

Η Ευρωπαϊκή Επιτροπή δημοσιοποίησε το καλοκαίρι το νέο νομικό πλαίσιο εκθέσεων βιωσιμότητας για επιχειρήσεις. Αποδείχθηκε ότι οι μισές σελίδες νομοθεσίας και απλουστευμένοι κανόνες παρακολούθησης αρκούν. Παράλληλα, η Ευρωπαϊκή Επιτροπή εξετάζει την αναβολή για ένα έτος του Κανονισμού για τις εκπομπές μεθανίου στα εισαγόμενα καύσιμα. Οι απαιτήσεις του Κανονισμού είναι δύσκολο να επιτευχθούν και πιθανότατα δεν θα οδηγήσουν σε ένα κόσμο με μικρότερες εκπομπές αλλά σε μια Ευρώπη με ακριβότερο πετρέλαιο.

Γιατί τελικά, το ζητούμενο δεν είναι η πολυπλοκότητα των νόμων και η αύξηση της γραφειοκρατίας αλλά η εξεύρεση πρακτικών λύσεων για τη μετάβαση σε μια εποχή χωρίς ορυκτά καύσιμα. Ειδικά για την Ελλάδα αυτό μπορεί να σημαίνει ότι πρέπει να σκεφτούμε έξω από τα συνηθισμένα. Για παράδειγμα εγκαθιστώντας φ/β, μπαταρίες και αντλίες θερμότητας για να θωρακίσουμε ενεργειακά τα σχολεία αντί να ζητάμε νέους καυστήρες πετρελαίου.

Address: Avanton 56, GR34132 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 2026 All rights reserved

17 χρόνια λειτουργίας

6 χώρες δραστηριότητας

1.000 εκθέσεις εκπομπών

Επικοινωνήστε μαζί μας για:

- ✓ Εκθέσεις Κλιματικού Νόμου
- ✓ ΣΕΔΕ1, ΣΕΔΕ2
- ✓ Κανονισμός Μεθανίου
- ✓ Κλιματική Ανθεκτικότητα
- ✓ Περιβαλλοντική δήλωση προϊόντων (EPD)

News in brief

Αγορές άνθρακα και ενέργειας

- Η ευρωπαϊκή αγορά δικαιωμάτων εκπομπών συνεχίζει να κινείται ανοδικά. Οι τιμές το Σεπτέμβριο κυμαίνονται στο εύρος 82 – 87 €/EUA ενώ η μέση τιμή έτους έχει διαμορφωθεί στα 77,7 €/EUA. Η μέση τιμή έτους είναι μεγαλύτερη σε σχέση με τα δύο προηγούμενα χρόνια. Βραχυπρόθεσμα η τιμή των δικαιωμάτων οδηγείται προς τα πάνω λόγω της αύξησης της τιμής του φυσικού αερίου και της επέκτασης στη ναυτιλία, η οποία πρέπει έως τις 30/9 να επιστρέψει δικαιώματα που αντιστοιχούν στο 70% των εκπομπών της ενώ τον Σεπτέμβριο του 2025 είχε επιστρέψει το 40%. Η εκτίμηση για τους επόμενους μήνες είναι ότι η τιμή των δικαιωμάτων θα παραμείνει πάνω από τα 80 €/EUA, ενδεχομένως στο εύρος 82 – 90 €/EUA. Τιμές κάτω από τα 80 €/EUA είναι πιθανές αν μειωθεί γρήγορα η τιμή του φυσικού αερίου ή αν ο καιρός στην Ευρώπη παραμείνει ασυνήθιστα πιο ζεστός σε σχέση με το αναμενόμενο.
- Και στις δύο αμερικάνικες αγορές (RGGI, CARB) υπάρχει έντονη κινητικότητα αλλά για διαφορετικούς λόγους. Στην αγορά RGGI της Ανατολικής Ακτής οι τιμές συνεχίζουν να βρίσκονται σε ιστορικά υψηλά επίπεδα παρά την ήπια υποχώρηση στα 37,65 \$/short ton στη δημοπρασία του Σεπτεμβρίου. Τα διαθέσιμα πλεονάσματα

δικαιωμάτων της RGGI μειώνονται και διατηρείται υψηλά η προσδοκία πολύ υψηλής ζήτησης λόγω έναρξης λειτουργίας πολλών νέων κέντρων δεδομένων. Η αγορά RGGI αναμένεται να μείνει στο εύρος 37 – 43 \$/short ton στους επόμενους μήνες αλλά είναι πιθανό να αυξηθεί ακόμη και πάνω από τα 50 \$/short ton το 2027 λόγω μείωσης του ορίου (cap). Στην αγορά CARB υπήρξαν αλλαγές στο νομικό πλαίσιο. Το όριο (cap) της αγοράς μειώθηκε με αποτέλεσμα να υπάρξει άμεση αύξηση της τιμής. Στην δημοπρασία του Σεπτεμβρίου η τιμή εκκαθάρισης ανέβηκε στα 32,48 \$/tn, Η υψηλότερη τιμή από το Μάιο του 2024. Η εκτίμηση είναι ότι η αγορά θα κινηθεί αυξητικά τα επόμενα χρόνια και έως το 2030 η τιμή θα ξεπεράσει τα 79 \$/tn.

