

**Τροπολογία του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας στο σχέδιο νόμου
«Ενεργειακές κοινότητες και άλλες διατάξεις» του Υπουργείου Περιβάλλοντος και
Ενέργειας**

ΑΙΤΙΟΛΟΓΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ

Άρθρο

Τροποποίηση άρθρου 14Α του ν. 3468/2006

Με την προτεινόμενες διατάξεις του άρθρου (...) επιδιώκεται η διεύρυνση του πεδίου εφαρμογής του ενεργειακού συμψηφισμού στο πνεύμα των Ευρωπαϊκών Οδηγιών για τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ) και την Ηλεκτρική Ενέργεια, με τις οποίες ενισχύεται ο ρόλος των καταναλωτών, οι οποίοι πλέον καθίστανται ενεργοί καταναλωτές (active customers) και αυτοπαραγωγοί (self consumers), και μπορούν να παράγουν, να αποθηκεύουν, να καταναλώνουν και να πωλούν ηλεκτρική ενέργεια.

Ειδικότερα, με την τροποποίηση του πρώτου εδαφίου της παρ. 1 του άρθρου 14Α του ν. 3468/2006 (Α' 129) επιδιώκεται η διεύρυνση του ενεργειακού συμψηφισμού σε όλες τις τεχνολογίες ΑΠΕ, δηλαδή και σε αυτές που δεν συμπεριλαμβάνονται υπό την ισχύουσα έκδοση (π.χ. η γεωθερμία, η ηλιοθερμία κ.α.).

Επίσης, εισάγεται η δυνατότητα εγκατάστασης συστημάτων αποθήκευσης της παραγόμενης ενέργειας. Οι όροι και οι προϋποθέσεις για την δημιουργία των εγκαταστάσεων αυτών θα καθοριστούν με υπουργική απόφαση.

Με την τροποποίηση του δεύτερου εδαφίου της παρ. 1 του άρθρου 14Α του ν. 3468/2006 επιδιώκεται η διεύρυνση του εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού σε όλες τις τεχνολογίες ΑΠΕ, καθώς στην ισχύουσα έκδοση περιλαμβάνονται μόνο οι τεχνολογίες των φωτοβολταϊκών και των μικρών ανεμογεννητριών.

Τέλος, προτείνεται η τροποποίηση του τέταρτου εδαφίου της παρ. 1 του άρθρου 14Α του ν. 3468/2006 έτσι ώστε η εκεί προβλεπόμενη υπουργική απόφαση να ρυθμίσει τα θέματα που αφορούν στα συστήματα αποθήκευσης ενέργειας.

Άρθρο

Τροποποίηση διατάξεων ν. 4001/2011

Με το άρθρο (...) της προτεινόμενης τροπολογίας τροποποιούνται διατάξεις του ν. 4001/2011. Ειδικότερα, με τις περιπτώσεις α' και β' της παραγράφου 1 επαναφέρονται στην αρχική τους μορφή οι ορισμοί των περιπτώσεων κδ' και κστ' της παρ. 1 του άρθρου 2 του ν. 4001/2011 (Α' 179), λόγω της παρερμηνείας που έχει δημιουργηθεί από την εκ παραδρομής τροποποίησή τους με το άρθρο 1 της υποπαρ. Β.1 του άρθρου 2 του ν.

4336/2015 (Α' 94) και την εκ των υστέρων κατάργησή του τελευταίου άρθρου με το άρθρο 34 παρ. 5 του ν. 4414/2016 (Α' 149).

Με τις προτεινόμενες τροποποιήσεις των παραγράφων 1 περίπτ. γ', 2, 3 και 4 του άρθρου ... επιδιώκεται η εναρμόνιση του ν. 4001/2011 για τη λειτουργία των ενεργειακών αγορών ηλεκτρισμού και φυσικού αερίου με τις διατάξεις του Κανονισμού (ΕΕ) αριθ. 312/2014 (ΕΕ L 91/15) για τη θέσπιση κώδικα δικτύου, όσον αφορά στην εξισορρόπηση του φυσικού αερίου στα δίκτυα μεταφοράς και παρέχονται οι αναγκαίες εξουσιοδοτήσεις για την προσαρμογή της δευτερογενούς νομοθεσίας στις διατάξεις του Κανονισμού αυτού. Η αναμόρφωση του συστήματος εξισορρόπησης του φυσικού αερίου είναι απαραίτητη για τη συμμόρφωση προς το ισχύον ενωσιακό ρυθμιστικό πλαίσιο και την οργάνωση του χονδρικού εμπορίου στην αγορά αερίου.

Αντικείμενο του Κανονισμού (ΕΕ) αριθ. 312/2014 είναι η θέσπιση ενός ενιαίου συστήματος εξισορρόπησης φορτίου σε κάθε ζώνη εξισορρόπησης εντός της Ευρωπαϊκής Ένωσης, βασιζόμενου σε μηχανισμούς της αγοράς. Επιδιωκόμενος στόχος είναι αφενός η βελτίωση των συνθηκών λειτουργίας της χονδρεμπορικής αγοράς σε κάθε ζώνη εξισορρόπησης μέσω τόνωσης της ρευστότητας σε αυτή και αφετέρου η επίτευξη μεγαλύτερου βαθμού ολοκλήρωσης της εσωτερικής αγοράς αερίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης μέσω της διευκόλυνσης της εμπορίας φυσικού αερίου μεταξύ των διαφορετικών ζωνών εξισορρόπησης φορτίου.

Διευκρινίζεται, τέλος, ο ρόλος του διαχειριστή του δικτύου στην ανάπτυξη της ρευστότητας στην αγορά και στη διαμόρφωση μιας οριακής τιμής φυσικού αερίου που αποτελεί βασική προϋπόθεση για την ανάπτυξη του ανταγωνισμού (gas-to-gas competition).

Ειδικότερα, με την περίπτωση γ' της παραγράφου 1 η ποσότητα φυσικού αερίου εκφράζεται πλέον σε κιλοβατώρες (kWh) αντί σε μεγαβατώρες (MWh), όπως ίσχυε μέχρι σήμερα, σε συμμόρφωση με τις προβλέψεις των Κανονισμών (ΕΕ) αριθ. 2017/459, 2015/703 και 312/2014.

Στην παράγραφο 2 η διαγραφή προτείνεται προκειμένου η διάταξη να βρίσκεται σε πλήρη αρμονία με την αναμόρφωση του συστήματος εξισορρόπησης φορτίου του ΕΣΦΑ, δεδομένου ότι η ύπαρξη ετήσιου προγράμματος εξισορρόπησης φορτίου και η έγκρισή του από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (ΡΑΕ) προβλέπεται πλέον μόνο σε ειδικές περιπτώσεις από τον Κανονισμό (ΕΕ) αριθ. 312/2014.

Με την περίπτωση α' της παραγράφου 3 οριοθετείται η αρμοδιότητα του Διαχειριστή του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου για τη λειτουργική εξισορρόπηση φορτίου του Συστήματος (operational balancing) σε συμμόρφωση με τις προβλέψεις του Κεφαλαίου III του Κανονισμού (ΕΕ) αριθ. 312/2014.

Με τις περιπτώσεις β' και στ' της παραγράφου 3 και την περίπτωση α' της παραγράφου 4, λόγω της αναμόρφωσης του συστήματος εξισορρόπησης φορτίου του ΕΣΦΑ, προτείνεται η διάκριση των ρυθμίσεων που αφορούν στην αντιστάθμιση φυσικών απωλειών και ιδιοκατανάλωσης του ΕΣΦΑ από αυτές που ρυθμίζουν την εξισορρόπηση φορτίου, προκειμένου αφενός να συνεχίσει να εφαρμόζεται το σχήμα της αντιστάθμισης απωλειών,

όπως προβλέπεται στο ν. 4001/2011, χωρίς να επηρεάζεται από τις απαιτούμενες αλλαγές στο σχήμα εξισορρόπησης και αφετέρου να διαχωριστούν από πλευράς λογαριασμών οι δύο δραστηριότητες, για λόγους καλύτερης παρακολούθησης των εσόδων - εξόδων του ΔΕΣΦΑ ΑΕ για καθεμία από αυτές, σύμφωνα και με τις ειδικότερες προβλέψεις του Κανονισμού (ΕΕ) αριθ. 312/2014 για την εξισορρόπηση.

Για την ενίσχυση της ρευστότητας στην αγορά φυσικού αερίου, προβλέπεται ήδη στο ν. 4001/2011 η εγκατάσταση ενός Ηλεκτρονικού Συστήματος Συναλλαγών, το οποίο διαχειρίζεται και στο οποίο παρέχει πρόσβαση ο Διαχειριστής του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου. Με τις προτεινόμενες ρυθμίσεις των **περιπτώσεων γ' και δ' της παραγράφου 3** παρέχεται μέσω του συστήματος αυτού, το οποίο θα έχει το χαρακτήρα πίνακα ανακοινώσεων, η δυνατότητα στους Χρήστες να καταχωρίζουν προτάσεις για την κατάρτιση δικαιωπραξιών στη δευτερογενή αγορά φυσικού αερίου και να ενημερώνονται για την αποδοχή αυτών, χωρίς κατά το στάδιο αυτό να απαιτείται οποιαδήποτε συμμετοχή του Διαχειριστή.

Με την περίπτωση ε' της παραγράφου 3 παρέχεται η δυνατότητα στο Διαχειριστή του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου να προβαίνει σε αγορά και πώληση φυσικού αερίου για τη λειτουργική εξισορρόπηση φορτίου του Συστήματός του (operational balancing) σε συμμόρφωση με τις προβλέψεις του Κεφαλαίου III του Κανονισμού (ΕΕ) αριθ. 312/2014, οι οποίες μπορούν να εξειδικεύονται περαιτέρω σε ένα Εγχειρίδιο, σύμφωνα με τις εκάστοτε ανάγκες του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου.

Με την περίπτωση β' της παραγράφου 4 παρέχεται η αναγκαία εξουσιοδότηση στο Διαχειριστή του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου για τη λειτουργική εξισορρόπηση φορτίου του Συστήματος ('operational' balancing) σε συμμόρφωση με τις προβλέψεις του Κεφαλαίου III του Κανονισμού (ΕΕ) αριθ. 312/2014.

Με την παράγραφο 5 τροποποιείται το άρθρο 73 του ν. 4001/2011 (Α' 179) όπως ισχύει, κατόπιν της Γνωμοδότησης υπ' αριθ. 13/2017 της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ), σχετικά με ρύθμιση θεμάτων ασφάλειας εφοδιασμού με φυσικό αέριο.

Η ΡΑΕ, ως Αρμόδια Αρχή για τη διασφάλιση εφαρμογής των μέτρων που ορίζονται στον Κανονισμό (ΕΕ) 2017/1938 σχετικά με τα μέτρα κατοχύρωσης της ασφάλειας εφοδιασμού με φυσικό αέριο και με την κατάργηση του Κανονισμού (ΕΕ) αριθ. 994/2010 (εφεξής: ο «Κανονισμός»), στο πλαίσιο αποτελεσματικής προετοιμασίας για το ενδεχόμενο κρίσεως εφοδιασμού της Χώρας με φυσικό αέριο, λαμβάνοντας υπόψη τα συμπεράσματα της Μελέτης Εκτίμησης Επικινδυνότητας, την εμπειρία της κρίσεως φυσικού αερίου του χειμώνα 2016 – 2017, καθώς και την έλλειψη Εγκατάστασης Αποθήκευσης κατά τον ορισμό του ν. 4001/2011 στο ΕΣΦΑ, αξιολόγησε τα προβλεπόμενα στο ισχύον πλαίσιο μέτρα για την ασφάλεια εφοδιασμού και εντόπισε κρίσιμα σημεία που χρήζουν διευθέτησης για τη λυσιτελή εφαρμογή του πλαισίου αυτού.

Ειδικότερα, **με την περίπτωση α' της παραγράφου 5** τροποποιείται το άρθρο 73 του ν. 4001/2011, ώστε το αντάλλαγμα που οφείλεται προς τους Ηλεκτροπαραγωγούς με καύσιμο φυσικό αέριο και υποχρέωση από την άδειά τους για τήρηση αποθέματος εναλλακτικού καυσίμου, να καλύπτει και τη διαφορά κόστους πετρελαίου και φυσικού αερίου για τη

διενέργεια δοκιμών που εκτελούνται πριν τη σύναψη της Πρότυπης σύμβασης της υπ' αριθ. 628/2016 Απόφασης ΡΑΕ μεταξύ των ως άνω Ηλεκτροπαραγωγών και τον Διαχειριστή του ΕΣΦΑ για την πιστοποίηση της δυνατότητας λειτουργίας της μονάδας με εναλλακτικό καύσιμο και υπό την προϋπόθεση ότι η διαδικασία των δοκιμών καταλήγει στην υπογραφή της εν λόγω σύμβασης.

