



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

2 Νοεμβρίου 2022

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 5607

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. 814/2022

Μεθοδολογία για τον υπολογισμό του κεφαλαιουχικού κόστους και της τιμής Strike Price για την εφαρμογή του Συμβολαίου Διαφορών της Δράσης Δ3 του Σχεδίου Προληπτικής Δράσης (Β' 5534/2022).

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Την Οδηγία 2009/73/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουλίου 2009 «σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά φυσικού αερίου και την κατάργηση της οδηγίας 2003/55/ΕΚ».

2. Τον Κανονισμό (ΕΕ) αριθ. 2017/1938 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 25ης Οκτωβρίου 2017 «σχετικά με τα μέτρα κατοχύρωσης της ασφάλειας εφοδιασμού με φυσικό αέριο και την κατάργηση του κανονισμού (ΕΕ) αριθ. 994/2010».

3. Τον Κανονισμό (ΕΕ) αριθ. 2022/1032 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 29ης Ιουνίου 2022 «για την τροποποίηση των κανονισμών (ΕΕ) 2017/1938 και (ΕΚ) αριθ. 715/2009 σχετικά με την αποθήκευση αερίου».

4. Τον ν. 4001/2011 «Για τη Λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» (Α' 179), και ιδίως τα άρθρα 1, 3, 12, 22, 23 και 73 αυτού.

5. Τον Κανονισμό (ΕΕ) αριθ. 347/2013 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 17ης Απριλίου 2013 «σχετικά με τις κατευθυντήριες γραμμές για τις διευρωπαϊκές ενεργειακές υποδομές, την κατάργηση της απόφασης αριθ. 1364/2006/ΕΚ και την τροποποίηση των κανονισμών (ΕΚ) αριθ. 713/2009, (ΕΚ) αριθ. 714/2009 και (ΕΚ) αριθ. 715/2009».

6. Την υπ' αρ. 667/04.08.2022 απόφαση της ΡΑΕ «Προέγκριση Σχεδίου Προληπτικής Δράσης σύμφωνα με τον Κανονισμό (ΕΕ) 2017/1938 σχετικά με τα μέτρα κατοχύρωσης της ασφάλειας εφοδιασμού με φυσικό αέριο».

7. Την υπ' αρ. 792/2022 απόφαση της ΡΑΕ «Τροποποίηση της υπ' αρ. 672/2022 απόφασης ΡΑΕ "Εγκριση Σχεδίου Προληπτικής Δράσης σύμφωνα με τον 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"» (Β' 5534/2022, εφεξής το «Σχέδιο Προληπτικής Δράσης» ή «ΣΠΔ»).

8. Την υπ' αρ. 61/2022 απόφαση της ΡΑΕ «Εγκριση Κανονισμού Βάθρου Εμπορίας Φυσικού Αερίου Χρηματιστηρίου Ενέργειας, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 19 του ν. 4425/2016 (Α' 185/2016), όπως ισχύει».

9. Την υπ' αρ. 62/2022 απόφαση της ΡΑΕ «Εγκριση Προδιαγραφών Προϊόντων στο Βάθρο Εμπορίας Φυσικού Αερίου του Ελληνικού Χρηματιστηρίου Ενέργειας σύμφωνα με τα οριζόμενα στις διατάξεις των υποενοτήτων 4.2.2 έως 4.2.8 και 4.4.3.4 του Κανονισμού Βάθρου Εμπορίας Φυσικού Αερίου».

10. Την υπ' αρ. 1690/03.10.2022 επιστολή του ΕΧΕ Α.Ε «Εισήγηση ΕΧΕ για τον υπολογισμό της τιμής του Strike-Price» (ΡΑΕ Ι-337185/04.10.2022).

11. Το γεγονός ότι η ΡΑΕ διεξήγαγε Δημόσια Διαβούλευση επί της ως άνω εισήγησης του ΕΧΕ Α.Ε. από τις 3/10/2022 έως τις 10/10/2022.¹

12. Τα σχόλια των συμμετεχόντων στην ως άνω διαβούλευση², ήτοι τα Ι- 337946/11.10.2022 της ΔΕΠΑ Εμπορίας Α.Ε. (εμπιστευτικό), Ι-337949/11.10.2022 της ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε. (εμπιστευτικό), Ι-338135/12.10.2022 της ΕΛΡΕΔΙΣΟΝ Α.Ε. και Ι- 338450/13.10.2022 της ΗΡΩΝ Α.Ε..

13. Το γεγονός ότι η παρούσα απόφαση δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 3 του άρθρου 3 του ν. 4001/2011.

14. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του κρατικού προϋπολογισμού.

Σκέφτηκε ως εξής:

Α. Πραγματικά δεδομένα

Επειδή, ο προσφάτως εκδοθείς Κανονισμός (ΕΕ) 2022/1032 προβλέπει ότι τα Κράτη-Μέλη (Κ-Μ) χωρίς υπόγειες εγκαταστάσεις αποθήκευσης αερίου θεσπίζουν ρυθμίσεις για την αποθήκευση φυσικού αερίου σε υπόγειες εγκαταστάσεις άλλων Κ-Μ, ποσότητας τουλάχιστον ίσης με το 15 % της μέσης ετήσιας κατανάλωσής τους σε φυσικό αέριο κατά την προηγούμενη πενταετία, ή τη μέγιστη τεχνικά εφικτή ποσότητα.

1 <https://www.rae.gr/diavoulefsis/47139/>

2 <https://www.rae.gr/diavoulefsis/48627/>

Επειδή, προς εκπλήρωση της ως άνω υποχρέωσης του Κανονισμού, η ΡΑΕ ενέταξε στο Σχέδιο Προληπτικής Δράσης (ΣΠΔ, σχετικό 7) τη Δράση Δ3 με την οποία θεσπίστηκε υποχρέωση διατήρησης αποθέματος φυσικού αερίου σε υπόγεια υποδομή αποθήκευσης άλλου Κ-Μ σε κατόχους άδειας προμήθειας σε τελικούς πελάτες, οι οποίοι εισήγαγαν φυσικό αέριο στο ΕΣΦΑ τα πέντε προηγούμενα έτη και είναι Χρήστες του ΕΣΦΑ. Όπως ορίζεται στο ΣΠΔ, οι Υπόχρεοι Προμηθευτές, είτε οι ίδιοι είτε μέσω τρίτου προμηθευτή φυσικού αερίου, δεσμεύουν χώρο και αποθηκεύουν την ποσότητα φυσικού αερίου που προδιαγράφεται για κάθε υπόχρεο στο ΣΠΔ σε υπόγειες αποθήκες γειτονικών Κ-Μ. Οι Υπόχρεοι οφείλουν να απομαστεύουν το φυσικό αέριο από την υπόγεια αποθήκη, να το μεταφέρουν στην Ελλάδα με σταθερό ημερήσιο ρυθμό απόληψης και να το διαθέτουν στην ελληνική αγορά στο Βάθρο Εμπορίας Φυσικού Αερίου (ΒΕΦΑ) του Ελληνικού Χρηματιστηρίου Ενέργειας (ΕΧΕ Α.Ε.).