- Η κινεζική αγορά άνθρακα βρίσκεται σε φάση μετάβασης από ένα διοικητικά καθοδηγούμενο σύστημα σε ένα σύστημα που μοιάζει περισσότερο με ανοικτή αγορά. Το Σεπτέμβριο η αγορά εμφάνισε μια μικρή μείωση σε σχέση με τις πολύ υψηλές τιμές του καλοκαιριού και αναμένεται να κλείσει με μέση μηνιαία τιμή γύρω στα 95 CNY/tn. Το κινέζικο σύστημα καλύπτει πλέον περισσότερο από το 60% των εκπομπών της χώρας, και επομένως αποκτά ιδιαίτερη σημασία για την οικονομία της χώρας. Στις αρχές Σεπτεμβρίου δημοσιοποιήθηκαν οι νέοι κανόνες κατανομής για την περίοδο 2025 – 2026. Πρέπει να σημειωθεί ότι το Κινέζικο σύστημα δεν κατανέμει δικαιώματα σύμφωνα με την απόλυτη παραγωγή ή κατανάλωση κάθε εργοστασίου αλλά σύμφωνα με την ένταση των εκπομπών ανά μονάδα προϊόντος. Αυτό επιτρέπει την κατανομή περισσότερων δικαιωμάτων όταν αυξάνεται η παραγωγή με ένα τρόπο που είναι πιο «ομαλός» σε σχέση με το Ευρωπαϊκό σύστημα. Η βασική εκτίμηση για τους επόμενους 12 μήνες είναι

σταθεροποίηση με ανοδική μεσοπρόθεσμη τάση, με βασικό εύρος στα 100–125 CNY/tn. Μεσοπρόθεσμα και έως το 2030 εκτιμάται ότι η τιμή μπορεί να ξεπεράσει τα 180 CNY/tn. Με την εισαγωγή του CBAM, η τιμή των κινέζικων δικαιωμάτων γίνεται σημαντικός παράγοντας για τους Ευρωπαίους εισαγωγείς καθώς το κόστος του CBAM θα μειώνεται όσο αυξάνεται η τιμή των δικαιωμάτων στην Κίνα.

- Η αγορά του CORSIA βρίσκεται σε κρίσιμο στάδιο μετάβασης από την πρώτη στην υποχρεωτική δεύτερη φάση εφαρμογής. Η θεμελιώδης εικόνα της αγοράς αποτελεί ένα πολύ ισχυρό επιχείρημα για την σημαντική αύξηση των τιμών στο μέλλον. Η IATA εκτιμά ότι οι αεροπορικές εταιρείες θα χρειαστούν περίπου 200 εκατ. επιλέξιμες μονάδες εκπομπών CORSIA (EEUs) έως τον Ιανουάριο του 2028, ενώ η εγκεκριμένη προσφορά που είχε καταγραφεί από τον ICAO έως τον Ιούνιο ανερχόταν μόλις σε 38 εκατ. μονάδες. Ο βασικός περιορισμός της αγοράς δεν αφορά τόσο την παραγωγή πιστώσεων άνθρακα, όσο τη μετατροπή τους σε πλήρως επιλέξιμες και διαθέσιμες μονάδες CORSIA και της καταχώρισής τους στα προβλεπόμενα μητρώα. Αν λοιπόν δεν αλλάξει κάτι στο άμεσο μέλλον, είναι πιθανό η τιμή να διαμορφωθεί στο εύρος 30 – 40 €/tn έως το τέλος του 2027 παρά το γεγονός ότι σήμερα είναι στα 12 €/tn. Αυτό που μπορεί να αλλάξει την εικόνα και να κρατήσει τις τιμές πιο χαμηλά είναι κυρίως η αύξηση της προσφοράς αλλά και η ταχύτερη υιοθέτηση βιώσιμων αεροπορικών καυσίμων (SAF) ή ακόμη και ενδεχόμενες αλλαγές στην Ευρωπαϊκή πολιτική. Η αναμενόμενη δημιουργία ξεχωριστών δεικτών τιμών για τη δεύτερη φάση από τον Νοέμβριο του 2026 αναμένεται να βελτιώσει σημαντικά τη διαμόρφωση και τη διαφάνεια των τιμών.

- Οι τιμές στην αγορά πετρελαίου αυξήθηκαν σημαντικά τον Σεπτέμβριο ως αποτέλεσμα των γεγονότων στη Μέση Ανατολή, όπου εκτός από την αναζωπύρωση της έντασης μεταξύ ΗΠΑ και Ιράν, οι Χούτι της Υεμένης κατόρθωσαν να χτυπήσουν τον αγωγό της Σαουδικής Αραβίας που μεταφέρει αργό στην Ερυθρά θάλασσα παρακάμπτοντας τον Περσικό Κόλπο. Ως αποτέλεσμα, η Σαουδική Αραβία άρχισε να ακυρώνει φορτία αργού σε σημαντικά διυλιστήρια της Βόρειας και Κεντρικής Ευρώπης. Επιπλέον, η IEA υπολογίζει σωρευτική μείωση αποθεμάτων περίπου 507 εκατ. βαρελιών από τον Φεβρουάριο, λόγω χρήσης τους για να διατηρηθούν οι τιμές όσο γίνεται χαμηλότερα κατά την κρίση στη Μέση Ανατολή.

Η τιμή του Brent ξεπέρασε τα 100 \$/bbl στις 3 Σεπτεμβρίου και η μέση τιμή Σεπτεμβρίου θα διαμορφωθεί κοντά στα 110 \$/bbl. Μεγάλη αύξηση παρατηρείται και στα προϊόντα πετρελαίου που έχουν τους δικούς τους διεθνείς δείκτες. Έτσι, τιμή του ντίζελ κίνησης ULSD 10 ppm CIF Μεσογείου έφθασε τα 1.664,75 \$/τόνο στις 15 Σεπτεμβρίου, επίπεδο που χαρακτηρίστηκε ιστορικό υψηλό από την S&P Global. Αν και στη συνέχεια η τιμή αποκλιμακώθηκε κοντά στα 1.450 \$/τόνο, εξακολουθεί να θεωρείται πολύ υψηλή. Διεθνείς αναλυτές εκτιμούν ότι μια πιθανή αύξηση της τιμής του αργού θα οδηγήσει σε ακόμη μεγαλύτερη αύξηση τα δύο βασικά προϊόντα, τη βενζίνη και το πετρέλαιο κίνησης, ειδικά για το τελευταίο θεωρείται ότι δεν είναι απίθανη μια τιμή κοντά στα 1.800 \$/τόνο.

- Κατά το τελευταίο δίμηνο η αγορά φυσικού αερίου παρουσίασε έντονη απόκλιση μεταξύ Ευρώπης και ΗΠΑ. Ο Ευρωπαϊκός δείκτης TTF κινήθηκε σημαντικά υψηλότερα, καθώς η περιορισμένη διαθεσιμότητα LNG από τη

Μέση Ανατολή, οι χαμηλές ευρωπαϊκές αποθήκες και ο αυξημένος ανταγωνισμός με την Ασία ενίσχυσαν τα ασφάλιστρα κινδύνου πριν από τον χειμώνα. Η μέση τιμή του TTF αυξήθηκε από 54 €/MWh τον Ιούλιο σε 62,1 €/MWh τον Αύγουστο (+15,1%), ενώ τον Σεπτέμβριο έφτασε έως και τα 83,8 €/MWh πριν υποχωρήσει περίπου στα 70 €/MWh στις 28/9. Στις ΗΠΑ, αντίθετα, η παραγωγή-ρεκόρ και τα υψηλά αποθέματα περιόρισαν την άνοδο του Henry Hub: ο Αύγουστος έκλεισε με μέση τιμή 2,78 \$/MMBtu και οι τιμές παρέμειναν γύρω από 2,8–3,0 \$/MMBtu τον Σεπτέμβριο. Συνολικά εκτιμάται ότι η τιμή στην Ευρώπη θα παραμείνει βραχυπρόθεσμα υψηλή, στο εύρος 60 – 80 €/MWh αλλά θα μειωθεί σημαντικά, ίσως κοντά στα 35 €/MWh μεσοπρόθεσμα καθώς έχει ανακοινωθεί ότι θα ξεκινήσει άντληση σε νέα κοιτάσματα που αναμένεται να αυξήσουν την παγκόσμια παραγωγή κατά περίπου 7%.

Ενεργειακά νέα

- Η οριακή τιμή επόμενης ημέρας αυξήθηκε το Σεπτέμβριο σε όλες τις Ευρωπαϊκές αγορές αλλά με διαφορετικό ρυθμό σε κάθε χώρα. Στην Ελλάδα η μέση τιμή Σεπτεμβρίου θα είναι κοντά στα 164 €/MWh, αυξημένη κατά περίπου 12% σε σχέση με τον Αύγουστο. Η αύξηση της τιμής οφείλεται στην σημαντική αύξηση της τιμής του φυσικού αερίου, στην αύξηση της τιμής των δικαιωμάτων αλλά και στη συνέχιση της ανισορροπίας παραγωγής/κατανάλωσης. Τα μεσημέρια τα φ/β παράγουν πολύ περισσότερο ρεύμα από τη ζήτηση και το απόγευμα η ζήτηση ανεβαίνει πολύ υψηλότερα σε σχέση με την παραγωγή των ΑΠΕ. Για το επόμενο διάστημα, η εκτίμηση είναι ότι η τιμή θα κυμανθεί στο εύρος 130 – 180 €/MWh, υπό την προϋπόθεση ότι δεν θα υπάρξουν περαιτέρω προβλήματα στη διεθνή αγορά

φυσικού αερίου. Η ακριβότερη αγορά της Ευρώπης παραμένει η Ιταλία όπου η τιμή το Σεπτέμβριο ξεπέρασε τα 200 €/MWh. Γενικότερα, για όλες τις Ευρωπαϊκές χώρες αναμένονται ωριαίες αιχμές στην τιμή που θα ξεπερνούν τα 350 €/MWh.

- Ο ΑΔΜΗΕ ξεκίνησε να δίνει μηνιαία στοιχεία αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, τα οποία μπορείτε να δείτε στον πίνακα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που δημοσιεύεται στη σχετική παράγραφο του newsletter. Τον Απρίλιο, πρώτο μήνα για τον οποίο δόθηκαν τα στοιχεία, η αποθήκευση έφτασε τις 2,9 GWh. Τον Ιούλιο αυξήθηκε στις 14,2 GWh και τον Αύγουστο στις 32,3 GWh. Ωστόσο, το Ελληνικό σύστημα έχει ακόμη πολύ δρόμο να διανύσει μέχρι να καταφέρει να «σώσει» την ηλεκτρική ενέργεια που παράγουν τα φ/β τις ώρες με πολύ ήλιο και να την αποδώσει τις ώρες με μεγάλη ζήτηση. Μέχρι τότε, ο εύγλωττος όρος που χρησιμοποιείται για την αναγκαστική διακοπή παραγωγής είναι «renewable cannibalisation».
- Η Ευρωπαϊκή αγορά Εγγυήσεων Προέλευσης (GOs) εισέρχεται σε φάση μεγαλύτερης τυποποίησης, διαφάνειας και διαφοροποίησης προϊόντων. Από τη μία πλευρά, η συνεχιζόμενη αύξηση της παραγωγής ΑΠΕ δημιουργεί μεγαλύτερη δυνητική προσφορά πιστοποιητικών. Από την άλλη, το χρηματιστήριο EEX επισημαίνει τη σημαντική αύξηση τόσο της προσφοράς όσο και της ζήτησης GOs που υποστηρίζεται από εθνικές ενεργειακές πολιτικές και εταιρικές πρωτοβουλίες απανθρακοποίησης. Η τιμή των GOs ανέκαμψε τον Αύγουστο μετά την σημαντική πτώση που είχε παρατηρηθεί την άνοιξη. Για το επόμενο διάστημα εκτιμάται ότι οι τιμές θα είναι στο εύρος 0,80 – 2,5 €/MWh ανάλογα με την Ευρωπαϊκή αγορά και το είδος της ΑΠΕ από την οποία παράγεται κάθε GO.

- Στις 11 Σεπτεμβρίου αναρτήθηκε για διαβούλευση από τον ΑΔΜΗΕ το νέο δεκαετές πρόγραμμα ανάπτυξης (ΔΠΑ) του ελληνικού ηλεκτρικού συστήματος. Πρόκειται για ένα κυλιόμενο δεκαετές πρόγραμμα που δείχνει κάθε φορά την κατάσταση προς την οποία κινείται το ηλεκτρικό σύστημα της χώρας. Στα βασικά του σημεία είναι η παρατήρηση ότι στην Ελλάδα αναμένεται να έχουν εγκατασταθεί περισσότερα από 30 GW ΑΠΕ έως το 2030, πολύ περισσότερα από τα 24,7 GW που προβλέπονταν στο ΕΣΕΚ. Αυτό σημαίνει έναν «αγώνα δρόμου» από το δίκτυο της χώρας που πρέπει να μεταφέρει αυτή την ενέργεια. Δηλαδή, ενώ το πρόβλημα των προηγούμενων δεκαετιών ήταν η ανάπτυξη νέων ΑΠΕ, πλέον το θέμα είναι η ενσωμάτωσή τους. Ο χρόνος που θα χρειαστεί θα δημιουργήσει προβλήματα χρηματορρών στους μικρότερους παραγωγούς, πολλοί από τους οποίους ήδη αναζητούν αγοραστή για τις μονάδες τους.

