



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

29 Ιουνίου 2023

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 4232

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. Ε-36

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.

Ο ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ ΚΛΑΔΟΥ 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 ν. 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) αριθ. 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) αριθ. 984/2013» (εφεξής, ο «Κανονισμός»).

5. Τις αποφάσεις υπ' αρ. 768/2018 της ΡΑΕ (Β' 4052) και υπό στοιχεία Ρ-ΒΟ-2/08.08.2018 της ΕΥΡΕΚ, 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 ΡΑΕ με θέμα «Για τη χορήγηση Άδειας ΑΣΦΑ στην εταιρεία "ICGB AD"».

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

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

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

10. Τις αποφάσεις υπ' αρ. 666/2022 (Β' 4545) και 681/25.08.2022 (Β' 5047) της ΡΑΕ για το Πρόγραμμα Ανάπτυξης του ΕΣΦΑ για την περίοδο 2022-2031 και την υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι- 347716 εισήγηση του ΔΕΣΦΑ σχετικά με το Πρόγραμμα Ανάπτυξης του ΕΣΦΑ για την περίοδο 2023-2032.

11. Την υπ' αρ. 1036/2020 (Β' 2928) απόφαση της ΡΑΕ 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 (Β' 1768) απόφαση της ΡΑΕ.

12. Την υπό στοιχεία V-17/23.05.2023 επιστολή της ICGB AD προς ΡΑΑΕΥ και ΕΥΡΕΚ με θέμα: «Approach for participation in yearly capacity auctions at the beginning of July 2023 according to the auction calendar published by ENTSOG» (αρ. πρωτ. ΡΑΑΕΥ Ι- 350855/23.05.2023).

13. Τις απόψεις που υποβλήθηκαν στη δημόσια διαβούλευση που διενήργησαν η ΡΑΕ¹ επί της πρότασης της

1 <https://www.rae.gr/diavoulefsis/65466/>

ICGB AD, ήτοι τις επιστολές I-351152/29.05.2023 της ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Α.Ε. (ΕΜΠΙΣΤΕΥΤΙΚΟ), I-351162/29.05.2023 της Gastrade (ΕΜΠΙΣΤΕΥΤΙΚΟ) και I-351165/31.10.2023 της Edison.

14. Τα υπό στοιχεία ΠΑΑΕΥ Ο-102762/30.05.2023, Ο-102764/30.05.2023 και Ο-102765/30.05.2023 ηλεκτρονικά έγγραφα προς στην ICGB AD, με την οποία διαβιβάστηκαν τα σχόλια της δημόσιας διαβούλευσης της ΠΑΑΕΥ.

15. Την υπό στοιχεία V-23/30.05.2023 επιστολή της Εταιρείας προς ΠΑΑΕΥ και ΕWRC με θέμα: «Public consultation of RAE on the proposal of ICGB AD (ICGB) regarding the Yealry Capactiy Auctions at the beginning of July 2023 according to the auction calendar published by ENTSOG» (αριθμ. πρωτ. ΠΑΑΕΥ I-351317/31.05.2023).

16. 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 459/2017 (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 της δυναμικότητας καθώς και τα προϊόντα που διατίθενται από τον Διαχειριστή.

Επειδή, οι ετήσιες δημοπρασίες ετήσιας δυναμικότητας αρχίζουν κάθε έτος την πρώτη Δευτέρα του Ιουλίου, εκτός εάν ορίζεται διαφορετικά στο χρονοδιάγραμμα δημοπρασιών που ανακοινώνει ο ENTSOG τον Ιανουάριο κάθε ημερολογιακού έτους. Το χρονοδιάγραμμα δημοπρασιών περιλαμβάνει όλες τις σχετικές χρονικές παραμέτρους για τις δημοπρασίες, συμπεριλαμβανομένων των ημερομηνιών έναρξης και των τυποποιημένων προϊόντων δυναμικότητας στα οποία εφαρμόζονται.

