



**ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑ
ΥΠΟΥΡΓΕΙΟ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ & ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**



Γενική Γραμματεία Ενέργειας και Ορυκτών Πρώτων Υλών
Γενική Διεύθυνση Ενέργειας
Διεύθυνση Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) και Εναλλακτικών Καυσίμων
Τμήμα Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας Ηλεκτρικής και Θερμικής/Ψυκτικής Ενέργειας

ΘΕΜΑ: Θέσπιση Μηχανισμού Αναδιανομής της Λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ λόγω περικοπών

ΑΠΟΦΑΣΗ

Ο ΥΠΟΥΡΓΟΣ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Έχοντας υπόψη:

1. Τον ν. 3468/2006 «Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαράγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης και λοιπές διατάξεις» (Α' 129).
2. Τον ν. 3851/2010 «Επιτάχυνση της ανάπτυξης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας για την αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής και άλλες διατάξεις σε θέματα αρμοδιότητας του Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής» (Α' 85).
3. Τον ν. 4001/2011 «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» (Α' 179) και ειδικότερα το άρθρο 143 αυτού όπως τροποποιήθηκε ιδίως με το άρθρο 7 του ν. 4625/2019 (Α'139), το άρθρο 226 του ν. 4920/2022 (Α'74) και το άρθρο 180 του ν. 4964/2022 (Α' 150).
4. Τον ν.4414/2016 «Νέο καθεστώς στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαράγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης - Διατάξεις για το νομικό και λειτουργικό διαχωρισμό των κλάδων προμήθειας και διανομής στην αγορά του φυσικού αερίου και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 149) και ιδιαίτερα την παρ. 3 του άρθρου 7, όπως τροποποιήθηκε με το άρθρο 66 του ν.4843/2021 (ΦΕΚ Α' 193).
6. Τον ν.4685/2020 «Εκσυγχρονισμός περιβαλλοντικής νομοθεσίας, ενσωμάτωση στην ελληνική νομοθεσία των Οδηγιών 2018/844 και 2019/692 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου και λοιπές διατάξεις.» (ΦΕΚ Α' 92), όπως ισχύει.
7. Τον ν. 4951/2022 «Εκσυγχρονισμός της αδειοδοτικής διαδικασίας Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας Β' φάση, Αδειοδότηση παραγωγής και αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας,

- πλαίσιο ανάπτυξης Πιλοτικών Θαλάσσιων Πλωτών Φωτοβολταϊκών Σταθμών και ειδικότερες διατάξεις για την ενέργεια και την προστασία του περιβάλλοντος» (ΦΕΚ Α' 129).
8. Τον ν.4936/2022 (Α' 105) «Εθνικός Κλιματικός Νόμος - Μετάβαση στην κλιματική ουδετερότητα και προσαρμογή στην κλιματική αλλαγή, επείγουσες διατάξεις για την αντιμετώπιση της ενεργειακής κρίσης και την προστασία του περιβάλλοντος».
 9. Τον ν. 5037/2023 «Μετονομασία της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας σε Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων και διεύρυνση του αντικείμενου της με αρμοδιότητες επί των υπηρεσιών ύδατος και της διαχείρισης αστικών αποβλήτων, ενίσχυση τη υδατικής πολιτικής - Εκσυγχρονισμός της νομοθεσίας για τη χρήση και παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές μέσω της ενσωμάτωσης των Οδηγιών ΕΕ 2018/2001 και 2019/944 - Ειδικότερες διατάξεις για τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και την προστασία του περιβάλλοντος» (Α' 78).
 10. Τον ν. 5106/2024 «Ρυθμίσεις για την αντιμετώπιση των πολυεπίπεδων επιπτώσεων της κλιματικής αλλαγής στους τομείς: α) της διαχείρισης υδάτων, β) της διαχείρισης και προστασίας των δασών, γ) της αστικής ανθεκτικότητας και πολιτικής, δ) της καταπολέμησης της αυθαίρετης δόμησης, ε) της ενεργειακής ασφάλειας και άλλες επείγουσες διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 63/1.5.2024).
 11. Το π.δ. 79/2023 «Διορισμός Υπουργών, Αναπληρωτών Υπουργών και Υφυπουργών» (ΦΕΚ Α' 131).
 12. Το π.δ. 29/2022 «Τροποποίηση του π.δ. 132/2017 «Οργανισμός Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας (Υ.Π.ΕΝ.) (Α' 160)» (Α' 77/2022).
 13. Το π.δ. 132/2017 «Οργανισμός Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας» (Α' 160) και η τροποποίησή του Π.Δ. 29 ΦΕΚ Α 77/20.4.2022.
 14. Το π.δ. 70/2015 «Ανασύσταση των Υπουργείων Πολιτισμού και Αθλητισμού, Υποδομών, Μεταφορών και Δικτύων, Αγροτικής Ανάπτυξης και Τροφίμων. Ανασύσταση του Υπουργείου Ναυτιλίας και Αιγαίου και μετονομασία του σε Υπουργείο Ναυτιλίας και Νησιωτικής Πολιτικής. Μετονομασία του Υπουργείου Πολιτισμού, Παιδείας και Θρησκευμάτων σε Υπουργείο Παιδείας, Έρευνας και Θρησκευμάτων, του Υπουργείου Οικονομίας, Υποδομών, Ναυτιλίας και Τουρισμού σε Υπουργείο Οικονομίας, Ανάπτυξης και Τουρισμού και του Υπουργείου Παραγωγικής Ανασυγκρότησης, Περιβάλλοντος και Ενέργειας σε Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας. Μεταφορά Γενικής Γραμματείας Βιομηχανίας στο Υπουργείο Οικονομίας, Ανάπτυξης και Τουρισμού» (Α' 114).
 15. Το άρθρο 90 του π.δ. 63/2005 «Κώδικα Νομοθεσίας για την Κυβέρνηση και τα κυβερνητικά όργανα»(Α' 98).
 16. Την υπ' αριθ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/113209/3499/18-10-2024 απόφαση του Υπηρεσιακού Γραμματέα του ΥΠΕΝ «Ορισμός Αναπληρωτή Προϊσταμένου Γενικής Διεύθυνσης Ενέργειας».
 17. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις αυτής της απόφασης δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του Κρατικού Προϋπολογισμού.

αποφασίζουμε:

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Α΄

ΣΚΟΠΟΣ ΚΑΙ ΑΡΧΕΣ ΜΗΧΑΝΙΣΜΟΥ ΑΝΑΔΙΑΝΟΜΗΣ

Άρθρο 1

Σκοπός και πεδίο εφαρμογής

Με την παρούσα απόφαση θεσπίζεται Μηχανισμός Αναδιανομής της Λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ λόγω περικοπών, ο οποίος αντιστοιχεί στον «Μηχανισμό Αντιστάθμισης Περικοπών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ» της παρ. 5 του άρθρου 10Α του ν. 4951/2022. Ο μηχανισμός αποσκοπεί στην αντιστάθμιση της επίπτωσης που προκαλείται στη λειτουργική ενίσχυση που λαμβάνουν τα έργα ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ (εφεξής «ΑΠΕ» εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά) από τη μη τήρηση των προγραμμάτων αγοράς των χαρτοφυλακίων (Χ/Φ) ΑΠΕ και από την ασύμμετρη επιβολή περικοπών παραγωγής ΑΠΕ.

Άρθρο 2

Αρχές Μηχανισμού Αναδιανομής

Ο μηχανισμός αναδιανομής καλείται να αποκαταστήσει εκ των υστέρων την κατανομή των περικοπών ενέργειας ΑΠΕ που επιβάλλονται σε πραγματικό χρόνο εκτός πλαισίου αγορών, και τελικώς τη λειτουργική ενίσχυση που λαμβάνουν τα έργα, με βάση τις αρχές που θέτει ο Κανονισμός ΕΕ 2019/943 αναφορικά με την ανακατανομή και με γνώμονα τη θέση αγοράς των Χ/Φ, όπως αυτή διαμορφώνεται σε όλα τα στάδια προγραμματισμού παραγωγής που έχουν προηγηθεί του πραγματικού χρόνου, κατά τα οριζόμενα στο άρθρο 3. Ο μηχανισμός δεν αντισταθμίζει το επίπεδο περικοπών παραγωγής που επιβλήθηκε στο σύνολο των έργων του ΕΣΜΗΕ, αλλά μόνο την κατανομή αυτών μεταξύ των επιμέρους Χ/Φ και έργων. Ο μηχανισμός δεν αναδιανέμει έσοδα των σταθμών ΑΠΕ από τη συμμετοχή τους στις αγορές.

Οι υπολογισμοί στο πλαίσιο του μηχανισμού αναδιανομής πραγματοποιούνται εκ των υστέρων, λαμβάνοντας υπόψη τη θέση αγοράς των Χ/Φ, τις μετρήσεις παραγωγής και τις εκτιμήσεις διαθέσιμης παραγωγής έργων ΑΠΕ.

Η αναδιανομή πραγματοποιείται μόνο για περιόδους εκκαθάρισης αποκλίσεων, στις οποίες εφαρμόστηκε ανακατανομή εκτός πλαισίου αγορών, δηλαδή περικοπές παραγωγής ΑΠΕ σε πραγματικό χρόνο από τους διαχειριστές.

Η εφαρμογή του μηχανισμού περιλαμβάνει τα ακόλουθα τρία βήματα, τα οποία περιγράφονται αναλυτικά στα Κεφάλαια Β΄ έως Δ΄:

ΚΕΦ. Β': Υπολογισμός συνολικής παραγωγής κάθε X/Φ, εάν είχε τηρηθεί η θέση αγοράς του και εφαρμοζόταν με πλήρως συμμετρικό τρόπο η ανακατανομή πραγματικού χρόνου εκτός αγορών (εφεξής «διορθωμένη παραγωγή»).

ΚΕΦ. Γ': Κατανομή της συνολικής διορθωμένης παραγωγής X/Φ στα έργα ΑΠΕ εντός του κάθε X/Φ.

ΚΕΦ. Δ': Χρεοπιστώσεις κάθε έργου, με βάση τη διαφορά μεταξύ διορθωμένης και μετρηθείσας παραγωγής και διασφάλιση οικονομικής ουδετερότητας μηχανισμού.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Β'

ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΔΙΟΡΘΩΜΕΝΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ X/Φ

Άρθρο 3

Συνολική ανακατανομή όλων των έργων ΑΠΕ

Αρχικά υπολογίζεται η συνολική ανακατανομή πραγματικού χρόνου εκτός πλαισίου αγορών (TRD_t – Total ReDispatch) που θα ήταν αναγκαία σε περίπτωση λειτουργίας των έργων ΑΠΕ με βάση τη θέση αγοράς των X/Φ τους. Για X/Φ μη κατανεμόμενων μονάδων ΑΠΕ, η συνολική παραγωγή των έργων κάθε X/Φ με βάση τα αποτελέσματα των αγορών ($MS_{X\Phi,t}$ – Market Schedule) αντιστοιχεί στο πρόγραμμα αγοράς του X/Φ, δηλαδή στην καθαρή θέση που προκύπτει από όλες τις συναλλαγές του X/Φ στην Ενεργειακή Χρηματοπιστωτική Αγορά, την ΑΕΗ και την Ενδοημερήσια Αγορά. Για X/Φ κατανεμόμενων μονάδων ΑΠΕ, ως θέση αγοράς για τις ανάγκες του μηχανισμού αναδιανομής χρησιμοποιείται το προγραμματισμένο επίπεδο παραγωγής του X/Φ, λαμβάνοντας υπόψη και τυχόν ενεργοποίηση ενέργειας εξισορρόπησης στην Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου.

Επί της αρχής, στη θέση αγοράς ($MS_{X\Phi,t}$) που χρησιμοποιείται στο πλαίσιο του μηχανισμού αναδιανομής περιλαμβάνονται και τυχόν άλλα δυνητικά στάδια προγραμματισμού της παραγωγής των X/Φ, όπως ενδεικτικά τοπικοί περιορισμοί σε ομάδες έργων για διαχείριση τοπικής συμφόρησης δικτύου. Συνεπώς, η θέση αγοράς αποτυπώνει τη συνολική παραγωγή των έργων κάθε X/Φ, λαμβάνοντας υπόψη όλα τα στάδια προγραμματισμού, στο πλαίσιο των αγορών και εκτός αυτών, που προηγούνται της επιβολής περικοπών σε πραγματικό χρόνο μέσω set-point (SP) και για τα οποία έχουν ενημερωθεί οι ΦοΣΕ και τα έργα.

Σε περίπτωση όπου η ανωτέρω θέση αγοράς ($MS_{X\Phi,t}$) είναι υψηλότερη της εκτιμώμενης συνολικής δυνατότητας παραγωγής των έργων του X/Φ ($BL_{X\Phi,t}$ – BaseLine), η συνολική παραγωγή τους, απουσία ανακατανομής, ταυτίζεται με τη δυνατότητα παραγωγής τους. Για τα X/Φ κατανεμόμενων μονάδων ΑΠΕ, στην εκτιμώμενη συνολική δυνατότητα παραγωγής των έργων του X/Φ λαμβάνεται επιπλέον υπόψη και τυχόν ενεργοποίηση ενέργειας εξισορρόπησης στην Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου. Κατά συνέπεια, η θέση αγοράς κάθε X/Φ

που χρησιμοποιείται στο πλαίσιο του μηχανισμού αναδιανομής ($MS_{X\Phi,i,t}^*$) διορθώνεται έτσι ώστε να λαμβάνονται υπόψη και τέτοιες περιπτώσεις, σύμφωνα με την εξίσωση (1):

$$MS_{X\Phi,i,t}^* = \min(MS_{X\Phi,i,t}, BL_{X\Phi,i,t}) \quad (1)$$

Ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ είναι υπεύθυνος για την εκτίμηση του τμήματος της δυνατότητας παραγωγής κάθε X/Φ που αντιστοιχεί στα έργα που συνδέονται στη ΜΤ και την ΥΤ ($BL_{X\Phi,i,MT/ΥΤ,t}$), εφαρμόζοντας την εγκεκριμένη από τη ΡΑΑΕΥ μεθοδολογία υπολογισμού φορτίου αναφοράς που αξιοποιείται και στο πλαίσιο της συμμετοχής X/Φ κατανεμόμενων μονάδων ΑΠΕ στην αγορά εξισορρόπησης.

Ο Διαχειριστής ΕΔΔΗΕ είναι υπεύθυνος για την εκτίμηση του τμήματος της δυνατότητας παραγωγής κάθε X/Φ που αντιστοιχεί στα έργα που συνδέονται στη ΧΤ ($BL_{X\Phi,i,ΧΤ,t}$). Η εκτιμώμενη δυνατότητα παραγωγής των έργων ΧΤ κάθε X/Φ υπολογίζεται σύμφωνα με την εξίσωση (2), λαμβάνοντας υπόψη τη συνολική μετρηθείσα ενέργεια των έργων ΧΤ που δεν έλαβαν εντολή περιορισμού ισχύος ($MQ_{X\Phi,i,ΧΤ,t}^{Zsp}$), καθώς και την εγκατεστημένη ισχύ των έργων ΧΤ κάθε X/Φ που δεν έλαβαν ($P_{X\Phi,i,ΧΤ,n}^{Zsp}$) και αυτών που έλαβαν ($P_{X\Phi,i,ΧΤ,n}^{sp}$) εντολή περιορισμού ισχύος.

$$BL_{X\Phi,i,ΧΤ,t} = MQ_{X\Phi,i,ΧΤ,t}^{Zsp} + \frac{MQ_{X\Phi,i,ΧΤ,t}^{Zsp}}{P_{X\Phi,i,ΧΤ,n}^{Zsp}} P_{X\Phi,i,ΧΤ,n}^{sp} \quad (2)$$

Η εκτιμώμενη δυνατότητα παραγωγής κάθε X/Φ ($BL_{X\Phi,i,t}$) υπολογίζεται ως το άθροισμα των $BL_{X\Phi,i,MT/ΥΤ,t}$ και $BL_{X\Phi,i,ΧΤ,t}$.

Ως συνολική ανακατανομή TRD_t στο πλαίσιο του παρόντος μηχανισμού ορίζεται η διαφορά της συνολικής μετρηθείσας παραγωγής των έργων όλων των X/Φ ($MQ_{X\Phi,i,t}$ – Metered Quantity) από τη συνολική διορθωμένη θέση αγοράς όλων των X/Φ, σύμφωνα με την εξίσωση (3):

$$TRD_t = \sum_{\forall X\Phi j} MQ_{X\Phi j,t} - \sum_{\forall X\Phi j} MS_{X\Phi j,t}^* \quad (3)$$

Σε περιόδους εκκαθάρισης αποκλίσεων με $TRD_t < 0$ απαιτήθηκαν περικοπές σε πραγματικό χρόνο σε σχέση με το επίπεδο παραγωγής που είχε προγραμματιστεί. Στην αντίθετη περίπτωση ($TRD_t > 0$), το περιθώριο παραγωγής τελικά διαμορφώθηκε σε επίπεδο υψηλότερο από αυτό που καθορίστηκε στα προηγούμενα στάδια προγραμματισμού.

Άρθρο 4

Ανακατανομή κάθε X/Φ

Η συνολική ανακατανομή (TRD_t) επιμερίζεται αναλογικά σε κάθε X/Φ, με κλείδα επιμερισμού την παραγωγή που θα είχαν σύμφωνα με τη θέση τους στις αγορές ($MS_{X\Phi,i,t}^*$). Από τον επιμερισμό εξαιρούνται τα έργα ΑΠΕ τα οποία δεν συμμετέχουν στην ανακατανομή, σύμφωνα

με το ισχύον θεσμικό πλαίσιο. Μεταβατικά, και έως ότου θεσμοθετηθεί η διάκριση των σταθμών ΑΠΕ σε έργα που συμμετέχουν και σε έργα που δεν συμμετέχουν στην ανακατανομή, στο πλαίσιο του παρόντος μηχανισμού, σταθμοί ΑΠΕ που έχουν υποχρέωση εγκατάστασης εξοπλισμού για τη λήψη και εφαρμογή εντολών τηλεοπτείας και ελέγχου, κατά τα οριζόμενα στον ν. 4951/2022, αντιμετωπίζονται ως σταθμοί που συμμετέχουν στην ανακατανομή. Αντίστοιχα, στο πλαίσιο του παρόντος μηχανισμού, σταθμοί ΑΠΕ που δεν έχουν υποχρέωση εγκατάστασης τέτοιου εξοπλισμού, κατά τα οριζόμενα στον ν. 4951/2022, αντιμετωπίζονται ως σταθμοί που δεν συμμετέχουν στην ανακατανομή.

Για να καταστεί το παραπάνω εφικτό, η θέση αγοράς ($MS_{X\Phi\pi,t}^*$) των X/Φ μονάδων ΑΠΕ χωρίς υποχρέωση συμμετοχής στην αγορά (X/Φ προτεραιότητας) που εκπροσωπούνται από τον ΔΑΠΕΕΠ (δύο στο υφιστάμενο πλαίσιο, τα οποία διαχωρίζονται με βάση την ημερομηνία ενεργοποίησης των εκπροσωπούμενων έργων – προ και μετά την 1.1.2021) επιμερίζεται: (α) σε έργα που συμμετέχουν στην ανακατανομή ($X/\Phi_{\pi/\alpha}$, $MS_{X\Phi\pi/\alpha,t}^*$) και (β) σε αυτά που δεν συμμετέχουν στην ανακατανομή ($X/\Phi_{\pi/\chi\alpha}$, $MS_{X\Phi\pi/\chi\alpha,t}^*$). Τα έργα που δεν συμμετέχουν στην ανακατανομή δεν περικόπτονται στο πλαίσιο του μηχανισμού, εκτός εάν έχει εξαντληθεί το περιθώριο περικοπής των έργων που συμμετέχουν στην ανακατανομή. Επομένως, η θέση αγοράς του εκάστοτε X/Φ_{π/χ_α} ταυτίζεται με τη δυνατότητα παραγωγής των έργων του, εκτός εάν αυτή είναι χαμηλότερη της θέσης αγορών του αντίστοιχου X/Φ_π. Η υπολειπόμενη θέση αγοράς του X/Φ_π αποδίδεται στο X/Φ_{π/α}. Συνεπώς, ο επιμερισμός του $MS_{X\Phi\pi,t}^*$ σε $MS_{X\Phi\pi/\chi\alpha,t}^*$ και $MS_{X\Phi\pi/\alpha,t}^*$ ($MS_{X\Phi\pi,t}^* = MS_{X\Phi\pi/\chi\alpha,t}^* + MS_{X\Phi\pi/\alpha,t}^*$) πραγματοποιείται σύμφωνα με τις εξισώσεις (4), (5):

$$MS_{X\Phi\pi/\chi\alpha,t}^* = \min(BL_{X\Phi\pi/\chi\alpha,t}, MS_{X\Phi\pi,t}^*) \quad (4)$$

$$MS_{X\Phi\pi/\alpha,t}^* = MS_{X\Phi\pi,t}^* - MS_{X\Phi\pi/\chi\alpha,t}^* \quad (5)$$

Για τον υπολογισμό των $BL_{X\Phi\pi/\chi\alpha,t}$, που αφορά στα έργα X/Φ προτεραιότητας τα οποία δεν συμμετέχουν στην ανακατανομή, λαμβάνονται υπόψη η συνολική μετρηθείσα ενέργεια των έργων που δεν έλαβαν εντολή περιορισμού ισχύος και η εκτιμώμενη δυνατότητα παραγωγής των έργων που έλαβαν εντολή περιορισμού έγχυσης ($BL_{ΑΠΕi,t}$).

Τα $BL_{ΑΠΕi,t}$ κάθε έργου του X/Φ_{π/χ_α} που έλαβε εντολή περιορισμού εκτιμώνται από τον ΔΑΠΕΕΠ με γνώμονα (α) την εγκατεστημένη ισχύ του έργου ($P_{ΑΠΕi,n}$), (β) την εκτιμώμενη δυνατότητα παραγωγής των έργων του αντίστοιχου X/Φ_π ($BL_{X\Phi\pi}$), (γ) την εγκατεστημένη ισχύ των έργων του X/Φ_π ($P_{X\Phi\pi,n}$), σύμφωνα με την εξίσωση (6).

$$BL_{ΑΠΕi,t} = \frac{BL_{X\Phi\pi}}{P_{X\Phi\pi,n}} P_{ΑΠΕi,n} \quad (6)$$

Με βάση τα παραπάνω, η ανακατανομή κάθε X/Φ ($RD_{X\Phi,t}$) υπολογίζεται από την εξίσωση (7), όπου στην άθροιση του παρονομαστή δεν περιλαμβάνονται τα X/Φ έργων προτεραιότητας που δεν συμμετέχουν στην ανακατανομή ($X/\Phi_{\pi/\chi\alpha}$), για τα οποία ισχύει $RD_{X\Phi\pi/\chi\alpha,t} = 0$.

$$RD_{X\Phi,t} = \frac{MS_{X\Phi,t}^*}{\sum_{\forall X\Phi_j - X\Phi_{\pi/\chi\alpha}} MS_{X\Phi_j,t}^*} TRD_t \quad (7)$$

Σε περιόδους εκκαθάρισης αποκλίσεων με καθοδική ανακατανομή ($TRD_t < 0$), αυτή επιβάλλεται κατά προτεραιότητα σε έργα ΣΗΘΥΑ, κατ' εφαρμογή των αρχών του Κανονισμού ΕΕ 2019/943. Για να καταστεί αυτό εφικτό, για την εφαρμογή της εξίσωσης (7) και των οριζομένων στο άρθρο 5, μειώνεται η διορθωμένη θέση αγορών ($MS_{X\Phi,t}^*$) των X/Φ που περιλαμβάνουν έργα ΣΗΘΥΑ, κατά τη μετρούμενη παραγωγή των συγκεκριμένων έργων. Η υπολειπόμενη ποσότητα συνολικής ανακατανομής επιμερίζεται στο σύνολο των X/Φ , σύμφωνα με την εξίσωση (7).

Άρθρο 5

Διορθωμένη παραγωγή κάθε X/Φ

Η διορθωμένη παραγωγή κάθε X/Φ ($MQ_{X\Phi,t}^*$) υπολογίζεται ως το άθροισμα της διορθωμένης θέσης αγορών ($MS_{X\Phi,t}^*$) και της ανακατανομής ($RD_{X\Phi,t}$). Σε περιόδους εκκαθάρισης αποκλίσεων με $TRD_t > 0$, δηλαδή θετική ανακατανομή ($RD_{X\Phi,t} > 0$) όπου το X/Φ δεν εκτιμάται ότι θα είχε τη δυνατότητα να παράγει την προσαυξημένη ενέργεια ($MS_{X\Phi,t}^* + RD_{X\Phi,t} > BL_{X\Phi,t}$), ως διορθωμένη παραγωγή θεωρείται η εκτιμώμενη δυνατότητα παραγωγής. Συνεπώς, η διορθωμένη παραγωγή του X/Φ υπολογίζεται σύμφωνα με την εξίσωση (8):

$$MQ_{X\Phi,t}^* = \min(MS_{X\Phi,t}^* + RD_{X\Phi,t}, BL_{X\Phi,t}) \quad (8)$$

Σε περιόδους με θετική ανακατανομή, στις οποίες τουλάχιστον ένα X/Φ δεν δύναται να παράξει την ποσότητα $MS_{X\Phi,t}^* + RD_{X\Phi,t}$, λόγω μη επαρκούς διαθέσιμης παραγωγής ΑΠΕ ($BL_{X\Phi,t} < MS_{X\Phi,t}^* + RD_{X\Phi,t}$), η υπολειπόμενη ποσότητα ενέργειας που δεν αξιοποιείται λόγω περιορισμού δυνατότητας παραγωγής ($MS_{X\Phi,t}^* + RD_{X\Phi,t} - MQ_{X\Phi,t}^*$) κατανέμεται στα υπόλοιπα X/Φ που έχουν πρόσθετο ανοδικό περιθώριο, αναλογικά με τη διορθωμένη θέση αγοράς τους. Έτσι η διορθωμένη παραγωγή τους προσ αυξάνεται κατά την ποσότητα $\Delta MQ_{X\Phi,t}^*$ σύμφωνα με την εξίσωση (9):

$$\Delta MQ_{X\Phi,t}^* = \frac{MS_{X\Phi,t}^*}{\sum_{\forall X\Phi_j \in \{MQ_{X\Phi_j,t}^* < BL_{X\Phi_j,t}\}}} \left(\sum_{\forall X\Phi_j \in \{MQ_{X\Phi_j,t}^* = BL_{X\Phi_j,t}\}} (MS_{X\Phi_j,t}^* + RD_{X\Phi_j,t} - MQ_{X\Phi_j,t}^*) \right) \quad (9)$$

Σε περίπτωση που η εφαρμογή της ανωτέρω προσ αυξήσης οδηγεί εκ νέου σε αναξιοποίητη ενέργεια, η υπολειπόμενη αυτή ποσότητα αποδίδεται στα υπόλοιπα X/Φ , εφαρμόζοντας τις

ανωτέρω αρχές. Οι κύκλοι προσαυξήσεων πραγματοποιούνται έως ότου μηδενιστεί η αναξιοποίηση ενέργεια.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Γ΄ ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΔΙΟΡΘΩΜΕΝΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΕΡΓΩΝ ΑΠΕ

Άρθρο 6

Υπολογισμός διορθωμένης παραγωγής έργων ΑΠΕ

Η διορθωμένη συνολική παραγωγή των έργων κάθε X/Φ που υπολογίζεται σύμφωνα με το Κεφάλαιο Β' ($MQ_{X\Phi,i,t}^*$) επιμερίζεται σε κάθε έργο εντός του X/Φ ($MQ_{\text{ΑΠΕ}i,t}^*$) από τον ΦοΣΕ που τα εκπροσωπεί. Οι ΦοΣΕ οφείλουν κατ' αρχήν να επιμερίζουν τη συνολική διορθωμένη παραγωγή του X/Φ τους αναλογικά ως προς τη δυνατότητα παραγωγής των έργων ($BL_{\text{ΑΠΕ}i,t}^{\Phi\sigma\text{ΣΕ}}$), την οποία εκτιμούν οι ίδιοι (με $BL_{X\Phi,i,t}^{\Phi\sigma\text{ΣΕ}} = \sum_{\forall \text{ΑΠΕ}j \in X\Phi} BL_{\text{ΑΠΕ}j,t}^{\Phi\sigma\text{ΣΕ}}$), σύμφωνα με την εξίσωση (10).

$$MQ_{\text{ΑΠΕ}i,t}^* = \frac{BL_{\text{ΑΠΕ}i,t}^{\Phi\sigma\text{ΣΕ}}}{BL_{X\Phi,i,t}^{\Phi\sigma\text{ΣΕ}}} MQ_{X\Phi,i,t}^* \quad (10)$$

Σε περιόδους εκκαθάρισης αποκλίσεων με ανάγκη καθοδικής ανακατανομής ($MQ_{X\Phi,i,t}^* < MS_{X\Phi,i,t}^*$), οι ΦοΣΕ και ο ΔΑΠΕΕΠ που εκπροσωπούν X/Φ με έργα ΣΗΘΥΑ περιορίζουν κατά προτεραιότητα τη διορθωμένη παραγωγή των έργων ΣΗΘΥΑ που συμμετέχουν στην ανακατανομή, κατ' εφαρμογή των αρχών προτεραιότητας επιβολής καθοδικής ανακατανομής του Κανονισμού ΕΕ 2019/943, μέχρι μηδενισμού της διορθωμένης παραγωγής τους. Εάν αυτό δεν επαρκεί, τότε περιορίζεται η διορθωμένη παραγωγή των έργων ΑΠΕ (χωρίς σε αυτά να περιλαμβάνονται έργα ΣΗΘΥΑ), βάσει της εξίσωσης (10), σε τιμές μικρότερες της παραγωγής που θα είχαν σε περίπτωση τήρησης της θέσης αγοράς του X/Φ.

Η κατανομή της διορθωμένης παραγωγής των X/Φ σε επιμέρους έργα δύναται να αποκλίνει από αυτή που προκύπτει με εφαρμογή της εξίσωσης (10), εφόσον αυτό προβλέπεται στις συμφωνίες που συνάπτει ο ΦοΣΕ με τους εκπροσωπούμενους παραγωγούς.

Η εξίσωση (10) εφαρμόζεται σε κάθε περίπτωση από τον ΔΑΠΕΕΠ για τα X/Φ έργων προτεραιότητας που συμμετέχουν στην ανακατανομή (X/Φ_{π/α}). Για τον σκοπό αυτό ο ΔΑΠΕΕΠ εκτιμά τη συνολική δυνατότητα παραγωγής των έργων αυτών ($BL_{X\Phi\pi/\alpha}$), ως τη διαφορά της δυνατότητας παραγωγής του X/Φ_π ($BL_{X\Phi\pi}$) και των έργων του ίδιου X/Φ_π που δεν συμμετέχουν στην ανακατανομή ($BL_{X\Phi\pi/\chi\alpha}$), που υπολογίζεται σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 4, δηλαδή ως $BL_{X\Phi\pi/\alpha} = BL_{X\Phi\pi} - BL_{X\Phi\pi/\chi\alpha}$. Η εκτίμηση της δυνατότητας παραγωγής κάθε έργου των X/Φ προτεραιότητας πραγματοποιείται από τον ΔΑΠΕΕΠ εφαρμόζοντας την εγκεκριμένη από τη

ΡΑΑΕΥ μεθοδολογία υπολογισμού φορτίου αναφοράς που αξιοποιείται και στο πλαίσιο της συμμετοχής X/Φ κατανεμόμενων μονάδων ΑΠΕ στην αγορά εξισορρόπησης.

Για έργα τα οποία δεν δέχθηκαν περιορισμό ισχύος τη συγκεκριμένη περίοδο εκκαθάρισης αποκλίσεων, η δυνατότητα παραγωγής τους ταυτίζεται με τη μετρηθείσα παραγωγή ($MQ_{ΑΠΕi,t}$), δηλαδή $BL_{ΑΠΕi,t}^{ΦοΣΕ} = MQ_{ΑΠΕi,t}$.

Για τα έργα των X/Φ προτεραιότητας που δεν συμμετέχουν στην ανακατανομή και δεν έλαβαν εντολή περιορισμού, δεν υπολογίζεται διορθωμένη παραγωγή. Για τα έργα των X/Φ προτεραιότητας τα οποία δεν συμμετέχουν στην ανακατανομή, αλλά έλαβαν εντολή περιορισμού, η διορθωμένη παραγωγή ταυτίζεται με την εκτιμώμενη δυνατότητα παραγωγής τους ($MQ_{ΑΠΕi,t}^* = BL_{ΑΠΕi,t}$), η οποία υπολογίζεται από τον ΔΑΠΕΕΠ σύμφωνα με την εξίσωση (6), όπως περιγράφεται στο άρθρο 4.

Σε έργα του ΕΔΔΗΕ που έχει επιβληθεί μη μηδενικός περιορισμός ισχύος ($SP_{ΑΠΕi,t} > 0$) και τον υλοποίησαν μέσω αποσύνδεσης από το δίκτυο (μηδενική παραγωγή, $MQ_{ΑΠΕi,t} = 0$), δεν εφαρμόζεται διόρθωση στις συγκεκριμένες περιόδους εκκαθάρισης αποκλίσεων, δηλαδή η διορθωμένη παραγωγή τίθεται επίσης μηδενική ($MQ_{ΑΠΕi,t}^* = 0$). Το υπολειπόμενο επίπεδο διορθωμένης παραγωγής που προκύπτει αποδίδεται στα υπόλοιπα έργα του X/Φ, αναλογικά προς τη δυνατότητα παραγωγής τους.

Σε περιόδους εκκαθάρισης αποκλίσεων όπου έχουν επιβληθεί περιορισμοί σε μία υποομάδα έργων, π.χ. λόγω τοπικού κορεσμού δικτύου, οι ΦοΣΕ μεριμνούν ώστε το άθροισμα της παραγωγής των έργων αυτών να μην υπερβαίνει το επίπεδο του περιορισμού. Σε περίπτωση που η εφαρμογή της εξίσωσης (10) οδηγεί σε υπέρβαση, η διορθωμένη παραγωγή κάθε έργου προσαρμόζεται έτσι ώστε να τηρείται ο τοπικός περιορισμός και η υπολειπόμενη ποσότητα διορθωμένης παραγωγής του X/Φ (αυτή που δεν αξιοποιείται από τα συγκεκριμένα έργα) να αποδίδεται στα υπόλοιπα έργα του X/Φ που έχουν ανοδικό περιθώριο, αναλογικά προς την εκτιμώμενη δυνατότητα παραγωγής τους.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Δ'

ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΧΡΕΟΠΙΣΤΩΣΕΩΝ ΕΡΓΩΝ ΑΠΕ ΚΑΙ ΔΙΑΣΦΑΛΙΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΟΥΔΕΤΕΡΟΤΗΤΑΣ ΤΟΥ ΜΗΧΑΝΙΣΜΟΥ

Άρθρο 7

Αρχικοί υπολογισμοί αναδιανομής και χρεώσεις παραγωγών

Η απόκλιση μεταξύ διορθωμένης και μετρηθείσας παραγωγής ενισχυόμενων έργων οδηγεί σε χρεοπιστώσεις των έργων, από τον ειδικό λογαριασμό που τηρεί και διαχειρίζεται ο ΔΑΠΕΕΠ για την εφαρμογή του μηχανισμού αναδιανομής (Λογαριασμός Μηχανισμού Αναδιανομής), όπως ορίζεται στο άρθρο 10Α του ν. 4951/2022, ως ισχύει. Οι χρεοπιστώσεις αυτές είναι ανεξάρτητες των χρεοπιστώσεων των έργων από τον ΕΛΑΠΕ με βάση τη μετρηθείσα παραγωγή

τους. Συγκεκριμένα, με βάση την ειδική τιμή αγοράς ($ETA_{ΑΠΕi,m}$) και την τιμή αναφοράς ($TA_{ΑΠΕi}$) κάθε ενισχυόμενου έργου, αρχικά υπολογίζεται το ποσό αντιστάθμισης που αναλογεί σε κάθε έργο ανά περίοδο εκκαθάρισης αποκλίσεων ($A_{ΑΠΕi,t}$) με εφαρμογή της εξίσωσης (11), αναλόγως αν πρόκειται για έργα με σύμβαση ενίσχυσης διαφορικής προσαύξησης (ΣΕΔΠ) ή με σύμβαση ενίσχυσης σταθερής τιμής (ΣΕΣΤ) ή με σύμβαση πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας (ΣΠΗΕ) κατά το άρθρο 12 του ν. 3468/2006, ή αντίστοιχη σύμβαση αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας προ του ν. 3468/2006:

$$A_{ΑΠΕi,t} = \begin{cases} (TA_{ΑΠΕi} - ETA_{ΑΠΕi,m})(MQ_{ΑΠΕi,t}^* - MQ_{ΑΠΕi,t}), ΑΠΕi \in \Sigma\epsilon\Delta\Pi \\ TA_{ΑΠΕi}(MQ_{ΑΠΕi,t}^* - MQ_{ΑΠΕi,t}), ΑΠΕi \in \Sigma\epsilon\Sigma\tau / \Sigma\Pi\eta\epsilon \end{cases} \quad (11)$$

Για τα έργα με ΣΕΔΠ, η εξίσωση (11) δεν εφαρμόζεται στις περιόδους εκκαθάρισης αποκλίσεων στις οποίες τα έργα δεν λαμβάνουν λειτουργική ενίσχυση για την παραγόμενη ενέργεια. Σύμφωνα με το ισχύον θεσμικό πλαίσιο, αυτό συμβαίνει όταν οι τιμές εκκαθάρισης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας είναι μη θετικές για περισσότερες από δύο διαδοχικές ώρες. Για έργα που δεν συμμετέχουν στην ανακατανομή, η εξίσωση (11) εφαρμόζεται μόνο σε περιόδους εκκαθάρισης αποκλίσεων στις οποίες τους επιβλήθηκαν περιορισμοί παραγωγής από τους διαχειριστές.

Το ποσό αντιστάθμισης που αναλογεί σε κάθε έργο υπολογίζεται σε ετήσια βάση, εφαρμόζοντας την εξίσωση (12).

$$A_{ΑΠΕi,y} = \sum_{\forall t \in y} A_{ΑΠΕi,t} \quad (12)$$

Στο άθροισμα της εξίσωσης (12) λαμβάνονται υπόψη μόνο περίοδοι εκκαθάρισης αποκλίσεων, στις οποίες εφαρμόστηκε περιορισμός παραγωγής. Οι υπολογισμοί πραγματοποιούνται το έτος $y+1$ για όλες τις περιόδους εκκαθάρισης αποκλίσεων του έτους y , για τις οποίες βρισκόταν σε ισχύ ο μηχανισμός αναδιανομής, όπως περιγράφεται στο άρθρο 9.

Έργα ΑΠΕ με θετικό ετήσιο ποσό αντιστάθμισης θεμελιώνουν δικαίωμα αποζημίωσης, με χρέωση του Λογαριασμού Μηχανισμού Αναδιανομής, κατά το ποσό που υπολογίζεται στο άρθρο 8. Αρνητική ετήσια αντιστάθμιση συνεπάγεται χρέωση των έργων κατά το αντίστοιχο ποσό ($X_{ΑΠΕi,y}$), σε όφελος του Λογαριασμού Μηχανισμού Αναδιανομής:

$$X_{ΑΠΕi,y} = -A_{ΑΠΕi,y}, A_{ΑΠΕi,y} \leq 0 \quad (13)$$

Άρθρο 8

Πιστώσεις παραγωγών και διασφάλιση οικονομικής ουδετερότητας Λογαριασμού Μηχανισμού Αναδιανομής

Το συνολικό επίπεδο πίστωσης των έργων ΑΠΕ ($I_{ΑΠΕi,y}$) που έχουν λαμβάνειν θετική αντιστάθμιση εξαρτάται από το συνολικό άθροισμα των ετήσιων ποσών αντιστάθμισης για το σύνολο των έργων ΑΠΕ ($\sum_{\forall ΑΠΕj} A_{ΑΠΕj,y}$), με διάκριση των παρακάτω περιπτώσεων:

i. Πλήρης κάλυψη του κόστους των πιστώσεων από τις χρεώσεις σε έργα ΑΠΕ

Σε περίπτωση που το άθροισμα των αντισταθμίσεων για το σύνολο των έργων ΑΠΕ είναι αρνητικό ($\sum_{\forall \text{ΑΠΕ}j} A_{\text{ΑΠΕ}j,y} < 0$), δηλαδή οι ανακτήσεις υπερκαλύπτουν τις οφειλόμενες θετικές αντισταθμίσεις, τότε οι πιστώσεις στα έργα ΑΠΕ που έχουν θεμελιώσει δικαίωμα αποζημίωσης από τον μηχανισμό ταυτίζονται με τις θετικές αντισταθμίσεις που υπολογίστηκαν παραπάνω:

$$\Pi_{\text{ΑΠΕ}i,y} = A_{\text{ΑΠΕ}i,y}, A_{\text{ΑΠΕ}i,y} > 0 \quad (14)$$

ii. Μερική κάλυψη του κόστους των πιστώσεων από τις χρεώσεις σε έργα ΑΠΕ

Σε περίπτωση που το άθροισμα των αντισταθμίσεων για το σύνολο των έργων ΑΠΕ είναι θετικό ($\sum_{\forall \text{ΑΠΕ}j} A_{\text{ΑΠΕ}j,y} > 0$), τότε προκύπτει έλλειμμα πιστώσεων κατά την εφαρμογή του μηχανισμού, το οποίο καλύπτεται κατά ένα ποσοστό α_y από τα Χ/Φ που συνέβαλαν στην ανάγκη επιβολής περικοπών λόγω υπερβάσεων των θέσεων αγοράς τους. Η χρέωση των Χ/Φ στην περίπτωση αυτή ($X_{\chi\phi i,y}$) υπολογίζεται σύμφωνα με την εξίσωση (15), αναλογικά προς το ποσοστό συμμετοχής του κάθε Χ/Φ στη διαμόρφωση των συνολικών ετήσιων υπερβάσεων κατά τη διάρκεια του έτους y , στις περιόδους εκκαθάρισης αποκλίσεων όπου εφαρμόζεται ο μηχανισμός αναδιανομής. Στα αθροίσματα της εξίσωσης (15) περιλαμβάνονται μόνο θετικές αποκλίσεις, δηλαδή περίοδοι εκκαθάρισης αποκλίσεων όπου η μετρηθείσα ενέργεια υπερβαίνει τη θέση αγοράς ($MQ_{\chi\phi i,t} > MS_{\chi\phi i,t}$). Η χρέωση αυτή επιβάλλεται στον ΔΑΠΕΕΠ για τα Χ/Φ $_{\pi}$ που εκπροσωπεί, με ισόποση χρέωση του ΕΛΑΠΕ προς τον Λογαριασμό Μηχανισμού Αναδιανομής.

$$X_{\chi\phi i,y} = \frac{\sum_{\forall t \in y, MQ_{\chi\phi i,t} > MS_{\chi\phi i,t}} (MQ_{\chi\phi i,t} - MS_{\chi\phi i,t})}{\sum_{\forall \text{Χ}j} \left[\sum_{\forall t \in y, MQ_{\chi\phi j,t} > MS_{\chi\phi j,t}} (MQ_{\chi\phi j,t} - MS_{\chi\phi j,t}) \right]} \left[\alpha_y \sum_{\forall \text{ΑΠΕ}j} A_{\text{ΑΠΕ}j,y} \right] \quad (15)$$

Ειδικά για το έτος 2025, για τον υπολογισμό των $X_{\chi\phi i,y}$ λαμβάνονται υπόψη μόνο οι περίοδοι εκκαθάρισης αποκλίσεων του 2^{ου} εξαμήνου (1.7.2025-31.12.2025), με ποσοστό α_y κάλυψης του κόστους του μηχανισμού ίσο με 50%. Το ποσοστό α_y τίθεται ίσο με 100% από το έτος 2026 και εξής.

Λαμβάνοντας υπόψη τις εισροές του Λογαριασμού Μηχανισμού Αναδιανομής, δηλαδή τις χρεώσεις των έργων ΑΠΕ ($X_{\text{ΑΠΕ}i,y}$) και των Χ/Φ ($X_{\chi\phi i,y}$) που υπολογίστηκαν με χρήση των εξισώσεων (13) και (15), προσδιορίζεται το εφικτό ποσοστό κάλυψης των θετικών αντισταθμίσεων (β_y):

$$\beta_y = \frac{\sum_{\forall \text{ΑΠΕ}j} X_{\text{ΑΠΕ}j,y} + \sum_{\forall \text{Χ}j} X_{\chi\phi j,y}}{\sum_{\forall A_{\text{ΑΠΕ}j,y} > 0} A_{\text{ΑΠΕ}j,y}} \quad (16)$$

Τελικώς, η πίστωση κάθε έργου ΑΠΕ ($Π_{ΑΠΕi,y}$) υπολογίζεται ως το ποσοστό (β_y) της πρωτογενώς οφειλόμενης σε αυτό θετικής αντιστάθμισης ($A_{ΑΠΕi,y}$):

$$\Pi_{ΑΠΕi,y} = \beta_y A_{ΑΠΕi,y} \quad (17)$$

Σε περίπτωση που θεσμοθετηθούν πρόσθετες εισροές του Λογαριασμού Μηχανισμού Αναδιανομής, αυτές λαμβάνονται υπόψη στους ανωτέρω υπολογισμούς, μειώνοντας το έλλειμμα που καλούνται να καλύψουν οι ΦοΣΕ με τις χρεώσεις $X_{\chi\phi i,y}$.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Ε'

ΧΡΟΝΟΔΙΑΓΡΑΜΜΑ & ΑΡΜΟΔΙΟΤΗΤΕΣ ΕΦΑΡΜΟΓΗΣ ΜΗΧΑΝΙΣΜΟΥ

Άρθρο 9

Χρονοδιάγραμμα εφαρμογής μηχανισμού και επιμέρους ενέργειες φορέων

Η εκτέλεση του συνόλου των υπολογισμών του μηχανισμού πραγματοποιείται σε ετήσια βάση απολογιστικά, μετά την ολοκλήρωση κάθε ημερολογιακού έτους. Για την εφαρμογή του μηχανισμού για το έτος y πραγματοποιούνται οι παρακάτω ενέργειες:

- i. Έως τις 30 Απριλίου του έτους $y+1$, αποστολή από τον Διαχειριστή ΕΔΔΗΕ προς τον ΔΑΠΕΕΠ και τον Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ:
 - ο Της συνολικής παραγωγής των έργων των Χ/Φ προτεραιότητας που συνδέονται στη ΧΤ, διαχωρισμένη βάσει της ημερομηνίας ηλεκτρίσης των έργων σε πριν και μετά την 01.01.2021.
 - ο Της εκτιμώμενης δυνατότητας παραγωγής του τμήματος κάθε Χ/Φ ($BL_{X\phi i,t}$) που περιλαμβάνει τα έργα που συνδέονται στη ΧΤ διακριτά για σταθμούς με ημερομηνία ηλεκτρίσης πριν και μετά την 01.01.2021.
 - ο Καταγραφή ανά σταθμό ΑΠΕ του ΕΔΔΗΕ των εντολών περιορισμού ισχύος ($SP_{ΑΠΕ,i,t}$) που επιβλήθηκαν από τον Διαχειριστή ΕΔΔΗΕ, διακρίνοντας μεταξύ εντολών αποσύνδεσης ($SP_{ΑΠΕ,i,t} = 0$) και μερικής περικοπής ισχύος ($SP_{ΑΠΕ,i,t} > 0$).
- ii. Έως τις 15 Μαΐου του έτους $y+1$, αποστολή από τον Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ προς τον ΔΑΠΕΕΠ:
 - ο Του τμήματος της εκτιμώμενης δυνατότητας παραγωγής των Χ/Φ προτεραιότητας ($BL_{X\phi\pi,t}$) που αντιστοιχεί στα έργα που συνδέονται στη ΜΤ και την ΥΤ, διακριτά για τις εξής κατηγορίες σταθμών: α) Φ/Β και λοιπές ΑΠΕ, β) με/χωρίς περιορισμούς μέγιστης ισχύος παραγωγής των σημείων (α), (β) της παρ. 2 του άρθρου 10 του ν. 4951/2022 και γ) ημερομηνία ηλεκτρίσης πριν και μετά την 01.01.2021.
 - ο Της εκτιμώμενης δυνατότητας παραγωγής κάθε Χ/Φ ($BL_{X\phi i,t}$).
 - ο Της διορθωμένης θέσης αγορών κάθε Χ/Φ ($MS_{X\phi i,t}^*$).
 - ο Της συνολικής ανακατανομής (TRD_t).
 - ο Της μετρηθείσας παραγωγής κάθε Χ/Φ ($MQ_{X\phi i,t}$).

- Της μετρηθείσας παραγωγής κάθε έργου του ΕΣΜΗΕ και του ΕΔΔΗΕ στη ΜΤ ($MQ_{ΑΠΕi,t}$) που ανήκει στα Χ/Φ προτεραιότητας, καθώς και των έργων ΣΗΘΥΑ του ΕΣΜΗΕ και του ΕΔΔΗΕ στο επίπεδο της ΜΤ. Εάν για την εφαρμογή της μεθοδολογίας εκτίμησης δυνατότητας παραγωγής απαιτούνται μετρήσεις περιόδων εκκαθάρισης αποκλίσεων πριν ή μετά από την επιβολή περιορισμών, αποστέλλονται και αυτές.
- iii. Έως τις 31 Μαΐου του έτους $y+1$, υλοποίηση των παρακάτω από τον ΔΑΠΕΕΠ:
- Εκτίμηση δυνατότητας παραγωγής κάθε έργου των Χ/Φ προτεραιότητας ($BL_{ΑΠΕi,t}$), βάσει των οποίων εκτιμάται και η συνολική δυνατότητα παραγωγής των έργων που δεν συμμετέχουν στην ανακατανομή ($BL_{ΧΦπ/λi,t}$),
 - Επιμερισμός θέσης αγορών Χ/Φ προτεραιότητας σε έργα που συμμετέχουν και σε έργα που δεν συμμετέχουν στην ανακατανομή.
 - Υπολογισμός της ανακατανομής $RD_{ΧΦi,t}$.
 - Υπολογισμός διορθωμένης παραγωγής ($MQ_{ΧΦi,t}^*$) και γνωστοποίηση στους ΦοΣΕ.
- iv. Έως τις 15 Ιουνίου του έτους $y+1$, υλοποίηση των παρακάτω:
- Επιμερισμός και γνωστοποίηση από κάθε ΦοΣΕ στον ΔΑΠΕΕΠ της διορθωμένης παραγωγής ($MQ_{ΧΦi,t}^*$) κάθε εκπροσωπούμενου έργου ($MQ_{ΑΠΕi,t}^*$) . Γνωστοποίηση και των εκτιμήσεων δυνατότητας παραγωγής που χρησιμοποιήθηκαν για τον υπολογισμό των $MQ_{ΧΦi,t}^*$ ($BL_{ΧΦi,t}^{ΦοΣΕ}, BL_{ΑΠΕi,t}^{ΦοΣΕ}$).
 - Επιμερισμός από τον ΔΑΠΕΕΠ της διορθωμένης παραγωγής των Χ/Φ προτεραιότητας ($MQ_{ΧΦπ,t}^*$) σε κάθε εκπροσωπούμενο έργο ($MQ_{ΑΠΕi,t}^*$).
- v. Έως τις 30 Ιουνίου του έτους $y+1$, υλοποίηση των παρακάτω από τον ΔΑΠΕΕΠ:
- Υπολογισμός του ποσού αντιστάθμισης ($A_{ΑΠΕi,t}$) κάθε έργου ΑΠΕ.
 - Υπολογισμός των χρεώσεων ($X_{ΑΠΕi,y}$) και πιστώσεων έργων ΑΠΕ ($Π_{ΑΠΕi,y}$) και των χρεώσεων των Χ/Φ ($X_{ΧΦi,y}$).
 - Γνωστοποίηση στους παραγωγούς ΑΠΕ των εκτιμήσεων της δυνατότητας παραγωγής των έργων τους από τους ΦοΣΕ που τους εκπροσωπούν ($BL_{ΑΠΕi,t}^{ΦοΣΕ}$) και των μεγεθών $BL_{ΧΦi,t}^{ΦοΣΕ}$ και $MQ_{ΧΦi,t}^*$ του Χ/Φ στο οποίο ανήκουν.
 - Έκδοση εκκαθαριστικών σημειωμάτων και γνωστοποίηση σε παραγωγούς και ΦοΣΕ των χρεοπιστώσεών τους.

Εάν προκύψουν επικαιροποιημένες μετρήσεις παραγωγής έργων ΑΠΕ εντός του έτους $y+1$, μετά από την ολοκλήρωση των ανωτέρω υπολογισμών, δεν πραγματοποιείται συμπληρωματική εκκαθάριση του έτους y .

Το σύνολο των στοιχείων που περιγράφονται στο παρόν άρθρο αφορά περιόδους εκκαθάρισης αποκλίσεων (t) εντός του έτους y στις οποίες επιβλήθηκαν περικοπές παραγωγής ενέργειας σε σταθμούς ΑΠΕ σε πραγματικό χρόνο, εκτός πλαισίου αγορών.

Άρθρο 10

Έναρξη ισχύος - Δημοσίευση

Η ισχύς της παρούσας απόφασης αρχίζει από 01.01.2025.

Η απόφαση αναρτάται και είναι διαθέσιμη στο δικτυακό τόπο του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας (<https://ypen.gov.gr/>).

Η απόφαση αυτή να δημοσιευτεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Η Υφυπουργός

Αλεξάνδρα Σδούκου

Ο Υπουργός

Θεόδωρος Σκυλακάκης