Ένα δεύτερο σημαντικό ζήτημα είναι η διασύνδεση των νησιών, δηλαδή των Δωδεκάνησων και του Ανατολικού Αιγαίου καθώς η διασύνδεση με την Κρήτη έχει ήδη ολοκληρωθεί. Οι διεθνείς διασυνδέσεις θεωρούνται επίσης σημαντικές. Εκτός της διασύνδεσης με την Κύπρο και το Ισραήλ, σημαντική θεωρείται η δημιουργία δεύτερης διασύνδεσης με την Ιταλία ισχύος 1000 MW και η έναρξη σχεδιασμού διασύνδεσης με την Αίγυπτο μέσω Κρήτης.

Στο ΔΠΑ σημαντικά κεφάλαια είναι βέβαια η αποθήκευση ενέργειας, έτσι ώστε να μειωθεί η στοχαστικότητα των ΑΠΕ και τα υπεράκτια αιολικά πάρκα που σε ένα βαθμό επηρεάζουν και το σχεδιασμό της διασύνδεσης των νησιών.

Συστήματα εμπορίας δικαιωμάτων

- Στις 15 Σεπτεμβρίου το ΥΠΕΝ έκανε την αρχική κατανομή δικαιωμάτων στους

υπόχρεους στο ΣΕΔΕ1. Η κατανομή είναι αρχική γιατί αφορά τα βασικά δικαιώματα που προκύπτουν από την εφαρμογή του νέου HAL και των νέων benchmarks αλλά δεν έχουν ακόμη εκκαθαριστεί οι αλλαγές που προκύπτουν λόγω αύξησης ή μείωσης της παραγωγής το 2025. Σύμφωνα με το ΥΠΕΝ, τον Οκτώβριο θα γίνει πιθανότατα η τελική εκκαθάριση. Δηλαδή θα δοθούν περισσότερα δικαιώματα σε εταιρείες που είχαν μεγάλη παραγωγή το 2025 και αντίστοιχα θα ζητηθούν πίσω δικαιώματα από εταιρείες που είχαν μεγάλη μείωση της παραγωγής τους.

- Στις 16 Σεπτεμβρίου 2026 το Συμβούλιο της Ευρωπαϊκής Ένωσης συμφώνησε τη διαπραγματευτική του θέση για αύξηση της δωρεάν κατανομής δικαιωμάτων σε ενεργοβόρες βιομηχανίες για την περίοδο 2026–2030. Η παρέμβαση αφορά εγκαταστάσεις που υπάγονται στα heat και fuel benchmarks και αποσκοπεί κυρίως στον περιορισμό του κινδύνου διαρροής άνθρακα και στη διατήρηση της ανταγωνιστικότητας των Ευρωπαϊκών βιομηχανιών. Συγκεκριμένα, προβλέπεται αξιοποίηση περίπου 88 εκατ. δικαιωμάτων που είναι διαθέσιμα για δωρεάν κατανομή, ενώ προστίθενται ακόμη περίπου 33 εκατ. δικαιώματα τα οποία δεν είχαν προηγουμένως κατανεμηθεί επειδή εγκαταστάσεις δεν πληρούσαν τις ισχύουσες προϋποθέσεις (conditionalities). Η απόφαση όμως δεν είναι ακόμη τελική νομοθεσία και επιπλέον δεν είναι γνωστός ο μηχανισμός με τον οποίο θα γίνει αυτή η κατανομή. Η τελική πρόταση θα γίνει Ευρωπαϊκός Κανονισμός μετά από διαπραγμάτευση με το Ευρωπαϊκό Κοινοβούλιο.
- Στις 28 Σεπτεμβρίου το ΥΠΕΝ οργάνωσε διαδικτυακή ημερίδα για τις ρυθμιζόμενες οντότητες του ΣΕΔΕ2 προκειμένου να δώσει αναλυτικές λεπτομέρειες και να απαντήσει σε απορίες σχετικά με το

άνοιγμα λογαριασμών στο Μητρώο Ρύπων. Οι οντότητες πρέπει να αιτηθούν το άνοιγμα λογαριασμού άμεσα και να στείλουν τα απαιτούμενα έγγραφα στο Υπουργείο, όπως είχαν ενημερωθεί σχετικά ήδη από το καλοκαίρι. Σύμφωνα με το ΥΠΕΝ, τα σχετικά στοιχεία πρέπει να σταλούν από το Υπουργείο στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή έως τις 15 Νοεμβρίου. Το Υπουργείο ζήτησε από τους υπόχρεους να στείλουν τα σχετικά στοιχεία έως το τέλος Οκτωβρίου.

Η εμπειρία από τη δημιουργία και τη λειτουργία τέτοιων λογαριασμών έχει δείξει ότι καλές πρακτικές είναι:

Αν και ο λογαριασμός μπορεί να λειτουργήσει με δύο εκπροσώπους, καλό είναι να δηλώνονται τρεις εκπρόσωποι έτσι ώστε να αντιμετωπίζονται ευκολότερα και γρηγορότερα προβλήματα με αλλαγές στις εταιρείες (π.χ. αποχωρήσεις) και στον τεχνολογικό τους εξοπλισμό (π.χ. αλλαγές κινητών τηλεφώνων ή διευθύνσεων email).

Καλό είναι να δηλώνονται διευθύνσεις email που παραπέμπουν σε πρόσωπο και όχι σε ένα τμήμα. Δηλαδή αν είναι δυνατό να μην δηλώνονται διευθύνσεις του τύπου info ή accounting, κλπ.