Επειδή, τουλάχιστον έναν μήνα πριν την έναρξη της δημοπρασίας, οι διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς γνωστοποιούν στους χρήστες δικτύου την ποσότητα εξασφαλισμένης δυναμικότητας που πρόκειται να προσφερθεί για κάθε έτος για την προσεχή ετήσια δημοπρασία ετήσιας δυναμικότητας.

Επειδή, σύμφωνα με το χρονοδιάγραμμα δημοπρασιών που ανακοίνωσε ο ENTSOG τον Ιανουάριο του 2023², οι ετήσιες δημοπρασίες για το έτος αερίου θα πραγματοποιηθούν στις 3 Ιουλίου 2023 κατά συνέπεια οι διαχειριστές των συστημάτων μεταφοράς θα πρέπει

να έχουν ανακοινώσει τις ποσότητες δυναμικότητας που προσφέρουν στις δημοπρασίες έως τις 3 Ιουνίου 2023.

Επειδή, ο Διαχειριστής ICGB με το σχετικό 12 υπέβαλε προς έγκριση στις δύο Ρυθμιστικές Αρχές Βουλγαρίας και Ελλάδας, την πρότασή του σχετικά με τις ετήσιες δημοπρασίες δυναμικότητας για το έτος αερίου 2023-2024 στα Σημεία Διασύνδεσης του αγωγού IGB.

Επειδή, η ΠΑΑΕΥ έθεσε σε δημόσια διαβούλευση την πρόταση της ICGB AD καθώς το ίδιο χρονικό διάστημα είχε τεθεί σε δημόσια διαβούλευση και η πρόταση του Διαχειριστή του ΕΣΦΑ, ΔΕΣΦΑ Α.Ε. σχετικά με τις δημοπρασίες δυναμικότητας στα νέα σημεία του ΕΣΜΦΑ Αμφιτρίτη και Κομοτηνή-ΔΕΣΦΑ/IGB³. Τρεις συμμετέχοντες υπέβαλαν σχόλια επί της πρότασης του ICGB (σχετικό 13).

Επειδή, με την πρότασή του ο Διαχειριστής εισηγήθηκε:

α) Τη διεξαγωγή ανταγωνιστικών δημοπρασιών μεταξύ του Σημείου Διασύνδεσης του αγωγού IGB με τον 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 ετησίου 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 το εδάφιο 14 του άρθρου 3 του Κανονισμού 459/2017 ορίζονται ως: «ανταγωνιστικές δυναμικότητες»: οι δυναμικότητες για τις οποίες η διαθέσιμη δυναμικότητα σε ένα σημείο του δικτύου δεν μπορεί να κατανεμηθεί χωρίς πλήρη ή μερική μείωση της διαθέσιμης δυναμικότητας σε άλλο σημείο του δικτύου».

Επειδή, στην παρ. 2 του άρθρου του ίδιου Κανονισμού, αναφέρεται ότι: «Σε όλα τα σημεία διασύνδεσης εφαρμόζεται ο ίδιος τύπος δημοπρασίας. Οι σχετικές διαδικασίες δημοπράτησης αρχίζουν ταυτόχρονα για όλα τα οικεία σημεία διασύνδεσης. Με κάθε διαδικασία δημοπράτησης, σχετική με ένα και μόνο τυποποιημένο προϊόν δυναμικότητας, κατανέμεται δυναμικότητα ανεξάρτητα από οποιαδήποτε άλλη διαδικασία δημοπράτησης, εκτός εάν προσφέρεται επαυξημένη δυναμικότητα ή εάν, με την επιφύλαξη της συμφωνίας των άμεσα εμπλεκόμενων διαχειριστών συστήματος μεταφοράς και της έγκρισης των οικείων εθνικών ρυθμιστικών αρχών, κατανέμεται ανταγωνιστική δυναμικότητα. Η εθνική ρυθμιστική αρχή των τυχόν γειτονικών και επηρεαζόμενων κρατών μελών μπορεί να παρέχει μια θέση, η οποία εξετάζεται από την αρμόδια εθνική ρυθμιστική αρχή.».

