

ΓΝΩΜΗ ΤΗΣ Ο.Κ.Ε.

ΓΙΑ ΤΟ

ΣΧΕΔΙΟ ΝΟΜΟΥ

του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας

με τίτλο

«Βελτίωση του σχεδιασμού της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας - Ενσωμάτωση της Οδηγίας (ΕΕ) 2024/1711 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουνίου 2024 για την τροποποίηση των οδηγιών (ΕΕ) 2018/2001 και (ΕΕ) 2019/944 και λοιπές διατάξεις».

Οκτώβριος 2026

[1]

ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ

Την 10^η Οκτωβρίου 2026 εστάλη στην Ο.Κ.Ε. προς γνωμοδότηση από το Τμήμα Γ' της Διεύθυνσης Νομοπαρασκευαστικής Διαδικασίας της Γενικής Γραμματείας Νομικών και Κοινοβουλευτικών Θεμάτων της Προεδρίας της Κυβέρνησης, το Σχέδιο Νόμου του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας με τίτλο: «*Βελτίωση του σχεδιασμού της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας - Ενσωμάτωση της Οδηγίας (ΕΕ) 2024/1711 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουνίου 2024 για την τροποποίηση των οδηγιών (ΕΕ) 2018/2001 και (ΕΕ) 2019/944 και λοιπές διατάξεις*».

Για την επεξεργασία του εν λόγω Σχεδίου Νόμου συγκροτήθηκε Επιτροπή Εργασίας αποτελούμενη από τους κ.κ. **Χρήστο Βασιλάκο, Γεώργιο Αμβράζη, Νικόλαο Θαμνίδη, Γεώργιο Μπούκουρα, Νικόλαο Τσεμπερλίδη και κα Δήμητρα - Ινές Αγγελή.**

Ως Πρόεδρος της Επιτροπής Εργασίας ορίστηκε η **κα Δήμητρα - Ινές Αγγελή**, Μέλος της Εκτελεστικής Επιτροπής της Ο.Κ.Ε.

Στις εργασίες της Επιτροπής Εργασίας συμμετείχαν ως εμπειρογνώμονες οι κ.κ. **Άγγελος Κουντουργιάννης**, Ηλεκτρολόγος - μηχανικός, Πρόεδρος Πανελλήνιας Ομοσπονδίας Σωματείων Εργοληπτών Ηλεκτρολόγων και **Άγγελος Σωτηρόπουλος**, Φυσικός, Δρ. Χημικής Μηχανικής.

Από πλευράς Ο.Κ.Ε. συμμετείχε και είχε τον επιστημονικό συντονισμό του έργου της Επιτροπής ο κ. **Δημήτρης Μπίμπας**, Επιστημονικός Συνεργάτης της Ο.Κ.Ε.

Η Επιτροπή Εργασίας ολοκλήρωσε το έργο της σε τρεις (3) συνεδριάσεις την 27^η Οκτωβρίου 2026.

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

ΒΑΣΙΚΑ ΣΗΜΕΙΑ ΓΝΩΜΟΔΟΤΗΣΗΣ.....	5
ΣΚΟΠΙΜΟΤΗΤΑ ΚΑΙ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΝΟΜΟΣΧΕΔΙΟΥ.....	9
ΓΕΝΙΚΗ ΕΠΙΣΚΟΠΗΣΗ.....	14
ΣΧΟΛΙΑ Ο.Κ.Ε. ΕΠΙ ΤΗΣ ΑΡΧΗΣ ΤΟΥ Ν/Σ.....	17
ΘΕΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΑΡΘΡΩΝ	21
ΓΕΝΙΚΕΣ ΠΡΟΤΑΣΕΙΣ Ο.Κ.Ε. ΓΙΑ ΤΙΣ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΣΤΟΝ ΤΟΜΕΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	37

Γνώμη της Ο.Κ.Ε. επί του Σχ/Ν του Υπ. Περιβάλλοντος και Ενέργειας με θέμα

**«Βελτίωση του σχεδιασμού της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας -
Ενσωμάτωση της Οδηγίας (ΕΕ) 2024/1711 του Ευρωπαϊκού
Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουνίου 2024 για την
τροποποίηση των οδηγιών (ΕΕ) 2018/2001 και (ΕΕ) 2019/944 και
λοιπές διατάξεις»**

ΒΑΣΙΚΑ ΣΗΜΕΙΑ ΓΝΩΜΟΔΟΤΗΣΗΣ

Η αντιμετώπιση των δομικών προβλημάτων της ελληνικής αγοράς ενέργειας απαιτεί σήμερα την ανάληψη συντεταγμένων πρωτοβουλιών του κράτους και της αγοράς που θα συνδυάζουν πολιτικές για την ενεργειακή ασφάλεια, την οικονομική αποτελεσματικότητα, θα προωθούν την πράσινη μετάβαση και θα διασφαλίζουν την κοινωνική δικαιοσύνη. Η επιτυχία της ενεργειακής μετάβασης δεν θα πρέπει να αξιολογείται μονοσήμαντα από το ποσοστό συμμετοχής των ΑΠΕ στο ενεργειακό μείγμα, αλλά και από το κατά πόσο η καθαρή ενέργεια είναι οικονομικά προσιτή, αξιόπιστη και διαθέσιμη σε όλους.

Η Οικονομική και Κοινωνική Επιτροπή της Ελλάδας, αξιολογώντας το σχέδιο νόμου και αναλύοντας τα πορίσματα της διαβούλευσης με τα μέλη της, σταχυολογεί τα σημαντικότερα συμπεράσματα ως παρακάτω:

- 1) **Ενίσχυση της ουσιαστικής προστασίας των καταναλωτών και της οικονομικής προσιτότητας της ηλεκτρικής ενέργειας**, με μέτρα που δεν θα περιορίζονται στη δυνατότητα αλλαγής προμηθευτή, αλλά θα διασφαλίζουν μεγαλύτερη προβλεψιμότητα των χρεώσεων, διαφάνεια και προστασία από έντονες διακυμάνσεις των τιμών, ιδίως για τα ευάλωτα νοικοκυριά και τις μικρομεσαίες επιχειρήσεις.

- 2) **Ειδικά για τις ευάλωτες κοινωνικά ομάδες, όπως οι πολύτεκνοι, οι μονογονεϊκές οικογένειες και τα άτομα με αναπηρία ή χρόνια νοσήματα,** απαιτείται ένα πλαίσιο επαυξημένης προστασίας ως προς το ενδεχόμενο αποσύνδεσης λόγω σωρευμένων οφειλών.
- 3) **Προστασία της εγχώριας βιομηχανικής και παραγωγικής δομής,** με αύξηση της χωρητικότητας του δικτύου και προώθηση επενδύσεων στην αποθήκευση.
- 4) **Απλοποίηση και ενίσχυση της διαφάνειας των τιμολογίων και των συμβάσεων προμήθειας,** με υποχρεωτική παρουσίαση του συνολικού εκτιμώμενου ετήσιου κόστους, ανεξάρτητα εργαλεία σύγκρισης και σαφή ενημέρωση για τους κινδύνους των συμβάσεων δυναμικής τιμολόγησης, καθώς και για τους οικονομικούς όρους της υπηρεσίας τελευταίου καταφυγίου.
- 5) **Ενίσχυση της συμμετοχής των πολιτών στην ενεργειακή μετάβαση,** μέσω της ουσιαστικής εφαρμογής της κοινής χρήσης ενέργειας, της στήριξης της αυτοκατανάλωσης και της διευκόλυνσης ενεργειακών κοινοτήτων, ενοικιαστών, κατοίκων πολυκατοικιών και ευάλωτων νοικοκυριών, με απλές διαδικασίες και κατάλληλη τεχνική υποστήριξη.
- 6) **Παροχή βοήθειας προς τους πολίτες, για την υιοθέτηση καθαρών τεχνολογιών,** όπως οι αντλίες θερμότητας, για την κατανόηση σύνθετων ενεργειακών αγορών μέσω απλουστευμένων λογαριασμών ενέργειας και για την επιλογή του καταλληλότερου τιμολογίου.
- 7) **Διασφάλιση ισότιμης και διαφανούς πρόσβασης στα ηλεκτρικά δίκτυα,** με αντικειμενικά και δημοσιοποιημένα κριτήρια διάθεσης ηλεκτρικού χώρου, τακτική επικαιροποίηση των στοιχείων διαθέσιμης δυναμικότητας και σύνδεση των συμβάσεων ευέλικτης ισχύος με συγκεκριμένα χρονοδιαγράμματα αναβάθμισης των υποδομών.
- 8) **Κατάρτιση ολοκληρωμένου εθνικού σχεδίου ανάπτυξης και χωροθέτησης Κέντρων Δεδομένων,** με τεκμηριωμένη αξιολόγηση των ενεργειακών και υδατικών αναγκών, της φέρουσας ικανότητας των περιοχών εγκατάστασης, των σωρευτικών περιβαλλοντικών επιπτώσεων και της συμβατότητας με το ΕΣΕΚ, τον Εθνικό Κλιματικό Νόμο και τον χωροταξικό σχεδιασμό.

- 9) **Επανεξέταση της προτεραιότητας σύνδεσης μεγάλων Κέντρων Δεδομένων και διασφάλιση δίκαιης κατανομής του κόστους των υποδομών**, με κριτήρια που θα συνεκτιμούν την πραγματική αναπτυξιακή συμβολή των επενδύσεων, τις θέσεις εργασίας, τις επιπτώσεις σε άλλες παραγωγικές δραστηριότητες και την αποφυγή αδικαιολόγητης μετακύλισης δαπανών στους λοιπούς καταναλωτές.
- 10) **Ενίσχυση της διαφάνειας και της περιβαλλοντικής παρακολούθησης των Κέντρων Δεδομένων**, μέσω ολοκληρωμένου Μητρώου με στοιχεία ενεργειακής και υδατικής κατανάλωσης, καθώς και με επαληθεύσιμους μηχανισμούς κάλυψης των ενεργειακών τους αναγκών από ΑΠΕ, προώθηση της αποθήκευσης ενέργειας και αξιοποίηση της απορριπτόμενης θερμότητας.
- 11) **Μεγαλύτερη έμφαση στην προώθηση έργων και επενδύσεων που συμβάλλουν στη σύζευξη του αγροτικού τομέα με τη βιομηχανία και τον τομέα ενέργειας.**
- 12) Η αποτελεσματικότητα του σχεδίου νόμου θα ενισχυθεί εφόσον ληφθούν υπόψη οι ιδιαιτερότητες των νησιωτικών ενεργειακών συστημάτων και διαμορφωθούν οι κατάλληλες προϋποθέσεις για την ουσιαστική συμμετοχή των τουριστικών και αγροτικών επιχειρήσεων στην ενεργειακή μετάβαση.
- 13) **Βελτίωση της ποιότητας και της συνοχής της νομοθέτησης**, με πλήρη τεκμηρίωση των κοινωνικών, οικονομικών και περιβαλλοντικών επιπτώσεων των ρυθμίσεων, ουσιαστική αξιολόγηση της αναγκαιότητάς τους και αποφυγή συμπερίληψης διατάξεων που δεν παρουσιάζουν σαφή συνάφεια με το κύριο αντικείμενο του νομοσχεδίου.
- 14) Στο σκέλος της στρατηγικής αυτονομίας είναι σημαντική η διασφάλιση ενός **ελάχιστου επιπέδου αποθεμάτων ενέργειας – πέραν του προβλεπόμενου, με εξισορρόπηση της σχέσης εξαγωγών-εισαγωγών ενέργειας, προς αποφυγή ενεργειακού ντάμπινγκ, έκθεσης της χώρας σε εξωγενείς διακυμάνσεις και προστασίας των ευάλωτων νοικοκυριών.**
- 15) Τέλος κρίνεται, επίσης, **αναγκαία η διασφάλιση της ουσιαστικής συμμετοχής των κοινωνικών εταίρων, των εκπροσώπων των καταναλωτών, της Τοπικής Αυτοδιοίκησης, των παραγωγικών φορέων και της κοινωνίας των πολιτών στη διαβούλευση, στη διαμόρφωση και στην παρακολούθηση της εφαρμογής**

των προτεινόμενων ρυθμίσεων του νομοσχεδίου. Ιδιαίτερα σε ζητήματα που αφορούν την προστασία των καταναλωτών, την πρόσβαση στα ηλεκτρικά δίκτυα και την ανάπτυξη ενεργοβόρων υποδομών, η συμμετοχή των ενδιαφερόμενων φορέων στη διαδικασία λήψης αποφάσεων αποτελεί βασική προϋπόθεση για την έγκαιρη ανάδειξη των κοινωνικών, οικονομικών και περιβαλλοντικών επιπτώσεων, την ενίσχυση της διαφάνειας και τη διαμόρφωση αποτελεσματικών και κοινωνικά δίκαιων πολιτικών.