Επίσης, κάθε εκπρόσωπος θα πρέπει να έχει στο μυαλό του ότι σε περίπτωση αλλαγής συσκευής κινητού απαιτείται μια διαδικασία μεταφόρτωσης της σχετικής εφαρμογής (app) της ΕΕ και δήλωσης της νέας συσκευής έτσι ώστε να μπορεί και πάλι να μπει στο λογαριασμό του.

- Στην IPPC βοηθάμε τους πελάτες μας να ανοίξουν λογαριασμούς, να μάθουν τα βασικά από τη χρήση τους και να αντιμετωπίσουν πιθανά προβλήματα. Οι λογαριασμοί Μητρώου δεν χρησιμοποιούνται καθημερινά από τους εκπροσώπους των εταιρειών και είναι αναμενόμενο ότι στη διάρκεια του έτους

μπορεί να έχουν ξεχάσει κάποιες λειτουργίες ή να μην έχουν δει μια νέα αναβάθμιση που έχει αλλάξει το περιβάλλον λειτουργίας. Ωστόσο, αυτοί οι λογαριασμοί είναι ιδιαίτερα σημαντικοί καθώς εκεί θα αποθηκεύονται τα δικαιώματα εκπομπών που έχουν σημαντική οικονομική αξία για τις εταιρείες.

- Οι εκθέσεις βιωσιμότητας των επιχειρήσεων απλοποιούνται. Το 2025 η Ευρωπαϊκή Επιτροπή είχε ανακοινώσει την πρόθεση απλοποίησης των υποχρεωτικών εκθέσεων βιωσιμότητας που είχαν θεσπιστεί με την Οδηγία 2022/2464 (CSRD). Η προσπάθεια αυτή ονομάστηκε OMNIBUS και οδήγησε στην δημοσιοποίηση της Οδηγίας 2026/470 το Φεβρουάριο του 2026. Η Οδηγία αυτή μειώνει δραστικά τον αριθμό των επιχειρήσεων που είναι υπόχρεες στην έκδοση ετήσιων εκθέσεων αειφορίας γιατί αυξάνει τα όρια του αριθμού εργαζομένων (1.000) και του κύκλου εργασιών (450 εκατ. €) πάνω από τα οποία μια επιχείρηση είναι υπόχρεη στο ESG. Το καλοκαίρι δημοσιοποιήθηκε ο Κανονισμός 2026/1563 που είναι εφαρμοστικός της Οδηγίας OMNIBUS και τροποποιεί τον προηγούμενο Κανονισμό 2022/2772. Αυτός ο Κανονισμός περιέχει τα νέα, απλουστευμένα αναλυτικά πρότυπα για την εκπόνηση των εκθέσεων βιωσιμότητας. Είναι χαρακτηριστικό ότι ο νέος Κανονισμός έχει περίπου τις μισές σελίδες σε σχέση με τον προηγούμενο. Και είναι σίγουρο ότι θα μπορούσε να έχει απλουστευθεί ακόμη περισσότερο.
- Στις 28 Σεπτεμβρίου η Ευρωπαϊκή Επιτροπή ανακοίνωσε ότι εξετάζει αναβολή περίπου ενός έτους στην εφαρμογή ορισμένων κανόνων για το **μεθάνιο** (Κανονισμός 2024/1787) στα εισαγόμενα καύσιμα, μετά από πιέσεις κρατών-μελών. Αυτό δείχνει ένα ευρύτερο ευρωπαϊκό

δίλημμα καθώς από τη μία αυξάνονται οι ανάγκες για ταχεία απανθρακοποίηση και προσαρμογή και από την άλλη, το ενεργειακό κόστος και η ανταγωνιστικότητα δημιουργούν πιέσεις για πιο σταδιακή εφαρμογή ορισμένων μέτρων. Η IPPC έχει ήδη αναλάβει την εφαρμογή του Κανονισμού σε κάποιους από τους υπόχρεους στην Ελλάδα. Η εργασία περιλαμβάνει ανάπτυξη συστημάτων LDAR για την ανίχνευση και επισκευή εκπομπών μεθανίου καθώς και εκθέσεις εκπομπών μεθανίου σε επίπεδο L3.

Κλιματικός νόμος

- Σύμφωνα με το άρθρο 17 του Κλιματικού Νόμου, από την 1^η Ιανουαρίου 2025 έχει απαγορευτεί η πώληση και εγκατάσταση καυστήρων πετρελαίου θέρμανσης. Αυτή η απαγόρευση αναφέρεται ότι δημιουργεί προβλήματα στην ενεργειακή αναβάθμιση πολλών δημόσιων κτιρίων, σε περιοχές όπου δεν υπάρχει ακόμη δίκτυο φυσικού αερίου. Βέβαια, η χρήση αντλιών θερμότητας όχι μόνο θα έλυne το θέμα αλλά θα έδινε στα κτίρια αυτά μια φθηνότερη πηγή θέρμανσης σε σχέση με τη χρήση πετρελαίου. Ωστόσο, κάποιοι μηχανικοί θεωρούν ότι παρουσιάζονται τεχνικά προβλήματα καθώς οι αντλίες θερμότητας απαιτούν την αλλαγή των σωμάτων θέρμανσης. Για το λόγο αυτό το θέμα έφτασε στη Βουλή με σχετική ερώτηση που κατατέθηκε προς το Υπουργείο Περιβάλλοντος στις 15 Σεπτεμβρίου. Μια πιθανή παρέκκλιση από το νόμο μπορεί να έλυne κάποια τεχνικά προβλήματα αλλά από την άλλη η εγκατάσταση νέων καυστήρων πετρελαίου θα δεσμεύσει τα κτίρια αυτά για πολλά χρόνια σε ένα καύσιμο που όχι μόνο εκπέμπει ρύπους αλλά μπορεί να έχει μεγάλες διακυμάνσεις στην τιμή του. Ο σχεδιασμός της συνέργειας φ/β στις

ταράτσες των σχολείων με μπαταρίες αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας και αντλίες θερμότητας για θέρμανση/ψύξη έχει μεγαλύτερο κόστος εγκατάστασης αλλά πολύ μικρότερο κόστος λειτουργίας και τελικά είναι πιο πρακτική λύση.

