

Edit

Το άρθρο 19 του Εθνικού Κλιματικού Νόμου αφορά χιλιάδες δραστηριότητες στην Ελλάδα, τόσο διαφορετικές όσο η βιομηχανία, τα ξενοδοχεία, τα πανεπιστήμια και οι κτηνοτροφικές μονάδες. Απομένουν μόνο τέσσερις μήνες για την εφαρμογή του και είναι μάλλον σίγουρο ότι μέχρι το τέλος του χρόνου δεν θα καταφέρουν να παραδώσουν επαληθευμένες εκθέσεις ούτε οι μισοί από τους υπόχρεους.

Η δημόσια διοίκηση οφείλει να ετοιμαστεί για την παραλαβή ενός τόσο μεγάλου όγκου εκθέσεων συμμόρφωσης. Παράλληλα, οφείλει να εξασφαλίσει ότι η νομοθεσία θα εφαρμοστεί σωστά. Θα είναι κρίμα μια τέτοια κρίσιμη στιγμή για την περιβαλλοντική πολιτική της χώρας να επισκιαστεί από τον ανταγωνισμό και την κακή εργασία κάποιων συμβούλων και κάποιων επαληθευτών.

Το ΥΠΕΝ μπορεί να δώσει μια μικρή σιωπηρή παράταση στη διορία του νόμου και κυρίως να εξασφαλίσει ότι θα ελέγξει τις εκθέσεις που θα παραλάβει και θα πιστοποιήσει την ποιότητά τους.

Address: Frizi 14, GR34133 Chalkida Greece

Tel: +30 22210 25314

Url: www.ippc.gr

Email: info@ippc.gr

IPPC takes every effort to ensure that the information published in this newsletter is valid. However, its purpose is purely informative. IPPC cannot be held legally responsible for any financial or other losses that may be caused to third parties by the use of information published therein.

© IPPC SA 2025 All rights reserved



Το Υπουργείο Περιβάλλοντος & Ενέργειας
διοργανώνει ημερίδα

«Η ΕΦΑΡΜΟΓΗ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 19 ΤΟΥ ΕΘΝΙΚΟΥ ΚΛΙΜΑΤΙΚΟΥ ΝΟΜΟΥ»

Παρασκευή, 19 Σεπτεμβρίου 2025 και
ώρα 09.30

Αμφιθέατρο Υπουργείου Περιβάλλοντος &
Ενέργειας, Μεσογείων 119, 11526 Αθήνα

Η ημερίδα απευθύνεται σε κλαδικούς φορείς, επιχειρήσεις και νομικά πρόσωπα που εμπίπτουν στο άρθρο 19 του Εθνικού Κλιματικού Νόμου (Ν. 4936, 105Α) και έχουν υποχρέωση παρακολούθησης, αναφοράς και επαλήθευσης των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου

News in brief

Αγορές άνθρακα και ενέργειας

- Όλο το καλοκαίρι η τιμή των δικαιωμάτων εκπομπών (EUA) παραμένει σχετικά σταθερή, στο εύρος 68 – 72 €/EUA. Η σταθερότητα αυτή τηρήθηκε παρά το γεγονός ότι η τιμή του φυσικού αερίου μειώθηκε σημαντικά και η αύξηση του ΑΕΠ στην Ευρωζώνη ήταν σχεδόν μηδενική το δεύτερο τρίμηνο του έτους. Η μέση τιμή των δικαιωμάτων το 2025 έχει διαμορφωθεί στα 70,92 €/EUA, αυξημένη κατά 8,5% σε σχέση με το 2024 αλλά μειωμένη κατά 17,6% σε σχέση με το 2023.
- Ο Σεπτέμβριος θα καθορίσει μια σειρά παραμέτρων που επηρεάζουν την τιμή των δικαιωμάτων. Η επιστροφή δικαιωμάτων για την κάλυψη των εκπομπών του 2024 και οι πιθανές διακυμάνσεις της τιμής του φυσικού αερίου λόγω γεωπολιτικών εξελίξεων θα είναι οι σημαντικότερες παράμετροι. Πολλές αναλύσεις συνεχίζουν

να επιμένουν από την αρχή του χρόνου ότι οι τιμές των δικαιωμάτων μπορούν να φτάσουν ή ακόμη και παροδικά να ξεπεράσουν τα 80 €/EUA έως το τέλος του 2025. Μεσοπρόθεσμα, οι περισσότερες αναλύσεις εκτιμούν ότι θα υπάρξει αύξηση της τιμής, ίσως και πάνω από τα 90 €/EUA το δεύτερο εξάμηνο του 2026.