Επειδή, στο ΣΠΔ προσδιορίστηκαν τα κόστη με τα οποία επιβαρύνονται οι Προμηθευτές για την εκπλήρωση της υποχρέωσής τους και τα οποία αφορούν σε: (i) κόστος για τη μεταφορά (εφόσον απαιτείται) αερίου από το Εθνικό Σύστημα Μεταφοράς Φυσικού Αερίου (ΕΣΜΦΑ) στην υπόγεια αποθήκη άλλου Κ-Μ, (ii) κόστος για την χρήση της υπόγειας αποθήκης, (iii) κόστος για την απόληψη αερίου από την αποθήκη και την είσοδό του στο ΕΣΜΦΑ, (iv) το κόστος προμήθειας του φυσικού αερίου και (iv) το κεφαλαιουχικό κόστος διατήρησης των αποθεμάτων φυσικού αερίου για χρονική διάρκεια από την ημερομηνία προμήθειάς του μέχρι την ημερομηνία έγχυσής του στο ΕΣΜΦΑ. Τα ανωτέρω κόστη αποζημιώνονται από το Τέλος Ασφάλειας Εφοδιασμού (ΤΑΕ), εκτός από το κόστος προμήθειας του φυσικού αερίου, καθώς αυτό θα ανακτηθεί κατά την πώλησή του (εμπορική αποθήκευση).

Επειδή, σύμφωνα με τη σκέψη (17) του προοιμίου του Κανονισμού (ΕΕ) 2022/1032: «Η ανακοίνωση της Επιτροπής της 8ης Μαρτίου 2022, με τίτλο «REPowerEU: κοινή ευρωπαϊκή δράση για πιο προσιτή οικονομικά, εξασφαλισμένη και βιώσιμη ενέργεια», διευκρίνισε ότι το δίκαιο της Ένωσης επιτρέπει στα κράτη μέλη να χορηγούν ενισχύσεις σε προμηθευτές αερίου βάσει του άρθρου 107 παράγραφος 3 στοιχείο γ) ΣΛΕΕ, προκειμένου να διασφαλίζεται η πλήρωση των εγκαταστάσεων αποθήκευσης, για παράδειγμα με τη μορφή εγγυήσεων (διμερής σύμβαση επί διαφοράς).».

Επειδή, επίσης, σύμφωνα με την παρ. 1 του άρθρου 6β του ίδιου Κανονισμού: «Τα κράτη μέλη λαμβάνουν όλα τα αναγκαία μέτρα, συμπεριλαμβανομένης της παροχής οικονομικών κινήτρων ή αποζημίωσης των συμμετεχόντων στην αγορά, για την επίτευξη των στόχων πλήρωσης που καθορίζονται σύμφωνα με το άρθρο 6α. Όταν διασφαλίζουν την επίτευξη των στόχων πλήρωσης, τα κράτη μέλη αποδίδουν προτεραιότητα, όπου είναι δυνατό, στα μέτρα που βασίζονται στην αγορά. Στον βαθμό που οποιοδήποτε από τα μέτρα που προβλέπονται στο παρόν άρθρο αποτελούν καθήκοντα και εξουσίες της εθνικής ρυθμιστικής αρχής δυνάμει του άρθρου 41 της οδηγίας 2009/73/ΕΚ, οι εθνικές ρυθμιστικές αρχές είναι

αρμόδιες για τη λήψη των εν λόγω μέτρων. Μέτρα που λαμβάνονται δυνάμει της παρούσας παραγράφου μπορούν ιδίως να περιλαμβάνουν: [...]».

στ) την παροχή οικονομικών κινήτρων για τους συμμετέχοντες στην αγορά, συμπεριλαμβανομένων των διαχειριστών συστημάτων αποθήκευσης, όπως συμβάσεις επί διαφοράς, ή την παροχή αποζημίωσης στους συμμετέχοντες στην αγορά για απώλεια εσόδων ή για δαπάνες τους οι οποίες προκύπτουν ως απόρροια των υποχρεώσεων των συμμετεχόντων στην αγορά, συμπεριλαμβανομένων των διαχειριστών συστήματος αποθήκευσης, οι οποίες δεν μπορούν να καλυφθούν από τα έσοδα, [...]».

Επειδή, βάσει των ανωτέρω, στο πλαίσιο της Δράσης Δ3 του ΣΠΔ προβλέπεται η δυνατότητα σύναψης Συμβολαίου Διαφορών από τους Υπόχρεους σύμφωνα με τα ακόλουθα:

«Το κόστος προμήθειας αερίου δεν αποζημιώνεται καθώς θα χρησιμοποιηθεί από τους Υπόχρεους για την κάλυψη των πελατών τους κατά την περίοδο του χειμώνα. Ωστόσο λόγω της πρώιμης προμήθειας φυσικού αερίου και τα κόστη που δημιουργούνται εξαιτίας αυτής, καθώς και για την ασφαλέστερη θέση των υπόχρεων, δημιουργείται ένα Συμβόλαιο Διαφορών (Contract for Differences, CfD), αφενός για την κάλυψη των Υπόχρεων Προμηθευτών σε περίπτωση που η εμπορική τιμή του αερίου κατά την απόληψη (Βάθρο Εμπορίας) σε σχέση με την τιμή προμήθειας κατά την περίοδο έγχυσης είναι μικρότερη, αλλά και για την προστασία των καταναλωτών από τυχόν ιδιαίτερα υψηλές τιμές κατά την περίοδο απόληψης, εφόσον οι Υπόχρεοι Προμηθευτές επιστρέφουν την διαφορά (pay-back obligation) από την τιμή strike price και την τρέχουσα εμπορική τιμή κατά την στιγμή της απόληψης στο ΤΑΕ. Στην τιμή strike price, περιλαμβάνεται και το κεφαλαιουχικό κόστος διατήρησης αποθεμάτων φυσικού αερίου για χρονική διάρκεια (max) 8 μηνών, το ύψος του οποίου προσδιορίζεται βάσει του μέσου βραχυχρόνιου κόστους 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 Τράπεζας³.

Η σύναψη CfD είναι στη διακριτική ευχέρεια κάθε Υπόχρεου.

Reference price: Τιμή αναφοράς (εμπορική τιμή- Βάθρο εμπορίας φυσικού αερίου), δηλαδή η τιμή στην οποία αυτό διατέθηκε στο Βάθρο Εμπορίας ή, σε περίπτωση που δεν διατέθηκε, η Τιμή Κλεισίματος του Βάθρου Εμπορίας εκείνης της ημέρας.

Strike Price: Τιμή κατά την προμήθεια και έγχυση φυσικού αερίου στην υπόγεια αποθήκη προσαυξημένη κατά το ποσοστό για την κάλυψη του χρηματοοικονομικού κόστους διατήρησης αποθεμάτων για τους μήνες από την ημερομηνία προμήθειας-έγχυσης μέχρι την ημερομηνία απόληψης και χρήσης, η οποία προσδιορίζεται από τη ΡΑΕ κατόπιν εισήγησης του Ελληνικού Χρηματιστηρίου

³ https://sdw.ecb.europa.eu/quickview.do?SERIES_KEY=124.MIR.M.GR.B.A2J.FM.R.A.2230.EUR.N

Ενέργειας (EXE) που υποβάλλεται το αργότερο έως τις 15 Σεπτεμβρίου 2022.