Κλιματική αλλαγή

- Σύμφωνα με το Copernicus Climate Change Service, ο Αύγουστος του 2026 ήταν ο θερμότερος Αύγουστος που έχει καταγραφεί παγκοσμίως και ισοφάρισε τον Ιούλιο του 2023 ως ο θερμότερος μήνας ανεξαρτήτως εποχής. Η παγκόσμια μέση θερμοκρασία ήταν 1,65°C πάνω από την προβιομηχανική περίοδο. Ήταν η πρώτη φορά από τον Νοέμβριο του 2025 που ένας μήνας ξεπέρασε το 1,5°C. Παράλληλα, το τρίμηνο Ιουνίου–Αυγούστου 2026 ήταν από κοινού με το 2024 το θερμότερο θερινό τρίμηνο στο παγκόσμιο αρχείο. Η εξέλιξη αυτή επιβεβαιώνει ότι τα ακραία θερμά έτη δεν αποτελούν πλέον μεμονωμένες αποκλίσεις αλλά μέρος μιας σταθερής ανοδικής τάσης.
- Σύμφωνα με νέα έκθεση που δημοσιεύτηκε από το UNEP, με τις σημερινές πολιτικές, η υπέρβαση του 1,5°C θεωρείται πλέον ευρέως αναπόφευκτη για κάποια περίοδο. Στο αισιόδοξο σενάριο της έκθεσης, η θέρμανση θα μπορούσε να κορυφωθεί περίπου στους 1,8°C και στη συνέχεια να μειωθεί. Ωστόσο, σύμφωνα με τον Οργανισμό Climate Action Tracker που εξειδικεύεται στην κλιματική αλλαγή και δεν χρειάζεται να υιοθετεί διπλωματική γλώσσα ή να τηρεί παγκόσμιες ισορροπίες, το πιο πιθανό σενάριο είναι η αύξηση να φτάσει τους 2,6°C.
- Το κλιματικό φαινόμενο El Niño στον Ειρηνικό ενισχύεται και αναμένεται να επηρεάσει σημαντικά τη θερμοκρασία και τις βροχοπτώσεις τους επόμενους μήνες.

Δεν προκαλεί την ανθρωπογενή κλιματική αλλαγή, αλλά μπορεί να προσθέσει προσωρινά επιπλέον θέρμανση πάνω στην ήδη θερμότερη κλιματική βάση. Οι επιστήμονες δεν μπορούν να προβλέψουν με ακρίβεια τι θα προκαλέσει το El Niño και σε ποιες περιοχές του πλανήτη αλλά η προηγούμενη εμπειρία από ισχυρά επεισόδια περιλαμβάνει φαινόμενα που δημιουργήσαν παγκόσμιες κρίσεις στην παραγωγή τροφίμων.

- ✓ Η **IPPC A.E.** είναι η πρώτη ελληνική εταιρεία που εξειδικεύτηκε στην παρακολούθηση και αναφορά εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου και τον υπολογισμό ανθρακικού αποτυπώματος
- ✓ Η **IPPC A.E.** παρέχει υπηρεσίες σε επιχειρήσεις που συμμετέχουν στο Ευρωπαϊκό Σύστημα Εμπορίας Δικαιωμάτων εκπομπών (ΣΕΔΕ) στην Ελλάδα και το εξωτερικό
- ✓ Η **IPPC A.E.** παρέχει υπηρεσίες σε επιχειρήσεις και Οργανισμούς που είναι υπόχρεοι στον Κλιματικό Νόμο 4936/2022
- ✓ Η **IPPC A.E.** πραγματοποιεί συναλλαγές δικαιωμάτων εκπομπών

Οι παρεχόμενες υπηρεσίες μας περιλαμβάνουν:

- ✓ Εφαρμογή όλων των διεθνών προτύπων παρακολούθησης και αναφοράς εκπομπών
- ✓ Κλιματική ανθεκτικότητα και προσαρμογή στην κλιματική αλλαγή
- ✓ Ανάλυση κύκλου ζωής προϊόντων (PCF, EPD)
- ✓ Σχέδια μετάβασης στην κλιματική ουδετερότητα
- ✓ Συναλλαγές & αντιστάθμιση εκπομπών
- ✓ Υπολογισμός ρυπαντικών φορτίων
- ✓ Περιβαλλοντικές αναφορές ePRTR, IED, HMA, VOC
- ✓ Συστήματα διαχείρισης περιβάλλοντος & ενέργειας
- ✓ Μοντελοποίηση περιβαλλοντικών και ατυχηματικών διασπορών