Επειδή, με το σχήμα των ανταγωνιστικών δημοπρασιών δεν προσφέρεται επιπλέον δυναμικότητα, αλλά η διαθέσιμη δυναμικότητα ανακατανέμεται από ένα σημείο σε άλλο. Δηλαδή, αντί για τον ορισμό μέγιστης διαθέσι-

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

3 <https://www.rae.gr/diavoulefsis/65408/>

μης δυναμικότητας ανά σημείο διασύνδεσης, ορίζεται η δυνατότητα από κοινού δημοπράτησης δυναμικότητας μέχρι τη συνολικά μέγιστη διαθέσιμη.

Επειδή, στο πλαίσιο αυτό η πρόταση του Διαχειριστή για τη διεξαγωγή ανταγωνιστικών δημοπρασιών μεταξύ του Σημείου Διασύνδεσης του αγωγού IGB με τον αγωγό TAP και του Σημείου Διασύνδεσης του IGB με το ΕΣΜΦΑ στην Κομοτηνή, κρίνεται εύλογη καθώς μέσω διαδικασίας αγοράς (δημοπρασίες δυναμικότητας) θα προσδιοριστεί τελικά η ροή του φυσικού αερίου αποφεύγοντας περιορισμούς που ενδεχομένως επιβληθούν από τον ex-ante προσδιορισμό δυναμικότητας ανά σημείο διασύνδεσης.

Επειδή, σύμφωνα με το σχετικό 10, η διασύνδεση του FSRU Αλεξανδρούπολης με το ΕΣΜΦΑ δε θα έχει ολοκληρωθεί μέχρι τη 1η Οκτωβρίου του 2023, ημέρα έναρξης του Έτους Αερίου 2023- 2024. Στο πλαίσιο αυτό κρίνεται εύλογη η πρόταση του ICGB να προσφέρει βραχυπρόθεσμα προϊόντα δυναμικότητας στο σημείο διασύνδεσης με τον TAP.

Επειδή, προκειμένου να υπάρχει πλήρης και ξεκάθαρη ενημέρωση της αγοράς επισημαίνεται ότι η τιμολόγηση του ετησίου προϊόντος δυναμικότητας που θα διατεθεί στις δημοπρασίες θα ξεκινήσει από τη θέση σε λειτουργία του νέου Σημείου Διασύνδεσης του IGB με το ΕΣΜΦΑ.

Επειδή, η πρόταση του ICGB να διαθέσει αδεσμοποίητο προϊόν δυναμικότητας στο Σημείο Διασύνδεσης με τον TAP κρίνεται ορθή καθώς καλύπτει την ανάγκη χρηστών να μεταφέρουν αέριο με κατεύθυνση από τη Δύση προς Ανατολή.

Επειδή, σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης του TAP (σχετικό 11), ένας χρήστης για να μεταφέρει φυσικό αέριο από το Meledugno ή τη Νέα Μεσημβρία προς την Κομοτηνή θα πρέπει να δεσμεύσει συζευγμένο προϊόν δυναμικότητας (Route 2 ή Route 3) δεσμεύοντας ισόποση δυναμικότητα στην είσοδο (Meledugno ή Νέα Μεσημβρία) και στην έξοδο (Κομοτηνή). Με τη διαδικασία αυτή δεσμεύεται δυναμικότητα στην πλευρά του TAP (είσοδος - έξοδος TAP). Επομένως στη συνέχεια για να χρησιμοποιηθεί το σύστημα του ICGB απαιτείται μόνο η δέσμευση δυναμικότητας στην είσοδο του IGB, κατά

συνέπεια θα πρέπει να διατεθεί αδεσμοποίητη δυναμικότητα στο Σημείο Διασύνδεσης με τον αγωγό TAP.

