

ΤΡΟΠΟΛΟΓΙΑ/ΠΡΟΣΘΗΚΗ
ΣΤΟ ΣΧΕΔΙΟ ΝΟΜΟΥ
ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΕΙΟΥ
ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
ΜΕ ΤΙΤΛΟ:

α) Κύρωση Σύμβασης Μίσθωσης μεταξύ της Ελληνικής Δημοκρατίας και των εταιρειών «CHEVRON GREECE HOLDINGS (A2) B.V.» και «HELLENIQ UPSTREAM ΚΥΠΑΡΙΣΣΙΑΚΟΣ ΚΟΛΠΟΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» για την παραχώρηση του δικαιώματος έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων στη θαλάσσια περιοχή «Α2», νοτίως της Πελοποννήσου, β) Κύρωση Σύμβασης Μίσθωσης μεταξύ της Ελληνικής Δημοκρατίας και των εταιρειών «CHEVRON GREECE HOLDINGS (S PELOPONNESE) B.V.» και «HELLENIQ UPSTREAM ΝΟΤΙΑ ΤΗΣ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» για την παραχώρηση του δικαιώματος έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων στη θαλάσσια περιοχή «Νότια της Πελοποννήσου», νοτίως της Πελοποννήσου, γ) Κύρωση Σύμβασης Μίσθωσης μεταξύ της Ελληνικής Δημοκρατίας και των εταιρειών «CHEVRON GREECE HOLDINGS (S CRETE 1) B.V.» και «HELLENIQ UPSTREAM ΝΟΤΙΑ ΚΡΗΤΗΣ I ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» για την παραχώρηση του δικαιώματος έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων στη θαλάσσια περιοχή «Νότια της Κρήτης 1», νοτίως της Κρήτης και δ) Κύρωση Σύμβασης Μίσθωσης μεταξύ της Ελληνικής Δημοκρατίας και των εταιρειών «CHEVRON GREECE HOLDINGS (S CRETE 2) B.V.» και «HELLENIQ UPSTREAM ΝΟΤΙΑ ΚΡΗΤΗΣ II ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» για την παραχώρηση του δικαιώματος έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων στη θαλάσσια περιοχή «Νότια της Κρήτης 2», νοτίως της Κρήτης»

Άρθρο 1

Άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και προσθήκη δυναμικού παραγωγής στη νήσο Κρήτη έως τη Δήλη Ημέρα - Τροποποίηση άρθρου 108Ε ν. 4001/2011

Στο άρθρο 108Ε του ν. 4001/2011 (Α' 179), περί άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και προσθήκης δυναμικού παραγωγής στη νήσο Κρήτη έως την πλήρη διασύνδεση με το Ηπειρωτικό Σύστημα, επέρχονται οι ακόλουθες τροποποιήσεις: α) στο πρώτο εδάφιο της παρ. 1, αα) οι λέξεις «την πλήρη διασύνδεση με το Ηπειρωτικό Σύστημα» αντικαθίστανται από τις λέξεις «τη Δήλη Ημέρα», αβ) οι λέξεις «έως την 31η Δεκεμβρίου 2025» αντικαθίστανται από τις λέξεις «με ισχύ έως τη Δήλη Ημέρα», β) στην παρ. 5, οι λέξεις «την 31η Δεκεμβρίου 2025» αντικαθίστανται από τις λέξεις «τη Δήλη Ημέρα, η οποία καθορίζεται σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 108Γ», γ) στην παρ. 6, γα) στην περ. α), i) στο πρώτο εδάφιο, μετά τις λέξεις «περιόδου της παρ. 1,» προστίθενται οι λέξεις «για το διάστημα έως τις 31 Δεκεμβρίου 2025,» ii) το τέταρτο εδάφιο αντικαθίσταται, iii) το πέμπτο εδάφιο καταργείται, γβ) στο τέταρτο εδάφιο

της περ. β) οι λέξεις «την πλήρη διασύνδεση της νήσου Κρήτης με το Ηπειρωτικό Σύστημα» αντικαθίστανται από τις λέξεις «τη Δήλη Ημέρα, η οποία καθορίζεται σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 108Γ,», δ) στην παρ. 10, οι λέξεις «την πλήρη διασύνδεση της νήσου Κρήτης με το Ηπειρωτικό Σύστημα» αντικαθίστανται από τις λέξεις «τη Δήλη Ημέρα, η οποία καθορίζεται σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 108Γ» και το άρθρο 108Ε διαμορφώνεται ως εξής:

«Άρθρο 108Ε

Άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και προσθήκη δυναμικού παραγωγής στη νήσο Κρήτη
έως την πλήρη διασύνδεση με το Ηπειρωτικό Σύστημα

1. Για τη διασφάλιση του απρόσκοπτου ενεργειακού εφοδιασμού της νήσου Κρήτης από την 1η Ιουλίου 2024 έως τη Δήλη Ημέρα, η οποία καθορίζεται σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 108Γ, και κατόπιν εισήγησης του Διαχειριστή του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Ε.Σ.Μ.Η.Ε.) η Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων (Ρ.Α.Α.Ε.Υ.), με απόφασή της, χορηγεί άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με ισχύ έως τη Δήλη Ημέρα σε όσους κατέχουν κατά την 1η Μαρτίου 2024 άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από συμβατικά καύσιμα στο ως άνω νησί. Στην περίπτωση αυτήν, το δυναμικό παραγωγής που θα εγκατασταθεί, μπορεί να αποτελεί είτε επέκταση του υφιστάμενου δυναμικού είτε νέο δυναμικό παραγωγής με συμβατικές μονάδες.

2. Στην απόφαση της Ρ.Α.Α.Ε.Υ. της παρ. 1 καθορίζονται η ισχύς του πρόσθετου δυναμικού παραγωγής που απαιτείται να εγκατασταθεί κατ' έτος για την κάλυψη των ενεργειακών αναγκών και τη διασφάλιση αδιάλειπτου και απρόσκοπτου ενεργειακού εφοδιασμού, λαμβανομένων υπόψη τυχόν αποσύρσεων υφιστάμενου δυναμικού, τα σημεία του ηλεκτρικού συστήματος της νήσου Κρήτης, στα οποία είναι δυνατή η σύνδεσή του, οι βασικές προδιαγραφές του πρόσθετου δυναμικού παραγωγής, καθώς και ο κάτοχος άδειας παραγωγής.

3. Με την εισήγηση της παρ. 1 ο Διαχειριστής του Ε.Σ.Μ.Η.Ε. εισηγείται προς τη Ρ.Α.Α.Ε.Υ. την ισχύ του δυναμικού παραγωγής που είναι αναγκαίο να εγκατασταθεί στο σύστημα της νήσου Κρήτης για τη χρονική περίοδο της παρ. 1. Η ίδια εισήγηση περιλαμβάνει και τα στοιχεία του κατόχου άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, που αναδεικνύεται από τη διαδικασία της παρ. 4.

4. Ο Διαχειριστής του Ε.Σ.Μ.Η.Ε. απευθύνει εγγράφως προς τους κατόχους άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από συμβατικά καύσιμα στη νήσο Κρήτη πρόσκληση εκδήλωσης ενδιαφέροντος. Η πρόσκληση περιλαμβάνει τουλάχιστον:

α) την απαιτούμενη ισχύ του πρόσθετου δυναμικού παραγωγής,

β) τα σημεία του ηλεκτρικού συστήματος, στα οποία είναι δυνατή η σύνδεσή του, και
γ) τις βασικές τεχνικές και λειτουργικές απαιτήσεις του πρόσθετου δυναμικού παραγωγής.

Κριτήριο για την επιλογή του κατόχου άδειας παραγωγής αποτελεί η κατά το δυνατόν ελαχιστοποίηση του συνολικού κόστους, αν πληρούνται οι βασικές τεχνικές και λειτουργικές απαιτήσεις που έχουν τεθεί από τον Διαχειριστή του Ε.Σ.Μ.Η.Ε.. Τυχόν ενέργειες του Διαχειριστή του Ε.Σ.Μ.Η.Ε., που έχουν ήδη λάβει χώρα πριν από τη θέση σε ισχύ του παρόντος και ικανοποιούν τις απαιτήσεις του παρόντος, θεωρούνται έγκυρες και λαμβάνονται υπόψη κατά την εισήγηση του Διαχειριστή του Ε.Σ.Μ.Η.Ε.. Εφόσον δεν υποβληθούν προτάσεις που πληρούν τα κριτήρια της πρόσκλησης που έχει θέσει ο Διαχειριστής του Ε.Σ.Μ.Η.Ε., η σύμβαση της παρ. 5 συνάπτεται με παραγωγό, που κατά την 1η Μαρτίου 2024 έχει υφιστάμενους λειτουργούντες σταθμούς παραγωγής από συμβατικά καύσιμα στη νήσο Κρήτη. Στην περίπτωση αυτήν, το προς αποζημίωση κόστος του δυναμικού παραγωγής καθορίζεται από τη Ρ.Α.Α.Ε.Υ., σύμφωνα με την παρ. 6, κατόπιν σχετικής εισήγησης του Διαχειριστή του Ε.Σ.Μ.Η.Ε..

5. Από την 1η Ιουλίου 2024 έως και τη Δήλη Ημέρα, η οποία καθορίζεται σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 108Γ, ο Διαχειριστής του Ε.Σ.Μ.Η.Ε. συνάπτει σύμβαση με τον κάτοχο της άδειας της παρ. 4, με εκ τρίτου συμβαλλόμενο τον Διαχειριστή του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε.). Η σύμβαση αυτή υπόκειται σε προηγούμενη έγκριση της Ρ.Α.Α.Ε.Υ.. Με τη σύμβαση ρυθμίζονται ζητήματα λειτουργίας του δυναμικού παραγωγής που εγκαθίσταται και παρέχεται στον κάτοχο της άδειας αποζημίωση, σύμφωνα με την παρ. 6. Στο τέλος της σύμβασης το δυναμικό παραγωγής που είναι εγκατεστημένο, παραμένει στη νήσο Κρήτη υπό τη διαχείριση του κατόχου της άδειας παραγωγής.

6. Ο κάτοχος άδειας παραγωγής που συνάπτει σύμβαση με τον Διαχειριστή του Ε.Σ.Μ.Η.Ε. και τη Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε. ως εκ τρίτου συμβαλλόμενη, σύμφωνα με το παρόν, αποζημιώνεται για το πλήρες κόστος παραγωγής, ήτοι το σταθερό κόστος, που περιλαμβάνει ιδίως κόστος ενοικίασης, αγοράς, μεταφοράς, εγκατάστασης μονάδων, συντήρησης και τήρησης αποθέματος ασφαλείας, και το μεταβλητό κόστος, που περιλαμβάνει ιδίως κόστος καυσίμων και εκπομπών «CO₂» του αδειοδοτημένου δυναμικού για την περίοδο στην οποία αφορά το παρόν. Η αποζημίωση αυτή καταβάλλεται στο πλαίσιο της διαχείρισης των Υ.Κ.Ω., σύμφωνα με το «Παράρτημα Γ - ΜΣΣ Κρήτης» του Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (Β' 304/2014). Ειδικά για το πρόσθετο δυναμικό του παρόντος, εξαιρουμένων των ηλεκτροπαραγωγών ζευγών που καλύπτουν έκτακτες ανάγκες για συγκεκριμένες περιόδους του έτους, η καταβολή της αποζημίωσης γίνεται ως εξής:

α) Αναφορικά με το σταθερό κόστος, για την εξόφληση όλων των τιμολογίων της σχετικής περιόδου της παρ. 1, για το διάστημα έως τις 31 Δεκεμβρίου 2025, ποσοστό εβδομήντα πέντε τοις εκατό (75%) της αποζημίωσης καταβάλλεται σε μηνιαίες ισόποσες δόσεις μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2025, και το εναπομείναν είκοσι πέντε τοις εκατό (25%) καταβάλλεται σε δύο (2) ισόποσες ετήσιες δόσεις έντοκες από την 31η Δεκεμβρίου 2025, εκ των οποίων η πρώτη είναι καταβλητέα μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2026 και η δεύτερη μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2027. Ο κάτοχος άδειας παραγωγής που συνάπτει τη σύμβαση της παρ. 5, δύναται να εξοφλήσει προκαταβολικά δαπάνες προ της εγκατάστασης σε ποσοστό έως και είκοσι πέντε τοις εκατό (25%) του πλήρους κόστους παραγωγής. Στην περίπτωση αυτήν, το χρηματοοικονομικό κόστος που αφορά στην επιπλέον επιβάρυνση του κατόχου άδειας παραγωγής σε σχέση με το προηγούμενο εδάφιο, συμπεριλαμβάνεται στο πλήρες κόστος παραγωγής και καταβάλλεται στις μηνιαίες ισόποσες δόσεις του προηγούμενου εδαφίου, μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2025. Τα κόστη των μονάδων που εμπίπτουν στις προβλέψεις της παρούσας, για το διάστημα από την 1η Ιανουαρίου 2026 και έως τη Δήλη Ημέρα, η οποία καθορίζεται σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 108Γ, υπολογίζονται και καταβάλλονται από τη Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε. μηνιαίως σύμφωνα με τα οριζόμενα στους οικείους Κανονισμούς και Κώδικες, όπως εφαρμόζονται και ισχύουν για τις υπόλοιπες συμβατικές μονάδες παραγωγής της νήσου Κρήτης.

