



# ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

21 Νοεμβρίου 2024

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 6400

## ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. Ε-243/2024

**Επικαιροποίηση Σχετικών Σημείων του διασυνδεδεμένου αγωγού Interconnector Greece-Bulgaria (IGB).**

Ο ΚΛΑΔΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΤΗΣ ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗΣ  
ΑΡΧΗΣ ΑΠΟΒΛΗΤΩΝ, ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΥΔΑΤΩΝ

Κατά την τακτική συνεδρίαση της Σύμβουσής του, στην έδρα της Αρχής, στις 7 Νοεμβρίου 2024, και 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 τα άρθρα 1 έως 9 και το άρθρο 23, όπως τροποποιήθηκε με την παρ. 2 άρθρου 121 του ν. 5043/2023 (Α' 91).

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, εφεξής ο «Νόμος»), και ιδίως τα άρθρα 16, 18-21, 61, 62 και 74-79 αυτού.

3. Τον Κανονισμό (ΕΚ) αριθ. 715/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουλίου 2009 σχετικά με τους όρους πρόσβασης στα δίκτυα μεταφοράς φυσικού αερίου (ΕΕ L 231) (εφεξής ο «Κανονισμός 715/2009»), και ιδίως τις παρ. 3 και 4 του άρθρου 18 και τα άρθρα 23 και 26 αυτού.

4. Την απόφαση της Επιτροπής της 10ης Νοεμβρίου 2010 για την τροποποίηση του Κεφαλαίου 3 του παραρτήματος Ι του Κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 715/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου περί όρων πρόσβασης στα δίκτυα μεταφοράς φυσικού αερίου (ΕΕ L293).

5. Την από 25 Ιουλίου 2018 υπό στοιχεία C(2018) 5058 final απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής «on the exemption of the Interconnector Greece-Bulgaria

from the requirements regarding third party access, tariff regulation and ownership unbundling», η οποία κοινοποιήθηκε στη ΡΑΕ με την υπ' αρ. ΡΑΕ Ι-243557/27.7.2018 ηλεκτρονική επιστολή της Ευρωπαϊκής Επιτροπής.

6. Τις αποφάσεις: υπ' αρ. 768/08.08.2018 (Β' 4052), της ΡΑΕ και υπό στοιχεία Ρ-ΒΟ-2/08.08.2018 της ΕΥΡΩΚ, 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 Εξαιρέσεως»), όπως τροποποιήθηκε με τις υπ' αρ. 568/12.03.2020, 424/13.05.2021 και 742/29.09.2022 αποφάσεις της ΡΑΕ και τις υπό στοιχεία Ρ-ΒΟ-1/20.03.2020, Ρ-ΒΟ-1/20.05.2021 και Ρ-ΒΟ-3/30.09.2022 αποφάσεις της ΕΥΡΩΚ, αντίστοιχα.

7. Το υπό στοιχεία VI-10/18.06.2024 έγγραφο της εταιρείας ICGB AD με τίτλο «Application for Definition of relevant points for transparency requirements pursuant to Regulation (EC) No 715/2009» (αρ. πρωτ. ΠΑΑΕΥ Ι-375801/19.06.2024).

8. Το υπό στοιχεία IX-05/11.09.2024 έγγραφο της εταιρείας ICGB AD με τίτλο «Application for Definition of relevant points for transparency requirements» (αρ. πρωτ. ΠΑΑΕΥ Ι-380439/12.09.2024).

9. Το γεγονός ότι η εισήγηση της εταιρείας ICGB AD για τα Σχετικά Σημεία τέθηκε σε δημόσια διαβούλευση από την ΕΥΡΩΚ στο διάστημα 16/10-30/10/2024 και από τη ΡΑΕ στο διάστημα 17.10-31.10.2024<sup>1</sup>, κατά τη διάρκεια της οποίας δεν υποβλήθηκαν σχόλια.