Pay back Obligation: Σε περίπτωση που η εμπορική τιμή (reference price) κατά την απόληψη και χρήση του φυσικού αερίου είναι μεγαλύτερη από το Strike Price, οι Υπόχρεοι Προμηθευτές θα πρέπει να επιστρέψουν τη διαφορά στο Τέλος Ασφάλειας Εφοδιασμού (ΤΑΕ). Αν ωστόσο τη τιμή εμπορική τιμή κατά την απόληψη και χρήση του αποθηκευμένου αερίου (reference price) είναι χαμηλότερη από το Strike Price, οι Υπόχρεοι Προμηθευτές αποζημιώνονται από το ΤΑΕ.».

Επειδή, από τα ανωτέρω συνάγεται ότι, οι Υπόχρεοι που επιλέγουν να συνάψουν Συμβόλαιο Διαφορών (Contract for Differences, CfD) με τον ΔΕΣΦΑ, θα αποζημιώνονται με τη μοναδιαία διαφορά μεταξύ της τιμής Strike Price, και της τρέχουσας εμπορικής τιμής κατά τη στιγμή της απόληψης της ποσότητας ΦΑ (Reference Price), εφόσον αυτή είναι μικρότερη από την τιμή Strike Price. Στην περίπτωση κατά την οποία η τιμή είναι μεγαλύτερη της τιμής Strike Price, η διαφορά θα επιστρέφεται από τους Υπόχρεους Προμηθευτές στο αποθεματικό του ΤΑΕ (pay-back obligation).

Επειδή, κατά τα οριζόμενα στο ΣΠΔ (Κεφάλαιο 5 παρ. 5.2.1.), ο τρόπος προσδιορισμού της τιμής Strike Price, καθορίζεται με απόφαση της ΡΑΕ μετά από σχετική εισήγηση του ΕΧΕ Α.Ε.

Β. Επί της εισήγησης του ΕΧΕ και των σχολίων της δημόσιας διαβούλευσης

Επειδή, με το σχετικό 10, το ΕΧΕ υπέβαλε την εισήγησή του για τον υπολογισμό του Strike Price, η οποία τέθηκε από την Αρχή σε ΔΔ από τις 3/10/2022 έως και τις 10/10/2022 (σχετικό 11).

Επειδή, η πρόταση του ΕΧΕ συνοψίζεται στα ακόλουθα:

1. Το strike price (€/MWh) ισούται με το κόστος προμήθειας του φυσικού αερίου, περιλαμβανομένου του κεφαλαιουχικού κόστους διατήρησης αποθεμάτων προς τον συνολικό όγκο φυσικού αερίου που προμηθεύτηκε ο υπόχρεος για την εκπλήρωση της υποχρέωσής του βάσει της Δράσης Δ3.

2. Το κόστος προμήθειας δύναται είτε να είναι κοινό για όλους τους υπόχρεους προμηθευτές και να εκτιμάται βάσει δείκτη τιμών φυσικού αερίου (π.χ. του TTF), είτε να διαφοροποιείται ανά υπόχρεο, όπως προκύπτει από τα παραστατικά των πραγματικών αγορών φυσικού αερίου στις οποίες προέβη κάθε υπόχρεος.

3. Το κεφαλαιουχικό κόστος διατήρησης αποθεμάτων είναι συνάρτηση της χρονικής διάρκειας δέσμευσης του κεφαλαίου. Επειδή κάθε ημέρα από την 1η Νοεμβρίου 2022 έως και την 31η Μαρτίου 2023 ο υπόχρεος διαθέτει στην αγορά τμήμα του φυσικού αερίου που έχει αποθηκεύσει, νοείται ότι το κεφάλαιο που είχε δεσμεύσει για την αγορά αυτού του τμήματος «απελευθερώνεται» και επομένως σταματά η αποζημίωση του κεφαλαιουχικού κόστους για το τμήμα αυτό.

Επειδή, κατά την ως άνω δημόσια διαβούλευση (σχετικό 11) επί της εισήγησης του ΕΧΕ, υποβλήθηκαν σχόλια από τέσσερις συμμετέχοντες (σχετικό 12).

Επειδή, τα κυριότερα σχόλια είναι τα ακόλουθα:

i. Επί των εναλλακτικών προτάσεων του ΕΧΕ σχετικά με τον υπολογισμό του κόστους προμήθειας, οι συμμε-

τέχοντες εξέφρασαν αντικρουόμενες απόψεις, υπέρ και των δύο εναλλακτικών.

ii. Συμμετέχοντες πρότειναν ως χρόνος προμήθειας του φυσικού αερίου να αναγνωριστεί και το διάστημα πριν την 1η Σεπτεμβρίου 2022.

iii. Προτάθηκε η συμπερίληψη μηχανισμού απορρόφησης των μη πωληθέντων στο ΒΕΦΑ ποσοτήτων φυσικού αερίου λόγω έλλειψης ενδιαφέροντος από τους συμμετέχοντες σε αυτό. Περαιτέρω, προτάθηκε η άρση της υποχρέωσης των ημερήσιων ποσοτήτων στο ΒΕΦΑ, ιδίως με σταθερό ρυθμό.

iv. Προτάθηκε το κεφαλαιουχικό κόστος κεφαλαίου να προσδιοριστεί από τον τύπο EURIBOR 6M + 6-6,5%.

Σχόλια και παρατηρήσεις των συμμετεχόντων που εμπίπτουν στο πλαίσιο της έγκρισης από την Αρχή του Συμβολαίου Διαφορών (CfD) που συνάπτει ο Υπόχρεος με τον ΔΕΣΦΑ Α.Ε., θα ληφθούν υπόψη από τη ΡΑΕ κατά την έκδοση της σχετικής της απόφασης.

Επειδή, ως προς το πρώτο σχόλιο, αναφέρονται τα εξής:

Ήδη με την προέγκριση του Σχεδίου Προληπτικής Δράσης (667/04.08.2022 απόφαση ΡΑΕ), οι Υπόχρεοι για τη Δράση Δ3 Προμηθευτές για την υλοποίηση των υποχρεώσεών τους από 1η Νοεμβρίου 2022, επέλεξαν μεταξύ των διαθέσιμων εναλλακτικών που καλύπτουν τις απαιτήσεις του ΣΠΔ: χώρα αποθήκευσης, χρόνος αποθήκευσης, μεταφορά του φυσικού αερίου από την Ελλάδα ή αγορά στο άλλο Κ-Μ κ.λπ., ώστε να ολοκληρώσουν εγκαίρως τις απαραίτητες ενέργειές τους. Συνεπώς για κάθε Υπόχρεο της Δράσης Δ3, ανάλογα με τον τρόπο κάλυψης της υποχρέωσης και την ευχέρεια υλοποίησής της, διαμορφώθηκε ένα μη τυποποιημένο, προσωποποιημένο κόστος για την υλοποίηση αυτής και συγκεκριμένα για το κόστος προμήθειας φυσικού αερίου και έγχυσής του στην υπόγεια αποθήκη του Κ-Μ.