Με την περίπτωση β' προβλέπεται ως αναγκαία για την ορθή εφαρμογή της ως άνω διάταξης, στο πλαίσιο της ισότιμης και άνευ διακρίσεων μεταχείρισης των ηλεκτροπαραγωγών και την αποφυγή ασάφειας ως προς το χρονικό πεδίο εφαρμογής της, ειδική μεταβατική διάταξη, βάσει της οποίας το αντάλλαγμα για την κάλυψη της διαφοράς κόστους πετρελαίου diesel και φυσικού αερίου για τη διενέργεια δοκιμών κατά τα ανωτέρω, να καταβάλλεται στους ηλεκτροπαραγωγούς που έχουν ήδη συνάψει ή πρόκειται να συνάψουν τις ως άνω συμβάσεις με τον Διαχειριστή του ΕΣΦΑ, ανεξάρτητα από το εάν είχαν υποχρέωση τήρησης αποθέματος εναλλακτικού καυσίμου βάσει των όρων της άδειας παραγωγής τους κατά τον χρόνο διενέργειας των δοκιμών αυτών.

Με την περίπτωση γ' τυχόν πρόστιμα που επιβάλλονται με απόφαση της ΡΑΕ για παραβίαση υποχρεώσεων που προβλέπει η κείμενη νομοθεσία και το ρυθμιστικό πλαίσιο για την ασφάλεια εφοδιασμού της Χώρας με Φυσικό Αέριο, θα αποτελούν έσοδο του Λογαριασμού Ασφάλειας Εφοδιασμού, κατά παρέκκλιση από τα οριζόμενα στην παρ. 5 του άρθρου 36 του ν. 4001/2011.

Με την περίπτωση δ' παρέχεται ειδική εξουσιοδότηση προς τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας, ως έχουσα τη συνολική εποπτεία της αγοράς ενέργειας, η οποία καλείται να καθορίζει με απόφασή της τους όρους, τις προϋποθέσεις και τη διαδικασία αποζημίωσης των Χρηστών ΥΦΑ από τους Προμηθευτές Προστατευόμενων Καταναλωτών, δεδομένου ότι στο πεδίο εφαρμογής του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ εμπίπτουν μόνο οι συμβατικές σχέσεις των Χρηστών ΕΣΦΑ με τον Διαχειριστή ΕΣΦΑ και όχι αυτές των Χρηστών ΕΣΦΑ με τους Προμηθευτές Φυσικού Αερίου.

Τέλος, **με την περίπτωση ε'**, ειδικώς για την κάλυψη των αναγκών ασφάλειας εφοδιασμού της Χώρας με φυσικό αέριο κατά τη χειμερινή περίοδο 2017 – 2018, προβλέπεται η σύναψη υποχρεωτικής σύμβασης μεταξύ του Διαχειριστή του ΕΣΦΑ και κατόχων άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με καύσιμο Φυσικό Αέριο, οι οποίοι, σύμφωνα με τους όρους της σχετικής άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, οφείλουν να τηρούν απόθεμα Φυσικού Αερίου, για την, έναντι ανταλλάγματος, διατήρηση αποθέματος ΥΦΑ σε πλοίο – πλωτή δεξαμενή και τη διατήρηση της διαθεσιμότητας λειτουργίας της μονάδας με Φυσικό Αέριο. Το αντάλλαγμα προτείνεται να καλύπτει το κόστος μίσθωσης πλοίου – πλωτής δεξαμενής, το λειτουργικό κόστος παραμονής του, καθώς και το κόστος απωλειών φυσικού αερίου λόγω εξατμίσεως κατά την προσωρινή αποθήκευσή του στο πλοίο - πλωτή δεξαμενή. Η απαιτούμενη ποσότητα Φυσικού Αερίου, το χρονικό διάστημα κατά το οποίο οι κάτοχοι άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, με καύσιμο Φυσικό Αέριο υποχρεούνται σε τήρηση του αποθέματος Φυσικού Αερίου στο πλοίο – πλωτή δεξαμενή και το ύψος του ανταλλάγματος, προτείνεται να καθορίζονται με την απόφαση ΡΑΕ που προβλέπεται στην παράγραφο 6 του άρθρου 73 του ν. 4001/2011.

Με την παράγραφο 6 τροποποιείται το άρθρο 84 του ν. 4001/2011 για τη μεταπώληση Φυσικού Αερίου μεταξύ Επιλεγόντων Πελατών δεδομένου ότι, αφενός, από 01.01.2018, όλοι οι καταναλωτές θεωρούνται ως Επιλέγοντες Πελάτες, αφετέρου, έως σήμερα, ο μηχανισμός της μεταπώλησης μεταξύ Επιλεγόντων Πελατών φαίνεται να έχει χρησιμοποιηθεί πέραν του σκοπού του. Ως εκ τούτου, αντικαθίσταται στο σύνολό της η εν λόγω διάταξη, προκειμένου να αντικατοπτρίζει τις αλλαγές που επιτελούνται με την τροποποίηση του Κανονισμού Αδειών Φυσικού Αερίου και δεδομένου ότι, με την αναμόρφωση του συστήματος πρόσβασης τρίτων στο Εθνικό Σύστημα Μεταφοράς, την εισαγωγή του συστήματος εισόδου - εξόδου και τη δυνατότητα εμπορίας ποσοτήτων φυσικού αερίου μεταξύ Χρηστών εντός του Συστήματος αυτού, δεν υφίσταται πλέον ανάγκη ειδικής ρύθμισης της πρόσβασης τρίτων για την πραγματοποίηση και τη διευκόλυνση οποιασδήποτε αγοραπωλησίας φυσικού αερίου, συμπεριλαμβανομένης της μεταπώλησης.

Με την παράγραφο 7 παρέχεται η δυνατότητα επιβολής χρέωσης από το Διαχειριστή στους Χρήστες του Συστήματος Μεταφοράς, κατόπιν έγκρισης της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας, για τη διαχείριση των ημερήσιων κοινοποιήσεων συναλλαγών (εμπορία ποσοτήτων φυσικού αερίου) που λαμβάνουν χώρα σύμφωνα με τον Κανονισμό (ΕΕ) αριθ. 312/2014 και ιδίως το άρθρο 5 αυτού, εντός Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου.

Τέλος, με την παράγραφο 8 τροποποιείται το άρθρο 90 του ν. 4001/2011 όπως ισχύει, κατόπιν και της Γνωμοδότησης υπ' αριθ. 3/2017 της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ) σχετικά με την τροποποίηση του Κανονισμού Αδειών Φυσικού Αερίου (ΥΑ Δ1/Α/5815/30.10.2010, ΦΕΚ Β' 464/19-04-2010), σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στην παράγραφο 1 του άρθρου 90 του ν. 4001/2011 και στην παρ. 6 του άρθρου 8 του Κεφαλαίου Γ, της υποπαραγράφου Β1 της Παραγράφου Β του άρθρου 2 του Μέρους Β' του ν. 4336/2015.

Λαμβάνοντας υπόψη την ανάγκη διασφάλισης της ομαλής μετάβασης προς την πλήρη απελευθέρωση της αγοράς φυσικού αερίου και την αποτελεσματική κατά το εν λόγω χρονικό διάστημα λειτουργία και εποπτεία της αγοράς Φυσικού Αερίου, κρίνεται σκόπιμη και προτείνεται η τροποποίηση και επιμέρους διατάξεων του ν. 4001/2011, προκειμένου:

α) Να χορηγούνται οι άδειες που εμπύπτουν στο πεδίο εφαρμογής του Κανονισμού Αδειών Φυσικού Αερίου (Άδεια ΑΣΦΑ, Άδεια Διανομής Φυσικού Αερίου, Άδεια Διαχείρισης ΑΣΦΑ, Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής ΦΑ και Άδεια Προμήθειας Φυσικού Αερίου σε Επιλέγοντες Πελάτες), μόνο σε νομικά πρόσωπα, τα οποία έχουν τη μορφή ανώνυμης εταιρείας ή εταιρείας περιορισμένης ευθύνης ή ιδιωτικής κεφαλαιουχικής εταιρείας, τα οποία, ανάλογα με το είδος της άδειας, να έχουν ελάχιστο εταιρικό κεφάλαιο.

β) Να εισαχθεί μεταβατική διάταξη για τη συμμόρφωση των ήδη κατόχων άδειας με βάση τον ισχύοντα Κανονισμό Αδειών Φυσικού Αερίου, με τις νέες προϋποθέσεις ως προς το ελάχιστο εταιρικό κεφάλαιο εντός εύλογου χρονικού διαστήματος από την έναρξη ισχύος της μεταβατικής διάταξης.

Ειδικότερα, με την περίπτωση α' της παραγράφου 8, συμπληρώνεται το άρθρο 90 του ν. 4001/2011, ώστε να περιλαμβάνεται κατώτατο κεφάλαιο στους υποψήφιους για τη

χορήγηση αδειών κατά παρέκκλιση των γενικών διατάξεων για το ελάχιστο κεφάλαιο των ανωνύμων εταιρειών και των εταιρειών περιορισμένης ευθύνης. Επίσης εισάγονται περιορισμοί ως προς τους τύπους των νομικών προσώπων που μπορούν να λάβουν άδειες. Η δυνατότητα υποβολής αίτησης μόνο από νομικά πρόσωπα τα οποία φέρουν τον εταιρικό τύπο της Ανώνυμης Εταιρείας, της Εταιρείας Περιορισμένης Ευθύνης και της Ιδιωτικής Κεφαλαιουχικής Εταιρείας, προκρίθηκε ως βέλτιστη και ασφαλέστερη επιλογή για λόγους διαφάνειας, φερεγγυότητας και ευχερέστερης αποτελεσματικής εποπτείας, εξαιτίας της εκ του νόμου υποχρέωσης των εν λόγω εταιρειών για τήρηση βιβλίων και στοιχείων και τη δημοσίευση των οικονομικών τους καταστάσεων σε ετήσια βάση. Περαιτέρω, σκοπός της διάταξης δεν είναι η επιβολή επιπλέον υποχρεώσεων στους αιτούντες, οι οποίες δεν συνδέονται με την άσκηση της δραστηριότητας τους ή και της άδειας την οποία κατέχουν, αλλά αντιθέτως να καταστήσει σαφές, το πλαίσιο με το οποίο οι Αδειούχοι οφείλουν να συμμορφώνονται προκειμένου να μειώνονται οι πιθανότητες διατάραξης της ομαλής λειτουργίας της αγοράς και να διασφαλίζεται η διαφάνεια, η οποία επιβάλλεται να τη διέπει.

Επιπροσθέτως, η διάταξη στοχεύει στο να μεταφέρει στους καταναλωτές ένα κατά το δυνατό μεγαλύτερο τμήμα του οφέλους που προκύπτει στη βάση ανοίγματος της αγοράς λιανικής και την παροχή υπηρεσιών από επιχειρήσεις προμήθειας, οι οποίες λειτουργούν με κοινωνικά άριστο τρόπο και αποδεικνύουν ανά πάσα χρονική στιγμή τη χρηματοοικονομική τους φερεγγυότητα.

Ειδικά Άδεια Προμήθειας Φυσικού Αερίου μπορεί να χορηγηθεί και σε Ενεργειακές Κοινότητες με ελάχιστο συνεταιριστικό κεφάλαιο εξήντα χιλιάδων (60.000) ευρώ.

Με τις περιπτώσεις β' και γ' εισάγονται μεταβατικές διατάξεις για τους ήδη κατόχους αδειών, αλλά και για τις εκκρεμείς ενώπιον της Ρ.Α.Ε. αιτήσεις χορήγησης αδειών. Σημειώνεται ότι μία εκ των προϋποθέσεων για να κατισχύσει η αρχή της δικαιολογημένης εμπιστοσύνης ενόψει της μέριμνας εξασφάλισης της μεταβλητότητας και προσαρμοστικότητας της έννομης τάξης στηρίζεται στην ιδέα ότι η αρχή αυτή δεν μπορεί να έχει απόλυτη αξία, αλλά πρέπει αντιθέτως να συνδυασθεί με άλλες απαιτήσεις που ενδέχεται υπό ορισμένες συνθήκες να προηγούνται της προστασίας των δικαιωμάτων στη διατήρηση κεκτημένων νομικών καταστάσεων. Η αρχή της δικαιολογημένης εμπιστοσύνης, η οποία αναφέρεται στη διατήρηση υφιστάμενων καταστάσεων ή στην ικανοποίηση συγκεκριμένων προσδοκιών έρχεται σε αντίθεση με άλλες αρχές του κράτους δικαίου όπως της αποτελεσματικότητας και της υπεροχής του δημοσίου συμφέροντος.

Άρθρο

Τροποποίηση του άρθρου 28 του ν. 4447/2016

Με την παράγραφο 1 του άρθρου (...) παρατείνονται οι προθεσμίες της παραγράφου 1 του άρθρου 28 του ν. 4447/2016 (Α' 241), εντός των οποίων οι κάτοχοι σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. που εμπύπτουν στο πεδίο εφαρμογής των διατάξεων της απόφασης Ρ.Α.Ε. υπ' αριθμ. 904/2011 αναφορικά με το Ειδικό Έργο Πολυπόταμος - Ν.

Μάκρη και οι κάτοχοι σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. που έχουν λάβει άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία προβλέπει στους Ειδικούς της Όρους ότι ο κάτοχος της άδειας αυτής θα συμπεριληφθεί στον Πίνακα 3 των Νέων Χρηστών των παραπάνω αποφάσεων της ΡΑΕ, δεσμεύονται να καταβάλουν το προϋπολογισθέν συνολικό κόστος σύνδεσης που τους αναλογεί, όπως αυτό έχει προϋπολογιστεί για κάθε έργο σύμφωνα με την απόφαση ΡΑΕ 452/2015 (Β' 2859).