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

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

Επειδή, με τις αποφάσεις: υπ' αρ. 768/2018, της ΡΑΕ και υπό στοιχεία Ρ-ΒΟ-2/08.08.2018, της ΕΥΡΩΚ (σχετικό 6) χορηγήθηκε για τον αγωγό IGB εξαίρεση για 25 έτη από τις διατάξεις των άρθρων 9, 32 και 41(6), (8) και (10) της Οδηγίας 2009/73/ΕΚ, σύμφωνα με τους ειδικότερους όρους και προϋποθέσεις που περιλαμβάνονται στην κοινή απόφαση με τίτλο «Final Joint Decision of the

1 <https://www.rae.gr/diavoulefseis/99829/>

Energy Regulators on the Exemption Application of ICGB AD - Energy and Water Regulatory Commission (Bulgaria) and Regulatory Authority for Energy (Greece)» (εφεξής, η «Κοινή Απόφαση Εξαίρεσης»). Συγκεκριμένα, με την ως άνω Κοινή Απόφαση Εξαίρεσης, χορηγήθηκε στην εταιρεία ICGB AD εξαίρεση για 25 έτη: (α) από το άρθρο 9 της Οδηγίας περί ιδιοκτησιακού διαχωρισμού, (β) από το άρθρο 32 της Οδηγίας περί πρόσβασης τρίτων, μόνο για το τμήμα του αγωγού για το οποίο έχει δεσμευτεί μεταφορική ικανότητα μέσω του διενεργηθέντος Market Test, και (γ) εξαίρεση από το άρθρο 41 παρ. 6, 8 και 10 της Οδηγίας περί ρυθμιζόμενων τιμολογίων για το σύνολο της δυναμικότητας.

Επειδή, οι διατάξεις των παρ. 3 και 4 του άρθρου 18 του Κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 715/2009 ορίζουν ότι: «3. Για τις παρεχόμενες υπηρεσίες, κάθε διαχειριστής δικτύου μεταφοράς δημοσιοποιεί τακτικά και περιοδικά αριθμητικές πληροφορίες σχετικά με τις τεχνικές, συμβατικές και διαθέσιμες δυναμικότητες για όλα τα σχετικά σημεία, συμπεριλαμβανομένων των σημείων εισόδου και εξόδου, υπό εύχρηστη τυποποιημένη μορφή. 4. Τα σχετικά σημεία του δικτύου μεταφοράς για τα οποία πρέπει να δημοσιοποιούνται οι πληροφορίες, εγκρίνονται από τις αρμόδιες ρυθμιστικές αρχές κατόπιν διαβουλεύσεων με τους χρήστες του δικτύου».

Επειδή, η εταιρεία ICGB AD με το υπ' αρ. 7 σχετικό έγγραφο της υπέβαλε προς έγκριση από τις Ρυθμιστικές Αρχές Ελλάδας και Βουλγαρίας τον επικαιροποιημένο κατάλογο Σχετικών Σημείων του αγωγού IGB.

Επειδή, στον κατάλογο Σχετικών Σημείων του αγωγού IGB προστίθεται το σημείο διασύνδεσης του συστήματος μεταφοράς αερίου της ICGB AD και του συστήματος μεταφοράς αερίου του ΔΕΣΦΑ στην περιοχή της Κομοτηνής (Ελλάδα). Το σημείο είναι εγγεγραμμένο στον ΔΕΣΦΑ.

Επειδή, η ΡΑΑΕΥ, στο πλαίσιο της αρμοδιότητάς της αναφορικά με την έγκριση των σχετικών σημείων του αγωγού IGB, υπό την έννοια των διατάξεων του Κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 715/2009, έθεσε σε δημόσια διαβούλευση από τις 17 Οκτωβρίου έως τις 31 Νοεμβρίου 2024 τον προτεινόμενο από την ICGB AD κατάλογο των σχετικών σημείων του αγωγού IGB και κάλεσε τους ενδιαφερόμενους να διατυπώσουν τυχόν απόψεις τους. Παράλληλα ανακοίνωση τη δημόσια διαβούλευση και η ΕWRRC.