- Στην αμερικάνικη αγορά δικαιωμάτων λειτουργούν αντίρροπες δυνάμεις. Οι Πολιτείες που διαθέτουν συστήματα εμπορίας ρύπων, όπως η Καλιφόρνια (CARB) και η Νέα Υόρκη (RGGI) είναι αποφασισμένες να προχωρήσουν σε νέες νομοθετικές πρωτοβουλίες που θα κατοχυρώνουν τα συστήματά τους και θα κάνουν πιο αυστηρά τα όρια εκπομπών και άρα, υψηλότερες τις τιμές διαπραγμάτευσης των δικαιωμάτων. Ωστόσο, αυτή η προσπάθεια προσκρούει όλο και περισσότερο στην πολιτική της ομοσπονδιακής κυβέρνησης Τραμπ που ακολουθεί ακριβώς αντίθετη πορεία. Προς το παρόν, η τιμή των δικαιωμάτων στο RGGI φαίνεται σταθεροποιημένη (22,34 \$/συμβόλαιο). Οι διεθνείς αναλύσεις αναφέρουν ότι νεότερα για την αντιπαράθεση θα υπάρχουν προς το τέλος του 2025, όταν θα φανεί αν τα δύο αμερικάνικα συστήματα θα καταφέρουν να φέρουν ένα νέο νομικό πλαίσιο.
- Το τρίμηνο Μαΐου – Ιουλίου ήταν αρκετά καυτό για την αγορά δικαιωμάτων της Κίνας. Η τιμή αυξήθηκε σημαντικά σε σχέση με τους πρώτους μήνες του 2025. Η μέση τιμή Ιουλίου διαμορφώθηκε στα 113,6 CNY/δικαίωμα (13,65 €). Αυτή η τιμή είναι αυξημένη περίπου κατά 15% σε σχέση με το πρώτο τρίμηνο του έτους. Η επέκταση του συστήματος εμπορίας ρύπων σε νέους κλάδους, ο καύσωνας στις αρχές του καλοκαιριού αλλά και η εποχικότητα αγοράς δικαιωμάτων ανέβασαν τις τιμές. Ωστόσο, τον Αύγουστο οι τιμές άρχισαν να υποχωρούν προς τα

105 CNY/δικαίωμα, κυρίως λόγω της ολοκλήρωσης της επιστροφής των δικαιωμάτων από τις εταιρείες που συμμετέχουν αλλά και της αυξημένης παραγωγής των φωτοβολταϊκών. Μεσοπρόθεσμα εκτιμάται ότι οι τιμές των Κινέζικων δικαιωμάτων θα αυξηθούν σημαντικά. Αναμένεται να διπλασιαστούν έως το 2030. Οι δύο βασικές αιτίες της αύξησης της τιμής θα είναι η αυστηρότερη κλιματική πολιτική της Κίνας και η επίδραση της εφαρμογής του CBAM στην Ευρώπη. Κάποιοι αναλυτές εκτιμούν ότι το 2025 ίσως να είναι το πρώτο έτος που θα υπάρξει μείωση των εκπομπών της Κίνας.

- Η αγορά του πετρελαίου βρίσκεται σε πτωτική τροχιά. Μετά την αύξηση της τιμής στα 75 \$/bbl τον Ιούνιο λόγω της αναταραχής στη Μέση Ανατολή, η τιμή επέστρεψε και πάλι κάτω από τα 70 \$/bbl τον Αύγουστο. Η μέση τιμή έτους του Brent έχει διαμορφωθεί στα 71,62 \$/bbl, μειωμένη κατά 11,1% σε σχέση με την τιμή του 2024. Το Σεπτέμβριο θα μπει σε εφαρμογή η απόφαση του OPEC+ για άρση των εθελοντικών περικοπών παραγωγής. Αυτό θα αυξήσει σημαντικά την προσφορά. Παράλληλα, η ζήτηση παραμένει χαμηλή σε σχέση με εκείνη που προβλεπόταν για την Κίνα, την Ινδία και την Βραζιλία. Όλα φαίνεται να συντείνουν σε μια περαιτέρω μείωση της τιμής του πετρελαίου μέχρι το τέλος του έτους. Η πρόβλεψη της S&P είναι ότι το 2026 η τιμή του πετρελαίου θα πέσει κάτω από τα 60 \$/bbl σε όλες τις μεγάλες αγορές. Μια τέτοια πρόβλεψη, εφόσον επιβεβαιωθεί, μπορεί να φέρει σημαντικές γεωπολιτικές ανακατατάξεις.
- Στην αρχή του καλοκαιριού υπήρχε πλήθος απαισιόδοξων σεναρίων που προέβλεπαν αύξηση της τιμής του φυσικού αερίου. Πράγματι, τον Ιούνιο η τιμή του TTF ξεπέρασε τα 41 €/MWh. Ωστόσο, τα σενάρια δεν επαληθεύτηκαν. Δεν υπήρξε

