



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

15 Απριλίου 2025

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 1870

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

1. Επικαιροποίηση Σχετικών Σημείων του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου - Προσθήκη του Σημείου Εξόδου «ΚΟΡΙΝΘΟΣ».
2. Καθορισμός του ποσοστού των διαθεσίμων του Λογαριασμού Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης για τον υπολογισμό των Προχρηματοδοτημένων Χρηματοοικονομικών Πόρων της Εταιρείας Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας Μονοπρόσωπη Α.Ε. για το έτος 2025, σύμφωνα με τις διατάξεις της ενότητας 2.33 του Κανονισμού Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης.

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. Ε-16/2025

(1)

Επικαιροποίηση Σχετικών Σημείων του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου - Προσθήκη του Σημείου Εξόδου «ΚΟΡΙΝΘΟΣ».

Ο ΚΛΑΔΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΤΗΣ ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗΣ
ΑΡΧΗΣ ΑΠΟΒΛΗΤΩΝ, ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΥΔΑΤΩΝ

Κατά την τακτική συνεδρίαση της Σύμβουλής του, στην έδρα της Αρχής, την 6η Φεβρουαρίου 2025 και λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τον 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), 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).

3. Τον Κανονισμό (ΕΕ) 2024/1789 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουνίου 2024 σχετικά με τις εσωτερικές αγορές ανανεώσιμου αερίου, φυσικού αερίου και υδρογόνου, για την τροποποίηση των κανονισμών (ΕΕ) αρ. 1227/2011, (ΕΕ) 2017/1938, (ΕΕ) 2019/942 και (ΕΕ) 2022/869 και της απόφασης (ΕΕ) 2017/684 και την κατάργηση του κανονισμού (ΕΚ) αρ. 715/2009 (εφεξής ο «Κανονισμός 2024/1789»), και ιδίως τις παραγράφους 3 και 4 του άρθρου 33 και τα άρθρα 74 και 75 αυτού.

4. Την υπό στοιχεία Δ1/Α/5346/22.03.2010 απόφαση του Υφυπουργού Περιβάλλοντος Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής «Κώδικας Διαχείρισης του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου» (Β' 379) (εφεξής ο «Κώδικας Διαχείρισης ΕΣΦΑ» ή ο «Κώδικας»), όπως τροποποιήθηκε με τις υπό στοιχεία 1096/2011 (Β' 2227), 526/2013 (Β' 3131), 239/2017 (Β' 1549 και Β' 2159), 123/2018 (Β' 788), 1005/2019 (Β' 4088), 727/2020 (Β' 1684), 1035/2020 (Β' 2840), 1400/2020 (Β' 4585), 1433/2020 (Β' 4799 και Β' 5078), 735/2021 (Β' 4687), 1060/2021 (Β' 37), 586/2022 (Β' 3823), 590/2022 (Β' 4270), 645/2022 (Β' 4269), 748/2022 (Β' 5176), 771/2022 (Β' 5576), 822/2022 (Β' 69) και Ε-143/2023 (Β' 5773), Ε-124/2024 (Β' 3101) και Ε-177/2024 (Β' 4846) αποφάσεις της ΡΑΕ.

5. Την υπ' αρ. 1381/2010 απόφαση της ΡΑΕ «Έγκριση Σχετικών Σημείων του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου (ΕΣΜΦΑ)», σύμφωνα με τις διατάξεις του Κανονισμού 1775/2005.

6. Την υπ' αρ. 97/2012 απόφαση της ΡΑΕ «Έγκριση Σχετικών Σημείων του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου (ΕΣΜΦΑ)» (Β' 744), σύμφωνα με τις διατάξεις του Κανονισμού 715/2009.

7. Την υπ' αρ. 743/2012 απόφαση της ΡΑΕ «Έγκριση Επικαιροποίησης Σχετικών Σημείων του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου (ΕΣΜΦΑ)» (Β' 2604).

8. Την υπ' αρ. 123/2013 απόφαση της ΡΑΕ «Έγκριση Επικαιροποίησης Σχετικών Σημείων του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου (ΕΣΜΦΑ)» (Β' 950).

9. Την υπ' αρ. 575/2013 απόφαση της ΡΑΕ «Έγκριση Επικαιροποίησης Σχετικών Σημείων του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου (ΕΣΜΦΑ)» (Β' 38/2014).

10. Την υπ' αρ. 317/2015 απόφαση της ΡΑΕ «Έγκριση Επικαιροποίησης Σχετικών Σημείων του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου (ΕΣΜΦΑ)» (Β' 2282).

11. Την υπ' αρ. 861/2019 απόφαση της ΡΑΕ «Έγκριση Επικαιροποίησης Σχετικών Σημείων του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου (ΕΣΜΦΑ)» (Β' 4699).

12. Την υπ' αρ. 242/2021 απόφαση της ΡΑΕ «Έγκριση Επικαιροποίησης Σχετικών Σημείων του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου (ΕΣΜΦΑ)» (Β' 1958).

13. Την υπ' αρ. 266/2022 απόφαση της ΡΑΕ «Επικαιροποίηση Σχετικών Σημείων του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου» (Β' 1541).

14. Την υπ' αρ. 390/2022 απόφαση της ΡΑΕ «Επικαιροποίηση Σχετικών Σημείων του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου» (Β' 2550).

15. Την υπ' αρ. 557/2022 απόφαση της ΡΑΕ «Επικαιροποίηση Σχετικών Σημείων του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου» (Β' 4338).

16. Την υπ' αρ. 32/2023 απόφαση της ΡΑΕ «Επικαιροποίηση Σχετικών Σημείων του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου» (Β' 841).

17. Την υπό στοιχεία Ε-186/2023 απόφαση της ΡΑΕ «Επικαιροποίηση Σχετικών Σημείων του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου» (Β' 6420).

18. Την υπό στοιχεία Ε-222/2024 απόφαση της ΡΑΕ «Επικαιροποίηση Σχετικών Σημείων του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου» (Β' 5599).

19. Την υπό στοιχεία Ε-255/2024 απόφαση της ΡΑΕ «Επικαιροποίηση Σχετικών Σημείων του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου» (Β' 222/2025).

20. Την υπ' αρ. 11913/08.01.2025 επιστολή του ΔΕΣΦΑ Α.Ε. «Εναρξη λειτουργίας του Μετρητικού/Ρυθμιστικού Σταθμού «ΚΟΡΙΝΘΟΣ» (U-7070)» (υπό στοιχεία ΡΑΕΥ Ι-387403/13.01.2025).

21. Την υπ' αρ. 11910/08.01.2025 επιστολή του ΔΕΣΦΑ Α.Ε. «Σχετικά Σημεία του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου» (υπό στοιχεία ΡΑΕΥ Ι-387403/13.01.2025).

