



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

12 Απριλίου 2023

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 2436

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. 201/2023

Έγκριση του αιτήματος της ICGB AD για τη χορήγηση παρέκκλισης από τις διατάξεις των παρ. 1 έως 6 και για την εφαρμογή των διατάξεων του σημείου (α) παρ. 7 του άρθρου 14 του Κανονισμού (ΕΕ) 2022/2576 σύμφωνα με την κοινή απόφαση των Ρυθμιστικών Αρχών της Ελλάδας και Βουλγαρίας.

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Κατά την τακτική συνεδρίασή της, στην έδρα της, την 30η Μαρτίου 2023, και λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του ν. 4001/2011 «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» (Α' 179, εφεξής ο «Νόμος»), όπως ισχύει, και ιδίως των άρθρων 16, 18-21, 61, 62 και 74-79 αυτού.

2. Τις διατάξεις της Οδηγίας 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 (εφεξής, η «Οδηγία»), και ιδίως των άρθρων 9, 32, 36 και 41 αυτής.

3. Τον Κανονισμό (ΕΚ) 715/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουλίου 2009 σχετικά με τους όρους πρόσβασης στα δίκτυα μεταφοράς φυσικού αερίου και για την κατάργηση του κανονισμού (ΕΚ) αριθμ. 1775/2005 (ΕΕ L 211/14.8.2009), καθώς και την απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής της 24ης Αυγούστου 2012, για τροποποίηση του Παραρτήματος Ι του Κανονισμού (ΕΚ) αριθμ. 715/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, περί όρων πρόσβασης στα δίκτυα μεταφοράς φυσικού αερίου (L 231/16-20, 28.8.2012) με την οποία θεσπίζονται μέτρα διαχείρισης της συμβατικής συμμόρφωσης σε δίκτυα μεταφοράς φυσικού αερίου, καθώς και οι αντίστοιχες ημερομηνίες για τη θέση τους σε εφαρμογή.

4. Τον Κανονισμό (ΕΕ) 459/2017 της Επιτροπής της 16ης Μαρτίου 2017 για τη θέσπιση κώδικα δικτύου σχετικά με μηχανισμούς κατανομής δυναμικότητας στα συστήματα μεταφοράς αερίου και για την κατάργηση του

κανονισμού (ΕΕ) αριθμ. 984/2013 (ΕΕ L 72/17.03.2017, εφεξής, «NC CAM»).

5. Τον Κανονισμό (ΕΕ) 2022/2576 του Συμβουλίου της 19ης Δεκεμβρίου 2022 για την ενίσχυση της αλληλεγγύης μέσω καλύτερου συντονισμού των αγορών αερίου, αξιόπιστων δεικτών αναφοράς για τις τιμές και διασυνδριακών ανταλλαγών αερίου.

6. Την υπ' αρ. οικ. 178065/8.8.2018 απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Κανονισμός Αδειών Φυσικού Αερίου» (Β' 3430).

7. Την από 25 Ιουλίου 2018 υπό στοιχεία C(2018) 5058 final απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής «on the exemption of the Interconnector Greece-Bulgaria from the requirements regarding third party access, tariff regulation and ownership unbundling», η οποία κοινοποιήθηκε στη ΡΑΕ με την υπό στοιχεία ΡΑΕ I-243557/27.7.2018 ηλεκτρονική επιστολή της Ευρωπαϊκής Επιτροπής.

8. Την υπ' αρ. 768/08.08.2018 απόφαση της ΡΑΕ (Β' 4052) και Ρ-ΒΟ- 2/08.08.2018 απόφαση της ΕΥΡC με τις οποίες εγκρίθηκε το κοινό κείμενο με τίτλο «Final Joint Decision of the Energy Regulators on the Exemption Application of ICGB AD» (εφεξής, η «Απόφαση Εξαίρεσης»), όπως τροποποιήθηκε με τις υπό στοιχεία 568/12.03.2020 (ΕΥΡC Ρ-ΒΟ-1/20.03.2020), 424/13.05.2021 (ΕΥΡC Ρ-ΒΟ-1/20.05.2021) και 742/29.09.2022 αποφάσεις ΡΑΕ και αποφάσεις ΕΥΡC αντίστοιχα).

9. Την υπ' αρ. 671/2019 απόφαση της ΡΑΕ «Για τη χορήγηση Άδειας ΑΣΦΑ στην εταιρεία "ICGB AD"».

10. Την υπ' αρ. 484/2022 απόφαση της ΡΑΕ «Χορήγηση Άδειας Διαχείρισης Ανεξάρτητου Συστήματος Φυσικού Αερίου (ΑΣΦΑ) στην εταιρεία «ICGB AD» για το τμήμα του Διασυνδεδετηρίου Αγωγού Φυσικού Αερίου Ελλάδος Βουλγαρίας που διέρχεται από την Ελλάδα».

11. Την υπ' αρ. 918/2019 απόφαση της ΡΑΕ «Έγκριση του Κώδικα Διαχείρισης και του Κανονισμού Τιμολόγησης του αγωγού Interconnector Greece-Bulgaria (IGB) σύμφωνα με την κοινή απόφαση των Ρυθμιστικών Αρχών της Ελλάδας και Βουλγαρίας» (Β' 1531/2020), καθώς και την αντίστοιχη απόφαση της ΕΥΡC υπό στοιχεία Κ-1/08.10.2019.

12. Την υπ' αρ. 743/2022 απόφαση της ΡΑΕ «Έγκριση τροποποίησης του Κώδικα Διαχείρισης του αγωγού Interconnector Greece-Bulgaria Pipeline (IGB) σύμφωνα

με την απόφαση των Ρυθμιστικών Αρχών Ελλάδας και Βουλγαρίας» (Β' 5185/2022).

13. Το υπ' αρ. III-04/02.03.2023 έγγραφο της εταιρείας ICGB AD με τίτλο «Provision of information under Regulation (EU) 2022/257» (αριθμ. πρωτ. PAE I-347064/08.03.2023).

14. Το υπ' αρ. III-49/29.03.2023 έγγραφο της εταιρείας ICGB AD με τίτλο «Choosing mechanism for more efficient use of underutilized contracted firm gas transmission capacities under Regulation (EU) 2022/257» (αριθμ. πρωτ. PAE I-348312/30.03.2023).

15. Τις συναντήσεις και την εν γένει συνεργασία που έλαβε χώρα με την εταιρεία ICGB και μεταξύ των στελεχών των Ρυθμιστικών Αρχών Ελλάδας και Βουλγαρίας.

16. Το γεγονός ότι από την παρούσα απόφαση δεν προκαλείται επιβάρυνση στον κρατικό προϋπολογισμό. Σκέφτηκε ως εξής:

Επειδή, με τις αποφάσεις PAE 768/2018 και EWRC N° P-BO-2/08.08.2018 (σχετικό 8) χορηγήθηκε για τον αγωγό IGB εξαίρεση για 25 έτη από τις διατάξεις των άρθρων 9, 32 και 41(6), (8) και (10) της Οδηγίας 2009/73/EK, σύμφωνα με τους ειδικότερους όρους και προϋποθέσεις που περιλαμβάνονται στην κοινή απόφαση με τίτλο «Final Joint Decision of the Energy Regulators on the Exemption Application of ICGB AD- Energy and Water Regulatory Commission (Bulgaria) and Regulatory Authority for Energy (Greece)» (εφεξής, η «κοινή απόφαση Εξαίρεσης»). Συγκεκριμένα, με την ως άνω κοινή απόφαση Εξαίρεσης, χορηγήθηκε στην εταιρεία ICGB AD εξαίρεση για 25 έτη από:

- το άρθρο 9 της Οδηγίας περί ιδιοκτησιακού διαχωρισμού,
- το άρθρο 32 της Οδηγίας περί πρόσβασης τρίτων, μόνο για το τμήμα του αγωγού για το οποίο έχει δεσμευτεί μεταφορική ικανότητα μέσω του διενεργηθέντος Market Test, και
- τις παρ. 6, 8 και 10 του άρθρου 41 της Οδηγίας περί ρυθμιζόμενων τιμολογίων για το σύνολο της δυναμικότητας.

Επειδή, η Εταιρεία είναι κάτοχος Άδειας Ανεξάρτητου Συστήματος Φυσικού Αερίου (ΑΣΦΑ) για τον αγωγό IGB (σχετικό 9), καθώς και κάτοχος Άδειας Διαχείρισης ΑΣΦΑ (σχετικό 10).

Επειδή, με τις αποφάσεις των σχετικών 11 και 12, εγκρίθηκαν ο Κώδικας Διαχείρισης και ο Κανονισμός Τιμολόγησης του αγωγού IGB σύμφωνα και με τις προβλέψεις της απόφασης Εξαίρεσης καθώς και τροποποίηση του Κώδικα Διαχείρισης.

Επειδή, εξαιτίας των έκτακτων γεωπολιτικών συνθηκών και της απορρέουσας ενεργειακής κρίσης, το Συμβούλιο της Ευρωπαϊκής Ένωσης εξέδωσε τον Κανονισμό (ΕΕ) 2022/2576 (σχετικό 5), για την ενίσχυση της αλληλεγγύης μέσω καλύτερου συντονισμού των αγορών αερίου, αξιόπιστων δεικτών αναφοράς για τις τιμές και διασυννοριακών ανταλλαγών αερίου. Σύμφωνα με το άρθρο 14 του Κανονισμού, οι διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς καλούνται να εφαρμόσουν μια βραχυπρόθεσμη διαδικασία διαχείρισης δυναμικότητας, διαφορετική

από τις διαδικασίες που προβλέπονται στον Κανονισμό (ΕΚ) 715/2009 (σχετικό 3).

Επειδή, στις παρ. 1 έως 6 του άρθρου 14 του Κανονισμού (σχετικό 5) περιγράφεται διαδικασία διάθεσης υποχρησιμοποιούμενης δυναμικότητας σε σημεία διασύνδεσης σε μηνιαία, ημερήσια και ενδοημερήσια βάση. Πιο συγκεκριμένα προβλέπεται: «1. Οι διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς προσφέρουν υποχρησιμοποιούμενη συμβατική αμετάβλητη δυναμικότητα σε σημεία διασύνδεσης και εικονικά σημεία διασύνδεσης ως προϊόντα μηνιαίας δυναμικότητας και ως προϊόντα ημερήσιας και ενδοημερήσιας δυναμικότητας για τον μήνα σε περίπτωση υποχρησιμοποίησης δυνάμει της παρ. 2. 2. Η συμβατική αμετάβλητη δυναμικότητα θεωρείται υποχρησιμοποιούμενη εάν ένας χρήστης δικτύου χρησιμοποιήσει ή προσέφερε κατά μέσο όρο κάτω από το 80 % της δεσμευμένης αμετάβλητης δυναμικότητας σε ένα σημείο διασύνδεσης ή ένα εικονικό σημείο διασύνδεσης κατά τον προηγούμενο ημερολογιακό μήνα. Ο διαχειριστής του συστήματος μεταφοράς παρακολουθεί την αχρησιμοποίητη δυναμικότητα και ενημερώνει τον χρήστη του δικτύου σχετικά με την ποσότητα δυναμικότητας που πρέπει να αποσυρθεί στο οικείο σημείο διασύνδεσης ή εικονικό σημείο διασύνδεσης το αργότερο πριν από την κοινοποίηση, δυνάμει του κανονισμού (ΕΕ) 2017/459, της ποσότητας δυναμικότητας που θα προσφερθεί για την επικείμενη κυλιόμενη δημοπρασία μηνιαίας δυναμικότητας. 3. Η ποσότητα της προσφερόμενης δυναμικότητας ισούται με τη διαφορά μεταξύ της μέσης χρήσης για τον προηγούμενο ημερολογιακό μήνα και του 80 % της αμετάβλητης δυναμικότητας για την οποία είχε συναφθεί σύμβαση για διάρκεια μεγαλύτερη του ενός μήνα. 4. Κατά την κατανομή δυναμικότητας, η διαθέσιμη δυναμικότητα που προσφέρεται σε δημοπρασία σύμφωνα με τον κανονισμό (ΕΕ) 2017/459 έχει προτεραιότητα έναντι της υποχρησιμοποιούμενης δυναμικότητας που περιλαμβάνεται σε δημοπρασία δυνάμει της παρ. 2. (19) Κανονισμός (ΕΚ) αριθ. 715/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 13ης Ιουλίου 2009, σχετικά με τους όρους πρόσβασης στα δίκτυα μεταφοράς φυσικού αερίου και για την κατάργηση του κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 1775/2005 (ΕΕ L 211 της 14.8.2009, σ. 36). 29.12.2022 EL Επίσημη Εφημερίδα της Ευρωπαϊκής Ένωσης L 335/23 5. Εάν η υποχρησιμοποιούμενη δυναμικότητα που προσφέρεται από τον διαχειριστή συστήματος μεταφοράς πωληθεί, αποσύρεται από τον αρχικό κάτοχο της συμβατικής δυναμικότητας. Ο αρχικός κάτοχος μπορεί να χρησιμοποιήσει την αποσυρθείσα αμετάβλητη δυναμικότητα σε διακοπτόμενη βάση. 6. Ο χρήστης δικτύου διατηρεί τα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις του που απορρέουν από τη σύμβαση δυναμικότητας μέχρι να ανακατανεμηθεί η δυναμικότητα από τον διαχειριστή του συστήματος μεταφοράς και στον βαθμό που η δυναμικότητα δεν έχει ανακατανεμηθεί από τον διαχειριστή του συστήματος μεταφοράς.»

Επειδή, στις παρ. 7 και 8 του άρθρου 14 του Κανονισμού 2576/2022 προβλέπονται τα εξής: «7. Πριν από την προσφορά υποχρησιμοποιούμενης αμετάβλητης δυναμικότητας σύμφωνα με το παρόν άρθρο, ο διαχει-

ριστής του συστήματος μεταφοράς αναλύει τις πιθανές επιπτώσεις σε κάθε σημείο διασύνδεσης που διαχειρίζεται και ενημερώνει την αρμόδια εθνική ρυθμιστική αρχή. Κατά παρέκκλιση από τις παρ. 1 έως 6 του παρόντος άρθρου και ανεξάρτητα από το εάν τα εν λόγω σημεία διασύνδεσης υπόκεινται σε συμφόρηση ή όχι, οι εθνικές ρυθμιστικές αρχές μπορούν να αποφασίσουν να εισαγάγουν έναν από τους ακόλουθους μηχανισμούς σε όλα τα σημεία διασύνδεσης: α) μηχανισμό «χρήση-ή-απώλεια» αμετάβλητης δυναμικότητας για την επόμενη ημέρα, σύμφωνα με τον κανονισμό (ΕΕ) 2017/459 και λαμβανομένου υπόψη του σημείου 2.2.3 του παραρτήματος Ι του κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 715/2009· β) σύστημα υπερδέσμευσης και επαναγοράς, σύμφωνα με το σημείο 2.2.2 του παραρτήματος Ι του κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 715/2009, το οποίο προσφέρει τουλάχιστον 5 % πρόσθετης δυναμικότητας σε σχέση με την τεχνική δυναμικότητα στο σχετικό σημείο διασύνδεσης· ή γ) προσφορά, τουλάχιστον σε αρχικό επίπεδο, μη καθορισμένης δυναμικότητας σε ενδοημερήσια βάση και βάση επόμενης ημέρας, η οποία θα καταναλωθεί ως διακοπτόμενη δυναμικότητα. Οι παρ. 1 έως 6 του παρόντος άρθρου εφαρμόζονται αυτοδικαίως εάν ένας από τους εναλλακτικούς μηχανισμούς δυνάμει του πρώτου εδαφίου δεν εφαρμοστεί έως τις 31 Μαρτίου 2023. 8. Πριν λάβει την απόφαση που αναφέρεται στην παρ. 7, η εθνική ρυθμιστική αρχή διαβουλεύεται με την εθνική ρυθμιστική αρχή του γειτονικού κράτους μέλους και λαμβάνει υπόψη τις γνώμες της εν λόγω αρχής. Σε περίπτωση που το σύστημα εισόδου-εξόδου καλύπτει περισσότερα του ενός κράτη μέλη όπου δραστηριοποιούνται περισσότεροι του ενός διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς, οι εθνικές ρυθμιστικές αρχές των ενδιαφερόμενων κρατών μελών αποφασίζουν από κοινού σχετικά με την εφαρμογή της παραγράφου».

Επειδή, ο Κανονισμός τέθηκε σε ισχύ την 30η Δεκεμβρίου του 2022 και είναι προσωρινής φύσεως με διάρκεια ενός έτους, ήτοι έως το τέλος του 2023. Συγκεκριμένα, οι προβλέψεις του άρθρου 14 ισχύουν από την 1η Απριλίου 2023 έως το τέλος του 2023.

Επειδή, με την σχετική 14 επιστολή του, η εταιρεία ICGB AD, ως Διαχειριστής του αγωγού IGB, αιτείται από τις Ρυθμιστικές Αρχές της Ελλάδας και της Βουλγαρίας εξαίρεση από την εφαρμογή των προβλέψεων των παρ. 1 έως 6 του Κανονισμού 2576/2022 και εφαρμογή των προβλέψεων του σημείου (α) της παρ. 7 του άρθρου 14 αυτού, ήτοι του μηχανισμού «χρήση-ή-απώλεια» αμετάβλητης δυναμικότητας για την επόμενη ημέρα, σύμφωνα με τον κανονισμό (ΕΕ) 2017/459 και λαμβανομένου υπόψη του σημείου 2.2.3 του παραρτήματος Ι του κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 715/2009.

Επειδή, σύμφωνα με τη συνοδευτική ανάλυση του Διαχειριστή με βάση τα δεδομένα της περιόδου Οκτωβρίου 2022 - Μαρτίου 2023 προκύπτει ότι η δυναμικότητα για την οποία δεν έχει δοθεί εξαίρεση δεσμεύεται μέσω ημερήσιων προϊόντων διάθεσης δυναμικότητας με μοναδική εξαίρεση την περίπτωση ενός χρήστη που δέσμευσε δυναμικότητα για ένα μόνο μήνα. Επιπλέον η δυναμικότητα για την οποία έχει δοθεί εξαίρεση χρησιμοποιείται στο μέγιστο βαθμό ενώ στα σημεία διασύνδεσης Κομο-

τηνή -TAP - IGB και Stara Zagora δεν έχει παρατηρηθεί συμβατική ή τεχνική συμφόρηση.

Επειδή, στην παρ. 14.5 του Κώδικα Διαχείρισης του αγωγού IGB (σχετικό 11 και 12) προβλέπονται τα εξής: «14.5.1 The provisions of this Article 14.5 in accordance with article 2.2.2.7 of Commission Decision 2012/490/EU of 24 August 2012 on amending Annex I to Regulation (EC) No 715/2009 of the European Parliament and of the Council on conditions for access to the natural gas transmission networks) shall apply where, at a specific Entry Point, the allocations pursuant to Article 10 for firm Capacity Products cannot take place due to either (a) full allocation of capacity in the previous capacity allocation/ auction process; or (b) capacity demand exceeding the offer in the current auction round. 14.5.2 Such events, if any, shall be recorded in the ACER Yearly Monitoring Report in accordance with the initial provisions of this Article 14. 14.5.3 In particular, if it is shown, at the Entry Point(s) or the Exit Point(s), that demand for the Available Capacity shall exceed its availability, according to the allocation procedures at the Reserve Price in the Year covered by the ACER Yearly Monitoring Report for Capacity Products for use in either that Year or in one of the subsequent two (2) Years, in the course of capacity allocation procedures pursuant to Article 10, the monitoring report for the Capacity Products for use in either that Year or in one of the subsequent two (2) Years, (a) for at least three (3) firm Capacity Products with a duration of one (1) Month; or (b) for at least two (2) firm Capacity Products with a duration of one (1) Quarter; or (c) for at least one (1) firm Capacity Product with a duration of one (1) Year or more; or (d) where no firm Capacity Product with a duration of one (1) Month or more has been offered. 14.5.4 «Termination of the FDA-UIOLI mechanism» If, on the basis of the ACER Yearly Monitoring Report, it is shown that one of the situations listed at Articles 14.5.3(a) to 14.5.3(d) (inclusive) is unlikely to re-occur in the following three (3) Years (for example, as a result of capacity becoming available from physical expansion of the network or termination of long-term contracts), the application of the FDA-UIOLI mechanism may be terminated. 14.5.5 «Permitted Re-nominations» The Network User may Re-nominate a maximum of ninety per cent (90%) and a minimum of ten per cent (10%) of the contracted capacity referred to in Article 14.5 at the Interconnection Point. However, if the Nomination exceeds eighty (80%) of the Contracted Quantity, half of the non-Nominated volume may be Re-nominated upwards. If the Nomination does not exceed twenty per cent (20%) of the contracted capacity, half of the Nominated volume may be Renominated downwards. The application of this is without prejudice to the applicable emergency measures regulated in Article 31 of this INC. 14.5.6 «Right of the original Network User» The original Network User of the contracted capacity may Re-nominate the lost capacity part of its contracted capacity (FFF Capacity or FRF Capacity) on an interruptible basis. 14.5.7 «Non-application of Article 14.5.5» Article 14.5.5 shall not apply

to Network Users holding less than ten per cent (10%) of the average technical capacity of the IGB Pipeline in the preceding Year at the Interconnection Point».

Επειδή, η υιοθέτηση της πρότασης του Διαχειριστή για την εφαρμογή του μηχανισμού «χρήση- ή-απώλεια» αμετάβλητης δυναμικότητας για την επόμενη ημέρα, δεν απαιτεί τροποποίηση του Κώδικα Διαχείρισης καθώς ο μηχανισμός έχει ήδη θεσπιστεί στο άρθρο 14.5 αυτού.

Επειδή, κατόπιν συνεργασίας τους, οι Ρυθμιστικές Αρχές Ελλάδας (PAE) και Βουλγαρίας (EWRC) επεξεργάστηκαν κοινή απόφαση για την εφαρμογή του άρθρου 14 του Κανονισμού 2022/2576.

Για τους παραπάνω λόγους, αποφασίζει:

1. Την έγκριση του αιτήματος της ICGB AD για τη χορήγηση παρέκκλισης από την εφαρμογή των διατάξεων των παρ. 1 έως 6 του άρθρου 14 του Ευρωπαϊκού Κανονισμού 2022/2756 και την εφαρμογή εναλλακτικού μηχανισμού διαχείρισης της συμβατικής συμφόρησης,

ήτοι μηχανισμού «χρήσης-ή-απώλειας» αμετάβλητης δυναμικότητας για την επόμενη ημέρα στον αγωγό IGB, σύμφωνα με τις προβλέψεις του σημείου α της παρ. 7 του άρθρου 14 αυτού, σύμφωνα με την κοινή απόφαση των Ρυθμιστικών Αρχών Ελλάδας και Βουλγαρίας, η οποία αποτυπώνεται στο κείμενο με τίτλο «Joint Decision of Energy Regulators regarding derogation from Art. 14 paragraphs 1-6 of Council Regulation (EU) 2022/2576 of 19 December 2022 on enhancing solidarity through better coordination of gas purchases, reliable price benchmarks and exchanges gas across borders and implementation of the mechanism according to Art. 14, paragraph 7, "a" of the same regulation on the interconnection points of the IGB gas pipeline», το οποίο προσαρτάται στην παρούσα απόφαση ως «Παράρτημα» και αποτελεί αναπόσπαστο τμήμα αυτής.

2. Την κοινοποίηση της παρούσας στην εταιρεία ICGB AD και στη Ρυθμιστική Αρχή της Βουλγαρίας.

Παράρτημα

Energy and Water Regulatory Commission (Bulgaria)
Regulatory Authority for Energy (Greece)

Joint Decision of Energy Regulators

regarding derogation from Art. 14 paragraphs 1-6 of Council Regulation (EU) 2022/2576 of 19 December 2022 on enhancing solidarity through better coordination of gas purchases, reliable price benchmarks and exchanges gas across borders and implementation of the mechanism according to Art. 14, paragraph 7, "a" of the same regulation on the interconnection points of the IGB gas pipeline

March 2023

I. Having regard to the fact that:

1. Interconnector Greece-Bulgaria 'IGB' covers more than one member state of the European Union - Republic of Bulgaria - Republic of Greece, in which more than one transmission system operator operates.

2. On August 8, 2018, Energy and Water Regulatory Commission of the Republic of Bulgaria (EWRC) and Regulatory Authority for Energy of the Republic of Greece (RAE), with their respective decisions Decisions No. P-BO-2 of 08.08.2018 and No. 768 /2018, have adopted a Final Joint Decision of Energy and Water Regulatory Commission of Bulgaria and Regulatory Authority for Energy of Greece on an application for exemption by ICGB AD (Final Joint Decision).

3. By virtue of the Final Joint Decision, ICGB AD is exempted from the provisions of articles: 9 (ownership unbundling), 32 (third party access) for that part of the minimum capacity that is reserved through the Market Test and for which Advanced Reservation Capacity Agreements were signed for the preliminary allocation of capacity, and 41.6, 41.8, 41.10 (regulated tariff) of Directive 2009/73/EC of the European Parliament and of the Council of July 13, 2009 concerning common rules for the internal market in natural gas and repealing Directive 2003/55/EC for a period of 25 years, starting from the date of commercial operation - 01.10.2022, under the conditions specified in point 4 of the Final Joint Decision.

4. The provision of Art. 14, paragraph (7) of Council Regulation (EU) 2022/2576 of 19 December 2022 on enhancing solidarity through better coordination of gas purchases, reliable price benchmarks and exchanges gas across borders (Regulation (EU) 2022 /2576) provides the option for the national Regulatory Authorities of the Republic of Bulgaria and the Republic of Greece to adopt a joint decision and implement one of the mechanisms, specified in the regulation by way of derogation from Art. 14, paragraphs 1-6 of Regulation (EU) 2022/2576.

5. Given the scope of the Final Joint Decision, Regulation (EU) 2022/2576 is applicable to the interconnection points of IGB - Komotini-TAP-IGB, Komotini-GR and Stara Zagora.

6. ICGB AD, in its capacity as a gas transmission operator, based on an analysis under Art. 14, paragraph 7 of Regulation (EU) 2022/2576, by letter with No. III-49 of 29.03.2023 of EWRC respectively No. III-49 of 29.03.2023 of RAE (I-348312/30.03.2023), proposed application of the mechanism under Art. 14, paragraph 7, "a" of the same regulation by way of derogation from Art. 14, paragraphs 1-6.

7. ICGB AD has presented reasons for applying mechanism "a" under Art. 14, paragraph 7, of Regulation (EU) 2022/2576, as follows: the data for the period from October 2022 to March 2023 shows that of the offered capacity products - quarterly, monthly and daily, more than 99% of the allocated capacity is daily; at the interconnection points - Komotini-TAP-IGB and Stara Zagora, an annual product is reserved within the exempted capacity of the IGB gas pipeline, and the reserved exempted capacity is used to a maximum extent by all but one of the users; at the interconnection points - Komotini-TAP-IGB and Stara Zagora, there was no contractual or physical congestion, as the reserved exempted capacity has always been less than the available technical capacity; The Network Code

of the IGB - in Art. 14.5, regulates a mechanism for allocation of firm capacity for a day ahead on the "use it or lose it" principle.

II. EWRC and RAE consider that the implementation of the mechanism under Art. 14, paragraph 7, "a" of Regulation (EU) 2022/2576 on the interconnection points of the IGB gas pipeline will lead to the fulfillment of the purpose of the said regulation, taking into account both the specifics of the regulatory framework in which the gas pipeline operates, as well as the Bulgarian and Greek natural gas market.

III. Having regard to the arguments above, EWRC and RAE adopt:

At the interconnection points of Interconnector Greece-Bulgaria IGB implementation of the mechanism under Art. 14, paragraph 7, "a" of Regulation (EU) 2022/2576 - a firm day ahead use-it-or lose-it mechanism in accordance with Commission Regulation (EU) 2017/459 of March 16, 2017 establishing a network code on capacity allocation mechanisms in gas transmission systems and repealing Regulation (EU) No 984/2013 and taking into consideration point 2.2.3 of Annex I of Regulation (EC) No 715/2009 of the European Parliament and of the Council of 13 July 2009 on conditions for access to the natural gas transmission networks and repealing Regulation (EC) No 1775/2005 by means of derogation of Art. 14, paragraphs 1-6 of Regulation (EU) 2022/2576.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 30 Μαρτίου 2023

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.

