



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

18 Αυγούστου 2023

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 5131

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. Ε-127/2023

Έγκριση των προϊόντων δυναμικότητας στις δημοπρασίες βραχυχρόνιας δυναμικότητας για το έτος φυσικού αερίου 2023-2024 για το τμήμα της δυναμικότητας του αγωγού IGB για το οποίο δεν έχει δοθεί εξαίρεση από τις διατάξεις της Οδηγίας 2009/73/ΕΚ.

Ο ΚΛΑΔΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
ΤΗΣ ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗΣ ΑΡΧΗΣ ΑΠΟΒΛΗΤΩΝ,
ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΥΔΑΤΩΝ

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του ν. 5037/2023 «Μετονομασία της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας σε Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων και διεύρυνση του αντικείμενου 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), όπως τροποποιήθηκε με τον νόμο 5043/2023 «Ρυθμίσεις σχετικά με τους Οργανισμούς Τοπικής Αυτοδιοίκησης α' και β' βαθμού - Διατάξεις για την ευζωία των ζώων συντροφιάς - Διατάξεις για το ανθρώπινο δυναμικό του δημοσίου τομέα - Λοιπές ρυθμίσεις του Υπουργείου Εσωτερικών και άλλες επείγουσες διατάξεις» (Α' 91) και ιδίως το άρθρο 121 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).

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.

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) 984/2013» (L 72) (εφεξής, ο «Κανονισμός CAM»).

5. Τις αποφάσεις υπ' αρ. 768/2018 (Β' 4052) της ΠΑΕ και Ρ-ΒΟ-2/08.08.2018 της ΕΥΡΚ 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»).

6. Την υπ' αρ. 671/2019 απόφαση της ΠΑΕ με θέμα «Για τη χορήγηση άδειας ΑΣΦΑ στην εταιρεία "ICGB AD"».

7. Την υπ' αρ. 484/2022 απόφαση της ΠΑΕ με θέμα «Χορήγηση Άδειας Διαχείρισης Ανεξάρτητου Συστήματος Φυσικού Αερίου (ΑΣΦΑ) στην εταιρεία "ICGB AD" για το τμήμα του Διασυνδεδεθρίου Αγωγού Φυσικού Αερίου Ελλάδος-Βουλγαρίας που διέρχεται από την Ελλάδα».

8. Τις αποφάσεις υπ' αρ. 593/2022 της ΠΑΕ και CH-1/01.07.2022 της ΕΥΡΚ με τις οποίες χορηγήθηκε στην ICGB AD πιστοποίηση ως Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Φυσικού Αερίου.

9. Τις αποφάσεις υπ' αρ. 918/2020 (Β' 1531) της ΠΑΕ και Κ-1/08.10.2019 της ΕΥΡΚ με τις οποίες εγκρίθηκαν ο Κώδικας Διαχείρισης και ο Κανονισμός Τιμολόγησης του IGB, όπως τροποποιήθηκαν με τις υπ' αρ. 743/2022 (Β' 5185) απόφαση της ΠΑΕ και Κ-1/30.09.2022 απόφαση της ΕΥΡΚ, αντίστοιχα, και ισχύουν.

10. Τις αποφάσεις υπ' αρ. 31/2023 της ΠΑΕ και ΒΤ-1/17.02.2023 της ΕΥΡΚ με τις οποίες εγκρίθηκαν τα Σχετικά Σημεία του αγωγού IGB.

11. Την υπό στοιχεία Ε-68/2023 απόφαση της ΠΑΕΥ με την οποία εγκρίθηκε το Πρόγραμμα Ανάπτυξης του ΕΣΦΑ για την περίοδο 2023-2032.

12. Την υπ' αρ. 1036/2020 (Β' 2928) απόφαση της ΠΑΕ με την οποία εγκρίθηκε ο Κώδικας Διαχείρισης του αγωγού Trans Adriatic Pipeline (TAP) σύμφωνα με την κοινή απόφαση των Ρυθμιστικών Αρχών της Ελλάδας, Ιταλίας και Αλβανίας, η οποία τροποποιήθηκε με την υπ' αρ. 265/2022 απόφαση της ΠΑΕ (Β' 1768).

