



# ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

22 Μαΐου 2026

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 2861

## ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

### ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

1	Έγκριση συντελεστή εκπομπών CO <sub>2</sub> για την αντιστάθμιση έμμεσου κόστους εκπομπών αερίων θερμοκηπίου για την περίοδο 2026-2030.	29047
2	Έγκριση υπερωριακής απογευματινής εργασίας προσωπικού του Οργανισμού Λιμένος Βόλου Α.Ε. για το Β' εξάμηνο έτους 2026.	29049

### ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. Ε-127/2026

(1)

**Έγκριση συντελεστή εκπομπών CO<sub>2</sub> για την αντιστάθμιση έμμεσου κόστους εκπομπών αερίων θερμοκηπίου για την περίοδο 2026-2030.**

Ο ΚΛΑΔΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΤΗΣ ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗΣ ΑΡΧΗΣ ΑΠΟΒΛΗΤΩΝ, ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΥΔΑΤΩΝ

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τον ν. 4001/2011 «Για τη Λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» (Α' 179), και ιδίως τα άρθρα 1, 3, 12, 22, 73 και 73Α αυτού.

2. 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' 78/2023), και ιδίως τα άρθρα 1 έως 9 και το άρθρο 23, όπως τροποποιήθηκε με την παρ. 2 του άρθρου 121 του ν. 5043/2023 (Α' 91/2023).

3. Την Ανακοίνωση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής 2020/С 317/04 με τίτλο «Κατευθυντήριες γραμμές σχετικά με ορισμένα μέτρα κρατικών ενισχύσεων στο πλαίσιο του συστήματος εμπορίας δικαιωμάτων εκπομπής αερίων θερμοκηπίου μετά το 2021».

4. Την Ανακοίνωση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής C(2025) 9298/23.12.2025 (τροποποίηση των ανωτέρω κατευθυντήριων γραμμών), με την οποία επικαιροποιούνται οι προεπιλεγμένοι συντελεστές εκπομπών για την περίοδο 2026-2030.

5. Την υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/35549/731/31.03.2023 (Β' 2268) υπουργική απόφαση, περί καθορισμού του πλαισίου χορήγησης κρατικών ενισχύσεων για την αντιστάθμιση του έμμεσου κόστους εκπομπών αερίων θερμοκηπίου.

6. Το υπό στοιχεία Ο-8251/01.04.2026 (ΡΑΑΕΥ Ι-414007/02.04.2026) έγγραφο του ΔΑΠΕΕΠ, με το οποίο υποβλήθηκε προς έγκριση μελέτη της εταιρείας Compass Lexecon με τίτλο «Market-based emission factor for Greece», για τον προσδιορισμό συντελεστή εκπομπών CO<sub>2</sub> βάσει αγοράς για την Ελλάδα για την περίοδο 2026-2030, καθώς και τα συνοδευτικά αυτής στοιχεία και δεδομένα.



7. Το γεγονός ότι η έγκριση του συντελεστή εκπομπών CO<sub>2</sub> βάσει αγοράς αποτελεί αναγκαίο στοιχείο για την κοινοποίηση του σχετικού καθεστώτος κρατικής ενίσχυσης προς την Ευρωπαϊκή Επιτροπή.

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

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

Επειδή, σύμφωνα με τις Κατευθυντήριες Γραμμές της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, παρέχεται η δυνατότητα στα κράτη μέλη να καθορίζουν συντελεστή εκπομπών CO<sub>2</sub> βάσει αγοράς ("market-based emission factor"), υπό την προϋπόθεση τεκμηρίωσης μέσω κατάλληλης μελέτης και έγκρισης από την αρμόδια εθνική ρυθμιστική αρχή. Ειδικότερα σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο σημείο (15)/υποσημείο (11), των Κατευθυντήριων Γραμμών της Ευρωπαϊκής Ένωσης (2020/C 317/04) σχετικά «με ορισμένα μέτρα κρατικών ενισχύσεων στο πλαίσιο του συστήματος εμπορίας δικαιωμάτων εκπομπής αερίων θερμοκηπίου μετά το 2021», όπως τροποποιήθηκε με την Ανακοίνωση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής C/2026/196 (23.12.2026):