Συνεπώς, η χρήση ενός τυποποιημένου χρηματιστηριακού ή άλλου δείκτη για τον προσδιορισμό της τιμής προμήθειας για τους Υπόχρεους Προμηθευτές δεν συμβαδίζει με την επί της αρχής λογική της κοστοστρέφειας που πρέπει να διέπει τις περιπτώσεις ανάκτησης κόστους μιας δράσης του ΣΠΔ μέσω του λογαριασμού ΤΑΕ. Και τούτο διότι οι διαθέσιμες εναλλακτικές επιλογές που υπήρχαν στους Υπόχρεους Προμηθευτές για την προμήθεια και έγχυση φυσικού αερίου σε υπόγεια αποθήκη καθώς και το σημαντικό διάστημα από τις αρχές Αυγούστου για τις ενέργειές τους, δύναται να οδηγήσουν σε σημαντικά διαφοροποιημένο κόστος, ιδίως λαμβανομένης υπόψη της πολύ μεγάλης μεταβλητότητας (volatility) των αγορών φυσικού αερίου το τελευταίο διάστημα. Επομένως, η χρήση τυποποιημένου ενιαίου δείκτη θα μπορούσε να οδηγήσει σε υπο-ανακτήσεις ή υπερ-ανακτήσεις σε σχέση με το πραγματικό κόστος προμήθειας κάθε Υπόχρεου και συνεπώς σε μη ορθές χρεοπιστώσεις του λογαριασμού ΤΑΕ.

Βάσει των ανωτέρω, κρίνεται σκόπιμος ο υπολογισμός διακριτού Strike-Price για κάθε Υπόχρεο Προμηθευτή που συνάπτει Συμβόλαιο Διαφορών με τον ΔΕΣΦΑ, βάσει των στοιχείων κόστους που αυτός θα προσκομίσει.

Ωστόσο, με τον τρόπο αυτό, ο Υπόχρεος, εφόσον αποζημιώνεται πλήρως, δεν έχει οποιοδήποτε κίνητρο για να αναζητήσει το χαμηλότερο δυνατό κόστος προμήθειας χάριν του δημοσίου συμφέροντος (μείωση του ΤΑΕ). Για το λόγο αυτό, η Αρχή θα αντιπαραβάλει τα υποβληθέντα στοιχεία έναντι των τιμών εισαγωγής φυσικού αερίου του ιδίου για την αντίστοιχη περίοδο αγορών, σύμφωνα με τα τηρούμενα από την Αρχή στοιχεία. Σε περίπτωση που τα δηλωθέντα κόστη υπερβαίνουν τη μεσοσταθμική τιμή του Υπόχρεου άνω του 20%, θα λαμβάνεται ως κόστος προμήθειας η μεσοσταθμική τιμή του Υπόχρεου προσαυξημένη κατά 20%, εκτός εάν τεκμηριωθεί ισχυρά από τον Υπόχρεο η μεγαλύτερη απόκλιση.

Επειδή, η Αρχή αποδέχεται το δεύτερο σχόλιο των συμμετεχόντων στη δημόσια διαβούλευση και κάνει δεκτή την προμήθεια φυσικού αερίου από τους Υπόχρεους από την 4η Αυγούστου 2022, ημερομηνία έκδοσης της προέγκρισης του Σχεδίου Προληπτικής Δράσης (σχετικό 6). Για δε τον έλεγχο έναντι της μεσοσταθμικής τιμής εισαγωγής, θα χρησιμοποιείται η μεσοσταθμική τιμή του μήνα προμήθειας.

Επειδή, ως προς το τρίτο σχόλιο, αναφέρονται τα εξής: Η Δράση Δ3 του ΣΠΔ επιβάλει την υποχρέωση αποθήκευσης φυσικού αερίου σε εγκατάσταση αποθήκευσης γειτονικής χώρας στους Προμηθευτές εισήγαγαν φυσικό αέριο κατά την τελευταία πενταετία (πλην αυτών με μερίδιο αγοράς μικρότερο του 1%), καθώς αυτοί έχουν τη δυνατότητα (εμπειρία συναλλαγών και οικονομική επάρκεια). Ωστόσο, η ασφάλεια εφοδιασμού απαιτεί τη δυνατότητα πρόσβασης όλων των καταναλωτών στο αποθηκευμένο αέριο, και συνεπώς την πρόσβαση όλων των προμηθευτών, περιλαμβανομένων αυτών με μικρό μερίδιο αγοράς και των προμηθευόμενων στην εγχώρια δευτερογενή αγορά. Για τον λόγο αυτό, επιβάλλεται η διάθεση του αποθηκευμένου φυσικού αερίου στο Βάθρο Εμπορίας Φυσικού Αερίου του ΕΧΕ, από το οποίο μπορούν όλοι να το αγοράσουν.

Με την υπ' αρ. 61/2022 απόφαση της ΡΑΕ (σχετικό 8) εγκρίθηκε ο Κανονισμός Βάθρου Εμπορίας Φυσικού Αερίου Χρηματιστηρίου Ενέργειας, σύμφωνα με το άρθρο 19 του ν. 4425/2016, ενώ με την υπ' αρ. 62/2022 απόφαση της ΡΑΕ (σχετικό 9) εγκρίθηκαν οι προδιαγραφές των προϊόντων στο ΒΕΦΑ και εξειδικεύτηκαν τα χαρακτηριστικά των προϊόντων, η διαδικασία εισαγωγής προϊόντος προς διαπραγμάτευση, και η μεθοδολογία υπολογισμού των Τιμών Αναφοράς. Βάσει των προβλέψεων του Κανονισμού ΒΕΦΑ του ΕΧΕ και της υπ' αρ. 62/2022 απόφασης της ΡΑΕ, το πλαίσιο λειτουργίας του πληροί όλα τα κριτήρια που προβλέπονται στο άρθρο 10 του Κανονισμού 312/2014 περί ισότιμης μεταχείρισης, διαφάνειας και ανωνυμίας των συναλλαγών, διασφαλίζοντας την ακεραιότητα των συναλλαγών.

Σύμφωνα με τον Κανονισμό Βάθρου Εμπορίας Χρηματιστηρίου Ενέργειας οι Συμμετέχοντες σε αυτό έχουν την επιλογή να ζητήσουν τη διενέργεια συναλλαγής (εντολή) είτε Ελεύθερης είτε Οριακής. Συνεπώς οι Υπόχρεοι Προμηθευτές, λαμβάνοντας υπόψη το επιχειρηματικό τους πλάνο μπορούν να ζητήσουν τη διενέργεια της συναλλαγής στις καλύτερες, κατά τον χρόνο εισαγωγής της, τιμές

της αγοράς -ή να εισάγουν την εντολή σε συγκεκριμένη τιμή (Οριακή εντολή) στην προκειμένη περίπτωση στην ελάχιστη τιμή στην οποία προτίθενται να διενεργήσουν τη συναλλαγή.