Η παράταση δίνεται υπό την προϋπόθεση ότι έχει συναφθεί σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης των άρθρων 9 και 10 του ν. 4414/2016 (Α' 149) από τους κατόχους των σταθμών αυτών μέχρι την 31^η Δεκεμβρίου 2016. Σε περίπτωση μη καταβολής των ποσών που ορίζονται εντός των νέων προθεσμιών που τίθενται, καθώς και σε περίπτωση μη σύναψης της Σύμβασης Σύνδεσης με την Α.Δ.Μ.Η.Ε. Α.Ε. μέχρι την 30η Σεπτεμβρίου 2018, λύονται αυτοδικαίως οι ανωτέρω συμβάσεις Λειτουργικής Ενίσχυσης.

Η παρούσα ρύθμιση κρίνεται σκόπιμη, καθώς εκτιμάται ότι θα αναληφθεί από Κατόχους σταθμών ένα σημαντικό μέρος του κόστους του Ειδικού Έργου Πολυπόταμος – Ν. Μάκρη που έχει ήδη καταβάλλει η Α.Δ.Μ.Η.Ε. ΑΕ, με το οποίο σε διαφορετική περίπτωση θα επιβαρύνονταν οι καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας μέσω των χρεώσεων χρήσης συστήματος.

Με την παράγραφο 2 της προτεινόμενης διάταξης αναβιώνουν οι συμβάσεις Λειτουργικής Ενίσχυσης που σύναψαν οι παραπάνω κάτοχοι σταθμών μέχρι την 31^η Δεκεμβρίου 2016 και λύθηκαν αυτοδίκαια την 31^η Δεκεμβρίου 2017, κυρίως λόγω της αδυναμίας της σύναψης δεκάδων συμβάσεων σύνδεσης σε πολύ μικρό χρονικό διάστημα μεταξύ των κατόχων των σταθμών και της Α.Δ.Μ.Η.Ε. Α.Ε..

Άρθρο ...

Χορήγηση ενίσχυσης σε οικιακούς καταναλωτές λόγω επιβάρυνσης από λιγνιτική δραστηριότητα

Με το άρθρο (...) της προτεινόμενης τροπολογίας επιχειρείται η ενίσχυση των ιδιαίτερως επιβαρυσμένων από περιβαλλοντική άποψη περιοχών της Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας και του Δήμου Μεγαλόπολης της Περιφερειακής Ενότητας Αρκαδίας, λόγω της λειτουργίας των λιγνιτικών ορυχείων και των σταθμών ηλεκτροπαραγωγής. Ειδικότερα, με τη ρύθμιση αυτή επιδιώκεται η ενίσχυση, μέσω της προβλεπόμενης έκπτωσης στους λογαριασμούς ηλεκτρικού ρεύματος που θα ισχύει για όλους τους Προμηθευτές, των οικιακών καταναλωτών των ως άνω περιοχών για τη βελτίωση, κατά το δυνατόν, των όρων διαβίωσης και της ποιότητας ζωής τους, που έχει επιβαρυνθεί λόγω της ρύπανσης που προκαλεί η δραστηριότητα της λιγνιτικής εξόρυξης και ηλεκτροπαραγωγής.

Επίσης, προβλέπεται η έκδοση κοινής υπουργικής απόφασης των Υπουργών Οικονομικών και Περιβάλλοντος και Ενέργειας, με την οποία θα καθορίζονται τα ειδικότερα θέματα για την εφαρμογή της διάταξης, όπως το ακριβές ποσό της ενίσχυσης, η σχετική διαδικασία τυχόν κριτήρια για τη χορήγηση της ενίσχυσης κ.α..

Άρθρο

Αναβίωση αδειών παραγωγής ΟΤΑ

Με την προτεινόμενη διάταξη του άρθρου (...) χορηγείται η δυνατότητα αναβίωσης των αδειών παραγωγής αποκλειστικά και μόνο για έργα Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας που αναπτύσσονται από Ο.Τ.Α. με την καταβολή του τέλους διατήρησης άδειας παραγωγής για τα έτη 2015 και 2016 εντός της τασσόμενης προθεσμίας. Σκοπός της διάταξης είναι να υπάρξει η δυνατότητα υλοποίησης των εν λόγω έργων από τους Ο.Τ.Α. με συνέπεια πολλαπλά οφέλη τόσο για τους ίδιους τους Ο.Τ.Α., όσο και για την τοπική οικονομία.

Αθήνα, 16 Σεπτεμβρίου 2018

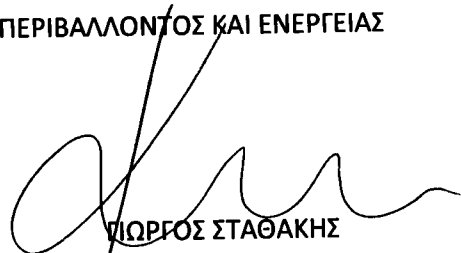
ΟΙ ΥΠΟΥΡΓΟΙ

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ



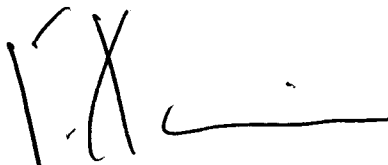
ΕΥΚΛΕΙΔΗΣ ΤΣΑΚΑΛΩΤΟΣ

ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ



ΓΙΩΡΓΟΣ ΣΤΑΘΑΚΗΣ

Ο ΑΝΑΠΛΗΡΩΤΗΣ ΥΠΟΥΡΓΟΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ



ΓΙΩΡΓΟΣ ΧΟΥΛΙΑΡΑΚΗΣ

Έκθεση τροποποιούμενων και καταργούμενων διατάξεων στην τροπολογία του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας στο σχέδιο νόμου «Ενεργειακές κοινότητες και άλλες διατάξεις» του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας

1. Με το άρθρο ... τροποποιείται η παρ. 1 του άρθρου 14Α του ν. 3468/2006 (Α' 129), όπως είχε αντικατασταθεί με την υποπαρ. ΙΓ.8 περ. 14 του άρθρου πρώτου του ν. 4254/2014 (Α' 85), συμπληρωθεί με το άρθρο έβδομο του ν. 4296/2014 (Α' 214) και αντικατασταθεί με την παρ. 7 του άρθρου 13 του ν. 4414/2016 (Α' 149), η οποία έχει ως εξής:

«1. Επιτρέπεται η εγκατάσταση φωτοβολταϊκών σταθμών, σταθμών μικρών ανεμογεννητριών, σταθμών βιο-μάζας/βιοαερίου/βιορευστών, μικρών υδροηλεκτρικών σταθμών και σταθμών Σ.Η.Θ.Υ.Α. από αυτοπαραγωγούς για την κάλυψη ιδίων αναγκών τους, με εφαρμογή ενεργειακού συμψηφισμού. Ειδικά για αυτοπαραγωγούς που είναι νομικά πρόσωπα δημοσίου ή ιδιωτικού δικαίου που επιδιώκουν κοινωφελείς ή άλλους δημοσίου ενδιαφέροντος σκοπούς γενικής ή τοπικής εμβέλειας καθώς και για εγγεγραμμένους στο Μητρώο Αγροτών και Αγροτικών Εκμεταλλεύσεων του ν. 3874/2010 (Α' 151) για εγκαταστάσεις αγροτικών εκμεταλλεύσεων όπως ορίζονται στο ν.3874/2010 ή και αγροτικών χρήσεων, επιτρέπεται η εγκατάσταση φωτοβολταϊκών σταθμών και σταθμών μικρών ανεμογεννητριών για την κάλυψη ιδίων αναγκών τους και με εφαρμογή εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού. 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 των προηγούμενων εδαφίων της παρούσας, ο Διαχειριστής του Δικτύου μπορεί να θέτει περιορισμούς στην απορροφώμενη ισχύ για λόγους ασφάλειας της λειτουργίας του Δικτύου ή του Διασυνδεδεμένου Συστήματος. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, μετά από γνώμη της Ρ.Α.Ε. ορίζονται ο τρόπος με τον οποίο θα γίνονται ο ενεργειακός συμψηφισμός και ο εικονικός ενεργειακός συμψηφισμός και ειδικότερα οι προϋποθέσεις, οι περιορισμοί, οι χρεώσεις, το χρονικό διάστημα εντός του οποίου θα υπολογίζεται ο συμψηφισμός, ο τύπος, το περιεχόμενο και η διαδικασία κατάρτισης των συμβάσεων συμψηφισμού, καθώς και κάθε ειδικότερο θέμα ή άλλη αναγκαία λεπτομέρεια για την εφαρμογή των διατάξεων της παρούσας. Το πλεόνασμα ενέργειας που τυχόν προκύπτει από το συμψηφισμό του προηγούμενου εδαφίου, μετά τη διενέργεια της τελικής εκκαθάρισης στο τέλος της χρονικής περιόδου συμψηφισμού, διοχετεύεται στο Δίκτυο χωρίς υποχρέωση για οποιαδήποτε αποζημίωση στον αυτοπαραγωγό. Με την ανωτέρω υπουργική απόφαση μπορεί να διαφοροποιείται ο τρόπος συμψηφισμού βάσει του μεγέθους των σταθμών, του επιπέδου τάσης σύνδεσης και των ειδικότερων χαρακτηριστικών των τιμολογίων κατανάλωσης. Με την ανωτέρω πιο πάνω υπουργική απόφαση είναι δυνατόν να τίθενται, με μέγιστο όριο τα 500 kW για τους σταθμούς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., ανώτατα όρια εγκατεστημένης ισχύος διαφοροποιημένα ανά κατηγορία παραγωγών ή / και ανά ηλεκτρικό σύστημα διασυνδεδεμένο ή αυτόνομο. Τα υψηλότερα όρια τίθενται υπέρ νομικών προσώπων, δημοσίου ή ιδιωτικού δικαίου, που επιδιώκουν κοινωφελείς ή άλλους δημοσίου ενδιαφέροντος σκοπούς, γενικής ή τοπικής εμβέλειας. Με την ανωτέρω υπουργική απόφαση καθορίζεται και η μοναδιαία τιμή με την οποία θα υπολογίζεται η αποζημίωση για το πλεόνασμα της ενέργειας η οποία θα καταβάλλεται από τους Προμηθευτές, υπέρ του Ειδικού

Λογαριασμού του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 (Α' 179). Οι σταθμοί του παρόντος εξαιρούνται από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής.»

2. α) Με την περίπτ. α' της παρ. 1 του άρθρου τροποποιείται η περίπτ. κδ' της παρ. 1 του άρθρου 2 του ν. 4001/2011 (Α' 179), η οποία έχει ως εξής:

«(κδ) Σύστημα Φυσικού Αερίου: Τα Συστήματα Μεταφοράς, οι Εγκαταστάσεις ΥΦΑ και οι Εγκαταστάσεις Αποθήκευσης Φυσικού Αερίου.»

β) Με την περίπτ. β' της παρ. 1 του άρθρου τροποποιείται η περίπτ. κστ' της παρ. 1 του άρθρου 2 του ν. 4001/2011, η οποία έχει ως εξής:

«(κστ) Χρήστης: Το φυσικό ή νομικό πρόσωπο το οποίο δικαιούται να συνάπτει συμβάσεις για τη χρήση Συστήματος Φυσικού Αερίου ή Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου.»

γ) Με την περίπτ. γ' της παρ. 1 του άρθρου τροποποιείται η περίπτ. κα' της παρ. 2 του άρθρου 2 του ν. 4001/2011, η οποία έχει ως εξής:

«(κα) Ποσότητα Φυσικού Αερίου: Η ποσότητα του Φυσικού Αερίου που μετράται σε μεγαβατώρες (MWh) ΑΟΔ, εκτός εάν προσδιορίζεται διαφορετικά.»

δ) Με την παρ. 2 του άρθρου διαγράφεται το τελευταίο εδάφιο της περίπτ. γ' του άρθρου 60 του ν. 4001/2011, η οποία έχει ως εξής:

«(γ) Καθορίζει τους όρους και τις προϋποθέσεις παροχής υπηρεσιών εξισορρόπησης φορτίου για την ασφαλή, αποτελεσματική και αξιόπιστη λειτουργία των Συστημάτων Φυσικού Αερίου. Για το σκοπό αυτόν εγκρίνει, μεταξύ άλλων, ετήσιο πρόγραμμα εξισορρόπησης φορτίου.»

ε) Με την περίπτ. α' της παρ. 3 του άρθρου αντικαθίσταται η περίπτ. γ' της παρ. 2 του άρθρου 68 του ν. 4001/2011, η οποία έχει ως εξής:

«(γ) Έχει την ευθύνη για την εξισορρόπηση του φορτίου και την αντιστάθμιση φυσικών απωλειών και ιδιοκατανάλωσης του ΕΣΦΑ, κατά τα οριζόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης αυτού. Για το σκοπό αυτόν μπορεί να συνάπτει, κατόπιν διαγωνισμού, με διαφανείς διαδικασίες, που δεν εισάγουν διακρίσεις και βασίζονται στους κανόνες της αγοράς, Συμβάσεις με Προμηθευτές για την αγορά και παράδοση Φυσικού Αερίου. Τις Συμβάσεις αυτές συνομολογεί μετά την έγκριση του ετήσιου προγράμματος εξισορρόπησης φορτίου και αντιστάθμισης φυσικών απωλειών και ιδιοκατανάλωσης από τη ΡΑΕ και επιβάλλει στους Χρήστες χρεώσεις για την κάλυψη των σχετικών δαπανών του, όπως προβλέπεται στον Κώδικα Διαχείρισης αυτού. Ο ΔΕΣΦΑ ΑΕ τηρεί χωριστό λογαριασμό εξισορρόπησης φορτίου και αντιστάθμισης φυσικών απωλειών και ιδιοκατανάλωσης του ΕΣΦΑ.»

