



ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ
ΕΠΙΤΡΟΠΗ

Βρυξέλλες, 23.2.2017
COM(2016) 861 final

2016/0379 (COD)

Πρόταση

ΚΑΝΟΝΙΣΜΟΣ ΤΟΥ ΕΥΡΩΠΑΪΚΟΥ ΚΟΙΝΟΒΟΥΛΙΟΥ ΚΑΙ ΤΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

σχετικά με την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας

(αναδιατύπωση)

(Κείμενο που παρουσιάζει ενδιαφέρον για τον ΕΟΧ)

{SWD(2016) 410 final}

{SWD(2016) 411 final}

{SWD(2016) 412 final}

{SWD(2016) 413 final}

ΑΙΤΙΟΛΟΓΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ

1. ΠΛΑΙΣΙΟ ΤΗΣ ΠΡΟΤΑΣΗΣ

• Αιτιολόγηση και στόχοι της πρότασης

Πλαίσιο πολιτικής

Οι Ευρωπαίοι πολίτες δαπανούν σημαντικό τμήμα του εισοδήματός τους για ενέργεια, και η ενέργεια αποτελεί σημαντικό παράγοντα κόστους της ευρωπαϊκής βιομηχανίας. Ταυτόχρονα, ο κλάδος της ενέργειας παίζει βασικό ρόλο στην υποχρέωση μείωσης των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου στην Ένωση τουλάχιστον κατά 40 % έως το 2030, με προσδοκώμενο μερίδιο από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας ύψους 50 % έως το 2030.

Οι προτάσεις για την αναδιατύπωση της οδηγίας σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, του κανονισμού για την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, και του κανονισμού για την ίδρυση Ευρωπαϊκού Οργανισμού για τη συνεργασία των ρυθμιστικών αρχών ενέργειας αποτελούν μέρος της ευρύτερης δέσμης πρωτοβουλιών της Επιτροπής («Καθαρή ενέργεια για όλους»). Η δέσμη πρωτοβουλιών «Καθαρή ενέργεια για όλους» περιλαμβάνει τις βασικές προτάσεις της Επιτροπής για την υλοποίηση της Ενεργειακής Ένωσης, όπως προβλέπεται στον χάρτη πορείας για την Ενεργειακή Ένωση¹. Περιλαμβάνει τόσο νομοθετικές προτάσεις όσο και μη νομοθετικές πρωτοβουλίες για τη δημιουργία πρόσφορου ευνοϊκού πλαισίου που θα αποφέρει απτά οφέλη για τους πολίτες, τις θέσεις εργασίας, την ανάπτυξη και τις επενδύσεις, ενώ παράλληλα θα συμβάλλει και στις πέντε διαστάσεις της Ενεργειακής Ένωσης. Οι βασικές προτεραιότητες της δέσμης πρωτοβουλιών είναι συνεπώς η προτεραιότητα της ενεργειακής απόδοσης, η παγκόσμια πρωτοπορία της ΕΕ στον τομέα των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και μια δίκαιη συμφωνία για τους καταναλωτές ενέργειας.

Τόσο το Ευρωπαϊκό Συμβούλιο² όσο και το Ευρωπαϊκό Κοινοβούλιο³ έχουν επανειλημμένα τονίσει ότι μια εύρυθμα λειτουργούσα ενοποιημένη αγορά ενέργειας είναι το βέλτιστο εργαλείο για να διασφαλιστούν οικονομικά προσιτές τιμές ενέργειας, να είναι εγγυημένη η ασφάλεια του εφοδιασμού με ηλεκτρική ενέργεια και να καταστεί δυνατή η ενσωμάτωση και η ανάπτυξη μεγαλύτερων ποσοτήτων ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές με οικονομικά αποδοτικό τρόπο. Οι ανταγωνιστικές τιμές έχουν ζωτική σημασία για την ανάπτυξη και για την ευημερία των καταναλωτών στην Ευρωπαϊκή Ένωση και, ως εκ τούτου, βρίσκονται στο επίκεντρο της ενεργειακής πολιτικής της ΕΕ. Ο τρέχων σχεδιασμός της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας βασίζεται στους κανόνες της «Τρίτης δέσμης μέτρων για την ενέργεια⁴», η οποία εγκρίθηκε το 2009. Οι εν λόγω κανόνες έχουν κατόπιν συμπληρωθεί με

¹ Ανακοίνωση της Επιτροπής προς το Ευρωπαϊκό Κοινοβούλιο, το Συμβούλιο, την Ευρωπαϊκή Οικονομική και Κοινωνική Επιτροπή, την Επιτροπή των Περιφερειών και την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων: Στρατηγική-πλαίσιο για μια ανθεκτική Ενεργειακή Ένωση με μακρόπνοη πολιτική για την κλιματική αλλαγή COM/2015/080 final.