Επειδή, κατά τη διάρκεια της δημόσιας διαβούλευσης δεν υποβλήθηκαν σχόλια.

Για τους παραπάνω λόγους, αποφασίζει:

1. Την επικαιροποίηση των Σχετικών Σημείων του αγωγού Interconnector Greece-Bulgaria Pipeline (IGB), σύμφωνα με την κοινή απόφαση των Ρυθμιστικών Αρχών Ελλάδας και Βουλγαρίας, η οποία αποτυπώνεται στο κείμενο με τίτλο «Joint Decision of the Energy Regulators on the approval of the relevant points of the IGB Pipeline» το οποίο προσαρτάται στην παρούσα απόφαση ως «Παράρτημα Α» (Annex A) και αποτελεί αναπόσπαστο τμήμα αυτής. Ο κατάλογος σχετικών σημείων του αγωγού IGB διαμορφώνεται ως εξής:

Κατάλογος σχετικών σημείων αγωγού IGB			
A/A	Energy Identification Code (EIC)	Περιγραφή	Τύπος
1.	21Z00000000472E Komotini TAP-IGB	Σημείο Διασύνδεσης του συστήματος μεταφοράς αερίου της ICGB AD και του συστήματος μεταφοράς αερίου της Trans Adriatic Pipeline AG (TAP) στην περιοχή της Κομοτηνής (Ελλάδα). Το σημείο είναι εγγεγραμμένο στον TAP.	Είσοδος-Έξοδος
2.	58Z-IP-00034-STZ Bulgartransgaz EAD	Σημείο Διασύνδεσης του συστήματος μεταφοράς αερίου της ICGB AD και του συστήματος μεταφοράς αερίου της Bulgartransgaz EAD στην περιοχή της Stara Zagora (Βουλγαρία). Το σημείο είναι εγγεγραμμένο στην Bulgartransgaz EAD.	Είσοδος-Έξοδος
3.	21Z000000005398 Komotini - DESFA/IGB	Σημείο διασύνδεσης του συστήματος μεταφοράς αερίου της ICGB AD και του συστήματος μεταφοράς αερίου του ΔΕΣΦΑ στην περιοχή της Κομοτηνής (Ελλάδα). Το σημείο είναι εγγεγραμμένο στον ΔΕΣΦΑ.	Είσοδος-Έξοδος

2. Τη δημοσίευση της παρούσας στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

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

## Παράρτημα Α (Annex A)

Energy and Water Regulatory Commission (Republic of Bulgaria)  
Regulatory Authority for Waste, Energy and Water (Hellenic Republic)

# Joint Decision of the Energy Regulators on the approval of an amendment to the List of relevant points of the ICGB AD gas transmission system

November 2024

**Taking into consideration:**

1. In connection to ICGB AD application of 17 July 2017 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, Republic of Bulgaria, (EWRC) and the Regulatory Authority for Waste, Energy and Water, Hellenic Republic, (RAAEY) by Decision № P-BO-1 of 29 May 2018, and Decision № 483 of 29 May 2018, respectively, have adopted the „Joint Decision of the National Regulatory Authorities on the application for exemption of ICGB AD - Energy and Water Regulatory Commission (Bulgaria) and Regulatory Authority for Energy (Hellenic Republic)”, by which they have granted ICGB AD an exemption from third party access requirements, regulated tariffs and ownership unbundling rules for a period of 25 years as of the date of commercial operation (COD) for the Interconnector Greece-Bulgaria (IGB gas pipeline). The National Regulatory Authority decisions have been notified to the European Commission.

