Εσωτερικών κατά το μέρος που αφορά την συνυπογραφή της απόφασης του άρθρου 5.

8.2. Αναφέρατε τις οργανικές μονάδες με τις οποίες υπήρξε συνεργασία του επισπεύδοντος υπουργείου κατά το στάδιο προετοιμασίας της εξεταζόμενης ρύθμισης
Υπήρξε συνεργασία με Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας, ΑΔΜΗΕ Α.Ε., ΛΑΓΗΕ Α.Ε., ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε..

8.3. Αναφέρατε αναλυτικά τις υπηρεσίες, που θα είναι αρμόδιες για την εφαρμογή κάθε ξεχωριστής δράσης που προέρχεται από την εξεταζόμενη ρύθμιση
Υπηρεσία Εξυπηρέτησης Επενδυτών για έργα ΑΠΕ, Διαχειριστής του Δικτύου (ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.) και του Συστήματος (ΑΔΜΗΕ Α.Ε.), Λειτουργός της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας ΛΑΓΗΕ Α.Ε..

8.4. Σε περίπτωση που η προτεινόμενη ρύθμιση προβλέπει τη σύσταση νέου φορέα, υπηρεσίας, νομικού προσώπου, επιτροπής, συμβουλίου ή άλλου συλλογικού οργάνου, αναφέρατε συνοπτικά τη γνωμοδότηση της Διευρυμένης Επιτροπής της απόφασης Πρωθυπουργού Υ189/18-7-2006 (ΦΕΚ Β' 953) και επισυνάψτε τη μελέτη σκοπιμότητας και την οικονομοτεχνική μελέτη

9. Τήρηση Νομοτεχνικών Κανόνων και Κωδικοποίηση

9.1. Αναφέρατε τους νομοτεχνικούς κανόνες, οι οποίοι εφαρμόστηκαν κατά τη σύνταξη της προτεινόμενης διάταξης, με αναφορά στο εγχειρίδιο οδηγιών της Κεντρικής Νομοπαρασκευαστικής Επιτροπής (ΚΕ.Ν.Ε.)

9.2. Προσδιορίστε τις διατάξεις που τροποποιεί, αντικαθιστά ή καταργεί η προτεινόμενη ρύθμιση και ιδίως αναφέρατε εάν υπάρχει ήδη κώδικας ρυθμίσεων συναφών με την προτεινόμενη

9.3. Αναφέρατε τις εν γένει βελτιώσεις που επιφέρει η προτεινόμενη ρύθμιση στην έννομη τάξη και ειδικά τις διατάξεις που κωδικοποιεί ή απλουστεύει

9.4. Προσδιορίστε τις διατάξεις της προτεινόμενης ρύθμισης που τροποποιούν εμμέσως υφιστάμενες ρυθμίσεις, χωρίς να τις καταργούν ρητώς και αιτιολογήστε την επιλογή αυτή

10. Διαφάνεια - Κοινωνική συμμετοχή

10.1. Αναφέρατε αναλυτικά τους κοινωνικούς εταίρους και εν γένει τα ενδιαφερόμενα μέρη που κλήθηκαν να λάβουν μέρος στην διαβούλευση για την προτεινόμενη ρύθμιση
Η διαβούλευση ήταν ανοικτή σε όλους τους πολίτες και τους φορείς μέσω της ιστοσελίδας www.opengov.gr.

10.2. Περιγράψτε αναλυτικά τον τόπο, τον χρόνο και τη διάρκεια της διαβούλευσης, τους συμμετέχοντες σε αυτήν, και τη διαδικασία διαβούλευσης που επελέγη

Αναφορικά με τις ρυθμίσεις του Κεφαλαίου Α και του Κεφαλαίου Γ, αυτές τέθηκαν σε ευρεία διαβούλευση μέσω της ιστοσελίδας www.openqon.gr, αρχικά, από τις 3 Δεκεμβρίου 2012 έως τις 14 Δεκεμβρίου 2012. Στη συνέχεια και λαμβάνοντας υπόψη τα σχετικά σχόλια που υποβλήθηκαν, καθώς και τα νεώτερα δεδομένα της αγοράς, οι αξιολογούμενες ρυθμίσεις τέθηκαν εκ νέου σε διαβούλευση από τις 16 Απριλίου έως τις 19 Απριλίου 2013, στην οποία όλοι οι ενδιαφερόμενοι καλούνταν να εκφράσουν τις απόψεις τους. Αναλυτική περιγραφή της δημόσιας διαβούλευσης περιλαμβάνεται στην Έκθεση Διαβούλευσης που συνυποβάλλεται.

10.3. Αναφερθείτε στα αποτελέσματα της διαβούλευσης, αναφέροντας επιγραμματικά τις κυριότερες απόψεις που εκφράστηκαν υπέρ και κατά της προτεινόμενης ρύθμισης ή επιμέρους θεμάτων της

Βλ. 10.2

10.4. Αναφέρατε τον σχεδιασμό που έχει γίνει για τον κοινωνικό διάλογο και τη διαβούλευση και στο στάδιο της εφαρμογής της προτεινόμενης ρύθμισης

Βλ. 10.2

B: ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗ ΑΛΛΩΝ ΔΙΑΤΑΞΕΩΝ

11. Γενική Αξιολόγηση

11.1 Περιγράψτε χωριστά και αναλυτικά το πρόβλημα που καλείται να αντιμετωπίσει κάθε μία «άλλη διάταξη» που περιλαμβάνεται στο προτεινόμενο σχέδιο νόμου

Το άρθρο 10 επιλύει προβλήματα αναφορικά με τη συγκρότηση της επιτροπής καθορισμού λατομικών περιοχών.

Το άρθρο 11 παρέχει υπό αυστηρές προϋποθέσεις τη δυνατότητα περιορισμού της απόστασης των χιλίων (1000) μέτρων της παραγράφου 4 του άρθρου 3 του ν.1428/84, όπως αντικαταστάθηκε με το άρθρο 3 του ν. 2115/1993 σε νησιωτικές περιοχές, όπου η στενότητα των χώρων δεν περιέχει τη δυνατότητα τήρησής της ή σε παραμεθόριες περιοχές, όπου υφίσταται επιτακτική ανάγκη εξασφάλισης αδρανών υλικών για την ομαλή λειτουργία της αγοράς και την εκτέλεση δημοσίων έργων.

Το άρθρο 12 αντιμετωπίζει ζητήματα σχετικά με την εκμίσθωση και εκμετάλλευση λατομείων και μεταλλείων και συμπληρώνει τις διατάξεις για την απόδοση στους Δήμους ποσοστού τόσο από τα μισθώματα που βεβαιώνονται και εισπράττονται από το Ελληνικό Δημόσιο για την εκμίσθωση δικαιωμάτων μεταλλειοκτησίας του Δημοσίου σε Δημόσιους Μεταλλευτικούς Χώρους όσο και από τα τέλη που εισπράττονται από παραχωρήσεις μεταλλείων.

Με το άρθρο 13, ρυθμίζονται ζητήματα που αφορούν τους όρους πώλησης της Ναξίας σμύριδας και τον τρόπο μεταφοράς των εξορυγμένων ποσοτήτων

σμύριδας από τους χώρους συγκέντρωσής τους στις αποθήκες του Δημοσίου στη Νήσο Νάξο.

Με το άρθρο 14 επιχειρείται να διευκολυνθεί η υλοποίηση των έργων με δικαιούχους Οργανισμούς Τοπικής Αυτοδιοίκησης Α' βαθμού, στο πλαίσιο των δράσεων του ΥΠΕΚΑ «Πρόγραμμα Εξοικονομώ», λόγω των δυσκολιών χρηματοδότησης που αντιμετωπίζουν οι εν λόγω φορείς εξαιτίας της υφιστάμενης δυσχερούς οικονομικής κατάστασης.