β) Αναφορικά με το μεταβλητό κόστος, κατά τη διάρκεια ισχύος της σύμβασης, αυτό υπολογίζεται και καταβάλλεται από τη Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε. μηνιαίως, σύμφωνα με τα οριζόμενα στους οικείους Κανονισμούς και Κώδικες.

Σε περίπτωση καθυστέρησης στην καταβολή των δόσεων των περ. α) και β), το οφειλόμενο ποσό καταβάλλεται με τον προβλεπόμενο νόμιμο τόκο.

Αν, κατά τον χρόνο της εκάστοτε καταβολής αποζημίωσης του παρόντος, διαπιστωθεί ότι τα διαθέσιμα κεφάλαια του ειδικού διαχειριστικού λογαριασμού για τις Υ.Κ.Ω., που τηρεί η Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε., σύμφωνα με την παρ. 8 του άρθρου 55, δεν επαρκούν, η απόδοση των οφειλόμενων στον κάτοχο της άδειας παραγωγής καλύπτεται από το Ταμείο Ενεργειακής Μετάβασης, κατά προτεραιότητα, με αντίστοιχη πίστωση, ως εισροή του ειδικού διαχειριστικού λογαριασμού Υ.Κ.Ω.. Η αποζημίωση του πρόσθετου δυναμικού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας για τη μεταβατική περίοδο έως τη Δήλη Ημέρα, η οποία καθορίζεται σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 108Γ, μέσω του μηχανισμού Υ.Κ.Ω., κοινοποιείται στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή σε συμμόρφωση με τα άρθρα 106, 107 και 108 της Συνθήκης για τη Λειτουργία της Ευρωπαϊκής Ένωσης.

7. Με την αποζημίωση της παρ. 6 αποσβέννεται το πλήρες κόστος του πρόσθετου δυναμικού παραγωγής, το οποίο λαμβάνεται υπόψη στον σχεδιασμό των διαγωνισμών ψυχρής εφεδρείας, με τον τρόπο που καθορίζει η Ρ.Α.Α.Ε.Υ., συνυπολογίζοντας και μια εύλογη απόδοση επί της αρχικής επένδυσης, κατ' αναλογία της μεθοδολογίας που εφαρμόζει για τον υπολογισμό του απαιτούμενου εσόδου στα έργα δικτύου ηλεκτρισμού.

8. Ο κάτοχος άδειας παραγωγής που συνάπτει σύμβαση σύμφωνα με την παρ. 5, εγκαθιστά και θέτει σε λειτουργία το προσδιοριζόμενο στη σύμβαση δυναμικό παραγωγής της παρ. 1 εντός του προβλεπόμενου σε αυτή χρονοδιαγράμματος. Σε περίπτωση καθυστερήσεων στην εγκατάσταση του εξοπλισμού του πρόσθετου δυναμικού βάσει του παρόντος, η αποζημίωση του δυναμικού αυτού αναπροσαρμόζεται σε μηνιαία βάση, κατ' αναλογία του νέου χρονοδιαγράμματος. Με απόφαση του αρμοδίου οργάνου του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας, κατόπιν γνώμης της Ρ.Α.Α.Ε.Υ., επί αιτήματος που υποβάλλει ο κάτοχος άδειας παραγωγής που έχει συμβληθεί με τον Διαχειριστή του Ε.Σ.Μ.Η.Ε. και τη Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε. κατά το παρόν, δύναται να αναγνωρίζεται μη υπαίτια καθυστέρηση στην εγκατάσταση του δυναμικού, εφόσον αποδεικνύεται ότι ο κάτοχος της άδειας παραγωγής έχει καταβάλει κάθε δυνατή προσπάθεια έγκαιρης και προσηκούσας εγκατάστασης του δυναμικού, κατά τα προβλεπόμενα στο παρόν και στη σχετική σύμβαση.

9. Σε κάθε περίπτωση, ο κάτοχος της άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που συνάπτει τη σύμβαση της παρ. 5, υποχρεούται να εγκαταστήσει στη νήσο Κρήτη μέχρι την 1η Ιουλίου 2024 μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας συνολικής ισχύος τουλάχιστον ίσης με εξήντα (60) μεγαβάτ (MW), και την υπόλοιπη ισχύ που περιγράφεται στην σύμβαση της παρ. 5, μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2024.

Σε περίπτωση καθυστέρησης στην εγκατάσταση της υπόλοιπης ισχύος του πρώτου εδαφίου, καταλογίζεται ρήτρα καθυστέρησης τρία τοις εκατό (3%) ετησίως για τους πρώτους έξι (6) μήνες και είκοσι τοις εκατό (20%) επιπλέον επί της αξίας της σύμβασης, αν η καθυστέρηση υπερβεί την 30ή Ιουνίου 2025.

10. Κατά το χρονικό διάστημα ισχύος της σύμβασης της παρ. 5 και έως τη Δήλη Ημέρα, η οποία καθορίζεται σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 108Γ, οι μονάδες παραγωγής για τις οποίες συνάπτεται η εν λόγω σύμβαση συμμετέχουν στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας του Μικρού Συνδεδεμένου Συστήματος της Κρήτης, σύμφωνα με τα οριζόμενα στους οικείους Κανονισμούς και Κώδικες.»

Άρθρο 2

Δραστηριότητα σωρευτικής εκπροσώπησης σταθμών αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας - Ενιαία Άδεια Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης - Τροποποίηση άρθρου 135 ν. 4001/2011

1. Στην περ. (α) της παρ. 1 του άρθρου 135 του ν. 4001/2011 (Α' 179), περί κανονισμού αδειών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ορυκτά καύσιμα, κυριότητας και διαχείρισης Συστήματος Μεταφοράς, Προμήθειας και Εμπορίας (Αγοράς) ηλεκτρικής ενέργειας και παραγωγής, διανομής και προμήθειας θερμικής ενέργειας, μετά τις λέξεις «και προμήθειας θερμικής ενέργειας και» προστίθενται οι λέξεις «Σωρευτικής Εκπροσώπησης παραγωγών και καταναλωτών ηλεκτρικής ενέργειας» και η περ. (α) διαμορφώνεται ως εξής:

«(α) Το περιεχόμενο της αιτήσεως, τα υποβαλλόμενα δικαιολογητικά και στοιχεία για τη χορήγηση των αδειών παραγωγής, κυριότητας και διαχείρισης Συστήματος Μεταφοράς, προμήθειας και εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας και παραγωγής, διανομής και προμήθειας θερμικής ενέργειας και Σωρευτικής Εκπροσώπησης παραγωγών και καταναλωτών ηλεκτρικής ενέργειας και οι ειδικότεροι όροι και προϋποθέσεις έκδοσης, δημοσίευσης, παράτασης ισχύος, τροποποίησης, μεταβίβασης και ανάκλησης των σχετικών αδειών, γνωστοποίησης μεταβολών, καταχώρησης στοιχείων και έκδοσης σχετικών βεβαιώσεων στις περιπτώσεις που δεν απαιτείται τροποποίηση των αδειών, συμπεριλαμβανομένων των σχετικών υποδειγμάτων, συνοδευτικών εγγράφων και στοιχείων, συμπλήρωσης των αντιστοίχων αιτήσεων και υποβολής προσθέτων εγγράφων, άσκησης ενδίκων βοηθημάτων, καθώς και κάθε αναγκαία λεπτομέρεια της διαδικασίας εξέτασης της αιτήσεως ή επανεξέτασης της συμμόρφωσης του αιτούντος προς τους όρους της χορηγηθείσας άδειας. Οι ειδικότεροι όροι και οι προϋποθέσεις αναφέρονται ιδίως στη διασφάλιση της πλήρωσης των κριτηρίων αξιολόγησης, που τίθενται στα άρθρα 132, 132Α, 132Β, 133, 134 και 134Α.».

2. Οι κάτοχοι Αδειών Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Παραγωγών Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) και Αδειών Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Απόκρισης Ζήτησης που αποκτούν τις εν λόγω άδειες μέχρι την έναρξη ισχύος του Κανονισμού Αδειών Σωρευτικής Εκπροσώπησης παραγωγών και καταναλωτών ηλεκτρικής ενέργειας, κατ' εφαρμογή του άρθρου 13 του ν. 4001/2011, της υπ' αρ. 640/29.6.2018 απόφασης της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας «Σχετικά με τη διαδικασία χορήγησης άδειας για την άσκηση της δραστηριότητας Εκπροσώπησης παραγωγών Α.Π.Ε. στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας» (Β' 3410) και της υπ' αρ. 233/3.3.2022 απόφασης της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας «Σχετικά με τη διαδικασία χορήγησης άδειας για την άσκηση της δραστηριότητας σωρευτικής εκπροσώπησης

καταναλωτών όσον αφορά στην υπηρεσία της απόκρισης ζήτησης», δύνανται να ασκούν και τη δραστηριότητα σωρευτικής εκπροσώπησης σταθμών αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας κατόπιν υποβολής αιτήματος στη Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων (Ρ.Α.Α.Ε.Υ.) για την ενσωμάτωση της δραστηριότητας εκπροσώπησης σταθμών αποθήκευσης. Με τις άδειες Φορέων Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟ.Σ.Ε.) του πρώτου εδαφίου και το αποδεικτικό κατάθεσης του αιτήματος προς τη Ρ.Α.Α.Ε.Υ. για επέκταση των δραστηριοτήτων εκπροσώπησης και σε σταθμούς αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας οι κάτοχοι Αδειών ΦΟ.Σ.Ε. παραγωγών ΑΠΕ και ΦΟ.Σ.Ε. απόκρισης ζήτησης δύνανται να εγγραφούν στα Μητρώα που τηρούν ο Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Α.Δ.Μ.Η.Ε.), ο Διαχειριστής ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης (Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π.) και το Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας (Ε.Χ.Ε.) για τη συμμετοχή τους στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας. Οι κάτοχοι των Αδειών ΦΟ.Σ.Ε. του δευτέρου εδαφίου οφείλουν, εντός έξι (6) μηνών από τη θέση σε ισχύ του Κανονισμού Αδειών Σωρευτικής Εκπροσώπησης παραγωγών και καταναλωτών ηλεκτρικής ενέργειας, να υποβάλουν στη Ρ.Α.Α.Ε.Υ. τα απαιτούμενα έγγραφα και στοιχεία για την τροποποίηση των αδειών τους σε μία ενιαία Άδεια Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης. Με την ολοκλήρωση της διαδικασίας τροποποίησης των Αδειών από τη Ρ.Α.Α.Ε.Υ., οι κάτοχοι κοινοποιούν αμελλητί τις νέες Άδειες στους ανωτέρω φορείς Α.Δ.Μ.Η.Ε., Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. και Ε.Χ.Ε. Σε περίπτωση μη ολοκλήρωσης της διαδικασίας, η Ρ.Α.Α.Ε.Υ. ενημερώνει αμελλητί τους εν λόγω φορείς Α.Δ.Μ.Η.Ε., Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. και Ε.Χ.Ε.