22. Το γεγονός ότι η ΡΑΕΥ έθεσε σε δημόσια διαβούλευση την πρόταση του Διαχειριστή για τον επικαιροποιημένο κατάλογο Σχετικών Σημείων του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου από τις 20.01.2025 έως τις 24.01.2025¹, κατά τη διάρκεια της οποίας δεν υποβλήθηκαν σχόλια.

23. Το γεγονός ότι σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 1 του άρθρου 32 του ν. 4001/2011, οι πράξεις κανονιστικού χαρακτήρα που εκδίδονται από τη ΡΑΕΥ, δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

24. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του κρατικού προϋπολογισμού.

25. Το γεγονός ότι οι διατάξεις της παρούσας δεν αφορούν σε διοικητική διαδικασία για την οποία υπάρχει υποχρέωση καταχώρισης στο ΕΜΔΔ-ΜΙΤΟΣ.

Σκέφθηκε ως εξής:

Επειδή, βάσει του ν. 5037/2023, η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας μετονομάζεται σε Ρυθμιστική Αρχή Αποβλή-

των, Ενέργειας και Υδάτων (ΡΑΑΕΥ) και όπου γίνεται αναφορά στην επωνυμία «Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας» ή «ΡΑΕ» νοείται η ΡΑΑΕΥ.

Επειδή, οι διατάξεις των παρ. 3 και 4 του άρθρου 33 του Κανονισμού (ΕΕ) αρ. 2024/1789 (σχετικό 3) 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 σύμφωνα με τις κατευθυντήριες γραμμές που ορίζονται στο παράρτημα Ι. 4. Τα σχετικά σημεία του συστήματος μεταφοράς για τα οποία πρέπει να δημοσιοποιούνται οι πληροφορίες εγκρίνονται από τις αρμόδιες ρυθμιστικές αρχές κατόπιν διαβουλεύσεων με τους χρήστες του δικτύου.».

Επειδή, συναφώς, σύμφωνα με τα οριζόμενα στις διατάξεις των παρ. 2 και 3 του άρθρου 103 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ (σχετικό 4): «2. Εντός τριάντα (30) Ημερών από την ημερομηνία θέσης σε λειτουργία νέου Σημείου Εισόδου, Εισόδου Αντίστροφης Ροής ή Εξόδου, Εξόδου Αντίστροφης Ροής του Συστήματος Μεταφοράς ή την οριστική διακοπή λειτουργίας υφιστάμενου Σημείου, ο Διαχειριστής υποχρεούται να υποβάλλει στη ΡΑΕ προς έγκριση επικαιροποιημένο κατάλογο των σχετικών σημείων του ΕΣΜΦΑ. 3. Η ΡΑΕ θέτει σε δημόσια διαβούλευση τον προτεινόμενο από το Διαχειριστή κατάλογο Σημείων του Συστήματος Μεταφοράς, στην ελληνική και την αγγλική γλώσσα, και καλεί τους ενδιαφερόμενους να διατυπώσουν τυχόν απόψεις τους επί του ανωτέρω καταλόγου.».

Επειδή, η ΡΑΑΕΥ στο πλαίσιο της αρμοδιότητάς της για την έγκριση των σχετικών σημείων, υπό την έννοια των διατάξεων του Κανονισμού 2024/1789, ενέκρινε με την υπό στοιχεία Ε-255/2024 απόφασή της (σχετικό 19) τον προτεινόμενο από το Διαχειριστή του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου (ΔΕΣΦΑ) επικαιροποιημένο κατάλογο των επιμέρους σημείων του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου (ΕΣΜΦΑ) ως «Σχετικά Σημεία».

Επειδή, ο ΔΕΣΦΑ, με το υπ' αρ. 20 σχετικό έγγραφο ενημέρωσε τη ΡΑΑΕΥ για την από 24.12.2024 ολοκλήρωση και θέσης σε λειτουργία του Μετρητικού/Ρυθμιστικού Σταθμού U-7070 του ΔΕΣΦΑ στο Σημείο Εξόδου «ΚΟΡΙΝΘΟΣ» του ΕΣΜΦΑ (έξοδος προς το Δίκτυο Διανομής Κορίνθου).

Επειδή, με το σχετικό 21, ο Διαχειριστής υπέβαλε προς έγκριση επικαιροποιημένο κατάλογο Σχετικών Σημείων του ΕΣΜΦΑ, με τη συμπερίληψη σε αυτόν του Σημείου Εξόδου «ΚΟΡΙΝΘΟΣ».

Επειδή, η ΡΑΑΕΥ, στο πλαίσιο της αρμοδιότητάς της αναφορικά με την έγκριση των σχετικών σημείων του Συστήματος Μεταφοράς, υπό την έννοια των διατάξεων του Κανονισμού 2024/1789 και του Κώδικα, έθεσε σε δημόσια διαβούλευση τον επικαιροποιημένο, προτεινόμενο από τον ΔΕΣΦΑ, κατάλογο των σχετικών σημείων του ΕΣΜΦΑ (σχετικό υπ' αρ. 21) και κάλεσε τους ενδιαφερόμενους να διατυπώσουν τυχόν απόψεις τους.

Επειδή, κατά τη διάρκεια της δημόσιας διαβούλευσης δεν υποβλήθηκαν στη ΡΑΑΕΥ σχόλια σχετικά με τα ανωτέρω, αποφασίζει:

¹ <https://www.raaey.gr/energeia/diavoulefsis/103426/>

Α) Την έγκριση του επικαιροποιημένου καταλόγου των Σχετικών Σημείων του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου, με την προσθήκη του Σημείου Εξόδου «ΚΟΡΙΝΘΟΣ» (εγγραφή 34), ως ακολούθως:

ΤΕΧΝΙΚΕΣ ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΕΣ ΣΗΜΕΙΩΝ ΕΙΣΟΔΟΥ/ΕΙΣΟΔΟΥ