Με το άρθρο 15 αποσαφηνίζεται το θέμα της λήψης αδειών που χορηγούν οι αρμόδιες για τη συντήρηση οδών υπηρεσίες κατά την εκτέλεση έργων αερίου. Ειδικότερα προτείνεται η προσθήκη διάταξης η οποία εξαιρεί ρητά τους φορείς που εκτελούν έργα φυσικού αερίου από την υποχρέωση αδειοδότησης. Επίσης αποσαφηνίζονται τα θέματα που αφορούν στην καταβολή τέλους λόγω χρήσης υπεδάφους και διέλευσης υπογείων δικτύων φυσικού αερίου εντός των κοινοχρήστων χώρων των Δήμων, με τη ρητή εξαίρεση των φορέων που εκτελούν έργα φυσικού αερίου από την υποχρέωση καταβολής τέλους διέλευσης ή τέλους χρήσης υπεδάφους ή τέλους κατάληψης λόγω της μόνιμης εγκατάστασης των αγωγών αερίου προκειμένου να διευκολύνεται η πρόσβαση των φορέων κατασκευής δικτύων και άλλων εγκαταστάσεων φυσικού αερίου και να αποφευχθούν ερμηνευτικά προβλήματα ως προς το σημείο αυτό, που παρουσιάστηκαν πρόσφατα από τις αρμόδιες υπηρεσίες.

Με το άρθρο 16 παρέχεται εξουσιοδότηση στους Υπουργούς Ανάπτυξης, Ανταγωνιστικότητας, Υποδομών, Μεταφορών και Δικτύων και Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής για τον προσδιορισμό των Περιφερειών, Περιφερειακών Ενοτήτων, Δήμων, Δημοτικών Ενοτήτων, Δημοτικών ή Τοπικών Κοινοτήτων ή οικισμών, εντός των οποίων είναι υποχρεωτική η εγκατάσταση δικτύου αερίων καυσίμων για κάθε νέα οικοδομή.

Με το άρθρο 17 τροποποιούνται διατάξεις του ν. 4001/2011, ιδίως όσον αφορά στη λειτουργία της ΡΑΕ αλλά και των Διαχειριστών Μεταφοράς Φυσικού Αερίου και ηλεκτρικής ενέργειας. Επίσης παρέχεται η δυνατότητα ένταξης στις Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας υπηρεσιών όπως η παροχή ευνοϊκών τιμολογίων βάσει του άρθρου 140, παρ. 5 του ν. 4001/2011 και σε φορείς κοινωφελούς χαρακτήρα που στηρίζουν ευάλωτους πελάτες και ευαίσθητες κοινωνικές ομάδες, όπως παιδικά χωριά, δομές που παρέχουν συσσίτια και άλλες ανάλογες δράσεις. Τέλος δημιουργείται το πλαίσιο και παρέχονται οι απαραίτητες εξουσιοδοτήσεις για τη θέσπιση συμβάσεων διακοπτόμενου φορτίου μεταξύ της ΑΔΜΗΕ ΑΕ και καταναλωτών ηλεκτρικής ενέργειας.

Με το άρθρο 18 ρυθμίζονται θέματα προσωπικού των ΡΑΕ, ΔΕΗ Α.Ε., ΑΔΜΗΕ Α.Ε., ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. και ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.

Με το άρθρο 19 ρυθμίζονται θέματα της αγοράς πετρελαιοειδών. Με τις προτεινόμενες διατάξεις επιτυγχάνεται καλύτερη προσαρμογή της εσωτερικής νομοθεσίας προς την ευρωπαϊκή και διευκολύνεται ο ανταγωνισμός.

11.2 Περιγράψτε χωριστά και αναλυτικά τους λόγους για τους οποίους κάθε «άλλη διάταξη» είναι αναγκαία και κατάλληλη να αντιμετωπίσει το αντίστοιχο πρόβλημα

Βλ. 11.1

11.3 Αναφέρατε χωριστά για κάθε μία «άλλη διάταξη» τους λόγους για τους οποίους έχει συμπεριληφθεί στο συγκεκριμένο σχέδιο νόμου

Η ένταξη των διατάξεων των άρθρων 10 έως 21 στο παρόν σχέδιο νόμου κρίνεται απαραίτητη λόγω του επείγοντος χαρακτήρα των ζητημάτων που ρυθμίζονται με αυτές

11.4. Αναφέρατε χωριστά και αναλυτικά τις αναμενόμενες συνέπειες κάθε μίας «άλλης διάταξης», συμπεριλαμβανομένων των συνεπειών στην οικονομία, την κοινωνία και τους πολίτες και στο φυσικό και πολιτιστικό περιβάλλον

Βλ. 11.1

11.5. Αναφέρατε αναλυτικά τις υπηρεσίες που θα είναι αρμόδιες για την εφαρμογή κάθε «άλλης διάταξης».

Άρθρο 10: ΥΠΕΚΑ, Περιεφέσεις και Δήμοι κατά περίπτωση.

Άρθρο 11: ΥΠΕΚΑ.

Άρθρο 12: Ο οικείος κατά περίπτωση Γενικός Γραμματέας Αποκεντρωμένης Διοίκησης

Άρθρο 13: Επιθεώρηση Μεταλλείων Νοτίου Ελλάδος και Γραφείο Σμυριδωρυχείων Νάξου.

Άρθρο 14: ΥΠΕΚΑ και ΟΤΑ

Άρθρο 15: Αρμόδια κατά περίπτωση αστυνομική αρχή.

Άρθρο 16: Υπουργοί Ανάπτυξης και Ανταγωνιστικότητας και Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής.

Άρθρο 17: ΥΠΕΚΑ, ΡΑΕ, ΔΕΣΦΑ ΑΕ, ΑΔΜΗΕ ΑΕ

Άρθρο 18: ΥΠΕΚΑ, ΡΑΕ, ΔΕΗ Α.Ε., ΑΔΜΗΕ Α.Ε., ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. και ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.

Άρθρο 19: ΥΠΕΚΑ

12. Διαφάνεια και Διαβούλευση

12.1. Αναφέρατε επιγραμματικά τους κοινωνικούς εταίρους και εν γένει τα ενδιαφερόμενα μέρη που εκλήθησαν να λάβουν μέρος στη διαβούλευση για κάθε μία προτεινόμενη «άλλη διάταξη», τον τόπο, τον χρόνο και τη διάρκεια της διαβούλευσης, τους συμμετέχοντες σε αυτήν, και τη διαδικασία διαβούλευσης που επελέγη, αιτιολογώντας τις επιλογές αυτές.

Λόγω του επείγοντος χαρακτήρα των διατάξεων του άρθρου 17 δεν υπήρξε επαρκής χρόνος για τη διενέργεια δημόσιας διαβούλευσης επ' αυτών.

Οι λοιπές διατάξεις (άρθρα 10 έως 16 και 18 έως 19) τέθηκαν σε δημόσια διαβούλευση (μέσω oregon.gr) η οποία ξεκίνησε την 3 Δεκεμβρίου 2012, 13:00 και παρέμεινε ανοικτή σε σχόλια έως την 14 Δεκεμβρίου 2012, 15:00.

12.2. Αναφέρατε επιγραμματικά τις κυριότερες απόψεις που εκφράστηκαν υπέρ και κατά της προτεινόμενης ρύθμισης ή επιμέρους θεμάτων της και προσαρτήστε στο παρόν τις απόψεις των φορέων που έλαβαν μέρος στη διαβούλευση για κάθε μία «άλλη διάταξη» χωριστά.

Ημερομηνία Λήξης της δεύτερης Δημόσιας Διαβούλευσης : 19.04.2013

Υποβλήθηκαν συνολικά 226 σχόλια που έχουν να κάνουν με τις ρυθμίσεις για θέματα Α.Π.Ε. και τις μεταβατικές και τελικές τους διατάξεις. Πιο συγκεκριμένα στα άρθρα 1-12 του σχεδίου διαβούλευσης υποβλήθηκαν συνολικά 207 σχόλια καθώς και άλλα 18 στις τελικές, μεταβατικές, και καταργούμενες διατάξεις (άρθρο 22 του σχεδίου διαβούλευσης). Μεταξύ αυτών που κατέθεσαν απόψεις περιλαμβάνονται εμπλεκόμενοι δημόσιοι φορείς, πολλοί ιδιωτικοί φορείς και εταιρείες που δραστηριοποιούνται στον τομέα των Α.Π.Ε. καθώς και αρκετοί ιδιώτες. Στην παρούσα έκθεση διαβούλευσης εκτίθενται τα σημαντικότερα γενικά και ειδικά συμπεράσματα από την κατά άρθρο εξέταση και επεξεργασία των σχολίων. Στην πλειοψηφία τους τα σχόλια προσέφεραν έδαφος για περαιτέρω επεξεργασία των διατάξεων. Ακολουθεί αναλυτικός πίνακας των σχολίων που υποβλήθηκαν συνολικά και κατ' άρθρο.