13. Την υπό στοιχεία ΠΑΕΥ Ο-99155/18.11.2022 με θέμα «Commercialisation of capacity at the IGB Interconnection Points».

14. Την υπό στοιχεία Ε-36/01.06.2023 απόφαση της ΠΑΕΥ με θέμα «Έγκριση συμμετοχής της ICGB AD στις ετήσιες δημοπρασίες δυναμικότητας για το έτος φυσικού

αερίου 2023-2024 για το τμήμα της δυναμικότητας για το οποίο δεν έχει δοθεί εξαίρεση από τις διατάξεις της Οδηγίας 2009/73/ΕΚ», καθώς και την αντίστοιχη απόφαση TK-1/19.06.2023 της EWRC.

15. Την υπό στοιχεία E-35/01.06.2023 απόφαση της ΡΑΑΕΥ με θέμα «Δημοπρασίες για την κατανομή Μεταφορικής Ικανότητας στα Σημεία Διασύνδεσης του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου για το έτος Αερίου 2023-2024» (Β' 4947).

16. Την υπό στοιχεία VII-04/11.07.2023 επιστολή της Εταιρείας προς ΡΑΑΕΥ και EWRC με θέμα «Approach for participation in auctions for short-term capacity products according to the auction calendar published by ENTSOG» (υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ I-353906/11.07.2023).

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

Σκέφτηκε ως εξής:

Επειδή, με κοινή απόφαση των Ρυθμιστικών Αρχών Ελλάδας και Βουλγαρίας (σχετικό 5) χορηγήθηκε στην εταιρεία ICGB AD για τον αγωγό Interconnector Greece-Bulgaria (IGB) εξαίρεση κατά το άρθρο 36 της Οδηγίας 2009/73/ΕΚ από τον ιδιοκτησιακό διαχωρισμό, την πρόσβαση τρίτων (μερικώς) και την έγκριση τιμολογίων για 25 χρόνια.

Επειδή, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην Απόφαση Εξαίρεσης, η ICGB AD ως Διαχειριστής του IGB οφείλει να εφαρμόζει όλους τους Ευρωπαϊκούς Κανονισμούς στο βαθμό που δεν αντίκεινται στην Απόφαση Εξαίρεσης.

Επειδή, με τον Κανονισμό CAM (σχετικό 4) θεσπίστηκαν μηχανισμοί για την κατανομή δυναμικότητας στα συστήματα μεταφοράς αερίου.

Επειδή, στον Κώδικα Διαχείρισης του IGB (σχετικό 9) και ειδικότερα στο άρθρο 10 προβλέπονται οι διαδικασίες δέσμευσης του τμήματος της δυναμικότητας που δεν υπόκειται στην εξαίρεση, καθώς και τα προϊόντα που διατίθενται από τον Διαχειριστή.

Επειδή, όπως ρητά δηλώνεται στο σχετικό 13, «... the NRAs consent to ICGB offering on PRISMA the available capacity at the Interconnection Point of Komotini-TAP for the Forward Flow quarterly, monthly and daily auctions of the current Gas Year as unbundled», ήτοι οι Ρυθμιστές συναίνεσαν στο αίτημα της ICGB AD να προσφερθεί μη δεσμοποιημένη δυναμικότητα στο Σημείο Διασύνδεσης με τον TAP, για τους λόγους που αναλύονται εκεί.

Επειδή, το χρονοδιάγραμμα δημοπρασιών που ανακοινώνει ο ENTSOG τον Ιανουάριο κάθε ημερολογιακού έτους σύμφωνα με τον Κανονισμό περιλαμβάνει όλες τις σχετικές χρονικές παραμέτρους για τις δημοπρασίες, συμπεριλαμβανομένων των ημερομηνιών έναρξης και των τυποποιημένων προϊόντων δυναμικότητας στα οποία εφαρμόζονται.