στ) Με την περίπτ. γ' της παρ. 3 του άρθρου αντικαθίσταται η περίπτ. ιε' της παρ. 2 του άρθρου 68 του ν. 4001/2011, η οποία έχει ως εξής:

«(ιε) Εγκαθιστά και διαχειρίζεται Ηλεκτρονικό Σύστημα Συναλλαγών Φυσικού Αερίου, στο οποίο καταχωρίζονται οι προτάσεις για σύναψη συμβάσεων μεταπώλησης Φυσικού Αερίου, οι προτάσεις για σύναψη συμβάσεων εκχώρησης ή μεταβίβασης του δικαιώματος χρήσης της δεσμευμένης μεταφορικής ικανότητας, οι δηλώσεις αποδοχής των προτάσεων αυτών και

κάθε άλλο στοιχείο που είναι αναγκαίο για την ολοκλήρωση των συναλλαγών στο ΕΣΦΑ, σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης αυτού.»

ζ) Με την περίπτ. δ' της παρ. 3 του άρθρου αντικαθίσταται η περίπτ. ιστ' της παρ. 2 του άρθρου 68 του ν. 4001/2011, η οποία έχει ως εξής:

«(ιστ) Καταρτίζει τον Κανονισμό Ηλεκτρονικού Συστήματος Συναλλαγών Φυσικού Αερίου, ο οποίος εγκρίνεται από τη ΡΑΕ και δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως. Με τον Κανονισμό αυτόν, ρυθμίζονται κάθε λεπτομέρεια σχετική με την πρόσβαση στα στοιχεία του Ηλεκτρονικού Συστήματος Συναλλαγών Φυσικού Αερίου, οι όροι και η διαδικασία υποβολής και καταχώρισης στο σύστημα αυτό των προτάσεων για σύναψη των συμβάσεων μεταπώλησης φυσικού αερίου και των συμβάσεων εκχώρησης και μεταπώλησης δεσμευμένης μεταφορικής ικανότητας, η καταχώριση των δηλώσεων αποδοχής των προτάσεων αυτών, καθώς και θέματα τεχνικού χαρακτήρα, που αφορούν στη διαμόρφωση, την τήρηση και τη λειτουργία του Ηλεκτρονικού Συστήματος Συναλλαγών Φυσικού Αερίου, ώστε να παρέχεται έγκυρη πληροφόρηση στους ενδιαφερομένους για τη σύναψη των συμβάσεων εκχώρησης ή μεταβίβασης του δικαιώματος χρήσης δεσμευμένης μεταφορικής ικανότητας και να διευκολύνεται η διαδικασία σύναψης των συμβάσεων αυτών.»

η) Με την περίπτ. ε' της παρ. 3 του άρθρου αντικαθίσταται η περίπτ. α' της παρ. 3 του άρθρου 68 του ν. 4001/2011, η οποία έχει ως εξής:

«(α) Για την εξισορρόπηση φορτίου και την αντιστάθμιση φυσικών απωλειών και ιδιοκατανάλωσης του ΕΣΦΑ, σύμφωνα με την παράγραφο 2 περίπτωση γ' του παρόντος.»

θ) Με την περίπτ. α' της παρ. 4 του άρθρου αντικαθίσταται η περίπτ. θ' της παρ. 2 του άρθρου 69 του ν. 4001/2011, η οποία έχει ως εξής:

«(θ) Η διαδικασία εξισορρόπησης φορτίου και αντιστάθμισης φυσικών απωλειών και ιδιοκατανάλωσης, ιδίως αυτή που αφορά τη Σύναψη συμβάσεων και τον προσδιορισμό του κόστους εξισορρόπησης φορτίου και αντιστάθμισης φυσικών απωλειών και ίδιο κατανάλωσης του ΕΣΦΑ, ο τρόπος καθορισμού των χρεώσεων που επιβάλλονται στους Χρήστες για την ανάκτηση από το ΔΕΣΦΑ ΑΕ του κόστους αυτού, καθώς και η διαδικασία λήψης άλλων αναγκαιών μέτρων για την ασφαλή, αξιόπιστη και οικονομικά αποτελεσματική λειτουργία του ΕΣΦΑ. Οι τιμές των παραμέτρων που υπεισέρχονται στον υπολογισμό του κόστους εξισορρόπησης φορτίου και αντιστάθμισης φυσικών απωλειών και ιδιοκατανάλωσης του ΕΣΦΑ εγκρίνονται από τη ΡΑΕ και δημοσιεύονται στην ιστοσελίδα του ΔΕΣΦΑ ΑΕ.»

ι) Με την περίπτ. β' της παρ. 4 του άρθρου αντικαθίσταται η περίπτ. ι' της παρ. 2 του άρθρου 69 του ν. 4001/2011, η οποία έχει ως εξής:

«(ι) Κάθε θέμα σχετικά με τη Μεταπώληση Φυσικού Αερίου, το οποίο διακινείται μέσω του ΕΣΦΑ, όπως οι διαδικασίες της υποβολής, της δημοσιοποίησης στο Ηλεκτρονικό Σύστημα Συναλλαγών Φυσικού Αερίου που τηρεί ο ΔΕΣΦΑ ΑΕ και της αποδοχής της πρότασης για τη σύναψη σύμβασης μεταπώλησης.»

ια) Με την περίπτ. α' της παρ. 5 του άρθρου αντικαθίσταται το τρίτο εδάφιο της παρ. 4 του άρθρου 73 του ν. 4001/2011, η οποία έχει ως εξής:

«4. Μεταξύ του Διαχειριστή του ΕΣΦΑ και κατόχων άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, με καύσιμο Φυσικό Αέριο, οι οποίοι, σύμφωνα με τους όρους της σχετικής άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, οφείλουν να τηρούν αποθέματα εναλλακτικού καυσίμου, υπογράφεται υποχρεωτικώς σύμβαση για την, έναντι ανταλλάγματος, διατήρηση αποθέματος εναλλακτικού καυσίμου και τη διατήρηση της διαθεσιμότητας λειτουργίας της μονάδας με εναλλακτικό καύσιμο. Ως εναλλακτικό καύσιμο νοείται το υγρό καύσιμο που διατηρείται σε δεξαμενές εντός του γηπέδου στο οποίο είναι εγκατεστημένη η μονάδα. Το αντάλλαγμα καλύπτει το κεφαλαιουχικό κόστος των εγκαταστάσεων εναλλακτικού καυσίμου πρότυπης μονάδας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως αυτή ορίζεται στην απόφαση ΡΑΕ της παραγράφου 6 του παρόντος άρθρου, το κεφαλαιουχικό κόστος διατήρησης αποθεμάτων πετρελαίου, καθώς και τη διαφορά κόστους πετρελαίου και φυσικού αερίου για τη διενέργεια τακτικών δοκιμών στις εγκαταστάσεις των κατόχων άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, οι οποίοι συνάπτουν τη σύμβαση της παρούσας παραγράφου με τον Διαχειριστή του ΕΣΦΑ. Το ύψος του ανταλλάγματος, καθορίζεται με την απόφαση ΡΑΕ που προβλέπεται στην παράγραφο 6 του παρόντος άρθρου.»

ιβ) Με την περίπτ. γ' της παρ. 5 του άρθρου τροποποιείται η παρ. 6 του άρθρου 73 του ν. 4001/2011, η οποία έχει ως εξής:

«6. Για την εκπλήρωση των υποχρεώσεων του Διαχειριστή του ΕΣΦΑ, που απορρέουν από τις Συμβάσεις που προβλέπονται στις παραγράφους 4 και 5 του παρόντος άρθρου, όπως επίσης και για τη χρηματοδότηση των μέτρων του σχεδίου προληπτικής δράσης, ο Διαχειριστής του ΕΣΦΑ εισπράττει, από όλους τους Χρήστες, τέλος ασφάλειας εφοδιασμού ανά μονάδα ποσότητας φυσικού αερίου που οι τελευταίοι παραλαμβάνουν από το ΕΣΦΑ, το οποίο ανακτάται από τους Πελάτες Φυσικού Αερίου. Τα μέτρα του σχεδίου προληπτικής ανάγκης, τα οποία χρηματοδοτούνται από το τέλος ασφάλειας εφοδιασμού αποφασίζονται από τη ΡΑΕ. Το ύψος του μοναδιαίου τέλους ασφάλειας εφοδιασμού που καταβάλλεται από κάθε κατηγορία Πελατών Φυσικού Αερίου, το επιτρεπόμενο ανώτατο όριο του λογαριασμού ασφάλειας εφοδιασμού, καθώς και οι αναγκαίοι όροι και προϋποθέσεις για τη χρηματοδότηση των μέτρων του σχεδίου προληπτικής δράσης, καθορίζονται με απόφαση της ΡΑΕ.

Ο Διαχειριστής καταβάλλει στους δικαιούχους των παραγράφων 4 και 5 του παρόντος άρθρου, οικονομικό αντάλλαγμα, όπως αυτό καθορίζεται κάθε φορά με την ανωτέρω απόφαση της ΡΑΕ, από το πιστωτικό υπόλοιπο του Λογαριασμού Ασφάλειας Εφοδιασμού που προβλέπεται στην παράγραφο 2 (δ) του άρθρου 68. Σε περίπτωση που το πιστωτικό υπόλοιπο του Λογαριασμού Ασφάλειας Εφοδιασμού δεν επαρκεί για την εκπλήρωση των υποχρεώσεων του Διαχειριστή, ο Διαχειριστής χρηματοδοτεί το Λογαριασμό και το σχετικό χρηματοοικονομικό κόστος του Διαχειριστή βαρύνει εξ ολοκλήρου το Λογαριασμό αυτόν. Σε περίπτωση αρνητικού υπολοίπου του Λογαριασμού Ασφάλειας Εφοδιασμού, τούτο, δεν επιτρέπεται να υπερβαίνει το ανώτατο όριο που καθορίζεται με την απόφαση της ΡΑΕ της παραγράφου αυτής, η δε καταβολή από τον Διαχειριστή τυχόν ανεξόφλητων ποσών στους δικαιούχους των παραγράφων 4 και 5 του παρόντος άρθρου αναστέλλεται, atéως, μέχρι τη δημιουργία θετικού υπολοίπου στο Λογαριασμό αυτόν και δεν συνιστά υπερημερία του

Διαχειριστή. Στην περίπτωση αρνητικού υπολοίπου του Λογαριασμού, με νέα απόφαση της ΡΑΕ συμπληρώνεται η αρχική απόφασή της έτσι ώστε με αναπροσαρμογή του Τέλους Ασφάλειας Εφοδιασμού, να καλυφθεί ολοσχερώς και το αρνητικό υπόλοιπο του Λογαριασμού Ασφάλειας Εφοδιασμού εντός του αμέσως επόμενου έτους.

Οι όροι και το περιεχόμενο των συμβάσεων των παραγράφων 4 και 5 του παρόντος άρθρου εκπονούνται από τον Διαχειριστή και εγκρίνονται από τη ΡΑΕ.»

ιγ) Με την περίπτ. δ' της παρ. 5 του άρθρου αντικαθίσταται το δεύτερο εδάφιο της παραγράφου 7 του άρθρου 73 του ν. 4001/2011, η οποία έχει ως εξής:

«7. Σε περίπτωση κρίσης επιπέδου έκτακτης ανάγκης κατά άρθρο 10 του Κανονισμού 994/2010, ο Διαχειριστής του ΕΣΦΑ υποχρεούται ως ύστατο μέτρο για τη διασφάλιση της ασφάλειας εφοδιασμού της χώρας, να αεριοποιήσει ποσότητες Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου Χρήστη ή Χρηστών, οι οποίες έχουν προσωρινώς αποθηκευθεί στη νήσο Ρεβυθουσα και οι οποίες είναι αναγκαίες αποκλειστικώς για την εξυπηρέτηση Προστατευόμενων Καταναλωτών. Οι Χρήστες αποζημιώνονται από τους Προμηθευτές των Προστατευόμενων Καταναλωτών σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΦΑ.

Το Φυσικό Αέριο που αεριοποιείται υποχρεωτικώς για τους σκοπούς της παρούσας παραγράφου, λογίζεται ως αέριο εξισορρόπησης και υπολογίζεται σύμφωνα με τις διατάξεις του Κεφαλαίου 8 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ.»

ιδ) Με την παρ. 6 του άρθρου αντικαθίσταται το άρθρο 84 του ν. 4001/2011, το οποίο έχει ως εξής:

«Άρθρο 84

1. Ο Επιλέγων Πελάτης δικαιούται να μεταπωλεί το σύνολο ή μέρος της Ποσότητας Φυσικού Αερίου που προμηθεύεται σε άλλον Επιλέγοντα Πελάτη, εφόσον το Φυσικό Αέριο που μεταπωλείται διακινείται μέσω του ιδίου Συστήματος Φυσικού Αερίου ή Συστημάτων Φυσικού Αερίου, τα οποία διασυνδέονται. Όροι των συμβάσεων προμήθειας, με τους οποίους περιορίζεται το δικαίωμα μεταπώλησης, είναι απολύτως άκυροι.