Επειδή, σύμφωνα με τον Κανονισμό (σχετικό 4): «6. Ποσότητα τουλάχιστον ίση με το 20 % της υπάρχουσας τεχνικής δυναμικότητας σε κάθε σημείο διασύνδεσης παρακρατείται και προσφέρεται σύμφωνα με την παρ. 7. [...] 7. Η δυναμικότητα που έχει τυχόν παρακρατηθεί σύμφωνα με την παράγραφο 6 δημοπρατείται, εφόσον τηρούνται οι ακόλουθες διατάξεις: α) ποσότητα τουλάχιστον ίση με το 10 % της υπάρχουσας τεχνικής δυναμικότητας σε κάθε σημείο διασύνδεσης δημοπρατείται το νωρίτερο κατά την ετήσια δημοπρασία ετήσιας δυναμικότητας που προβλέπεται στο άρθρο 11, η οποία πραγματοποιείται σύμφωνα με το χρονοδιάγραμμα δημοπρασιών κατά το πέμπτο έτος φυσικού αερίου που προηγείται της αρχής του σχετικού έτους φυσικού αερίου· και β) επιπλέον ποσότητα τουλάχιστον ίση με το 10 % της υπάρχουσας τεχνικής δυναμικότητας σε κάθε σημείο διασύνδεσης προσφέρεται το νωρίτερο κατά την ετήσια δημοπρασία τριμηνιαίας δυναμικότητας που προβλέπεται στο άρθρο 12, η οποία πραγματοποιείται σύμφωνα με το χρονοδιάγραμμα δημοπρασιών κατά το έτος φυσικού αερίου που προηγείται της αρχής του σχετικού έτους φυσικού αερίου.»

Επειδή, η πρόταση του Διαχειριστή να διατηρήσει 10% της τεχνικής δυναμικότητας ανά Σημείο Διασύνδεσης για πέντε έτη και 20 % για τα επόμενα πέντε έτη για τη διάθεση προϊόντων δυναμικότητας βραχυπρόθεσμης διάρκειας είναι σύμφωνη με τα προβλεπόμενα στον Κανονισμό 459/2017.

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 yearly capacity auctions at the beginning of July 2023 according to the auction calendar published by ENTSOG» ως Annex 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 yearly capacity auctions to be held by ICGB according to ENTSOG's auction calendar

June 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. In its letter with outgoing № V-17 dd. 23.05.2023 (EWRC incoming № E-15-59-16 dd. 23.05.2023 and RAWEW incoming № I-350855/23.05.2023), ICGB AD submitted for the Authorities' approval an *"Approach for participation in yearly capacity auctions at the beginning of July 2023 according to the auction calendar published by ENTSOG"* in connection with Commission's EU Regulation № 459/2017 dd. 16th of March 2017 on establishing a network code on capacity allocation mechanisms in gas transmission systems and repealing Regulation (EU) No 984/2013.

9. In the period between 24th of May 2023 and 26th of May 2023, Regulatory Authority for Waste, Energy and Water (RAWEW) launched a short public consultation on ICGB's proposal regarding yearly capacity auctions. During this public discussion, RAWEW received comments from three companies. At the same time, public consultation on DESFA's proposal for capacity auctions at the new points of Greek National Natural Gas Transportation System "Amfitriti" and "Komotini" was open by RAWEW.

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 Interconnection Points (IPs) with TAP and DESFA are equally treated since competing capacities shall be offered between them.
2. Since the operation of the IP with DESFA will begin further in time during gas year 2023/2024, non – exempted capacity from 1st of October 2023 until the start of the commercial operation of the IP with DESFA will be offered through short term products at the IP with TAP according to auction calendar published by ENTSOG.
3. It is highlighted that the use of the capacity along with the cost of it will be initiated at the start of commercial operation of the new IP with DESFA.
4. As to access the dynamics in the gas market and potential flows from North to South on a yearly basis ICGB will offer annual interruptible reverse capacity for one year, only at the IP with BULGARTRANGAZ and the IP with TAP.
5. ICGB's proposal to offer non exempted capacity at the IP with TAP as unbundled product at least for five years is reasonable since at the moment shippers willing to transport gas through TAP from West to East (reverse flow), according to TAP's Network Code, must book route capacity products (Entry Meledguno or Entry Nea Mesimvria – Exit Komotini). In order to use ICGB system they need to book capacity only at the entry of IGB .
6. ICGB's proposal for setting aside 10% of the non - exempted capacity in each Interconnection Point for the first five years and 20% from the 6th year for short term products, is in compliance with the provisions of Commission's EU Regulation

№ 459/2017 dd. 16th of March 2017 on establishing a network code on capacity allocation mechanisms in gas transmission systems and repealing Regulation (EU) No 984/2013.