Avanton 56, GR34132 Chalkida,
Greece

Tel: +30 22210 25314

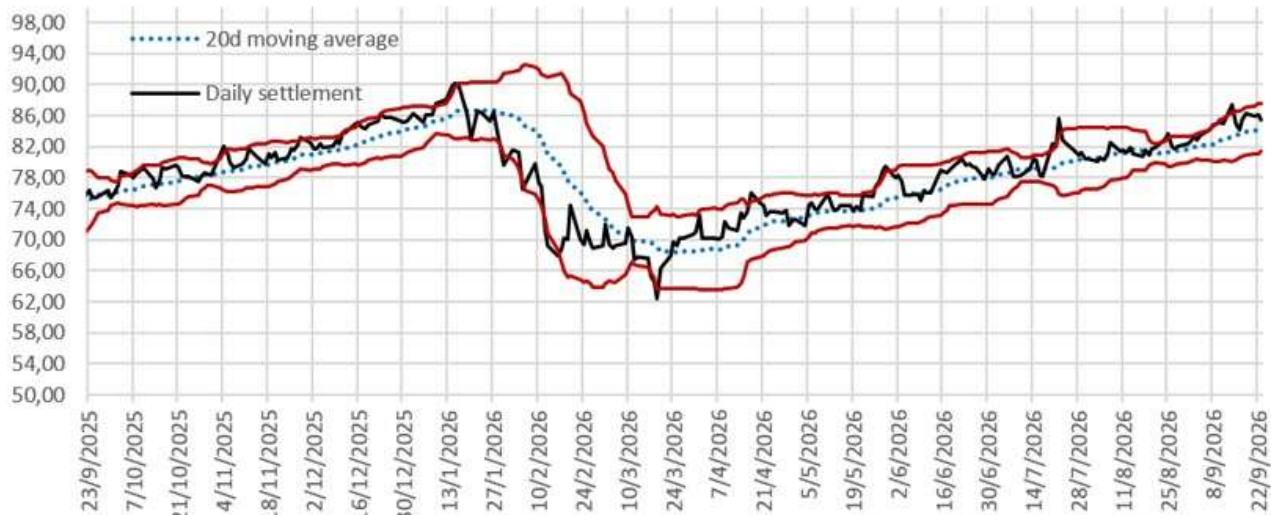
info@ippc.gr

www.ippc.gr

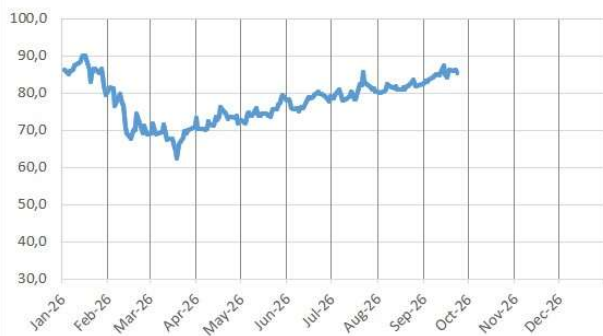


Market trends

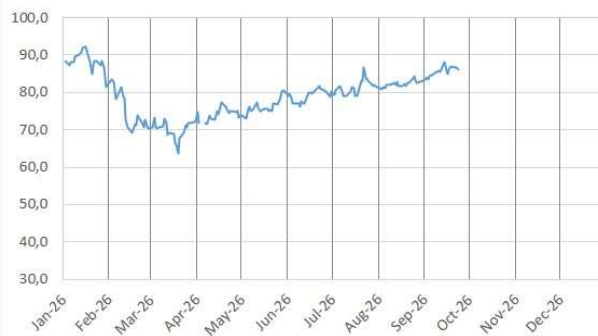
EUA Bollinger Bands



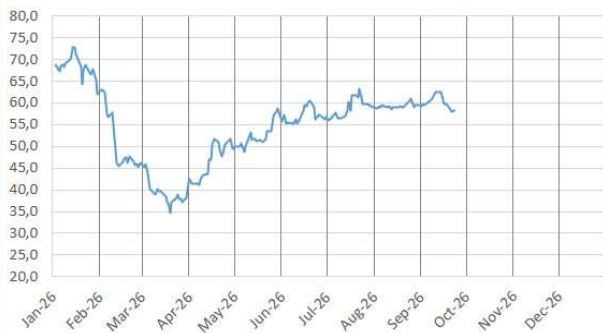
EUA spot (€/EUA)



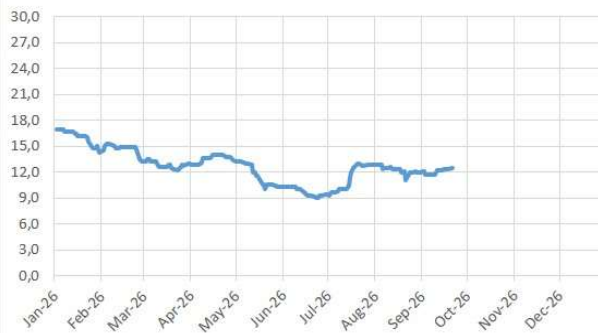
EUA Futures - Dec.2026 (€/contract)



UKA Futures Dec. 2026 (£/contract)



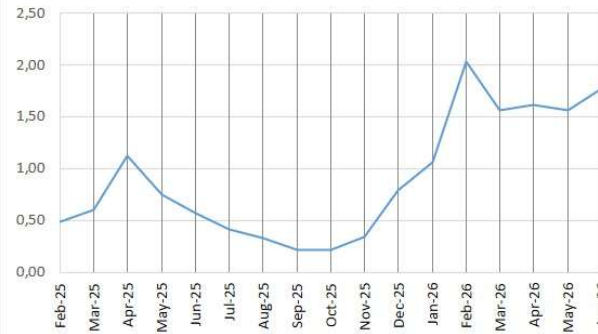
CORSIA (€/CEEU)



Nature Based Carbon Credits (€/tn)



French GOs (€/MWh)