Σύμφωνα και με τα σχόλια που υποβλήθηκαν στη δημόσια διαβούλευση, πράγματι η συναλλαγή του Υπόχρεου Προμηθευτή ενδέχεται να μην εκτελεστεί εντός της περιόδου εκτέλεσης των συναλλαγών στο Βάθρο Εμπορίας (Κανονική Περίοδος ή Εκτεταμένη σε περίπτωση που το αιτηθεί ο ΔΕΣΦΑ). Η Αρχή καταλήγει ότι δεν απαιτείται μηχανισμός απορρόφησης των μη πωληθέντων ποσοτήτων. Στην περίπτωση αυτή, η εισαχθείσα ποσότητα φυσικού αερίου παραμένει στο χαρτοφυλάκιο του Υπόχρεου Προμηθευτή, ο οποίος, σύμφωνα με όσα προβλέπονται στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ, έχει δικαίωμα να πραγματοποιεί επαναδηλώσεις ποσοτήτων, σε προθεσμίες μεταγενέστερες της λειτουργίας του Βάθρου Εμπορίας, προκειμένου να βελτιστοποιήσει τη θέση του. Εξάλλου σε ημερήσια βάση οι ποσότητες που καλούνται να μεταφέρουν οι Υπόχρεοι Προμηθευτές κυμαίνονται σε ένα εύρος 200-4100 MWh, ποσότητα μικρή σε σχέση με τις ποσότητες που διαχειρίζονται ημερησίως έκαστος στο χαρτοφυλάκιό του.

Επειδή, ως προς το τέταρτο σχόλιο, στο ΣΠΔ (σχετικό 7) έχει ήδη προσδιοριστεί ο δείκτης βάσει του οποίου θα αναγνωριστεί το κεφαλαιουχικό κόστος για τη διατήρηση του αποθέματος φυσικού αερίου. Επαναλαμβάνεται ότι η κάλυψη του κεφαλαιουχικού κόστους αποσκοπεί στην αποζημίωση των Υπόχρεων λόγω δανεισμού για την κάλυψη των υποχρεώσεών τους και όχι σε απόδοση επί των αποθεμάτων.

Γ. Προϋποθέσεις υπολογισμού αποζημίωσης

Επειδή, στο ΣΠΔ ως Strike-Price ορίζεται η τιμή κατά την προμήθεια και έγχυση φυσικού αερίου στην υπόγεια αποθήκη προσαυξημένη κατά το ποσοστό για την κάλυψη του χρηματοοικονομικού κόστους διατήρησης αποθεμάτων για τους μήνες από την ημερομηνία προμήθειας-έγχυσης μέχρι την ημερομηνία απόληψης και χρήσης.

Επειδή, ως τιμή προμήθειας του φυσικού αερίου λαμβάνεται ο μεσοσταθμικός μέσος όρος όλων των αγορών αερίου στις οποίες προέβη ο Υπόχρεος για την αποθήκευση, βάσει των αποδεικτικών έγγραφων στοιχείων (συμβάσεις, τιμολόγια) που προσκομίζει και τα οποία πρέπει να συμβαδίζουν με τα στοιχεία αποθήκευσης και μεταφοράς του αερίου που προσκομίζονται στον ΔΕΣΦΑ, ο οποίος είναι υπεύθυνος για την παρακολούθηση της εκπλήρωσης της υποχρέωσης κάθε Υπόχρεου.

Επειδή, τα στοιχεία απόδειξης του κόστους προμήθειας είναι απόρρητα εμπορικά δεδομένα, τα οποία μόνο η Αρχή, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της για την εποπτεία της αγοράς φυσικού αερίου, δύναται ιδίως του άρθρου 22 του ν. 4001/2011, δύναται να συλλέξει και επεξεργαστεί.

Επειδή, προκειμένου για τον υπολογισμό του κεφαλαιουχικού κόστους διατήρησης του αποθέματος πρέπει να προσδιοριστεί μια ημερομηνία η οποία θα θεωρηθεί ως ημερομηνία πλήρωσης της υποχρέωσης τήρησης αποθέματος και θα χρησιμοποιηθεί ως η ημερομηνία

από την οποία θα εκκινήσει και ο υπολογισμός του κεφαλαιουχικού κόστους διατήρησης του αποθέματος (supply_date). Κρίνεται εύλογο, σε περίπτωση πολλών αγορών φυσικού αερίου, η ημερομηνία αυτή να προσδιορίζεται ως ο μεσοσταθμικός μέσος όρος των ημερομηνιών των επιμέρους αγορών σταθμισμένος με το κόστος των αγορών αυτών. Για τον προσδιορισμό της υπολογίζεται η απόσταση σε ημέρες από την πρώτη δυνατή ημερομηνία έγχυσης φυσικού αερίου, ήτοι την 4η Αυγούστου 2022 (βλ. ανωτέρω, σχόλιο ii).

Επειδή, σύμφωνα με την πρόταση του ΕΧΕ το κεφαλαιουχικό κόστος υπολογίζεται ως ακολούθως: δεδομένου ότι κάθε μία από τις 151 μέρες του διαστήματος 1.11.2022- 31.3.2023 απολήπεται από την αποθήκη και διατίθεται στο ΕΣΦΑ η ίδια ποσότητα φυσικού αερίου (1/151 της συνολικής υποχρέωσης), υπολογίζεται ότι την 1η Νοεμβρίου ο Υπόχρεος πρέπει να αποζημιωθεί με κεφαλαιουχικό κόστος για περίοδο ίση με τον αριθμό των ημερών που μεσολαβούν από τη μέση ημερομηνία αποθήκευσης (supply_date) έως την 1η Νοεμβρίου επί την αξία του 1/151 του συνολικού κόστους προμήθειας. Ομοίως, τη 2α Νοεμβρίου τον αριθμό ημερών έως τη 2α Νοεμβρίου επί την αξία του 1/151 του συνολικού κόστους προμήθειας, κ.ο.κ.

Επειδή, υιοθετείται πλήρως η εισήγηση του ΕΧΕ σχετικά με τον προσδιορισμό του strike price. Η μόνη διαφοροποίηση έγκειται στον έλεγχο αρνητικών τιμών που μπορεί να προκύψουν στον υπολογισμό του κεφαλαιουχικού κόστους, λόγω του γεγονότος ότι, σύμφωνα με την πρόσφατη αναθεώρηση του ΣΠΔ, δόθηκε η δυνατότητα στους Υπόχρεους να ολοκληρώσουν την έγχυση του φυσικού αερίου μετά την 1η Νοεμβρίου 2022 (και έως την 30η/11/2022), με την προϋπόθεση ότι έως την

1η/11/2022 θα έχουν εγχύσει επαρκή ποσότητα για την εκπλήρωση της υποχρέωσής τους για την παράδοση της προβλεπόμενης ημερήσιας ποσότητας ήδη από την 1η Νοεμβρίου 2022).