κατ' άρθρο.

ΑΡΘΡΑ	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
ΥΠΟΒΛΗΘΕΝΤΑ ΣΧΟΛΙΑ	22	9	7	2	13	6	6	6	92	10	24	10
ΑΡΘΡΑ	22	23	ΣΥΝ.									
ΥΠΟΒΛΗΘΕΝΤΑ ΣΧΟΛΙΑ	18	1	226									

ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΣΧΟΛΙΩΝ ΕΠΙ ΤΩΝ ΡΥΘΜΙΣΕΩΝ ΓΙΑ ΘΕΜΑΤΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΣΧΟΛΙΩΝ ΕΠΙ ΤΗΣ ΑΡΧΗΣ

Στη δεύτερη δημόσια διαβούλευση του ανωτέρω σχεδίου νόμου σημειώθηκε πολύ μεγάλη συμμετοχή και αντίστοιχα υποβλήθηκε πλήθος παρατηρήσεων και σχολίων. Δεν υπήρξαν ιδιαίτερα σχόλια επί της αρχής του νομοσχεδίου λόγω της φύσης του, ως νομοσχέδιο που συμπληρώνει και ρυθμίζει επιμέρους ζητήματα. Υπήρξε μια γενική κριτική ως προς το ότι με αρκετές από τις διατάξεις που προωθούνται δεν θα αντιμετωπιστούν αποτελεσματικά ούτε οι δυσχέρειες εφαρμογής του θεσμικού πλαισίου, αλλά μάλλον αποσπασματικά και σε κάποιες περιπτώσεις άδικα. Τα σύνολο σχεδόν των διατάξεων που αφορούσαν σε οικονομικού τύπου ζητήματα αντιμετωπίστηκαν κατά κύριο λόγο αρνητικά και διατυπώθηκαν αρκετές επιφυλάξεις ως προς τα αποτελέσματα από την εφαρμογή τους για τις λειτουργούσες επενδύσεις καθώς και για αυτές που πρόκειται να λειτουργήσουν στο μέλλον, έστω και αν εν πολλοίς αναγνωρίζεται το πρόβλημα των ελλειμμάτων του ειδικού λογαριασμού και η ανάγκη επιβολής σχετικών μέτρων. Υπήρξαν πολλές προτάσεις για εναλλακτικούς τρόπους επιβολής των μέτρων και για το ποια κριτήρια θα πρέπει να ληφθούν υπόψη σε κάθε περίπτωση. Επίσης, διατυπώθηκαν διάφορες εναλλακτικές προτάσεις για την αντιμετώπιση του ζητήματος της πληθώρας ανενεργών αδειών που προκαλεί διαχειριστικά κόστη, δεσμεύει το δίκτυο και αποτελεί εμπόδιο στην προώθηση των ώριμων αδειοδοτικά και χρηματοδοτικά έργων. Ιδιαίτερα θετικά αντιμετωπίστηκαν οι ρυθμίσεις με τις οποίες θα δίνεται η δυνατότητα σε αυτοπαραγωγούς να συμψηφίζουν την ενέργεια που θα παράγουν και θα καταναλώνουν, θα δρομολογηθεί η επίλυση του ζητήματος της απόδοσης του τέλους από τη λειτουργία μεγάλων έργων Α.Π.Ε. υπέρ τοπικών κοινοτήτων και οικιακών καταναλωτών και θα αποκατασταθούν προβλήματα σχετικά με τη διαμόρφωση της τιμής που πληρώνει ο προμηθευτής για την αγορά ενέργειας που παράγεται από Α.Π.Ε.

ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΣΧΟΛΙΩΝ ΚΑΤ' ΑΡΘΡΟ

ΑΡΘΡΟ 1: Άδειες Εγκατάστασης

Σχόλια 8

Τα σχόλια και οι προτάσεις που αφορούν στο άρθρο 1 συνοψίζονται στις εξής προτάσεις:

Να υπάρχει δυνατότητα επανέκδοσης της άδειας εγκατάστασης (απαλοιφή του "άπαξ").

Η κατάργηση της δυνατότητας επανέκδοσης άδειας εγκατάστασης γενικώς, πέραν των σοβαρών νομικών θεμάτων που εγείρει, δρα απαγορευτικά στην ολοκλήρωση αναπτυσσόμενων έργων ΑΠΕ.

Να προβλεφθεί ότι το χρονικό διάστημα της δικαστικής προσφυγής εναντίον κάθε απόφασης που αφορά στην υλοποίηση του έργου, δεν προσμετράται μέχρι να τελεσιδικήσει η υπόθεση, στον υπολογιζόμενο χρόνο έκδοσης της άδειας εγκατάστασης. Επίσης, όπου αναφέρεται η έκφραση «αναστολή με δικαστική απόφαση» να αντικατασταθεί με την έκφραση «δικαστική προσβολή οποιασδήποτε απόφασης...».

Να διευρυνθεί ο χρόνος των δύο (2) μηνών για υποβολή αιτήματος για χορήγηση νέας άδειας εγκατάστασης συνοδευόμενο από την τροποποιημένη άδεια παραγωγής, τεκμηριωμένη πρόταση ολοκλήρωσης και σχετικό χρονοδιάγραμμα υλοποίησης.

Να προστεθεί η έννοια της εξαίρεσης χρόνου σύμφωνα με την υπ' αριθμ. 366/2008 γνωμοδότηση του Νομικού Συμβουλίου του Κράτους λόγω: α) Ανάγκης τροποποίησης των

υφιστάμενων μελετών β) καθυστέρησης του διαχειριστή του δικτύου γ) καθυστέρησης ένταξης ή μη στον αναπτυξιακό νόμο.

Να ισχύει η άδεια εγκατάστασης αρχικά για μεγαλύτερο χρονικό διάστημα, ήτοι τρία (3) τουλάχιστον έτη, ειδικά τώρα που οι δυσκολίες χρηματοδότησης των έργων είναι πολύ μεγάλες, και εν συνεχεία να δύναται να παραταθεί με αίτηση μόνο του δικαιούχου για ένα (1) επιπλέον έτος.

Μετά την παρέλευση δύο (2) ετών από την πρώτη παράταση άδειας της εγκατάστασης και 18 μηνών από τη δεύτερη παράταση, δίνεται η δυνατότητα, σε περίπτωση εκτέλεσης έργου τουλάχιστον 50% του συνόλου της επένδυσης, να μην γίνεται ανάκληση της άδειας παραγωγής και να κινείται η διαδικασία για την έκδοση νέας άδειας εγκατάστασης. Προκύπτει, όμως, ένα μεταβατικό διάστημα όπου το έργο δεν θα έχει άδεια εγκατάστασης μέχρι την έκδοση της νέας. Έτσι, σύμφωνα με το άρθρο 39, παρ. 6 του Ν.4062/2012, εάν στο μεταβατικό αυτό διάστημα η οριστική προσφορά σύνδεσης λήξει ή είχε ήδη λήξει και ήταν σε ισχύ όσο ίσχυε η άδεια εγκατάστασης, τότε αυτή θα καταστεί άκυρη, ακυρώνοντας ακολούθως την σύμβαση σύνδεσης καθώς και τη σύμβαση πώλησης. Κρίνεται απαραίτητο να υπάρξει σχετική πρόβλεψη.

Να μην εφαρμοστεί η «διενέργεια διαγωνιστικής διαδικασίας για την υλοποίηση ενός έργου», η οποία δεν συμβάλλει στην ανάπτυξη της αγοράς και δεν οδηγεί εν τέλει σε μικρότερο κόστος για τους καταναλωτές, αλλά να ισχύσει το σύστημα σταθερών εγγυημένων τιμών που σε συνδυασμό με το “μοντέλο του διαδρόμου” έχει εφαρμοστεί με επιτυχία στη Γερμανία.

Να αποσυρθεί η αρνητική διάταξη για την επιβολή προσκόμισης εγγυητικής επιστολής με το αίτημα παράτασης της Άδειας Εγκατάστασης ενός έργου.