Αθήνα, 11 Μαρτίου 2026

ΟΙ ΥΠΟΥΡΓΟΙ

ΕΘΝΙΚΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΑΣ ΚΑΙ
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ

ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΚΑΙ
ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ

ΚΥΡΙΑΚΟΣ
ΠΙΕΡΡΑΚΑΚΙΣ
11.03.2026 14:45

ΣΤΑΥΡΟΣ
ΠΑΡΑΣΤΑΥΡΟΥ
11.03.2026 13:45

ΠΑΝΑΓΙΟΤΙΣ
ΘΕΟΔΩΡΙΚΑΚΟΣ
11.03.2026 17:15

ΚΥΡΙΑΚΟΣ ΠΙΕΡΡΑΚΑΚΗΣ

ΣΤΑΥΡΟΣ Ν. ΠΑΠΑΣΤΑΥΡΟΥ

ΠΑΝΑΓΙΩΤΗΣ
ΘΕΟΔΩΡΙΚΑΚΟΣ

Αριθμ. | Φωτ. 450
Ειδ. 25
Κατατέθηκε σήμερα στις 11.3.2026 και ώρα 19:05'
* Καταθέσας ο Δ/ντής Νομ. Έργων
Κ. Πετρουκάκης
Στ. Ν. Παπασταύρου
Π. Θεοδωρικάκος



ΑΝΑΛΥΣΗ ΣΥΝΕΠΕΙΩΝ ΡΥΘΜΙΣΗΣ

ΤΙΤΛΟΣ ΑΞΙΟΛΟΓΟΥΜΕΝΗΣ ΡΥΘΜΙΣΗΣ

«α) Κύρωση Σύμβασης Μίσθωσης μεταξύ της Ελληνικής Δημοκρατίας και των εταιρειών «CHEVRON GREECE HOLDINGS (A2) B.V.» και «HELLENIQ UPSTREAM ΚΥΠΑΡΙΣΣΙΑΚΟΣ ΚΟΛΠΟΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» για την παραχώρηση του δικαιώματος έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων στη θαλάσσια περιοχή «Α2», νοτίως της Πελοποννήσου, β) Κύρωση Σύμβασης Μίσθωσης μεταξύ της Ελληνικής Δημοκρατίας και των εταιρειών «CHEVRON GREECE HOLDINGS (S PELOPONNESE) B.V.» και «HELLENIQ UPSTREAM ΝΟΤΙΑ ΤΗΣ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» για την παραχώρηση του δικαιώματος έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων στη θαλάσσια περιοχή «Νότια της Πελοποννήσου», νοτίως της Πελοποννήσου, γ) Κύρωση Σύμβασης Μίσθωσης μεταξύ της Ελληνικής Δημοκρατίας και των εταιρειών «CHEVRON GREECE HOLDINGS (S CRETE 1) B.V.» και «HELLENIQ UPSTREAM ΝΟΤΙΑ ΚΡΗΤΗΣ I ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» για την παραχώρηση του δικαιώματος έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων στη θαλάσσια περιοχή «Νότια της Κρήτης 1», νοτίως της Κρήτης και δ) Κύρωση Σύμβασης Μίσθωσης μεταξύ της Ελληνικής Δημοκρατίας και των εταιρειών «CHEVRON GREECE HOLDINGS (S CRETE 2) B.V.» και «HELLENIQ UPSTREAM ΝΟΤΙΑ ΚΡΗΤΗΣ II ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» για την παραχώρηση του δικαιώματος έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων στη θαλάσσια περιοχή «Νότια της Κρήτης 2», νοτίως της Κρήτης»

Επισπεύδον Υπουργείο: ΥΠΟΥΡΓΕΙΟ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Στοιχεία επικοινωνίας: Ιδ. Γραφείο Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, legal@prv.ypeka.gr

ΤΟΜΕΙΣ ΝΟΜΟΘΕΤΗΣΗΣ

ΕΚΠΑΙΔΕΥΣΗ - ΠΟΛΙΤΙΣΜΟΣ ¹	
ΕΘΝΙΚΗ ΑΜΥΝΑ – ΕΞΩΤΕΡΙΚΗ ΠΟΛΙΤΙΚΗ ²	
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ / ΔΗΜΟΣΙΟΝΟΜΙΚΗ / ΦΟΡΟΛΟΓΙΚΗ ΠΟΛΙΤΙΚΗ ³	
ΚΟΙΝΩΝΙΚΗ ΠΟΛΙΤΙΚΗ ⁴	
ΔΗΜΟΣΙΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗ – ΔΗΜΟΣΙΑ ΤΑΞΗ – ΔΙΚΑΙΟΣΥΝΗ ⁵	
ΑΝΑΠΤΥΞΗ – ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΗ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ ⁶	X

¹ Τομέας νομοθέτησης επί θεμάτων Υπουργείου Παιδείας, Θρησκευμάτων και Αθλητισμού και Υπουργείου Πολιτισμού.

² Τομέας νομοθέτησης επί θεμάτων Υπουργείου Εξωτερικών και Υπουργείου Εθνικής Άμυνας.

³ Τομέας νομοθέτησης επί θεμάτων Υπουργείου Εθνικής Οικονομίας και Οικονομικών.

⁴ Τομέας νομοθέτησης επί θεμάτων Υπουργείου Υγείας, Υπουργείου Εργασίας και Κοινωνικής Ασφάλισης και Υπουργείου Κοινωνικής Συνοχής και Οικογένειας.

⁵ Τομέας νομοθέτησης επί θεμάτων Υπουργείου Εσωτερικών, Υπουργείου Προστασίας του Πολίτη, Υπουργείου Δικαιοσύνης και Υπουργείου Ψηφιακής Διακυβέρνησης.

⁶ Τομέας νομοθέτησης επί θεμάτων Υπουργείου Υποδομών & Μεταφορών, Υπουργείου Περιβάλλοντος & Ενέργειας, Υπουργείου Ανάπτυξης, Υπουργείου Αγροτικής Ανάπτυξης & Τροφίμων, Υπουργείου Ναυτιλίας & Νησιωτικής Πολιτικής και Υπουργείου Τουρισμού.

ΕΝΟΤΗΤΑ Α: Αιτιολογική έκθεση

Η «ταυτότητα» της αξιολογούμενης ρύθμισης	
1.	<p>Ποιο ζήτημα αντιμετωπίζει η αξιολογούμενη ρύθμιση;</p> <p>Άρθρο 1: Κατά την τρέχουσα διεθνή συγκυρία, κρίνεται αναγκαία η θέσπιση της αξιολογούμενης ρύθμισης με την οποία επεκτείνεται ο χρόνος ισχύος της διάταξης του άρθρου 108 Ε του ν. 4001/2011 (Α' 179) έως τη Δήλη Ημέρα η οποία καθορίζεται σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 108Γ του ανωτέρω νόμου, δηλαδή τόσο των αδειών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας της παρ. 1 όσο και της σύμβασης της παρ. 5. Η διάταξη είναι σύμφωνη με την απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων (Ρ.Α.Α.Ε.Υ.) για τη μεταφορά της Δήλης Ημέρας και αποσκοπεί στη θωράκιση της απρόσκοπτης παροχής ηλεκτρικής ενέργειας στη νήσο Κρήτη.</p> <p>Άρθρο 2: Αντιμετωπίζεται το ζήτημα της μη δυνατότητας εκπροσώπησης στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας των σταθμών αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, χωρίς την επίλυση του οποίου δεν καθίσταται δυνατή η άμεση λειτουργία και συνδρομή τους στην ευστάθεια του ηλεκτρικού συστήματος. Περαιτέρω, η εν λόγω λειτουργία των σταθμών αποθήκευσης είναι αναγκαία τόσο για τη μείωση των περιορισμών έγχυσης που εφαρμόζονται στους σταθμούς Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (Α.Π.Ε.) όσο και για τη συγκράτηση ή και μείωση των τιμών της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.</p>
2.	<p>Γιατί αποτελεί πρόβλημα;</p> <p>Άρθρο 1: Κατά την τρέχουσα διεθνή συγκυρία, για τη θωράκιση της απρόσκοπτης παροχής ηλεκτρικής ενέργειας στη νήσο Κρήτη κρίνεται αναγκαία η θέσπιση της προτεινόμενης ρύθμισης, με την οποία επεκτείνεται ο χρόνος ισχύος έως τη Δήλη Ημέρα, η οποία καθορίζεται κατ' εφαρμογή της παρ. 3 του άρθρου 108Γ του ν. 4001/2011, τόσο για τις άδειες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας της παρ. 1, όσο και για τη σύμβαση της παρ. 5 του ίδιου άρθρου, με σκοπό την απρόσκοπτη διασφάλιση του εφοδιασμού της νήσου Κρήτης με ηλεκτρική ενέργεια λαμβάνοντας υπόψη την αναγκαιότητα μετάθεσης της Δήλης Ημέρας πέραν της 31ης.12.2025, όπως αυτή μεταφέρθηκε με απόφαση της Ρ.Α.Α.Ε.Υ., σε συνέχεια αντίστοιχης εισήγησης του Διαχειριστή του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ), καθώς κρίνεται αναγκαίο οι θερμικές μονάδες του νησιού να είναι σε ετοιμότητα σε περίπτωση που απαιτηθεί, ώστε να αντιμετωπιστούν τυχόν βλάβες της διασύνδεσης κατά τους πρώτους μήνες λειτουργίας της. Ακολούθως, διευθετούνται τα σχετικά ζητήματα που σχετίζονται με την αποζημίωση του παραγωγού για το διάστημα από τις 31 Δεκεμβρίου 2025 έως και τη Δήλη Ημέρα διασύνδεσης του νησιού.</p> <p>Άρθρο 2: Η τρέχουσα διεθνής συγκυρία απαιτεί να ληφθούν άμεσα μέτρα που ενισχύουν την ασφάλεια εφοδιασμού της χώρας. Με την προτεινόμενη ρύθμιση, ενισχύεται η εξουσιοδοτική διάταξη του Κανονισμού του άρθρου 135 του ν.</p>

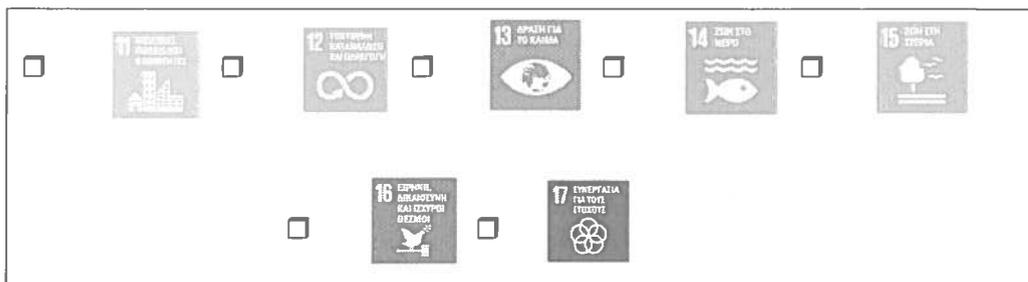
	4001/2011 και ρυθμίζεται το ζήτημα του μεταβατικού διαστήματος αδειοδότησης των σταθμών αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας μέχρι την έκδοση του Κανονισμού, προκειμένου να μπορούν οι εν λόγω σταθμοί αποθήκευσης να συμμετέχουν απρόσκοπτα στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας και δια της συμμετοχής τους, να ενισχύουν την εύρυθμη λειτουργία του ηλεκτρικού συστήματος. Η ομαλή και άμεση θέση σε λειτουργία σταθμών αποθήκευσης είναι αναγκαία τόσο για τη μείωση των περιορισμών έγχυσης που εφαρμόζονται στους σταθμούς Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) όσο και για τη μείωση των τιμών της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.
3.	Ποιους φορείς ή πληθυσμιακές ομάδες αφορά;
	Άμεσα τους Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης, τους κατόχους σταθμών αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, τη Ρ.Α.Α.Ε.Υ. και έμμεσα το σύνολο της χώρας.