Επειδή, σε ό,τι αφορά την υποχρέωση έγχυσης των ποσοτήτων της αποθήκης και διάθεσής τους στο ΒΕΦΑ, οι Υπόχρεοι Προμηθευτές έχουν υποχρέωση να διαθέσουν τις ποσότητες που τους αναλογούν με σταθερό ρυθμό για όλο το χρονικό διάστημα απόληψης. Προκειμένου για την αποφυγή συνθηκών στενότητας (scarcity) διάθεσης των ποσοτήτων για την εκάστοτε ημέρα υποχρέωσης, οι συναλλαγές κρίνεται σκόπιμο να ολοκληρώνονται στη σειρά διαπραγμάτευσης D+1, ήτοι να εξαιρεθεί η διαπραγμάτευση των ποσοτήτων αυτών στις σειρές διαπραγμάτευσης Within-Day.

Επειδή, ο υπολογισμός του Strike Price κατά τα ανωτέρω πραγματοποιείται με απόφαση της Αρχής, ανά Υπόχρεο Προμηθευτή κατόπιν υποβολής σχετικού αιτήματος αυτού, βάσει πραγματικών στοιχείων κόστους, όπως προκύπτουν από τις αγορές φυσικού αερίου για την πλήρωση της υποχρέωσής τους στο πλαίσιο της Δράσης Δ3, τα οποία αποτελούν ευαίσθητα εμπορικά δεδομένα. Το αίτημα συνοδεύεται υποχρεωτικώς από όλα τα απαραίτητα στοιχεία και παραστατικά (στα ελληνικά ή στα αγγλικά ή αντίστοιχα μεταφρασμένα σε ελληνικά ή αγγλικά) τα οποία τεκμηριώνουν τις ημερομηνίες των επιμέρους αγορών και τις σχετικές τιμές προμήθειας, ώστε να προκύπτει ευχερώς τόσο το συνολικό κόστος προμήθειας όσο και η ημερομηνία πλήρωσης της υποχρέωσης των Υπόχρεων. Για το λόγο αυτό, στον πίνακα του διατακτικού της παρούσας περιλαμβάνεται το ελάχιστο περιεχόμενο.

Για όλους τους παραπάνω λόγους, αποφασίζει:

Α. Την έγκριση της μεθοδολογίας υπολογισμού του Strike Price (σε €/MWh) για την εφαρμογή του Συμβολαίου Διαφορών (Contract for Differences, CfD) της Δράσης Δ3 του ΣΠΔ για τον Υπόχρεο i , σύμφωνα με την εισήγηση του Ελληνικού Χρηματιστηρίου Ενέργειας ως εξής:

$$Strike_Price_i = \frac{Supply_Cost_i + Capital_Cost_of_Reserve_i}{Supply_Total_i} \quad (1)$$

όπου:

$Supply_Cost_i$ (σε €): Το κόστος προμήθειας του φυσικού αερίου που αποθήκευσε ο Υπόχρεος i ,

$Capital_Cost_of_Reserve_i$ (σε €): Το κεφαλαιουχικό κόστος διατήρησης αποθεμάτων του Υπόχρεου i ,

$Supply_Total_i$ (σε MWh): Η συνολική ποσότητα φυσικού αερίου που αποθήκευσε ο Υπόχρεος i , το οποίο ισούται με την υποχρέωση αποθήκευσης του Υπόχρεου, όπως ορίζεται στον Πίνακα 52 του Σχεδίου Προληπτικής Δράσης (ΦΕΚ Β' 5534/2022).

Το $Capital_Cost_of_Reserve_i$ υπολογίζεται από τον ακόλουθο τύπο:

$$Capital_Cost_of_Reserve_i = \sum_{j=1}^{151} \left[\max \left[\frac{(d_i + j) * CC_i}{365}, 0 \right] * \frac{Supply_Cost_i}{151} \right] \quad (2)$$

ή αναλυτικότερα,

$$Capital_Cost_of_Reserve_i = \overbrace{\max \left[\frac{(d_i + 1) * CC_i}{365}, 0 \right] * \frac{Supply_Cost_i}{151}}^{\text{Cost of Capital Committed until November 1st}} + \\ \overbrace{\max \left[\frac{(d_i + 2) * CC_i}{365}, 0 \right] * \frac{Supply_Cost_i}{151}}^{\text{Cost of Capital Committed until November 2nd}} + \dots + \overbrace{\max \left[\frac{(d_i + 151) * CC_i}{365}, 0 \right] * \frac{Supply_Cost_i}{151}}^{\text{Cost of Capital Committed until Mar 31st}}$$

όπου

d_i : Ο αριθμός των ημερών κατά τις οποίες ο Χρόνος προμήθειας φυσικού αερίου $Supply_date_i$ προηγείται ($d \geq 0$) ή έπεται ($d < 0$) της 1ης Νοεμβρίου 2022, ημερομηνία έναρξης της υποχρέωσης απόληψης των ημερήσιων ποσοτήτων φυσικού αερίου από την αποθήκη, και

j : ο αύξων αριθμός ημέρας απόληψης αποθέματος και διάθεσης στο ΒΕΦΑ για την περίοδο από 1^η Νοεμβρίου 2022 έως 31^η Μαρτίου 2023 ($j=1,2,\dots,151$).

Οι τιμές των παραμέτρων $Supply_Cost_i$, d_i και CC_i υπολογίζονται από τα εμπιστευτικά στοιχεία που προσκομίζει ο Υπόχρεος στη ΡΑΕ σύμφωνα με την παράγραφο Β.

Β. Αναφορικά με τον προσδιορισμό των παραμέτρων $Supply_Cost_i$, d_i και CC_i κάθε Υπόχρεου Προμηθευτή i της Δράσης Δ3 του Σχεδίου Προληπτικής Δράσης μέσω Συμβολαίου Διαφορών (Contract for Differences, CfD), τα εξής:

1. Ο υπόχρεος υποβάλλει στη ΡΑΕ τα Συμβόλαια και Τιμολόγια (στην ελληνική ή στην αγγλική γλώσσα, ή μεταφρασμένα σε μία από τις δύο αυτές γλώσσες) που αποδεικνύουν τις ποσότητες, τιμές και ημερομηνίες αγοράς του φυσικού αερίου που αποθηκεύτηκαν σε αποθήκη γειτονικού Κράτους-Μέλους, καθώς και τα στοιχεία αγοράς υπό τη μορφή του παρακάτω πίνακα. Λαμβάνονται υπόψη αγορές που έλαβαν χώρα κατά το διάστημα 4.8.2022-30.11.2022.