III. Based on the aforementioned arguments, the regulatory authorities of the Republic of Bulgaria and the Republic of Greece have decided to:

Approve, within their powers, ICGB's proposal as included in the letter with outgoing № V-17 dd. 23.05.2023.

ANNEX

До	To
Доц. д-р Иван Иванов Председател на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) Република България	Assoc. Prof. Dr. Ivan Ivanov Chairman of the Energy and Water Regulatory Commission (EWRC) Republic of Bulgaria
Доц. д-р Атанасиос Дагоумас Председател на Регулаторния орган за енергетика (RAE) Република Гърция	Assoc. Prof. Athanasios Dagoumas Chairman of Regulatory Authority for Energy (RAE) Republic of Greece
Г-н Димитрис Фоурларис Втори Вицепрезидент на Регулаторния орган за енергетика (RAE) Република Гърция	Mr. Dimitris Fourlaris Vice President B' of the Regulatory Authority for Energy (RAE) Republic of Greece
<i>Относно: подход за участие в</i> <i>годишните търгове за капацитет в</i> <i>началото на юли 2023 г. съгласно</i> <i>тръжния календар, публикуван от</i> <i>ЕМОПС</i>	Subject: approach for participation in yearly capacity auctions at the beginning of July 2023 according to the auction calendar published by ENTSOГ
Уважаеми Доц. д-р Иванов, Уважаеми Доц. д-р Дагоумас, Уважаеми г-н Фоурларис Във връзка с Регламент (ЕС) 2017/459 ⁴ (NC CAM) и Решението за освобождение ⁵ на Ай Си Джи Би АД	Dear Assoc. Prof. Ivanov, Dear Assoc. Prof. Dagoumas, Dear Mr. Fourlaris

⁴ Регламент (ЕС) 2017/459 от 16 март 2017 г. за установяване на Мрежов кодекс относно механизмите за разпределяне на капацитет в газопреносни системи и за отмяна на Регламент (ЕС) № 984/2013

// 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

⁵ Окончателно съвместно решение на националните регулаторни органи относно заявлението за освобождение на „Ай Си Джи Би“ АД от август 2018 г.

е задължено да предлага неосвободения капацитет на IGB (с изключение на заделения капацитет, който ще се предлага на краткосрочна база) на годишните търгове съгласно тържния календар, публикуван от ЕМОПСГ. Предвид това че Ай Си Джи Би АД ще участва за първи път в годишните търгове и това че те имат обвързващ характер поне за предстоящите 5 газови години напред (съгласно NC CAM), осъзнаваме значимостта на нашето участие. В тази връзка е важно обстоятелството, че се очаква точката на междусистемна свързаност (IP) на IGB с DESFA (21Z000000000417M KOMOTINI KOMOTINI-GR) да бъде въведена в търговска експлоатация заедно с въвеждането в експлоатация на плаващ терминал за регазификация край гр. Александруполис, Гърция (FSRU - Alexandroupolis) - факт, с който сте запознати. Нещо повече, въвеждането в експлоатация на FSRU-Alexandroupolis, по предварителна информация, е планирано за 1 януари 2024 г. Тази непотвърдена дата не съвпада с началото на газовата година 2023/2024 на 01 октомври 2023 г. Наред с горното, сред най-важните приоритети на Ай Си Джи Би АД е повишаване на сигурността на доставките и осигуряване на диверсификация на източниците и маршрутите не само за българския, но и за съседните газови пазари. В това	In connection with Regulation (EU) 2017/459¹ (NC CAM) and the Exemption Decision² of ICGB AD we have the obligation to offer IGB's non-exempted capacity products (excluding the set-aside capacity to be offered on a short-term basis) at the annual auctions according to the calendar published by ENTSG. Since this is the first time that ICGB AD will participate in the yearly auctions and since those auctions have a binding nature at least for the upcoming 5 gas years (according to NC CAM) we realize the significance of our participation. In this regard, an important circumstance is that the Interconnection point (IP) of IGB with DESFA (21Z000000000417M KOMOTINI KOMOTINI-GR) is expected to be in commercial operation with the start of commercial operation of the floating storage regasification unit near Alexandroupolis, Greece (FSRU-Alexandroupolis) – fact with which you are familiar with. What is more, the start of commercial operation of the FSRU-Alexandroupolis, according to preliminary information, is planned for the 1st of January 2024. This unconfirmed date does not coincide with the start of the gas year 2023/2024 on the 1st of October 2023. In addition to the above, among ICGB AD's highest priorities is increasing the security of supply and ensuring diversification of the sources and routes not only for Bulgarian but also for
--	--