2. The European Commission has adopted Decision C(2018) 5058 final/25.7.2018 on the exemption of the Interconnector Greece-Bulgaria from the requirements regarding third party access, tariff regulation and ownership unbundling (hereinafter the “Commission Decision”).

3. EWRC and RAAEY by Decision № P-BO-2 of 8 August 2018 and Decision № 768 of 8 August 2018, respectively, have adopted the „Final Joint Decision of the National Regulatory Authority on the application for exemption of ICGB AD“ (hereinafter the „Final Joint Decision“) in accordance with the Commission Decision.

4. EWRC and RAAEY by Decision № CH-1 of 1 July 2022 and Decision № 593 of 1 July 2022, respectively, have adopted a Final Joint Decision on the certification of ICGB AD as an independent transmission operator.

5. The main objectives of Regulation (EC) No 715/2009 are: setting non-discriminatory rules for access conditions to natural gas transmission systems taking into account the special characteristics of national and regional markets in order to ensure the proper functioning of the internal natural gas market; setting non-discriminatory rules for access conditions to liquefied natural gas (LNG) facilities and storage facilities taking into account the special characteristics of national and regional markets; and facilitating the emergence of a well-functioning and transparent wholesale market with a high level of security of supply in gas and providing mechanisms to harmonise the network access rules for cross-border gas exchanges.

6. One of the main mechanisms for achieving the objectives of Regulation (EC) No 715/2009 is the transparency requirements for transmission system operators regulated in Article 18. Part of these requirements is the obligation of the transmission system operators, for the services provided, to make public information on technical, contracted and available capacities on a numerical basis for all relevant points including entry and exit points on a regular and rolling basis and in a user-friendly and standardised manner (Article 18, paragraph 3 of Regulation (EC) No 715/2009). Guidelines regarding the fulfilment of the above obligations are established in paragraph 3 of Annex I to Regulation (EC) No. 715/2009 with content according to the Commission's Decision of 10 November 2010 amending Chapter 3 of Annex I to Regulation (EC) No 715/2009.

7. According to item 3.2.1. of Annex I to Regulation (EC) No 715/2009, in order to fulfil the requirements for transparency in determining all relevant points, they should include at least the following:

(a) all entry and exit points to and from a transmission network operated by a transmission system operator, with the exception of exit points connected to a single final customer, and with the exception of entry points linked directly to a production facility of a single producer that is located within the EU;

(b) all entry and exit points connecting balancing zones of transmission system operators;

(c) all points connecting the network of a transmission system operator with an LNG terminal, physical gas hubs, storage and production facilities, unless these production facilities are exempted under (a);

(d) all points connecting the network of a given transmission system operator to infrastructure necessary for providing ancillary services as defined by Article 2(14) of Directive 2009/73/EC.

8. EWRC and RAAEY by Decision № BT-1 of 17 February 2023 and Decision № 31 of 12 January 2023, have adopted a Joint Decision of the Energy Regulators on the approval of the relevant points of the IGB Pipeline, by which, within their powers, they have approved a List of the relevant points of the gas transmission system of ICGB AD, as follows:

a) **Entry-exit interconnection point - KOMOTINI-TAR-ICB, 21Z00000000472E Komotini.**

The interconnection point is an entry-exit point that connects the gas transmission networks of ICGB AD and Trans Adriatic Pipeline AG (TAR) near the town of Komotini, Greece. This point is registered by TAP;

b) **Entry-exit interconnection point – Bulgartransgaz EAD, 58Z-IP-00034-STZ.**

The interconnection point is an entry-exit point that connects the gas transmission networks of ICGB AD and Bulgartransgaz EAD near the Gas Metering station of ICGB AD near the city of Stara Zagora, Bulgaria. This point is registered by Bulgartransgaz EAD.