2. Με τον Κώδικα Διαχείρισης κάθε Συστήματος Φυσικού Αερίου ρυθμίζονται τα επί μέρους θέματα σχετικά με τη Μεταπώληση Φυσικού Αερίου, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου αυτού.»

ιε) Με την παρ. 7 του άρθρου αντικαθίσταται το πρώτο εδάφιο της παρ. 7 του άρθρου 88 του ν. 4001/2011, η οποία έχει ως εξής:

«7. Τα τιμολόγια της Βασικής Δραστηριότητας Μεταφοράς ορίζονται χωριστά για τα σημεία εισόδου και τα σημεία εξόδου του Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου. Κατά τον καθορισμό των τιμολογίων της Βασικής Δραστηριότητας Μεταφοράς λαμβάνονται υπόψη οι εύλογες και αναλογικές δαπάνες που βαρύνουν τον αντίστοιχο Διαχειριστή από τη συμμετοχή του στις δραστηριότητες του Ευρωπαϊκού Δικτύου Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς Φυσικού Αερίου.»

3. Με την παρ. 1 του άρθρου ... τροποποιείται η παρ. 1 του άρθρου 28 του ν. 4447/2016 (Α' 241), η οποία έχει ως εξής:

«1. Οι Κάτοχοι αδειών σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. που emπίπτουν στο πεδίο εφαρμογής των διατάξεων της απόφασης της Ρ.Α.Ε. υπ' αριθμ. 904/2011, όπως έχει τροποποιηθεί με τις αποφάσεις της Ρ.Α.Ε. υπ' αριθμ. 155/2012 (Β' 908) και 452/2015 (Β' 2859), και ισχύει, και κατά τα οριζόμενα στις διατάξεις της παρ. 3 του άρθρου 15 του ν. 3175/2003 (Α' 207), καθώς και οι κάτοχοι αδειών σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. που έχουν λάβει άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας η οποία προβλέπει στους Ειδικούς της Όρους ότι ο κάτοχος της άδειας αυτής θα συμπεριληφθεί στον Πίνακα 3 των νέων χρηστών των παραπάνω αποφάσεων της Ρ.Α.Ε., μπορούν, κατά παρέκκλιση κάθε άλλης ισχύουσας διάταξης και των υποχρεώσεων κατοχής αδειών και εγκρίσεων που προβλέπονται στις διατάξεις του άρθρου 8 του ν. 3468/2006 (Α' 129) και του άρθρου 9 της υπουργικής απόφασης 13310/2007, να συνάψουν Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης των άρθρων 9 και 10 του ν. 4414/2016 μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2016. Προϋπόθεση για τη σύναψη της Σύμβασης Λειτουργικής Ενίσχυσης είναι οι κάτοχοι αδειών των σταθμών αυτών να υποβάλουν μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2016 στην Α.Δ.Μ.Η.Ε. Α.Ε. δήλωση με την οποία δεσμεύονται ότι θα καταβάλουν το συνολικό κόστος σύνδεσης, όπως αυτό έχει προϋπολογιστεί με τις παραπάνω αποφάσεις της Ρ.Α.Ε., σε δόσεις ως ακολούθως:

- α) 1η δόση, ποσό που ισούται τουλάχιστον με το είκοσι τοις εκατό (20%) του προϋπολογισθέντος συνολικού κόστους σύνδεσης, με την υπογραφή της Σύμβασης Σύνδεσης,
- β) 2η δόση, ποσό που ισούται τουλάχιστον με το σαράντα τοις εκατό (40%) του προϋπολογισθέντος συνολικού κόστους σύνδεσης, μέχρι την 30ή Ιουνίου 2017 και
- γ) 3η δόση, το υπολειπόμενο ποσό του προϋπολογισθέντος συνολικού κόστους σύνδεσης, μέχρι την 31^η Δεκεμβρίου 2017,

και σε περίπτωση σύναψης της Σύμβασης Σύνδεσης σε ημερομηνία μεταγενέστερη της 30ής Ιουνίου, θα καταβάλουν το 60% του προϋπολογισθέντος συνολικού κόστους σύνδεσης, με την υπογραφή της Σύμβασης Σύνδεσης και το υπολειπόμενο ποσό του προϋπολογισθέντος συνολικού κόστους σύνδεσης, μέχρι την 31^η Δεκεμβρίου 2017.

Σε περίπτωση μη καταβολής των ανωτέρω δόσεων εντός των ανωτέρω προθεσμιών η Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης λύεται αυτοδίκαια.

Σε περίπτωση μη καταβολής του συνολικού κόστους σύνδεσης μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2017, η Ρ.Α.Ε., λαμβάνοντας υπόψη την υπ' αριθμ. 904/2011 απόφασή της, όπως έχει τροποποιηθεί με τις υπ' αριθμ. 155/2012 (Β' 908) και 452/2015 (Β' 2859) αποφάσεις της και ισχύει, και τα οριζόμενα στις διατάξεις της παρ. 3 του άρθρου 15 του ν. 3175/2003 (Α' 207), εφαρμόζει τις διατάξεις του άρθρου 42 του Κανονισμού Αδειών Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας με χρήση Α.Π.Ε. και μέσω Σ.Η.Θ.Υ.Α. (Β' 2373), αξιολογώντας αν συντρέχουν ή όχι προϋποθέσεις ανάκλησης των αδειών παραγωγής λόγω αδυναμίας υλοποίησης εκάστου έργου.»



**Τροπολογία του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας στο σχέδιο νόμου
«Ενεργειακές κοινότητες και άλλες διατάξεις» του Υπουργείου Περιβάλλοντος και
Ενέργειας**

ΠΡΟΤΕΙΝΟΜΕΝΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ

Άρθρο

Τροποποίηση του άρθρου 14Α του ν. 3468/2006

1. Η παρ. 1 του άρθρου 14Α του ν. 3468/2006 (Α' 129), όπως είχε αντικατασταθεί με την υποπαρ. ΙΓ. Περ. 14 του άρθρου πρώτου του ν. 4254/2014 (Α' 85), συμπληρωθεί με το άρθρο έβδομο του ν. 4296/2014 (Α' 214), και αντικατασταθεί εκ νέου με την παρ. 7 του άρθρου 13 του ν. 4414/2016 (Α' 149), τροποποιείται ως εξής:

α) Το πρώτο και δεύτερο εδάφιο της αντικαθίστανται ως εξής:

«1. Επιτρέπεται η εγκατάσταση σταθμών Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (Α.Π.Ε.) και Συμπαγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (Σ.Η.Θ.Υ.Α.) και συστημάτων αποθήκευσης της παραγόμενης ενέργειας από αυτοπαραγωγούς για την κάλυψη ιδίων αναγκών τους, με εφαρμογή ενεργειακού συμψηφισμού. Ειδικά για αυτοπαραγωγούς που είναι νομικά πρόσωπα δημοσίου ή ιδιωτικού δικαίου που επιδιώκουν κοινωφελείς ή άλλους δημοσίου ενδιαφέροντος σκοπούς γενικής ή τοπικής εμβέλειας καθώς και για εγγεγραμμένους στο Μητρώο Αγροτών και Αγροτικών Εκμεταλλεύσεων του ν. 3874/2010 (Α' 151) για εγκαταστάσεις αγροτικών εκμεταλλεύσεων όπως ορίζονται στο ν. 3874/2010 ή και αγροτικών χρήσεων, επιτρέπεται η εγκατάσταση σταθμών Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. για την κάλυψη ιδίων αναγκών τους και με εφαρμογή εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού.»

β) Στο τέταρτο εδάφιο μετά τη φράση «ο τύπος, το περιεχόμενο και η διαδικασία κατάρτισης των συμβάσεων συμψηφισμού,» προστίθεται η φράση «οι τεχνικές προδιαγραφές και οι όροι της λειτουργίας και της χρήσης των συστημάτων αποθήκευσης,».

Άρθρο

Τροποποίηση διατάξεων ν. 4001/2011

1. Το άρθρο 2 του ν. 4001/2011 (Α' 179) τροποποιείται ως εξής:

α) Η περ.. κδ' της παρ. 1, η οποία τροποποιήθηκε με τα άρθρα 1 και 10 της υποπαρ. Β.1. του άρθρου 2 του ν. 4336/2015 (Α' 94), αντικαθίσταται ως εξής:

«(κδ) Υπεύθυνος Συμμόρφωσης: Το φυσικό ή νομικό πρόσωπο που ορίζεται για τον έλεγχο συμμόρφωσης του οικείου Διαχειριστή προς το πρόγραμμα συμμόρφωσης, όταν και όπου αυτό απαιτείται σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος.»

β) Η περ. κοτ' της παρ. 1, η οποία τροποποιήθηκε με τα άρθρα 1 και 10 της υποπαρ. Β.1. της παρ. Β' του άρθρου 2 του ν. 4336/2015 (Α' 94), αντικαθίσταται ως εξής:

«(κοτ) Συνδεδεμένες Επιχειρήσεις: Οι επιχειρήσεις κατά την έννοια της παρ. 5 του άρθρου 42ε του κ.ν. 2190/1920 (Α' 37).»

γ) Η περίπτ. κα' της παρ. 2 αντικαθίσταται ως εξής:

«(κα) Ποσότητα Φυσικού Αερίου: Η ποσότητα του Φυσικού Αερίου που μετράται σε κιλοβατώρες (kWh) ΑΘΔ, εκτός εάν προσδιορίζεται διαφορετικά.»

2. Το τελευταίο εδάφιο της περ. γ' του άρθρου 60 του ν. 4001/2011 καταργείται.

3. Το άρθρο 68 του ν. 4001/2011 τροποποιείται ως εξής:

α) Η περ. γ' της παρ. 2 αντικαθίσταται ως εξής:

«(γ) Έχει την ευθύνη για την εξισορρόπηση του φορτίου του ΕΣΦΑ, κατά τα οριζόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΦΑ και στον Κανονισμό (ΕΕ) αριθ. 312/2014 (ΕΕ L 91/15).»

β) Μετά την περ. γ' της παρ. 2 προστίθεται περίπτωση γα' ως εξής:

«(γα) Έχει την ευθύνη για την αντιστάθμιση φυσικών απωλειών και ιδιοκατανάλωσης του ΕΣΦΑ, κατά τα οριζόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΦΑ. Για το σκοπό αυτό μπορεί να συνάπτει, κατόπιν διαγωνισμού, με διαφανείς διαδικασίες που δεν εισάγουν διακρίσεις και βασίζονται στους κανόνες της αγοράς, συμβάσεις για την αγορά και παράδοση Φυσικού Αερίου. Τις συμβάσεις αυτές συνομολογεί μετά την έγκριση του ετήσιου προγράμματος αντιστάθμισης φυσικών απωλειών και ιδιοκατανάλωσης από τη ΡΑΕ και επιβάλλει στους Χρήστες χρεώσεις για την κάλυψη των σχετικών δαπανών του, όπως προβλέπεται στον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΦΑ. Ο ΔΕΣΦΑ ΑΕ τηρεί χωριστό λογαριασμό αντιστάθμισης φυσικών απωλειών και ιδιοκατανάλωσης του ΕΣΦΑ.»

γ) Η περ. ιε' της παρ. 2 αντικαθίσταται ως εξής:

«(ιε) Εγκαθιστά και διαχειρίζεται Ηλεκτρονικό Σύστημα Συναλλαγών Φυσικού Αερίου, στο οποίο οι Χρήστες καταχωρίζουν προτάσεις για τη σύναψη συμβάσεων μεταπώλησης φυσικού αερίου, συμβάσεων εκχώρησης ή μεταβίβασης του δικαιώματος χρήσης δεσμευμένης δυναμικότητας και αποθηκευτικού χώρου, συμβάσεων για την αγορά και πώληση ποσοτήτων φυσικού αερίου, καθώς και προτάσεις για τη διενέργεια συναλλαγών ΥΦΑ, δηλώσεις αποδοχής των προτάσεων αυτών και κάθε άλλο στοιχείο, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο παρόν και στον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΦΑ.»

δ) Η περ. ιστ' της παρ. 2 αντικαθίσταται ως εξής:

«(ιστ) Καταρτίζει τον Κανονισμό Ηλεκτρονικού Συστήματος Συναλλαγών Φυσικού Αερίου, ο οποίος εγκρίνεται από τη ΡΑΕ και δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως. Με τον

Κανονισμό αυτό ρυθμίζεται κάθε λεπτομέρεια σχετική με την πρόσβαση στο Ηλεκτρονικό Σύστημα Συναλλαγών Φυσικού Αερίου, οι όροι και η διαδικασία υποβολής και καταχώρισης από τους Χρήστες στο σύστημα αυτό των προτάσεων της περίπτωσης ιε' της παραγράφου αυτής, η καταχώριση των δηλώσεων αποδοχής των προτάσεων αυτών, καθώς και θέματα τεχνικού χαρακτήρα, που αφορούν στη διαμόρφωση, στην τήρηση και στη λειτουργία του, ώστε να παρέχεται έγκυρη πληροφόρηση στους ενδιαφερόμενους για τη σύναψη των συμβάσεων της περ. ιε' και να διευκολύνεται η διαδικασία κατάρτισης συμβάσεων αυτών.»