² Αποτελέσματα της 3429ης συνόδου του Συμβουλίου, Μεταφορές, Τηλεπικοινωνίες και Ενέργεια, 26 Νοεμβρίου 2015, 14632/15, Αποτελέσματα της 3472ης συνόδου του Συμβουλίου, Μεταφορές, Τηλεπικοινωνίες και Ενέργεια, 6 Ιουνίου 2016 9736/16.

³ Ψήφισμα του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου της 13ης Σεπτεμβρίου 2016 με θέμα «Προς τον ανασχεδιασμό της αγοράς ενέργειας» (P8_T A(2016) 0333).

⁴ Οδηγία 2009/72 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 13ης Ιουλίου 2009, σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και για την κατάργηση της οδηγίας 2003/54/EK, ΕΕ L 211 της 14.8.2009, σ. 55-93 (εφεξής «οδηγία για την ηλεκτρική ενέργεια») Κανονισμός (ΕΚ) αριθ. 714/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 13ης Ιουλίου 2009, σχετικά με τους όρους πρόσβασης στο δίκτυο για τις διασυνοριακές ανταλλαγές

νομοθεσία κατά των καταχρήσεων της αγοράς⁵ και με εκτελεστική νομοθεσία σχετικά με τους κανόνες για το εμπόριο ηλεκτρικής ενέργειας και τη λειτουργία του δικτύου⁶. Η εσωτερική αγορά ενέργειας της ΕΕ βασίζεται σε καθιερωμένες αρχές, όπως το δικαίωμα πρόσβασης τρίτων μερών στα δίκτυα ηλεκτρικής ενέργειας, την ελευθερία επιλογής προμηθευτών για τους καταναλωτές, τους ισχυρούς κανόνες διαχωρισμού των δραστηριοτήτων, την εξάλειψη των φραγμών για το διασυνοριακό εμπόριο, την εποπτεία της αγοράς από ανεξάρτητες ρυθμιστικές αρχές ενέργειας και την πανευρωπαϊκή συνεργασία των ρυθμιστικών αρχών και των διαχειριστών του δικτύου στο πλαίσιο του Οργανισμού Συνεργασίας των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ACER) και του Ευρωπαϊκού Δικτύου των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΕΔΔΣΜ).

Η τρίτη δέσμη μέτρων για την ενέργεια έχει επιφέρει απτή πρόοδο για τους καταναλωτές. Είχε ως αποτέλεσμα την αύξηση της ρευστότητας των ευρωπαϊκών αγορών ηλεκτρικής ενέργειας και αύξησε σημαντικά το διασυνοριακό εμπόριο. Οι καταναλωτές σε πολλά κράτη μέλη έχουν πλέον στη διάθεσή τους περισσότερες επιλογές. Ο αυξημένος ανταγωνισμός, ιδίως στις αγορές χονδρικής, συνέβαλε στο να διατηρηθούν υπό έλεγχο οι τιμές χονδρικής. Τα νέα δικαιώματα των καταναλωτών που εισήχθησαν με την τρίτη δέσμη μέτρων για την ενέργεια έχουν βελτιώσει σαφώς τη θέση των καταναλωτών στις αγορές ενέργειας.

Οι νέες εξελίξεις έχουν οδηγήσει σε θεμελιώδεις αλλαγές στις ευρωπαϊκές αγορές ηλεκτρικής ενέργειας. Το μερίδιο της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας (ΗΕ-ΑΠΕ) έχει αυξηθεί σημαντικά. Αυτή η στροφή προς την ΗΕ-ΑΠΕ θα συνεχιστεί, καθώς αποτελεί βασική προϋπόθεση για την εκπλήρωση των υποχρεώσεων της Ένωσης που απορρέουν από τη συμφωνία του Παρισιού για το κλίμα. Τα φυσικά

ηλεκτρικής ενεργείας και την κατάργηση του κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 1228/2003, ΕΕ L 211 της 14.8.2009, σ. 15-35 (εφεξής «κανονισμός για την ηλεκτρική ενέργεια»). Κανονισμός (ΕΚ) αριθ. 713/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 13ης Ιουλίου 2009, για την ίδρυση Οργανισμού Συνεργασίας των Ρυθμιστικών Αρχών Ενεργείας. ΕΕ L 211 της 14.8.2009, σ. 1-14 (εφεξής «κανονισμός ACER»),

⁵ Κανονισμός (ΕΕ) αριθ. 1227/2011 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 25ης Οκτωβρίου 2011, για την ακεραιότητα και τη διαφάνεια στη χονδρική αγορά ενέργειας ΕΕ L 326 της 8.12.2011, σ. 1-16· Εκτελεστικός κανονισμός (ΕΕ) αριθ. 1348/2014 της Επιτροπής, της 17ης Δεκεμβρίου 2014, σχετικά με την αναφορά δεδομένων για την εφαρμογή του άρθρου 8 παράγραφοι 2 και 6 του κανονισμού (ΕΕ) αριθ. 1227/2011 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου ΕΕ L 363 της 18.12.2014, σ. 121-142.

⁶ Κανονισμός (ΕΕ) αριθ. 1227/2011 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 25ης Οκτωβρίου 2011, για την ακεραιότητα και τη διαφάνεια στη χονδρική αγορά ενέργειας ΕΕ L 326 της 8.12.2011, σ. 1-16· Κανονισμός (ΕΕ) αριθ. 543/2013 της Επιτροπής, της 14ης Ιουνίου 2013, σχετικά με την υποβολή και δημοσίευση δεδομένων στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας και για την τροποποίηση του παραρτήματος I του κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 714/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου ΕΕ L 163 της 15.6.2013, σ. 1-12· Κανονισμός (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής, της 24ης Ιουλίου 2015, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης ΕΕ L 197 της 25.7.2015, σ. 24-72· Κανονισμός (ΕΕ) 2016/631 της Επιτροπής, της 14ης Απριλίου 2016, για τη θέσπιση κώδικα δικτύου όσον αφορά τις απαιτήσεις για τη σύνδεση ηλεκτροπαραγωγών με το δίκτυο ΕΕ L 112 της 27.4.2016, σ. 1-68· Κανονισμός (ΕΕ) 2016/1388 της Επιτροπής, της 17ης Αυγούστου 2016, για τη θέσπιση κώδικα δικτύου όσον αφορά τη σύνδεση ζήτησης ΕΕ L 223 της 18.8.2016, σ. 10-54· Κανονισμός (ΕΕ) 2016/1447 της Επιτροπής, της 26ης Αυγούστου 2016, για τη θέσπιση κώδικα δικτύου όσον αφορά τις απαιτήσεις για τη σύνδεση με το δίκτυο των συστημάτων συνεχούς ρεύματος υψηλής τάσης και των συνδεδεμένων σε συνεχές ρεύμα μονάδων πάρκων ισχύος ΕΕ L 241 της 8.9.2016, σ. 1-65· Κανονισμός (ΕΕ) 2016/1719 της Επιτροπής, της 26ης Σεπτεμβρίου 2016, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για τη μελλοντική κατανομή δυναμικότητας ΕΕ L 259 της 27.9.2016, σ. 42-68· άλλες κατευθυντήριες γραμμές και κώδικες δικτύου έχουν θεσπιστεί με την έγκριση των κρατών μελών και βρίσκονται σε διαδικασία έγκρισης.