Η ελληνική αγορά ενέργειας διέρχεται τα τελευταία χρόνια μια περίοδο βαθιάς συστηματικής ενεργούς μετάβασης, ενώ παράλληλα εξακολουθούν να υφίστανται ορισμένες δομικές παθογένειες τόσο στο σκέλος της προσφοράς, όσο και στο σκέλος διαχείρισης της ζήτησης. Η χώρα έχει σημειώσει σημαντική πρόοδο αναφορικά με τη διείσδυση των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας, ιδιαίτερα στην ηλιακή και αιολική ενέργεια, ενώ παράλληλα έχει καταφέρει να διακόψει σχετικά αποτελεσματικά- με ενστάσεις ως προς την αύξηση του κόστους παραγωγής- τη χρήση του λιγνίτη και να επιτυγχάνει σταθερά τους ευρωπαϊκούς στόχους για την απανθρακοποίηση. Ασφαλώς, η ενεργειακή κρίση που εκδηλώθηκε ιδιαίτερα από το 2021, με τις υψηλές και έντονα μεταβλητές τιμές ηλεκτρικής ενέργειας, ανέδειξε τις αδυναμίες του υφιστάμενου σχεδιασμού της αγοράς και την ανάγκη ενίσχυσης της προστασίας των καταναλωτών και της ανθεκτικότητας του ενεργειακού συστήματος.

Είναι γενικά παραδεκτό ότι η διαδικασία της ενεργειακής μετάβασης δεν έχει εξαλείψει τα σημαντικά δομικά προβλήματα της ελληνικής αγοράς ενέργειας. Αντίθετα, έχει αναδείξει νέες προκλήσεις που αφορούν το κόστος της ενέργειας για νοικοκυριά και επιχειρήσεις, την εύρυθμη λειτουργία της αγοράς, τις υποδομές, την ενεργειακή ασφάλεια, την υποστήριξη της υπαίθρου, της νησιωτικότητας και της προστασίας του τουριστικού προϊόντος και, κυρίως, την κοινωνική διάσταση της ενεργειακής πολιτικής.

Παρά την αύξηση της παραγωγής από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας, η τελική τιμή που καταβάλλουν οι καταναλωτές λιανικής και χονδρικής παραμένει υψηλή. Αυτό οφείλεται σε μεγάλο βαθμό στη σύνθεση του ενεργειακού μίγματος και στον τρόπο με τον οποίο λειτουργεί η ευρωπαϊκή χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Η κατάσταση αυτή δημιουργεί μια σημαντική αντίφαση. Από τη μία πλευρά, η Ελλάδα επενδύει στην πράσινη μετάβαση και αυξάνει συνεχώς την εγκατεστημένη ισχύ των ΑΠΕ. Από την άλλη, το ενεργειακό σύστημα εξακολουθεί να χρειάζεται συμβατικές μονάδες παραγωγής, κυρίως φυσικού αερίου, για να διασφαλίζεται η επάρκεια και η σταθερότητα του δικτύου. Η αναμόρφωση του σχεδιασμού της αγοράς ηλεκτρικής

ενέργειας αποτελεί αναγκαία προσαρμογή στις σημαντικές μεταβολές που έχουν σημειωθεί τα τελευταία χρόνια στο ευρωπαϊκό και εθνικό ενεργειακό σύστημα.

Η Ευρωπαϊκή Ένωση, για την αντιμετώπιση των συστημικών ανισορροπιών, προχώρησε στην υιοθέτηση της Οδηγίας (ΕΕ) 2024/1711, με σκοπό τη βελτίωση του σχεδιασμού της εσωτερικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, την αντιμετώπιση των επιπτώσεων των απότομων διακυμάνσεων των τιμών και τη διαμόρφωση αποτελεσματικότερης αλληλεπίδρασης μεταξύ της λειτουργίας της αγοράς, της ενεργειακής μετάβασης και της προστασίας των καταναλωτών.

Σε αυτή τη βάση, με το σχέδιο νόμου «Βελτίωση του σχεδιασμού της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας - Ενσωμάτωση της Οδηγίας (ΕΕ) 2024/1711 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουνίου 2024 για την τροποποίηση των οδηγιών (ΕΕ) 2018/2001 και (ΕΕ) 2019/944 και λοιπές διατάξεις», επιχειρείται σύμφωνα με το αρμόδιο Υπουργείο Ενέργειας και Περιβάλλοντος¹ η επίκαιρη ενσωμάτωση της ευρωπαϊκής Οδηγίας 2024/1711 στην εθνική έννομη τάξη προβλέποντας μια σειρά ρυθμίσεων για μια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας πιο διαφανή, πιο σταθερή και πιο δίκαιη για τον καταναλωτή. Στόχος είναι τα οφέλη από την ανάπτυξη των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας, την ενίσχυση των δικτύων και τον εκσυγχρονισμό της αγοράς να περνούν πιο ουσιαστικά στην καθημερινότητα των πολιτών και στη λειτουργία των επιχειρήσεων.

Στόχος του είναι να θωρακίσει την αγορά απέναντι σε ενεργειακές κρίσεις, να περιορίσει την έκθεση των καταναλωτών στις διακυμάνσεις των βραχυπρόθεσμων τιμών χονδρικής και να μεταφέρει τα οφέλη των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) απευθείας στους πολίτες.

Το νομοσχέδιο, όπως έχει κατατεθεί στη Δημόσια Διαβούλευση², αποτελείται από 5 Μέρη και περιλαμβάνει 77 διακριτά άρθρα.

¹ https://ypen.gov.gr/ti-provlepei-to-nomoschedio-tou-ypourgeiou-perivallontos-kai-energeias-gia-tin-agora-ilektrikis-energeias-ti-chorotaxia-kai-to-perivallon/?fbclid=IwY2xjawVHZOtleHRuA2FlbQlXMAbwZG9mBWJyaWQRMVdnVVJBWVNrcKVL eGprVmFzcnRjBmFwcF9pZBAyMjIwMzIxNzg4MjAwODkyAAEev1V4S_xDC5MEI_wd-Lp9PTSN-Gu13A-Zr5r71JeDh-Es6GCMjoDiYE-J6jk_aem_t94p4bP-JAKR-KFtuFSYbA

² <https://opengov.gr/ypen/deliberations/veltiosi-toy-schediasmoy-tis-agoras-ilektrikis-energeias-ensomatosis-tis-odigias-ee-2024-1711-toy/>

Το Μέρος Α («ΒΕΛΤΙΩΣΗ ΤΟΥ ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΥ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ - ΕΝΣΩΜΑΤΩΣΗ ΤΗΣ ΟΔΗΓΙΑΣ (ΕΕ) 2024/1711 ΤΟΥ ΕΥΡΩΠΑΪΚΟΥ ΚΟΙΝΟΒΟΥΛΙΟΥ ΚΑΙ ΤΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΤΗΣ 13ΗΣ ΙΟΥΝΙΟΥ 2024 ΓΙΑ ΤΗΝ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΗ ΤΩΝ ΟΔΗΓΙΩΝ (ΕΕ) 2018/2001 ΚΑΙ (ΕΕ) 2019/944 ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΡΥΘΜΙΣΕΙΣ ΤΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟΥ ΤΟΜΕΑ») αποτελείται από 10 κεφάλαια και 55 άρθρα (1- 55), και αποτελεί το κύριο σώμα του κειμένου.

Τα 10 Κεφάλαια του πρώτου Μέρους περιλαμβάνουν τις γενικές διατάξεις (Α), τις επιμέρους ρυθμίσεις για την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας (Β), το πλαίσιο λειτουργίας των κέντρων δεδομένων (Δ) καθώς και διάσπαρτες ρυθμίσεις για τη λειτουργία του ενεργειακού τομέα και τη διαχείριση των επιμέρους αγορών του.

Το Μέρος Β («ΤΑΜΕΙΟ ΑΠΑΝΘΡΑΚΟΠΟΙΗΣΗΣ ΝΗΣΙΩΝ»), αποτελείται από 3 Κεφάλαια και συνολικά 11 άρθρα (άρθρα 56 έως 66). Τα Κεφάλαια περιλαμβάνουν τις γενικές ρυθμίσεις για το αντικείμενο και το σκοπό του Μέρους (Κεφάλαιο Α), τις διατάξεις που περιγράφουν τις διαδικασίες για τη σύσταση, τους πόρους, τη διαχείριση και τη στελέχωση του Ταμείου Απανθρακοποίησης των Νησιών (Β), καθώς και τις εξουσιοδοτικές διατάξεις (Γ).

Το Μέρος Γ («ΛΟΙΠΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΑΡΜΟΔΙΟΤΗΤΑΣ ΥΠΟΥΡΓΕΙΟΥ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ»), αποτελείται από 3 Κεφάλαια και συνολικά 9 άρθρα (67-76). Οι διατάξεις αυτές περιλαμβάνουν συγκεκριμένες ρυθμίσεις χωροταξίας σε περιοχές που απαιτείται ένα ειδικότερο πλαίσιο αδειοδότησης και χωροθέτησης.

Το Μέρος Δ («ΡΥΘΜΙΣΕΙΣ ΑΡΜΟΔΙΟΤΗΤΑΣ ΥΠΟΥΡΓΕΙΟΥ ΥΠΟΔΟΜΩΝ ΚΑΙ ΜΕΤΑΦΟΡΩΝ»), αποτελείται από μονό άρθρο 76 που περιλαμβάνει διάταξη για τη μεταβίβαση φραγμάτων και συνοδών εγκαταστάσεων.

Το Μέρος Ε περιλαμβάνει το χρόνο έναρξης ισχύος του νομοσχεδίου (άρθρο 77).

Επισημαίνεται ότι το υπό διαβούλευση σχέδιο νόμου αναρτήθηκε στην πλατφόρμα της Ανοιχτής Διακυβέρνησης Σάββατο, 10 Οκτωβρίου 2026, 20:29, με καταληκτική ημέρα και ώρα ολοκλήρωσης της διαδικασίας Σάββατο, 24 Οκτωβρίου 2026, ώρα 10:00. Δηλαδή συνολικά, 14 ημέρες. Απεστάλη και στην Ο.Κ.Ε. προς διατύπωση γνώμης στις 10 Οκτωβρίου 2026 από το Τμήμα Γ' της Γενικής Γραμματείας Νομικών

και Κοινοβουλευτικών Θεμάτων της Προεδρίας της Κυβέρνησης, με καταληκτική ημερομηνία στις 24 Οκτωβρίου 2026.

Ο χρόνος για την αποδοτική επεξεργασία του νομοθετικού υλικού (σ/ν), σε ένα τόσο καίριο και σύνθετο πεδίο πολιτικής όπως η ρύθμιση του τομέα ενέργειας, που περιλαμβάνει σημαντικά μέτρα για την ενεργειακή πολιτική σε βάθος 10ετίας δεν κρίνεται επαρκής για τον αναγνώστη, τους επιστημονικούς και τους κοινωνικούς φορείς. Όπως έχει επανειλημμένα υπογραμμίσει σε προηγούμενες γνώμες της, η Ο.Κ.Ε. εκτιμά ότι ο επίσημος χρόνος της διαβούλευσης, πέραν του χρόνου προδιαβούλευσης και συζήτησης με τους κοινωνικούς εταίρους, θα πρέπει να είναι ικανός, ώστε να μπορεί να εκπονηθεί μια πλήρης και συμπεριληπτική γνωμοδότηση, κατόπιν της προβλεπόμενης εκ του νόμου διαδικασίας και των απαραίτητων συνεδριάσεων των οργάνων της. Στις δε περιπτώσεις κατά τις οποίες εισάγεται αναθεωρημένη έκδοση προς ψήφιση στο Ελληνικό Κοινοβούλιο, θα πρέπει να προβλέπεται επιπλέον χρόνος μιας εβδομάδας για την αξιολόγηση των επικαιροποιημένων προτεινόμενων διατάξεων.