ε) Η περ. α' της παρ. 3 αντικαθίσταται ως εξής:

«(α) Για την εξισορρόπηση φορτίου σύμφωνα με τα ειδικότερα οριζόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ και το Εγχειρίδιο Εξισορρόπησης Φορτίου που καταρτίζεται από τη ΔΕΣΦΑ ΑΕ και εγκρίνεται από τη ΡΑΕ και με το οποίο καθορίζονται επιμέρους μεθοδολογίες, τιμές παραμέτρων και λεπτομέρειες εφαρμογής για την εξισορρόπηση φορτίου.»

στ) Μετά την περ. α' της παρ. 3 προστίθεται περίπτωση αα' ως εξής:

«(αα) Για την αντιστάθμιση φυσικών απωλειών και ιδιοκατανάλωσης του ΕΣΦΑ, σύμφωνα με την περ. γα' της παρ. 2 του παρόντος άρθρου.»

4. Η παρ. 2 του άρθρου 69 του ν. 4001/2011 τροποποιείται ως εξής:

α) Η περ. θ' αντικαθίσταται ως εξής:

«(θ) Η διαδικασία αντιστάθμισης φυσικών απωλειών και ιδιοκατανάλωσης, ιδίως αυτή που αφορά τη σύναψη συμβάσεων και τον προσδιορισμό του κόστους αντιστάθμισης φυσικών απωλειών και ιδιοκατανάλωσης του ΕΣΦΑ, ο τρόπος καθορισμού των χρεώσεων που επιβάλλονται στους Χρήστες για την ανάκτηση από τη ΔΕΣΦΑ ΑΕ του κόστους αυτού, καθώς και η διαδικασία λήψης άλλων αναγκαίων μέτρων για την ασφαλή, αξιόπιστη και οικονομικά αποτελεσματική λειτουργία του ΕΣΦΑ. Η μεθοδολογία και οι τιμές των παραμέτρων που υπεισέρχονται στον υπολογισμό του κόστους αντιστάθμισης φυσικών απωλειών και ιδιοκατανάλωσης του ΕΣΦΑ εγκρίνονται από τη ΡΑΕ και δημοσιεύονται στην ιστοσελίδα της ΔΕΣΦΑ ΑΕ.»

β) Η περ. ι' αντικαθίσταται ως εξής:

«(ι) Οι κανόνες και οι διαδικασίες που διέπουν την εξισορρόπηση φορτίου και τη διενέργεια πράξεων εξισορρόπησης στο ΕΣΦΑ.»

5. Το άρθρο 73 του ν. 4001/2011, το οποίο αντικαταστάθηκε με την παρ. 13 του άρθρου 17 του ν. 4203/2013 (Α' 235), τροποποιείται ως εξής:

α) Το τρίτο εδάφιο της παρ. 4 αντικαθίσταται ως εξής:

«Το αντάλλαγμα καλύπτει το κεφαλαιουχικό κόστος των εγκαταστάσεων εναλλακτικού καυσίμου πρότυπης μονάδας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως αυτή ορίζεται στην απόφαση ΡΑΕ της παραγράφου 6 του παρόντος άρθρου, το κεφαλαιουχικό κόστος διατήρησης αποθεμάτων πετρελαίου, καθώς και τη διαφορά κόστους πετρελαίου και

φυσικού αερίου για τη διενέργεια δοκιμών που εκτελούνται για την πιστοποίηση της δυνατότητας λειτουργίας της μονάδας με εναλλακτικό καύσιμο είτε πριν τη σύναψη της σύμβασης της παρούσας παραγράφου, υπό την προϋπόθεση ότι η διαδικασία των δοκιμών καταλήγει στην υπογραφή της σύμβασης, είτε μετά τη σύναψη της σύμβασης, καθώς και τακτικών δοκιμών στις εγκαταστάσεις των κατόχων άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, οι οποίοι συνάπτουν τη σύμβαση της παρούσας παραγράφου με τον Διαχειριστή του ΕΣΦΑ.»

β) Το αντάλλαγμα για την κάλυψη της διαφοράς κόστους πετρελαίου εσωτερικής καύσεως και φυσικού αερίου για τη διενέργεια δοκιμών, σύμφωνα με την παρ. 4 του άρθρου 73 του ν. 4001/2011, όπως τροποποιείται με τον παρόντα, καταβάλλεται και στους κατόχους άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, με καύσιμο Φυσικό Αέριο που έχουν ήδη συνάψει τις συμβάσεις της ίδιας ως άνω διάταξης με τον Διαχειριστή του ΕΣΦΑ, ανεξάρτητα από το εάν είχαν υποχρέωση τήρησης αποθέματος εναλλακτικού καυσίμου βάσει των όρων της άδειας παραγωγής τους κατά τον χρόνο διενέργειας των δοκιμών.

γ) Μετά το πρώτο εδάφιο της παρ. 6 προστίθεται εδάφιο ως εξής:

«Κατά παρέκκλιση από τα οριζόμενα στην παρ. 5 του άρθρου 36 του παρόντος νόμου, πρόστιμα που επιβάλλονται με απόφαση της ΡΑΕ για παραβίαση υποχρεώσεων που προβλέπει η κείμενη νομοθεσία και το ρυθμιστικό πλαίσιο για την ασφάλεια εφοδιασμού της Χώρας με Φυσικό Αέριο αποτελούν έσοδο του Λογαριασμού Ασφάλειας Εφοδιασμού».

δ) Το δεύτερο εδάφιο της παρ. 7 αντικαθίσταται ως εξής:

«Οι Χρήστες αποζημιώνονται από τους Προμηθευτές των Προστατευόμενων Καταναλωτών σύμφωνα με τους όρους, τις προϋποθέσεις και τη διαδικασία που καθορίζεται με απόφαση της ΡΑΕ.»

ε) Για την κάλυψη των αναγκών ασφάλειας εφοδιασμού της Χώρας με φυσικό αέριο κατά τη χειμερινή περίοδο 2017- 2018, μεταξύ του Διαχειριστή του ΕΣΦΑ και κατόχων άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, με καύσιμο Φυσικό Αέριο, οι οποίοι, σύμφωνα με τους όρους της σχετικής άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, οφείλουν να τηρούν απόθεμα Φυσικού Αερίου, υπογράφεται υποχρεωτικώς σύμβαση για την, έναντι ανταλλάγματος, διατήρηση αποθέματος ΥΦΑ σε πλοίο - πλωτή δεξαμενή και τη διατήρηση της διαθεσιμότητας λειτουργίας της μονάδας με Φυσικό Αέριο. Το αντάλλαγμα καλύπτει το συνολικό κόστος παροχής υπηρεσιών διατήρησης αποθέματος ΥΦΑ, στο οποίο περιλαμβάνονται το κόστος μίσθωσης πλοίου- πλωτής δεξαμενής, το λειτουργικό κόστος παραμονής του πλοίου- πλωτής δεξαμενής, καθώς και το κόστος απωλειών Φυσικού Αερίου λόγω εξατμίσεως κατά την προσωρινή αποθήκευσή του, εξαιρουμένου του κόστους του αποθηκευμένου ΥΦΑ. Η απαιτούμενη ποσότητα Φυσικού Αερίου, το χρονικό διάστημα κατά το οποίο οι κάτοχοι άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, με καύσιμο Φυσικό Αέριο, υποχρεούνται σε τήρηση του αποθέματος Φυσικού Αερίου στο πλοίο - πλωτή δεξαμενή, το ύψος του ανταλλάγματος, καθορίζονται με την απόφαση ΡΑΕ που προβλέπεται στην παράγραφο 6 του άρθρου 73 του ν. 4001/2011. Για την εκπλήρωση των υποχρεώσεων του Διαχειριστή του ΕΣΦΑ που απορρέουν από τις συμβάσεις που

προβλέπονται στην παρούσα παράγραφο εισπράττεται τέλος ασφάλειας εφοδιασμού κατά τα ειδικότερα οριζόμενα στην ίδια ως άνω παράγραφο.

6. Το άρθρο 84 του ν. 4001/2011 αντικαθίσταται ως εξής:

«Η μεταπώληση φυσικού αερίου από έναν Επιλέγοντα Πελάτη σε άλλον Επιλέγοντα Πελάτη ρυθμίζεται από τον Κανονισμό Αδειών που εκδίδεται σύμφωνα με το άρθρο 90 του παρόντος νόμου.»

7. Το πρώτο εδάφιο της παρ. 7 του άρθρου 88 του ν. 4001/2011 αντικαθίσταται ως εξής:

«Τα τιμολόγια της Βασικής Δραστηριότητας Μεταφοράς ορίζονται χωριστά για τα σημεία εισόδου και τα σημεία εξόδου του Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου και χωριστά για την κοινοποίηση στο Διαχειριστή συναλλαγών που διενεργούνται μεταξύ Χρηστών του Συστήματος Μεταφοράς, σύμφωνα με τον Κανονισμό (ΕΕ) αριθ. 312/2014 (ΕΕ L 113/13).»

8. α) Μετά την παρ. 1 του άρθρου 90 του ν. 4001/2011, προστίθεται παράγραφος 1Α, ως εξής:

«1Α) Η Άδεια Προμήθειας, η Άδεια ΑΣΦΑ, η Άδεια Διανομής Φυσικού Αερίου, η Άδεια Διαχείρισης ΑΣΦΑ και η Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής χορηγούνται, σύμφωνα με τους ειδικότερους όρους και προϋποθέσεις που προβλέπονται στον Κανονισμό Αδειών, εφόσον ο υποψήφιος έχει τη μορφή ανώνυμης εταιρείας (Α.Ε.) ή εταιρείας περιορισμένης ευθύνης (Ε.Π.Ε.) ή ιδιωτικής κεφαλαιουχικής εταιρείας (Ι.Κ.Ε.) και με μετοχικό ή εταιρικό κεφάλαιο τουλάχιστον:

α) εξακόσιων χιλιάδων (600.000) ευρώ για τη χορήγηση Άδειας Προμήθειας,

β) εξακόσιων χιλιάδων (600.000) ευρώ για τη χορήγηση Άδειας ΑΣΦΑ ή Άδειας Διανομής Φυσικού Αερίου. Για την αξιολόγηση της οικονομικής επάρκειας του αιτούντος, λαμβάνεται υπόψη η επάρκεια των προβλεπόμενων ιδίων κεφαλαίων του, το ύψος των οποίων πρέπει να ανέρχεται σε ποσοστό τουλάχιστον είκοσι τοις εκατό (20%) επί του προϋπολογισμού του έργου,

γ) τετρακόσιων χιλιάδων (400.000) ευρώ για την χορήγηση Άδειας Διαχείρισης ΑΣΦΑ ή Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής.

Η Άδεια Προμήθειας χορηγείται και σε Ενεργειακή Κοινότητα (Ε.Κοιν.) με συνεταιριστικό κεφάλαιο τουλάχιστον εξήντα χιλιάδων (60.000) ευρώ.»

β) Οι κάτοχοι αδειών Προμήθειας Φυσικού Αερίου, ΑΣΦΑ, Διανομής Φυσικού Αερίου, η Διαχείρισης ΑΣΦΑ και Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου υποχρεούνται εντός δύο (2) ετών από την έναρξη ισχύος του παρόντος να υποβάλουν στη ΡΑΕ αίτηση τροποποίησης της άδειας που κατέχουν με τα συμπληρωματικά στοιχεία που υποδηλώνουν τη συμμόρφωσή τους με τις διατάξεις του άρθρου 90 του ν. 4001/2011, όπως τροποποιείται με το παρόν, καθώς και των κατ' εξουσιοδότηση αυτού εκδιδόμενων κανονιστικών πράξεων. Σε διαφορετική περίπτωση, η άδειά τους ανακαλείται με απόφαση της ΡΑΕ.

γ) Αιτήσεις χορήγησης αδειών Προμήθειας Φυσικού Αερίου, ΑΣΦΑ, Διανομής Φυσικού Αερίου, η Διαχείρισης ΑΣΦΑ και Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου που εκκρεμούν ενώπιον της ΡΑΕ κατά το χρόνο έναρξης ισχύος του παρόντος, αξιολογούνται και με βάση τα οριζόμενα στο άρθρο 90 του ν. 4001/2011, όπως τροποποιείται με το παρόν, καθώς και στις κατ' εξουσιοδότηση αυτού εκδιδόμενες κανονιστικές πράξεις.

Άρθρο

Τροποποίηση του άρθρου 28 του ν. 4447/2016

1. Η παρ. 1 του άρθρου 28 του ν. 4447/2016 (Α' 241) τροποποιείται ως εξής:

α) Στην περ. α' του δεύτερου εδαφίου, η φράση «το είκοσι τοις εκατό (20%)» αντικαθίσταται με τη φράση «το τριάντα τοις εκατό (30%)».

β) Στην περ. β' του δεύτερου εδαφίου, η φράση «μέχρι την 30ή Ιουνίου 2017» αντικαθίσταται με τη φράση «μέχρι την 30ή Απριλίου 2018».

γ) Στην περ. γ' του δεύτερου εδαφίου, η φράση «μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2017» αντικαθίσταται με τη φράση «μέχρι την 30ή Σεπτεμβρίου 2018».