A/A αγοράς	Συμβόλαιο	Τιμολόγιο	Ημερομηνία Προμήθειας	Ποσότητα ΦΑ σε MWh	Τιμή Προμήθειας σε ευρώ/MWh	Παρατηρήσεις
j			P_Date _j	Q _j	P _j	
1						
2						
...						
N						

Το άθροισμα όλων των ποσοτήτων πρέπει να αθροίζουν στην υποχρέωση αποθήκευσης του υπόχρεου, όπως ορίζεται στον Πίνακα 52 του Σχεδίου Προληπτικής Δράσης (ΦΕΚ Β' 5534/2022).

$$Supply_total = \sum_{j=1}^N Q_j \quad (3)$$

Τα ανωτέρω στοιχεία υποβάλλονται στην Αρχή το αργότερο έως την 7^η Νοεμβρίου 2022, εκτός εάν ο υπόχρεος έχει ενημερώσει και τεκμηριώσει ότι θα συνεχίσει την έγχυση μετά την 1^η Νοεμβρίου και το αργότερο έως την 30^η Νοεμβρίου 2022, οπότε η προθεσμία μετατίθεται για την 7^η Δεκεμβρίου 2022. Η ΡΑΕ χειρίζεται τα εν λόγω στοιχεία ως εμπιστευτικά.

2. Βάσει των στοιχείων της παραγράφου 1, η ΡΑΕ:

α) Αντιπαραβάλει τα υποβληθέντα στοιχεία έναντι της μεσοσταθμικής τιμής εισαγωγής φυσικού αερίου του Υπόχρεου για τον αντίστοιχο μήνα αγορών, σύμφωνα με τα τηρούμενα από την Αρχή στοιχεία. Σε περίπτωση που τα δηλωθέντα κόστη υπερβαίνουν τη μεσοσταθμική τιμή άνω του 20%, θα λαμβάνεται ως κόστος προμήθειας η μεσοσταθμική τιμή προσαυξημένη κατά 20%, εκτός εάν τεκμηριωθεί ισχυρά από τον Υπόχρεο η μεγαλύτερη απόκλιση.

β) Υπολογίζει το **Συνολικό κόστος προμήθειας φυσικού αερίου, $Supply_cost$:**

$$Supply_cost = \sum_{j=1}^N Q_j * P_j \quad (4)$$

γ) Υπολογίζει τον **Χρόνο προμήθειας φυσικού αερίου, $Supply_date$** , ως τον

μεσοσταθμικό μέσο όρο των επιμέρους ημερομηνιών αγοράς φυσικού αερίου για την πλήρωση της υποχρέωσης:

$$Supply_date = startDate + \frac{\sum_{j=1}^N (P_Date_j - startDate) * Q_j * P_j}{Supply_cost} \quad (5)$$

όπου

startDate: ημερομηνία έναρξης αναγνώρισης αποθήκευσης ποσοτήτων στο πλαίσιο της Δράσης Δ3, η οποία θεωρείται η 4^η Αυγούστου 2022.

δ) το μεσοσταθμικό κόστος κεφαλαίου, **CC**, το οποίο προσδιορίζεται μέσω του μέσου βραχυχρόνιου κόστους δανεισμού των ελληνικών εταιρειών (Cost of borrowing for new short-term loans-Greece)⁴ την ημέρα *Supply_date*.

ε) το **Strike_Price** βάσει της εξίσωσης της παραγράφου Α.

3. Η ΡΑΕ ενημερώνει τον ΔΕΣΦΑ σχετικά με το *Strike Price* του υπόχρεου εντός δέκα (10) εργάσιμων ημερών από την υποβολή των στοιχείων όλων των Υπόχρεων. Ο ΔΕΣΦΑ διατηρεί την εμπιστευτικότητα των στοιχείων.

4. Κάθε ημέρα απόληψης από την 1^η.11.2022 έως και την 31^η.3.2023, ο Υπόχρεος διαθέτει στο Βάθρο Εμπορίας Φυσικού Αερίου (ΒΕΦΑ) του EXE ποσότητα ίση με το 1/151 της υποχρέωσής του, υποβάλλοντας Εντολή Πώλησης στις σειρές διαπραγμάτευσης D+1, D+2 και D+3 (εξαιρείται η σειρά διαπραγμάτευσης Within-Day για όλες τις ημέρες πλην της 1^{ης} Νοεμβρίου 2022 και της 31^{ης} Μαρτίου 2023). Η ποσότητα αυτή διατίθεται με διακριτή Εντολή Πώλησης από άλλες ποσότητες που τυχόν επιθυμεί ο Υπόχρεος να διαθέσει στο ΒΕΦΑ, στην οποία εισάγεται κατάλληλο αναγνωριστικό Εντολών βάσει σχετικής υπόδειξης του EXE. Κάθε Υπόχρεος υποβάλλει σχετικές Εντολές Πώλησης στο ΒΕΦΑ καλύπτοντας με αυτές το σύνολο της υποχρέωσης που του αναλογεί στις διαθέσιμες σειρές διαπραγμάτευσης για κάθε ημέρα παράδοσης ΦΑ της περιόδου διάθεσης. Το EXE υποβάλλει στη ΡΑΕ απολογιστικά στοιχεία των υποβληθέντων για τον σκοπό αυτό Εντολών και των σχετικά καταρτισμένων συναλλαγών σε μηνιαία βάση για κάθε μήνα m του διαστήματος διάθεσης μέχρι την 10^η εργάσιμη ημέρα του μήνα m+1.

5. Στο τέλος κάθε ημέρας διαπραγμάτευσης, το EXE υπολογίζει το Reference Price της συγκεκριμένης ημέρας για κάθε Υπόχρεο, το οποίο ισούται με την τιμή στην οποία διατέθηκε η ποσότητα φυσικού αερίου της υποχρέωσης βάσει συναλλαγών ή, σε περίπτωση που δεν καταρτίστηκαν συναλλαγές βάσει των αντίστοιχα υποβληθέντων εντολών, με την Τιμή Κλεισίματος του Βάθρου Εμπορίας της ημέρας. Το EXE διαβιβάζει τα στοιχεία σχετικά με το Reference Price στον ΔΕΣΦΑ σε εβδομαδιαία βάση (την εβδομάδα w+1 τα στοιχεία που αφορούν στην εβδομάδα w).

6. Ο ΔΕΣΦΑ τηρεί για κάθε Υπόχρεο *i* λογαριασμό αποζημίωσης, ώστε η συνολική αποζημίωσή του για τη Δράση Δ3 είναι, εφόσον τηρήσει πλήρως την υποχρέωσή του:

⁴ https://sdw.ecb.europa.eu/quickview.do?SERIES_KEY=124.MIR.M.GR.B.A2J.FM.R.A.2230.EUR.N

$$\text{Αποζημίωση}_i = \frac{\text{Supply_total}_i}{151} * \sum_{k=1}^{151} (\text{Strike_Price}_i - \text{Reference_Price}_{i,k})$$

Εάν $\text{Αποζημίωση}_i > 0$, ο ΔΕΣΦΑ αποζημιώνει τον Υπόχρεο με αυτό το ποσό από τον λογαριασμό του Τέλους Ασφάλειας Εφοδιασμού που τηρεί, βάσει της Σύμβασης / Συμβολαίου Διαφορών που έχει συναφθεί για την αποζημίωση της Δράσης Δ3, όπως το συμβόλαιο αυτό εγκρίνεται από τη ΡΑΕ. Εάν $\text{Αποζημίωση}_i < 0$, ο Υπόχρεος οφείλει να καταβάλει το ποσό αυτό στον λογαριασμό του ΤΑΕ.