Άλλωστε, σύμφωνα με τον ιδρυτικό νόμο της Ο.Κ.Ε. 2232/1994 (άρθρο 2 παρ. 2) ορίζεται ότι η Ο.Κ.Ε. διατυπώνει τη γνώμη της μέσα σε προθεσμία, η οποία δεν μπορεί να είναι μικρότερη των τριάντα (30) ημερών και μεγαλύτερη των σαράντα πέντε (45) ημερών από τη γνωστοποίηση σε αυτή του θέματος. Μόνο μετά την πάροδο της προθεσμίας των σαράντα πέντε (45) ημερών η έλλειψη σχετικής γνώμης δεν εμποδίζει τη λήψη σχετικής απόφασης. Στο επόμενο εδάφιο του ίδιου άρθρου αναφέρεται η δυνατότητα σύντμησης της εν λόγω προθεσμίας σε δεκαπέντε μέρες, μόνο όμως σε εξαιρετικά επείγουσες περιπτώσεις. Το συγκεκριμένο σχέδιο νόμου δεν είναι δυνατόν να αξιολογηθεί αν εμπίπτει στην κατηγορία του εξαιρετικά κατεπείγοντος, καθώς αφενός τίποτα σχετικό δεν αναφέρεται ούτε στο περιεχόμενο του, ούτε στην σχετική αλληλογραφία που το συνοδεύει, ενώ δεν μπορεί να διαγνωσθεί τέτοια επείγουσα περίπτωση με άλλον τρόπο.

Θα πρέπει να σημειωθεί ότι στην παρούσα νομοθετική πρωτοβουλία δεν υπήρχε μέχρι και στο παρόν αναρτημένη αιτιολογική έκθεση/έκθεση συνεπειών ρυθμίσεων, γεγονός που δυσχεραίνει περαιτέρω την έγκυρη και έγκαιρη αξιολόγηση των

προτεινόμενων διατάξεων, σύμφωνα με τα όσα έχουν αναρτηθεί στη Δημόσια Διαβούλευση. Η επαρκής τεκμηρίωση αποτελεί ουσιώδη προϋπόθεση για την ποιότητα της νομοθέτησης και την αποτελεσματική εφαρμογή των προτεινόμενων ρυθμίσεων.

Υπενθυμίζεται ότι σε αντίστοιχες γνωμοδοτήσεις της Ευρωπαϊκής Οικονομικής και Κοινωνικής Επιτροπής επί σχεδίων και προτάσεων Κανονισμών και Οδηγιών της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, αφιερώνεται πολλαπλάσιος χρόνος διαβούλευσης, με ακρόαση φορέων και αξιωματούχων των αρμόδιων Διευθύνσεων της Ευρωπαϊκής Επιτροπής (άνω των 2 μηνών) πριν το τελικό κείμενο εισαχθεί προς ψήφιση στο Ευρωπαϊκό Κοινοβούλιο.

Τα βασικά προβλήματα στην ελληνική αγορά ενέργειας επικεντρώνονται στο υψηλό και ευμετάβλητο κόστος χονδρικής, την εξάρτηση από εισαγόμενα ορυκτά καύσιμα και τις περιφερειακές δυσλειτουργίες της αγοράς της Νοτιοανατολικής Ευρώπης. Η μέση χονδρική τιμή του ηλεκτρικού ρεύματος³ στην Ελλάδα παρουσιάζει έντονα ανοδικές τάσεις, φτάνοντας τον Οκτώβριο του 2026 στα 169 ευρώ ανά μεγαβατώρα (από 110 ευρώ τον Ιούλιο), με τιμές που αγγίζουν ακόμα και τα 240 ευρώ. Το γεγονός αυτό επιβαρύνει άμεσα το λειτουργικό κόστος των επιχειρήσεων και τη βιωσιμότητα των νοικοκυριών.

Εξάλλου, η γενικευμένη έκτασή της ενεργειακής φτώχειας αποτυπώνεται σε δύο μετρήσεις της Eurostat. 1 Στην έρευνα για την «αδυναμία διατήρησης του σπιτιού ζεστό», η Ελλάδα έχει το πανευρωπαϊκό ρεκόρ 18,1% (μέσος όρος ΕΕ 27: 8,8%, 2η χειρότερη επίδοση Λιθουανία 16,7% και 3η η Βουλγαρία 16,1%) 2. Απλήρωτοι λογαριασμοί Ελληνικό ρεκόρ με 31%,9%. Μέσος όρος ΕΕ 7%, δεύτερη χειρότερη επίδοση Ρουμανία 17,7% και τρίτη Βουλγαρία 17,2%.

Από την πλευρά της προσφοράς, το φυσικό αέριο παραμένει ο βασικός ρυθμιστής της τιμής στο εγχώριο μείγμα ηλεκτροπαραγωγής. Οποιαδήποτε γεωπολιτική κρίση ή διεθνής αναταραχή στις τιμές του πετρελαίου και του αερίου μετακυλίεται άμεσα στην ελληνική αγορά, καθιστώντας την ευάλωτη σε εξωτερικές επιδράσεις.

Η ανάγκη ενσωμάτωσης της Οδηγίας στο ελληνικό δίκαιο συνδέεται, επομένως, όχι μόνο με την υποχρέωση συμμόρφωσης της Ελλάδας προς το ενωσιακό δίκαιο, αλλά και με την ανάγκη εκσυγχρονισμού του εθνικού πλαισίου λειτουργίας της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας. Αξίζει να σημειωθεί ότι η ενσωμάτωση αυτή γίνεται κατόπιν σχετικής καθυστέρησης και υπόδειξης των ευρωπαϊκών οργάνων.

Η νέα ευρωπαϊκή προσέγγιση δίνει μεγαλύτερη έμφαση στη θέση του καταναλωτή, στην ενίσχυση της δυνατότητας επιλογής και αλλαγής προμηθευτή, στις

³ <https://www.admie.gr/agora/enimerotika-deltia/miniaia-deltia-energeias>

συμβάσεις σταθερής τιμής, στην ενεργειακή κοινή χρήση και στη συμμετοχή των καταναλωτών στην αγορά. Παράλληλα, προβλέπονται μηχανισμοί προστασίας των ευάλωτων καταναλωτών, καθώς και μέτρα για την αντιμετώπιση κινδύνων που μπορεί να προκύψουν από την οικονομική κατάσταση των προμηθευτών. Η μεταρρύθμιση επιδιώκει έτσι να μετατοπίσει το βάρος από την αποκλειστική αντιμετώπιση των βραχυπρόθεσμων διακυμάνσεων των τιμών προς ένα πιο σταθερό και ανθεκτικό σύστημα, στο οποίο οι καταναλωτές θα έχουν περισσότερα δικαιώματα και δυνατότητες ενεργού συμμετοχής.

Παράλληλα, η αναμόρφωση του θεσμικού πλαισίου πρέπει να ιδωθεί στο πλαίσιο της πράσινης και ψηφιακής μετάβασης της ελληνικής οικονομίας. Η ταχεία διεύθυνση των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, η αποκεντρωμένη παραγωγή, η αποθήκευση ηλεκτρικής ενέργειας, η ηλεκτροκίνηση και η αυξανόμενη ζήτηση για ηλεκτρική ενέργεια μεταβάλλουν ουσιαστικά τον τρόπο με τον οποίο λειτουργεί το ηλεκτρικό σύστημα. Η Οδηγία 2024/1711 αναγνωρίζει ότι η ενεργειακή μετάβαση απαιτεί σημαντικές επενδύσεις στα δίκτυα, καθώς και μεγαλύτερη ευελιξία και διασυνδεσιμότητα του συστήματος. Στο ελληνικό επίπεδο, το υπό διαβούλευση νομοσχέδιο του 2026 επιχειρεί να μεταφέρει αυτές τις κατευθύνσεις στο εθνικό δίκαιο, προβλέποντας, μεταξύ άλλων, ρυθμίσεις για τα δικαιώματα των καταναλωτών, την κοινή χρήση ενέργειας, την προστασία των ευάλωτων καταναλωτών και τη δυνατότητα ευέλικτης σύνδεσης εγκαταστάσεων σε περιοχές όπου τα δίκτυα παρουσιάζουν κορεσμό.

Υπό αυτή την έννοια, η συγκεκριμένη νομοθετική παρέμβαση δεν αποτελεί απλώς μια τυπική διαδικασία ενσωμάτωσης μιας ευρωπαϊκής οδηγίας. Αποτελεί μέρος μιας ευρύτερης προσπάθειας αναδιαμόρφωσης της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, ώστε να επιτευχθεί καλύτερη ισορροπία μεταξύ ανταγωνισμού, οικονομικής προσιτότητας, ενεργειακής ασφάλειας, προστασίας του καταναλωτή και απανθρακοποίησης. Ιδιαίτερη σημασία έχει η δυνατότητα συνδυασμού των μακροπρόθεσμων συμβάσεων και άλλων εργαλείων σταθεροποίησης των τιμών με την ανάπτυξη των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και των δικτύων. Η Ευρωπαϊκή Επιτροπή επισημαίνει ότι η νέα αρχιτεκτονική της αγοράς αποσκοπεί ακριβώς στο να

καταστήσει τους λογαριασμούς ηλεκτρικής ενέργειας λιγότερο εξαρτημένους από τις βραχυπρόθεσμες διακυμάνσεις της αγοράς.

Τέλος, η επικαιρότητα της ελληνικής νομοθετικής παρέμβασης είναι ιδιαίτερα σημαντική, καθώς η Ελλάδα βρισκόταν ακόμη στη διαδικασία πλήρους ενσωμάτωσης ορισμένων βασικών διατάξεων της Οδηγίας. Η Ευρωπαϊκή Επιτροπή ανακοίνωσε τον Σεπτέμβριο του 2026 ότι απέστειλε στην Ελλάδα, μεταξύ άλλων κρατών-μελών, προειδοποιητική επιστολή για τη μη πλήρη κοινοποίηση της ενσωμάτωσης των διατάξεων σχετικά με την ελεύθερη επιλογή προμηθευτή και το δικαίωμα κοινής χρήσης ενέργειας, των οποίων η προθεσμία κοινοποίησης είχε λήξει στις 17 Ιουλίου 2026. Συνεπώς, η ψήφιση και εφαρμογή του νέου πλαισίου αποκτά διπλή σημασία: αφενός για την εκπλήρωση των ευρωπαϊκών υποχρεώσεων της χώρας και αφετέρου για τη δημιουργία μιας περισσότερο ανθεκτικής, ανταγωνιστικής και καταναλωτοκεντρικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

Η Ο.Κ.Ε. αξιολογεί θετικά την επιδίωξη ενσωμάτωσης της Οδηγίας (ΕΕ) 2024/1711 στο εθνικό δίκαιο, καθώς και την κατεύθυνση ενίσχυσης των δικαιωμάτων των καταναλωτών, διεύρυνσης των επιλογών προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας, προώθησης της κοινής χρήσης ενέργειας και βελτίωσης των δυνατοτήτων πρόσβασης και σύνδεσης στο ηλεκτρικό δίκτυο. Οι παρεμβάσεις αυτές μπορούν να συμβάλλουν στον εκσυγχρονισμό της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, στην ενίσχυση της συμμετοχής των καταναλωτών και στην αποτελεσματικότερη αξιοποίηση των ενεργειακών υποδομών.

Οι κύριες αλλαγές που επέρχονται στην Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας (Μέρος Α) περιλαμβάνουν τη μείωση 50% στις χρεώσεις ΥΚΩ, τη θέσπιση νέου ορισμού των σταθερών συμβολαίων, την προστασία των καταναλωτών από τις διακοπές ρεύματος, την παράταση παραμονής στον Προμηθευτή ύστατου Καταφυγίου, και τη σταδιακή ενεργοποίηση συμβάσεων δυναμικής τιμολόγησης καθώς και το πλαίσιο για την κοινή χρήση ενέργειας από ΑΠΕ. Αξίζουν μνείας επίσης οι διατάξεις της Οδηγίας (ΕΕ) 2024/1711 για την ενίσχυση των ενεργειακών κοινοτήτων, την κοινή χρήση ενέργειας και τη διεύρυνση των επιλογών για τα νοικοκυριά και τους δήμους.

Στο Μέρος Β του νομοσχεδίου προβλέπεται η σύσταση του Ταμείου Απανθρακοποίησης Νησιών, με στόχο τη χρηματοδότηση έργων που θα μειώσουν την εξάρτηση των ελληνικών νησιών από την ηλεκτροπαραγωγή με πετρέλαιο. Το Ταμείο θα μπορεί να συγχρηματοδοτεί έως το 60% της συνολικής επενδυτικής δαπάνης κάθε επιλέξιμου τμήματος έργου. Θα μπορούν να χρηματοδοτηθούν έργα ΑΠΕ και αποθήκευσης, ηλεκτρικές διασυνδέσεις και αναβάθμιση ηλεκτρικών υποδομών, υποδομές φόρτισης ηλεκτρικών οχημάτων, φράγματα πολλαπλού σκοπού.

Επιπρόσθετα, με στόχο την οργανωμένη ανάπτυξη των Κέντρων Δεδομένων (Data Centers), την ορθολογική αξιοποίηση του διαθέσιμου ηλεκτρικού χώρου και την προστασία των καταναλωτών, διαμορφώνεται νέο θεσμικό πλαίσιο. Η ανάπτυξη των Κέντρων Δεδομένων δημιουργεί πρόσθετες ανάγκες ηλεκτρικής ενέργειας και

υποδομών, οι οποίες πρέπει να ενσωματώνονται με διαφάνεια στον ενεργειακό σχεδιασμό, όπως αυτός αποτυπώνεται στο ΕΣΕΚ.

Οι «Λοιπές Διατάξεις» του νομοσχεδίου υπό διαβούλευση περιλαμβάνουν προβλέψεις για Πολεοδομικές & Ειδικές Τοπικές Διατάξεις που αναφέρονται στην αναβάθμιση της χωρητικότητας του γηπέδου «Γ. Καραϊσκάκης», τη μετεγκατάσταση του οικισμού Μεταμόρφωση Καρδίτσας του Δήμου Παλαμά για λόγους δημόσιας ασφάλειας, την αναστολή κατεδαφίσεων στο Δέλτα του Έβρου, τους ειδικούς όρους δόμησης για την ανέγερση κτιριακής Μονάδας Πρόνοιας και Φροντίδας Ηλικιωμένων, ένα κοινωφελές έργο της Αρχιεπισκοπής Αθηνών. Παράλληλα, προβλέπονται διευκολύνσεις για Αγρότες & ΟΤΑ (Ενεργειακά) καθώς και ρυθμίσεις για κατ' επάγγελμα αγρότες για να κατοχυρώσουν δικαίωμα αυξημένης τιμής αποζημίωσης για τα έργα ΑΠΕ.

Ασφαλώς, η ουσιαστική αποτελεσματικότητα των ρυθμίσεων θα πρέπει να αξιολογείται όχι μόνο με βάση την τυπική εναρμόνιση με το ευρωπαϊκό θεσμικό πλαίσιο, αλλά κυρίως με βάση τη δυνατότητά τους να εξασφαλίζουν προσιτή, αξιόπιστη και προβλέψιμη ηλεκτρική ενέργεια για τα νοικοκυριά και τις επιχειρήσεις, να ενισχύουν την κοινωνική συνοχή και να συμβάλλουν στη δίκαιη ενεργειακή μετάβαση.

Η ενεργειακή μετάβαση δεν πρέπει να περιορίζεται στην αντικατάσταση των συμβατικών πηγών ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές, διατηρώντας παράλληλα συγκεντρωμένη την παραγωγή σε μια στρατηγική αγορά όπου οι τιμές και οι ποσότητες διαμορφώνονται σε συνθήκες ατελούς ανταγωνισμού. Προτείνεται η ουσιαστική διεύρυνση της δυνατότητας συμμετοχής πολιτών, νοικοκυριών, μικρών επιχειρήσεων, ενεργειακών κοινοτήτων και Οργανισμών Τοπικής Αυτοδιοίκησης στην παραγωγή, αυτοκατανάλωση και κοινή χρήση ηλεκτρικής ενέργειας. Απαιτούνται απλούστερες διαδικασίες σύνδεσης, διαφανής και ισότιμη πρόσβαση στον διαθέσιμο ηλεκτρικό χώρο και συγκεκριμένο χρονοδιάγραμμα εφαρμογής των σχετικών ρυθμίσεων. Στόχος πρέπει να είναι η μετάβαση από το μοντέλο του παθητικού καταναλωτή σε εκείνο του ενεργού πολίτη που μπορεί να παράγει, να

καταναλώνει και να μοιράζεται ενέργεια, συμβάλλοντας στη μείωση του ενεργειακού κόστους και στην αντιμετώπιση της ενεργειακής φτώχειας.

Παράλληλα, σημαντική θεσμική επιφύλαξη εγείρει η συνύπαρξη ετερογενών διατάξεων στο ίδιο νομοθέτημα, όπως ενδεικτικά εκείνων των άρθρων 67–71, των οποίων η συνάφεια με το κύριο αντικείμενο της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας δεν προκύπτει με επαρκή σαφήνεια. Η πρακτική ενσωμάτωσης ρυθμίσεων διαφορετικού αντικειμένου δυσχεραίνει την κατανόηση του νομοσχεδίου, την ουσιαστική δημόσια διαβούλευση και την αξιολόγηση των συνεπειών κάθε επιμέρους παρέμβασης. Για τον λόγο αυτό, κρίνεται αναγκαία η ειδική αιτιολόγηση της συνάφειας και της αναγκαιότητας των σχετικών διατάξεων, υπό το πρίσμα του άρθρου 74 παρ. 5 του Συντάγματος και των αρχών καλής νομοθέτησης του ν. 4622/2019, με γνώμονα τη σαφήνεια, τη συνοχή και τη διαφάνεια της νομοθετικής διαδικασίας.

Επιπλέον, στα έγγραφα που διαβιβάστηκαν για την παρούσα γνωμοδότηση δεν περιλαμβάνονται αιτιολογική έκθεση και ολοκληρωμένη Ανάλυση Συνεπειών Ρύθμισης, γεγονός που περιορίζει τη δυνατότητα πλήρους αξιολόγησης της σκοπιμότητας, της αναγκαιότητας και των αναμενόμενων αποτελεσμάτων των προτεινόμενων διατάξεων. Η διάθεση των σχετικών εγγράφων κρίνεται ιδιαίτερα σημαντική, προκειμένου να διαμορφωθεί σαφής και ολοκληρωμένη εικόνα του περιεχομένου του νομοσχεδίου, να εξεταστούν οι εναλλακτικές ρυθμιστικές επιλογές και να αποτιμηθούν οι οικονομικές, κοινωνικές και περιβαλλοντικές συνέπειες των παρεμβάσεων.

Ιδιαίτερη σημασία έχει, επίσης, η πληρέστερη αποτίμηση των κοινωνικοοικονομικών επιπτώσεων του νομοσχεδίου, ιδίως σε σχέση με τις διατάξεις που αφορούν την ανάπτυξη των Κέντρων Δεδομένων. Η αξιολόγηση των σχετικών επενδύσεων δεν θα πρέπει να περιορίζεται στο ύψος των προβλεπόμενων κεφαλαίων ή στην ενίσχυση της ψηφιακής ανταγωνιστικότητας, αλλά να περιλαμβάνει τις άμεσες και έμμεσες θέσεις εργασίας κατά την κατασκευή και τη λειτουργία των εγκαταστάσεων, την ποιότητα, τη διάρκεια και τον χαρακτήρα της απασχόλησης, την προστιθέμενη αξία για την τοπική οικονομία και τη συμβολή στην εγχώρια παραγωγική δραστηριότητα. Παράλληλα, απαιτείται να συνεκτιμώνται οι

ενδεχόμενες επιπτώσεις σε άλλες οικονομικές δραστηριότητες που ανταγωνίζονται για τους ίδιους ενεργειακούς, υδατικούς και χωρικούς πόρους, καθώς και οι ανάγκες ανάπτυξης πρόσθετων υποδομών για την εξυπηρέτηση των νέων εγκαταστάσεων.

Στο πλαίσιο αυτό, κρίνεται αναγκαία η διενέργεια ολοκληρωμένης αξιολόγησης κόστους-οφέλους, η οποία θα εξετάζει κατά πόσον τα αναμενόμενα οικονομικά και αναπτυξιακά οφέλη αντισταθμίζουν το κόστος των απαιτούμενων ενεργειακών υποδομών και τις πιθανές περιβαλλοντικές και κοινωνικές επιβαρύνσεις. Ιδιαίτερη έμφαση πρέπει να δοθεί στον τρόπο κατανομής του κόστους, ώστε να αποφεύγεται η αδικαιολόγητη μετακύλιση δαπανών στους οικιακούς καταναλωτές και στις μικρομεσαίες επιχειρήσεις. Η τεκμηριωμένη εκτίμηση των παραπάνω παραμέτρων είναι απαραίτητη προκειμένου να διασφαλιστεί ότι η ανάπτυξη νέων επενδύσεων συμβαδίζει με τις ανάγκες της ελληνικής οικονομίας, την προστασία του περιβάλλοντος και το ευρύτερο δημόσιο συμφέρον.

Εν κατακλείδι, η αξιολόγηση του νομοσχεδίου από τους κοινωνικούς εταίρους και τους εκπροσώπους της αγοράς (ενεργειακοί φορείς, βιομηχανία, ενώσεις καταναλωτών και επενδυτές ΑΠΕ) κατά τη δημόσια διαβούλευση αναδεικνύει μια αντίφαση ανάμεσα στη θετική υποδοχή των μέτρων προστασίας και τις σοβαρές επιφυλάξεις για το κόστος και τη λειτουργικότητα των ρυθμίσεων.

Στη συγκεκριμένη ενότητα, αναλύονται οι κατ' άρθρο παρατηρήσεις της Ο.Κ.Ε. κατόπιν διαβούλευσης με τους εκπροσώπους και τα μέλη της.

Άρθρο 1	<p>Σκοπός</p> <p><i>Η μεταρρύθμιση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας πρέπει να υπηρετεί όχι μόνο την εύρυθμη λειτουργία της αγοράς, αλλά και την κοινωνικά δίκαιη ενεργειακή μετάβαση. Στο πλαίσιο αυτό, θεωρούμε σημαντικό:</i></p> <p><i>Την αντιμετώπιση της ενεργειακής φτώχειας, με ουσιαστική προστασία των ευάλωτων νοικοκυριών και δυνατότητα συμμετοχής τους στα οφέλη της ενεργειακής μετάβασης.</i></p> <p><i>Την επανεξέταση των μηχανισμών διαμόρφωσης των τιμών ηλεκτρικής ενέργειας, ώστε τα οφέλη από την αυξανόμενη διείσδυση των ΑΠΕ να μεταφέρονται αποτελεσματικότερα στους καταναλωτές και να περιορίζεται η επίδραση των υψηλών τιμών του ορυκτού αερίου.</i></p> <p><i>Τη διαμόρφωση σαφούς χρονοδιαγράμματος για την πλήρη ανάπτυξη ΑΠΕ, αποθήκευσης, δικτύων και άλλων λύσεων ευελιξίας, στη βάση των κλιματικών στόχων της χώρας.</i></p>
Άρθρο 2	Αντικείμενο
Άρθρο 3	Ορισμοί ηλεκτρικής ενέργειας - Προσθήκη περ. (λα) στην παρ. 2 και τροποποίηση παρ. 3 άρθρου 2 ν. 4001/2011 (παρ. 1 άρθρου 2 της Οδηγίας (ΕΕ) 2024/1711)
Άρθρο 4	Αρμοδιότητα Ρυθμιστικής Αρχής Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων για άρση εμποδίων και περιορισμών στην κατανάλωση αυτοπαραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας και κοινής χρήσης ενέργειας - Προσθήκη περ. (στ) στην παρ. 1 του άρθρου 22 του ν. 4001/2011 (παρ. 12 άρθρου 2 της Οδηγίας (ΕΕ) 2024/1711)

Άρθρο 5	Ενιαίος μηχανισμός κατανομής - Τροποποίηση υποπερ. (εα) περ. (ε) παρ. 2 άρθρου 25 ν. 4001/2011 (παρ. 12 άρθρου 2 της Οδηγίας (ΕΕ) 2024/1711)
Άρθρο 6	<p>Ελευθερία επιλογής προμηθευτή και προστασία πελατών κατά τη διάρκεια εκκρεμών καταγγελιών και εξωδικαστικής επίλυσης διαφορών - Αντικατάσταση παρ. 1 και προσθήκη παρ. 8 στο άρθρο 47 του ν. 4001/2011 (παρ. 2 και 9 άρθρου 2 της Οδηγίας (ΕΕ) 2024/1711)</p> <p><i>Η ενίσχυση της ελευθερίας επιλογής προμηθευτή και η προστασία των πελατών κατά την εξέταση καταγγελιών αποτελούν θετικές ρυθμίσεις, ωστόσο η δυνατότητα αλλαγής προμηθευτή δεν εξασφαλίζει από μόνη της χαμηλότερο ή προβλέψιμο κόστος ηλεκτρικής ενέργειας. Η πολυπλοκότητα των τιμολογίων, οι συχνές μεταβολές των χρεώσεων και η ανάγκη διαρκούς σύγκρισης προσφορών μεταφέρουν σημαντικό μέρος της ευθύνης στον καταναλωτή, δημιουργώντας πρόσθετη ταλαιπωρία και ανασφάλεια. Κρίνεται επομένως αναγκαία η ενίσχυση της προσυμβατικής ενημέρωσης και η δυνατότητα εύκολης σύγκρισης του συνολικού ετήσιου κόστους, συμπεριλαμβανομένων παγίων, μεταβλητών χρεώσεων και πρόσθετων επιβαρύνσεων, μέσω ανεξάρτητων και προσβάσιμων εργαλείων.</i></p> <p><i>Ως γενική άποψη, προτείνεται να μην επιτρέπεται η αποσύνδεση σε πελάτες (νοικοκυριά, αυτοαπασχολούμενοι και μικρομεσαίοι, ΑμεΑ) που βρίσκονται στο όριο της ενεργειακής φτώχειας.</i></p>
Άρθρο 7	<p>Συμβάσεις ορισμένου χρόνου για την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας σε σταθερή τιμή και συμβάσεις δυναμικής τιμολόγησης ηλεκτρικής ενέργειας - Τροποποίηση άρθρου 48Α ν. 4001/2011 (παρ. 4 άρθρου 2 της Οδηγίας (ΕΕ) 2024/1711)</p> <p><i>Η διεύρυνση των διαθέσιμων συμβάσεων προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας μπορεί να ενισχύσει τις επιλογές των καταναλωτών, χωρίς ωστόσο να συνεπάγεται αυτομάτως οικονομικότερη ηλεκτροδότηση. Οι συμβάσεις σταθερής τιμής παρέχουν μεγαλύτερη προβλεψιμότητα, όχι όμως κατ' ανάγκη προσιτές τιμές, ενώ οι συμβάσεις δυναμικής τιμολόγησης ενδέχεται να αυξήσουν την έκθεση των καταναλωτών στις διακυμάνσεις της χονδρεμπορικής αγοράς, ιδιαίτερα όταν δεν διαθέτουν έξυπνους μετρητές ή δυνατότητα προσαρμογής της</i></p>

	<p>κατανάλωσής τους. Προτείνεται η υποχρεωτική παροχή σαφούς και τυποποιημένης προσυμβατικής ενημέρωσης, με ενδεικτικά σενάρια κόστους, καθώς και η πρόβλεψη ειδικών εγγυήσεων για ευάλωτους καταναλωτές.</p> <p>Η καθιέρωση ενιαίου και υποχρεωτικού τρόπου παρουσίασης όλων των τιμολογίων (πράσινων, κίτρινων, μπλε και δυναμικών), με σαφή αναφορά στην τελική τιμή ενέργειας, στα πάγια, στις προϋποθέσεις εκπτώσεων, στους μηχανισμούς αναπροσαρμογής και στις ενδεχόμενες ρήτρες αποχώρησης δημιουργεί ασφάλεια δικαίου και προστατεύει τα νοικοκυριά και τις επιχειρήσεις από «ασάφειες». Κρίνεται απαραίτητη η υποχρεωτική παρουσίαση του εκτιμώμενου συνολικού κόστους για συγκεκριμένα επίπεδα κατανάλωσης, ώστε ο πολίτης να μπορεί να συγκρίνει αξιόπιστα τις προσφορές και να επιλέγει χωρίς αδιαφανείς χρεώσεις ή παραπλανητικές πρακτικές.</p> <p>Ενδεικτικά, προτείνεται η επαναφορά των ωρών μειωμένης χρέωσης τιμολογίων ηλεκτρικής ενέργειας από 6 στις 8 όπως ίσχυε μέχρι την 1η Φεβρουαρίου 2025 και τροποποιήθηκε με την ΚΥΑ ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/11742/460/2025 - ΦΕΚ 295/Β/31-1-2025.</p> <p>Σε γενικό πλαίσιο, η ΟΚΕ θεωρεί επιβεβλημένη τη διαφάνεια και την ευρεία συμμετοχή κοινωνικών φορέων στη διαδικασία διαβούλευσης, λχ όταν ζητείται η γνώμη της Ρ.Α.Α.Ε.Υ. σε θέματα που αφορούν καταναλωτές, να προβλέπεται διαβούλευση των εμπλεκόμενων μερών.</p>
Άρθρο 8	<p>Διαχείριση κινδύνου από τους προμηθευτές - Προσθήκη άρθρου 48ΣΤ στον ν. 4001/2011 (παρ. 6 άρθρου 2 της Οδηγίας (ΕΕ) 2024/1711)</p> <p>Η καθιέρωση υποχρεωτικών προσομοιώσεων ακραίων καταστάσεων (stress tests) για τους προμηθευτές από τη ΡΑΑΕΥ είναι θετικό βήμα προς την κατεύθυνση ενίσχυσης της ευστάθειας του συστήματος. Προτείνεται η δημοσιοποίηση των βασικών αποτελεσμάτων (stress test ratings) για την ενίσχυση της διαφάνειας.</p>
Άρθρο 9	<p>Παροχή υπηρεσίας τελευταίου καταφυγίου - Τροποποίηση άρθρου 57 ν. 4001/2011 (παρ. 8 άρθρου 2 της Οδηγίας (ΕΕ) 2024/1711)</p> <p>Προβλέπεται η απαγόρευση αποσύνδεσης σε κρίσιμες περιόδους και επέκταση του καθεστώτος Τελευταίας Καταφυγής έως 6 μήνες. Η</p>

	<p>ρύθμιση δημιουργεί ισχυρό κοινωνικό δίκτυ ασφαλείας που προστατεύει τα νοικοκυριά έναντι επιχειρηματικής αποτυχίας. Απαιτείται ψηφιακή αυτοματοποίηση για την άμεση αναγνώριση των δικαιούχων.</p>
Άρθρο 10	<p>Αποφυγή διακρίσεων και προώθηση αποτελεσματικής πρόσβασης και διαφάνειας από τον Διαχειριστή του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας - Τροποποίηση περ. (ζ), προσθήκη περ. (ζα) και (ζβ) και τροποποίηση περ. (η) παρ. 2 άρθρου 127 ν. 4001/2011 (παρ. 10 άρθρου 2 της Οδηγίας (ΕΕ) 2024/1711)</p> <p>Η δημοσιοποίηση στοιχείων για τη διαθέσιμη δυναμικότητα του δικτύου ενισχύει τη διαφάνεια. Προτείνεται τα στοιχεία να παρέχονται σε ενιαία, εύχρηστη και τακτικά επικαιροποιούμενη ψηφιακή μορφή, με σαφή αναφορά στην ημερομηνία ενημέρωσης, στις εκκρεμείς δεσμεύσεις ισχύος και στον ενδεικτικό χρόνο υλοποίησης αναγκαίων έργων. Θα ήταν επίσης χρήσιμη η πρόβλεψη αιτιολογημένης απάντησης και διαδικασίας επανεξέτασης σε περιπτώσεις απόρριψης αιτημάτων σύνδεσης, ώστε μικρές επιχειρήσεις, αυτοπαραγωγοί και ενεργειακές κοινότητες να μην αντιμετωπίζουν αδικαιολόγητη αβεβαιότητα.</p>
Άρθρο 11	<p>Αποφυγή διακρίσεων και προώθηση αποτελεσματικής πρόσβασης και διαφάνειας από τον Διαχειριστή Συστήματος Διανομής ηλεκτρικής ενέργειας - Τροποποίηση περ. (α) και (γ), προσθήκη περ. (αα) και (αβ) στην παρ. 3 και προσθήκη παρ. 3Α στο άρθρο 131Β του ν. 4001/2011 (παρ. 10 άρθρου 2 της Οδηγίας (ΕΕ) 2024/1711)</p>
Άρθρο 12	<p>Δικαίωμα στην κοινή χρήση ενέργειας - Εξουσιοδοτική διάταξη - Προσθήκη άρθρου 137Γ στον ν. 4001/2011 (παρ. 5 άρθρου 2 της Οδηγίας (ΕΕ) 2024/1711)</p> <p>Η θεσμοθέτηση του δικαιώματος κοινής χρήσης ενέργειας αποτελεί θετική εξέλιξη, καθώς μπορεί να διευρύνει τη συμμετοχή των πολιτών στην ενεργειακή μετάβαση και να συμβάλει στη μείωση του ενεργειακού κόστους. Ωστόσο, η πρακτική αξιοποίηση του δικαιώματος προϋποθέτει απλές διαδικασίες και κατάλληλη τεχνική υποστήριξη, ώστε να μην περιορίζεται σε νοικοκυριά ή φορείς με επαρκείς οικονομικούς και διοικητικούς πόρους. Ιδιαίτερη σημασία έχει η δυνατότητα συμμετοχής ενοικιαστών, κατοίκων πολυκατοικιών, ενεργειακών κοινοτήτων και ευάλωτων νοικοκυριών, καθώς και η</p>