δ) Στο δεύτερο εδάφιο η φράση «30ής Ιουνίου» αντικαθίσταται με τη φράση «30ής Ιουνίου 2018», η φράση «το 60%» με τη φράση «το εκατό τοις εκατό (100%)» και η φράση «και το υπολειπόμενο ποσό του προϋπολογισθέντος συνολικού κόστους σύνδεσης, μέχρι την 31^η Δεκεμβρίου 2017» απαλείφεται.

ε) Στο τρίτο εδάφιο, μετά τη φράση «Σε περίπτωση μη καταβολής των ανωτέρω δόσεων εντός των ανωτέρω προθεσμιών» προστίθεται η φράση «, καθώς και σε περίπτωση μη σύναψης της Σύμβασης Σύνδεσης μέχρι την 30η Σεπτεμβρίου 2018,».

στ) Στο τέταρτο εδάφιο, η φράση «Σε περίπτωση μη καταβολής του συνολικού κόστους σύνδεσης μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2017» αντικαθίσταται με τη φράση «Σε περίπτωση μη σύναψης της Σύμβασης Σύνδεσης μέχρι την 30η Σεπτεμβρίου 2018».

2. Συμβάσεις Λειτουργικής Ενίσχυσης που λύθηκαν λόγω μη καταβολής των δόσεων της παρ. 1 του άρθρου 28 του ν. 4447/2016 μέχρι την 31^η Δεκεμβρίου 2017 αναβιώνουν αυτοδίκαια.

Άρθρο ...

Χορήγηση ενίσχυσης σε οικιακούς καταναλωτές λόγω επιβάρυνσης από λιγνιτική δραστηριότητα

1. Παρέχεται ενίσχυση από τον κρατικό προϋπολογισμό, λόγω περιβαλλοντικής επιβάρυνσης από λιγνιτική δραστηριότητα, η οποία δεν μπορεί να ξεπεράσει τα σαράντα δύο (42) ευρώ ανά Μεγαβατώρα (MWh) επί της τιμολογητέας κατανάλωσης ηλεκτρικής

ενέργειας και πιστώνεται στους λογαριασμούς των δικαιούχων ως έκπτωση από τους Προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας. Δικαιούχοι της ανωτέρω ενίσχυσης είναι οι οικιακοί πελάτες εντός των διοικητικών ορίων της Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας και του Δήμου Μεγαλόπολης της Περιφερειακής Ενότητας Αρκαδίας.

2. Με κοινή απόφαση των Υπουργών Οικονομικών και Περιβάλλοντος και Ενέργειας καθορίζονται το ακριβές ποσό της ενίσχυσης, η διαδικασία, ο τρόπος και ο χρόνος χορήγησής της, ο χρόνος εκκαθάρισης, τυχόν κριτήρια για τη χορήγηση της ενίσχυσης, τυχόν ανώτατα και κατώτατα όρια καταναλώσεων, συστήνεται ειδικός λογαριασμός, ορίζεται ο διαχειριστής του λογαριασμού αυτού, καθώς και κάθε άλλο σχετικό με τη χορήγηση της ενίσχυσης θέμα.

Άρθρο

Αναβίωση αδειών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας των Οργανισμών Τοπικής Αυτοδιοίκησης (ΟΤΑ)

Άδειες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) των ΟΤΑ Α' και Β' Βαθμού οι οποίες έπαυσαν αυτοδικαίως να ισχύουν λόγω μη καταβολής του ετήσιου τέλους διατήρησης άδειας παραγωγής του έτους 2015, δύναται να αναβιώσουν υπό την προϋπόθεση ότι το ετήσιο τέλος διατήρησης άδειας παραγωγής των ετών 2015 και 2016 καταβληθεί μέχρι την 31^η Ιανουαρίου 2018.

Αθήνα, 16 Ιανουαρίου 2018

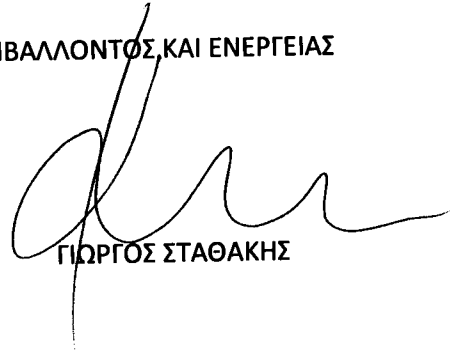
ΟΙ ΥΠΟΥΡΓΟΙ

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ



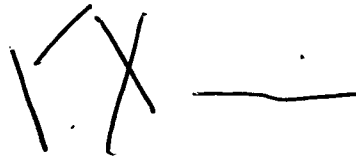
ΕΥΚΛΕΙΔΗΣ ΤΣΑΚΑΛΩΤΟΣ

ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ



ΓΙΩΡΓΟΣ ΣΤΑΘΑΚΗΣ

Ο ΑΝΑΠΛΗΡΩΤΗΣ ΥΠΟΥΡΓΟΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ



ΓΙΩΡΓΟΣ ΧΟΥΛΙΑΡΑΚΗΣ

Αριθμ. | Πρωτ. 1444
Ειδ. 167

Κατατέθηκε σήμερα στις 16/1/2018 και ώρα 15:50
ο Καταθέσας ο Δ/ντής Νομ. Έργων

- Ε. Τσακαλιώτης
- Γ. Σταθάκης
- Γ. Χουλιάρakis





ΓΕΝΙΚΟ ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟ ΤΟΥ ΚΡΑΤΟΥΣ

Ε Κ Θ Ε Σ Η

Γενικού Λογιστηρίου του Κράτους
(άρθρο 75 παρ.2 του Συντάγματος)

Επί τροπολογίας στο σχέδιο νόμου του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Ενεργειακές κοινότητες και άλλες διατάξεις».

Α. Με τις διατάξεις της υπόψη τροπολογίας, ρυθμίζονται διάφορα θέματα αρμοδιότητας του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας σχετικά ιδίως με την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (Α.Π.Ε.), την ενεργειακή αγορά Φυσικού Αερίου και τον χωρικό σχεδιασμό και τη βιώσιμη ανάπτυξη. Μεταξύ άλλων, προβλέπονται τα ακόλουθα:

1. Επανακαθορίζονται οι κατηγορίες σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. που εγκαθίστανται από αυτοπαραγωγούς προς κάλυψη των ιδίων αναγκών αυτών με εφαρμογή του ενεργειακού συμψηφισμού και ρυθμίζονται επιμέρους συναφή ζητήματα.

2.α. Προσδιορίζονται οι έννοιες των όρων για την εφαρμογή της νομοθεσίας περί ενεργειακών αγορών ηλεκτρισμού και φυσικού αερίου και επανακαθορίζονται οι αρμοδιότητες της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (Ρ.Α.Ε.) και του Διαχειριστή Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου (Δ.Ε.Σ.Φ.Α.).

β. Επιτρέπεται η αγορά και πώληση φυσικού αερίου από τον Δ.Ε.Σ.Φ.Α. και για την αντιστάθμιση φυσικών απωλειών και ιδιοκατανάλωσης του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου (Ε.Σ.Φ.Α.).

γ. Επανακαθορίζονται: **i)** τα θέματα που ρυθμίζονται με τον Κώδικα Διαχείρισης του Ε.Σ.Φ.Α.,

ii) οι κατηγορίες του κόστους που καλύπτει το αντάλλαγμα, το οποίο καταβάλλεται στους κατόχους άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας προκειμένου αυτοί να διατηρούν, κατόπιν σύμβασης με τον Δ.Ε.Σ.Φ.Α., απόθεμα εναλλακτικού καυσίμου και τη διαθεσιμότητα λειτουργίας της μονάδας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με αυτό.

Επίσης, προβλέπεται ότι, το αντάλλαγμα για την κάλυψη της διαφοράς κόστους πετρελαίου εσωτερικής καύσης και φυσικού αερίου για τη διενέργεια δοκιμών καταβάλλεται και στους κατόχους άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με καύσιμο φυσικό αέριο που έχουν συνάψει τις ανωτέρω συμβάσεις, ανεξάρτητα της υποχρέωσης τήρησης του προαναφερόμενου

αποθέματος βάσει των όρων άδειας παραγωγής τους κατά το χρόνο διενέργειας των δοκιμών.

δ. Πρόστιμα που επιβάλλονται, με απόφαση της Ρ.Α.Ε., για παραβίαση της κείμενης νομοθεσίας και του ρυθμιστικού πλαισίου για την ασφάλεια εφοδιασμού της επικράτειας με φυσικό αέριο αποτελούν, εφεξής, έσοδο του Λογαριασμού Ασφάλειας Εφοδιασμού, (σήμερα αποδίδονται στη Ρ.Α.Ε.).

ε. Η αποζημίωση των χρηστών Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου από τους Προμηθευτές των Προστατευόμενων Καταναλωτών καταβάλλεται, εφεξής, σύμφωνα με τους όρους, τις προϋποθέσεις και τη διαδικασία που καθορίζονται με απόφαση της Ρ.Α.Ε. (σήμερα η εν λόγω αποζημίωση καταβάλλεται σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Ε.Σ.Φ.Α.).

στ. Προβλέπεται η υποχρεωτική σύναψη σύμβασης, μεταξύ του Δ.Ε.Σ.Φ.Α. και κατόχων άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, με καύσιμο Φυσικό Αέριο για την, έναντι ανταλλάγματος, διατήρηση αποθέματος Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου (ΥΦΑ) σε πλοίο – πλωτή δεξαμενή, καθώς και διαθεσιμότητας λειτουργίας της μονάδας με Φυσικό Αέριο, προκειμένου να καλυφθούν οι ανάγκες ασφάλειας εφοδιασμού της επικράτειας με φυσικό αέριο κατά τη χειμερινή περίοδο 2017- 2018. Το εν λόγω αντάλλαγμα καλύπτει το συνολικό κόστος παροχής υπηρεσιών διατήρησης αποθέματος ΥΦΑ (μίσθωσης πλοίου – πλωτής δεξαμενής, παραμονής του πλοίου – πλωτής δεξαμενής και απωλειών Φυσικού Αερίου λόγω εξατμίσεως κατά την προσωρινή αποθήκευσή του), με τις οριζόμενες εξαιρέσεις. Θέματα σχετικά με την εφαρμογή των προτεινόμενων ρυθμίσεων καθορίζονται με απόφαση Ρ.Α.Ε..

Για την εκπλήρωση των υποχρεώσεων του Διαχειριστή του ΕΣΦΑ που απορρέουν από τις προαναφερόμενες συμβάσεις εισπράττεται τέλος ασφάλειας εφοδιασμού, κατά τα ειδικότερα οριζόμενα.

ζ. Η μεταπώληση φυσικού αερίου από Επιλέγοντα Πελάτη σε Επιλέγοντα Πελάτη ρυθμίζεται εφεξής σύμφωνα με τα ειδικότερα οριζόμενα στον Κανονισμό Αδειών Φυσικού Αερίου.

η. Ορίζονται οι ειδικότεροι όροι και προϋποθέσεις για τη χορήγηση Αδειών Προμήθειας, Ανεξαρτήτων Συστημάτων Φυσικού Αερίου (Α.Σ.Φ.Α.), Διανομής Φυσικού Αερίου, Διαχείρισης Α.Σ.Φ.Α. και Διαχείρισης Δικτύου Διανομής (νομική μορφή και ελάχιστο μετοχικό ή εταιρικό κεφάλαιο των υποψήφιων εταιρειών).

θ. Εισάγονται διατάξεις μεταβατικού χαρακτήρα για περιπτώσεις ήδη κατόχων αδειών, καθώς και εκκρεμών αιτήσεων ενώπιον της Ρ.Α.Ε. έως τη συμμόρφωση των ανωτέρω με το νέο καθεστώς χορήγησης αδειών.

3. Παρατείνονται οι προθεσμίες (με καταληκτική την 30-9-2018), εντός των οποίων οι οριζόμενες κατηγορίες κατόχων αδειών σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. δεσμεύονται να καταβάλουν σε δόσεις το προϋπολογισθέν συνολικό κόστος σύνδεσης που τους αναλογεί, προκειμένου να λάβουν, βάσει σύμβασης με τη «Λειτουργός Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Λ.ΑΓ.Η.Ε.) Α.Ε.» ή/και τη «Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε.) Α.Ε.», Λειτουργική Ενίσχυση.

Συμβάσεις Λειτουργικής Ενίσχυσης που λύθηκαν εντός των ισχυουσών προθεσμιών αναβιώνουν αυτοδίκαια.

4. Θεσπίζεται ενίσχυση από τον κρατικό προϋπολογισμό, στους οικιακούς πελάτες εντός των διοικητικών ορίων της Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας και του Δήμου Μεγαλόπολης της Περιφερειακής Ενότητας Αρκαδίας, λόγω περιβαλλοντικής επιβάρυνσης από λιγνιτική δραστηριότητα. Η εν λόγω ενίσχυση ορίζεται στο ποσό των 42 ευρώ ανά MWh κατ' ανώτατο όριο, επί της τιμολογητέας κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας και πιστώνεται στους λογαριασμούς των δικαιούχων ως έκπτωση από τους Προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας. Με κ.υ.α. καθορίζονται ζητήματα εφαρμογής της ανωτέρω ρύθμισης (ύψος και τρόπος καταβολής της ενίσχυσης, σύσταση ειδικού λογαριασμού και διαχειριστής αυτού κ.λπ.).