1. Στο Παράρτημα-III των αρχικών Κατευθυντήριων Γραμμών (2020/C 317/04) ο συντελεστής εκπομπών CO<sub>2</sub> για την Ελλάδα είχε προσδιοριστεί στην τιμή 0,73 tonCO<sub>2</sub>/MWh για το διάστημα 2021-2025, ενώ μετά την τροποποίηση των Κατευθυντήριων Γραμμών με την Ανακοίνωση C/2026/196 της ΕΕ, στο Παράρτημα-III απομειώθηκε στην τιμή 0,58 tonCO<sub>2</sub>/MWh για το διάστημα 2026-2030.

2. Τα κράτη μέλη που προτίθενται να χορηγήσουν κρατική ενίσχυση για την αντιστάθμιση του έμμεσου κόστους δύνανται να καθορίζουν συντελεστή εκπομπών CO<sub>2</sub> βάσει αγοράς ("market-based emission factor"), κατόπιν τεκμηρίωσής του μέσω μελέτης για την διαμόρφωση των τιμών της ηλεκτρικής ενέργειας και τον προσδιορισμό του οριακού κόστους, καθ' όλη τη διάρκεια ενός έτους αναφοράς (συμπεριλαμβανομένων των ωρών κατά τις οποίες τα μεγέθη αυτά καθορίζονται από τις εισαγωγές), με σχετική μελέτη να υποβάλλεται προς έγκριση στην αρμόδια εθνική ρυθμιστική αρχή και να διαβιβάζεται στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή στο πλαίσιο της κοινοποίησης του μέτρου κρατικής ενίσχυσης.

Επειδή, ο ΔΑΠΕΕΠ, ως αρμόδιος φορέας για τη χορήγηση στην Ελλάδα της κρατικής ενίσχυσης για την αντιστάθμιση του έμμεσου κόστους εκπομπών κατά την περίοδο 2021-2030 (βάσει του άρθρου 4 της ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/35549/731/31.03.2023 υπουργικής απόφασης, ΦΕΚ Β' 2268/06.04.2023), ανέθεσε στην Compass Lexecon την εκπόνηση μελέτης για τον προσδιορισμό συντελεστή εκπομπών CO<sub>2</sub> βάσει αγοράς για την Ελλάδα για την περίοδο 2026-2030.

Επειδή, η υποβληθείσα μελέτη βασίζεται σε μεθοδολογία προσομοίωσης της ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας ("pan-European power market model"), η οποία αναπαράγει τη λειτουργία της αγοράς επόμενης ημέρας ("day-ahead market") και τον σχηματισμό των τιμών μέσω του προσδιορισμού της οριακής μονάδας παραγωγής ("marginal generator") σε ωριαία βάση. Ειδικότερα:

1. Για τον προσδιορισμό του συντελεστή χρησιμοποιείται προσέγγιση ανάδρομου σχεδιασμού ("back-casting") για το έτος αναφοράς 2024, με χρήση πραγματικών δεδομένων ζήτησης, παραγωγής, διασυνδέσεων, τιμών καυσίμων και δικαιωμάτων εκπομπών, και με επαλήθευση της ακρίβειας του μοντέλου ως προς τις παρατηρούμενες τιμές της αγοράς.

2. Η μεθοδολογία περιλαμβάνει:

- Τον ωριαίο προσδιορισμό της οριακής τεχνολογίας που καθορίζει την τιμή,
- την αντιστοίχιση αυτής με συντελεστή εκπομπών βάσει τεχνικών χαρακτηριστικών, ιδίως την αποδοτικότητα και το καύσιμο,
- τον υπολογισμό ετήσιου συντελεστή ως σταθμισμένου μέσου των ωριαίων τιμών.

3. Στη μεθοδολογία λαμβάνεται ρητά υπόψη ο ρόλος των διασυνδέσεων και των εισαγωγών ηλεκτρικής ενέργειας, μέσω προσομοίωσης του συνόλου της ευρωπαϊκής αγοράς και όχι αποκλειστικά της εθνικής αγοράς.

4. Από τα αποτελέσματα της μελέτης προκύπτει ότι:

- Η οριακή τιμή στην ελληνική αγορά καθορίζεται από μονάδες εκτός Ελλάδας σε ποσοστό περίπου 56% των ωρών, ενώ οι εισαγωγές παρουσιάζουν μέσο συντελεστή εκπομπών της τάξης των 0,92 tCO<sub>2</sub>/MWh, λόγω της συμμετοχής λιγνιτικών και ανθρακικών μονάδων σε γειτονικές χώρες,

- οι εγχώριες τεχνολογίες που συμμετέχουν στον καθορισμό της τιμής περιλαμβάνουν κυρίως μονάδες φυσικού αερίου, λιγνίτη και υδροηλεκτρικά με ταμιευτήρα, ειδικότερα, οι λιγνιτικές μονάδες εμφανίζουν υψηλό συντελεστή εκπομπών (περί τα 1,26 tCO<sub>2</sub>/MWh), οι μονάδες φυσικού αερίου εμφανίζουν συντελεστές της τάξης των 0,42-0,73 tCO<sub>2</sub>/MWh, αναλόγως τεχνολογίας και αποδοτικότητας, οι υδροηλεκτρικές μονάδες με ταμιευτήρα συμμετέχουν στον καθορισμό της τιμής βάσει κόστους ευκαιρίας, το οποίο συνδέεται με το κόστος θερμικών μονάδων και συνεπώς με το επίπεδο εκπομπών CO<sub>2</sub>, και οι ανανεώσιμες πηγές ενέργειας



(αιολικά και φωτοβολταϊκά) συμμετέχουν περιορισμένα στον καθορισμό της οριακής τιμής (περί το 4,5% των ωρών), με αποτέλεσμα η επίδρασή τους στη μείωση του συνολικού συντελεστή να είναι περιορισμένη.

Επειδή, βάσει της ανωτέρω μελέτης η τιμή του συντελεστή εκπομπών βάση αγοράς ("market-based emission factor") για την περίοδο 2026-2030 προσδιορίζεται σε 0,82 tonCO<sub>2</sub>/MWh, ο οποίος εκτιμάται ότι αντανακλά τη σταθμισμένη επίδραση των ανωτέρω τεχνολογιών και ιδίως τη σημαντική συμβολή των εισαγωγών και των μονάδων ορυκτών καυσίμων στον σχηματισμό των τιμών. Η τιμή αυτή προσδιορίζεται υψηλότερη της προεπιλεγμένης τιμής (0,58 tCO<sub>2</sub>/MWh) των Κατευθυντήριων Γραμμών, γεγονός που οφείλεται στο ότι η πρότερη επιλεγμένη μεθοδολογία δεν ελάμβανε υπόψη την επίδραση των διασυνδέσεων και των διασυννοριακών ροών στη διαμόρφωση των τιμών ηλεκτρικής ενέργειας.

Επειδή, ο προτεινόμενος προσδιορισμός του συντελεστή κρίνεται ότι αποτυπώνει με μεγαλύτερη ακρίβεια το πραγματικό κόστος εκπομπών CO<sub>2</sub> που ενσωματώνεται στις τιμές της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, η δε μεθοδολογία και τα αποτελέσματα της υποβληθείσας μελέτης κρίνονται αποδεκτά ως επαρκώς τεκμηριωμένα για τον προσδιορισμό του ανωτέρω συντελεστή, σύμφωνα με τις ισχύουσες Κατευθυντήριες Γραμμές της Ευρωπαϊκής Επιτροπής περί κρατικών ενισχύσεων στο πλαίσιο του Συστήματος Εμπορίας Δικαιωμάτων Εκπομπών.

Επειδή, η έγκριση του εν λόγω συντελεστή αφορά τεχνικοοικονομική παράμετρο στο πλαίσιο εφαρμογής υφιστάμενου κανονιστικού πλαισίου και αποτελεί αναγκαία προϋπόθεση για την ορθή εφαρμογή του μηχανισμού αντιστάθμισης έμμεσου κόστους εκπομπών και για την κοινοποίηση του σχετικού καθεστώτος κρατικής ενίσχυσης προς την Ευρωπαϊκή Επιτροπή,

για όλους τους ανωτέρω λόγους, αποφασίζει:

Α. Την έγκριση του συντελεστή εκπομπών CO<sub>2</sub> βάσει αγοράς ("market-based emission factor") για την Ελλάδα, στο πλαίσιο του μηχανισμού αντιστάθμισης έμμεσου κόστους εκπομπών αερίων θερμοκηπίου, για την περίοδο 2026-2030, ο οποίος ανέρχεται σε 0,82 tCO<sub>2</sub>/MWh προκειμένου για τους σκοπούς εφαρμογής του εθνικού καθεστώτος αντιστάθμισης έμμεσου κόστους εκπομπών, καθώς και την κοινοποίηση του εν λόγω καθεστώτος στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή.

Β. Την υποχρέωση του ΔΑΠΕΕΠ να μεριμνήσει για την ενσωμάτωση του εγκεκριμένου συντελεστή στα σχετικά υποβαλλόμενα στοιχεία και φακέλους κοινοποίησης προς την Ευρωπαϊκή Επιτροπή.

Γ. Τη δυνατότητα επανεξέτασης του εγκεκριμένου συντελεστή εκπομπών CO<sub>2</sub> βάσει αγοράς, σε περίπτωση ουσιαδούς μεταβολής των συνθηκών λειτουργίας της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, των διασυννοριακών ροών ή των τεχνολογικών χαρακτηριστικών του παραγωγικού μίγματος, καθώς και σε περίπτωση τροποποίησης του σχετικού ενωσιακού πλαισίου ή των Κατευθυντήριων Γραμμών της Ευρωπαϊκής Επιτροπής. Η επανεξέταση δύναται να πραγματοποιείται κατόπιν σχετικής εισήγησης του ΔΑΠΕΕΠ.

Δ. Τη δημοσίευση της παρούσας απόφασης στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 5 Μαΐου 2026

Ο Αντιπρόεδρος του Κλάδου

ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ ΦΟΥΡΛΑΡΗΣ

Αριθμ. απόφ. 7233/2026

(2)

**Έγκριση υπερωριακής απογευματινής εργασίας προσωπικού του Οργανισμού Λιμένος Βόλου Α.Ε. για το Β' εξάμηνο έτους 2026.**

ΤΟ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟ ΤΟΥ ΟΡΓΑΝΙΣΜΟΥ ΛΙΜΕΝΟΣ ΒΟΛΟΥ Α.Ε.

Έχοντας υπόψη:

1. Το άρθρο 20 του ν. 4354/2015 «Διαχείριση των μη εξυπηρετούμενων δανείων, μισθολογικές ρυθμίσεις και άλλες επείγουσες διατάξεις εφαρμογής της συμφωνίας δημοσιονομικών στόχων και διαρθρωτικών μεταρρυθμίσεων» (Α' 176), όπως τροποποιήθηκε με το άρθρο 34 του ν. 4587/2018 (Α' 218).

2. Την υπό στοιχεία 2/31029/ΔΕΠ/6.5.2016, εγκύκλιο ΥΠ.ΟΙΚ. «Παροχή οδηγιών για την εφαρμογή των διατάξεων του Κεφαλαίου Β' του ν. 4354/2015 (Α' 176)» (ΑΔΑ: ΩΛ9ΣΗ-ΟΝΜ).

3. Την υπ' αρ. οικ. 2/70738/0022/28.9.2012 (Κοινοποίηση μισθολογικών διατάξεων) απόφαση της 22ης Διεύθυνσης Μισθολογίου του Γ.Λ.Κ.



4. Την υπ' αρ. 3426.5/33/94 (Β' 713) υπουργική απόφαση, αναφορικά με την κάλυψη αναγκών εργασίας πέραν της πενθήμερης.

5. Το άρθρο 34 του ν. 4587/2018 (Α' 218).