ΑΝΤΙΣΤΡΟΦΗΣ ΡΟΗΣ/ΕΞΟΔΟΥ/ΕΞΟΔΟΥ ΑΝΤΙΣΤΡΟΦΗΣ ΡΟΗΣ ΤΟΥ ΕΣΜΦΑ

A/A	ΣΗΜΕΙΟ ΕΙΣΟΔΟΥ	Τεχνική Δυναμικότητα [kWh/Ημέρα]	Μετρητικός/Ρυθμιστικός Σταθμός ΔΕΣΦΑ	Μέγιστη Δυναμικότητα Μετρητικού/Ρυθμιστικού Σταθμού ΔΕΣΦΑ [kWh/Ημέρα]	Σχόλια
1	ΑΓΙΑ ΤΡΙΑΔΑ	224.592.985	Μ ΑΓΙΑ ΤΡΙΑΔΑ (U-3020)	233.714.880	
2	ΑΜΦΙΤΡΙΤΗ	179.762.000	Μ/Ρ ΑΜΦΙΤΡΙΤΗ (U-3660)	242.061.600	
3	ΚΗΠΟΙ	0	Μ ΚΗΠΟΙ (U-3900)	232.202.632	
4	ΝΕΑ ΜΕΣΗΜΒΡΙΑ	44.612.000	Μ/Ρ ΝΕΑ ΜΕΣΗΜΒΡΙΑ (U-6910)	117.543.960	
5	ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟ	120.227.859	Μ ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟ (U-2010)	180.272.030	

A/A	ΣΗΜΕΙΟ ΕΞΟΔΟΥ	Τεχνική Δυναμικότητα [kWh/Ημέρα]	Μετρητικός/Ρυθμιστικός Σταθμός ΔΕΣΦΑ	Μέγιστη Δυναμικότητα Μετρητικού/Ρυθμιστικού Σταθμού ΔΕΣΦΑ [kWh/Ημέρα]	Σχόλια
1	ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ	26.714.340	Μ AdG (U-2820)	26.714.340	
2	ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ II	20.723.593	Μ AdG B (U-2830)	20.723.593	
3	ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ III	6.542.964	Μ/Ρ AdG III (U-2840)	6.542.964	
4	ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ IV	39.675.420	Μ AdG IV (U-2850)	39.675.420	
5	ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ	26.714.340	Μ MOTOR OIL (U-7130)	26.714.340	
6	ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ II	21.371.472	Μ MOTOR OIL B (U-7140)	21.371.472	
7	ΑΓ. ΘΕΟΔΩΡΟΙ	2.992.197	Μ/Ρ ΑΓ. ΘΕΟΔΩΡΟΙ (U-7045)	2.992.197	ΣΕΔΔ ⁽²⁾
8	ΑΘΗΝΑ	101.876.740	Μ/Ρ ΒΟΡΕΙΑ ΑΘΗΝΑ (U-2910)	29.444.279	ΣΕΔΔ ⁽²⁾
			Μ/Ρ ΑΝΑΤΟΛΙΚΗ ΑΘΗΝΑ (U-2940)	29.444.279	
			Μ/Ρ ΘΡΙΑΣΙΟ (U-2960)	13.545.506	
			Μ/Ρ ΔΥΤΙΚΗ ΑΘΗΝΑ (U-2990)	29.442.676	
9	ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗ	7.480.015	Μ/Ρ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗ (U-3630)	7.480.015	ΣΕΔΔ ⁽²⁾
10	ΑΛΙΒΕΡΙ (ΔΕΗ)	21.371.472	Μ ΔΕΗ ΑΛΙΒΕΡΙ (U-6370)	21.371.472	
11	ΒΙΠΕ ΛΑΡΙΣΑ	2.671.434	Μ/Ρ ΒΙΠΕ ΛΑΡΙΣΑ (U-2515)	2.671.434	ΣΕΔΔ ⁽²⁾
12	ΒΟΛΟΣ	13.796.086	Μ/Ρ ΒΟΛΟΣ (U-2680)	13.796.086	ΣΕΔΔ ⁽²⁾
13	ΒΦΛ	6.493.989	Μ ΒΦΛ (U-2170)	6.493.989	
14	ΔΡΑΜΑ	7.480.015	Μ/Ρ ΔΡΑΜΑ (U-2140)	7.480.015	ΣΕΔΔ ⁽²⁾
15	ΕΛΠΕ	4.815.794	Μ/Ρ ΕΚΟ (U-2250)	4.815.794	
16	ΕΛΠΕ-ΒΕΕ	12.756.552	Μ ΕΛΠΕ ΕΛΕΥΣΙΝΑΣ (U-7420)	12.756.552	
17	ΕΛΠΕ-ΗΑΡ	8.014.302	Μ/Ρ ΑΘΗΝΑ ΕΛΔΑ (U-2970)	8.014.302	
18	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣ.(ΕΛΠΕ)	26.714.340	Μ ΕΛΠΕ ΔΙΑΒΑΤΑ (U-2270)	26.714.340	