	<p>σύνδεση της εφαρμογής του μέτρου με συγκεκριμένους στόχους αντιμετώπισης της ενεργειακής ένδειας.</p> <p>Η Ο.Κ.Ε. προτείνει συμπληρωματικά τα ακόλουθα:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Συγκεκριμένη προθεσμία, ενδεικτικά έξι μηνών, για την έκδοση της προβλεπόμενης υπουργικής απόφασης. • Απλοποίηση των διαδικασιών, με πρότυπες συμβάσεις, ψηφιακές υπηρεσίες και σαφή ενημέρωση των πολιτών. • Εξειδίκευση και διευκόλυνση του ρόλου των ενεργειακών κοινοτήτων στην οργάνωση της κοινής χρήσης ενέργειας και στην υποστήριξη της συμμετοχής των μελών τους. • Συγκεκριμένα μέτρα πρόσβασης για ευάλωτα και ενεργειακά φτωχά νοικοκυριά, με ενεργό ρόλο των δήμων και των ενεργειακών κοινοτήτων, ώστε οι σχετικές προβλέψεις να μεταφράζονται σε πραγματικό κοινωνικό όφελος.
Άρθρο 13	<p>Πλαίσιο σύναψης Συμβάσεων Σύνδεσης Ευέλικτης Ισχύος - Προσθήκη άρθρου 5Α στον ν. 4951/2022 (άρθρο 6α της Οδηγίας (ΕΕ) 2019/944 και παρ. 3 άρθρου 2 της Οδηγίας (ΕΕ) 2024/1711)</p>
Άρθρο 14	<p>Χαρακτηρισμός περιοχών με περιορισμένη ή μηδενική δυναμικότητα δικτύου για νέες συνδέσεις και προσδιορισμός περιθωρίων ισχύος - Προσθήκη άρθρου 5Β στον ν. 4951/2022</p> <p>Ο χαρακτηρισμός περιοχών ως περιορισμένης ή μηδενικής διαθέσιμης δυναμικότητας επηρεάζει άμεσα τις δυνατότητες σύνδεσης νέων έργων και τη συμμετοχή μικρότερων παραγωγών στην ενεργειακή αγορά. Για το λόγο αυτό, απαιτείται η εφαρμογή αντικειμενικών, δημοσιοποιημένων και τεχνικά επαληθεύσιμων κριτηρίων, καθώς και η τακτική επικαιροποίηση των στοιχείων για τον διαθέσιμο ηλεκτρικό χώρο. Παράλληλα, είναι αναγκαία η σαφής ενημέρωση για τις προγραμματισμένες ενισχύσεις των δικτύων, ώστε οι ενδιαφερόμενοι, ιδίως οι ενεργειακές κοινότητες και οι μικροί παραγωγοί, να μπορούν να προγραμματίζουν τις επενδύσεις τους με μεγαλύτερη ασφάλεια.</p>
Άρθρο 15	<p>Αποζημίωση χρηστών - Προσθήκη άρθρου 5Γ στον ν. 4951/2022</p> <p>Η αναγνώριση δικαιώματος αποζημίωσης όταν οι περιορισμοί υπερβαίνουν τα συμβατικά όρια ή θίγουν την εγγυημένη ισχύ αποτελεί αναγκαία εξισορρόπηση του νέου πλαισίου. Προτείνεται να</p>

	καθοριστούν με διαφανή και αντικειμενικό τρόπο η μέθοδος υπολογισμού της αποζημίωσης, η πρόσβαση του χρήστη στα δεδομένα που τεκμηριώνουν τον περιορισμό και συγκεκριμένη προθεσμία καταβολής της. Ιδιαίτερη μέριμνα χρειάζεται ώστε οι μικρότεροι παραγωγοί και επιχειρήσεις να μπορούν να ασκούν αποτελεσματικά το δικαίωμά τους χωρίς δυσανάλογο διοικητικό κόστος.
Άρθρο 16	Χρεώσεις μη συμμόρφωσης - Προσθήκη άρθρου 5Δ στον ν. 4951/2022
Άρθρο 17	Τροποποίηση τίτλου Κεφαλαίου Ι΄ Μέρους Β΄ ν. 4951/2022 - Τελικές διατάξεις - Προσθήκη άρθρου 51Α στον ν. 4951/2022
Άρθρο 18	Μεταβατικές διατάξεις ως προς τις περιοχές που έχουν χαρακτηριστεί ως κορεσμένα δίκτυα - Προσθήκη άρθρου 52Β στον ν. 4951/2022
Άρθρο 19	<p>Ένταξη των Κέντρων Δεδομένων στο δεκαετές πρόγραμμα ανάπτυξης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας - Προσθήκη περ. ε) στην παρ. 2 του άρθρου 108 του ν. 4001/2011</p> <p>Η ένταξη των Κέντρων Δεδομένων στον δεκαετή προγραμματισμό ανάπτυξης του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας αποτελεί θετικό βήμα για την έγκαιρη εκτίμηση των αναγκών ηλεκτρικής ισχύος που δημιουργούν οι σχετικές εγκαταστάσεις, δεν υποκαθιστά όμως την ανάγκη ολοκληρωμένου εθνικού σχεδιασμού. Η ανάπτυξη κέντρων δεδομένων υψηλής ενεργειακής έντασης απαιτεί συνεκτίμηση της γεωγραφικής κατανομής τους, της διαθεσιμότητας ηλεκτρικού χώρου και υδατικών πόρων, των αναγκαίων υποδομών και των σωρευτικών περιβαλλοντικών επιπτώσεων. Κρίνεται επομένως αναγκαία η σύνδεση του σχετικού προγραμματισμού με το ΕΣΕΚ, τον Εθνικό Κλιματικό Νόμο (ν. 4936/2022), τον χωροταξικό σχεδιασμό και την εθνική ψηφιακή στρατηγική, με βάση τεκμηριωμένα σενάρια μελλοντικής ενεργειακής ζήτησης.</p>
Άρθρο 20	Πλαίσιο χορήγησης Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης και αδειοδότησης Κέντρων Δεδομένων - Προσθήκη Κεφαλαίου ΘΑ΄ στο Μέρος Β΄ του ν. 4951/2022

Άρθρο 21	Καθορισμός αρμόδιου Διαχειριστή χορήγησης Οριστικών Προσφορών Σύνδεσης για την υλοποίηση Κέντρων Δεδομένων - Προσθήκη άρθρου 50Α στον ν. 4951/2022
Άρθρο 22	<p>Προϋποθέσεις και διαδικασία χορήγησης Προσφοράς Σύνδεσης για Κέντρα Δεδομένων - Προσθήκη άρθρου 50Β στον ν. 4951/2022</p> <p><i>Η προβλεπόμενη απόλυτη προτεραιότητα στην εξέταση αιτημάτων σύνδεσης Κέντρων Δεδομένων με αιτούμενη ισχύ άνω των 200 MW εγείρει προβληματισμούς ως προς την ισότιμη πρόσβαση στον διαθέσιμο ηλεκτρικό χώρο και τις πιθανές επιπτώσεις σε άλλες παραγωγικές δραστηριότητες. Το μέγεθος μιας επένδυσης, εκφρασμένο αποκλειστικά σε MW, δεν αποτελεί επαρκές κριτήριο αξιολόγησης της συνολικής οικονομικής και κοινωνικής της συμβολής, ιδίως όταν η σύνδεσή της ενδέχεται να απαιτεί σημαντικές ενισχύσεις των δικτύων. Η ανάπτυξη των Κέντρων Δεδομένων πρέπει να συνοδεύεται από επαρκή αξιολόγηση των περιβαλλοντικών επιπτώσεων, συμπεριλαμβανομένων των επιπτώσεων σε τοπικό επίπεδο. Προτείνεται η ειδική αιτιολόγηση και επανεξέταση της προτεραιότητας αυτής με βάση διαφανή κριτήρια, τα οποία θα συνεκτιμούν την ωριμότητα της επένδυσης, το κόστος υποδομών, την ενεργειακή και υδατική αποδοτικότητα, τις θέσεις εργασίας, την τοπική προστιθέμενη αξία και τις σωρευτικές περιβαλλοντικές επιπτώσεις.</i></p>
Άρθρο 23	<p>Όροι έκδοσης, ανανέωσης και κατάπτωσης της εγγυητικής επιστολής για Κέντρα Δεδομένων - Προσθήκη άρθρου 50Γ στον ν. 4951/2022</p> <p><i>Η διάταξη προβλέπει ότι οι επιχειρήσεις που δραστηριοποιούνται στην ανάπτυξη κέντρων δεδομένων θα επιβαρύνονται με εγγυητική επιστολή ύψους 200.000€/MW για τη σύνδεσή τους στο δίκτυο, με σκοπό ώστε να περιοριστούν οι μη ώριμες αιτήσεις</i></p>
Άρθρο 24	<p>Όροι και προϋποθέσεις παράτασης δέσμευσης ηλεκτρικού χώρου και ισχύος προσφοράς σύνδεσης Κέντρων Δεδομένων - Προσθήκη άρθρου 50Δ στον ν. 4951/2022</p> <p><i>Η δυνατότητα παράτασης της δέσμευσης ηλεκτρικού χώρου εξυπηρετεί επενδύσεις με σύνθετη διαδικασία υλοποίησης, μπορεί όμως να περιορίζει τη διαθεσιμότητα ισχύος για άλλες επιχειρήσεις και παραγωγικές χρήσεις. Προτείνεται η παράταση να συνδέεται με</i></p>

	<p>επαληθεύσιμα ορόσημα προόδου, όπως αδειοδοτική ωριμότητα και συμβασιοποιημένα έργα, και να συνοδεύεται από δημοσιοποίηση συγκεντρωτικών στοιχείων δεσμευμένης αλλά μη αξιοποιούμενης ισχύος. Έτσι περιορίζεται ο κίνδυνος μακροχρόνιας αδρανούς δέσμευσης ενός περιορισμένου δημόσιου πόρου.</p>
Άρθρο 25	<p>Σύσταση και τήρηση μητρώου Κέντρων Δεδομένων - Προσθήκη άρθρου 50Ε στον ν. 4951/2022</p> <p>Η σύσταση ηλεκτρονικού Μητρώου Κέντρων Δεδομένων αποτελεί σημαντική πρωτοβουλία για τη συστηματική καταγραφή και παρακολούθηση ενός τομέα με αυξανόμενες ενεργειακές και περιβαλλοντικές απαιτήσεις. Ωστόσο, από τις προτεινόμενες διατάξεις δεν προκύπτει ότι έχει προηγηθεί ολοκληρωμένη δημόσια απογραφή των υφιστάμενων και σχεδιαζόμενων εγκαταστάσεων ή ότι το Μητρώο εντάσσεται σε ευρύτερο εθνικό σχεδιασμό. Κρίνεται αναγκαίο να περιλαμβάνει, στο μέτρο που επιτρέπεται από το ισχύον πλαίσιο, στοιχεία για την εγκατεστημένη ισχύ, την πραγματική κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας και νερού, την ενεργειακή αποδοτικότητα, την προέλευση της ενέργειας και την αξιοποίηση απορριπτόμενης θερμότητας, σε συντονισμό με την Οδηγία (ΕΕ) 2023/1791 και τον Κανονισμό (ΕΕ) 2024/1364. Παράλληλα, προτείνεται η δημοσιοποίηση συγκεντρωτικών στοιχείων ανά γεωγραφική περιοχή, με σεβασμό στην προστασία εμπιστευτικών πληροφοριών.</p>
Άρθρο 26	<p>Όροι και έργα σύνδεσης για την ανάπτυξη των Κέντρων Δεδομένων - Προσθήκη άρθρου 50ΣΤ στον ν. 4951/2022</p> <p>Η σύνδεση Κέντρων Δεδομένων μεγάλης ηλεκτρικής ισχύος μπορεί να απαιτήσει σημαντικές επενδύσεις ενίσχυσης και επέκτασης του ηλεκτρικού συστήματος, γεγονός που καθιστά ιδιαίτερα σημαντική τη διαφανή κατανομή του σχετικού κόστους. Απαιτείται να αποσαφηνιστεί ποιες δαπάνες βαρύνουν τους επενδυτές και ποιες ενδέχεται να επιμερίζονται στους λοιπούς χρήστες μέσω των ρυθμιζόμενων χρεώσεων, ώστε να αποφεύγεται η αδικαιολόγητη μετακύλιση επιβαρύνσεων στα νοικοκυριά και στις μικρομεσαίες επιχειρήσεις. Προτείνεται η διενέργεια τεκμηριωμένης αξιολόγησης κόστους-οφέλους για τα σημαντικότερα έργα, με σαφή διάκριση μεταξύ υποδομών που εξυπηρετούν συγκεκριμένες εγκαταστάσεις και εκείνων που παρέχουν ευρύτερα οφέλη στο ηλεκτρικό σύστημα.</p>

Άρθρο 27	<p>Κάλυψη αναγκών ηλεκτρικής ενέργειας Κέντρων Δεδομένων από σταθμούς ανανεώσιμων πηγών ενέργειας - Προσθήκη άρθρου 50Z στον ν. 4951/2022</p> <p>Η πρόβλεψη κάλυψης τουλάχιστον του 60% της ετήσιας κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας των Κέντρων Δεδομένων από ανανεώσιμες πηγές κινείται προς τη θετική κατεύθυνση, ωστόσο η ετήσια αντιστοίχιση κατανάλωσης και παραγωγής από ΑΠΕ δεν ισοδυναμεί κατ' ανάγκη με πραγματική κάλυψη των αναγκών από καθαρή ηλεκτρική ενέργεια σε κάθε χρονική περίοδο. Δεδομένης της συνεχούς λειτουργίας των εγκαταστάσεων, κρίνεται αναγκαία η πρόβλεψη αξιόπιστου μηχανισμού παρακολούθησης και επαλήθευσης, καθώς και η σταδιακή ενίσχυση της χρονικής αντιστοίχισης παραγωγής και κατανάλωσης, όπου είναι τεχνικά εφικτό. Παράλληλα, θα πρέπει να εξεταστούν κίνητρα για πρόσθετη παραγωγή από ΑΠΕ, αποθήκευση ενέργειας και αξιοποίηση της απορριπτόμενης θερμότητας, σε συνάρτηση με τους εθνικούς στόχους απανθρακοποίησης.</p>
Άρθρο 28	Εξουσιοδοτικές διατάξεις - Τροποποίηση άρθρου 51 ν. 4951/2022
Άρθρο 29	<p>Μηδενικές τιμές σε φωτοβολταϊκά έργα αυτοκατανάλωσης σε οικιακούς καταναλωτές - Τροποποίηση παρ. 3 άρθρου 14 ν. 3468/2006</p> <p>Οι ρυθμίσεις που αφορούν τις περιόδους μηδενικών τιμών ηλεκτρικής ενέργειας πρέπει να αξιολογούνται ως προς τις πραγματικές οικονομικές συνέπειές τους για τους οικιακούς αυτοκαταναλωτές, καθώς η αυτοκατανάλωση αποτελεί σημαντικό εργαλείο περιορισμού του ενεργειακού κόστους και συμμετοχής των πολιτών στην ενεργειακή μετάβαση. Απαιτείται να αποσαφηνιστεί εάν και σε ποιον βαθμό μεταβάλλεται το οικονομικό όφελος των υφιστάμενων και νέων φωτοβολταϊκών εγκαταστάσεων, καθώς και ο χρόνος απόσβεσης των σχετικών επενδύσεων. Προτείνεται η παρουσίαση ενδεικτικών παραδειγμάτων εφαρμογής της διάταξης για διαφορετικά προφίλ οικιακής παραγωγής και κατανάλωσης, ώστε να εξασφαλίζεται επαρκής ενημέρωση και προβλεψιμότητα για τα νοικοκυριά.</p>

Άρθρο 30	Εγγυήσεις Προέλευσης από σταθμούς παραγωγής ενέργειας από ανανεώσιμα καύσιμα μη βιολογικής προέλευσης και βιομεθανίου - Τροποποίηση παρ. 4 άρθρου 15 ν. 3468/2006
Άρθρο 31	Ορισμός της ριζικής ανανέωσης σταθμού ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και Συμπαγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης - Προσθήκη περ. 37Α στο άρθρο 3 του ν. 4951/2022
Άρθρο 32	Υποβολή ηλεκτρονικού αρχείου αποτύπωσης της θέσης εγκατάστασης κατά την αίτηση Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης για σταθμούς που φέρουν βεβαίωση ή βεβαίωση ειδικών έργων ή άδεια παραγωγής - Προσθήκη περ. θ) στην παρ. 5 του άρθρου 5 του ν. 4951/2022
Άρθρο 33	Καθορισμός έργων για εφαρμογή μηχανισμού αναδιανομής - Τροποποίηση παρ. 5 άρθρου 10Α ν. 4951/2022
Άρθρο 34	Λήψη μέτρων για την ανάπτυξη και λειτουργία ιδιωτικών δικτύων για έργα ανανεώσιμων πηγών ενέργειας - Προσθήκη παρ. 3Α και αντικατάσταση παρ. 11 άρθρου 12 ν. 4951/2022
Άρθρο 35	Σταθμοί ανανεώσιμων πηγών ενέργειας σε δοκιμαστική λειτουργία - Τροποποίηση παρ. 6 άρθρου 27 ν. 4951/2022
Άρθρο 36	Υποβολή ηλεκτρονικού αρχείου αποτύπωσης της θέσης εγκατάστασης κατά την αίτηση Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης για Εξαιρούμενους Σταθμούς - Προσθήκη περ. ιγ) στην παρ. 2 του άρθρου 34 του ν. 4951/2022
Άρθρο 37	Αποζημίωση σταθμών ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και Σταθμών Συμπαγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης που προβαίνουν σε ριζική ανανέωση - Αντικατάσταση παρ. 7 άρθρου 42 ν. 4951/2022
Άρθρο 38	Υποβολή ηλεκτρονικού αρχείου αποτύπωσης της θέσης εγκατάστασης κατά την αίτηση Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης για αγρο-

	φωτοβολταϊκούς σταθμούς ισχύος μικρότερης των εκατό κιλοβάτ - Προσθήκη περ. ιστ) στην παρ. 7 του άρθρου 96Γ του ν. 4951/2022
Άρθρο 39	Συμμόρφωση θέσης εγκατάστασης προτεινόμενου έργου αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας με Ειδικό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας - Προσθήκη περ. (γ) στην παρ. 9 του άρθρου 132ΣΤ του ν. 4001/2011
Άρθρο 40	Έλεγχος Ειδικού Πλαισίου Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας από τον Φορέα Αδειοδότησης - Τροποποίηση περ. (β) παρ. 5 άρθρου 11 ν. 4685/2020
Άρθρο 41	<p>Ένταξη κόστους κατασκευής της Μονάδας Ελέγχου και Μέτρησης Βιομεθανίου στη ρυθμιζόμενη περιουσιακή βάση του αρμόδιου διαχειριστή - Τροποποίηση παρ. 2 άρθρου 9 ν. 5215/2025</p> <p><i>Η ένταξη δαπανών κατασκευής μονάδων ελέγχου και μέτρησης βιομεθανίου στη ρυθμιζόμενη περιουσιακή βάση απαιτεί προσοχή ως προς τις συνέπειες για τα τιμολόγια χρήσης δικτύων. Προτείνεται η προηγούμενη τεκμηρίωση της αναγκαιότητας και αποδοτικότητας των επενδύσεων από τον αρμόδιο ρυθμιστή, καθώς και σαφής διάκριση μεταξύ κόστους που εξυπηρετεί συγκεκριμένο παραγωγό και κόστους με ευρύτερο όφελος για το δίκτυο. Σκοπός είναι να αποφεύγεται η αδικαιολόγητη επιβάρυνση άλλων χρηστών και επιχειρήσεων.</i></p>
Άρθρο 42	Ορισμός σύμβασης κατασκευής και λειτουργίας Μονάδας Ελέγχου και Μέτρησης - Τροποποίηση περ. λδ) παρ. 1 άρθρου 25 ν. 5215/2025
Άρθρο 43	Υποχρέωση σύναψης σύμβασης κατασκευής και λειτουργίας Μονάδας Ελέγχου και Μέτρησης υδρογόνου - Αντικατάσταση άρθρου 31 ν. 5215/2025
Άρθρο 44	Υποχρεώσεις Μη Συνδεδεμένων Μονάδων Υδρογόνου - Αντικατάσταση άρθρου 32 ν. 5215/2025

Άρθρο 45	Ειδικά θέματα σύνδεσης για Μη Συνδεδεμένες Μονάδες Υδρογόνου - Τροποποίηση παρ. 1 άρθρου 33 ν. 5215/2025
Άρθρο 46	Δυνατότητα μεταβίβασης μετοχών της εταιρείας «Διαχειριστής Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου ΑΕ Α.Ε.» που ανήκουν στο Ελληνικό Δημόσιο σε άλλη εταιρεία του Ελληνικού Δημοσίου - Προσθήκη παρ. 2Α στο άρθρο 63Α του ν. 4001/2011
Άρθρο 47	Διαδικασία έγκρισης Κανονισμού Εσωτερικής Λειτουργίας και Διαχείρισης και Κανονισμού Προμηθειών της εταιρείας «Ελληνική Διαχειριστική Εταιρεία Υδρογονανθράκων και Ενεργειακών Πόρων Ανώνυμη Εταιρεία» - Τροποποίηση άρθρου 151 ν. 4001/2011
Άρθρο 48	Προσωπικό της εταιρείας «Ελληνική Διαχειριστική Εταιρεία Υδρογονανθράκων και Ενεργειακών Πόρων Ανώνυμη Εταιρεία» - Τροποποίηση άρθρου 152 ν. 4001/2011
Άρθρο 49	Λειτουργία της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της νήσου Κρήτης κατά το διάστημα μεταξύ της έναρξης λειτουργίας της Α' και της Β' φάσης της διασύνδεσης της νήσου Κρήτης με το Ηπειρωτικό Σύστημα - Τροποποίηση παρ. 4 και προσθήκη παρ. 9 στο άρθρο 108Γ του ν. 4001/2011
Άρθρο 50	<p>Μοναδιαίες χρεώσεις έναντι ανταλλάγματος υπηρεσιών κοινής ωφέλειας - Τροποποίηση παρ. 1.α. άρθρου 36 ν. 4067/2012</p> <p><i>Προβλέπεται μείωση 50% στις χρεώσεις Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας για την πρώτη οικιακή κλίμακα κατανάλωσης. Πρόκειται για θετική διάταξη που οδηγεί στην άμεση ελάφρυνση των νοικοκυριών.</i></p> <p><i>Η μετάθεση της έναρξης εφαρμογής των προβλεπόμενων μοναδιαίων χρεώσεων Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας και η τροποποίηση επιμέρους συντελεστών καθιστούν αναγκαία την αποτύπωση των συνεπειών στους τελικούς λογαριασμούς.</i></p> <p><i>Προτείνεται η υποχρεωτική συγκριτική αποτύπωση των υφιστάμενων και των προτεινόμενων χρεώσεων ΥΚΩ, ώστε να καθίσταται σαφές το πραγματικό οικονομικό όφελος για κάθε κατηγορία καταναλωτών. Παράλληλα, απαιτείται η τεκμηρίωση της εξοικονόμησης πόρων που</i></p>

	<p>προκύπτει από τις ηλεκτρικές διασυνδέσεις των νησιών και η διασφάλιση ότι το όφελος αυτό μεταφέρεται στους τελικούς καταναλωτές, με προτεραιότητα στα ευάλωτα και πολυμελή νοικοκυριά. Προτείνεται επιπλέον η οριζόντια επέκταση της έκπτωσης σε τρίτεκνες και πολύτεκνες οικογένειες.</p>
Άρθρο 51	<p>Διασφάλιση υλοποίησης έργων που ανήκουν σε οργανισμούς τοπικής αυτοδιοίκησης - Προσθήκη άρθρου 25B στον ν. 4685/2020</p> <p>Η διευκόλυνση υλοποίησης ενεργειακών έργων από τους Οργανισμούς Τοπικής Αυτοδιοίκησης αποτελεί θετική παρέμβαση, καθώς μπορεί να περιορίσει το ενεργειακό κόστος δημοτικών υπηρεσιών και να ενισχύσει την τοπική ενεργειακή αυτονομία. Ωστόσο, κρίνεται σκόπιμο να εξεταστεί κατά πόσον οι προβλεπόμενες διευκολύνσεις μπορούν να ενταχθούν σε ευρύτερο πλαίσιο στήριξης έργων με αποδεδειγμένο κοινωνικό όφελος, συμπεριλαμβανομένων ενεργειακών κοινοτήτων και συλλογικών σχημάτων πολιτών, με αντικειμενικά κριτήρια. Ιδιαίτερη σημασία έχει η σύνδεση των σχετικών επενδύσεων με την αντιμετώπιση της ενεργειακής ένδειας και την αξιοποίηση των οικονομικών ωφελειών προς όφελος των τοπικών κοινωνιών.</p>
Άρθρο 52	<p>Εκπόνηση Δημοτικών Σχεδίων Μείωσης Εκπομπών - Αντικατάσταση παρ. 7 άρθρου 16 ν. 4936/2022</p> <p>Τα Δημοτικά Σχέδια Μείωσης Εκπομπών αποτελούν βασικό εργαλείο εφαρμογής της εθνικής κλιματικής πολιτικής σε τοπικό επίπεδο, επομένως κάθε τροποποίηση του σχετικού πλαισίου πρέπει να διασφαλίζει τη συνέχεια και την αποτελεσματικότητα των σχετικών υποχρεώσεων. Απαιτείται να αποσαφηνιστούν οι επιπτώσεις της προτεινόμενης ρύθμισης στην εκπόνηση, επικαιροποίηση και εφαρμογή των σχεδίων, καθώς και να τεκμηριωθεί ότι τυχόν εξαιρέσεις ή διαφοροποιήσεις δεν αποδυναμώνουν την παρακολούθηση της προόδου προς τους εθνικούς στόχους μείωσης εκπομπών. Παράλληλα, κρίνεται αναγκαία η επαρκής χρηματοδοτική και τεχνική υποστήριξη των δήμων, ιδίως εκείνων με περιορισμένη διοικητική ικανότητα.</p>
Άρθρο 53	<p>Παράταση προθεσμίας υποβολής ετήσιας δήλωσης για το έτος 2025 των κατ' επάγγελμα αγροτών παραγωγών ηλεκτρικής ενέργειας - Τροποποίηση άρθρου 62 ν. 5299/2026</p>