5. Προβλέπεται η δυνατότητα αναβίωσης αδειών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς Α.Π.Ε. που ανήκουν σε ο.τ.α. α' και β' βαθμού, οι οποίες έπαυσαν αυτοδικαίως να ισχύουν λόγω μη καταβολής του ετήσιου τέλους διατήρησης άδειας παραγωγής του έτους 2015, εφόσον αυτό καταβληθεί, για τα έτη 2015 και 2016, μέχρι την 31-1-2018.

B. Από τις προτεινόμενες διατάξεις προκαλούνται, σύμφωνα με το επισπεύδον Υπουργείο, τα ακόλουθα οικονομικά αποτελέσματα:

I. Επί του κρατικού προϋπολογισμού

Ετήσια δαπάνη ύψους 17,5 εκατ. ευρώ περίπου, από τη θέσπιση ενίσχυσης στους οικιακούς πελάτες εντός των διοικητικών ορίων της Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας και του Δήμου Μεγαλόπολης της Περιφερειακής Ενότητας Αρκαδίας, λόγω περιβαλλοντικής επιβάρυνσης από λιγνιτική δραστηριότητα.

II. Επί του προϋπολογισμού της Ρ.Α.Ε. (Ανεξάρτητη Αρχή, φορέας της Γενικής Κυβέρνησης)

Απώλεια εσόδων λόγω της είσπραξης, εφεξής, υπέρ του Λογαριασμού Ασφάλειας Εφοδιασμού (αντί της Ρ.Α.Ε.), των προστίμων που προβλέπονται ως διοικητικές κυρώσεις για τους παραβάτες της κείμενης νομοθεσίας και του ρυθμιστικού πλαισίου για την ασφάλεια εφοδιασμού της επικράτειας με φυσικό αέριο. Αντίστοιχα, προβλέπεται αύξηση των εσόδων του ανωτέρω Λογαριασμού, τον οποίο διαχειρίζεται η Δ.Ε.Σ.Φ.Α. Α.Ε. (φορέας εκτός Γενικής Κυβέρνησης).

III. Επί του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που διαχειρίζεται ο Λ.Α.Γ.Η.Ε. (φορέας της Γενικής Κυβέρνησης)

1. Δαπάνη από την καταβολή της Λειτουργικής Ενίσχυσης στις οριζόμενες κατηγορίες κατόχων αδειών σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε., λόγω παράτασης των προθεσμιών εντός των οποίων οι ανωτέρω δεσμεύονται να καταβάλουν σε δόσεις το προϋπολογισθέν συνολικό κόστος σύνδεσης που τους αναλογεί, καθώς και από την αυτοδίκαιη αναβίωση των συμβάσεων Λειτουργικής Ενίσχυσης που έχουν λυθεί.
2. Ενδεχόμενη αύξηση εσόδων από την είσπραξη του προβλεπόμενου τέλους διατήρησης των αδειών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, για τα έτη 2015 και 2016, από σταθμούς Α.Π.Ε. που ανήκουν σε ο.τ.α. α' και β' βαθμού, των οποίων οι άδειες έπαυσαν αυτοδικαίως να ισχύουν λόγω μη καταβολής του ετήσιου τέλους διατήρησης άδειας παραγωγής του έτους 2015 και μπορεί να αναβιώνουν σύμφωνα με τις προτεινόμενες ρυθμίσεις.

Αθήνα, // Ιανουαρίου 2018



ΕΙΔΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ
(άρθρο 75 παρ.3 του Συντάγματος)

Επί τροπολογίας στο σχέδιο νόμου «Ενεργειακές κοινότητες και άλλες διατάξεις».

Από τις διατάξεις της προτεινόμενης τροπολογίας προκαλούνται τα ακόλουθα οικονομικά αποτελέσματα:

I. Επί του κρατικού προϋπολογισμού

Ετήσια δαπάνη ύψους 17,5 εκατ. ευρώ περίπου, από τη θέσπιση ενίσχυσης στους οικιακούς πελάτες εντός των διοικητικών ορίων της Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας και του Δήμου Μεγαλόπολης της Περιφερειακής Ενότητας Αρκαδίας, λόγω περιβαλλοντικής επιβάρυνσης από λιγνιτική δραστηριότητα.

Η εν λόγω δαπάνη θα αντιμετωπίζεται από τις πιστώσεις του κρατικού προϋπολογισμού.

II. Επί του προϋπολογισμού της Ρ.Α.Ε. (Ανεξάρτητη Αρχή, φορέας της Γενικής Κυβέρνησης)

Απώλεια εσόδων λόγω της εισπραξης, εφεξής, υπέρ του Λογαριασμού Ασφάλειας Εφοδιασμού (αντί της Ρ.Α.Ε.), των προστίμων που προβλέπονται ως διοικητικές κυρώσεις για τους παραβάτες της κείμενης νομοθεσίας και του ρυθμιστικού πλαισίου για την ασφάλεια εφοδιασμού της επικράτειας με φυσικό αέριο. Αντίστοιχα, προβλέπεται αύξηση των εσόδων του ανωτέρω Λογαριασμού, τον οποίο διαχειρίζεται η Δ.Ε.Σ.Φ.Α. Α.Ε. (φορέας εκτός Γενικής Κυβέρνησης).

Η εν λόγω απώλεια θα αντισταθμίζεται από άλλες πηγές εσόδων της ΡΑΕ.

III. Επί του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που διαχειρίζεται ο Λ.Α.Γ.Η.Ε. (φορέας της Γενικής Κυβέρνησης)

Δαπάνη από την καταβολή της Λειτουργικής Ενίσχυσης στις οριζόμενες κατηγορίες κατόχων αδειών σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε., λόγω παράτασης των προθεσμιών εντός των οποίων οι ανωτέρω

δεσμεύονται να καταβάλουν σε δόσεις το προϋπολογισθέν συνολικό κόστος σύνδεσης που τους αναλογεί, καθώς και από την αυτοδίκαιη αναβίωση των συμβάσεων Λειτουργικής Ενίσχυσης που έχουν λυθεί.

Η εν λόγω δαπάνη θα αντιμετωπίζεται από τους πόρους του ανωτέρω Λογαριασμού.

Αθήνα, 16 Ιανουαρίου 2018

ΟΙ ΥΠΟΥΡΓΟΙ

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ



Ε. ΤΣΑΚΑΛΩΤΟΣ

ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ & ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ



Γ. ΣΤΑΘΑΚΗΣ

ΕΚΘΕΣΗ ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗΣ ΣΥΝΕΠΕΙΩΝ ΡΥΘΜΙΣΕΩΝ

Στην τροπολογία του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας στο σχέδιο νόμου «Ενεργειακές Κοινότητες και άλλες διατάξεις» του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας

Κύρια ρύθμιση

Με τις προτεινόμενες διατάξεις ρυθμίζονται επιμέρους ζητήματα της λειτουργίας της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου. Επίσης χορηγείται ενίσχυση, μέσω των τιμολογίων προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας, στους κατοίκους των περιβαλλοντικά επιβαρυσμένων περιοχών της Δυτικής Μακεδονίας και του Δήμου Μεγαλόπολης Αρκαδίας.

1. Αναγκαιότητα

Οι προτεινόμενες ρυθμίσεις κρίνονται αναγκαίες για τον εκσυγχρονισμό της ενεργειακής νομοθεσίας. Ειδικότερα, είναι απαραίτητη η διεύρυνση της δυνατότητας ενεργειακού συμψηφισμού, ώστε αυτή να περιλάβει όλες τις μορφές ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, ενώ αναγκαία είναι και η χορήγηση δυνατότητας αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας από τους αυτοπαραγωγούς.

Οι τροποποιήσεις των διατάξεων του ν. 4001/2011 (Α' 179) είναι ενδεδειγμένες ώστε α) να εναρμονιστεί η ελληνική νομοθεσία με τις διατάξεις του Κανονισμού (ΕΕ) αριθ. 312/2014 (ΕΕ L 91/15) για τη θέσπιση κώδικα δικτύου, όσον αφορά στην εξισορρόπηση του φυσικού αερίου στα δίκτυα μεταφοράς, β) να κατοχυρωθεί η ασφάλεια εφοδιασμού της χώρας με φυσικό αέριο και γ) να διασφαλιστεί η ομαλή μετάβαση προς την πλήρη απελευθέρωση της αγοράς φυσικού αερίου.

Η παράταση των προθεσμιών της παραγράφου 1 του άρθρου 28 του ν. 4447/2016 κρίνεται σκόπιμη για να καλυφθεί ένα σημαντικό μέρος του κόστους του Ειδικού Έργου Πολυπόταμος- Νέα Μάκρη, με το οποίο διαφορετικά θα επιβαρύνονταν οι καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας.

Η ενίσχυση που χορηγείται στους οικιακούς πελάτες ηλεκτρικής ενέργειας της Δυτικής Μακεδονίας και του Δήμου Μεγαλόπολης Αρκαδίας είναι επιβεβλημένη λόγω της ιδιαιτέρως αυξημένης περιβαλλοντικής υποβάθμισης των περιοχών αυτών από τη λειτουργία των λιγνιτικών ορυχείων και των σταθμών ηλεκτροπαραγωγής.

Τέλος, η δυνατότητα αναβίωσης των αδειών παραγωγής των έργων Α.Π.Ε. των Ο.Τ.Α. είναι αναγκαία για να υλοποιηθούν τα έργα αυτά.

2. Καταλληλότητα

Με τις προτεινόμενες ρυθμίσεις επιλύονται νομοθετικά όλα τα ως άνω αναφερόμενα ζητήματα, ενόψει και της έκδοσης ή τροποποίησης των κανονιστικών διατάξεων που προβλέπονται από τα τροποποιούμενα άρθρα.

3. Συνέπειες στην κοινωνία και στους πολίτες

Με τις προτεινόμενες διατάξεις προκύπτουν πολλαπλά οφέλη για την κοινωνία και τους πολίτες:

α) η διεύρυνση του πεδίου εφαρμογής του ενεργειακού συμψηφισμού ενισχύει το ρόλο των καταναλωτών, οι οποίοι πλέον μπορούν να παράγουν, να αποθηκεύουν, να καταναλώνουν και να πωλούν ηλεκτρική ενέργεια.

β) με τις ρυθμίσεις για την κάλυψη των αναγκών ασφάλειας εφοδιασμού της Χώρας με φυσικό αέριο αποτρέπεται μία νέα κρίση φυσικού αερίου, όπως αυτή του χειμώνα 2016-2017 και εξασφαλίζεται η συνεχής και απρόσκοπτη παροχή ηλεκτρικής ενέργειας σε οικιακούς καταναλωτές και επιχειρήσεις.

γ) με την παράταση των προθεσμιών της παρ. 1 του άρθρου 28 του ν. 4447/2016 αποτρέπεται η επιβάρυνση των καταναλωτών ηλεκτρικής ενέργειας μέσω των χρεώσεων χρήσης συστήματος με το κόστος του Ειδικού Έργου Πολυπόταμος – Ν. Μάκρη.

δ) η ενίσχυση των οικιακών καταναλωτών των περιοχών της Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας και του Δήμου Μεγαλόπολης της Περιφερειακής Ενότητας Αρκαδίας θα βελτιώσει την ποιότητα της ζωής τους, που έχει επιβαρυνθεί λόγω της ρύπανσης που προκαλεί η δραστηριότητα της λιγνιτικής εξόρυξης και ηλεκτροπαραγωγής.

ε) από την αναβίωση των αδειών παραγωγής αποκλειστικά των έργων Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας που αναπτύσσονται από Ο.Τ.Α. προκύπτουν περιβαλλοντικά και οικονομικά οφέλη τόσο για τους ίδιους τους Ο.Τ.Α., όσο και για την τοπική κοινωνία.

4. Συνέπειες στο φυσικό περιβάλλον

Προκύπτει θετική επίδραση στο φυσικό περιβάλλον από τις ρυθμίσεις που διευκολύνουν την ανάπτυξη, εκτέλεση και ολοκλήρωση έργων σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε..

5. Συνέπειες στη Δημόσια Διοίκηση και στην απονομή Δικαιοσύνης

Δεν προκύπτουν συνέπειες στη Δημόσια Διοίκηση και στην απονομή Δικαιοσύνης.

6. Αρμοδιότητα

Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας και Υπουργείο Οικονομικών.

7. Τήρηση Νομοτεχνικών Κανόνων

Κατά τη σύνταξη της παρούσας τροπολογίας τηρήθηκαν οι νομοτεχνικές οδηγίες της Κεντρικής Νομοπαρασκευαστικής Επιτροπής (ΚΕ.Ν.Ε.) και οι κανόνες καλής νομοθετικής πρακτικής.

8. Προηγούμενες Ρυθμίσεις

Οι διατάξεις που αναφέρονται στην έκθεση τροποποιούμενων- καταργούμενων διατάξεων.

9. Διαφάνεια - Κοινωνική συμμετοχή

Για τη σύνταξη των προτεινόμενων ρυθμίσεων λήφθηκαν υπόψη αιτήματα φορέων κατά τη συζήτηση του σχεδίου νόμου «Ενεργειακές Κοινότητες και άλλες διατάξεις» στην Επιτροπή Παραγωγής και Εμπορίου κατά τη συνεδρίαση της 15^{ης} Δεκεμβρίου 2017, Ο.Τ.Α., πολιτών, καθώς και οι γνώμες 3/2017 και 13/2017 της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας.