09.05.2025 20:15:30
ΨΗΦΙΑΚΑ
ΥΠΟΓΕΓΡΑΜΜΕΝΟ
ΑΠΟ
VARVARA ZACHARAKI

ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ
ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ
ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

9 Μαΐου 2025 | ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ | Αρ. Φύλλου **2251**

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. αποφ. Ε-66/2024

Τέταρτη τροποποίηση της απόφασης 768/2018 για την εξαίρεση του αγωγού Interconnector Greece-Bulgaria (IGB) από τις διατάξεις των άρθρων 9, 32 και 41(6), (8) και (10) της Οδηγίας 2009/73/ΕΚ.

Ο ΚΛΑΔΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΤΗΣ ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗΣ ΑΡΧΗΣ ΑΠΟΒΛΗΤΩΝ, ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΥΔΑΤΩΝ

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τον ν. 5037/2023 «Μετονομασία της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας σε Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων και διεύρυνση του αντικειμένου της με αρμοδιότητες επί των υπηρεσιών ύδατος και της διαχείρισης αστικών αποβλήτων, ενίσχυση της υδατικής πολιτικής - Εκσυγχρονισμός της νομοθεσίας για τη χρήση και παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές μέσω της ενσωμάτωσης των Οδηγιών ΕΕ 2018/2001 και 2019/944 - Ειδικότερες διατάξεις για τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και την προστασία του περιβάλλοντος» (Α' 78), και ιδίως των άρθρων 1 έως 23 αυτού.

2. 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 των άρθρων 18, 19, 20, 61, 62 και 76 αυτού.

3. 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 (εφεξής, η «Οδηγία»), όπως τροποποιήθηκε με την Οδηγία 2019/692/ΕΕ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 17ης Απριλίου 2019, και ιδίως των άρθρων 9, 32, 33, 34, 36 και 41 αυτής.

4. Τον Κανονισμό (ΕΕ) 2017/459 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) αριθ. 984/2013.

5. Τον Κανονισμό (ΕΕ) 2017/460 της Επιτροπής, της 16ης Μαρτίου 2017, για τη θέσπιση κώδικα δικτύου σχετικά με την εναρμονισμένη διάρθρωση των τιμολογίων μεταφοράς αερίου.

6. Το υπ' αρ. ΡΑΕ Ι-165456/30.11.2012 έγγραφο της εταιρείας με την επωνυμία «ICGB AD» (εφεξής, η «Εταιρεία») με τίτλο «Exemption application of ICGB AD under Article 36 of Directive 2009/73/EC and relevant implementing provisions in the Bulgarian and Greek legislation», στο οποίο περιλαμβάνεται Αίτηση Εξαίρεσης κατά το άρθρο 36 της Οδηγίας με αποδέκτες τη ΡΑΕ και τη Βουλγαρική Ρυθμιστική Αρχή (State Energy and Water Regulatory Commission).

7. Το υπ' αρ. ΡΑΕ Ι-224079/17.7.2017 έγγραφο της εταιρείας ICGB AD με τίτλο «Application in accordance with art. 36 of the Directive 2009/73/EC for the Interconnector Greece-Bulgaria», με το οποίο η εταιρεία υπέβαλε αναθεώρηση της από 30.11.2012 αίτησης εξαίρεσης (σχετικό 3) για τον αγωγό IGB.

8. Το υπ' αρ. ΙΥ-04/05.04.2018 (ΡΑΕ Ι-235075/10.4.2018) έγγραφο της εταιρείας ICGB AD με τίτλο «2nd Integration of the assessment of the criteria for grant of exemption after performance of the Market Test (art. 36.6)» καθώς και τις διευκρινίσεις που δόθηκαν για τα στοιχεία αυτού με τα υπ' αρ. ΡΑΕ Ι-235441/19.04.2018 και Ι-236611/14.05.2018 έγγραφα.

9. Τις υπ' αρ. 483/2018 απόφαση της ΡΑΕ και Ρ-VO-1/2018 απόφαση της EWRC με τις οποίες εγκρίθηκε το κοινό κείμενο με τίτλο «Joint Opinion of the Energy Regulators on the Exemption Application of ICGB AD».

10. Το γεγονός ότι οι ως άνω υπό στοιχείο (6) αποφάσεις κοινοποιήθηκαν στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή στις 30 και 31 Μαΐου 2018, αντίστοιχα, σύμφωνα με την παράγραφο 8 του άρθρου 36 της Οδηγίας (υπ' αρ. ΡΑΕ Ο-72036/30.05.2018).

11. Την από 25 Ιουλίου 2018 υπ' αρ. 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 κοινο-

ποιήθηκε στη ΡΑΕ με την υπ’ αρ. ΡΑΕ Ι-243557/27.7.2018 ηλεκτρονική επιστολή της Ευρωπαϊκής Επιτροπής.

12. Τις υπ’ αρ. 768/08.08.2018 απόφαση της ΡΑΕ (Β’ 4052) και Ρ-ΒΟ-2/08.08.2018 απόφαση της EWRC 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»).

13. Την υπ’ αρ. ΙV-05/04.05.2019 επιστολή της εταιρείας ICGB AD προς ΡΑΕ, EWRC και Ευρωπαϊκή Επιτροπή, Γενική Διεύθυνση Ενέργειας (αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-259514/2019) «Request for guidance in the interpretation of clauses 4.2.1 and 4.5.1 from the Joint Exemption Decisions for the Exemption of IGB project awarded on 8th of August 2018».

14. Την υπ’ αρ. Ares(2019)2938446-02/05/2019 επιστολή της Γενικής Διεύθυνσης Ενέργειας της Ευρωπαϊκής Επιτροπής προς την Εταιρεία (υπ’αρ. ΡΑΕ Ι-260169/03.05.2019).

15. Την υπ’ αρ. 568/12.03.2020 απόφαση της ΡΑΕ (Β’ 1260) «Τροποποίηση της απόφασης 768/2018 για την εξαίρεση του αγωγού Interconnector Greece-Bulgaria (IGB) από τις διατάξεις των άρθρων 9, 32 και 41(6), (8) και (10) της Οδηγίας 2009/73/ΕΚ», καθώς και την αντίστοιχη απόφαση Ρ-ΒΟ-1/20.03.2020 απόφαση της EWRC.

16. Την υπ’ αρ. 424/13.05.2021 απόφαση της ΡΑΕ (Β’ 2205) «Δεύτερη τροποποίηση της απόφασης 768/2018 για την εξαίρεση του αγωγού Interconnector Greece-Bulgaria (IGB) από τις διατάξεις των άρθρων 9, 32 και 41(6), (8) και (10) της Οδηγίας 2009/73/ΕΚ», καθώς και την αντίστοιχη απόφαση Ρ-ΒΟ-1/20.05.2021 απόφαση της EWRC.

17. Την υπ’ αρ. 742/29.9.2022 απόφαση της ΡΑΕ (Β’ 5153) «Τρίτη τροποποίηση της απόφασης 768/2018 για την εξαίρεση του αγωγού Interconnector Greece-Bulgaria (IGB) από τις διατάξεις των άρθρων 9, 32 και 41(6), (8) και (10) της Οδηγίας 2009/73/ΕΚ», καθώς και την αντίστοιχη απόφαση Ρ-ΒΟ-3/30.9.2022 απόφαση της EWRC.

18. Την υπ’ αρ. 671/2019 απόφαση της ΡΑΕ «Χορήγηση Άδειας ΑΣΦΑ στην εταιρεία “ICGB AD”».

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

20. Τις αποφάσεις υπ’ αρ. 593/2022 της ΡΑΕ και CH-1/01.07.2022 της EWRC με τις οποίες χορηγήθηκε στην ICGB AD πιστοποίηση ως Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Φυσικού Αερίου.

21. Τις αποφάσεις υπ’ αρ. 918/2019 της ΡΑΕ (Β’ 1531) και Κ-1/08.10.2019 της EWRC με τις οποίες εγκρίθηκαν ο Κώδικας Διαχείρισης και ο Κανονισμός Τιμολόγησης του IGB, όπως τροποποιήθηκαν με τις υπ’ αρ. 743/2022 απόφαση της ΡΑΕ (Β’5185) και Κ-1/30.09.2022 απόφαση της EWRC, αντίστοιχα, και ισχύουν.

22. Το γεγονός ότι βάσει του ν. 5037/2023, η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας μετονομάζεται σε Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων (ΡΑΑΕΥ) και όπου γίνεται αναφορά στην επωνυμία «Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας» ή «ΡΑΕ» νοείται η ΡΑΑΕΥ.

23. Το γεγονός ότι η παρούσα απόφαση δεν επιβαρύνει τον κρατικό προϋπολογισμό.

Σκέφτηκε ως εξής:

Επειδή, στο άρθρο 36 της Οδηγίας 2009/73/ΕΚ, καθορίζονται οι όροι και η διαδικασία για την χορήγηση εξαίρεσης από το δικαίωμα πρόσβασης τρίτων σε νέες υποδομές φυσικού αερίου (διασυνδέσεις, εγκαταστάσεις ΥΦΑ και εγκαταστάσεις αποθήκευσης φυσικού αερίου). Ειδικότερα, σύμφωνα με το εν λόγω άρθρο: «Άρθρο 36 Νέες υποδομές 1. Η κύρια νέα υποδομή φυσικού αερίου, δηλαδή οι διασυνδέσεις, το ΥΦΑ και οι εγκαταστάσεις αποθήκευσης, μπορεί, κατόπιν αιτήσεως, να εξαιρείται, για καθορισμένο χρονικό διάστημα, από τις διατάξεις των άρθρων 9, 32, 33 και 34 και του άρθρου 41 παράγραφοι 6, 8 και 10, υπό τους εξής όρους: α) η επένδυση πρέπει να ενισχύει, αφενός, τον ανταγωνισμό για την προμήθεια αερίου και, αφετέρου, την ασφάλεια του εφοδιασμού· β) το ύψος του επενδυτικού κινδύνου πρέπει να είναι τέτοιο ώστε η επένδυση δεν θα πραγματοποιηθεί εάν δεν χορηγηθεί απαλλαγή· γ) η υποδομή πρέπει να ανήκει σε φυσικό ή νομικό πρόσωπο διακριτό, τουλάχιστον από την άποψη της νομικής του προσωπικότητας, από τους διαχειριστές συστημάτων στα δίκτυα των οποίων θα κατασκευασθεί η εν λόγω υποδομή· δ) πρέπει να επιβάλλονται τέλη στους χρήστες της εν λόγω υποδομής και ε) η εξαίρεση δεν πρέπει να αποβαίνει σε βάρος του ανταγωνισμού στις σχετικές αγορές, οι οποίες είναι πιθανόν να επηρεαστούν από την επένδυση, της αποτελεσματικής λειτουργίας της εσωτερικής αγοράς φυσικού αερίου, της αποδοτικής λειτουργίας των διεπόμενων από ρυθμιστικές διατάξεις οικείων συστημάτων ή της ασφάλειας εφοδιασμού με φυσικό αέριο εντός της Ένωσης. 2. Η παράγραφος 1 ισχύει επίσης και σε περίπτωση σημαντικής αύξησης του δυναμικού ήδη υπάρχουσας υποδομής ή σε περίπτωση τροποποίησης ήδη υπάρχουσας υποδομής που έχουν ως αποτέλεσμα την ανάπτυξη νέων πηγών προμήθειας φυσικού αερίου. […] 9. Εντός δύο μηνών από την ημέρα παραλαβής της σχετικής κοινοποίησης, η Επιτροπή μπορεί να εκδώσει απόφαση, με την οποία θα υποχρεώνεται η ρυθμιστική αρχή να τροποποιήσει ή να ανακαλέσει την απόφαση χορήγησης εξαίρεσης. Η δίμηνη προθεσμία είναι δυνατόν να παραταθεί κατά δύο μήνες, όταν ζητούνται συμπληρωματικές πληροφορίες από την Επιτροπή. Η εν λόγω συμπληρωματική προθεσμία αρχίζει από την επομένη της λήψης του συνόλου των πληροφοριών. Η αρχική δίμηνη προθεσμία μπορεί επίσης να παραταθεί με τη συγκατάθεση τόσο της Επιτροπής όσο και της ρυθμιστικής αρχής. Εάν οι ζητούμενες πληροφορίες δεν παρασχεθούν εντός της οριζόμενης στην αίτηση προθεσμίας, η κοινοποίηση θεωρείται ότι έχει αποσυρθεί, εκτός εάν, πριν την παρέλευση της εν λόγω προθεσμίας, η προθεσμία παραταθεί με συγκατάθεση τόσο της Επιτροπής όσο και της ρυθμιστικής αρχής ή η ρυθμιστική αρχή ενημερώσει την Επιτροπή, με δεόντως αιτιολογημένη δήλωση, ότι θεωρεί την κοινοποίηση πλήρη. Η ρυθμιστική αρχή συμμορφώνεται εντός μηνός με την

απόφαση της Επιτροπής να τροποποιήσει ή να ανακαλέσει την απόφαση εξαίρεσης και ενημερώνει σχετικά την Επιτροπή. Η Επιτροπή διαφυλάσσει τον εμπιστευτικό χαρακτήρα των εμπορικά ευαίσθητων πληροφοριών. Η έγκριση μιας απόφασης εξαίρεσης από την Επιτροπή παύει να ισχύει δύο έτη μετά την έκδοση της απόφασης, εάν έως τότε δεν έχει αρχίσει ακόμη η κατασκευή της υποδομής, και πέντε έτη μετά την έκδοση της απόφασης, εάν η υποδομή δεν έχει τεθεί σε λειτουργία, εκτός εάν η Επιτροπή αποφασίσει ότι η καθυστέρηση οφείλεται σε μείζονα εμπόδια που βρίσκονται πέρα από τον έλεγχο του προσώπου στο οποίο χορηγήθηκε η εξαίρεση. 10. Η Επιτροπή μπορεί να εκδώσει κατευθυντήριες γραμμές για την εφαρμογή των όρων που προβλέπει η παράγραφος 1 του παρόντος άρθρου για τον καθορισμό της ακολουθητέας διαδικασίας για την εφαρμογή των παραγράφων 3, 6, 8 και 9 του παρόντος άρθρου. Τα μέτρα αυτά, που αποσκοπούν στην τροποποίηση μη ουσιωδών στοιχείων της παρούσας οδηγίας διά της συμπληρώσεώς της, θεσπίζονται σύμφωνα με την κανονιστική διαδικασία με έλεγχο στην οποία παραπέμπει το άρθρο 51 παράγραφος 3.».

Το άρθρο 36 της Οδηγίας προβλέπει ότι, σε περίπτωση που η εν λόγω υποδομή χωροθετείται στο έδαφος περισσότερων χωρών, η εξέταση της Αίτησης Εξαίρεσης και η οποιαδήποτε σχετική απόφαση θα πρέπει να λαμβάνεται σε συνεργασία με τις αρμόδιες εθνικές αρχές των εμπλεκόμενων Κρατών Μελών, στη συγκεκριμένη περίπτωση της Βουλγαρίας και της Ελλάδας.

Κατά τα ανωτέρω, οι Ρυθμιστικές Αρχές Ελλάδας και Βουλγαρίας συνεργάστηκαν κατά το χρονικό διάστημα από τον Ιούλιο 2017 έως το Μάιο 2018 για την διαμόρφωση της Κοινής Γνώμης και επεξεργάστηκαν κοινό κείμενο («Joint Opinion of the Energy Regulators on the Exemption Application of ICGB AD») στο οποίο εξέτασαν τα κριτήρια και όρισαν τους κατά τη γνώμη των Ρυθμιστών απαραίτητους όρους και προϋποθέσεις για τη χορήγηση της εξαίρεσης, το οποίο εγκρίθηκε από τις δύο Ρυθμιστικές Αρχές με τις αποφάσεις 438/2018 της ΡΑΕ και P-VO-1 της EWRC.

Με την υπό στοιχείο (8) απόφασή της, η Ευρωπαϊκή Επιτροπή, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παράγραφο 9 του άρθρου 36 της Οδηγίας ζήτησε από την ΡΑΕ και την EWRC να προβούν σε τροποποίηση των όρων 4.2 του Μέρους με τίτλο («Part 4: Authorities’ Joint Opinion») της ως άνω Κοινής Γνώμης ως προς δύο σημεία.

Οι Ρυθμιστικές Αρχές Ελλάδας και Βουλγαρίας συνεργάστηκαν για την τροποποίηση του Μέρους με τίτλο («Part 4: Authorities’ Joint Opinion») της Κοινής Γνώμης σύμφωνα με την ως άνω υπό στοιχείο (8) απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής και ενσωμάτωσαν όλες τις αιτηθείσες από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή τροποποιήσεις σε ένα κοινό κείμενο, ώστε να επιτευχθεί η απαιτούμενη εναρμονισμένη ρυθμιστική προσέγγιση στο ζήτημα της αιτούμενης Εξαίρεσης, στις υπό στοιχείο (9) αποφάσεις τους, με τις οποίες εγκρίθηκε το τελικό κείμενο «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)» (Τελική απόφαση Εξαίρεσης).

Εν συνεχεία με τις Αποφάσεις 568/2020, 424/2021 και 742/2022 της ΡΑΕ και τις αντίστοιχες της EWRC (σχετικά 15, 16 και 17) η Τελική απόφαση Εξαίρεσης τροποποιήθηκε μόνο ως προς την απώτατη ημερομηνία έναρξης εμπορικής λειτουργίας του αγωγού, η οποία τελικά τοποθετήθηκε την 1η Οκτωβρίου 2022.

Με τις αποφάσεις του σχετικού 21, οι ΡΑΕ και EWRC ενέκριναν τον Κώδικα Διαχείρισης του αγωγού, περιλαμβανομένου του Κανονισμού Τιμολόγησης ως παράρτημα αυτού.

Η εμπορική λειτουργία του αγωγού IGB ξεκίνησε την 1η Οκτωβρίου 2022.

Ι. Σχετικά με την εφαρμογή πολλαπλασιαστών

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 4.3 της Τελικής απόφασης Εξαίρεσης, έχει χορηγηθεί στην ICGB AD εξαίρεση από τις διατάξεις των παραγράφων 6, 8 και 10 του άρθρου 41 της Οδηγίας 2009/73/ΕΚ, για το 100% της αδιάλειπτης δυναμικότητας φυσικής ροής και το 100% της διακοπτόμενης δυναμικότητας φυσικής και αντίστροφης ροής. Ένας από τους όρους της εξαίρεσης (σημείο 9 της παραγράφου 4.3) είναι να μην εφαρμόζεται πολλαπλασιαστής για τον υπολογισμό του τιμολογίου των προϊόντων βραχυπρόθεσμης δυναμικότητας: «No multiplier shall be applied for the calculation of the tariff of short-term capacity products.».

Επειδή, ωστόσο, με το άρθρο 7.4 του Κανονισμού Τιμολόγησης, η ICGB AD εφαρμόζει πολλαπλασιαστές για να καθορίσει την αρχική τιμή δημοπρσίας (reserve price) για τα προϊόντα διάρκειας μικρότερης του έτους ως εξής:

i. για τρίμηνο προϊόν: ENTxxx * 1.1 ; EXTxxx * 1.1 (δηλαδή με προσαύξηση 10% επί της ταρίφας του ετήσιου προϊόντος)

ii. για μηνιαίο προϊόν: ENTxxx * 1.2 ; EXTxxx * 1.2 (δηλαδή με προσύξηση 20% επί της ταρίφας του ετήσιου προϊόντος)

iii. για ημερήσιο προϊόν: ENTxxx * 1.3 ; EXTxxx * 1.3 (δηλαδή με προσαύξηση 30% επί της ταρίφας του ετήσιου προϊόντος)

iv. για ενδοημερήσιο προϊόν: ENTxxx * 1.4 ; EXTxxx * 1.4 (δηλαδή με προσαύξηση 40% επί της ταρίφας του ετήσιου προϊόντος).

Επειδή, υπάρχει ασυνέπεια μεταξύ του Κανονισμού Τιμολόγησης και της Τελικής απόφασης Εξαίρεσης ως προς το σημείο αυτό, οι Ρυθμιστικές Αρχές επανεξέτασαν αναλυτικά το θέμα και κατέληξαν στα εξής:

α. Ο Κανονισμός (ΕΕ) 2017/460 επιτρέπει στους διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς να καθορίζουν τις τιμές των ετήσιων τυπικών προϊόντων για αδιάλειπτη δυναμικότητα να χρησιμοποιούν έναν συντελεστή (πολλαπλασιαστή), που εφαρμόζεται στην αντίστοιχη τιμή αναφοράς για την αντίστοιχη τιμή αναφοράς για τη δυναμικότητα μη έτους. Σύμφωνα με το άρθρο 13 παράγραφος 1 του Κανονισμού, το επίπεδο των πολλαπλασιαστών πρέπει να είναι στα ακόλουθα εύρη: α) για προϊόντα τριμηνιαίας τριμηνιαίας και μηνιαίας διάρκειας όχι λιγότερο από 1 και όχι περισσότερο από 1,5 και β) για

τυπικά ημερήσια ή ενδοημερήσια προϊόντα όχι λιγότερο από 1 και όχι περισσότερο από 3.