6. Το άρθρο 53<sup>ο</sup> του ΚΕΟΛ με ενσωμάτωση του ΓΚΠ της Ο.Λ.Β. Α.Ε. (ΠΡΑ.Δ.Ι.Τ. 151/2024).

7. Τις εκτιμώμενες υπηρεσιακές ανάγκες της Ο.Λ.Β. Α.Ε., ώστε να διασφαλιστεί η συνεχής, εύρυθμη, ασφαλής και αποτελεσματική λειτουργία του Λιμένα, κατά το Β' εξάμηνο του έτους 2026.

8. Το γεγονός ότι με την προς έγκριση εισήγηση προκαλείται εκτιμώμενη δαπάνη μέχρι του ποσού των τριάντα μία χιλιάδων ευρώ (31.000,00 €), σε βάρος του ΚΑΕ 60 «Αμοιβές και έξοδα προσωπικού», για το χρονικό διάστημα 1/7-31/12/2026, η οποία θα καλυφθεί από τις εγγεγραμμένες πιστώσεις του Λογαριασμού ΕΓΛΣ 60 του προϋπολογισμού έτους 2026, σύμφωνα με το Υπηρεσιακό Σημείωμα του Οικονομικού Τμήματος της Διεύθυνσης ΟΕΔ της ΟΛΒ Α.Ε.

9. Την υπ' αρ. 2814.3.2/92952/24.12.2025 απόφαση του Υπουργού Ναυτιλίας και Νησιωτικής Πολιτικής - «Έγκριση προϋπολογισμού οικονομικού έτους 2026 του Οργανισμού Λιμένος Βόλου Α.Ε.».

10. Την υπ' αρ. 7196 (πρακτικό 644/30.3.2026) απόφαση συγκρότησης του ΔΣ και ανάθεσης αρμοδιοτήτων.

11. Το γεγονός ότι οι διατάξεις της παρούσας δεν αφορούν σε διοικητική διαδικασία για την οποία υπάρχει υποχρέωση καταχώρισης στο ΕΜΔΔ -ΜΠΟΣ, αποφάσισε:

1. Την έγκριση καθορισμού της υπερωριακής απογευματινής εργασίας τριάντα εννέα (39) υπαλλήλων της Ο.Λ.Β. Α.Ε. για το β' εξάμηνο έτους 2026, έως και το ανώτατο (δυσνητικά) επιτρεπτό, από την ισχύουσα σχετική νομοθεσία (άρθρο 20 του ν. 4354/2015) όριο ανά υπάλληλο, δηλαδή έως εκατόν είκοσι (120) ώρες το εξάμηνο, δεδομένων των αναγκών για την εξυπηρέτηση της φορτοεκφόρτωσης εμπορευμάτων (χύδην και συσκευασμένων, containers), τη λειτουργία των πλαστίγγων, την αποκατάσταση ζημιών σε μηχανήματα φορτοεκφόρτωσης και την εν γένει παροχή υπηρεσιών προς τους χρήστες του λιμένα. Επισημαίνεται ότι η διαπίστωση της πραγματικής ανάγκης διενέργειας της εν λόγω υπερωριακής απασχόλησης αποτελεί καθήκον και μέριμνα αρμοδίων οργάνων διοίκησης και υπηρεσιακών στελεχών.

2. Η προκαλούμενη εκ της παρούσας εκτιμώμενη δαπάνη μέχρι του ποσού των τριάντα μία χιλιάδων ευρώ (31.000,00 €), θα καλυφθεί από τις εγγεγραμμένες πιστώσεις του Λογαριασμού ΕΓΛΣ 60, σύμφωνα με το Υπηρεσιακό Σημείωμα του Οικονομικού Τμήματος της Διεύθυνσης ΟΕΔ της ΟΛΒ Α.Ε.

Η παρούσα απόφαση ισχύει από τη δημοσίευσή της στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Βόλος, 11 Μαΐου 2026

Ο Διευθύνων Σύμβουλος

ΣΩΚΡΑΤΗΣ ΑΝΑΓΝΩΣΤΟΥ

