

ΣΥΝΟΔΕΥΤΙΚΟ ΚΕΙΜΕΝΟ ΔΗΜΟΣΙΑΣ ΔΙΑΒΟΥΛΕΥΣΗΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΗ ΤΟΥ ΣΠΔ 2022

ΔΡΑΣΕΙΣ Δ3 & Δ4 (παρ. 5.2.1 & 5.2.2)

Αναφορικά με το κεφαλαιουχικό κόστος για τη διατήρηση αποθέματος φυσικού αερίου (ΦΑ) σε αποθήκη άλλου Κράτους-Μέλους -δράση Δ3- (το οποίο ενσωματώνεται και στην τιμή Strike Price του Συμβολαίου Διαφορών (Contract for Differences, CfD) που δύνανται να συνάπτουν οι Υπόχρεοι Παραγωγοί) ή σε υποδομή της Ρεβυθούσας (δράση Δ4), διευκρινίζεται ότι η κάλυψη του κεφαλαιουχικού κόστους αφορά σε αποζημίωση των Υπόχρεων Προμηθευτών για τη κάλυψη της υποχρέωσής τους και όχι σε απόδοση επί των αποθεμάτων. Η δε βραχυχρόνια πρόβλεψη της αποθήκευσης των εν λόγω Δράσεων συνάδει με την αναγνώριση κεφαλαιουχικού κόστους για τη κάλυψη των δράσεων μέσω βραχυχρόνιου δανεισμού. Προτείνεται ως κατάλληλο ποσοστό για τη σχετική αποζημίωση των Υπόχρεων Προμηθευτών είτε το κόστος δανεισμού του Διαχειριστή ΕΣΦΑ είτε το Μέσο βραχυχρόνιο κόστος δανεισμού των ελληνικών εταιρειών» (Cost of borrowing for new short-term loans- Greece) την ημέρα της αποθήκευσης, όπως αυτό ανακοινώνεται στην ιστοσελίδα της Ευρωπαϊκής Κεντρικής Τράπεζας¹.

Περαιτέρω, λόγω της παρατηρούμενης στενότητας σε δυναμικότητα έγχυσης στις αποθήκες ιδίως της Ιταλίας, η οποία οδηγεί σε εξαιρετικά υψηλά premiums, δίνεται η δυνατότητα ολοκλήρωσης της υποχρέωσης εντός του πρώτου δεκαπενθημέρου του Νοεμβρίου.

Τέλος, μειώνεται ο χρόνος αναπλήρωσης των αποθεμάτων ασφαλείας σε 5 ημέρες για λόγους συνέπειας.

ΔΡΑΣΗ Δ5 (παρ. 5.3.1)

Για λόγους πληρότητας, επαναλαμβάνεται η διάταξη του άρθρου 36 του ν. 4001/2011, με σχετική προσθήκη στην Ενότητα *Καθεστώς κυρώσεων* στην παρ. 5.3.1. (Δράση Δ5):

«Δυνάμει του άρθρου 36 του ν.4001/2011, όπως ισχύει, η ΡΑΕ έχει την αρμοδιότητα επιβολής προστίμου έως 10% του ετήσιου κύκλου εργασιών σε επιχειρήσεις που ασκούν ενεργειακές δραστηριότητες εφόσον παραβιάζουν τις διατάξεις του ν. 4001/2011 και των πράξεων που εκδίδονται κατ' εξουσιοδότησή του ή τους όρους των αδειών που τους έχουν χορηγηθεί».

ΔΡΑΣΗ Δ10 (παρ. 5.4.1)

Η Αρχή, λαμβάνοντας υπόψη τα σχόλια των συμμετεχόντων στο πλαίσιο της δημόσιας διαβούλευσης για τον καθορισμό του ανώτατου επιτρεπόμενου ορίου λογαριασμού ασφάλειας εφοδιασμού και του μοναδιαίου Τέλους Ασφάλειας Εφοδιασμού (ΤΑΕ) ανά κατηγορία Πελατών φυσικού αερίου για τη χρηματοδότηση των μέτρων του Σχεδίου Προληπτικής Δράσης 2022, και ειδικότερα τα σχόλια που αφορούν τη διαφοροποίηση των μονάδων ηλεκτροπαραγωγής με δυνατότητα χρήσης εναλλακτικού καυσίμου, επανεξέτασε την επίπτωση μιας τέτοιας διαφοροποίησης στον ουσιαστικό ανταγωνισμό στην Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας. Ειδικότερα σημειώνεται ότι τίθεται ζήτημα διάκρισης ως προς το κόστος λειτουργίας μεταξύ των μονάδων με και χωρίς δυνατότητα χρήσης εναλλακτικού καυσίμου, καθώς κατά τις περιόδους ομαλής λειτουργίας της αγοράς, και οι δύο κατηγορίες μονάδων λειτουργούν κάνοντας χρήση του ίδιου είδους καυσίμου, ήτοι του φυσικού αερίου. Συνεπώς, η επιβολή Τέλους Ασφάλειας Εφοδιασμού σε μονάδες μόνο της μίας εκ των δύο κατηγοριών είναι πιθανό να οδηγήσει σε αλλοίωση

¹ https://sdw.ecb.europa.eu/quickview.do?SERIES_KEY=124.MIR.M.GR.B.A2J.FM.R.A.2230.EUR.N

του υγιούς ανταγωνισμού στην χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς θα τις καθιστούσε ακριβότερες έναντι των μονάδων φυσικού αερίου της άλλης κατηγορίας

Ως εκ τούτου, προκειμένου να διασφαλίζεται η αποτελεσματική λειτουργία τόσο της εγχώριας όσο και της ενιαίας ευρωπαϊκής Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας κατ' επιταγή και των Κανονισμών (ΕΕ) 943/2019 και 941/2019, καθίσταται αναγκαία η τροποποίηση της Δράσης Δ10 και η επαναξιολόγηση της μηδενικής συνεισφοράς στο ΤΑΕ των μονάδων παραγωγής φυσικού αερίου με δυνατότητα χρήσης εναλλακτικού καυσίμου.

Συναφώς, διαγράφεται η τελευταία παράγραφος της Δράσης Δ6 (παρ. 5.3.2).