Στις περιπτώσεις: α) συγκροτημάτων αιολικών πάρκων συνολικής ισχύος μεγαλύτερης από εκατόν πενήντα (150) MW, β) έργων ΑΠΕ που συνδέονται με το Εθνικό Διασυνδεδεμένο Σύστημα μέσω ειδικού προς τούτο υποθαλάσσιου καλωδίου, θα απαιτείται σίγουρα παράταση της Άδειας Εγκατάστασής τους, λόγω της πολυπλοκότητας, του μεγέθους τους καθώς και του χρόνου παράδοσης του υποθαλάσσιου καλωδίου. Προτείνεται, τρεις (3) μήνες προ της λήξης της Άδειας Εγκατάστασης σε περιπτώσεις που η σύνδεση των σταθμών με το Εθνικό Διασυνδεδεμένο Σύστημα γίνεται μέσω ειδικού προς τούτο υποθαλάσσιου καλωδίου ή άλλου σύνθετου έργου, ο εκάστοτε ενδιαφερόμενος να υποβάλλει αίτημα προς την ΡΑΕ για την έκδοση της απόφασης που αναφέρεται στην παράγραφο 3 του Άρθρου 1 του παρόντος, περί πρόβλεψης ειδικότερων προϋποθέσεων για την υποβολή και επιστροφή των εγγυητικών επιστολών. Η εν λόγω απόφαση θα εκδίδεται από την ΡΑΕ εντός ενός (1) μηνός από την υποβολή του σχετικού αιτήματος του ενδιαφερομένου, αλλιώς δεν θα απαιτείται η προσκόμιση εγγυητικής επιστολής.

Προτείνεται να διευκρινιστεί ότι όταν η παρέλευση του χρονικού διαστήματος ισχύος της άδειας εγκατάστασης, συμπεριλαμβανομένων των παρατάσεων οφείλεται στην ακύρωση πράξεων ή αποφάσεων της διοίκησης με δικαστική απόφαση λόγω παράλειψης της διοίκησης και όχι λόγω υπαιτιότητας του φορέα του σταθμού, η αποκατάσταση του χώρου εγκατάστασης στη μορφή που είχε πριν την έκδοση της άδειας εγκατάστασης, εφόσον ο χώρος εγκατάστασης αφορά δημόσια γη, να αποτελεί υποχρέωση της Δημόσιας Διοίκησης. Ίσως, στην περίπτωση αυτή η Διοίκηση να πρέπει να αποζημιώνει τον φορέα του σταθμού και για τα έξοδα στα οποία προέβη και για τις ζημιές που υπέστη λόγω των κακών αποφάσεων της Διοίκησης οι οποίες εν τέλει ακυρώθηκαν με δικαστικές αποφάσεις.

Η διάρκεια της αναστολής ανάπτυξης έργων ΑΠΕ λόγω δικαστικής απόφασης να μην προσμετράται στο χρονικό διάστημα ισχύος της άδειας εγκατάστασης, συμπεριλαμβανομένων των παρατάσεων. Να προστεθεί η διευκρίνιση: «*Η συνεπεία δικαστικής απόφασης αναστολής οποιασδήποτε άδειας απαραίτητης για τη νόμιμη εκτέλεση του έργου, συνιστά γεγονός που έχει ως έννομη συνέπεια την κατά ίσο με το χρόνο της αναστολής χρονικό διάστημα επιμήκυνσης της ισχύος της άδειας εγκατάστασης.*»

Να προστεθεί στη παράταση της ισχύος της άδειας εγκατάστασης για χρονικό διάστημα ίσο με αυτό που απαιτείται για την εκτέλεση του έργου και η περίπτωση των συγκροτημάτων Φωτοβολταϊκών Σταθμών ονομαστικής ισχύος ίσης ή/και άνω των πενήντα (50) MW με υποχρέωση κατασκευής νέου Υποσταθμού (Υ/Σ) σύνδεσης στο Σύστημα.»

Ο επενδυτής, σε περίπτωση δικαστικής αναστολής ή ακύρωσης, να έχει την εναλλακτική δυνατότητα να αποποιηθεί την άδεια εγκατάστασης και να του επιστραφεί αζημίως η εγγυητική επιστολή.

Δεδομένου ότι σε περίπτωση παρέλευσης του χρόνου ισχύος της άδειας εγκατάστασης καταπίπτουν οι εγγυητικές επιστολές που προτείνεται να θεσμοθετηθούν, δεν συντρέχει λόγος να κινείται, επιπλέον, διαδικασία επιβολής κυρώσεων βάσει της απόφασης που εκδίδεται κατ' εξουσιοδότηση του ν. 2244/1994.

Να απαλειφθεί ο όρος της εκτέλεσης του 50% του έργου, προκειμένου να μην ανακληθεί η άδεια παραγωγής μετά τη λήξη της άδειας εγκατάστασης. Δηλαδή να μπορούν να εφαρμοστούν οι σχετικές διατάξεις και με το 40% του έργου, όπως θα έχει πιστοποιηθεί κατά τη χορήγηση της δεύτερης παράτασης.

Να τροποποιηθεί η παρ. 4 του άρθρου 39 του Ν. 4062/2012, έτσι ώστε να παρέχεται η δυνατότητας έκδοσης τμηματικής άδειας λειτουργίας, με μόνες προϋποθέσεις την υλοποίηση τμήματος του έργου άνω του 50%, και τη λειτουργική του αυτοτέλεια.

ΑΡΘΡΟ 2: Μεγάλοι Υδροηλεκτρικοί Σταθμοί (ΥΗΣ)

Σχόλια: 2

Τα σχόλια που διατυπώθηκαν αφορούσαν στην πρόταση εξαίρεσης και των ΜΥΗΣ από την υποχρέωση προσκόμισης εγγυητικής επιστολής. Προτάθηκε να εξαιρεθούν από την εφαρμογή των ρυθμίσεων περί υποβολής εγγυητικών επιστολών και τελών διατήρησης αδειών παραγωγής και οι σταθμοί αντλησιοταμίευσης, δεδομένων των κοινών χαρακτηριστικών τους με τους ΥΗΣ>15MW.

ΑΡΘΡΟ 3: Μεταφορά θέσης εγκατάστασης

Σχόλια: 13

Μέσω των περισσότερων σχολίων προτείνεται η μεγαλύτερη ευελιξία της δυνατότητας μεταφοράς της θέσης εγκατάστασης των σταθμών. Τα σχόλια και οι προτάσεις που αφορούν στο άρθρο 3 συνοψίζονται στις εξής προτάσεις:

Να μπορεί να μεταβληθεί άπαξ η θέση εγκατάστασης του σταθμού μετά από αίτημα του ενδιαφερόμενου σε περιπτώσεις όπου, μετά την χορήγηση της άδειας παραγωγής ή της Προσφοράς Σύνδεσης μεταβάλλεται το νομικό ή κανονιστικό πλαίσιο χωροθέτησης ή όταν υπάρχουν κωλύματα κατά την διάρκεια της αδειοδοτικής διαδικασίας από γνωμοδότηση δημοσίων υπηρεσιών (π.χ. δασαρχείο, εφορίες Αρχαιοτήτων, ΓΕΕΘΑ κτλ), τοπικών φορέων και αποφάσεις ΣΤΕ.

Να τροποποιηθεί η παρ. 2 ως εξής: «Η νέα θέση εγκατάστασης πρέπει να είναι εντός ζώνης δέκα (10) χιλιομέτρων από τα όρια της περιοχής στην οποία βρισκόταν η αρχική θέση εγκατάστασης και στην οποία, δεν είναι δυνατή πλέον η εγκατάσταση του σταθμού για τους λόγους που αναφέρονται στην ανωτέρω παράγραφο 1».

Να υπάρξει επανασχεδιασμός του θέματος της χωροθέτησης γενικότερα – δεν μπορεί να θεωρείται ότι συνεχίζεται κανονικά η διαδικασία αδειοδότησης με μεταφορά της θέσης ενός σταθμού σε ζώνη εντός 5χλμ, χωρίς να απαιτούνται τροποποιήσεις ή και

επανεκδόσεις των αδειών Παραγωγής, ΑΕΠΟ και Εγκατάστασης. Ο σκοπός είναι εκεί που σχεδιάζεται ένα έργο να υπάρχει το συντομότερο η απόφαση ΝΑΙ ή ΟΧΙ από την διοίκηση για την υλοποίησή του και όχι να διαιωνίζεται η κατάσταση με άδειες παραγωγής που στην πραγματικότητα δεν θα έπρεπε ποτέ να βγουν.

Να εξεταστεί το όριο ανάμεσα στα 10 & 15 χλμ. για την μετεγκατάσταση κάποιων έργων, π.χ. μεγάλα σε οικοπεδική έκταση έργα, έργα που απαιτούν ικανοποιητικούς δρόμους πρόσβασης κλπ.