β. Ο καθορισμός του reserve price κάθε προϊόντος πρέπει να αντικατοπτρίζει το κόστος που σχετίζεται με την εγγυημένη παροχή του σχετικού προϊόντος.

γ. Το ύψος των πολλαπλασιαστών που προβλέπονται στον Κανονισμό Τιμολόγησης είναι σαφώς εντός του εύρους που προβλέπεται από τον Ευρωπαϊκό Κανονισμό και είναι σημαντικά χαμηλότερο από τους πολλαπλασιαστές που εφαρμόζουν άλλοι διαχειριστές της περιοχής.

δ. Οι Ρυθμιστές επικοινώνησαν με τη Γενική Διεύθυνση Ενέργειας της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, η οποία δεν εξέφρασε αντίρρηση για την άρση του όρου της Τελικής απόφασης Εξαίρεσης.

Βάσει των ανωτέρω, οι Ρυθμιστικές Αρχές κρίνουν σκόπιμη την τροποποίηση του σημείου 9 της παραγράφου 4.3 της Τελικής απόφασης Εξαίρεσης ως εξής: "Multipliers may be applied for the calculation of the tariff of short-term capacity products.".

ΙΙ. Διευκρίνιση σχετικά με την υποχρέωση της ICGB AD να διενεργήσει Δοκιμή Αγοράς

Επειδή, σύμφωνα με το σημείο 3 της παραγράφου 4.2 της Τελικής απόφασης Εξαίρεσης: «ICGB AD shall conduct a market test, no later than three years as of the Commercial Operation Date, in order to investigate the market interest in upgrading the IGB capacity to approximately 5 bcm/y (§1.1.3). ICGB AD shall conduct the market test according to guidelines to be approved by the National Regulatory Authorities. ICGB is obliged to upgrade the pipeline above the Minimum Capacity in order to accommodate the binding capacity requests resulting from the Market Test, taking into account the provisions of points 2 and 3 of § 4.4, if its construction is economically viable. If constructed, the additional capacity does not fall under the provisions of the present decision and is not exempted. Further expansion of the capacity is possible if economically justified and technically feasible.».

Περαιτέρω, σύμφωνα με το άρθρο 4.2 της Τελικής Απόφασης Εξαίρεσης, η ICGB AD εξαιρείται από τις διατάξεις του άρθρου 32 της Οδηγίας 2009/73/ΕΚ (πρόσβαση τρίτων) για περίοδο 25 ετών ξεκινώντας από την Ημερομηνία Έναρξης Εμπορικής Λειτουργίας για το ποσό της δυναμικότητας που έχει δεσμευτεί μέσω της διενεργηθείσας δοκιμής αγοράς. Η υπολειπόμενη δυναμικότητα θεωρείται μη εξαιρούμενη και διέπεται από τους Ευρωπαϊκούς Κανονισμούς, στο βαθμό που δεν έρχονται σε αντίθεση με τις διατάξεις της Τελικής απόφασης Εξαίρεσης. Πιο συγκεκριμένα, σύμφωνα με το σημείο 2 του άρθρου 4.2, η ICGB AD πρέπει να ακολουθεί τις διατάξεις του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/459 για την κατανομή δυναμικότητας πέραν της εξαιρούμενης. Ως εκ τούτου, η ICGB AD πρέπει επίσης να ακολουθεί τις διατάξεις του Κεφαλαίου V του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/459 σχετικά με τη Διαδικασία Αύξησης Ικανότητας.

Συναφώς διευκρινίζεται ότι το Market Test που προβλέπεται στο άρθρο 4.2, σημείο 3 της Τελικής Κοινής απόφασης μπορεί και πρέπει να διεξαχθεί σύμφωνα με τους κανόνες της διαδικασίας επαύξησης δυναμικότητας του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/459 και η εκπλήρωσή του δεν απαιτεί τη διενέργεια διακριτής διαδικασίας δοκιμής αγοράς (market test). Η ειδική προϋπόθεση του σημείου 3 ήταν να τονιστεί η υποχρέωση διερεύνησης εντός συγκεκριμένου χρονικού πλαισίου της επέκτασης στα 5 bcm.

Προκειμένου η δυναμικότητα του αγωγού IGB να αυξηθεί σε 5 bcm, πρέπει να διασφαλιστεί πίεση εισόδου 70 barg. Σύμφωνα με τις πληροφορίες που δόθηκαν στις Ρυθμιστικές Αρχές από τους γειτονικούς διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς, ο αγωγός Trans Adriatic Pipeline (TAP) έχει ήδη δυνατότητα να παρέχει πίεση εισόδου 70 barg στο Σημείο Διασύνδεσης του TAP-IGB στην Κομοτηνή, ενώ ο διαχειριστής του ελληνικού συστήματος μεταφοράς (ΔΕΣΦΑ) έχει κάνει τις απαραίτητες επενδύσεις για να μπορεί να εγγυηθεί την απαιτούμενη πίεση εισόδου στο πρώτο τετράμηνο του 2025. Συνεπώς, σύντομα θα είναι διαθέσιμα 5 bcm μέσω IGB. Σε περίπτωση που απαιτούνται ορισμένες αναβαθμίσεις του IGB για να επιτραπεί η προαναφερθείσα επέκταση - η οποία είναι επιθυμητή για την ασφάλεια του εφοδιασμού της περιοχής, ειδικά εν όψει της διακοπής της ουκρανικής διαδρομής που μπορεί να επηρεάσει τον εφοδιασμό της Ένωσης - η ICGB AD μπορεί, κατόπιν έγκρισης των Ρυθμιστικών Αρχών, να προχωρήσει σε αυτές τις επενδύσεις χωρίς τη διενέργεια Market Test, σε περίπτωση που δεν κρίνεται σημαντική αύξηση του επιπέδου IGB σε περίπτωση που δεν οδηγήσουν σε σημαντική αύξηση του τιμολογίου IGB. Το επίπεδο σημαντικότητας θα κριθεί από τις Ρυθμιστικές Αρχές.

Συνεπώς, οι Ρυθμιστικές Αρχές προκρίνουν την τροποποίηση του σημείου 3 της παραγράφου 4.2 ως εξής:

“ICGB AD shall conduct a market test, no later than three years as of the Commercial Operation Date, to investigate the market interest in upgrading the IGB capacity to approximately 5 bcm/y (§1.1.3). ICGB AD shall conduct the market test according to the Incremental Capacity process of Regulation (EU) 2017/459. ICGB is obliged to upgrade the pipeline above the Minimum Capacity in order to accommodate the binding capacity requests resulting from the Market Test, taking into account the provisions of points 2 and 3 of §4.4, if its construction is economically viable. If constructed, the additional capacity is not exempted from the provisions of article 32 of the Directive 2009/73/EC.

Exceptionally, upon approval of the Regulatory Authorities, in case it is deemed appropriate especially for reasons of security of supply, the expansion of IGB to 5 bcm/y may take place without the conduct of a Market Test under the strict condition that the required investments do not increase the IGB tariff significantly, as the significance level is judged by the Regulators.”.

Επειδή, τα ανωτέρω συμφωνήθηκαν κατόπιν συνεργασίας των Ρυθμιστικών Αρχών Ελλάδας και Βουλγαρίας και αποτυπώθηκαν σε κείμενο κοινής απόφασης, η οποία προσαρτάται στην παρούσα.

Για τους παραπάνω λόγους,

αποφασίζει:

1. Την έγκριση του κειμένου με τίτλο «Fourth amendment of the 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)» σύμφωνα με το «Προσάρτημα» της παρούσας απόφασης, το οποίο αποτελεί αναπόσπαστο τμήμα αυτής.

2. Την τροποποίηση της απόφασης 768/2018 της ΡΑΕ (Β’ 4052), όπως τροποποιήθηκε με τις υπ’ αρ. 568/2020 (Β’ 1260), 424/2021 (Β’ 2205) και 742/2022 (Β’ 5153) αποφάσεις της ΡΑΕ, σύμφωνα με τους όρους του Προσαρτήματος.

3. Την κοινοποίηση της παρούσας στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή και στη Ρυθμιστική Αρχή της Βουλγαρίας.

4. Τη δημοσίευση της παρούσας στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Προσάρτημα

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

Fourth amendment to the Final Joint Decision of the Energy Regulators on the Exemption Application of ICGB AD

March 2024

I. Whereas:

1. In connection with the application of 17.07.2017 by ICGB AD under Art. 36 of Directive 2009/73/EC of the European Parliament and of the Council of 13 July 2009 concerning common rules for the internal market in natural gas and repealing Directive 2003/55/EC (Directive 2009/73/EC), the Energy and Water Regulatory Commission of the Republic of Bulgaria (EWRC) and the Regulatory Authority for Energy, Waste and Water of the Republic of Greece (RAEWW) with Decision № P-BO-1 of 29 May 2018 and Decision № 483 of 29 May 2018, respectively, adopted the "*Joint Opinion of the Energy Regulators on the Exemption Application of ICGB AD - Energy and Water Regulatory Commission (Bulgaria) and Regulatory Authority for Energy (Greece)*", though which they preliminarily provided to ICGB AD in reference to the Interconnector Greece-Bulgaria (IGB gas pipeline) exemption from the requirements for third-party access, regulated tariffs and ownership unbundling for a period of 25 years, starting from the commercial operation date (COD). The decisions of the regulatory authorities were notified to the European Commission.

2. The European Commission adopted Decision C(2018) 5058 final of 25 July 2018 regarding the exemption of the Greece-Bulgaria interconnector (IGB gas pipeline) from the requirements for third-party access, regulated prices and ownership unbundling.

3. EWRC and RAEWW by Decision № P-BO-2 of 8 August, 2018, and Decision № 768 of 8 August 2018, respectively, adopted the *"Final Joint Decision of the Energy Regulators on the Exemption Application of ICGB AD"* (hereinafter, the "Final Joint Decision") in compliance with the Commission’s Decision.

4. EWRC and RAEWW by Decision № P-BO-1 of 20 March 2020, and by Decision № 568 of 12 March 2020, respectively, amended the "Final Joint Decision", regarding COD, by determining that the IGB gas pipeline will start commercial operation no later than 31 December 2020 (target COD) and no later than 1 July 2021.

5. EWRC and RAEWW by Decision № P-BO-1 of 20 May 2021, and by Decision № 424 of 12 May 2021, respectively, amended the "Final Joint Decision", regarding COD, by determining that the IGB gas pipeline will start commercial operation no later than 1 July 2022.

6. EWRC and RAEWW by Decision № P-BO-3 of 30 September 2022, and by Decision № 742 of 29 September 2022, respectively, amended the "Final Joint Decision", regarding COD, by determining that the IGB gas pipeline will start commercial operation no later than 1 October 2022.

7. The IGB gas pipeline started commercial operation on 1 October 2022.

8. Pursuant to Article 4.3 of ICGB AD’s "Final Joint Decision" regarding the Greece-Bulgaria interconnector (IGB gas pipeline), an exemption from the provisions of article 41.6, article 41.8, article 41.10 of Directive 2009/73/EC has been granted for 100% firm flow capacity, 100% interruptible capacity straight flow and 100% interruptible capacity reverse flow. One of the conditions of the exemption is that no multiplier shall be applied for the calculation of the tariff of short-term capacity products.

9. EWRC and RAEWW by Decision № K-1 of 8 October 2019, respectively by Decision № 918 of 9 October 2019, approved the IGB Network Code, containing as an appendix the IGB Tariff Code, to be applied by ICGB AD.

10. EWRC and RAEWW by Decision № K-1 of 30 September 2022, respectively Decision № 743 of 29 September 2022, approved an amendment to the IGB Network Code, containing as an appendix the IGB Tariff Code.

11. Pursuant to article 7.4. the IGB Tariff Code ICGB AD should apply multipliers for determining reserve prices for standard products, for firm capacity for a period shorter than one year, using the relevant tariffs for input and output capacity, as follows:

i. for quarterly capacity: ENT_{xxx} * 1.1 ; EXT_{xxx} * 1.1 (i.e. transmission tariff per yearly firm product + 10%)
ii. for monthly capacity: ENT_{xxx} * 1.2 ; EXT_{xxx} * 1.2 (i.e. transmission tariff per yearly firm product + 20%)
iii. for daily capacity: ENT_{xxx} * 1.3 ; EXT_{xxx} * 1.3 (i.e. transmission tariff per yearly firm product + 30%)
iv. for within-day capacity: ENT_{xxx} * 1.4 ; EXT_{xxx} * 1.4 (i.e. transmission tariff per yearly firm product + 40%)

II. The regulatory authorities, after carefully assessing the content of article 4.3 of the "Final Joint Decision" regarding the condition of not applying a multiplier in the calculation of the tariff for short-term capacity products, as well as the content of item 7.4 of the IGB Tariff Code, consider it reasonable to amend the "Final Joint Decision" due to the following reasons:

1. There is an inconsistency between article 4.3 of the "Final Joint Decision" regarding the condition of not applying a multiplier in the calculation of the tariff for short-term capacity products and item 7.4 of the IGB Tariff Code.

2. The determination of capacity reserve prices for yearly and short-term standard products should reflect the costs related to the guaranteed provision of the relevant product.

3. Commission Regulation (EU) 2017/460 of 16 March 2017 establishing a network code on harmonised transmission tariff structures for gas (Regulation (EU) 2017/460) allows transmission system operators to determine the prices of yearly standard products for firm capacity to use a coefficient (multiplier), applied to the respective proportion of the reference price in order to calculate the reserve price for a non-yearly standard capacity product

4. According to article 13, paragraph 1 of Regulation (EU) 2017/460, the level of coefficient (multipliers) shall fall within the following ranges: a) for quarterly standard capacity products and for monthly standard capacity products – no less than 1 and no more than 1,5; b) for daily standard capacity products and for within-day standard capacity products – no less than 1 and no more than 3 and in duly justified cases, the level of the respective coefficient (multipliers) may be less than 1, but higher than 0, or higher than 3.

5. The coefficient levels under item 7.4 of the IGB Tariff Code fall well within the scope of the levels under article 13, paragraph 1 of Regulation (EU) 2017/460 and are low compared with the multipliers of other transmission system operators in the region.

III. The regulatory authorities, after carefully assessing the content of article 4.2 of the "Final Joint Decision" regarding the obligation to conduct a market test, no later than three years as of the Commercial Operation Date, in order to investigate the market

interest in upgrading the IGB capacity to approximately 5 bcm/y, consider it reasonable to clarify the following:

1. According to article 4.2 of the “Final Joint Decision”, ICGB AD is exempted from the provisions of Article 32 of the Directive 2009/73/EC (third-party access) for a period of 25 years starting from the COD for the amount of firm forward capacity that had been booked through the conducted Market Test and is depicted in the Table and the Figure in article 4.2 of the “Final Joint Decision”. The remaining capacity is considered non-exempted and is governed by the European Regulations, to the extent that they do not contradict to the provisions of the “Final Joint Decision”. More specifically, under item 2 of article 4.2, ICGB AD must follow the provision of Commission regulation (EU) 2017/459 of 16 March 2017 establishing a network code on capacity allocation mechanisms in gas transmission systems and repealing Regulation (EU) No 984/2013 (Regulation (EU) 2017/459) for the allocation of any capacity beyond the exempted capacity.