Γ. Ο υπολογισμός του κεφαλαιουχικού κόστους διατήρησης αποθεμάτων υπολογίζεται βάσει της εξίσωσης (2) και στην περίπτωση που ο Υπόχρεος επιλέξει να μην συνάψει Συμβόλαιο Διαφορών.

Δ. Το κεφαλαιουχικό κόστος για τα ποσά που διατίθενται από τους Υπόχρεους για τη δέσμευση μεταφορικής ικανότητας και δυναμικότητας αποθήκευσης μέσω του ίδιου δείκτη μέσου βραχυχρόνιου κόστους δανεισμού των ελληνικών εταιρειών την ημέρα Supply_date και για διάστημα οκτώ (8) μηνών.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 26 Οκτωβρίου 2022

Ο Πρόεδρος

ΑΘΑΝΑΣΙΟΣ ΔΑΓΟΥΜΑΣ



ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

Το Εθνικό Τυπογραφείο αποτελεί δημόσια υπηρεσία υπαγόμενη στην Προεδρία της Κυβέρνησης και έχει την ευθύνη τόσο για τη σύνταξη, διαχείριση, εκτύπωση και κυκλοφορία των Φύλλων της Εφημερίδας της Κυβερνήσεως (ΦΕΚ), όσο και για την κάλυψη των εκτυπωτικών - εκδοτικών αναγκών του δημοσίου και του ευρύτερου δημόσιου τομέα (ν. 3469/2006/Α' 131 και π.δ. 29/2018/Α' 58).

1. ΦΥΛΛΟ ΤΗΣ ΕΦΗΜΕΡΙΔΑΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ (ΦΕΚ)

- Τα **ΦΕΚ σε ηλεκτρονική μορφή** διατίθενται δωρεάν στο **www.et.gr**, την επίσημη ιστοσελίδα του Εθνικού Τυπογραφείου. Όσα ΦΕΚ δεν έχουν ψηφιοποιηθεί και καταχωριστεί στην ανωτέρω ιστοσελίδα, ψηφιοποιούνται και αποστέλλονται επίσης δωρεάν με την υποβολή αίτησης, για την οποία αρκεί η συμπλήρωση των αναγκαίων στοιχείων σε ειδική φόρμα στον ιστότοπο **www.et.gr**.

- Τα **ΦΕΚ σε έντυπη μορφή** διατίθενται σε μεμονωμένα φύλλα είτε απευθείας από το Τμήμα Πωλήσεων και Συνδρομητών, είτε ταχυδρομικά με την αποστολή αιτήματος παραγγελίας μέσω των ΚΕΠ, είτε με ετήσια συνδρομή μέσω του Τμήματος Πωλήσεων και Συνδρομητών. Το κόστος ενός ασπρόμαυρου ΦΕΚ από 1 έως 16 σελίδες είναι 1,00 €, αλλά για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο (ή μέρος αυτού) προσαυξάνεται κατά 0,20 €. Το κόστος ενός έγχρωμου ΦΕΚ από 1 έως 16 σελίδες είναι 1,50 €, αλλά για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο (ή μέρος αυτού) προσαυξάνεται κατά 0,30 €. Το τεύχος Α.Σ.Ε.Π. διατίθεται δωρεάν.

• Τρόποι αποστολής κειμένων προς δημοσίευση:

Α. Τα κείμενα προς δημοσίευση στο ΦΕΚ, από τις υπηρεσίες και τους φορείς του δημοσίου, αποστέλλονται ηλεκτρονικά στη διεύθυνση **webmaster.et@et.gr** με χρήση προηγμένης ψηφιακής υπογραφής και χρονοσήμανσης.

Β. Κατ' εξαίρεση, όσοι πολίτες δεν διαθέτουν προηγμένη ψηφιακή υπογραφή μπορούν είτε να αποστέλλουν ταχυδρομικά, είτε να καταθέτουν με εκπρόσωπό τους κείμενα προς δημοσίευση εκτυπωμένα σε χαρτί στο Τμήμα Παραλαβής και Καταχώρισης Δημοσιευμάτων.

- Πληροφορίες, σχετικά με την αποστολή/κατάθεση εγγράφων προς δημοσίευση, την ημερήσια κυκλοφορία των Φ.Ε.Κ., με την πώληση των τευχών και με τους ισχύοντες τιμοκαταλόγους για όλες τις υπηρεσίες μας, περιλαμβάνονται στον ιστότοπο (**www.et.gr**). Επίσης μέσω του ιστότοπου δίδονται πληροφορίες σχετικά με την πορεία δημοσίευσης των εγγράφων, με βάση τον Κωδικό Αριθμό Δημοσιεύματος (ΚΑΔ). Πρόκειται για τον αριθμό που εκδίδει το Εθνικό Τυπογραφείο για όλα τα κείμενα που πληρούν τις προϋποθέσεις δημοσίευσης.

2. ΕΚΤΥΠΩΤΙΚΕΣ - ΕΚΔΟΤΙΚΕΣ ΑΝΑΓΚΕΣ ΤΟΥ ΔΗΜΟΣΙΟΥ

Το Εθνικό Τυπογραφείο ανταποκρινόμενο σε αιτήματα υπηρεσιών και φορέων του δημοσίου αναλαμβάνει να σχεδιάσει και να εκτυπώσει έντυπα, φυλλάδια, βιβλία, αφίσες, μπλοκ, μηχανογραφικά έντυπα, φακέλους για κάθε χρήση, κ.ά.

Επίσης σχεδιάζει ψηφιακές εκδόσεις, λογότυπα και παράγει οπτικοακουστικό υλικό.

Ταχυδρομική Διεύθυνση: Καποδιστρίου 34, τ.κ. 10432, Αθήνα

ΤΗΛΕΦΩΝΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ: 210 5279000 - fax: 210 5279054

ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗ ΚΟΙΝΟΥ

Πωλήσεις - Συνδρομές: (Ισόγειο, τηλ. 210 5279178 - 180)

Πληροφορίες: (Ισόγειο, Γρ. 3 και τηλεφ. κέντρο 210 5279000)

Παραλαβή Δημ. Ύλης: (Ισόγειο, τηλ. 210 5279167, 210 5279139)

Ωράριο για το κοινό: Δευτέρα ως Παρασκευή: 8:00 - 13:30

Ιστότοπος: **www.et.gr**

Πληροφορίες σχετικά με την λειτουργία του ιστότοπου: **helpdesk.et@et.gr**

Αποστολή ψηφιακά υπογεγραμμένων εγγράφων προς δημοσίευση στο ΦΕΚ: **webmaster.et@et.gr**

Πληροφορίες για γενικό πρωτόκολλο και αλληλογραφία: **grammateia@et.gr**

Πείτε μας τη γνώμη σας,

για να βελτιώσουμε τις υπηρεσίες μας, συμπληρώνοντας την ειδική φόρμα στον ιστότοπό μας.