Να εξαιρούνται από την υποχρέωση μετεγκατάστασης Φ/Β σταθμοί για τους οποίους έχουν εξοφληθεί οι όροι σύνδεσης και έχει υπογραφεί η σύμβαση μεταξύ ΔΕΗ και παραγωγού. Επίσης να εξαιρούνται οι περιπτώσεις στις οποίες η ΔΕΗ έχει ολοκληρώσει τις εργασίες της, ως προς τους όρους σύνδεσης και έχει υπογραφεί σύμβαση προμήθειας με τον ανάδοχο του έργου για τον εξοπλισμό του φωτοβολταϊκού σταθμού. Τέλος να εξαιρούνται τα κάτω των 100 KW Φ/Β πάρα καθώς αυτά δεν προκαλούν περιβαλλοντικές επιπτώσεις.

Τονίσθηκε ότι η ουσιαστική απαγόρευση της μεταβολής της θέσης εγκατάστασης για άλλους λόγους πέραν της αλλαγής του πλαισίου χωροθέτησης, δημιουργεί πολλά παράπλευρα προβλήματα. Ενδεικτικά αναφέρεται ότι αφαιρείται η δυνατότητα τροποποιήσεων με σκοπό τη βελτιστοποίηση του σχεδιασμού, την ελαχιστοποίηση των περιβαλλοντικών επιπτώσεων, την αντιμετώπιση προβλημάτων που εμφανίζονται κατά την φάση των μελετών εφαρμογής ή της κατασκευής. Τέλος, αφαιρείται η δυνατότητα για εύλογη συζήτηση και διαπραγμάτευση με την τοπική κοινωνία προκειμένου να διασφαλιστούν αμοιβαία ικανοποιητικές συνθήκες καλής γειτονίας.

Να αποσυρθεί το συγκεκριμένο άρθρο του υπό διαβούλευση νομοσχεδίου γιατί σχολιάσθηκε ως: «άκρως φωτογραφικό». Τονίσθηκε ότι το ειδικό πλαίσιο χωροταξικού σχεδιασμού και αιεφόρου ανάπτυξης για τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας έχει ήδη ψηφιστεί και βρίσκεται σε ισχύ από τα τέλη του 2008 (ΦΕΚ Β' 2464 /03.12.2008), οπότε δεν αναμένονται αλλαγές στο νομικό ή κανονιστικό πλαίσιο χωροθέτησης.

Να παρέχεται η δυνατότητα μεταφοράς της θέσης εγκατάστασης σταθμού που είχε αρχικά προβλεφθεί και παραχωρηθεί από το Ελληνικό Δημόσιο, σε νέα θέση υπό τους όρους όμως της παραγράφου 2, μετά από αίτημα του ενδιαφερομένου, στην περίπτωση που αναγκασθεί ο ενδιαφερόμενος να αποδώσει τη χρήση του ακινήτου, στο οποίο είναι εγκαταστημένος ο σταθμός, σε εκτέλεση τελεσίδικης δικαστικής απόφασης αναφορικά με το ιδιοκτησιακό καθεστώς.

Ο νόμος να έχει και αναδρομική ισχύ, οπότε να εφαρμόζεται και σε άδειες που εκδόθηκαν πριν την εφαρμογή του νόμου αυτού.

ΑΡΘΡΟ 4: Όροι και προϋποθέσεις εγκατάστασης μικρών Ανεμογεννητριών

Σχόλια: 6

Τα σχόλια εκφράζουν τον προβληματισμό της επανάληψης του «φαινομένου των φωτοβολταϊκών» και προτείνουν μείωση της αποζημίωσης της kWh. Επίσης, εκφράζεται η ανησυχία της μη αξιολόγησης των αιτήσεων για άδεια παραγωγής από το Διαχειριστή λόγω αυξημένης ζήτησης γι' αυτό προτείνεται να υπάρξουν σαφείς όροι αδειοδότησης και τιμολόγησης. Πιο συγκεκριμένα (συνοπτικά) σχόλια και προτάσεις επί του άρθρου παρατίθενται παρακάτω:

Προτείνεται να συμπεριληφθούν διατάξεις για τις μικρές ανεμογεννήτριες σε μη διασυνδεδεμένα νησιά

Προτείνεται να μειωθεί η αποζημίωση της kWh κατά 0,05€/kWh

Προτείνεται να αυξηθεί ο αριθμός των αιτημάτων για προσφορά σύνδεση ανά φυσικό πρόσωπο

Εκφράζεται προβληματισμός για την αξιολόγηση των υφιστάμενων αλλά και των νέων αιτήσεων από το Διαχειριστή

Προτείνεται να μην επιτρέπονται εντός του αστικού ιστού και επί των κτιρίων λόγω κραδασμών, οπτικής όχλησης και φόβοι πρόκλησης σωματικών βλαβών από την αποκόλληση πτερυγίου

Εκφράζεται προβληματισμός για το χρόνο έκδοσης της σχετικής Υπουργικής Απόφασης

Προτείνεται η απόσυρση των παραγράφων 1 και 2

ΑΡΘΡΟ 5: Επιμερισμός Ειδικού Τέλους στους οικιακούς καταναλωτές περιοχών όπου εγκαθίστανται έργα Α.Π.Ε.

Σχόλια: 6

Τα σχόλια και οι προτάσεις επί του άρθρου αφορούν κατά κύριο λόγο στην επίσπευση της διαδικασίας απόδοσης του ειδικού τέλους αλλά και στην αύξηση του ποσοστού που αποδίδεται σε δήμους και οικιακούς καταναλωτές (προτείνεται ένα μικρό μέρος να αποδίδεται και σε σκοπούς κοινωνικής αλληλεγγύης) ιδίως μάλιστα αν έχει γίνει απόσβεση της αρχικής επένδυσης. Επίσης προτείνεται να γίνει αναφορά στα ήδη παρακρατηθέντα ποσά ώστε να διασφαλιστεί η απόδοσή τους. Τέλος προτείνεται να θεσπιστεί αντίστοιχο αντισταθμιστικό όφελος και για όλους τους φωτοβολταϊκούς σταθμούς (δηλαδή και για τους εξαιρούμενους από τη διαδικασία χορήγησης άδειας παραγωγής).

ΑΡΘΡΟ 6 παρ. 2: Προσθήκη διατάξεων στο ν. 3468/2006

Σχόλια: 10

(Τα σχόλια αφορούν στην παράγραφο 2 δεδομένου ότι η παράγραφος 1 δεν είχε τεθεί σε δημόσια διαβούλευση).

Γενικώς η ρύθμιση της παραγράφου 2 τυγχάνει θετικών σχολίων και ευρείας αποδοχής. Στα περισσότερα σχόλια προτείνεται ο συμψηφισμός της ενέργειας να γίνεται σε ετήσια βάση (ιδίως για τα έργα χαμηλής τάσης) και όχι ανά κύκλο καταμέτρησης για να μπορούν να επωφεληθούν αυτού και μικρότερης κλίμακας αυτοπαραγωγοί και το τυχόν πλεόνασμα να μεταφέρεται στον επόμενο κύκλο καταμέτρησης μέχρι συμπληρώσεως του έτους. Επίσης, προτείνεται να διευκρινίζεται ότι ο συμψηφισμός δεν αφορά σε real time παραγωγή και κατανάλωση ενέργειας αλλά σε κύκλους καταμέτρησης, ενώ προτείνεται η ισχύς από αυτοπαραγωγούς να μην προσμετράται στην κάλυψη των στόχων παραγωγής ενέργειας από Α.Π.Ε., δεδομένου ότι στην ουσία πρόκειται για εξοικονόμηση και όχι παραγωγή ενέργειας και δεν επιβαρύνεται ο ειδικός λογαριασμός. Επίσης, προτείνεται επέκταση του μέτρου σε ηλιοθερμικά συστήματα, βιομάζα και fuel cells αλλά και ο συνδυασμός του με άλλα μέτρα χρηματοδότησης τέτοιων μονάδων (π.χ. από ΕΣΠΑ) που θα τα καθιστά βιώσιμα. Επιπρόσθετα, ζητείται η Υπουργική Απόφαση που θα εκδοθεί να παρέχει ευελιξία εφαρμογής του μέτρου, να υπάρχει διευκρίνιση ως προς τη δυνατότητα και φυσικών προσώπων να επωφελούνται της διάταξης για κατοικίες, κτίρια και άλλες εγκαταστάσεις που συνδέονται στο δίκτυο, ενώ υπάρχει και πρόταση για αποζημίωση για το πλεόνασμα της ενέργειας που εγχέεται στο δίκτυο σε ένα ποσοστό της ΟΤΣ.