2. Therefore, ICGB AD must also follow the provisions of Chapter V of Regulation (EU) 2017/459 regarding the Incremental Capacity Process.

3. The Market Test foreseen in article 4.2, item 3 of the Final Joint Decision may be conducted according to the rules of the incremental capacity process of Regulation (EU) 2017/459. The specific condition of item 3 was to emphasize the obligation to investigate within a specific time-frame the expansion to 5bcm. Its fulfillment does not require the conduct of a separate market test procedure.

4. According to the information provided to the Regulators by the adjacent transmission system operators, Trans Adriatic Pipeline (TAP) is already capable of providing inlet pressure of 70 barg at the Interconnection Point of TAP-IGB in Komotini, while greek transmission system operator (DESFA) has made the necessary investments to be able to guarantee it in Q1 2025. In light of the above, the inlet pressure required for the flow of 5 bcm through IGB will soon be available; in case certain upgrades of IGB are needed to allow the aforementioned expansion – which is desirable for the security of supply of the region, especially in view of the disruption of the Ukrainian route that may affect the supply of the Union – ICGB AD may, upon approval of the Regulatory Authorities, proceed to these investments without conducting a Market Test, in case they do not result in a significant increase of the IGB tariff significantly, as the significance level is judged by the Regulators.

IV. Based on the above arguments, the Authorities jointly decide to:

A. Amend the "Final Joint Decision of the Energy Regulators on the Exemption Application of ICGB AD", adopted by Decision № P-BO-2 of 8 August, 2018 of EWRC, as amended by Decisions № P-BO-1 of 20 March 2020, № P-BO-1 of 20 May 2021 and № P-BO-3 of 30 September 2022 of EWRC, and Decision № 768 of 8 August 2018 of RAEWW, as amended by Decisions № 568 of 12 March 2020, № 424 of 12 May 2021 and № 742 of 29 September 2022 of RAEWW, as follows:

Article 4.3, point 9 shall read: "Multipliers may be applied for the calculation of the tariff of short-term capacity products.".

The income that ICGB AD receives from the application of multipliers shall be taken into account in view of any adjustment of the Net Transmission Tariff and/or the Profit Sharing Mechanism scheme.

B. The first paragraph of item 3 of article 4.2 shall be read:

“ICGB AD shall conduct a market test, no later than three years as of the Commercial Operation Date, to investigate the market interest in upgrading the IGB capacity to approximately 5 bcm/y (§1.1.3). ICGB AD shall conduct the market test according to the Incremental Capacity process of Regulation (EU) 2017/459. ICGB is obliged to upgrade the pipeline above the Minimum Capacity in order to accommodate the binding capacity requests resulting from the Market Test, taking into account the provisions of points 2 and 3 of §4.4, if its construction is economically viable. If constructed, the additional capacity is not exempted from the provisions of article 32 of the Directive 2009/73/EC.

Exceptionally, upon approval of the Regulatory Authorities, in case it is deemed appropriate especially for reasons of security of supply, the expansion of IGB to 5 bcm/y may take place without the conduct of a Market Test under the strict condition that the required investments do not increase the IGB tariff significantly, as the significance level is judged by the Regulators.”.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 21 Μαρτίου 2024

Ο Αντιπρόεδρος του Κλάδου

ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ ΦΟΥΡΛΑΡΗΣ

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 αιτήματος στην ηλεκτρονική διεύθυνση feksales@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 στην ηλεκτρονική διεύθυνση feksales@et.gr.

- 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.
- Υπάρχει δυνατότητα ετήσιας συνδρομής οποιουδήποτε τεύχους σε έντυπη μορφή μέσω του Τμήματος Πωλήσεων και Συνδρομητών.

• Τρόποι αποστολής κειμένων προς δημοσίευση:

Α. Αποστολή των εγγράφων προς δημοσίευση στο ΦΕΚ στην ηλεκτρονική διεύθυνση **https://eservices.et.gr**. Σχετικές εγκύκλιοι και οδηγίες στην ηλεκτρονική διεύθυνση του Εθνικού Τυπογραφείου (**www.et.gr**) στη διαδρομή **Ανακοινώσεις** → **Εγκύκλιοι**.

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, 10432 Αθήνα**

ΤΗΛΕΦΩΝΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ: 210 5279000

Ιστότοπος: **www.et.gr**

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

Αποστολή εγγράφων προς δημοσίευση στο ΦΕΚ στην ηλεκτρονική διεύθυνση **https://eservices.et.gr**

ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗ ΚΟΙΝΟΥ

Πωλήσεις - Συνδρομές: (Ισόγειο, τηλ. 210 5279178 - 180)
Πληροφορίες: (Ισόγειο, Γραφείο 3 και τηλεφ. κέντρο 210 5279000)
Παραλαβή Δημοσιευτέας Ύλης: (Ισόγειο, τηλ. 210 5279167, 210 5279139)

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

02022510905250012