Η αναγκαιότητα της αξιολογούμενης ρύθμισης					
4.	<p>Το εν λόγω ζήτημα έχει αντιμετωπιστεί με νομοθετική ρύθμιση στο παρελθόν;</p> <p>ΝΑΙ <input checked="" type="checkbox"/> ΟΧΙ <input type="checkbox"/></p> <p>Εάν ΝΑΙ, ποιο είναι το ισχύον νομικό πλαίσιο που ρυθμίζει το ζήτημα;</p> <p>Άρθρο 1: άρθρο 108Ε του ν.4001/2011 (Α' 179) Άρθρο 2: άρθρο 135 του ν. 4001/201</p>				
5.	<p>Γιατί δεν είναι δυνατό να αντιμετωπιστεί στο πλαίσιο της υφιστάμενης νομοθεσίας</p> <table border="1"> <tr> <td>i) με αλλαγή προεδρικού διατάγματος, υπουργικής απόφασης ή άλλης κανονιστικής πράξης;</td> <td>Οι στόχοι που επιδιώκονται με την προτεινόμενη ρύθμιση δεν είναι δυνατόν να επιτευχθούν με αλλαγή προεδρικού διατάγματος, υπουργικής απόφασης ή άλλης κανονιστικής πράξης.</td> </tr> <tr> <td>ii) με αλλαγή διοικητικής πρακτικής συμπεριλαμβανομένης</td> <td>Οι στόχοι που επιδιώκονται με την προτεινόμενη ρύθμιση δεν είναι δυνατόν να επιτευχθούν με αλλαγή</td> </tr> </table>	i) με αλλαγή προεδρικού διατάγματος, υπουργικής απόφασης ή άλλης κανονιστικής πράξης;	Οι στόχοι που επιδιώκονται με την προτεινόμενη ρύθμιση δεν είναι δυνατόν να επιτευχθούν με αλλαγή προεδρικού διατάγματος, υπουργικής απόφασης ή άλλης κανονιστικής πράξης.	ii) με αλλαγή διοικητικής πρακτικής συμπεριλαμβανομένης	Οι στόχοι που επιδιώκονται με την προτεινόμενη ρύθμιση δεν είναι δυνατόν να επιτευχθούν με αλλαγή
i) με αλλαγή προεδρικού διατάγματος, υπουργικής απόφασης ή άλλης κανονιστικής πράξης;	Οι στόχοι που επιδιώκονται με την προτεινόμενη ρύθμιση δεν είναι δυνατόν να επιτευχθούν με αλλαγή προεδρικού διατάγματος, υπουργικής απόφασης ή άλλης κανονιστικής πράξης.				
ii) με αλλαγή διοικητικής πρακτικής συμπεριλαμβανομένης	Οι στόχοι που επιδιώκονται με την προτεινόμενη ρύθμιση δεν είναι δυνατόν να επιτευχθούν με αλλαγή				

της δυνατότητας νέας ερμηνευτικής προσέγγισης της υφιστάμενης νομοθεσίας;	διοικητικής πρακτικής, συμπεριλαμβανομένης της δυνατότητας νέας ερμηνευτικής προσέγγισης της υφιστάμενης νομοθεσίας.
iii) με διάθεση περισσότερων ανθρώπινων και υλικών πόρων;	Οι στόχοι που επιδιώκονται με την προτεινόμενη ρύθμιση δεν είναι δυνατόν να επιτευχθούν με διάθεση περισσότερων ανθρώπινων και υλικών πόρων. Συνεπώς απαιτείται νομοθετική ρύθμιση.

Συναφείς πρακτικές	
6.	Έχετε λάβει υπόψη συναφείς πρακτικές; ΝΑΙ <input type="checkbox"/> ΟΧΙ <input type="checkbox"/> Εάν ΝΑΙ, αναφέρατε συγκεκριμένα:
i) σε άλλη/ες χώρα/ες της Ε.Ε. ή του ΟΟΣΑ:	
ii) σε όργανα της Ε.Ε.:	
iii) σε διεθνείς οργανισμούς:	

Στόχοι αξιολογούμενης ρύθμισης	
7.	Σημειώστε ποιοι από τους στόχους βιώσιμης ανάπτυξης των Ηνωμένων Εθνών επιδιώκονται με την αξιολογούμενη ρύθμιση
<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>  <input type="checkbox"/>
<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>  <input type="checkbox"/>
<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>  <input type="checkbox"/>
<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>  <input type="checkbox"/>
<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>  <input type="checkbox"/>
<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>  <input type="checkbox"/>
<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>  <input type="checkbox"/>
<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>  <input type="checkbox"/>
<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>  <input type="checkbox"/>
<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>  <input type="checkbox"/>



8.	Ποιοι είναι οι στόχοι της αξιολογούμενης ρύθμισης;	
	i) βραχυπρόθεσμοι:	- Η ομαλή σύνδεση σταθμών αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, - η απρόσκοπτη παροχή ηλεκτρικής ενέργειας στη νήσο Κρήτη
	ii) μακροπρόθεσμοι:	- Η προώθηση της εγκατάστασης σταθμών αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, - η ανάπτυξη της ενεργειακής αυτονομίας, - η μείωση του ενεργειακού κόστους.
	Ψηφιακή διακυβέρνηση	
10.	Σε περίπτωση που προβλέπεται η χρήση πληροφοριακού συστήματος, ποια θα είναι η συμβολή αυτού στην επίτευξη των στόχων της αξιολογούμενης ρύθμισης: ΑΜΕΣΗ <input type="checkbox"/> ή/και ΕΜΜΕΣΗ <input type="checkbox"/>	
	i) Εάν είναι άμεση, εξηγήστε:	
	ii) Εάν είναι έμμεση, εξηγήστε:	
11.	Το προβλεπόμενο πληροφοριακό σύστημα είναι συμβατό με την εκάστοτε ψηφιακή στρατηγική της χώρας (Βίβλος Ψηφιακού Μετασχηματισμού); ΝΑΙ <input type="checkbox"/> ΟΧΙ <input type="checkbox"/>	
	Εξηγήστε:	
12.	Διασφαλίζεται η διαλειτουργικότητα του εν λόγω πληροφοριακού συστήματος με άλλα υφιστάμενα συστήματα; ΝΑΙ <input type="checkbox"/> ΟΧΙ <input type="checkbox"/>	
	Αναφέρατε ποια είναι αυτά τα συστήματα:	
13.	Έχει προηγηθεί μελέτη βιωσιμότητας του προβλεπόμενου πληροφοριακού συστήματος; ΝΑΙ <input type="checkbox"/> ΟΧΙ <input type="checkbox"/>	

Εξηγήστε:

Κατ' άρθρο ανάλυση αξιολογούμενης ρύθμισης

14. Σύνοψη στόχων κάθε άρθρου

Άρθρο	Στόχος
Άρθρο 1 Άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και προσθήκη δυναμικού παραγωγής στη νήσο Κρήτη έως τη Δήλη Ημέρα - Τροποποίηση άρθρου 108Ε ν.4001/2011	<p>Με την προτεινόμενη ρύθμιση τροποποιείται το άρθρο 108Ε του ν. 4001/2011, και επεκτείνεται ο χρόνος ισχύος έως τη Δήλη Ημέρα η οποία καθορίζεται σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 108Γ, τόσο των αδειών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας της παρ. 1 όσο και της σύμβασης της παρ. 5 του ανωτέρω άρθρου.</p> <p>Κατά την τρέχουσα διεθνή συγκυρία, για τη θωράκιση της απρόσκοπτης παροχής ηλεκτρικής ενέργειας στη νήσο Κρήτη κρίνεται αναγκαία η ρύθμιση, καθώς το έτος 2024 μεταφέρθηκαν στην Κρήτη τρεις αεριοστροβιλικές μονάδες συνολικής ισχύος περίπου 130 MW ώστε να ενισχύσουν το σύστημα της Κρήτης και να διασφαλίσουν την ηλεκτροδότηση του νησιού. Για τις μονάδες αυτές χορηγήθηκε, δια του τροποποιούμενου άρθρου, άδεια παραγωγής μέχρι την 31^η Δεκεμβρίου 2025. Στα τέλη Δεκεμβρίου 2025 τέθηκε σε λειτουργία η διασύνδεση Κρήτης-Αττικής, διασύνδεση που θα ενισχύσει την ενεργειακή ασφάλεια του νησιού και θα επιτρέψει την παύση της λειτουργίας των συμβατικών μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που υπάρχουν στο νησί. Παρότι ολοκληρώθηκε το έργο διασύνδεσης, είναι αναγκαίο για λόγους ασφάλειας εφοδιασμού της νήσου Κρήτης, οι ανωτέρω θερμικές μονάδες του νησιού να είναι έτοιμες να τεθούν σε λειτουργία όταν απαιτηθεί, ώστε να αντιμετωπιστούν τυχόν βλάβες της διασύνδεσης κατά τους πρώτους μήνες λειτουργίας της, και ιδίως κατά τη θερινή περίοδο που η ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας στο νησί αγγίζει τη μέγιστη ετήσια τιμή και σε κάθε περίπτωση όχι πέραν της Δήλης Ημέρας Διασύνδεσης του νησιού.</p>
Άρθρο 2 Δραστηριότητα σωρευτικής εκπροσώπησης σταθμών αποθήκευσης	<p>Η τρέχουσα διεθνής συγκυρία απαιτεί να ληφθούν άμεσα μέτρα που ενισχύουν την ασφάλεια εφοδιασμού της χώρας. Με την προτεινόμενη ρύθμιση, ενισχύεται η εξουσιοδοτική διάταξη του Κανονισμού του άρθρου 135 του ν. 4001/2011 και ρυθμίζεται το ζήτημα του μεταβατικού διαστήματος</p>

<p>ηλεκτρικής ενέργειας - Ενιαία Άδεια Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης - Τροποποίηση άρθρου 135 ν. 4001/2011</p>	<p>αδειοδότησης των σταθμών αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας μέχρι την έκδοση του Κανονισμού, προκειμένου να μπορούν οι εν λόγω σταθμοί αποθήκευσης να συμμετέχουν απρόσκοπτα στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας και δια της συμμετοχής τους να ενισχύουν την εύρυθμη λειτουργία του ηλεκτρικού συστήματος, να συνδράμουν στη μείωση των περιορισμών έγχυσης που εφαρμόζονται στους σταθμούς Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (Α.Π.Ε.), καθώς και στη συγκράτηση ή και μείωση των τιμών της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας. Η προτεινόμενη ρύθμιση της παρ. 2 καταλαμβάνει όσες άδειες έχουν αποκτηθεί έως τη δημοσίευση του παρόντος ή θα αποκτηθούν έως την έκδοση του Κανονισμού Αδειών Σωρευτικής Εκπροσώπησης παραγωγών και καταναλωτών ηλεκτρικής ενέργειας, κατ' εφαρμογή του άρθρου 13 του ν. 4001/2011 και των υπ' αρ. 640/2018 και 233/2022 αποφάσεων της Ρ.Α.Α.Ε.Υ.</p>
---	--

ΕΝΟΤΗΤΑ Δ: Έκθεση γενικών συνεπειών

18.	Οφέλη αξιολογούμενης ρύθμισης
-----	-------------------------------

		ΘΕΣΜΟΙ, ΔΗΜΟΣΙΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗ, ΔΙΑΦΑΝΕΙΑ	ΑΓΟΡΑ, ΟΙΚΟΝΟΜΙΑ, ΑΝΤΑΓΩΝΙΣΜΟΣ	ΚΟΙΝΩΝΙΑ & ΚΟΙΝΩΝΙΚΕΣ ΟΜΑΔΕΣ	ΦΥΣΙΚΟ, ΑΣΤΙΚΟ ΚΑΙ ΠΟΛΙΤΙΣΤΙΚΟ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝ	ΝΗΣΙΩΤΙΚΟΤΗΤΑ	
		A	Σ		N	A	
ΟΦΕΛΗ ΡΥΘΜΙΣΗΣ	ΑΜΕΣΑ	Αύξηση εσόδων					
		Μείωση δαπανών					
		Εξοικονόμηση χρόνου					
		Μεγαλύτερη αποδοτικότητα / αποτελεσματικότητα	X	X			
		Άλλο					
	ΕΜΜΕΣΑ	Βελτίωση παρεχόμενων υπηρεσιών	X	X	X		
		Δίκαιη μεταχείριση πολιτών					

		Αυξημένη αξιοπιστία / διαφάνεια θεσμών		X			
		Βελτιωμένη διαχείριση κινδύνων	X	X	X		
		Άλλο					

Σχολιασμός / ποιοτική αποτίμηση:

19.	Κόστος αξιολογούμενης ρύθμισης
-----	--------------------------------

		ΘΕΣΜΟΙ, ΔΗΜΟΣΙΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗ, ΔΙΑΦΑΝΕΙΑ	ΑΓΟΡΑ, ΟΙΚΟΝΟΜΙΑ, ΑΝΤΑΓΩΝΙΣΜΟΣ	ΚΟΙΝΩΝΙΑ & ΚΟΙΝΩΝΙΚΕΣ ΟΜΑΔΕΣ	ΦΥΣΙΚΟ, ΑΣΤΙΚΟ ΚΑΙ ΠΟΛΙΤΙΣΤΙΚΟ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝ	ΝΗΣΙΩΤΙΚΟΤΗΤΑ
ΚΟΣΤΟΣ ΡΥΘΜΙΣΗΣ	ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΝΑΡΞΗ ΕΦΑΡΜΟΓΗΣ ΤΗΣ ΡΥΘΜΙΣΗΣ	Σχεδιασμός / προετοιμασία				
		Υποδομή / εξοπλισμός				
		Προσλήψεις / κινητικότητα				
		Ενημέρωση εκπαίδευση εμπλεκομένων				
		Άλλο				
	ΓΙΑ ΤΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ & ΑΠΟΔΟΣΗ ΤΗΣ ΡΥΘΜΙΣΗΣ	Στήριξη και λειτουργία διαχείρισης				
		Διαχείριση αλλαγών κατά την εκτέλεση				
		Κόστος συμμετοχής στη νέα ρύθμιση				
		Άλλο				

Σχολιασμός / ποιοτική αποτίμηση:

20.	Κίνδυνοι αξιολογούμενης ρύθμισης
-----	----------------------------------

		ΘΕΣΜΟΙ, ΔΗΜΟΣΙΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗ, ΔΙΑΦΑΝΕΙΑ	ΑΓΟΡΑ, ΟΙΚΟΝΟΜΙΑ, ΑΝΤΑΓΩΝΙΣΜΟΣ	ΚΟΙΝΩΝΙΑ & ΚΟΙΝΩΝΙΚΕΣ ΟΜΑΔΕΣ	ΦΥΣΙΚΟ, ΑΣΤΙΚΟ ΚΑΙ ΠΟΛΙΤΙΣΤΙΚΟ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝ	ΝΗΣΙΩΤΙΚΟΤΗΤΑ
ΚΙΝΔΥΝΟΙ ΡΥΘΜΙΣΗΣ	ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΚΙΝΔΥΝΩΝ	Αναγνώριση / εντοπισμός κινδύνου				
		Διαπίστωση συνεπειών κινδύνων στους στόχους				
		Σχεδιασμός αποτροπής / αντιστάθμισης κινδύνων				
		Άλλο				
	ΜΕΙΩΣΗ ΚΙΝΔΥΝΩΝ	Πλοτική εφαρμογή				
		Ανάδειξη καλών πρακτικών κατά την υλοποίηση της ρύθμισης				
		Συνεχής αξιολόγηση διαδικασιών διαχείρισης κινδύνων				
		Άλλο				

Σχολιασμός / ποιοτική αποτίμηση:

Από την εφαρμογή των προτεινόμενων ρυθμίσεων δεν προκύπτει κίνδυνος, αλλά αντιθέτως όφελος.

21.	Γνώμες ή πορίσματα αρμόδιων υπηρεσιών και ανεξάρτητων αρχών (ηλεκτρονική επισύναψη). Ειδική αιτιολογία σε περίπτωση σημαντικής απόκλισης μεταξύ της γνωμοδότησης και της αξιολογούμενης ρύθμισης.
-----	--

ΕΝΟΤΗΤΑ ΣΤ: Έκθεση νομιμότητας

24.	Συναφείς συνταγματικές διατάξεις	
25.	Ενωσιακό δίκαιο	
<input type="checkbox"/>	Πρωτογενές ενωσιακό δίκαιο (συμπεριλαμβανομένου του Χάρτη Θεμελιωδών Δικαιωμάτων)	
<input type="checkbox"/>	Κανονισμός	
<input type="checkbox"/>	Οδηγία	
<input type="checkbox"/>	Απόφαση	
26.	Συναφείς διατάξεις διεθνών συνθηκών ή συμφωνιών	
<input type="checkbox"/>	Ευρωπαϊκή Σύμβαση των Δικαιωμάτων του Ανθρώπου	
<input type="checkbox"/>	Διεθνείς συμβάσεις	
27.	Συναφής νομολογία των ανωτάτων και άλλων εθνικών δικαστηρίων, καθώς και αποφάσεις των Ανεξάρτητων Αρχών	
		Στοιχεία & βασικό περιεχόμενο απόφασης
<input type="checkbox"/>	Ανώτατο ή άλλο εθνικό δικαστήριο (αναφέρατε)	
<input type="checkbox"/>	Ανεξάρτητη Αρχή (αναφέρατε)	
28.	Συναφής ευρωπαϊκή και διεθνής νομολογία	
		Στοιχεία & βασικό περιεχόμενο απόφασης

<input type="checkbox"/>	Νομολογία Δικαστηρίου Ε.Ε.	
<input type="checkbox"/>	Νομολογία Ευρωπαϊκού Δικαστηρίου Δικαιωμάτων του Ανθρώπου	
<input type="checkbox"/>	Άλλα ευρωπαϊκά ή διεθνή δικαστήρια ή διαιτητικά όργανα	

Ζ. Πίνακας τροποποιούμενων ή καταργούμενων διατάξεων

29.	Τροποποίηση – αντικατάσταση – συμπλήρωση διατάξεων	
	Διατάξεις αξιολογούμενης ρύθμισης	Υφιστάμενες διατάξεις
	<p>Άρθρο 1 Άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και προσθήκη δυναμικού παραγωγής στη νήσο Κρήτη έως τη Δήλη Ημέρα η οποία καθορίζεται σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 108Γ - Τροποποίηση άρθρου 108Ε του ν. 4001/2011</p> <p>Στο άρθρο 108Ε του ν. 4001/2011 (Α' 179), περί άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και προσθήκης δυναμικού παραγωγής στη νήσο Κρήτη έως την πλήρη διασύνδεση με το Ηπειρωτικό Σύστημα, επέρχονται οι ακόλουθες τροποποιήσεις: α) στο πρώτο εδάφιο της παρ. 1, αα) οι λέξεις «την πλήρη διασύνδεση με το Ηπειρωτικό Σύστημα» αντικαθίστανται από τις λέξεις «τη Δήλη Ημέρα», αβ) οι λέξεις «έως την 31η Δεκεμβρίου 2025» αντικαθίστανται από τις λέξεις «με ισχύ έως τη Δήλη Ημέρα», β) στην παρ. 5, οι λέξεις «την 31η Δεκεμβρίου 2025» αντικαθίστανται από τις λέξεις «τη Δήλη Ημέρα, η οποία καθορίζεται σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 108Γ», γ) στην παρ. 6, γα) στην περ. α), ι) στο πρώτο εδάφιο, μετά τις λέξεις «περιόδου της παρ. 1,» προστίθενται οι λέξεις «για το διάστημα έως τις 31 Δεκεμβρίου 2025,» ii) το τέταρτο εδάφιο καταργείται, γβ) στο τέταρτο εδάφιο της περ. β) οι λέξεις «την πλήρη διασύνδεση της νήσου Κρήτης με το Ηπειρωτικό Σύστημα»</p>	<p>Το άρθρο 108Ε του ν. 4001/2011 (Α' 179) έχει ως εξής:</p> <p>Άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και προσθήκη δυναμικού παραγωγής στη νήσο Κρήτη έως την πλήρη διασύνδεση με το Ηπειρωτικό Σύστημα</p> <p>1. Για τη διασφάλιση του απρόσκοπτου ενεργειακού εφοδιασμού της νήσου Κρήτης από την 1η Ιουλίου 2024 έως την πλήρη διασύνδεση με το Ηπειρωτικό Σύστημα, η οποία καθορίζεται σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 108Γ, και κατόπιν εισήγησης του Διαχειριστή του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Ε.Σ.Μ.Η.Ε.) η Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων (Ρ.Α.Α.Ε.Υ.), με απόφασή της, χορηγεί άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας έως την 31η Δεκεμβρίου 2025 σε όσους κατέχουν κατά την 1η Μαρτίου 2024 άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από συμβατικά καύσιμα στο ως άνω νησί. Στην περίπτωση αυτήν, το δυναμικό παραγωγής που θα εγκατασταθεί, μπορεί να αποτελεί είτε επέκταση του υφιστάμενου δυναμικού είτε νέο δυναμικό παραγωγής με συμβατικές μονάδες.</p> <p>2. Στην απόφαση της Ρ.Α.Α.Ε.Υ. της παρ. 1 καθορίζονται η ισχύς του πρόσθετου δυναμικού παραγωγής που απαιτείται να εγκατασταθεί κατ' έτος για την κάλυψη των ενεργειακών αναγκών και τη διασφάλιση αδιάλειπτου και απρόσκοπτου ενεργειακού εφοδιασμού, λαμβανομένων υπόψη τυχόν αποσύρσεων</p>

αντικαθίστανται από τις λέξεις «τη Δήλη Ημέρα, η οποία καθορίζεται σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 108Γ,», δ) στην παρ. 10, οι λέξεις «την πλήρη διασύνδεση της νήσου Κρήτης με το Ηπειρωτικό Σύστημα» αντικαθίστανται από τις λέξεις «τη Δήλη Ημέρα, η οποία καθορίζεται σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 108Γ» και το άρθρο 108Ε διαμορφώνεται ως εξής:

«Άρθρο 108Ε

Άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και προσθήκη δυναμικού παραγωγής στη νήσο Κρήτη έως την πλήρη διασύνδεση με το Ηπειρωτικό Σύστημα

1. Για τη διασφάλιση του απρόσκοπτου ενεργειακού εφοδιασμού της νήσου Κρήτης από την 1η Ιουλίου 2024 έως τη Δήλη Ημέρα, η οποία καθορίζεται σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 108Γ, και κατόπιν εισήγησης του Διαχειριστή του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Ε.Σ.Μ.Η.Ε.) η Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων (Ρ.Α.Α.Ε.Υ.), με απόφασή της, χορηγεί άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με ισχύ έως τη Δήλη Ημέρα σε όσους κατέχουν κατά την 1η Μαρτίου 2024 άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από συμβατικά καύσιμα στο ως άνω νησί. Στην περίπτωση αυτήν, το δυναμικό παραγωγής που θα εγκατασταθεί, μπορεί να αποτελεί είτε επέκταση του υφιστάμενου δυναμικού είτε νέο δυναμικό παραγωγής με συμβατικές μονάδες.

2. Στην απόφαση της Ρ.Α.Α.Ε.Υ. της παρ. 1 καθορίζονται η ισχύς του πρόσθετου δυναμικού παραγωγής που απαιτείται να εγκατασταθεί κατ' έτος για την κάλυψη των ενεργειακών αναγκών και τη διασφάλιση αδιάλειπτου και απρόσκοπτου ενεργειακού εφοδιασμού, λαμβανομένων υπόψη τυχόν αποσύρσεων υφιστάμενου δυναμικού, τα σημεία του ηλεκτρικού συστήματος της νήσου Κρήτης, στα οποία είναι δυνατή η σύνδεσή του, οι βασικές προδιαγραφές του πρόσθετου δυναμικού παραγωγής, καθώς και ο κάτοχος άδειας παραγωγής.

3. Με την εισήγηση της παρ. 1 ο Διαχειριστής του Ε.Σ.Μ.Η.Ε. εισηγείται προς τη Ρ.Α.Α.Ε.Υ. την ισχύ του δυναμικού παραγωγής που είναι αναγκαίο να εγκατασταθεί στο σύστημα της νήσου Κρήτης για τη χρονική περίοδο της παρ. 1. Η ίδια εισήγηση περιλαμβάνει και τα στοιχεία του κατόχου άδειας παραγωγής

υφιστάμενου δυναμικού, τα σημεία του ηλεκτρικού συστήματος της νήσου Κρήτης, στα οποία είναι δυνατή η σύνδεσή του, οι βασικές προδιαγραφές του πρόσθετου δυναμικού παραγωγής, καθώς και ο κάτοχος άδειας παραγωγής.

3. Με την εισήγηση της παρ. 1 ο Διαχειριστής του Ε.Σ.Μ.Η.Ε. εισηγείται προς τη Ρ.Α.Α.Ε.Υ. την ισχύ του δυναμικού παραγωγής που είναι αναγκαίο να εγκατασταθεί στο σύστημα της νήσου Κρήτης για τη χρονική περίοδο της παρ. 1. Η ίδια εισήγηση περιλαμβάνει και τα στοιχεία του κατόχου άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, που αναδεικνύεται από τη διαδικασία της παρ. 4.

4. Ο Διαχειριστής του Ε.Σ.Μ.Η.Ε. απευθύνει εγγράφως προς τους κατόχους άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από συμβατικά καύσιμα στη νήσο Κρήτη πρόσκληση εκδήλωσης ενδιαφέροντος. Η πρόσκληση περιλαμβάνει τουλάχιστον: α) την απαιτούμενη ισχύ του πρόσθετου δυναμικού παραγωγής, β) τα σημεία του ηλεκτρικού συστήματος, στα οποία είναι δυνατή η σύνδεσή του, και γ) τις βασικές τεχνικές και λειτουργικές απαιτήσεις του πρόσθετου δυναμικού παραγωγής. Κριτήριο για την επιλογή του κατόχου άδειας παραγωγής αποτελεί η κατά το δυνατόν ελαχιστοποίηση του συνολικού κόστους, αν πληρούνται οι βασικές τεχνικές και λειτουργικές απαιτήσεις που έχουν τεθεί από τον Διαχειριστή του Ε.Σ.Μ.Η.Ε.. Τυχόν ενέργειες του Διαχειριστή του Ε.Σ.Μ.Η.Ε., που έχουν ήδη λάβει χώρα πριν από τη θέση σε ισχύ του παρόντος και ικανοποιούν τις απαιτήσεις του παρόντος, θεωρούνται έγκυρες και λαμβάνονται υπόψη κατά την εισήγηση του Διαχειριστή του Ε.Σ.Μ.Η.Ε.. Εφόσον δεν υποβληθούν προτάσεις που πληρούν τα κριτήρια της πρόσκλησης που έχει θέσει ο Διαχειριστής του Ε.Σ.Μ.Η.Ε., η σύμβαση της παρ. 5 συνάπτεται με παραγωγό, που κατά την 1η Μαρτίου 2024 έχει υφιστάμενους λειτουργούντες σταθμούς παραγωγής από συμβατικά καύσιμα στη νήσο Κρήτη. Στην περίπτωση αυτήν, το προς αποζημίωση κόστος του δυναμικού παραγωγής καθορίζεται από τη Ρ.Α.Α.Ε.Υ., σύμφωνα με την παρ. 6, κατόπιν σχετικής εισήγησης του Διαχειριστή του Ε.Σ.Μ.Η.Ε..

5. Από την 1η Ιουλίου 2024 έως και την 31η Δεκεμβρίου 2025, ο Διαχειριστής του Ε.Σ.Μ.Η.Ε. συνάπτει σύμβαση με τον κάτοχο της άδειας της παρ. 4, με εκ τρίτου συμβαλλόμενο τον Διαχειριστή του Ελληνικού Δικτύου Διανομής

ηλεκτρικής ενέργειας, που αναδεικνύεται από τη διαδικασία της παρ. 4.

4. Ο Διαχειριστής του Ε.Σ.Μ.Η.Ε. απευθύνει εγγράφως προς τους κατόχους άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από συμβατικά καύσιμα στη νήσο Κρήτη πρόσκληση εκδήλωσης ενδιαφέροντος. Η πρόσκληση περιλαμβάνει τουλάχιστον:

- α) την απαιτούμενη ισχύ του πρόσθετου δυναμικού παραγωγής,
- β) τα σημεία του ηλεκτρικού συστήματος, στα οποία είναι δυνατή η σύνδεσή του, και
- γ) τις βασικές τεχνικές και λειτουργικές απαιτήσεις του πρόσθετου δυναμικού παραγωγής.

Κριτήριο για την επιλογή του κατόχου άδειας παραγωγής αποτελεί η κατά το δυνατόν ελαχιστοποίηση του συνολικού κόστους, αν πληρούνται οι βασικές τεχνικές και λειτουργικές απαιτήσεις που έχουν τεθεί από τον Διαχειριστή του Ε.Σ.Μ.Η.Ε.. Τυχόν ενέργειες του Διαχειριστή του Ε.Σ.Μ.Η.Ε., που έχουν ήδη λάβει χώρα πριν από τη θέση σε ισχύ του παρόντος και ικανοποιούν τις απαιτήσεις του παρόντος, θεωρούνται έγκυρες και λαμβάνονται υπόψη κατά την εισήγηση του Διαχειριστή του Ε.Σ.Μ.Η.Ε.. Εφόσον δεν υποβληθούν προτάσεις που πληρούν τα κριτήρια της πρόσκλησης που έχει θέσει ο Διαχειριστής του Ε.Σ.Μ.Η.Ε., η σύμβαση της παρ. 5 συνάπτεται με παραγωγό, που κατά την 1η Μαρτίου 2024 έχει υφιστάμενους λειτουργούντες σταθμούς παραγωγής από συμβατικά καύσιμα στη νήσο Κρήτη. Στην περίπτωση αυτήν, το προς αποζημίωση κόστος του δυναμικού παραγωγής καθορίζεται από τη Ρ.Α.Α.Ε.Υ., σύμφωνα με την παρ. 6, κατόπιν σχετικής εισήγησης του Διαχειριστή του Ε.Σ.Μ.Η.Ε..

5. Από την 1η Ιουλίου 2024 έως και τη Δέλη Ημέρα, η οποία καθορίζεται σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 108Γ, ο Διαχειριστής του Ε.Σ.Μ.Η.Ε. συνάπτει σύμβαση με τον κάτοχο της άδειας της παρ. 4, με εκ τρίτου συμβαλλόμενο τον Διαχειριστή του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε.). Η σύμβαση αυτή υπόκειται σε προηγούμενη έγκριση της Ρ.Α.Α.Ε.Υ.. Με τη σύμβαση ρυθμίζονται ζητήματα λειτουργίας του δυναμικού παραγωγής που εγκαθίσταται και παρέχεται στον κάτοχο της άδειας αποζημίωση, σύμφωνα με την παρ. 6. Στο τέλος της

Ηλεκτρικής Ενέργειας (Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε.). Η σύμβαση αυτή υπόκειται σε προηγούμενη έγκριση της Ρ.Α.Α.Ε.Υ.. Με τη σύμβαση ρυθμίζονται ζητήματα λειτουργίας του δυναμικού παραγωγής που εγκαθίσταται και παρέχεται στον κάτοχο της άδειας αποζημίωση, σύμφωνα με την παρ. 6. Στο τέλος της σύμβασης το δυναμικό παραγωγής που είναι εγκατεστημένο, παραμένει στη νήσο Κρήτη υπό τη διαχείριση του κατόχου της άδειας παραγωγής.

6. Ο κάτοχος άδειας παραγωγής που συνάπτει σύμβαση με τον Διαχειριστή του Ε.Σ.Μ.Η.Ε. και τη Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε. ως εκ τρίτου συμβαλλόμενη, σύμφωνα με το παρόν, αποζημιώνεται για το πλήρες κόστος παραγωγής, ήτοι το σταθερό κόστος, που περιλαμβάνει ιδίως κόστος ενοικίασης, αγοράς, μεταφοράς, εγκατάστασης μονάδων, συντήρησης και τήρησης αποθέματος ασφαλείας, και το μεταβλητό κόστος, που περιλαμβάνει ιδίως κόστος καυσίμων και εκπομπών «CO₂» του αδειοδοτημένου δυναμικού για την περίοδο στην οποία αφορά το παρόν. Η αποζημίωση αυτή καταβάλλεται στο πλαίσιο της διαχείρισης των Υ.Κ.Ω., σύμφωνα με το «Παράρτημα Γ ΜΣΣ Κρήτης» του Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (Β' 304 /2014). Ειδικά για το πρόσθετο δυναμικό του παρόντος, εξαιρουμένων των ηλεκτροπαραγωγών ζευγών που καλύπτουν έκτακτες ανάγκες για συγκεκριμένες περιόδους του έτους, η καταβολή της αποζημίωσης γίνεται ως εξής: α) Αναφορικά με το σταθερό κόστος, για την εξόφληση όλων των τιμολογίων της σχετικής περιόδου της παρ. 1, ποσοστό εβδομήντα πέντε τοις εκατό (75%) της αποζημίωσης καταβάλλεται σε μηνιαίες ισόποσες δόσεις μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2025, και το εναπομείναν είκοσι πέντε τοις εκατό (25%) καταβάλλεται σε δύο (2) ισόποσες ετήσιες δόσεις έντοκες από την 31η Δεκεμβρίου 2025, εκ των οποίων η πρώτη είναι καταβλητέα μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2026 και η δεύτερη μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2027. Ο κάτοχος άδειας παραγωγής που συνάπτει τη σύμβαση της παρ. 5, δύναται να εξοφλήσει προκαταβολικά δαπάνες προ της εγκατάστασης σε ποσοστό έως και είκοσι πέντε τοις εκατό (25%) του πλήρους κόστους παραγωγής. Στην περίπτωση αυτήν, το χρηματοοικονομικό κόστος που αφορά στην επιπλέον επιβάρυνση του κατόχου άδειας παραγωγής σε σχέση με το προηγούμενο εδάφιο, συμπεριλαμβάνεται στο πλήρες κόστος

σύμβασης το δυναμικό παραγωγής που είναι εγκατεστημένο, παραμένει στη νήσο Κρήτη υπό τη διαχείριση του κατόχου της άδειας παραγωγής.

6. Ο κάτοχος άδειας παραγωγής που συνάπτει σύμβαση με τον Διαχειριστή του Ε.Σ.Μ.Η.Ε. και τη Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε. ως εκ τρίτου συμβαλλόμενη, σύμφωνα με το παρόν, αποζημιώνεται για το πλήρες κόστος παραγωγής, ήτοι το σταθερό κόστος, που περιλαμβάνει ιδίως κόστος ενοικίασης, αγοράς, μεταφοράς, εγκατάστασης μονάδων, συντήρησης και τήρησης αποθέματος ασφαλείας, και το μεταβλητό κόστος, που περιλαμβάνει ιδίως κόστος καυσίμων και εκπομπών «CO2» του αδειοδοτημένου δυναμικού για την περίοδο στην οποία αφορά το παρόν. Η αποζημίωση αυτή καταβάλλεται στο πλαίσιο της διαχείρισης των Υ.Κ.Ω., σύμφωνα με το «Παράρτημα Γ - ΜΣΣ Κρήτης» του Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (Β' 304/2014). Ειδικά για το πρόσθετο δυναμικό του παρόντος, εξαιρουμένων των ηλεκτροπαραγωγών ζευγών που καλύπτουν έκτακτες ανάγκες για συγκεκριμένες περιόδους του έτους, η καταβολή της αποζημίωσης γίνεται ως εξής:

α) Αναφορικά με το σταθερό κόστος, για την εξόφληση όλων των τιμολογίων της σχετικής περιόδου της παρ. 1, για το διάστημα έως τις 31 Δεκεμβρίου 2025, ποσοστό εβδομήντα πέντε τοις εκατό (75%) της αποζημίωσης καταβάλλεται σε μηνιαίες ισόποσες δόσεις μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2025, και το εναπομείναν είκοσι πέντε τοις εκατό (25%) καταβάλλεται σε δύο (2) ισόποσες ετήσιες δόσεις έντοκες από την 31η Δεκεμβρίου 2025, εκ των οποίων η πρώτη είναι καταβλητέα μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2026 και η δεύτερη μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2027. Ο κάτοχος άδειας παραγωγής που συνάπτει τη σύμβαση της παρ. 5, δύναται να εξοφλήσει προκαταβολικά δαπάνες προ της εγκατάστασης σε ποσοστό έως και είκοσι πέντε τοις εκατό (25%) του πλήρους κόστους παραγωγής. Στην περίπτωση αυτήν, το χρηματοοικονομικό κόστος που αφορά στην επιπλέον επιβάρυνση του κατόχου άδειας παραγωγής σε σχέση με το προηγούμενο εδάφιο, συμπεριλαμβάνεται στο πλήρες κόστος παραγωγής και καταβάλλεται στις

παραγωγής και καταβάλλεται στις μηνιαίες ισόποσες δόσεις του προηγούμενου εδαφίου, μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2025. Αν η πλήρης διασύνδεση της νήσου Κρήτης με το Ηπειρωτικό Σύστημα επέλθει νωρίτερα από την ημερομηνία λήξης της σύμβασης της παρ. 5, η σύμβαση αυτή λύεται αυτοδικαίως κατά την ημερομηνία που καθορίζεται σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 108Γ. Στην περίπτωση αυτήν, το ποσό της αποζημίωσης που υπολείπεται για την ολοσχερή εξόφληση του κατόχου της άδειας παραγωγής, καταβάλλεται άμεσα σε αυτόν, και πάντως το αργότερο έως την 31η Δεκεμβρίου 2025. β) Αναφορικά με το μεταβλητό κόστος, κατά τη διάρκεια ισχύος της σύμβασης, αυτό υπολογίζεται και καταβάλλεται από τη Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε. μηνιαίως, σύμφωνα με τα οριζόμενα στους οικείους Κανονισμούς και Κώδικες. Σε περίπτωση καθυστέρησης στην καταβολή των δόσεων των περ. α) και β), το οφειλόμενο ποσό καταβάλλεται με τον προβλεπόμενο νόμιμο τόκο. Αν, κατά τον χρόνο της εκάστοτε καταβολής αποζημίωσης του παρόντος, διαπιστωθεί ότι τα διαθέσιμα κεφάλαια του ειδικού διαχειριστικού λογαριασμού για τις Υ.Κ.Ω., που τηρεί η Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε., σύμφωνα με την παρ. 8 του άρθρου 55, δεν επαρκούν, η απόδοση των οφειλόμενων στον κάτοχο της άδειας παραγωγής καλύπτεται από το Ταμείο Ενεργειακής Μετάβασης, κατά προτεραιότητα, με αντίστοιχη πίστωση, ως εισροή του ειδικού διαχειριστικού λογαριασμού Υ.Κ.Ω.. Η αποζημίωση του πρόσθετου δυναμικού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας για τη μεταβατική περίοδο έως την πλήρη διασύνδεση της νήσου Κρήτης με το Ηπειρωτικό Σύστημα, μέσω του μηχανισμού Υ.Κ.Ω., κοινοποιείται στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή σε συμμόρφωση με τα άρθρα 106, 107 και 108 της Συνθήκης για τη Λειτουργία της Ευρωπαϊκής Ένωσης.