ΑΡΘΡΟ 7: Ρύθμιση θεμάτων τιμών αποζημίωσης ενέργειας από σταθμούς Α.Π.Ε.

Σχόλια: 24

Το συγκεκριμένο άρθρο συγκέντρωσε πληθώρα σχολίων τα οποία ήταν κατά κύριο λόγο επικριτικά ως προς το περιεχόμενο του. Στο σύνολο των σχολίων εκφράζεται προβληματισμός τόσο λόγω της μείωσης της αξιοπιστίας του θεσμικού πλαισίου όσο και

λόγω των δυσχερειών που θα προκαλέσει στον οικονομικό σχεδιασμό των επενδύσεων. Μια τέτοια διάταξη κρίνεται ότι δεν συμβάλει στη διατήρηση της βιωσιμότητας των επενδύσεων, εφόσον η τιμή πώλησης του παραγόμενου ρεύματος θα μπορεί να μεταβάλλεται μέχρι τη σύμβαση σύνδεσης. Έτσι, δυσχεραίνεται η εξεύρεση χρηματοδοτικών πόρων, εφόσον η βιωσιμότητα της επένδυσης θα είναι αμφίβολη. Επιπλέον, τονίζεται ότι πλήττονται ιδίως τα έργα που αφορούν μονάδες βιοαερίου τα οποία έχουν μεγάλο αρχικό κόστος επένδυσης και χρονοβόρα διαδικασία υλοποίησης που εξαρτάται από την τεχνολογία και το είδος της πρώτης ύλης. Συνοψίζοντας, στα σχόλια αναφέρεται ότι η διάταξη θα οδηγήσει σε αποθάρρυνση επενδυτικής δραστηριότητας. Πιο συγκεκριμένα σχόλια (συνοπτικά):

Προτείνεται να αποσυρθεί η παράγραφος, διότι στην ουσία καταργεί το σταθερό σύστημα τιμολόγησης και να ληφθούν υπόψη οι προτάσεις για την αντιμετώπιση του ελλείμματος που κατατέθηκαν από τη ΡΑΕ και τον ΕΣΥΑΠΕ¹.

Κρίνεται ότι η εφαρμογή της διάταξης θα προκαλέσει αδυναμία σύνταξης επιχειρηματικού σχεδίου χωρίς την παράμετρο της τιμής αποζημίωσης της ηλεκτρικής ενέργειας.

Κρίνεται ότι η εφαρμογή της διάταξης θα προκαλέσει αδυναμία πρόβλεψης κατασκευής έργου που αφορά μονάδες βιοαερίου εφόσον ο χρόνος κατασκευής διαφέρει ανάλογα με το είδος του καυσίμου. Πρόταση εξαιρέσης των μονάδων βιοαερίου από τις διατάξεις του άρθρου, οι οποίες έχουν μεγαλύτερο επιχειρηματικό ρίσκο λόγω της ιδιαιτερότητας της πρώτης ύλης.

Προτείνεται να διατυπώνεται με σαφήνεια ότι οι διατάξεις του άρθρου δεν αφορούν τα έργα που βρίσκονται σε λειτουργία. Προτείνεται η ακόλουθη διατύπωση: «Για σταθμούς για τους οποίους δεν έχει συναφθεί σύμβαση πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας μέχρι την έναρξη ισχύος του παρόντος με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, που εκδίδεται μετά από γνώμη της ΡΑΕ, μπορεί να μεταβάλλονται και να εξειδικεύονται τα στοιχεία του ανωτέρω πίνακα και ιδίως όσον αφορά στις τιμές και την κατηγοριοποίηση ανά τεχνολογία ΑΠΕ και ισχύ καθώς και να καθορίζεται ο συντελεστής ρήτρας φυσικού αερίου (ΣΡ) της παρούσης. Για τη μεταβολή και εξειδίκευση αυτή λαμβάνονται κυρίως υπόψη η διείσδυση των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στο ενεργειακό ισοζύγιο της χώρας, ο βαθμός επίτευξης των εθνικών στόχων διείσδυσης των ΑΠΕ, το κόστος προμήθειας και εγκατάστασης του εξοπλισμού. Για τους ανωτέρω σταθμούς, η σύμβαση πώλησης συνομολογείται με την τιμή αναφοράς που αναγράφεται στον ανωτέρω πίνακα και αντιστοιχεί στην τιμή που κάθε φορά θα ισχύει κατά την ημερομηνία έναρξης της δοκιμαστικής λειτουργίας ή, αν δεν προβλέπεται περίοδος δοκιμαστικής λειτουργίας, κατά την ημερομηνία της ενεργοποίησης της σύνδεσης του σταθμού.».

Προτείνεται να υπάρχει χρονικός περιορισμός στην έκδοση των Υπουργικών Αποφάσεων οι οποίες να συνδέονται με το χρόνο υλοποίησης του έργου και της αδειοδοτικής διαδικασίας ώστε να υπάρχει η δυνατότητα τροποποίησης του επιχειρηματικού σχεδίου. Προτείνεται το διάστημα των 6 μηνών από τη δημοσίευση της Απόφασης.

Προτείνεται να ορίζεται στο Νόμο η δυνατότητα επιλογής κατά την υπογραφή της σύμβασης αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας και ισχύος (PPA) για αναπροσαρμογή της τιμολόγησης ενέργειας και ισχύος των Υβριδικών Σταθμών ΑΠΕ (ΥΒΣ) στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ) κατά τον τρόπο που προτείνεται να αναπροσαρμόζεται και για υπόλοιπες μορφές ΑΠΕ, δηλ. αύξηση κατ' έτος των αναγραφόμενων τιμών στην Άδεια Παραγωγής του ΥΒΣ σε ποσοστό 50% επί του δείκτη τιμών καταναλωτή του προηγούμενου έτους εφόσον:

α) ο δείκτης τιμών καταναλωτή του προηγούμενου έτους είναι άνω του 1,5%.

¹ <http://www.energypress.gr/news/Koyrema-stis-tarifes-kai-anastolh-syndeshs-fwtobolitaikwn-proteinei-epishma-o-ESHAPE>.

β) η τιμή πώλησης δεν υπερβαίνει την τιμή της περίπτωσης στ' του πίνακα της παραγράφου 1 του άρθρου 13 του Νόμου 3468/06

Προτείνεται η σύμβαση πώλησης για ΥΒΣ σε ΜΔΝ να συνομολογείται με τις τιμές αγοραπωλησίας ενέργειας και ισχύος που κάθε φορά θα ισχύουν για το αντίστοιχο ΜΔΝ είτε όπως αναγράφονται στην οικεία άδεια παραγωγής, είτε μετά από εισήγηση της ΡΑΕ κατά την ημερομηνία υπογραφής της σχετικής σύμβασης πώλησης.

Προτείνεται να αναπροσαρμόζονται οι τιμές αγοραπωλησίας ενέργειας και ισχύος του ΥΒΣ σε ΜΔΝ για τα δώδεκα (12) πρώτα έτη λειτουργίας του ΥΒΣ με αύξηση κατ' έτος σε ποσοστό 50% επί του δείκτη τιμών καταναλωτή του προηγούμενου έτους εφόσον ο δείκτης τιμών καταναλωτή του προηγούμενου έτους είναι άνω του 1,5%.

Προτείνεται η επέκταση διάρκειας ισχύος της σύμβασης αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας (ΣΑΗΕ) για τους ΥΒΣ σε 25 χρόνια όπως ισχύει και για τους ηλιοθερμικούς σταθμούς.