// Final Joint Decision of the Energy Regulators on the Exemption Application of ICGB AD dated August 2018

отношение считаме, че всички IP на IGB със съседните оператори на преносни системи следва да бъдат третираны с еднаква важност. Предвид посочените обстоятелства Ай Си Джи Би АД следва да вземе решение относно начина на предлагане на капацитета на гореспоменатата IP с DESFA по време на предстоящите годишни търгове за капацитет през юли 2023 г.	neighbouring gas markets. With this regard, we consider that all IGB's IPs with adjacent TSOs should be treated with equal importance. Given the stated circumstances, ICGB AD shall make a decision regarding the way of offering the capacity of the aforementioned IP with DESFA at the upcoming annual capacity auctions in July 2023.
С оглед на всичко гореизложено молим за Вашето одобрение на следния подход при участието на Ай Си Джи Би АД в годишните търгове съгласно календара на ЕМОПСГ: 1) Ай Си Джи Би АД да предложи неосвободения преносен капацитет като „конкуриращи се капацитети“ (предвидени в NC CAM) между IP с TAP (21Z000000000472E Komotini KOMOTINI-TAP-IGB) и IP с DESFA (21Z000000000417M KOMOTINI KOMOTINI-GR). Горното се налага, тъй като капацитетът в една от тези точки не може да бъде разпределен без от това автоматично да последва намаляване (изцяло или частично) на капацитета в другата точка. 2) Ай Си Джи Би АД да предложи неосвободения преносен капацитет на IP с DESFA като квази-годишен преносен капацитет, чието резервиране и ползване да е отложено във времето, като влиза в сила от началната дата на търговската експлоатация на IP с DESFA (и FSRU-Alexandroupolis). Ползването на такъв	Considering the above we would like to ask for your approval of the following approach for participation of ICGB in the yearly auctions according to the auction calendar published by ENTSG: 1) ICGB AD to offer non-exempted transmission capacity as “competing capacities” (envisaged in NC CAM) among the IP with TAP (21Z000000000472E Komotini KOMOTINI-TAP-IGB) and the IP with DESFA (21Z000000000417M KOMOTINI KOMOTINI-GR). The latter is required since the capacity of one of these points cannot be allocated without automatically leading to reducing the capacity (fully or partly) at the other point. 2) ICGB AD to 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). The usage of such capacity will begin further in time during

капацитет ще започне напред във времето през газова година 2023/2024, а не от нейното начало на 1ви октомври.

Тъй като IP с DESFA все още няма да бъде активна по време на годишните търгове през идния юли, Ай Си Джи Би АД предлага горния подход с цел на потенциалните ползватели да бъде осигурена адекватна възможност за резервиране на капацитет, като се отчете непосредствено предстоящото развитие на инфраструктурата в региона – въвеждане в експлоатация на IP с DESFA (и FSRU-Alexandroupolis). Така участниците на газовия пазар ще могат в пълна степен да се възползват от синергията между отделните газови съоръжения, като приложат търговски стратегии, които да им позволят цялостно използване на инфраструктурните решения.