	<i>Με τη διάταξη δίνεται νέα δυνατότητα στους αγρότες παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας να υποβάλουν αναδρομικά υπεύθυνη δήλωση στον ΔΑΠΕΕΠ για το 2025, ώστε να κλειδώσουν την αυξημένη τιμή αποζημίωσης για τα έργα ΑΠΕ.</i>
Άρθρο 54	Τελικές διατάξεις
Άρθρο 55	Μεταβατικές διατάξεις
Άρθρο 56	Σκοπός
Άρθρο 57	Αντικείμενο
Άρθρο 58	Ορισμοί
Άρθρο 59	<p>Σύσταση Ταμείου Απανθρακοποίησης Νησιών</p> <p><i>Κρίνεται ως σημαντική η ενεργοποίηση του Ταμείου με πόρους 2,3 δισ. € για ηλεκτρικές διασυνδέσεις και έργα ΑΠΕ στα νησιά Προτείνεται η υποχρεωτική συμμετοχή των τοπικών ενεργειακών κοινοτήτων (ΕΝ.ΚΟΙΝ.) στα έργα παραγωγής.</i></p>
Άρθρο 60	<p>Πόροι Ταμείου Απανθρακοποίησης Νησιών</p> <p><i>Προς ενίσχυση της διαφάνειας μέχρι το τέλος Φεβρουαρίου προτείνεται να δημοσιεύεται ένας απολογισμός του προηγούμενου έτους που να περιγράφει 1. τα έργα που χρηματοδοτήθηκαν από τον Ταμείο Απανθρακοποίησης Νησιών 2. τον κάτοχό τους και 3. τους ωφελούμενους.</i></p>
Άρθρο 61	<p>Συντονιστική Επιτροπή Ταμείου Απανθρακοποίησης Νησιών</p> <p><i>Προτείνεται οι εκπρόσωποι των κοινωνικών εταίρων να έχουν το δικαίωμα παρακολούθησης των συνεδριάσεων του Ταμείου ώστε έγκαιρα να ενημερώνονται και να καταθέτουν την γνώμη τους.</i></p>
Άρθρο 62	Διαχειριστική Αρχή Ταμείου Απανθρακοποίησης Νησιών

Άρθρο 63	Ενίσχυση στελέχωσης Διαχειριστικής Αρχής Ταμείου Απανθρακοποίησης Νησιών
Άρθρο 64	Σύσταση Αυτοτελούς Τμήματος Διαχείρισης Ειδικών Ευρωπαϊκών Ταμείων για την αντιμετώπιση Κλιματικής Κρίσης - Προσθήκη άρθρου 52Α στο π.δ. 132/2017
Άρθρο 65	Εξουσιοδοτικές διατάξεις
Άρθρο 66	Ρήτρα αυτοδίκαιης κατάργησης για το Ταμείο Απανθρακοποίησης Νησιών
Άρθρο 67	<p>Μετεγκατάσταση του οικισμού Μεταμόρφωση του Δήμου Παλαμά Καρδίτσας και αποκατάσταση πληγέντων</p> <p><i>Η διάταξη ορίζει την πλήρη μετεγκατάσταση του οικισμού του Δήμου Παλαμά για λόγους δημόσιας ασφάλειας και προστασίας της ζωής των κατοίκων λόγω των προηγούμενων πλημμυρών. Έχει θετική διάσταση και πρέπει να εμπλουτιστεί με ένα ολοκληρωμένο σχέδιο αποκατάστασης του οικοσυστήματος στην περιοχή.</i></p>
Άρθρο 68	<p>Καθορισμός χώρου για την ανέγερση εγκαταστάσεων κτιριακής μονάδας πρόνοιας - μονάδας φροντίδας ηλικιωμένων</p> <p><i>Η ειδική διάταξη προβλέπει ότι στη θέση «Νταμάρι» του Δηλεσίου καθορίζονται ειδικοί όροι δόμησης για την ανέγερση κτιριακής Μονάδας Πρόνοιας και Φροντίδας Ηλικιωμένων, ξεμπλοκάροντας ένα κοινωφελές έργο της Αρχιεπισκοπής Αθηνών σε έκταση 20 στρεμμάτων.</i></p>
Άρθρο 69	Διόρθωση παραραμάτων Κώδικα Χωροταξίας και Πολεοδομίας «Νικόλαος Ταγαράς»
Άρθρο 70	Λειτουργική ενοποίηση όμορων ιδιοκτησιών ιδίου επιπέδου (ορόφου) που είναι εφαιπτόμενες και βρίσκονται σε διαφορετικά κτίρια - Τροποποίηση παρ. 5 άρθρου 220 Κώδικα Χωροταξίας και Πολεοδομίας «Νικόλαος Ταγαράς»

Άρθρο 71	<p>Παράταση χρήσης των καλυβών στις προστατευόμενες ζώνες του Δέλτα Έβρου - Τροποποίηση παρ. 4 άρθρου 411 Κώδικα Χωροταξίας και Πολεοδομίας «Νικόλαος Ταγαράς»</p> <p><i>Με τη διάταξη παρατείνεται η αναστολή των κατεδαφίσεων για τις πρόχειρες κατασκευές (καλύβες) που χρησιμοποιούνται από ψαράδες και κυνηγούς στο Δέλτα του Έβρου. Σημειώνεται ότι η αναστολή κατεδαφίσεων στο Δέλτα του Έβρου προκαλεί ενστάσεις από περιβαλλοντικές οργανώσεις, καθώς πρόκειται για προστατευόμενη περιοχή Natura 2000.</i></p>
Άρθρο 72	<p>Αρμοδιότητες του Οργανισμού Φυσικού Περιβάλλοντος και Κλιματικής Αλλαγής στη θαλάσσια περιοχή του Θερμαϊκού Κόλπου - Προσθήκη παρ. 5Α στο άρθρο 27 και Παραρτήματος V στον ν. 4685/2020</p>
Άρθρο 73	<p>Κανονιστικό πλαίσιο για τον εκσυγχρονισμό και την αναβάθμιση του Σταδίου Γ. Καραϊσκάκης</p> <p><i>Με τη διάταξη αυτή θεσμοθετείται η αύξηση της χωρητικότητας και η αναβάθμιση των εγκαταστάσεων του σταδίου. Είναι σημαντικό η αναβάθμιση αυτή να συνδυάζεται από όρους αυξημένης ασφάλειας και ποιότητας υποδομών για τους αθλητές και τους θεατές.</i></p>
Άρθρο 74	<p>Επιτάχυνση διοικητικών διαδικασιών για σκοπούς αμυντικής θωράκισης</p>
Άρθρο 75	<p>Εξουσιοδοτικές διατάξεις</p>
Άρθρο 76	<p>Μεταβίβαση φραγμάτων και συνοδών εγκαταστάσεων - Εξουσιοδοτική διάταξη - Τροποποίηση παρ. 3 άρθρου 4 ν. 2744/1999</p>
Άρθρο 77	<p>Έναρξη ισχύος</p>

Η Ο.Κ.Ε. υποστηρίζει ότι η αποτελεσματική εφαρμογή και υλοποίηση μιας σύγχρονης πολιτικής για την ανάπτυξη του τομέα ενέργειας και την παράλληλη προστασία των καταναλωτών απέναντι στις ακραίες διακυμάνσεις τιμών πρέπει να αποτελεί σημαντική προτεραιότητα της Ευρωπαϊκής Ένωσης προς την κατεύθυνση επίτευξης της στρατηγικής αυτονομίας, αλλά και της βιώσιμης ανάπτυξης.

Η επικαιροποίηση αυτής της νομοθεσίας, με ορίζοντα το 2030, αποτελεί ευκαιρία για την Ευρωπαϊκή Ένωση και την χώρα μας να επιβεβαιώσει τη δέσμευσή της, στην οικονομικά προσιτή ενέργεια, την ενεργειακή ασφάλεια και μια οικονομία απαλλαγμένη από τον άνθρακα.

Η πολιτική ανάπτυξης των ΑΠΕ και παράλληλης προστασίας των καταναλωτών παρέχει εργαλεία στους ευρωπαϊκούς, εθνικούς και τοπικούς φορείς χάραξης πολιτικής, ώστε να υλοποιήσουν στην πράξη τις πολιτικές, για τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, να επιτύχουν τους συμφωνημένους στόχους και να αντιμετωπίσουν τις κοινωνικές επιπτώσεις.

Η Οικονομική και Κοινωνική Επιτροπή επισημαίνει την ανάγκη ανάληψης πρωτοβουλιών για την αναβάθμιση της ενεργειακής πολιτικής με άξονες:

- ❖ Την ανάπτυξη μιας εθνικής στρατηγικής για την παρακολούθηση και αξιολόγηση των επενδύσεων και των εξελίξεων στον τομέα ενέργειας, με συγκεκριμένους δείκτες και μελέτες επιπτώσεων,
- ❖ Οι στρατηγικοί τομείς όπως η βιομηχανία, οι μεταφορές, ο τουριστικός καθώς και ο αγροδιατροφικός τομέας πρέπει να ενισχυθούν μέσα από σχήματα κοινής ηλεκτροπαραγωγής και συνεργασίας επιχειρήσεων και συνεταιρισμών με στόχο την αύξηση της εγχώριας παραγωγής ενέργειας ώστε να μειωθεί η εξάρτηση από τρίτες χώρες. Ειδικότερα στην περίπτωση της ανάπτυξης των Κέντρων Δεδομένων, θα πρέπει να ληφθούν υπόψη οι επιπτώσεις που θα επέλθουν σε επίπεδο υποδομών προκειμένου να μην αυξηθεί το κόστος

παραγωγής και διάθεσης υπηρεσιών από τις αγροτικές και τουριστικές επιχειρήσεις.

- ❖ Ο χρηματοοικονομικός τομέας επίσης θα πρέπει να λειτουργήσει αποτελεσματικότερα ως προς τον διάθεση κεφαλαίων με κριτήρια περιβαλλοντικής βιωσιμότητας και κοινωνικής δικαιοσύνης (μείωσης ενεργειακής φτώχειας).
- ❖ Η αξιολόγηση και ο έλεγχος των επενδύσεων θα πρέπει να λαμβάνει υπόψη τις διακηρυκτικές αρχές της ΕΕ περί περιβαλλοντικά και κοινωνικά βιώσιμης οικονομίας (στη βάση της Πράσινης Συμφωνίας), του δίκαιου εμπορίου και της προστασίας της εργασίας.
- ❖ Απαιτείται η επιβολή ενός ενιαίου και σταθερού πλαισίου κανόνων, η τακτική παρακολούθηση της αγοράς με σύγχρονα εργαλεία αξιολόγησης κόστους και τιμολόγησης, καθώς και η διατομεακή συνεργασία μεταξύ των ρυθμιστικών αρχών ενέργειας και άλλων φορέων

Η Ο.Κ.Ε. διαχρονικά τονίζει την ανάγκη για τη καθιέρωση θεσμικών μηχανισμών συμμετοχής των κοινωνικών εταίρων και των οργανώσεων της κοινωνίας των πολιτών στη διαμόρφωση της στρατηγικής της χώρας για την ενέργεια, το περιβάλλον και την βιωσιμότητα διασφαλίζοντας την ισόρροπη και δίκαιη μετάβαση προς την πράσινη οικονομία.