Προτείνεται οι επενδύσεις σε Υβριδικούς Σταθμούς Α.Π.Ε. εγγυημένης ισχύος μικρότερης 15MW στο Μη Διασυνδεδεμένο Σύστημα (ΜΔΣ) να έχουν την εναλλακτική επιλογή της τιμολόγησης, όπως όλες οι λοιπές ΑΠΕ (πλην φωτοβολταϊκών και ηλιοθερμικών), με προσαύξηση κατά 20% της τιμολόγησης που αφορά στην ενέργεια από τις ελεγχόμενες μονάδες παραγωγής κατά το μέρος που η ενέργεια αυτή προέρχεται από ΑΠΕ. Προτείνεται: «Η παραγόμενη ενέργεια από σταθμούς Α.Π.Ε. πλην φωτοβολταϊκών και ηλιοθερμικών σταθμών, εφόσον οι επενδύσεις υλοποιούνται χωρίς τη χρήση δημόσιας επιχορήγησης, τιμολογείται με βάση της τιμές του ανωτέρω πίνακα τιμολόγησης, προσαυξημένες κατά ποσοστό 20% για τις περιπτώσεις (α), (δ), (ζ), (η), (ιζ), και για υβριδικούς σταθμούς στο Μη Διασυνδεδεμένο Σύστημα εγγυημένης ισχύος μικρότερης των 15MW η τιμολόγηση που αφορά στην ενέργεια από τις ελεγχόμενες μονάδες παραγωγής κατά το μέρος που η ενέργεια αυτή προέρχεται από ΑΠΕ, καθώς και κατά ποσοστό 15% για τις περιπτώσεις (θ) έως (ιε). Για την περίπτωση (ιστ), η προσαύξηση κατά 15% εφαρμόζεται μόνο στο σταθερό σκέλος της τιμολόγησης, και υλοποιείται χωρίς επιχορήγηση από οποιοδήποτε εθνικό, ευρωπαϊκό ή διεθνές πρόγραμμα ή αναπτυξιακό νόμο, για την κάλυψη τμήματος της σχετικής δαπάνης ούτε υπόκειται σε φοροαπαλλαγή οποιασδήποτε μορφής περιλαμβανομένου και του αφορολόγητου αποθεματικού.»

ΑΡΘΡΟ 8: Έργα υποδομής σε γεωργική γη υψηλής παραγωγικότητας

Σχόλια: 10

Τα σχόλια και οι προτάσεις που αφορούν στο συγκεκριμένο άρθρο συνοψίζονται στα εξής:

Τονίστηκε ότι είναι λάθος να εγκαθίστανται Φ/Β συστήματα σε οποιαδήποτε καλλιεργήσιμη γη, είτε υψηλής είτε χαμηλής παραγωγικότητας. Η διάρκεια ζωής των Φ/Β είναι 20-25 χρόνια, ενώ το έδαφος που καλλιεργείται έχει δημιουργηθεί ως αποτέλεσμα χιλιάδων χρόνων γεωλογικών διεργασιών και είναι πολύτιμο για τη διατροφική επάρκεια στη χώρα και στον πλανήτη. Στα χωράφια, όπου τοποθετήθηκαν Φ/Β συστήματα, το καλλιεργήσιμο έδαφος έχει ήδη καταστραφεί, είτε λόγω εκσκαφών, είτε λόγω χαλικοστρώσεων, είτε λόγω τσιμενταρίσματος και κατά συνέπεια οι εκτάσεις από γεωργικές έχουν μεταβληθεί ανεπιστρεπτί σε βιομηχανικές. Σημειώνεται ότι σίγουρα υπάρχουν πάρα πολλοί άγονοι χώροι, στα όρια των καλλιεργήσιμων εκτάσεων, οι οποίοι θα μπορούσαν να διατεθούν στους αγρότες ή άλλους ενδιαφερόμενους για την τοποθέτηση Φ/Β. Για τις περιπτώσεις που έχει ήδη δοθεί άδεια εγκατάστασης σε γαίες οι οποίες αποτελούν κατά τεκμήριο τις βέλτιστες για παραγωγή τροφίμων και άλλων αγροτικών προϊόντων με δυναμικό υψηλότερης παραγωγής, το κράτος σεβόμενο τις αρχές της συνέχειας και συνέπειας, θα

μπορούσε ίσως να προωθήσει την αλλαγή θέσης των εγκαταστάσεων που δεν έχουν ολοκληρωθεί με κάποια κίνητρα.

Επισημάνθηκε η πρόκληση άνισης μεταχείρισης μεταξύ των επενδυτών φ/β, οι οποίοι ενώ έχουν υπαχθεί στο ίδιο νομικό καθεστώς του Ν. 3851/2010 σχετικά με την δυνατότητα εγκατάστασης φ/β σε αγροτική ΓΥΠ, διαφοροποιούνται ως προς τη δυνατότητα συνέχισης της αδειοδότησης με μοναδικό αυθαίρετο κριτήριο το χρονικό σημείο υποβολής αιτήματος για χορήγηση προσφοράς όρων σύνδεσης και παράλληλα προτείνεται η τροποποίηση του άρθρου ως εξής: Η δεύτερη παράγραφος του άρθρου 21 του ν. 4015/2011 (Α' 210) όπως έχει προστεθεί με την παράγραφο 8 του άρθρου 39 του ν. 4062/2012 (Α' 70) αντικαθίσταται ως εξής «2. Από τις διατάξεις της προηγούμενης παραγράφου και όσον αφορά στην περίπτωση α' της παραγράφου 6 του άρθρου 56 του ν.2637/1998 όπως ισχύει, εξαιρούνται α) φωτοβολταϊκοί σταθμοί, για τους οποίους έχουν χορηγηθεί άδειες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, β) σταθμοί λοιπών τεχνολογιών Α.Π.Ε. και γ) έργα δικτύων μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας, κατασκευής υποσταθμών και εν γένει κάθε κατασκευής που αφορά την υποδομή του ηλεκτρικού συστήματος.»

Άλλη πρόταση για το εδάφιο α της παραγράφου 2 είναι να διαμορφωθεί ως εξής: «α) φωτοβολταϊκοί σταθμοί, για τους οποίους έχουν υποβληθεί ή θα υποβληθούν αιτήματα για την χορήγηση Προσφοράς Σύνδεσης μετά τις 04.06.2010.....»

Τονίστηκε ότι από την προτεινόμενη διαμόρφωση της δεύτερης παραγράφου του άρθρου 21 του Ν. 4015/2011 (Α'210) δεν γίνεται κατανοητός ο λόγος αποκλεισμού από την εξαίρεση φωτοβολταϊκών σταθμών για τους οποίους είχαν υποβληθεί αιτήματα για χορήγηση Προσφοράς Σύνδεσης πριν την 04.06.2010.

Η ρύθμιση δεν κατορθώνει να επιλύσει τα θέματα ασυμβατότητας ως προς τον χαρακτήρα των απαιτούμενων εκτάσεων (αρδευόμενες εκτάσεις, ζώνες αναδασμού). Επομένως, η υπό διαβούλευση παράγραφος, αν και ορθώς διατηρείται και τροποποιείται όσον αφορά στα δίκτυα υποδομής, δεν ξεκαθαρίζει το τοπίο όσον αφορά την άνευ λοιπών κριτηρίων χωροταξική συμβατότητα εγκατάστασης ΑΣΠΗΕ σε γη υψηλής παραγωγικότητας (παρ. II κριτήριο ΣΤ' ΕΠΧΣ για ΑΠΕ), καθώς κατά κανόνα αυτή χαρακτηρίζεται και ως αρδευόμενη έκταση. Επιπροσθέτως, οι ζώνες αναδασμού χαρακτηρίζονται στην πλειονότητα τους ως γη υψηλής παραγωγικότητας. Τονίζεται ότι η εγκατάσταση αιολικών σταθμών σε γη υψηλής παραγωγικότητας δεν αποτελεί εμπόδιο στην συνέχιση της αγροτικής δραστηριότητας στην υπό εγκατάσταση αγροτική έκταση, αφού η επιφάνεια που καταλαμβάνει η βάση της ανεμογεννήτριας είναι αμελητέα και οι όποιες απαιτούμενες επεμβάσεις προκύψουν κατά την φάση κατασκευής, μπορούν να αποκατασταθούν πλήρως μετά το πέρας των εργασιών. Η εγκατάσταση αιολικών σταθμών σε τέτοιου είδους εκτάσεις αποτελεί πρακτική η οποία ακολουθείται διεθνώς και δεν ακυρώνει το σκεπτικό του ΕΠΧΣ για την αειφορική ανάπτυξη των αγροτικών περιοχών.

ΑΡΘΡΟ 9 Σύνθεση και συγκρότηση επιτροπής καθορισμού λατομικών περιοχών

Σχόλια: 2

Το πρώτο σχόλιο αφορούσε σε πρόταση διόρθωσης παροράματος, η οποία υιοθετήθηκε. Το άλλο αφορούσε σε πρόταση προσθήκης παραγράφου.