9. By application reg. № VI-10 of 18.06.2024 (EWRC reg. № E-15-59-16 of 19.06.2024 and RAAEY reg. № I-375801 of 19.06.2024) ICGB AD has requested the national regulatory authorities to approve an amendment to the List of the relevant points of ICGB AD gas transmission system by including a relevant point - entry-exit interconnection point **Komotini-DESFA /ICGB 21Z000000005398**. This interconnection point will be an entry-exit point that connects the gas transmission networks of ICGB AD and DESFA near the town of Komotini, Greece. This point is registered by DESFA.

10. In a letter reg. № IX -05 of 11.09.2024 (EWRC reg. № E-15-59-16 of 11.09.2024 and RAAEY reg. № I-380439 of 12.09.2024) ICGB AD indicates that the date, from which the List of relevant points of the IGB gas pipeline should be considered amended, is 1 October 2024. ICGB AD indicates that from the date on which the interconnection point of ICGB AD transmission network and DESFA transmission network is active, the company will provide on a daily basis the necessary information according to the requirements of item 3.3.1. of Annex I to Regulation (EC) No 715/2009, including technical capacity, available unreserved capacity and contracted/reserved



capacity, both on the company's website and on the ENTSO-G Transparency Platform.

**12.** According to Article 18, paragraph 4 of Regulation (EC) No 715/2009, the transmission system relevant points, for which information is to be made public, shall be approved by the regulatory authority after consultation with network users. Given this requirement, EWRC and RAAEY held a public consultation of the list of relevant points, EWRC in the period 16.10.2024 – 30.10.2024– and RAAEY in the period 17.10.2024 – 31.10.2024. In the course of the public consultation, EWRC and RAAEY did not receive any network users' statements.

**13.** According to Art. 14, paragraph 1 of the Energy Act (EA), EWRC shall conduct a procedure for public discussions with interested parties when drafting general administrative acts provided for in this Act and in the Supply and Sewerage Services Regulation Act, as well as on other matters of public relevance for development of the energy sector and of the water and sewerage sector. According to Art.14, paragraph 3 of the EA, EWRC shall discuss with the interested parties the basic principles set in the draft and shall allow no less than 14 days for providing opinions on the said draft. Given that, on 16 October 2024, EWRC held a public consultation on the draft amended List of Relevant Points of the Gas Transmission System of ICGB AD. Within the 14-day period provided to the interested parties, no opinions have been received on the draft amended List of Relevant Points of the Gas Transmission System of ICGB AD.

**14.** Given the requirements of Regulation (EC) No 715/2009, commissioning into commercial operation of the interconnection point of ICGB AD gas transmission network and DESFA gas transmission network and the natural gas transmission through that interconnection point, the national regulatory authorities consider ICGB's request as justified.

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

**Approve, within their powers, an amendment to the List of relevant points of the gas transmission system of ICGB AD, by including a relevant point – the entry-exit interconnection point - Komotini-DESFA /IGB 21Z0000000005398, as follows:**

<b>List of relevant points of the gas transmission system of ICGB AD</b>			
<b>No</b>	<b>Energy Identification Code (EIC)</b>	<b>Description</b>	<b>Type</b>
1.	21Z000000000472E Komotini TAP-IGB	Interconnection point of the gas transmission network of ICGB AD and the gas transmission network of Trans Adriatic Pipeline AG (TAP) near the town of Komotini, Greece. This point is registered by TAP.	Entry-exit
2.	58Z-IP-00034-STZ Bulgartransgaz EAD	Interconnection point of the gas transmission network of ICGB AD and the gas transmission network of Bulgartransgaz EAD near the Gas Metering station of ICGB AD near the town of Stara Zagora, Bulgaria.	Entry-exit

		This point is registered by Bulgartransgaz EAD.	
3.	21Z0000000005398 Komotini - DESFA/IGB	Interconnection point of the gas transmission network of ICGB AD and the gas transmission network of Hellenic Gas Transmission System Operator SA. (DESFA) near the town of Komotini , Greece. This point is registered by DESFA.	Entry- exit

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 7 Νοεμβρίου 2024

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.