Επειδή, οι ετήσιες δημοπρασίες για το έτος αερίου 2023-2024 πραγματοποιήθηκαν στις 3 Ιουλίου 2023.

Επειδή, σύμφωνα με το χρονοδιάγραμμα δημοπρασιών που ανακοίνωσε ο ENTSOG τον Ιανουάριο του 2023¹, οι δημοπρασίες για τα βραχυχρόνια προϊόντα εκκινούν

στις 7 Αυγούστου 2023 με τη δημοπράτηση των τριμηνιαίων προϊόντων και των τεσσάρων τριμήνων του έτους 2023-2024.

Επειδή, σύμφωνα με τα σχετικά (10) και (11), το Σημείο Διασύνδεσης του αγωγού IGB με το Εθνικό Σύστημα Μεταφοράς Φυσικού Αερίου (Ε.Σ.Μ.Φ.Α.) στην περιοχή της Κομοτηνής δεν έχει τεθεί ακόμα σε λειτουργία και αναμένεται να τεθεί σε λειτουργία τον Ιανουάριο του 2024, όταν τεθεί σε εμπορική λειτουργία το ΑΣΦΑ Αλεξανδρούπολης και ολοκληρωθούν από τον ΔΕΣΦΑ τα έργα προσωρινής λύσης (ρυθμιστική βαλβίδα δυτικά του Σ.Δ. Κομοτηνής) που θα διασφαλίσουν την πίεση εισόδου στον IGB σε κατ' ελάχιστον 60,5 barg.

Επειδή, σύμφωνα με την υπό στοιχεία E-35/2023 απόφαση της ΡΑΑΕΥ (σχετικό 15) που αφορά στην προς δημοπράτηση δυναμικότητα του ΕΣΜΦΑ ισχύουν τα ακόλουθα ως προς τα Συζευγμένα Σημεία «Αμφιτρίτη» και «Κομοτηνή - ΔΕΣΦΑ/IGB»: «

i. Τη διάθεση οιονεί Ετήσιου προϊόντος Μεταφορικής Ικανότητας ύψους έως 107.470.800 kWh/Ημέρα. Το ακριβές ύψος της Μεταφορικής Ικανότητας που θα διατεθεί στα ανωτέρω σημεία θα προσδιορισθεί μετά την ολοκλήρωση των υπολογισμών της κοινής μεθόδου των δύο διασυνδεδεμένων Διαχειριστών (ΔΕΣΦΑ και ICGB), κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 6 του Κανονισμού 2017/459. Τα ανωτέρω προϊόντα δυναμικότητας θα διατεθούν με το τιμολόγιο μακροχρόνιας χρήσης του αντίστοιχων σημείων, όπως αυτά εγκριθούν από την Αρχή για το 2024, ενώ οι σχετικές χρεώσεις χρήσης αυτών θα επιβληθούν από την Ημέρα έναρξης της εμπορικής λειτουργίας του νέου Σημείου Εισόδου του ΕΣΜΦΑ στην Αμφιτρίτη,

ii. τη διάθεση Τριμηνιαίου/Μηνιαίου προϊόντος Μεταφορικής Ικανότητας Παράδοσης/Παραλαβής ύψους ίσου με την Διαθέσιμη Δυναμικότητα του Σημείου όπως αυτή προκύπτει από τα αποτελέσματα των προγενέστερων δημοπρασιών διάθεσης τυποποιημένων προϊόντων μεγαλύτερης διάρκειας. Η επιβολή χρεώσεων χρήσης των εν λόγω προϊόντων θα εκκινήσει την Ημέρα έναρξης διάρκειας του εν λόγω προϊόντος ή την Ημέρα έναρξης εμπορικής λειτουργίας του νέου Σημείου Εισόδου του ΕΣΜΦΑ «Αμφιτρίτη», ό,τι επέλθει αργότερα,

iii. τη διάθεση Ημερήσιου/Ενδοημερήσιου προϊόντος Μεταφορικής Ικανότητας Παράδοσης/Παραλαβής ύψους ίσου με την Διαθέσιμη Δυναμικότητα του εκάστοτε Σημείου όπως αυτή προκύπτει από τα αποτελέσματα των προγενέστερων δημοπρασιών των τυποποιημένων προϊόντων διάρκειας, μεγαλύτερης της Ημέρας, αρχής γενομένης από την Ημέρα έναρξης εμπορικής λειτουργίας του νέου Σημείου Εισόδου του ΕΣΜΦΑ Αμφιτρίτη».

Επειδή, η ακριβής ημερομηνία που θα τεθεί σε εμπορική λειτουργία το Σημείο Διασύνδεσης IGB-ΕΣΜΦΑ δεν είναι γνωστή και εκφεύγει του ελέγχου της ICGB AD.

Επειδή, οι Ρυθμιστικές Αρχές Ελλάδας και Βουλγαρίας ενέκριναν (σχετικό 14) τα προϊόντα ετήσιας δημοπρασίας στα Σημεία Διασύνδεσης του αγωγού IGB, σύμφωνα με την εισήγηση του Διαχειριστή ICGB AD, κατόπιν δημοσίας διαβούλευσης.

Επειδή, συγκεκριμένα οι Ρυθμιστές ενέκριναν:

α) Τη διεξαγωγή ανταγωνιστικών δημοπρασιών μεταξύ του Σημείου Διασύνδεσης του αγωγού IGB με τον

1 https://www.entsog.eu/sites/default/files/2023-01/PR0285_230113_Press%20Release%20ENTSO%20publish%20CAM%20NC%20Auction%20Calendar%202023_2024.pdf

αγωγό TAP (21Z000000000472E Komotini KOMOTINI-TAP-IGB) και του Σημείου Διασύνδεσης του IGB με το ΕΣΜΦΑ (21Z0000000005398 KOMOTINI-DESFA/IGB),

β) τη διάθεση βραχυπρόθεσμων προϊόντων στο Σημείο Διασύνδεσης με τον TAP μέχρι τη θέση σε εμπορική λειτουργία του Σημείου Διασύνδεσης με το ΕΣΜΦΑ,

γ) τη διάθεση ετήσιου διακοπτόμενου προϊόντος για ένα έτος στο Σημείο Διασύνδεσης του αγωγού IGB με το σύστημα φυσικού αερίου της Bulgartransgaz και το Σημείο Διασύνδεσης με τον αγωγό TAP,

δ) τη διάθεση αδεσμοποίητης δυναμικότητας στο Σημείο Διασύνδεσης με τον αγωγό TAP,

ε) τη διατήρηση μέρους της τεχνικής δυναμικότητας ανά Σημείο Διασύνδεσης για τη διάθεση βραχυπρόθεσμων προϊόντων.

Επειδή, σύμφωνα με τον Κανονισμό CAM, στις δημοπρασίες για βραχυχρόνια προϊόντα δυναμικότητας, η ICGB AD οφείλει να προσφέρει όλη την διαθέσιμη δυναμικότητα που δεν υπόκειται στην εξαίρεση (available non-exempted capacity), ήτοι αυτή που προσφέρθηκε αλλά δεν διατέθηκε στην ετήσια δημοπρασία, συν το 10% της τεχνικής δυναμικότητας που διατίθεται απ' ευθείας στις δημοπρασίες βραχυχρόνιων προϊόντων.

Επειδή, με το σχετικό (16), η ICGB AD αιτήθηκε την εξειδίκευση/διευκρίνιση του ανωτέρω σημείου (β) όσον αφορά την δημοπράτηση των βραχυπρόθεσμων προϊόντων δυναμικότητας του έτους αερίου 2023/2024, ως εξής:

i. Για το πρώτο τρίμηνο (1 Οκτωβρίου 2023 07:00 - 1 Ιανουαρίου 2024 7:00), όλη η διαθέσιμη δυναμικότητα στην είσοδο του IGB στην Κομοτηνή να προσφερθεί μόνο στο Σημείο Διασύνδεσης με τον αγωγό TAP.

ii. Για το δεύτερο, τρίτο και τέταρτο τρίμηνο, η διαθέσιμη δυναμικότητα να προσφερθεί στις δημοπρασίες

βραχυχρόνιων προϊόντων ως «ανταγωνιστικές δυναμικότητες» μεταξύ των Σημείων Διασύνδεσης με τον TAP και τον ΔΕΣΦΑ στην Κομοτηνή.

iii. Για το δεύτερο, τρίτο και τέταρτο τρίμηνο, τα προϊόντα στο Σημείο Διασύνδεσης ΔΕΣΦΑ- IGB θα είναι «οιονεί» τριμηνιαία, ήτοι η χρήση και η επιβολή χρεώσεων χρήσης των εν λόγω προϊόντων θα εκκινήσει την Ημέρα έναρξης διάρκειας του εν λόγω προϊόντος ή την Ημέρα έναρξης εμπορικής λειτουργίας του Σημείου Διασύνδεσης ΔΕΣΦΑ-IGB, ό,τι επέλθει αργότερα. Σε περίπτωση που δεν ξεκινήσει μέσα στο τρίμηνο, η δέσμευση της δυναμικότητας δεν μεταφέρεται σε επόμενο τρίμηνο αλλά η δυναμικότητα θα θεωρηθεί ως μη δεσμευμένη και θα προσφερθεί σε μηνιαία ή/και ημερήσια βάση μόνο στο Σημείο Διασύνδεσης με τον TAP. Οι ίδιοι κανόνες θα ισχύσουν αναλογικά και για τα μηνιαία προϊόντα.

Επειδή, η πρόταση του Διαχειριστή κρίνεται εύλογη, καθώς - δεδομένων των περιορισμών - μεγιστοποιεί την διάθεση της δυναμικότητας με διαδικασίες αγοράς (μέσω ανταγωνιστικών προϊόντων) στην πρώτη διαθέσιμη δημοπρασία. Είναι δε σε συμφωνία με τις αποφάσεις σχετικά με τη δημοπράτηση της ετήσιας δυναμικότητας του IGB (σχετικό 14) και τα ετήσια και βραχυχρόνια προϊόντα δυναμικότητας του ΕΣΜΦΑ (σχετικό 15).

Επειδή, οι δύο Ρυθμιστικές Αρχές συνεργάστηκαν για την εξέταση της πρότασης και κατέληξαν στην κοινή απόφαση του Προσαρτήματος.

Για τους παραπάνω λόγους, αποφασίζει:

1. Την έγκριση του περιεχομένου της επιστολής του ICGB με τίτλο «Approach for participation in auctions for short-term capacity products according to the auction calendar published by ENTSOG» σύμφωνα με το «Προσάρτημα» της παρούσας απόφασης, το οποίο αποτελεί αναπόσπαστο τμήμα αυτής.

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

Energy regulators' joint decision on the capacity auctions
for short-term capacity products to be held by ICGB
according to ENTSOG's auction calendar

August 2023

I. Whereas:

1. Interconnector Greece-Bulgaria 'IGB' covers more than one member state of the European Union, Republic of Bulgaria and Republic of Greece.

2. On 17.07.2017, ICGB AD submitted to the Bulgarian Energy and Water Regulatory Commission (EWRC) and the Greek Regulatory Authority on Energy (RAE) an "Application pursuant to Art. 36 of European Parliament and Council Directive 2009/73/EC dated 13th of July 2009, concerning the general rules applicable to the domestic market of natural gas and the cancellation of Directive 2003/55/EC (Directive 2009/73/EC) on the Greece - Bulgaria Interconnection".

3. On 29th of May 2018, EWRC and RAE (hereinafter referred to as the "Authorities") took a decision on the exemption of the Greece-Bulgaria Interconnection (IGB) from third party access, on regulated tariffs and on the separation of ownership for a period of 25 years, by adopting the common document titled "EWRC and RAE joint standpoint on an application for the exemption of ICGB AD", which document was stated in the Authorities' respective decisions № P-BO-1 dd. 29.05.2018 and 483/2018. Both decisions were notified to the European Commission.