В периода от 1 октомври 2023 г. до началната дата на търговска експлоатация на IP с DESFA, неосвободеният преносен капацитет ще бъде предлаган от Ай Си Джи Би АД под формата на съответните краткосрочни продукти съгласно календара на ЕМОПСГ на IP с TAP.

Разглежданите обстоятелства ще залегнат като условие към продуктите за капацитет, посочени на платформите за предлагане на капацитет, при обявяване на търговете на 3 юни 2023 г. **Предлагаме следната формулировка на условието:**

Ползвателят резервира капацитетния продукт, съответно Ай Си Джи Би АД предоставя преносните услуги през тази IP,

the gas year 2023/2024, and not from its beginning on October 1.

As the IP with DESFA will not yet be commercially active at the time of the yearly annual auctions in the upcoming July, ICGB AD proposes the above approach in order to provide potential users with an adequate opportunity to book capacity, taking into account the imminent development of the infrastructure in the region – commissioning of IP with DESFA (and FSRU-Alexandroupolis).

Thus, gas market participants will be able to take full advantage of the synergy between individual gas facilities by implementing commercial strategies for their overall usage.

In the period from 1st of October 2023 until the start date of commercial operation of the IP with DESFA, the non-exempted transmission capacity will be offered from ICGB AD in the form of the corresponding short-term products according to the yearly calendar published by ENTSOG at IP with TAP.

These circumstances will apply as a condition to the capacity products specified on the capacity booking platforms when the auctions are announced on 3 June 2023. **We propose the following wording of the condition:**

The user books the capacity product, accordingly ICGB provides the transmission services through this IP, starting from the date of commercial operation of IP 21Z000000000417M

считано от датата на търговската експлоатация на IP 21Z000000000417M KOMOTINI KOMOTINI-GR. Датата на търговската експлоатация се известява от Ай Си Джи Би АД не по-късно от 1 месец преди нейното настъпване. 3) Ай Си Джи Би АД да предложи по време на годишните търгове през юли 2023 г. годишен прекъсваем капацитет в обратна посока само на IP с Булгартрансгаз ЕАД (58Z-IP-00034-STZ- Bulgatransgaz EAD) и на IP с TAP (21Z000000000472E Komotini KOMOTINI-TAP-IGB) за 1 газова година, защото по предварителна информация, отчитайки особеностите, DESFA не възнамерява да предлага входен капацитет, а само изходен свързан с доставки от FSRU-Alexandroupolis. В допълнение, отчитайки турбулентната геополитическа ситуация, би било по-добре да се прави оценка на динамиката на газовия пазар и потенциалните потоци от север на юг на годишна база. 4) Ай Си Джи Би АД да предлага своя неосвободен твърд капацитет в права посока на IP с TAP като негрупирован на годишните търгове през юли 2023 г. със следните съображения: От една страна, към настоящия момент, единствената възможност за пренос на природен газ от газопреносната мрежа на DESFA до IGB, е посредством TAP и техния капацитетен продукт „маршрут 3“, предвид това, че дори и след влизане в експлоатация на IP с DESFA, през първите няколко години точката ще дава достъп само на ползватели на	KOMOTINI KOMOTINI-GR. The date of commencement of commercial operation is notified by ICGB AD not later than 1 month before its commencement. 3) ICGB AD to offer during the annual auctions in July 2023 annual interruptible reverse capacity only at the IP with BULGARTRANGAZ EAD (58Z-IP-00034-STZ-Bulgatransgaz EAD) and the IP with TAP (21Z000000000472E Komotini KOMOTINI-TAP-IGB) for 1 gas year, because according to preliminary information, considering the specifics, DESFA does not intend to offer entry capacity, but only exit capacity associated with supplies from FSRU-Alexandroupolis. Additionally, due to turbulent geopolitical situation, it would be better to access the dynamics in the gas market and potential flows from North to South, on yearly basis. 4) ICGB AD to offer the non-exempted firm forward capacity at IP with TAP as unbundled at the annual yearly auctions in July 2023 based on the following justifications: On the one hand, at the moment, the only possibility to transport natural gas from the DESFA's gas transmission system to IGB is through TAP and its capacity product "route 3", given that even when the IP with DESFA starts commercial operation, it will only give access to FSRU users during the first few years. On the other hand, a network user which has booked a "route 3" product in TAP cannot book a bundled capacity exit TAP and entry IGB. This
---	---