ΑΡΘΡΟ 11: Τροποποίηση του άρθρου 3 του ν. 1428/1984

Σχόλια: 3.

Το πρώτο σχόλιο πρότεινε αναδιατυπώσεις και εξειδικεύσεις. Το δεύτερο αφορούσε σε πρόταση επέκτασης του πεδίου εφαρμογής της διάταξης. Το τρίτο αρνείτο συλλήβδην τη διάταξη.

ΑΡΘΡΟ 12: Ρύθμιση μεταλλευτικών και λατομικών θεμάτων**Σχόλια: 0****ΑΡΘΡΟ 13: Ρύθμιση θεμάτων Ναξίας Σμύριδας****Σχόλια: 4**

Όλα τα σχόλια ελήφθησαν υπ' όψιν για τη διαμόρφωση της τελικής διάταξης

ΑΡΘΡΟ 14**Σχόλια: 3**

Όλα τα σχόλια αφορούσαν στην απαλλαγή φωτοβολταϊκών σταθμών από το τέλος ΕΡΤ.

ΑΡΘΡΟ 15: Άδειες για έργα κατασκευής και συντήρησης υποδομών φυσικού αερίου**Σχόλια: 3**

Τα δύο σχόλια ζητούσαν την επέκταση της ρύθμισης σε δίκτυα τηλεθέρμανσης ενώ το τρίτο καλύπτεται από την διατύπωση της διάταξης

ΑΡΘΡΟ 16**Σχόλια: 0****ΑΡΘΡΟ 17: Τροποποιήσεις διατάξεων του ν. 4001/2011**

Οι διατάξεις του άρθρου 17 δεν τέθηκαν σε δημόσια διαβούλευση

ΑΡΘΡΟ 18: Θέματα Προσωπικού**Σχόλιο: 1**

Ζητήθηκε η άνευ περιορισμών δυνατότητα μεταφοράς προσωπικού μεταξύ των εταιρειών του ομίλου ΔΕΗ για τρία ακόμη έτη.

ΑΡΘΡΟ 20: Τελικές και μεταβατικές διατάξεις**ΑΡΘΡΟ 21: Καταργούμενες διατάξεις****Σχόλια: 18**

Το μεγαλύτερο μέρος των σχολίων σχετίζεται με αντιδράσεις στην κατάργηση της αναπροσαρμογής στις εγγυημένες τιμές πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας καθώς και στην παράγραφο 11 που αφορά στην κατάργηση της υποπαράγραφου 3 της παραγράφου 1.2 του άρθρου πρώτου του Ν. 4093/2012, κατά το μέρος που αφορά φωτοβολταϊκούς σταθμούς για τους οποίους δεν έχει γίνει έναρξη δοκιμαστικής λειτουργίας ή ενεργοποίηση της σύνδεσής τους.

Προτείνεται να μην καταργηθεί η ετήσια αναπροσαρμογή στις εγγυημένες τιμές. Είναι αδιανόητο να μην υπάρχει αύξηση της τιμής πώλησης καθ' όλη την διάρκεια λειτουργίας του έργου δεδομένου ότι τα λειτουργικά έξοδα των σταθμών, όπως προβλέπεται στις σχετικές συμβάσεις, αναπροσαρμόζονται ετησίως με βάση τον δείκτη τιμών καταναλωτή.

Προτείνεται να γίνεται αναπροσαρμογή των τιμών μόνο σε περίπτωση που ο δείκτης τιμών καταναλωτή του προηγούμενου έτους είναι μεγαλύτερος του 1,5%. Σε αντίθετη περίπτωση

που ο ΔΤΚ είναι μικρότερος του 1,5%, οι τιμές να μην αναπροσαρμόζονται για το συγκεκριμένο έτος.

Θα πρέπει να καταργηθεί η δυνατότητα προσαύξησης 20% στην τιμή πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας για σταθμούς ΑΠΕ, για παράδειγμα ισχύος άνω των 40MW.

Η παράγραφος 11 του εν λόγω άρθρου προτείνεται να απαλειφθεί από το σχέδιο. Η υποπαράγραφος 3β του άρθρου πρώτου της παραγράφου 1.2 του Ν.4093/2012 πρέπει να παραμείνει σε ισχύ ή κατ' ελάχιστον να ισχύει για έργα τα οποία έχουν υπογράψει συμβάσεις προμήθειες εξοπλισμού. Συνιστά απροκάλυπτη διακριτική μεταχείριση εις βάρος των έργων της υποπαραγράφου 3β, καθώς η εν λόγω διάταξη καταργεί την προθεσμία του Νοεμβρίου 2013 λίγους μήνες πριν από την εκπνοή της, εν αντιθέσει με τα έργα της υποπαραγράφου 3α, για τα οποία η τεθείσα με το με το Ν. 4093/2012 προθεσμία ίσχυσε κανονικά μέχρι και την προβλεπόμενη εκπνοή της (Μάρτιος 2013).

Προτείνεται ειδικότερα για περιοχές «κορεσμένων» δικτύων να δίδεται η δυνατότητα για έκδοση Οριστικών Προσφορών Σύνδεσης σε νέους δικαιούχους που κατέχουν ΑΕΠΟ και για αιολικούς σταθμούς συνολικής ισχύος +25% (overbooking) επιπροσθέτως της συνολικής ισχύος του ορισθέντος από την ΡΑΕ και τον ΑΔΜΗΕ «ορίου ασφαλούς απορρόφησης ισχύος». Η διάταξη αυτή θα αφορά μόνο τους αιολικούς παραγωγούς.

Το κόστος λειτουργίας Φ/Β σταθμών αναπροσαρμόζεται με τον πληθωρισμό (ακόμα και τα ενοίκια της γης). Είναι άδικο να καταργείται έστω και η μερική αναπροσαρμογή της ταρίφας.

Προτείνεται να καταργηθούν οι παράγραφοι 10, 12, 13, 15. Επίσης, να καταργηθεί και η εξαίρεση από την έκτακτη εισφορά του Ν.4093/12 των μονάδων ΣΗΘΥΑ που ασχολούνται με την παραγωγή αγροτικών προϊόντων που θεσπίστηκε με το άρθρο 27 του Ν.4123/2013. Προτείνεται να διαγραφεί όλη η παράγραφος 9.

Ανεξάρτητα από τις προτεινόμενες διατάξεις του υπό διαβούλευση νομοσχεδίου, στο πλαίσιο των προτάσεων που κατατέθηκαν κατά τη διάρκεια της διαβούλευσης, προτάθηκαν επιπλέον τα ακόλουθα:

Να μην υπάρχει διαφορετική μεταχείριση στα έργα που αναπτύσσονται στα μη διασυνδεδεμένα νησιά σε σχέση με αυτά που αναπτύσσονται σε περιοχές με κορεσμένο δίκτυο. Η προσαύξηση σε ποσοστό έως και 25% της ήδη αυξημένης τιμής πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας που παράγονται από σταθμούς ΑΠΕ που συνδέονται στο Σύστημα μέσω νέας υποθαλάσσιας διασύνδεσης που ισχύει για τα Μη Διασυνδεδεμένα νησιά να ισχύσει και για Διασυνδεδεμένα με κορεσμένο Δίκτυο νησιά.

Δεν υπάρχει πρόβλεψη πως θα επιλυθεί άμεσα η μεγάλη καθυστέρηση που παρατηρείται στις πληρωμές του ΛΑΓΗΕ

Να μην προκαταβάλλεται ο ΦΠΑ δεδομένων των καθυστερήσεων των πληρωμών του ΛΑΓΗΕ (αποδίδεται ΦΠΑ για έσοδα που δεν έχουν εισπραχθεί)!

Να προβλεφθεί η δυνατότητα εγκατάστασης φ/β ειδικού προγράμματος και σε ελεύθερα οικοπέδα κατοικιών, εφαρμογή του προγράμματος σε όλα τα δημόσια κοινωφελή κτίρια της χώρας με τιμή 0.35 ευρώ με κάλυψη του ελλείμματος από παρακράτηση εσόδων μεγάλων αιολικών και φ/β που έχουν επιδοτηθεί για την εγκατάστασή τους και έχουν απαλλαγεί από ΦΠΑ εξοπλισμού.