κάποια γεωπολιτική κρίση που επιδρά στην τιμή του αερίου ενώ και οι αποθήκες της Ευρώπης γέμισαν. Έτσι, τον Αύγουστο η τιμή είναι στο εύρος 30 – 34 €/MWh. Η μέση ετήσια τιμή για το 2025 έχει διαμορφωθεί σε 39,36 €/MWh, αυξημένη κατά 14,5% σε σχέση με το 2024. Η εκτίμηση για τη συνέχεια είναι ότι μέχρι το τέλος του έτους δεν αναμένονται τιμές υψηλότερες από τα 40 €/MWh ενώ οι πιο αισιόδοξες εκτιμήσεις κάνουν λόγο για σταθερότητα της τιμής γύρω στα 30 – 35 €/MWh.

Ενεργειακά νέα

- Η μέση μηνιαία τιμή εκκαθάρισης της ηλεκτρικής ενέργειας τον Ιούλιο έφτασε τα 105,6 €/MWh, σε ένα ποσοστό η αύξηση οφείλεται στην ιδιαίτερα αυξημένη ζήτηση λόγω καύσωνα. Τον Αύγουστο η τιμή έχει μειωθεί σημαντικά και εκτιμάται ότι η μέση μηνιαία τιμή θα είναι σημαντικά κάτω από τα 100 €/MWh. Συνολικά, η μέση ετήσια τιμή για το 2025 έχει διαμορφωθεί στα 111,04 €/MWh, αυξημένη κατά 2,9% σε σχέση με τη μέση τιμή του 2024.
- Σε σημαντικό ποσοστό του κόστους της ηλεκτρικής ενέργειας διαμορφώνεται η αγορά εξισορρόπησης, η οποία εκτιμάται ότι θα ξεπεράσει το ένα δις ευρώ το 2025, αυξημένη κατά 35% σε σχέση με το 2023. Η αγορά εξισορρόπησης είναι ένα κρίσιμο τμήμα της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και αφορά τη διαχείριση των αποκλίσεων μεταξύ της προγραμματισμένης και της πραγματικής παραγωγής και κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας σε πραγματικό χρόνο. Δηλαδή είναι το κόστος που δημιουργείται όταν υπάρχει απόκλιση μεταξύ πρόβλεψης και πραγματικότητας με αποτέλεσμα να πρέπει να λειτουργήσει μια μονάδα για να καλύψει την επιπλέον ζήτηση και να πληρωθεί για τη λειτουργία της αυτή με τιμή σημαντικά αυξημένη. Το κόστος της αγοράς

εξισορρόπησης αυξάνεται και από την αύξηση της στοχαστικότητας των ΑΠΕ. Δηλαδή, όσο περισσότερες ΑΠΕ συνδέονται με το σύστημα τόσο πιο δύσκολο γίνεται να προσδιοριστεί με ακρίβεια η μελλοντική τους παραγωγή και, επομένως, απαιτείται μεγαλύτερη ισχύς εξισορρόπησης. Πάντως αυτό δεν είναι ελληνικό φαινόμενο. Στην Τουρκία είναι υπό δικαστική διερεύνηση δεκάδες παραγωγοί ηλεκτρικής ενέργειας για χειραγώγηση της Τούρκικης αγοράς εξισορρόπησης.

- Οι ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ και ΜΟΤΟΡ ΟΙΛ ανακοίνωσαν τον Ιούλιο τη δημιουργία ενός νέου κοινού επιχειρηματικού σχήματος στην ηλεκτρική ενέργεια. Το νέο αυτό σχήμα θα περιλαμβάνει την ενοποίηση των παρόχων ΗΡΩΝ και NRG στον κλάδο της προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου. Περιλαμβάνει επίσης την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας μέσω των εταιρειών Θερμοηλεκτρική Κομοτηνής Α.Ε., ΗΡΩΝ Α.Ε. (ΗΡΩΝ II) και ποσοστού της Korinthos Power. Το νέο σχήμα θα έχει συνολική ισχύ 1,5 GW και πωλήσεις 8,3 TWh με στόχο να φτάσει 30% μερίδιο αγοράς έως το 2030. Στους επόμενους μήνες αναμένονται οι εγκρίσεις από την Επιτροπή Ανταγωνισμού, τη ΡΑΑΕΥ και τις συνελεύσεις μετόχων των δύο εταιρειών.

Συστήματα εμπορίας δικαιωμάτων

- Στις 2 Ιουλίου η Ευρωπαϊκή Επιτροπή δημοσίευσε το σχέδιο Κανονισμού για το στόχο μείωσης των εκπομπών το 2040. Σημειώνεται ότι σύμφωνα με το υφιστάμενο νομικό πλαίσιο, η Ευρώπη πρέπει να μειώσει τις εκπομπές της κατά 55% έως το 2030 και να είναι κλιματικά ουδέτερη έως το 2050. Στις διαπραγματεύσεις που είχαν προηγηθεί είχε προταθεί ένας στόχος μείωσης κατά 90% (πάντα σε σχέση με το 1990). Με το

στόχο αυτό δεν ήταν σύμφωνες κάποιες χώρες που τον θεωρούσαν ιδιαίτερα σκληρό για την Ευρωπαϊκή οικονομία αλλά και δύσκολο να επιτευχθεί. Τελικά, το 90% είναι η επίσημη πρόταση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής. Το ενδιαφέρον που προέκυψε είναι ότι προτείνεται η χρήση δικαιωμάτων εκπομπής τρίτων χωρών που θα μπορούσαν να συνεισφέρουν στην αντιστάθμιση ενός ποσοστού έως και 3% των εκπομπών του 1990. Έτσι, η Ευρώπη εφαρμόζει το άρθρο 6 της Συμφωνίας του Παρισιού και παράλληλα μειώνει έστω και οριακά το κόστος συμμόρφωσης της Ευρωπαϊκής οικονομίας με το πολύ δύσκολο 90% αφού στην ουσία το «κατεβάζει» στο 87%. Η χρήση τέτοιων δικαιωμάτων προτείνεται να είναι δυνατή μετά το 2035.

- Η απόφαση για το στόχο του 2040 θα έχει επιπτώσεις και στο ΣΕΔΕ. Το 2026, μετά την υιοθέτηση του Κανονισμού που περιέχει το στόχο του 90%, αναμένεται η τροποποίηση του νομικού πλαισίου του ΣΕΔΕ έτσι ώστε αυτό να εναρμονιστεί με το νέο αυστηρό στόχο. Αυτό βέβαια σημαίνει λιγότερα δωρεάν δικαιώματα, για όσες εταιρείες συνεχίζουν να τα λαμβάνουν.
- Στα σχέδια της Ευρώπης φαίνεται να είναι η δημιουργία ενός χρηματοπιστωτικού σχήματος για την ανθρακοδεσμευτική γεωργία. Μετά τον Κανονισμό 2024/3012 που εισήγαγε την έννοια στο ευρύτερο νομικό πλαίσιο αντιμετώπισης των κλιματικών αλλαγών, είναι σε διαβούλευση δύο νέοι Κανονισμοί που θεσπίζουν μεθοδολογίες για την πιστοποίηση τέτοιων δραστηριοτήτων. Επιπλέον, και αυτό είναι το κρίσιμο, η Ευρωπαϊκή Επιτροπή δηλώνει ότι η ανθρακοδεσμευτική γεωργία πρέπει να συμπεριληφθεί στην αναμενόμενη τροποποίηση του ΣΕΔΕ.
- Η Ευρώπη συμφώνησε με τις ΗΠΑ να ξαναδεί και να αλλάξει τον Κανονισμό

CBAM και το νομικό πλαίσιο για το CSRD. Δεν είναι ακόμη σαφές αν η αλλαγή αφορά αυτά που έχουν ήδη δημοσιευτεί ή θα περιλαμβάνει και περαιτέρω αλλαγές αν και το τελευταίο είναι το πιο πιθανό. Υπενθυμίζεται ότι την άνοιξη η Ευρωπαϊκή Επιτροπή εισήγαγε έναν όρο de minimis στο CBAM, σύμφωνα με τον οποίο εξαιρούνται εισαγωγές αγαθών που αθροιστικά αφορούν λιγότερους από 50 τόνους ανά έτος. Επίσης, απλοποίησε τις διαδικασίες υπολογισμού των ενσωματωμένων εκπομπών και της επαλήθευσης των σχετικών εκθέσεων.

- Το CBAM συζητείται διεθνώς και πολλές χώρες ανησυχούν για τα αποτελέσματα της εφαρμογής του. Η Παγκόσμια Τράπεζα εξέδωσε μια έκθεση στην οποία έχει υπολογίσει ότι χώρες όπως η Μοζαμβίκη, η Αίγυπτος και η Ινδία θα δουν την ανταγωνιστικότητά τους να μειώνεται όσο αφορά τις εξαγωγές τους στην Ευρώπη και ιδιαίτερα στον τομέα του αλουμινίου. Σημειώνεται ότι η Ινδία έχει δηλώσει επίσημα ότι θα εφαρμόσει δασμούς σε Ευρωπαϊκά προϊόντα ως αντίποινα για το CBAM.

Κλιματικός νόμος

- Στο πλαίσιο του έργου εφαρμογής του άρθρου 19 που έχει αναλάβει η ΙΡΡΚ από το ΥΠΕΝ, ολοκληρώθηκαν συναντήσεις διαβούλευσης με κλαδικούς φορείς των εγκαταστάσεων διαχείρισης στερεών αποβλήτων και των εγκαταστάσεων επεξεργασίας υγρών αποβλήτων. Οι εγκαταστάσεις των δύο κλάδων κατατάσσονται στην 4^η ομάδα των περιβαλλοντικών υποδομών και στις εκπομπές που καλούνται να αναφέρουν περιλαμβάνονται και οι εκπομπές παραγωγής αερίων του θερμοκηπίου από βιολογικές διεργασίες. Σύμφωνα με την Εθνική Έκθεση της Ελλάδας, οι εκπομπές αυτών των δύο κλάδων ήταν περίπου 6,2

εκατομμύρια τόνοι ή περίπου το 8,6% του συνόλου των εκπομπών της χώρας το 2023.

- Η IPPC παρέδωσε στο ΥΠΕΝ το νέο template ειδικά για χρήση από τις δραστηριότητες που εμπίπτουν στο άρθρο 19. Στις βελτιωμένες δυνατότητες του template (σε σχέση με εκείνο που χρησιμοποιείται από τις επιχειρήσεις του άρθρου 20) περιλαμβάνονται η δυνατότητα αναγωγής των εκπομπών σε κατάλληλη μονάδα, ο αυτόματος υπολογισμός του υποχρεωτικού στόχου μείωσης ανάλογα με το έτος βάσης, η δυνατότητα επανυπολογισμού του έτους βάσης, η δυνατότητα αναφοράς χρηματοοικονομικών μέσων άνθρακα και αντισταθμίσεων που έχουν χρησιμοποιηθεί για την επίτευξη του στόχου μείωσης και άλλες επιμέρους βελτιώσεις που προτάθηκαν από την εμπειρία της μέχρι σήμερα χρήσης του template.

Κλιματική αλλαγή

- Η κατάσταση με τις αγροτοδασικές πυρκαγιές σε όλες τις Μεσογειακές χώρες είναι θλιβερή πριν ακόμη τελειώσει το καλοκαίρι. Όλες οι χώρες αντιμετώπισαν πυρκαγιές με πρωτοφανή ένταση και δυσκολία κατάσβεσης. Μέχρι σήμερα καταγράφονται δεκάδες νεκροί (17 μόνο στην Τουρκία), εκατοντάδες τραυματίες, εκατοντάδες καμένα κτίρια και δεκάδες χιλιάδες νεκρά ζώα. Αιτία είναι η ξηρασία που πλήττει τη Μεσόγειο ήδη από το 2024 σε συνδυασμό με μεγάλα κύματα καύσωνα ιδιαίτερα στη Δυτική Μεσόγειο. Στην Πορτογαλία απαγορεύτηκε για πολλές μέρες όχι μόνο η είσοδος σε δασικές περιοχές αλλά και οποιαδήποτε αγροτική εργασία στην ύπαιθρο. Στις περισσότερες περιπτώσεις από όσες έχουν διαλευκανθεί έως τώρα, αφορμή είναι η ανθρωπίνη αμέλεια και τα δίκτυα ηλεκτροδότησης.

- Μετά τις μέδουσες ήρθε η σειρά των «μπλε δράκων». Παραλίες της Ισπανίας έκλεισαν για τους λουόμενους τον Αύγουστο μετά την εμφάνιση σημαντικού αριθμού μπλε δράκων (*Glaucus atlanticus*). Ένα εξαιρετικά επικίνδυνο για τον άνθρωπο σπάνιο θαλάσσιο γυμνοσάλιαγκα. Κανονικά είναι ένα πλάσμα που ζει σε τροπικά και υποτροπικά νερά και σπάνια εμφανίζεται στη Μεσόγειο παρασυρμένος από τα ρεύματα. Οι επιστήμονες εξετάζουν αν η αύξηση της θερμοκρασίας του νερού στη Μεσόγειο δημιουργεί συνθήκες για την μόνιμη παρουσία του στην περιοχή.

Η **IPPC A.E.** είναι η πρώτη ελληνική εταιρεία που εξειδικεύτηκε στην παρακολούθηση και αναφορά εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου, στους ισολογισμούς άνθρακα και τον υπολογισμό του ανθρακικού αποτυπώματος

Η **IPPC A.E.** παρέχει υπηρεσίες περίπου στο 50% των επιχειρήσεων της Ελλάδας και της Κύπρου που συμμετέχουν στο Σύστημα Εμπορίας Δικαιωμάτων εκπομπών (EUETS)

Η IPPC πραγματοποιεί spot συναλλαγές δικαιωμάτων εκπομπών για τους πελάτες της σύμφωνα με την Οδηγία MIFID II και την Ελληνική νομοθεσία

Οι υπηρεσίες μας περιλαμβάνουν:

- ✓ Εφαρμογή διεθνών προτύπων (ISO 14064, IPCC 2006, PAS2050/2060, GHGp, CDP, κλπ)
- ✓ Παρακολούθηση και αναφορά εκπομπών
- ✓ Συναλλαγές & αντισταθμίση εκπομπών
- ✓ Προσαρμογή στην κλιματική αλλαγή
- ✓ Μελέτες περιβαλλοντικών επιπτώσεων
- ✓ Περιβαλλοντικές αναφορές
- ✓ Συστήματα περιβαλλοντικής & ενεργειακής διαχείρισης
- ✓ Προσομοίωση διασποράς αερίων ρύπων και θορύβου

Frizi 14, GR34133 Chalkida, Greece

Tel: +30 22210 25314 / 25790

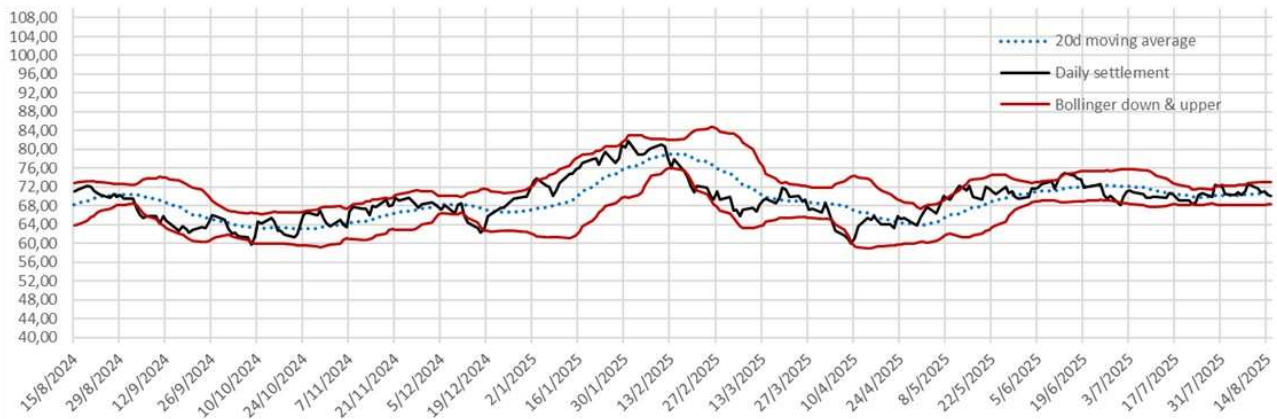
info@ippc.gr

www.ippc.gr

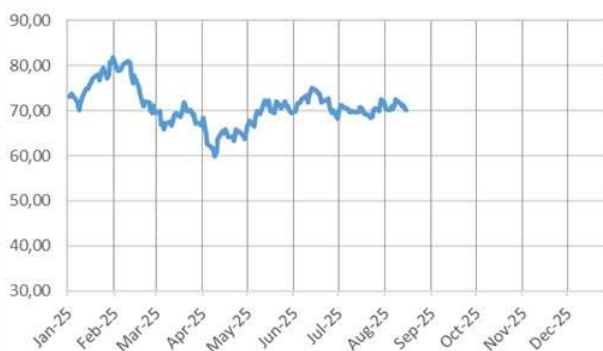
 CLIMA[®]
MANAGEMENT

Market trends

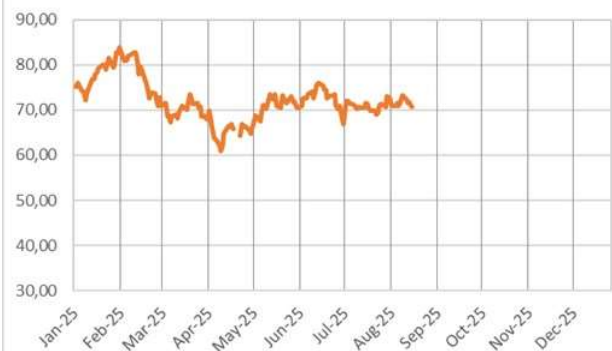
EUA Bollinger Bands



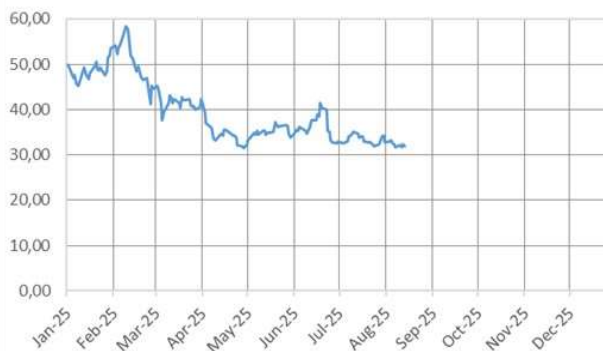
EUA spot (€/EUA)



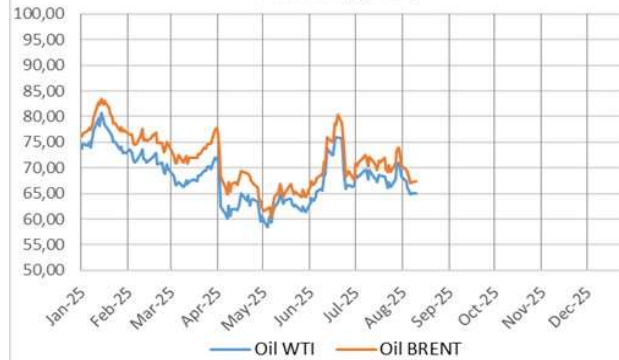
EUA Futures - Dec.2025 (€/contract)



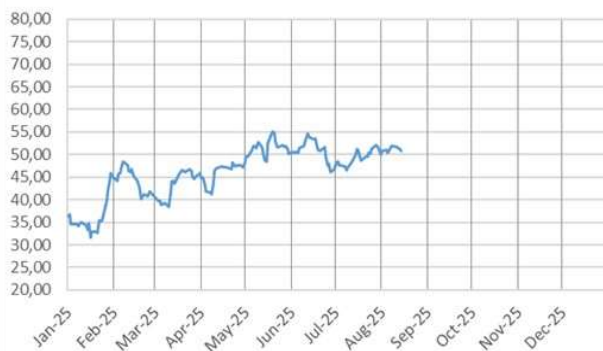
European Gas Spot Index - TTF day ahead (€/MWh)



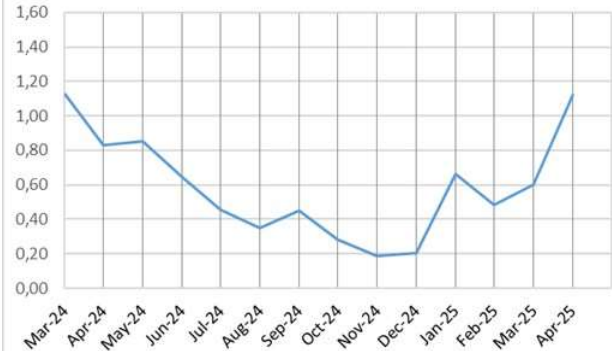
Crude Oil (\$/bbl)

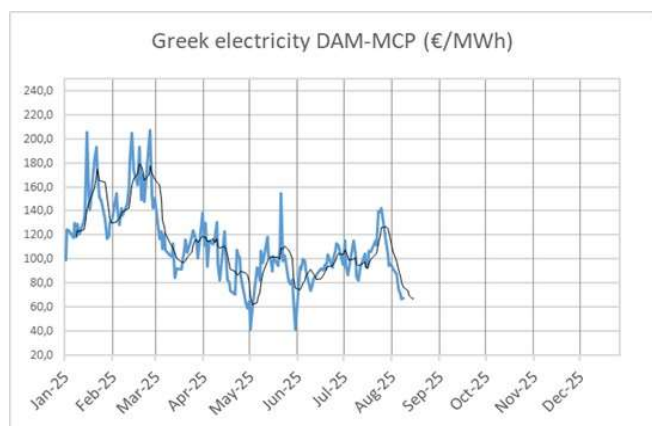


UKA Futures Dec. 2024 (£/contract)