Carbon products - Europe

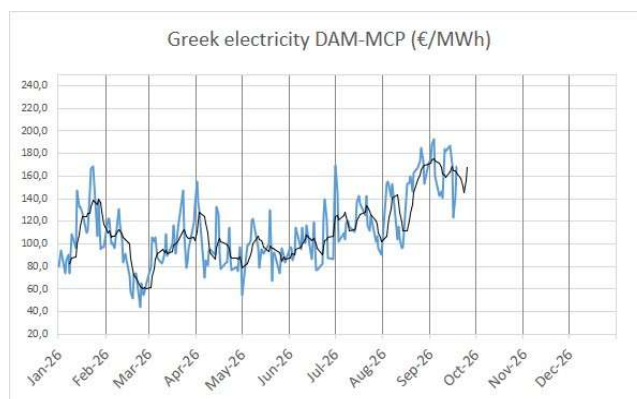
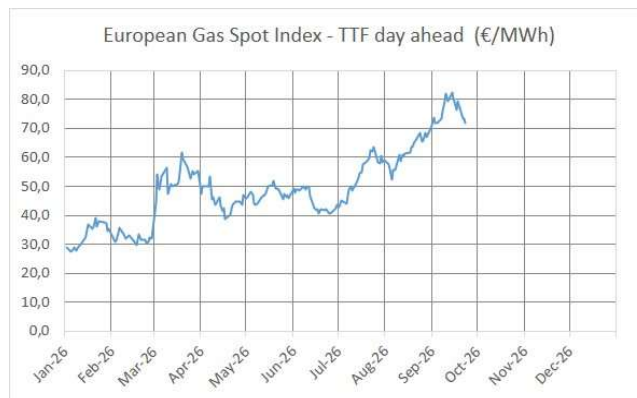
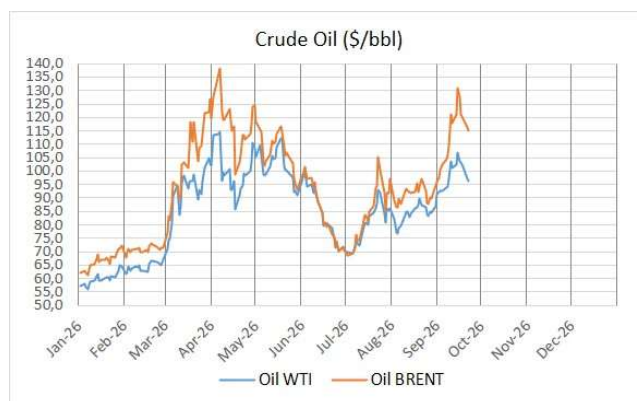
Monthly averages	07/2026	08/2026
EUA ¹ (€/CO _{2eq})	80,31	81,58
EUA auctions ² (€/CO _{2eq})	80,26	81,63
Auction volume (CO _{2eq})	39.819.500	35.733.000
Futures (Dec.26 ³ €/CO _{2eq})	81,25	82,30
Futures vol. (contracts ³)	492.058	312.290
UKA Futures ⁴ (£/CO _{2eq})	58,82	59,28
CORSIA ⁵ (€/CEEUU)	11,42	12,24
Carbon credits ⁶ (€/CO _{2eq})	2,98	2,94

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
5. CORSIA Eligible Emissions Units (2024-2026) Futures as published daily by ICE
6. Nature-Based Solution Carbon Credit Vintage 2026-2030 Futures as published daily by ICE

Carbon products – World

Global indexes	07/2026	08/2026
BEA ¹ (CNY/CO _{2eq})	92,34	97,93
CARB ² (\$/CO _{2eq}) (08/2026)	32,48	
RGGI ³ (\$/CO _{2eq})	41,49	40,14
NZU ⁴ (NZ\$/ CO _{2eq})	54,75	53,72
KAU ⁵ (\$/CO _{2eq})	16,52	19,88

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 2025 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	07/2026	08/2026
Oil Brent ¹ (\$/bbl)	83,76	91,08
Oil WTI ¹ (\$/bbl)	80,46	83,90
Gas EGSI ² (€/MWh)	53,97	62,11
GOs ³ (€/MWh) (06/2026)	1,769	
Electricity MCP ⁴ (€/MWh)	118,80	146,27
Pellets ⁵ (€/tn) (08/2026)	504,63	

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 ICE
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	2024	2025
GDP (million €)	236.736	248.354
Total GHG emissions (tnCO ₂ e)	73.281.529	n.a. ¹
ETS1 emissions (tnCO ₂ e)	28.010.180	27.285.096
Non ETS1 emissions (tnCO ₂ e)	45.271.349	n.a. ¹
Carbon intensity (tnCO ₂ e/1,000 €)	0,310	n.a. ¹
Residual energy mix ² (kgCO ₂ e/MWh)	367,51 ²	360,34 ²
Greek energy mix ² (kgCO ₂ e/MWh)	231,97 ²	225,11 ²

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

Electricity Greece ¹	Annual Energy (GWh)		
	2025	7/2026	%
Interconnected			
Lignite	2.722,91	1.584,41	4,41
Natural Gas	22.094,90	12.101,13	33,68
Other conventional	16,48	10,36	0,00
Large Hydro	3.387,25	4.199,39	11,69
RES	26.136,08	17.977,75	50,03
Batteries	0	57,5	0,16
Not interconnected islands			
Thermal	3.576,39	1.264,91	86,32
RES	331,73	200,42	13,68
<i>Total production</i>	<i>58.265,75</i>	<i>37.395,86</i>	
Imports-exports	-2.608,89	-5.343,00	
<i>Total consumption</i>	<i>55.565,86</i>	<i>32.052,86</i>	

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

- ✓ Η **IPPC A.E.** είναι η πρώτη ελληνική εταιρεία που εξειδικεύτηκε στην παρακολούθηση και αναφορά εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου και τον υπολογισμό ανθρακικού αποτυπώματος
- ✓ Η **IPPC A.E.** παρέχει υπηρεσίες σε επιχειρήσεις που συμμετέχουν στο Ευρωπαϊκό Σύστημα Εμπορίας Δικαιωμάτων εκπομπών (ΣΕΔΕ) στην Ελλάδα και το εξωτερικό
- ✓ Η **IPPC A.E.** παρέχει υπηρεσίες σε επιχειρήσεις και Οργανισμούς που είναι υπόχρεοι στον Κλιματικό Νόμο 4936/2022
- ✓ Η **IPPC A.E.** πραγματοποιεί συναλλαγές δικαιωμάτων εκπομπών

Οι παρεχόμενες υπηρεσίες μας περιλαμβάνουν:

- ✓ Εφαρμογή όλων των διεθνών προτύπων παρακολούθησης και αναφοράς εκπομπών
- ✓ Κλιματική ανθεκτικότητα και προσαρμογή στην κλιματική αλλαγή
- ✓ Ανάλυση κύκλου ζωής προϊόντων (PCF, EPD)
- ✓ Σχέδια μετάβασης στην κλιματική ουδετερότητα
- ✓ Συναλλαγές & αντιστάθμιση εκπομπών
- ✓ Υπολογισμός ρυπαντικών φορτίων
- ✓ Περιβαλλοντικές αναφορές ePRTR, IED, HMA, VOC
- ✓ Συστήματα διαχείρισης περιβάλλοντος & ενέργειας
- ✓ Μοντελοποίηση περιβαλλοντικών και ατυχηματικών διασπορών

Avanton 56, GR34132 Chalkida,
Greece

Tel: +30 22210 25314

info@ippc.gr

www.ippc.gr