FSRU- Alexandroupolis. От друга страна, мрежови ползвател, който е резервирал продукт „маршрут 3” в ТАР, не може да резервира групиран капацитет изход ТАР и вход IGB. Това прави невъзможен преносът на газ от DESFA до IGB през ТАР, освен за освободените ползватели на IGB, които имат резервиран дългосрочен входен капацитет в IGB и могат да го използват в комбинация с „маршрут 3” в ТАР, което от своя страна дава предимство на освободените ползватели на мрежата на ICGB AD, пред неосвободените. В допълнение, предвид регулаторната рамка на ТАР, операторът (ТАР) не възнамерява да предлага годишен капацитет, а целият неосвободен капацитет се предлага на краткосрочна база. Предвид посоченото по-горе и фактът, че към настоящият момент Ай Си Джи Би АД предлага своя неосвободен твърд капацитет в права посока като негрупиран на краткосрочна база на IP с ТАР в съответствие със съвместното решение на КЕВР и РАЕ О-99155 от 18.11.2022 г., Ай Си Джи Би АД иска Вашето одобрение да предлага своя неосвободен твърд капацитет в права посока на IP с ТАР като негрупиран на годишните търгове през юли 2023 г. 5) В съответствие с изискването за заделяне на определено количество от съществуващия технически капацитет, което да бъде предлагано на краткосрочна база (съгласно чл. 8, т. 6 и т. 7 а) от NC CAM), молим да одобрите заделяне на 10% от съществуващия технически капацитет	makes it impossible to transport gas from DESFA to IGB through TAP, except for the exempted network users of IGB, which have already reserved long-term entry capacity in IGB and can use it in combination with "route 3" in TAP, which gives an advantage to exempted network users of ICGB AD, over non-exempted users. In addition, given TAP's regulatory framework, the operator (TAP) does not intend to offer annual capacity, and thus the whole non-exempted capacity is offered on a short-term basis. Considering the above and the fact that at the moment, ICGB AD offers its non-exempted firm forward capacity on a short-term basis as unbundled at the IP with TAP in accordance with Decision O-99155 from 18.11.2022 issued on behalf of both Regulatory Authorities, ICGB AD asks for your approval to offer the non-exempted firm forward capacity at IP with TAP as unbundled at the annual yearly auctions in July 2023. 5) In accordance with the requirement to set aside a certain amount of the existing technical capacity to be offered on a short-term basis (according to Art. 8, p. 6 and p. 7 a) of the NC CAM), we ask for your approval to 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
--	---

във всяко IP за първите 5 газови години, както и заделяне на 20% от съществуващия технически капацитет във всяко IP от 6-тата до 10-тата газова година (включително), ако Ай Си Джи Би АД реши да предложи капацитет за повече от 5 газови години. Капацитетът за краткосрочни продукти, изчислен по-горе, ще бъде заделен САМО от неосвободения капацитет съгласно Решението за освобождаване на Ай Си Джи Би АД.	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. The capacity for short-term products calculated above will be set aside ONLY from the non-exempted capacity under the Exemption Decision of ICGB AD.
Оставаме на Ваше разположение за всякакви коментари и разяснения и очакваме Вашето одобрение/насоки по горните предложения предвид приближаващия срок за уведомление на годишните търгове - 03.06.2023 г.	We remain at your disposal for any comments and clarifications and await your approval/guidance on the above-listed proposals in view of the approaching deadline for notification of the annual auctions – 03.06.2023.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 1 Ιουνίου 2023

Ο Αντιπρόεδρος

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 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.



* 0 2 0 4 2 3 2 2 9 0 6 2 3 0 0 1 6 *