A/A	ΣΗΜΕΙΟ ΕΞΟΔΟΥ	Τεχνική Δυναμικότητα [kWh/Ημέρα]	Μετρητικός/Ρυθμιστικός Σταθμός ΔΕΣΦΑ	Μέγιστη Δυναμικότητα Μετρητικού/ Ρυθμιστικού Σταθμού ΔΕΣΦΑ [kWh/Ημέρα]	Σχόλια
19	ΗΡΩΝΑΣ	10.685.736	Μ ΗΡΩΝΑΣ (U-6020)	10.685.736	
20	ΗΡΩΝ II	22.441.482	Μ ΗΡΩΝ Β (U-6030)	22.707.189	
21	ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	38.400.000	Μ Η/Π ΒΙΠΕ ΚΟΜΟΤΗΝΗ (U-7620)		(1)
22	ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗ	77.501.024	Μ/Ρ ΒΟΡΕΙΑ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗ (U-2240)	38.750.512	ΣΕΔΔ ⁽²⁾
			Μ/Ρ ΑΝΑΤΟΛΙΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗ (U-2220)	38.750.512	
23	ΘΙΣΒΗ	23.738.101	Μ Η/Π ΘΙΣΒΗ (U-6650)	23.738.101	
24	ΚΑΒΑΛΑ	2.671.434	Μ/Ρ ΚΑΒΑΛΑ (ΤΜ4-Α)	2.671.434	ΣΕΔΔ ⁽²⁾
25	ΚΑΒΑΛΑ (ΠΟΛΗ)	2.477.973	Μ/Ρ ΚΑΒΑΛΑ (U-2180)	2.477.973	ΣΕΔΔ ⁽²⁾
26	ΚΑΡΔΙΤΣΑ	5.342.868	Μ/Ρ ΚΑΡΔΙΤΣΑ (U-6240)	5.342.868	ΣΕΔΔ ⁽²⁾
27	ΚΑΤΕΡΙΝΗ	7.480.015	Μ/Ρ ΚΑΤΕΡΙΝΗ (U-2340)	7.480.015	ΣΕΔΔ ⁽²⁾
28	ΚΕΡΑΤΣΙΝΙ (ΔΕΗ)	27.289.500	Μ ΔΕΗ ΚΕΡΑΤΣΙΝΙ (U-3090)	27.289.500	
29	ΚΙΛΚΙΣ	11.754.309	Μ/Ρ ΚΙΛΚΙΣ (U-2060)	11.754.309	ΣΕΔΔ ⁽²⁾
30	ΚΟΚΚΙΝΑ	2.671.434	Μ/Ρ ΚΟΚΚΙΝΑ (U-2670)	2.671.434	ΣΕΔΔ ⁽²⁾
31	ΚΟΜΟΤΗΝΗ (ΔΕΗ)	28.851.488	Μ/Ρ ΔΕΗ ΚΟΜΟΤΗΝΗ (U-3570)	28.851.488	
32	ΚΟΜΟΤΗΝΗ (ΔΕΣΦΑ/IGB)	124.762.000	-	-	(3)
33	ΚΟΜΟΤΗΝΗ	5.342.868	Μ/Ρ ΚΟΜΟΤΗΝΗ (U-3580)	5.342.868	ΣΕΔΔ ⁽²⁾
34	ΚΟΡΙΝΘΟΣ	2.787.840	Μ/Ρ ΚΟΡΙΝΘΟΣ (U-7070)	2.787.840	ΣΕΔΔ ⁽²⁾
35	ΚΟΣΜΙΟ	12.159.840	Μ/Ρ ΚΟΣΜΙΟ (U-2550)	12.159.840	ΣΕΔΔ ⁽²⁾
36	ΛΑΜΙΑ	7.480.015	Μ/Ρ ΛΑΜΙΑ (U-2620)	7.480.015	ΣΕΔΔ ⁽²⁾
37	ΛΑΡΙΣΑ	13.843.371	Μ/Ρ ΒΟΡΕΙΑ ΛΑΡΙΣΑ (U-2520)	6.921.685	ΣΕΔΔ ⁽²⁾
			Μ/Ρ ΝΟΤΙΑ ΛΑΡΙΣΑ (U-2530)	6.921.685	
38	ΛΑΥΡΙΟ (ΔΕΗ)	64.114.418	Μ ΔΕΗ ΛΑΥΡΙΟ (U-3430)	64.114.418	
39	ΛΙΒΑΔΕΙΑ	1.604.112	Μ/Ρ ΛΙΒΑΔΕΙΑ (U-2710)	1.604.112	ΣΕΔΔ ⁽²⁾
40	ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗ	3.314.880	Μ/Ρ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗ (ΤΜ-6)	3.314.880	ΣΕΔΔ ⁽²⁾
41	ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗ (ΔΕΗ)	42.742.945	Μ ΔΕΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗ (U-7320)	42.742.945	
42	ΣΠΑΤΑ	3.072.149	Μ/Ρ ΜΑΡΚΟΠΟΥΛΟ (U-3460)	3.072.149	ΣΕΔΔ ⁽²⁾
43	ΞΑΝΘΗ	11.754.309	Μ/Ρ ΞΑΝΘΗ (U-3530)	11.754.309	ΣΕΔΔ ⁽²⁾
44	ΟΙΝΟΦΥΤΑ	11.836.679	Μ/Ρ ΘΗΒΑ (U-2740)	4.755.242	ΣΕΔΔ ⁽²⁾
			Μ/Ρ ΟΙΝΟΦΥΤΑ (U-2880)	7.081.437	
45	ΠΛΑΤΥ	5.740.377	Μ/Ρ ΠΛΑΤΥ (U-2410)	5.740.377	ΣΕΔΔ ⁽²⁾
46	ΣΑΛΦΑ ΑΝΩ ΛΙΟΣΙΑ	2.671.434	Μ ΣΤΑΘΜΟΣ ΑΝΩ ΛΙΟΣΣΙΩΝ (U-5010)		(1)

A/A	ΣΗΜΕΙΟ ΕΞΟΔΟΥ	Τεχνική Δυναμικότητα [kWh/Ημέρα]	Μετρητικός/Ρυθμιστικός Σταθμός ΔΕΣΦΑ	Μέγιστη Δυναμικότητα Μετρητικού/Ρυθμιστικού Σταθμού ΔΕΣΦΑ [kWh/Ημέρα]	Σχόλια
47	ΣΑΛΦΑ ΑΝΘΟΥΣΑ	1.371.600	Μ ΣΤΑΘΜΟΣ ΑΝΘΟΥΣΑΣ (U-5210)	1.371.600	
48	ΣΕΡΡΕΣ	11.754.309	Μ/Ρ ΣΕΡΡΕΣ (U-2110)	11.754.309	ΣΕΔΔ ⁽²⁾
49	ΤΡΙΚΑΛΑ	5.342.868	Μ/Ρ ΤΡΙΚΑΛΑ (U-6260)	5.342.868	ΣΕΔΔ ⁽²⁾
50	ΤΡΙΠΟΛΗ	5.565.600	Μ/Ρ ΤΡΙΠΟΛΗ (U-7270)	5.565.600	ΣΕΔΔ ⁽²⁾
51	ΦΑΡΣΑΛΑ	1.870.003	Μ/Ρ ΦΑΡΣΑΛΑ (U-6280)	1.870.003	ΣΕΔΔ ⁽²⁾
	ΣΗΜΕΙΟ ΕΞΟΔΟΥ ΑΝΤΙΣΤΡΟΦΗΣ ΡΟΗΣ	Τεχνική Δυναμικότητα [kWh/Ημέρα]	Μετρητικός/Ρυθμιστικός Σταθμός ΔΕΣΦΑ	Μέγιστη Δυναμικότητα Μετρητικού/Ρυθμιστικού Σταθμού ΔΕΣΦΑ [kWh/Ημέρα]	Σχόλια
	ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟ	66.615.900	Μ ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟ (U-2010)	184.817.371	

Σχόλια

(1) Εκκρεμεί η ολοκλήρωση της κατασκευής του Μ, Μ/Ρ σταθμού ΔΕΣΦΑ.

(2) Σημείο Εξόδου Δικτύου Διανομής.

(3) Η μέτρηση των ποσοτήτων Φυσικού Αερίου πραγματοποιείται από σταθμό ιδιοκτησίας του ICGB AD.

TECHNICAL CAPACITIES OF ENTRY/REVERSE FLOW ENTRY/EXIT/REVERSE FLOW EXIT POINTS OF NNGTS

A/A	ENTRY POINT	Technical Capacity [kWh/Day]	DESFA Metering/Regulating Station	Maximum Capacity of DESFA Metering/Regulating Station [kWh/Day]	Comments
1	AGIA TRIADA	224.592.985	Μ AGIA TRIADA (U-3020)	233.714.880	
2	AMFITRITI	179.762.000	Μ/Ρ AMFITRITI (U-3660)	242.061.600	
3	KIPI	0	Μ KIPI (U-3900)	232.202.632	
4	NEA MESIMVRIA	44.612.000	Μ/Ρ NEA MESIMVRIA (U-6910)	117.543.960	
5	SIDIROKASTRO	120.227.859	Μ SIDIROKASTRO (U-2010)	180.272.030	

A/A	EXIT POINT	Technical Capacity [kWh/Day]	DESFA Metering/Regulating Station	Maximum Capacity of DESFA Metering/Regulating Station [kWh/Day]	Comments
1	ALOYMINION	26.714.340	Μ AdG (U-2820)	26.714.340	
2	ALOYMINION II	20.723.593	Μ AdG B (U-2830)	20.723.593	
3	ALOYMINION III	6.542.964	Μ/Ρ AdG III (U-2840)	6.542.964	
4	ALOYMINION IV	39.675.420	Μ AdG IV (U-2850)	39.675.420	
5	MOTOR OIL	26.714.340	Μ MOTOR OIL (U-7130)	26.714.340	

A/A	EXIT POINT	Technical Capacity [kWh/Day]	DESFA Metering/Regulating Station	Maximum Capacity of DESFA Metering/Regulating Station [kWh/Day]	Comments
6	MOTOR OIL II	21.371.472	M MOTOR OIL B (U-7140)	21.371.472	
7	AG. THEODOROI	2.992.197	M/R AG. THEODOROI (U-7045)	2.992.197	EPDN ⁽²⁾
8	ATHENS	101.876.740	M/R ATHENS NORTH (U-2910)	29.444.279	EPDN ⁽²⁾
			M/R ATHENS EAST (U-2940)	29.444.279	
			M/R THRIASSIO (U-2960)	13.545.506	
			M/R ATHENS WEST (U-2990)	29.442.676	
9	ALEXANDROUPOLIS	7.480.015	M/R ALEXANDROUPOLIS (U-3630)	7.480.015	EPDN ⁽²⁾
10	ALIVERI (PPC)	21.371.472	M/R PPC ALIVERI (U-6370)	21.371.472	
11	VIPE LARISSA	2.671.434	M/R VIPE LARISSA (U-2515)	2.671.434	EPDN ⁽²⁾
12	VOLOS	13.796.086	M/R VOLOS (U-2680)	13.796.086	EPDN ⁽²⁾
13	VFL	6.493.989	M VFL (U-2170)	6.493.989	
14	DRAMA	7.480.015	M/R DRAMA (U-2140)	7.480.015	EPDN ⁽²⁾
15	ELPE	4.815.794	M/R EKO (U-2250)	4.815.794	
16	ELPE-VEE	12.756.552	M ELPE ELEFSINAS (U-7420)	12.756.552	
17	ELPE-HAR	8.014.302	M/R ATHENS HAR (U-2970)	8.014.302	
18	ENERGIAKI THESS.(ELPE)	26.714.340	M ELPE DIAVATA (U-2270)	26.714.340	
19	HERONAS	10.685.736	M HERONAS (U-6020)	10.685.736	
20	HERON II	22.441.482	M HERON B (U-6030)	22.707.189	
21	THERMOILEKTRIKI KOMOTINIS	38.400.000	M PP VIPE KOMOTINI (U-7620)		(1)
22	THESSALONIKI	77.501.024	M/R THESSALONIKI NORTH (U-2240)	38.750.512	EPDN ⁽²⁾
			M/R THESSALONIKI EAST (U-2220)	38.750.512	
23	THISVI	23.738.101	M PP THISVI (U-6650)	23.738.101	
24	KAVALA	2.671.434	M/R KAVALA (TM4-A)	2.671.434	EPDN ⁽²⁾
25	KAVALA (CITY)	2.477.973	M/R KAVALA (U-2180)	2.477.973	EPDN ⁽²⁾
26	KARDITSA	5.342.868	M/R KARDITSA (U-6240)	5.342.868	EPDN ⁽²⁾
27	KATERINI	7.480.015	M/R KATERINI (U-2340)	7.480.015	EPDN ⁽²⁾
28	KERATSINI (PPC)	27.289.500	M PPC KERATSINI (U-3090)	27.289.500	
29	KILKIS	11.754.309	M/R KILKIS (U-2060)	11.754.309	EPDN ⁽²⁾
30	KOKKINA	2.671.434	M/R KOKKINA (U-2670)	2.671.434	EPDN ⁽²⁾
31	KOMOTINI (PPC)	28.851.488	M/R PPC KOMOTINI (U-3570)	28.851.488	
32	KOMOTINI (DESFA/IGB)	124.762.000	-	-	(3)
33	KOMOTINI	5.342.868	M/R KOMOTINI (U-3580)	5.342.868	EPDN ⁽²⁾

A/A	EXIT POINT	Technical Capacity [kWh/Day]	DESFA Metering/Regulating Station	Maximum Capacity of DESFA Metering/Regulating Station [kWh/Day]	Comments
34	KORINTHOS	2.787.840	M/R KORINTHOS (U-7070)	2.787.840	EPDN ⁽²⁾
35	KOSMIO	12.159.840	M/R KOSMIO (U-2550)	12.159.840	EPDN ⁽²⁾
36	LAMIA	7.480.015	M/R LAMIA (U-2620)	7.480.015	EPDN ⁽²⁾
37	LARISSA	13.843.371	M/R LARISSA NORTH (U-2520)	6.921.685	EPDN ⁽²⁾
			M/R LARISSA SOUTH (U-2530)	6.921.685	
38	LAVRIO (PPC)	64.114.418	M PPC LAVRIO (U-3430)	64.114.418	
39	LIVADEIA	1.604.112	M/R LIVADEIA (U-2710)	1.604.112	EPDN ⁽²⁾
40	MEGALOPOLI	3.314.880	M/R MEGALOPOLI (TM-6)	3.314.880	EPDN ⁽²⁾
41	MEGALOPOLI (PPC)	42.742.945	M PPC MEGALOPOLI (U-7320)	42.742.945	
42	SPATA	3.072.149	M/R MARKOPOULO (U-3460)	3.072.149	EPDN ⁽²⁾
43	XANTHI	11.754.309	M/R XANTHI (U-3530)	11.754.309	EPDN ⁽²⁾
44	OINOFYTA	11.836.679	M/R THIVA (U-2740)	4.755.242	EPDN ⁽²⁾
			M/R INOBYTA (U-2880)	7.081.437	
45	PLATY	5.740.377	M/R PLATY (U-2410)	5.740.377	EPDN ⁽²⁾
46	SALFA ANO LIOSSIA	2.671.434	M STATION ANO LIOSSIA (U-5010)		(1)
47	SALFA ANTHOUSIA	1.371.600	M STATION ANTHOUSIA (U-5210)	1.371.600	
48	SERRES	11.754.309	M/R SERRES (U-2110)	11.754.309	EPDN ⁽²⁾
49	TRIKALA	5.342.868	M/R TRIKALA (U-6260)	5.342.868	EPDN ⁽²⁾
50	TRIPOLI	5.565.600	M/R TRIPOLI (U7270)	5.565.600	EPDN ⁽²⁾
51	FARSALA	1.870.003	M/R FARSALA (U-6280)	1.870.003	EPDN ⁽²⁾
	REVERSE FLOW EXIT POINT	Technical Capacity [kWh/Day]	DESFA Metering/Regulating Station	Maximum Capacity of DESFA Metering/Regulating Station [kWh/Day]	Comments
	SIDIROKASTRO	66.615.900	M SIDIROKASTRO (U-2010)	184.817.371	

Comments

(1) The completion of DESFA's M,M/R station is pending.

(2) Exit Point to Distribution Network.

(3) Measurements of Natural Gas quantities are carried out in a station owned by ICGA AD.

Η παρούσα προσβάλλεται κατά τα οριζόμενα στην παρ. 2 του άρθρου 32 του ν. 4001/2011.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 6 Φεβρουαρίου 2025

Ο Αντιπρόεδρος

ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ ΦΟΥΡΛΑΡΗΣ

Αριθμ. απόφ. Ε-3/2025

(2)

Καθορισμός του ποσοστού των διαθεσίμων του Λογαριασμού Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης για τον υπολογισμό των Προχρηματοδοτημένων Χρηματοοικονομικών Πόρων της Εταιρείας Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας Μονοπρόσωπη Α.Ε. για το έτος 2025, σύμφωνα με τις διατάξεις της ενότητας 2.33 του Κανονισμού Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης.

Ο ΚΛΑΔΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΤΗΣ
ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗΣ ΑΡΧΗΣ ΑΠΟΒΛΗΤΩΝ, ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
ΚΑΙ ΥΔΑΤΩΝ

Κατά την τακτική συνεδρίαση της Σύμβουλής του, στην έδρα της Αρχής, στις 16 Ιανουαρίου 2025, και λαμβάνοντας υπόψη:

1. Το Κεφάλαιο Γ' «Διατάξεις Αρμοδιότητας Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας» του ν. 4425/2016 «Επείγουσες ρυθμίσεις των Υπουργείων Οικονομικών, Περιβάλλοντος και Ενέργειας, Υποδομών, Μεταφορών και Δικτύων και Εργασίας, Κοινωνικής Ασφάλισης και Κοινωνικής Αλληλεγγύης, για την εφαρμογή της συμφωνίας δημοσιονομικών στόχων και διαρθρωτικών μεταρρυθμίσεων και άλλες διατάξεις» (Α' 185), και ιδίως τα άρθρα 12 και 13 του νόμου 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. Τον 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), και ιδίως τα άρθρα 1-23.

4. Το άρθρο 121 του 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).

5. Την υπ' αρ. 1125/2019 απόφαση ΠΑΕ «Έγκριση της λειτουργίας της ανώνυμης εταιρείας με την επωνυμία «Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας Α.Ε.» και τον διακριτικό τίτλο «EnExClear Α.Ε.» ως Φορέα Εκκαθάρισης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς, σύμφωνα με το άρθρο 12 παρ. 4 του ν. 4425/2016 (Α' 185), όπως ισχύει» (Β' 428).

6. Την υπ' αρ. 942/2020 απόφαση ΠΑΕ «Έγκριση της συμφωνίας της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με την Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας Α.Ε. για την ανάθεση λειτουργιών εκκαθάρισης συναλλαγών αγοράς εξισορρόπησης σύμφωνα με το άρθρο 12, παρ. 1 του ν. 4425/2016, όπως ισχύει» (Β' 2955).

7. Τον Κανονισμό Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης όπως εγκρίθηκε με την υπ' αρ. 943/2020 απόφαση ΠΑΕ (Β' 3076) και ιδίως την ενότητα 2.33 αυτού.

8. Τον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης, εφεξής «ΚΑΕ» (απόφαση ΠΑΕ υπ' αρ. 1090/2018, Β' 5910 και Β' 468), όπως ισχύει μετά την τροποποίησή του με τις Αποφάσεις ΠΑΕ 938/2020 (Β' 2757), 1357/2020 (Β' 4516, κωδικοποιημένη έκδοση), 1572/2020 (Β' 5484), 54/2021 (Β' 531), 609/2021 (Β' 3500), 775/2021 (Β' 4982), 854/2021 (Β' 5418), 98/2022 (Β' 725), 185/2022 (Β' 985, κωδικοποιημένη έκδοση), 558/2022 (Β' 4335), 585/2022 (Β' 3426), 840/2022 (Β' 6087), 861/2022 (Β' 6065) και τις αποφάσεις του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ Ε-94/2023 (Β' 5147 και Β' 5247), Ε-12/2024 (Β' 1011), Ε-36/2024 (Β' 1384, κωδικοποιημένη έκδοση) και Ε-135/2024 (Β' 3315).

9. Την υπ' αρ. 860/2022 απόφαση ΠΑΕ «Καθορισμός του ποσοστού των διαθεσίμων του Λογαριασμού Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης για τον υπολογισμό των Προχρηματοδοτημένων Χρηματοοικονομικών Πόρων της Εταιρείας Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας Α.Ε. σύμφωνα με τις διατάξεις της ενότητας 2.33 του Κανονισμού Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης, από την Ημέρα Έναρξης της συζευγμένης λειτουργίας της Ενδοημερήσιας Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας μέσω της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής» (Β' 6066).

10. Την υπό στοιχεία Ε-233/2023 απόφαση του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ «Καθορισμός του ποσοστού των διαθεσίμων του Λογαριασμού Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης για τον υπολογισμό των Προχρηματοδοτημένων Χρηματοοικονομικών Πόρων της Εταιρείας Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας Α.Ε., για το έτος 2024, σύμφωνα με τις διατάξεις της ενότητας 2.33 του Κανονισμού Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης» (Β' 7746).

11. Το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-385030/28.11.2024 (EnExClear: 946/25.11.2024) έγγραφο της Εταιρείας Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας Μονοπρόσωπη Α.Ε. με θέμα: «Υποβολή στη ΡΑΑΕΥ εισήγησης για τη διατήρηση του ποσοστού του Λογαριασμού Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης για τον υπολογισμό των Προχρηματοδοτημένων Χρηματοοικονομικών Πόρων της Αγοράς Εξισορρόπησης».