3. On 25th of July 2018, the European Commission took a decision [C(2018) 5058 (final)] on the said exemption (hereinafter referred to as the "Commission's Decision").

4. On 8th of August 2018, the Authorities took a final decision on the exemption by adopting "A final joint decision of the Bulgarian Energy and Water Regulatory Commission and the Greek Regulatory Authority on Energy on an application for exemption sent by ICGB AD" (hereinafter referred to as the "Final Joint Decision") - a document jointly drafted by the Authorities, which amends the joint standpoint so as to reflect the Commission's Decision (EWRC Decision № P-BO-2 dd. 08.08.2018 and RAE Decision № 768/2018).

5. The Final Joint Decision has been amended three times:

- i. Decision No. P-BO-1 of 20.03.2020 of EWRC and Decision No. 568 of 12.03.2020 of RAE, which extended the Commercial Operation Date (COD) from 1 July 2020 to 31 December 2020 (target COD) and no later than 1 July 2021.
- ii. Decision No. P-BO-1 of 20.05.2021 of EWRC and Decision No. 424 of 13.05.2021 of RAE, which extended the COD to 1 July 2022.
- iii. Decision No. P-BO-3 of 30.09.2022 of EWRC and Decision No. 742 of 29.09.2022 of RAE, which extended the COD to 1 October 2022.

6. According to the Final Joint Decision, ICGB AD was granted an exemption for a period of 25 years, as from the Commercial Operation Date and at the terms and conditions set

out in Section 4 of the Final Joint Decision from the provisions of: (i) Article 9 (ownership unbundling); (ii) Article 32 (third party access) for the part of the capacity reserved through the Market Test and stated in the signed Advanced Reservation of Capacity Agreements; and (iii) Articles 41.6, 41.8, 41.10 (regulated tariff) of Directive 2009/73/EC.

7. By EWRC Decision № CH-1 dd. 01.07.2022 and RAE Decision № 593 dd. 30.06.2022, the National Energy Regulatory Authorities of the Republic of Bulgaria and the Hellenic Republic approved the certification of ICGB AD as an Independent Transmission Operator.

8. The decisions 918/2019 of RAE and K-1/2019 of EWRC approving the IGB Network Code, as amended by decisions 743/2022 and K-1/2022 respectively.

9. In accordance with Regulation (EU) 2017/459 and the Exemption Decision, ICGB is obliged to offer all available non-exempted capacity on IGB, i.e. the capacity that was not sold at the yearly capacity auction, together with the set-aside capacity for short-term bookings, at the auctions for short-term capacity according to the ENTSOG calendar (hereinafter, "available capacity").

10. By decisions E-36/1.6.2023 of RAE and TK-1/19.06.2023 of EWRC regarding the offer of annual capacity products, ICGB AD is to:

- i. offer non-exempted transmission capacity as "competing capacities" (envisaged in NC CAM) among the IP with TAP and the IP with DESFA,
- ii. offer non-exempted transmission capacity at IP with DESFA as quasi-Annual transmission capacity, the booking and the use of which to be deferred in time, and which will be effective from the start of commercial operation of IP with DESFA (and FSRU-Alexandroupolis).
- iii. offer during the annual auctions in July 2023 annual interruptible reverse capacity only at the IP with BULGARTRANGAZ EAD (58Z-IP-00034-STZ-Bulgartransgaz EAD) and the IP with TAP (21Z000000000472E Komotini KOMOTINI-TAP-IGB) for 1 gas year,
- iv. offer the non-exempted firm forward capacity at IP with TAP as unbundled,
- v. set aside 10% of the existing technical capacity in each IP for the first 5 gas years, as well as to set aside 20% of the existing technical capacity in each IP from the 6th to the 10th gas year (including), if ICGB decides to offer capacity for more than 5 gas years.