7. Με την αποζημίωση της παρ. 6 αποσβέννεται το πλήρες κόστος του πρόσθετου δυναμικού παραγωγής, το οποίο λαμβάνεται υπόψη στον σχεδιασμό των διαγωνισμών ψυχρής εφεδρείας, με τον τρόπο που καθορίζει η Ρ.Α.Α.Ε.Υ., συνυπολογίζοντας και μια εύλογη απόδοση επί της αρχικής επένδυσης, κατ' αναλογία της μεθοδολογίας που εφαρμόζει για τον υπολογισμό του απαιτούμενου εσόδου στα έργα δικτύου ηλεκτρισμού.

8. Ο κάτοχος άδειας παραγωγής που συνάπτει σύμβαση σύμφωνα με την παρ. 5, εγκαθιστά και θέτει σε λειτουργία το προσδιοριζόμενο στη

μηνιαίες ισόποσες δόσεις του προηγούμενου εδαφίου, μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2025.

Τα κόστη των μονάδων που εμπίπτουν στις προβλέψεις της παρούσας, για το διάστημα από την 1η Ιανουαρίου 2026 και έως τη Δήλη Ημέρα, η οποία καθορίζεται σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 108Γ, υπολογίζονται και καταβάλλονται από τη Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε. μηνιαίως σύμφωνα με τα οριζόμενα στους οικείους Κανονισμούς και Κώδικες, όπως εφαρμόζονται και ισχύουν για τις υπόλοιπες συμβατικές μονάδες παραγωγής της νήσου Κρήτης.

β) Αναφορικά με το μεταβλητό κόστος, κατά τη διάρκεια ισχύος της σύμβασης, αυτό υπολογίζεται και καταβάλλεται από τη Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε. μηνιαίως, σύμφωνα με τα οριζόμενα στους οικείους Κανονισμούς και Κώδικες.

Σε περίπτωση καθυστέρησης στην καταβολή των δόσεων των περ. α) και β), το οφειλόμενο ποσό καταβάλλεται με τον προβλεπόμενο νόμιμο τόκο.

Αν, κατά τον χρόνο της εκάστοτε καταβολής αποζημίωσης του παρόντος, διαπιστωθεί ότι τα διαθέσιμα κεφάλαια του ειδικού διαχειριστικού λογαριασμού για τις Υ.Κ.Ω., που τηρεί η Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε., σύμφωνα με την παρ. 8 του άρθρου 55, δεν επαρκούν, η απόδοση των οφειλόμενων στον κάτοχο της άδειας παραγωγής καλύπτεται από το Ταμείο Ενεργειακής Μετάβασης, κατά προτεραιότητα, με αντίστοιχη πίστωση, ως εισροή του ειδικού διαχειριστικού λογαριασμού Υ.Κ.Ω.. Η αποζημίωση του πρόσθετου δυναμικού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας για τη μεταβατική περίοδο έως τη Δήλη Ημέρα, η οποία καθορίζεται σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 108Γ, μέσω του μηχανισμού Υ.Κ.Ω., κοινοποιείται στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή σε συμμόρφωση με τα άρθρα 106, 107 και 108 της Συνθήκης για τη Λειτουργία της Ευρωπαϊκής Ένωσης.

7. Με την αποζημίωση της παρ. 6 αποσβέννεται το πλήρες κόστος του πρόσθετου δυναμικού παραγωγής, το οποίο λαμβάνεται υπόψη στον σχεδιασμό των διαγωνισμών ψυχρής εφεδρείας, με τον τρόπο που καθορίζει η Ρ.Α.Α.Ε.Υ., συνυπολογίζοντας και μια εύλογη απόδοση επί της αρχικής επένδυσης, κατ' αναλογία της μεθοδολογίας που εφαρμόζει για τον

σύμβαση δυναμικό παραγωγής της παρ. 1 εντός του προβλεπόμενου σε αυτή χρονοδιαγράμματος. Σε περίπτωση καθυστερήσεων στην εγκατάσταση του εξοπλισμού του πρόσθετου δυναμικού βάσει του παρόντος, η αποζημίωση του δυναμικού αυτού αναπροσαρμόζεται σε μηνιαία βάση, κατ' αναλογία του νέου χρονοδιαγράμματος. Με απόφαση του αρμοδίου οργάνου του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας, κατόπιν γνώμης της Ρ.Α.Α.Ε.Υ., επί αιτήματος που υποβάλλει ο κάτοχος άδειας παραγωγής που έχει συμβληθεί με τον Διαχειριστή του Ε.Σ.Μ.Η.Ε. και τη Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε. κατά το παρόν, δύναται να αναγνωρίζεται μη υπαίτια καθυστέρηση στην εγκατάσταση του δυναμικού, εφόσον αποδεικνύεται ότι ο κάτοχος της άδειας παραγωγής έχει καταβάλει κάθε δυνατή προσπάθεια έγκαιρης και προσηκούσας εγκατάστασης του δυναμικού, κατά τα προβλεπόμενα στο παρόν και στη σχετική σύμβαση.

9. Σε κάθε περίπτωση, ο κάτοχος της άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που συνάπτει τη σύμβαση της παρ. 5, υποχρεούται να εγκαταστήσει στη νήσο Κρήτη μέχρι την 1η Ιουλίου 2024 μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας συνολικής ισχύος τουλάχιστον ίσης με εξήντα (60) μεγαβάτ (MW), και την υπόλοιπη ισχύ που περιγράφεται στην σύμβαση της παρ. 5, μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2024. Σε περίπτωση καθυστέρησης στην εγκατάσταση της υπόλοιπης ισχύος του πρώτου εδαφίου, καταλογίζεται ρήτρα καθυστέρησης τρία τοις εκατό (3%) ετησίως για τους πρώτους έξι (6) μήνες και είκοσι τοις εκατό (20%) επιπλέον επί της αξίας της σύμβασης, αν η καθυστέρηση υπερβεί την 30ή Ιουνίου 2025.

10. Κατά το χρονικό διάστημα ισχύος της σύμβασης της παρ. 5 και έως την πλήρη διασύνδεση της νήσου Κρήτης με το Ηπειρωτικό Σύστημα, οι μονάδες παραγωγής για τις οποίες συνάπτεται η εν λόγω σύμβαση συμμετέχουν στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας του Μικρού Συνδεδεμένου Συστήματος της Κρήτης, σύμφωνα με τα οριζόμενα στους οικείους Κανονισμούς και Κώδικες.

υπολογισμό του απαιτούμενου εσόδου στα έργα δικτύου ηλεκτρισμού.

8. Ο κάτοχος άδειας παραγωγής που συνάπτει σύμβαση σύμφωνα με την παρ. 5, εγκαθιστά και θέτει σε λειτουργία το προσδιοριζόμενο στη σύμβαση δυναμικό παραγωγής της παρ. 1 εντός του προβλεπόμενου σε αυτή χρονοδιαγράμματος. Σε περίπτωση καθυστερήσεων στην εγκατάσταση του εξοπλισμού του πρόσθετου δυναμικού βάσει του παρόντος, η αποζημίωση του δυναμικού αυτού αναπροσαρμόζεται σε μηνιαία βάση, κατ' αναλογία του νέου χρονοδιαγράμματος. Με απόφαση του αρμοδίου οργάνου του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας, κατόπιν γνώμης της Ρ.Α.Α.Ε.Υ., επί αιτήματος που υποβάλλει ο κάτοχος άδειας παραγωγής που έχει συμβληθεί με τον Διαχειριστή του Ε.Σ.Μ.Η.Ε. και τη Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε. κατά το παρόν, δύναται να αναγνωρίζεται μη υπαίτια καθυστέρηση στην εγκατάσταση του δυναμικού, εφόσον αποδεικνύεται ότι ο κάτοχος της άδειας παραγωγής έχει καταβάλει κάθε δυνατή προσπάθεια έγκαιρης και προσηκούσας εγκατάστασης του δυναμικού, κατά τα προβλεπόμενα στο παρόν και στη σχετική σύμβαση.

9. Σε κάθε περίπτωση, ο κάτοχος της άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που συνάπτει τη σύμβαση της παρ. 5, υποχρεούται να εγκαταστήσει στη νήσο Κρήτη μέχρι την 1η Ιουλίου 2024 μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας συνολικής ισχύος τουλάχιστον ίσης με εξήντα (60) μεγαβάτ (MW), και την υπόλοιπη ισχύ που περιγράφεται στην σύμβαση της παρ. 5, μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2024.

Σε περίπτωση καθυστέρησης στην εγκατάσταση της υπόλοιπης ισχύος του πρώτου εδαφίου, καταλογίζεται ρήτρα καθυστέρησης τρία τοις εκατό (3%) ετησίως για τους πρώτους έξι (6) μήνες και είκοσι τοις εκατό (20%) επιπλέον επί της αξίας της σύμβασης, αν η καθυστέρηση υπερβεί την 30ή Ιουνίου 2025.

10. Κατά το χρονικό διάστημα ισχύος της σύμβασης της παρ. 5 και έως τη Δήλη Ημέρα, η οποία καθορίζεται σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 108Γ, οι μονάδες παραγωγής για τις οποίες συνάπτεται η εν λόγω σύμβαση συμμετέχουν στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας του Μικρού Συνδεδεμένου