French GOs (€/MWh)





Carbon products - Europe

Monthly averages	06/2025	07/2025
EUA ¹ (€/CO _{2eq})	72,12	70,27
EUA auctions ² (€/CO _{2eq})	72,09	69,99
Auction volume (CO _{2eq})	49.520.000	56.010.000
Futures (Dec.25 ³ €/CO _{2eq})	72,93	71,00
Futures vol. (contracts ³)	597.832	485.276
UKA Futures ⁴ (£/CO _{2eq})	51,13	49,17

1. EUA: European Union Allowance equivalent to 1 CO_{2eq}. Monthly average settlement price as published daily by EEX
2. Primary market auction monthly average as published by EEX for each auction
3. EUA Futures price monthly average and monthly sum of contracts as published daily by ICE.
4. UKA: UK Allowance Futures price monthly average as published daily by ICE

Carbon products – World

Global indexes	06/2025	07/2025
BEA ¹ (CNY/CO _{2eq})	113,66	111,36
CARB ² (\$/CO _{2eq}) (05/2025)	25,87	
RGGI ³ (\$/CO _{2eq})	21,34	22,33
NZU ⁴ (NZ\$/ CO _{2eq})	57,31	57,61
KAU ⁵ (KRW/CO _{2eq})	8.878,95	8.687,83

1. BEA: Beijing Emissions Allowance. Secondary market settlement price. Data obtained from Beijing Green Exchange (BJET)
2. CARB: California Air Resources Board. Auctions market settlement price. Data obtained from CARB latest auction
3. RGGI: Regional Greenhouse Gas Initiative. Data obtained from ICE daily for 2024 Vintage (Reported in short tons, one short ton = 0,91 metric ton)
4. NZU: New Zealand Unit, indicative monthly price as published in CarbonNews, NZ
5. KAU: Korean Allowance Unit. Prices for KAU that equals 1 tnCO_{2eq}. Data obtained from Korea Exchange (KRX)

Energy products

Monthly averages	06/2025	07/2025
Oil Brent ¹ (\$/bbl)	71,73	71,04
Oil WTI ¹ (\$/bbl)	68,52	68,39
Gas EGSI ² (€/MWh)	36,30	33,36
GOs ³ (€/MWh) (04/2025)	1,121	
Electricity MCP ⁴ (€/MWh)	94,12	105,56
Pellets ⁵ (€/tn) (03/2025)	405,03	

1. Brent & WTI (West Texas Intermediate): as published by Bloomberg
2. EGSI: European Gas Spot Index. Price refers to TTF day ahead as published by Power Next
3. GO: Guarantee of Origin as published by PowerNext. Price refers to latest French auction
4. GRMCP: Day ahead Market Clearing Price for the Greek Bidding Zone, as published by EnEx
5. Refers to biomass wood pellets ENPlusA1. As published by HellaBiom

Greek Indexes	2023	2024
GDP (million €)	206.620	220.303
Total GHG emissions (tnCO _{2e})	78.271.130	n.a. ¹
ETS emissions (tnCO _{2e})	32.740.133	26.731.879
Non ETS emissions (tnCO _{2e})	45.530.997	n.a. ¹
Carbon intensity (tnCO _{2e} /1,000 €)	0,379	n.a. ¹
Residual energy mix CO ₂ emissions ² (tnCO _{2e} /MWh)	0,533	0,499 ²

1. Are published in April of n+2 year
2. As referred by ΔΑΠΕΕΠ in July of n+1 year

Electricity Greece ¹	Annual Energy (GWh)		
	2024	06/2025	%
Interconnected			
Lignite	3.236,31	1.412,56	5,7
Natural Gas	20.189,91	10.283,19	40,3
Other conventional	16,41	8,94	0,0
Large Hydro	3.482,03	1.463,11	5,7
RES	25.184,79	12.329,19	48,4
Not interconnected islands			
Thermal	3.858,37	1.576,36	90,4
RES	364,65	166,31	9,6
Total production	56.332,47	27.239,66	
Imports-exports	-22,73	-571,03	
Total consumption	56.309,74	26.668,63	

1. As published monthly by IPTO (ΑΔΜΗΕ) and HENDO (ΔΕΔΔΗΕ)