12. Το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-387131/08.01.2025 (ΑΔΜΗΕ ΔΝΣ/21748/31.12.2024) έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με θέμα: «Σύμφωνη γνώμη της ΑΔΜΗΕ ΑΕ επί της εισήγησης της EnExClear ΑΕ για τη μη μεταβολή του ποσοστού του Λογαριασμού Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης που χρησιμοποιείται ως Προχρηματοδοτημένοι Χρηματοοικονομικοί Πόροι για την Εκκαθάριση της Αγοράς Εξισορρόπησης».

13. 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.

14. Το γεγονός ότι η παρούσα απόφαση δεν θεσμοθετεί, δεν τροποποιεί, και δεν καταργεί διοικητική διαδικασία καταχωριστέα στο Εθνικό Μητρώο Διοικητι-

κών Διαδικασιών (ΕΜΔΔ-ΜΙΤΟΣ) του άρθρου 90 του ν. 4727/2020 (Α' 184).

15. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του κρατικού προϋπολογισμού.

Σκέφθηκε ως εξής:

Επειδή, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 12 «Εκκαθάριση συναλλαγών στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας» του ν. 4425/2016:

«1. [...] Η εκκαθάριση των συναλλαγών στην Αγορά Εξισορρόπησης διενεργείται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Ο διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ μπορεί να αναθέτει λειτουργίες του που αφορούν την εκκαθάριση των συναλλαγών στην Αγορά Εξισορρόπησης σε Φορέα Εκκαθάρισης [...].

Επειδή, με την απόφαση ΡΑΕ 942/2020 εγκρίθηκε η συμφωνία της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με την Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας Α.Ε.» (και διακριτικό τίτλο EnExClear Α.Ε.) για την ανάθεση λειτουργιών εκκαθάρισης συναλλαγών της Αγοράς Εξισορρόπησης, σύμφωνα με το άρθρο 12 παρ. 1 του ν. 4425/2016, όπως ισχύει (σχετ. 6).

Επειδή, με την απόφαση ΡΑΕ 943/2020 εγκρίθηκε ο Κανονισμός της EnExClear Α.Ε. για την εκκαθάριση των θέσεων της Αγοράς Εξισορρόπησης (σχετ. 7).

Επειδή, σύμφωνα με τις διατάξεις του Μέρους 9 «Προχρηματοδοτημένοι Χρηματοοικονομικοί Πόροι» του Κανονισμού Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης (σχετ. 7):

«2.32 Τήρηση και χρήση

1. Η EnExClear διατηρεί λογαριασμό σύμφωνα με την ενότητα 2.6 του Κεφαλαίου 2 στον οποίο τηρούνται οι Προχρηματοδοτημένοι Χρηματοοικονομικοί Πόροι.

2. Η EnExClear καταχωρίζει στα αρχεία και στοιχεία που τηρεί το τρέχον υπόλοιπο των Προχρηματοδοτημένων Χρηματοοικονομικών Πόρων, καθώς και τις κινήσεις πιστώσεων και χρεώσεων στο πλαίσιο λειτουργίας του.

3. Επί των εκάστοτε Προχρηματοδοτημένων Χρηματοοικονομικών Πόρων που παρέχονται στην EnExClear και τηρούνται στο λογαριασμό της παρ. 1 συνιστάται δια του παρόντος υπέρ αυτής εμπράγματη χρηματοοικονομική ασφάλεια του ν. 3301/2004. Σε περίπτωση υπερημερίας Εκκαθαριστικού Μέλους η EnExClear χρησιμοποιεί τους Προχρηματοδοτημένους Χρηματοοικονομικούς Πόρους για την κάλυψη της προκληθείσας από την υπερημερία ζημίας σύμφωνα με την ενότητα 4.6 του Κεφαλαίου 4.

2.33 Ύψος

1. Το αρχικό ποσό των Προχρηματοδοτημένων Χρηματοοικονομικών Πόρων ορίζεται ως ποσοστό (α%) των διαθεσίμων του Λογαριασμού Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης και επανυπολογίζεται σε τριμηνιαία βάση ή εκτάκτως σε περίπτωση χρήσης τους λόγω υπερημερίας Εκκαθαριστικού Μέλους.

2. Κατά τον επανυπολογισμό, οι Προχρηματοδοτημένοι Χρηματοοικονομικοί Πόροι προσαυξάνονται κατά το α% του συνόλου των Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης που έχουν εισπραχθεί κατά την περίοδο που μεσολάβησε από τον προηγούμενο υπολογισμό, ενώ συνυπολογίζεται η πιθανά έσοδα ή κόστη για την διαχείρισή τους

καθώς και οι πιθανές χρεώσεις ή πιστώσεις που προκύπτουν από την διαχείριση υπερημερίας Εκκαθαριστικού Μέλους.

3. Το υπολογιζόμενο ύψος των Προχρηματοδοτημένων Χρηματοοικονομικών Πόρων δεν μπορεί να υπολείπεται του α% των διαθεσίμων του Λογαριασμού Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης όπως διαμορφώνεται κατά τη δεύτερη (2η) εργάσιμη ημέρα που προηγείται της ημέρας υπολογισμού. Ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ ενημερώνει την EnExClear για το διαθέσιμο υπόλοιπο του Λογαριασμού Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης μία (1) εργάσιμη ημέρα πριν την ημέρα επανυπολογισμού.

4. Το ποσοστό α% ορίζεται αρχικά σε 50%, ενώ επικαιροποιείται τουλάχιστον μία φορά κατ' έτος με απόφαση της ΡΑΕ μετά από σχετική εισήγηση της EnExClear και του Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ.»

Επειδή, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 103 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης (σχετ. 8):

«[...] 2. Το μέρος του Λογαριασμού Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης που διατίθεται για την κάλυψη υπερημερίας των Εκκαθαριστικών Μελών συνιστά τους Προχρηματοδοτημένους Χρηματοοικονομικούς Πόρους κατά την έννοια του άρθρου 14 παρ. 3 του ν. 4425/2016 και του Κανονισμού Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης. Το αρχικό ποσό των Προχρηματοδοτημένων Χρηματοοικονομικών Πόρων ορίζεται ως ποσοστό (α%) των διαθεσίμων του Λογαριασμού Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης και επανυπολογίζεται σε τριμηνιαία βάση ή εκτάκτως σε περίπτωση χρήσης τους λόγω υπερημερίας Εκκαθαριστικού Μέλους. Κατά τον επανυπολογισμό, οι Προχρηματοδοτημένοι Χρηματοοικονομικοί Πόροι προσαυξάνονται κατά το α% του συνόλου των Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης που έχουν εισπραχθεί κατά την περίοδο που μεσολάβησε από τον προηγούμενο υπολογισμό, ενώ συνυπολογίζονται τα πιθανά έσοδα ή κόστη για τη διαχείρισή τους καθώς και οι πιθανές χρεώσεις ή πιστώσεις που προκύπτουν από τη διαχείριση υπερημερίας Εκκαθαριστικού Μέλους. Το υπολογιζόμενο ύψος των Προχρηματοδοτημένων Χρηματοοικονομικών Πόρων δεν μπορεί να υπολείπεται του α% των διαθεσίμων του Λογαριασμού Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης όπως διαμορφώνεται κατά τη δεύτερη (2η) εργάσιμη ημέρα που προηγείται της ημέρας υπολογισμού. Στην περίπτωση που αυτό υπολείπεται, το ύψος των Προχρηματοδοτημένων Χρηματοοικονομικών Πόρων ορίζεται στο α% των διαθεσίμων του Λογαριασμού Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ενημερώνει το Φορέα Εκκαθάρισης για το διαθέσιμο υπόλοιπο του Λογαριασμού Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης μία (1) εργάσιμη ημέρα πριν την ημέρα επανυπολογισμού. Το ποσό των Προχρηματοδοτημένων Πόρων, όπως κάθε φορά επανυπολογίζεται τίθεται στη διάθεση του Φορέα Εκκαθάρισης και τηρείται σε λογαριασμό του Φορέα Εκκαθάρισης στην Τράπεζα της Ελλάδος με δικαιούχο το Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.