<p>Συστήματος της Κρήτης, σύμφωνα με τα οριζόμενα στους οικείους Κανονισμούς και Κώδικες.».</p>	
<p style="text-align: center;">Άρθρο 2</p> <p>Δραστηριότητα σωρευτικής εκπροσώπησης σταθμών αποθήκευσης ηλεκτρικής – Ενιαία Άδεια Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης – Τροποποίηση άρθρου 135 ν. 4001/2011</p> <p>1. Στην περ. (α) της παρ. 1 του άρθρου 135 του ν. 4001/2011 (Α' 179), περί κανονισμού αδειών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ορυκτά καύσιμα, κυριότητας και διαχείρισης Συστήματος Μεταφοράς, Προμήθειας και Εμπορίας (Αγοράς) ηλεκτρικής ενέργειας και παραγωγής, διανομής και προμήθειας θερμικής ενέργειας, μετά τις λέξεις «και προμήθειας θερμικής ενέργειας και» προστίθενται οι λέξεις «Σωρευτικής Εκπροσώπησης παραγωγών και καταναλωτών ηλεκτρικής ενέργειας» και η περ. (α) διαμορφώνεται ως εξής:</p> <p>«(α) Το περιεχόμενο της αιτήσεως, τα υποβαλλόμενα δικαιολογητικά και στοιχεία για τη χορήγηση των αδειών παραγωγής, κυριότητας και διαχείρισης Συστήματος Μεταφοράς, προμήθειας και εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας και παραγωγής, διανομής και προμήθειας θερμικής ενέργειας και Σωρευτικής Εκπροσώπησης παραγωγών και καταναλωτών ηλεκτρικής ενέργειας και οι ειδικότεροι όροι και προϋποθέσεις έκδοσης, δημοσίευσης, παράτασης ισχύος, τροποποίησης, μεταβίβασης και ανάκλησης των σχετικών αδειών, γνωστοποίησης μεταβολών, καταχώρησης στοιχείων και έκδοσης σχετικών βεβαιώσεων στις περιπτώσεις που δεν απαιτείται τροποποίηση των αδειών, συμπεριλαμβανομένων των σχετικών υποδειγμάτων, συνοδευτικών εγγράφων και στοιχείων, συμπλήρωσης των αντιστοιχών αιτήσεων και υποβολής προσθέτων εγγράφων, άσκησης ενδίκων βοηθημάτων, καθώς και κάθε αναγκαία λεπτομέρεια της διαδικασίας εξέτασης της αιτήσεως ή επανεξέτασης της συμμόρφωσης του αιτούντος προς τους όρους της χορηγηθείσας άδειας. Οι ειδικότεροι όροι και οι προϋποθέσεις αναφέρονται ιδίως στη διασφάλιση της πλήρωσης των κριτηρίων αξιολόγησης, που τίθενται στα άρθρα 132, 132Α, 132Β, 133, 134 και 134Α.».</p>	<p>Η περ. α' της παρ. 1 του άρθρου 135 ν. 4001/2011 έχει ως εξής:</p> <p>(α) Το περιεχόμενο της αιτήσεως, τα υποβαλλόμενα δικαιολογητικά και στοιχεία για τη χορήγηση των αδειών παραγωγής, κυριότητας και διαχείρισης Συστήματος Μεταφοράς, προμήθειας και εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας και παραγωγής, διανομής και προμήθειας θερμικής ενέργειας και οι ειδικότεροι όροι και προϋποθέσεις έκδοσης, δημοσίευσης, παράτασης ισχύος, τροποποίησης, μεταβίβασης και ανάκλησης των σχετικών αδειών, γνωστοποίησης μεταβολών, καταχώρησης στοιχείων και έκδοσης σχετικών βεβαιώσεων στις περιπτώσεις που δεν απαιτείται τροποποίηση των αδειών, συμπεριλαμβανομένων των σχετικών υποδειγμάτων, συνοδευτικών εγγράφων και στοιχείων, συμπλήρωσης των αντιστοιχών αιτήσεων και υποβολής προσθέτων εγγράφων, άσκησης ενδίκων βοηθημάτων, καθώς και κάθε αναγκαία λεπτομέρεια της διαδικασίας εξέτασης της αιτήσεως ή επανεξέτασης της συμμόρφωσης του αιτούντος προς τους όρους της χορηγηθείσας άδειας. Οι ειδικότεροι όροι και οι προϋποθέσεις αναφέρονται ιδίως στη διασφάλιση της πλήρωσης των κριτηρίων αξιολόγησης, που τίθενται στα άρθρα 132, 132Α, 132Β, 133, 134 και 134Α.</p>

2. Οι κάτοχοι Αδειών Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Παραγωγών Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) και Αδειών Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Απόκρισης Ζήτησης που αποκτούν τις εν λόγω άδειες μέχρι την έναρξη ισχύος του Κανονισμού Αδειών Σωρευτικής Εκπροσώπησης παραγωγών και καταναλωτών ηλεκτρικής ενέργειας, κατ' εφαρμογή του άρθρου 13 του ν. 4001/2011, της υπ' αρ. 640/29.6.2018 απόφασης της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας «Σχετικά με τη διαδικασία χορήγησης άδειας για την άσκηση της δραστηριότητας Εκπροσώπησης παραγωγών Α.Π.Ε. στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας» (Β' 3410) και της υπ' αρ. 233/3.3.2022 απόφασης της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας «Σχετικά με τη διαδικασία χορήγησης άδειας για την άσκηση της δραστηριότητας σωρευτικής εκπροσώπησης καταναλωτών όσον αφορά στην υπηρεσία της απόκρισης ζήτησης», δύνανται να ασκούν και τη δραστηριότητα σωρευτικής εκπροσώπησης σταθμών αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας κατόπιν υποβολής αιτήματος στη Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων (Ρ.Α.Α.Ε.Υ.) για την ενσωμάτωση της δραστηριότητας εκπροσώπησης σταθμών αποθήκευσης. Με τις άδειες Φορέων Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟ.Σ.Ε.) του πρώτου εδαφίου και το αποδεικτικό κατάθεσης του αιτήματος προς τη Ρ.Α.Α.Ε.Υ. για επέκταση των δραστηριοτήτων εκπροσώπησης και σε σταθμούς αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας οι κάτοχοι Αδειών ΦΟ.Σ.Ε. παραγωγών ΑΠΕ και ΦΟ.Σ.Ε. απόκρισης ζήτησης δύνανται να εγγραφούν στα Μητρώα που τηρούν ο Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Α.Δ.Μ.Η.Ε.), ο Διαχειριστής ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης (Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π.) και το Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας (Ε.Χ.Ε.) για τη συμμετοχή τους στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας. Οι κάτοχοι των Αδειών ΦΟ.Σ.Ε. του δευτέρου εδαφίου οφείλουν, εντός έξι (6) μηνών από τη θέση σε ισχύ του Κανονισμού Αδειών Σωρευτικής Εκπροσώπησης παραγωγών και καταναλωτών ηλεκτρικής ενέργειας, να υποβάλουν στη Ρ.Α.Α.Ε.Υ. τα απαιτούμενα έγγραφα και στοιχεία για την τροποποίηση των αδειών τους σε μία ενιαία Άδεια Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης.

	Με την ολοκλήρωση της διαδικασίας τροποποίησης των Αδειών από τη Ρ.Α.Α.Ε.Υ., οι κάτοχοι κοινοποιούν αμελλητί τις νέες Άδειες στους ανωτέρω φορείς Α.Δ.Μ.Η.Ε., Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. και Ε.Χ.Ε. Σε περίπτωση μη ολοκλήρωσης της διαδικασίας, η Ρ.Α.Α.Ε.Υ. ενημερώνει αμελλητί τους εν λόγω φορείς Α.Δ.Μ.Η.Ε., Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. και Ε.Χ.Ε.	
30.	Κατάργηση διατάξεων	
	Διατάξεις αξιολογούμενης ρύθμισης που προβλέπουν κατάργηση	Καταργούμενες διατάξεις

Η. Έκθεση εφαρμογής της ρύθμισης

31.	Συναρμοδιότητα Υπουργείων / υπηρεσιών / φορέων				
	Σχετική διάταξη αξιολογούμενης ρύθμισης	Συναρμόδια Υπουργεία – Συναρμόδιες υπηρεσίες / φορείς	Αντικείμενο συναρμοδιότητας		
32.	Έκδοση κανονιστικών πράξεων και εγκυκλίων				
	Εξουσιοδοτική διάταξη	Είδος πράξης	Αρμόδιο ή επισπεύδον Υπουργείο ή υπηρεσία	Αντικείμενο	Χρονοδιάγραμμα (ενδεικτική ή αποκλειστική προθεσμία)

Αθήνα, 11 Μαρτίου 2026

ΟΙ ΥΠΟΥΡΓΟΙ

ΕΘΝΙΚΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΑΣ ΚΑΙ
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ

ΚΥΡΙΑΚΟΣ
ΠΙΕΡΡΑΚΑΚΙΣ
11.03.2026 17:12

ΚΥΡΙΑΚΟΣ ΠΙΕΡΡΑΚΑΚΗΣ

ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΚΑΙ
ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

ΣΤΑΥΡΟΣ
ΠΑΡΑΣΤΑΥΡΟΥ
11.03.2026 16:25

ΣΤΑΥΡΟΣ Ν. ΠΑΠΑΣΤΑΥΡΟΥ

ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ

ΠΑΝΑΓΙΟΤΙΣ
ΤΗΣΟΔΟΡΙΚΑΚΟΣ
11.03.2026 17:16

ΠΑΝΑΓΙΩΤΗΣ ΘΕΟΔΩΡΙΚΑΚΟΣ



Ε Κ Θ Ε Σ Η

**Γενικού Λογιστηρίου του Κράτους
(άρθρο 75 παρ.2 του Συντάγματος)**

Επί τροπολογίας στο σχέδιο νόμου του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας «α) Κύρωση Σύμβασης Μίσθωσης μεταξύ της Ελληνικής Δημοκρατίας και των εταιρειών «CHEVRON GREECE HOLDINGS (A2) B.V.» και «HELLENiQ UPSTREAM ΚΥΠΑΡΙΣΣΙΑΚΟΣ ΚΟΛΠΟΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» για την παραχώρηση του δικαιώματος έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων στη θαλάσσια περιοχή «Α2», νοτίως της Πελοποννήσου, β) Κύρωση Σύμβασης Μίσθωσης μεταξύ της Ελληνικής Δημοκρατίας και των εταιρειών «CHEVRON GREECE HOLDINGS (S PELOPONNESE) B.V.» και «HELLENiQ UPSTREAM ΝΟΤΙΑ ΤΗΣ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» για την παραχώρηση του δικαιώματος έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων στη θαλάσσια περιοχή «Νότια της Πελοποννήσου», νοτίως της Πελοποννήσου, γ) Κύρωση Σύμβασης Μίσθωσης μεταξύ της Ελληνικής Δημοκρατίας και των εταιρειών «CHEVRON GREECE HOLDINGS (S CRETE 1) B.V.» και «HELLENiQ UPSTREAM ΝΟΤΙΑ ΚΡΗΤΗΣ Ι ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» για την παραχώρηση του δικαιώματος έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων στη θαλάσσια περιοχή «Νότια της Κρήτης 1», νοτίως της Κρήτης και δ) Κύρωση Σύμβασης Μίσθωσης μεταξύ της Ελληνικής Δημοκρατίας και των εταιρειών «CHEVRON GREECE HOLDINGS (S CRETE 2) B.V.» και «HELLENiQ UPSTREAM ΝΟΤΙΑ ΚΡΗΤΗΣ ΙΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» για την παραχώρηση του δικαιώματος έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων στη θαλάσσια περιοχή «Νότια της Κρήτης 2», νοτίως της Κρήτης»

A. Με την υπόψη τροπολογία προβλέπονται τα ακόλουθα:

1. Τροποποιούνται συγκεκριμένες διατάξεις του ν.4001/2011 αναφορικά με τις άδειες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας. Ειδικότερα:

α. Ρυθμίζονται θέματα σχετικά με τον ενεργειακό εφοδιασμό της νήσου Κρήτης μέχρι την πλήρη διασύνδεσή της με το Ηπειρωτικό Σύστημα και μεταξύ άλλων:

- Επεκτείνεται χρονικά, μέχρι την οριζόμενη ημερομηνία, η διάρκεια ισχύος των αδειών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, που χορηγεί η Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων (Ρ.Α.Α.Ε.Υ.), σε όσους κατέχουν

κατά την 1η Μαρτίου 2024 άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από συμβατικά καύσιμα στο εν λόγω νησί.

- Επεκτείνεται επίσης για το ίδιο χρονικό διάστημα και η σύμβαση που συνάπτει ο Διαχειριστής του Ε.Σ.Μ.Η.Ε., αφενός με τον κάτοχο άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από συμβατικά καύσιμα και αφετέρου με τον Διαχειριστή Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε.), με την οποία ρυθμίζονται ζητήματα λειτουργίας του δυναμικού παραγωγής που εγκαθίσταται και παρέχεται στον κάτοχο της άδειας αποζημίωση για το πλήρες κόστος παραγωγής, κατά τα ειδικότερα οριζόμενα.

β. Προβλέπεται ότι, με τον Κανονισμό Αδειών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ορυκτά καύσιμα ρυθμίζονται μεταξύ άλλων, το περιεχόμενο της αίτησης, τα δικαιολογητικά και λοιπά στοιχεία, που απαιτούνται και για τη χορήγηση αδειών Σωρευτικής Εκπροσώπησης παραγωγών και καταναλωτών ηλεκτρικής ενέργειας.

- Εισάγονται μεταβατικής ισχύος διατάξεις αναφορικά με την αδειοδότηση των κατόχων Αδειών Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Παραγωγών Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (Α.Π.Ε.) και Αδειών Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Απόκρισης Ζήτησης (Φ.Ο.Σ.Ε.), μέχρι την έναρξη ισχύος του Κανονισμού Αδειών Σωρευτικής Εκπροσώπησης παραγωγών και καταναλωτών ηλεκτρικής ενέργειας.

Β. Από τις προτεινόμενες διατάξεις, δεν προκαλούνται δημοσιονομικές επιπτώσεις επί του κρατικού προϋπολογισμού και του προϋπολογισμού λοιπών φορέων της Γενικής Κυβέρνησης.

Αθήνα, 11 Μαρτίου 2026

Η Γενική Διευθύντρια

ΙΟΥΛΙΑ ΑΡΜΑΓΟΥ
11/03/2026 16:13

Ιουλία Γ. Αρμάγου