11. In its letter of VII-04/11.07.2023 (EWRC incoming E-15-59-18/11.07.2023 and RAE incoming I-353906/11.07.2023), ICGB submitted for the Authorities' approval an *"Approach for participation in auctions for short-term capacity products according to the auction calendar published by ENTSOG"*, with the following proposal:

- a. For the first quarter of the gas year 2023/2024 all available capacity will be offered at the IP with TAP,
- b. For the second, third and fourth quarters of the gas year 2023/2024, the ICGB AD to offer the available capacity at the auctions for short-term capacity products as “competing capacities” among the IP with TAP (21Z000000000472E Komotini KOMOTINI-TAP-IGB) and the IP with DESFA (21Z0000000005398 KOMOTINI KOMOTINI-GR), as quasi-quarterly transmission capacity, the booking and the use of which will be deferred in time and will become effective from the start of the commercial operation of the IP with DESFA

II. The Authorities have made a thorough assessment of ICGB AD's proposal on the yearly capacity auctions and have reached the conclusion that:

1. ICGB's proposal is in line with the decisions E-36/1.6.2023 of RAE and TK-1/19.06.2023 of EWRC regarding the offer of annual capacity.
2. ICGB's proposal is in line with the decisions E-35/1.6.2023 of RAE regarding the offer of annual and short-term capacity products at the Hellenic Natural Gas System operated by DESFA SA.
3. ICGB's Interconnection Points (IPs) with TAP and DESFA are equally treated since competing capacities shall be offered between them.
4. Since the commercial operation of the IP with DESFA is planned not earlier than the 1st of January 2024, the capacity products for the first semester of the gas year may only be offered at the IGB-TAP Interconnection Point.
5. Since the exact operation date of the IGB-DESFA IP is still unknown, the offer of quasi-quarterly products for the second, third and fourth quarters is the preferred arrangement, as users have the opportunity to book products of the longest possible duration, while they are not charged for the usage until the commercial operation.

III. Based on the aforementioned arguments, the Regulatory Authorities of the Republic of Bulgaria and the Republic of Greece approve, within their powers, ICGB's proposal regarding the offer of short-term capacity products for the gas year 2023/2024 as follows:

1. For the first quarter of gas year 2023/2024, all available capacity to be offered at the IP with TAP.
2. For the second, third and fourth quarters of gas year 2023/2024, the available capacity to be offered at the auctions for short-term capacity products as

“competing capacities” among the IP with TAP (21Z000000000472E Komotini KOMOTINI-TAP-IGB) and the IP with DESFA (21Z0000000005398 KOMOTINI KOMOTINI-GR).

3. For the second, third and fourth quarters of gas year 2023/2024, the available capacity to be offered as quasi-quarterly transmission capacity, the booking and the use of which to be deferred in time, and which will be effective from the start of commercial operation of IP with DESFA, as announced by DESFA SA. The usage of such capacity will begin further in time during the relevant quarter for which it is booked by the user, and not from the beginning of the relevant quarter. In case the commercial operation does not start at all within the relevant quarter, then the capacity product will be considered as not booked and will not be transferred to the following quarter. The available capacity will be offered on a monthly and/or daily basis only at the IP with TAP.
4. ICGB AD will specify the above on the capacity booking platforms in the form of a condition as follows: “The use of the capacity product, respectively the provision of the transmission services at this IP starts from the later date between the two dates – the start date of the capacity product or the start date of commercial operation of IP 21Z0000000005398 KOMOTINI DESFA_IGB. The relevant date is notified by ICGB AD not later than 1 month before its occurrence. In case the relevant date is not notified by ICGB AD by the beginning of the last month of the capacity product, the capacity product is considered as not booked.”
5. Otherwise, Regulation (EU) 2017/459 applies for the non-exempted available capacities.

Τη δημοσίευση της παρούσας απόφασης στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως και στην ιστοσελίδα της Αρχής.

Αθήνα, 3 Αυγούστου 2023

Ο Αντιπρόεδρος του κλάδου Ενέργειας

ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ ΦΟΥΡΛΑΡΗΣ