3. Κατά το χρόνο έναρξης ισχύος του παρόντος Κανονισμού, το υπόλοιπο του Λογαριασμού Αποθεματικού του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ σύμφωνα με την υπ' αριθμ. 57/2012 απόφαση της ΡΑΕ μεταφέρεται στο Λογαρια-

σμό Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης, αφαιρουμένων τυχόν ποσών που είναι αναγκαία για την κάλυψη υπερημεριών που είχαν προκύψει πριν την έναρξη ισχύος του παρόντος Κανονισμού.

4. Το ποσοστό α% ορίζεται αρχικά σε 50%, ενώ δύναται να επικαιροποιείται σε ετήσια βάση με απόφαση της ΡΑΕ μετά από σχετική εισήγηση του Φορέα Εκκαθάρισης και του Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ. [...]».

Επειδή, σύμφωνα με την απόφαση ΡΑΕ 860/2022 (σχετ. 9) το ποσοστό (α%) των διαθεσίμων του Λογαριασμού Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης για τον υπολογισμό των Προχρηματοδοτημένων Πόρων της EnExClear A.E. από την Ημέρα Έναρξης της συζευγμένης λειτουργίας της Ενδοημερήσιας Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας μέσω της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής, ήτοι από την 30η Νοεμβρίου 2022, ορίστηκε σε τριάντα τοις εκατό (30%). Με την υπ' αρ. Ε-233/2023 απόφαση του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ (σχετ. 10), η οποία έλαβε υπόψη τις εισηγήσεις της EnExClear και της ΑΔΜΗΕ Α.Ε., το ποσοστό διατηρήθηκε στο ίδιο επίπεδο για το έτος 2024.

Επειδή, με το υπό σχετ. 11 έγγραφό της, η EnExClear υπέβαλε στη ΡΑΑΕΥ την εισήγησή της αναφορικά με τη διατήρηση του ποσοστού (α%) σε τριάντα τοις εκατό (30%) και για το έτος 2025. Ειδικότερα, σύμφωνα με την εισήγηση της EnExClear με την έναρξη λειτουργίας το Νοέμβριο του 2020 των νέων αγορών ηλεκτρικής ενέργειας του ν. 4425/2016 το αρχικό ύψος των Προχρηματοδοτημένων Πόρων ανήλθε σε 7.450.792,50 € (ποσό που υπολογίστηκε με α ίσο με 50%), ενώ σύμφωνα με τον πιο πρόσφατο υπολογισμό που πραγματοποιήθηκε τον Οκτώβριο του 2024 το εν λόγω ποσό ανήλθε σε 16.213.372,96 €. Επιπλέον, μέχρι τις 25 Νοεμβρίου του 2024 δεν παρουσιάστηκε κάποια υπερημερία Εκκαθαριστικού Μέλους στο πλαίσιο της εκκαθάρισης της Αγοράς Εξισορρόπησης και δεν έχει γίνει χρήση των Προχρηματοδοτημένων Πόρων από την EnExClear. Συναφώς, ούτε ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ έχει χρησιμοποιήσει το υπόλοιπο του Λογαριασμού Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης για την κάλυψη οφειλών προς αυτόν.

Επειδή, με το υπό σχετ. 12 έγγραφό της, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. υπέβαλε επίσης στη ΡΑΑΕΥ την εισήγησή της αναφο-

ρικά με την τιμή του ποσοστού α (%) των διαθεσίμων του Λογαριασμού Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης για τον υπολογισμό των Προχρηματοδοτημένων Πόρων της EnExClear. Σύμφωνα με την εισήγηση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε., και με βάση την ενημέρωση που έχει λάβει από την EnExClear, δεν έχει παρουσιαστεί κάποια υπερημερία Εκκαθαριστικού Μέλους και επομένως δεν έχει γίνει χρήση των Προχρηματοδοτημένων Πόρων από την EnExClear. Επιπρόσθετα, δεν έχει χρησιμοποιηθεί ούτε από την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. το υπόλοιπο του Λογαριασμού Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης λόγω οφειλών προς τον Διαχειριστή. Με βάση τα ανωτέρω, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. είναι σύμφωνη με τη διατήρηση του ποσοστού των διαθεσίμων του Λογαριασμού Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης για τον υπολογισμό των Προχρηματοδοτημένων Πόρων της EnExClear στο τριάντα τοις εκατό (30%).

Επειδή, η ΡΑΑΕΥ, λαμβάνοντας υπόψη το σύνολο των στοιχείων που παρατίθενται στις εισηγήσεις της EnExClear και της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (σχετ. 11 και 12), κρίνει ότι συντρέχουν οι προϋποθέσεις για τη διατήρηση της τιμής του ποσοστού (α%) των διαθεσίμων του Λογαριασμού Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης για τον υπολογισμό των Προχρηματοδοτημένων Πόρων σε τριάντα τοις εκατό (30%) για το έτος 2025, αποφασίζει:

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, κατά την ενότητα 2.33 του Κανονισμού Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης, τον ορισμό του ποσοστού (α%) των διαθεσίμων του Λογαριασμού Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης για τον υπολογισμό των Προχρηματοδοτημένων Πόρων για το έτος 2025 ως ακολούθως:

$$\alpha = 30\%$$

Η παρούσα απόφαση κοινοποιείται στις εταιρείες με την επωνυμία EnExClear ΑΕ και ΑΔΜΗΕ ΑΕ, αναρτάται στην επίσημη ιστοσελίδα της ΡΑΑΕΥ.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 6 Φεβρουαρίου 2025

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 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.