χαρακτηριστικά της HE-ΑΠΕ –η παραγωγή της είναι πιο ευμετάβλητη, λιγότερο προβλέψιμη και πιο αποκεντρωμένη από την παραδοσιακή παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας– απαιτεί την προσαρμογή των κανόνων λειτουργίας της αγοράς και του δικτύου στον πιο ευέλικτο χαρακτήρα της αγοράς. Παράλληλα, οι κρατικές παρεμβάσεις, που συχνά σχεδιάζονται με ασυντόνιστο τρόπο, έχουν οδηγήσει σε στρεβλώσεις της αγοράς χονδρικής προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας, με αρνητικές συνέπειες για τις επενδύσεις και το διασυνοριακό εμπόριο⁷. Σημαντικές αλλαγές λαμβάνουν επίσης χώρα στο επίπεδο της τεχνολογίας. Η ηλεκτρική ενέργεια αποτελεί αντικείμενο εμπορίας σε σχεδόν πανευρωπαϊκό επίπεδο, μέσω της λεγόμενης «σύζευξης των αγορών», που οργανώνεται από κοινού από τα χρηματιστήρια ηλεκτρικής ενέργειας και τους διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς. Η ψηφιοποίηση και η ραγδαία ανάπτυξη των διαδικτυακών μέσων μέτρησης και εμπορίας επιτρέπουν στη βιομηχανία, στις επιχειρήσεις, ακόμα και στα νοικοκυριά να παράγουν και να αποθηκεύουν ηλεκτρική ενέργεια, καθώς και να συμμετέχουν στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας μέσω των λεγόμενων λύσεων «απόκρισης ζήτησης». Η αγορά ηλεκτρικής ενέργειας της επόμενης δεκαετίας θα χαρακτηρίζεται από πιο μεταβλητή και αποκεντρωμένη παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας, αυξημένη αλληλεξάρτηση μεταξύ των κρατών μελών και νέες τεχνολογικές ευκαιρίες για τους καταναλωτές να μειώσουν τους λογαριασμούς τους και να συμμετέχουν ενεργά στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας μέσω απόκρισης ζήτησης, αυτοκατανάλωσης ή αποθήκευσης.

Η παρούσα πρωτοβουλία για τον σχεδιασμό της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας αποσκοπεί συνεπώς στην προσαρμογή των κανόνων της αγοράς που ισχύουν σήμερα στις νέες πραγματικότητες της αγοράς, καθιστώντας δυνατή την ελεύθερη μεταφορά ηλεκτρικής ενέργειας εκεί όπου είναι περισσότερο απαραίτητη μέσω μη παραμορφωμένων σημάτων των τιμών, ενισχύοντας παράλληλα τη θέση των καταναλωτών, διασφαλίζοντας τα μέγιστα οφέλη για την κοινωνία από τον διασυνοριακό ανταγωνισμό και παρέχοντας τα κατάλληλα σήματα και κίνητρα για την προώθηση των αναγκαίων επενδύσεων για την απαλλαγή του ενεργειακού μας συστήματος από τις ανθρακούχες εκπομπές. Θα δώσει επίσης προτεραιότητα σε λύσεις ενεργειακής απόδοσης και θα συμβάλει στον στόχο της κατάκτησης παγκοσμίως ηγετικής θέσης στην παραγωγή ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, συμβάλλοντας έτσι στην επίτευξη του στόχου της Ένωσης για τη δημιουργία θέσεων εργασίας, την ανάπτυξη και την προσέλκυση επενδύσεων.

Προσαρμογή των κανόνων της αγοράς

Οι υφιστάμενοι κανόνες της αγοράς βασίζονται στις τεχνολογίες ηλεκτροπαραγωγής που κυριάρχησαν κατά την τελευταία δεκαετία, δηλαδή τις κεντρικές, μεγάλης κλίμακας μονάδες ηλεκτροπαραγωγής από ορυκτά καύσιμα με περιορισμένη συμμετοχή των καταναλωτών. Καθώς η μεταβαλλόμενη HE-ΑΠΕ θα διαδραματίζει στο μέλλον ολοένα και μεγαλύτερο ρόλο στο μείγμα της παραγωγής, και καθώς οι καταναλωτές θα πρέπει να αποκτήσουν τη δυνατότητα να συμμετέχουν στις αγορές εφόσον το επιθυμούν, οι κανόνες πρέπει να προσαρμοστούν. Οι βραχυπρόθεσμες αγορές ηλεκτρικής ενέργειας που επιτρέπουν το διασυνοριακό εμπόριο HE-ΑΠΕ είναι το κλειδί για την επιτυχημένη ένταξη των HE-ΑΠΕ στην αγορά. Αυτό οφείλεται στο γεγονός ότι το μεγαλύτερο μέρος της παραγωγής από ανανεώσιμες πηγές δεν μπορεί να προβλεφθεί με ακρίβεια παρά μόνο λίγο πριν από την πραγματική παραγωγή (λόγω της αβεβαιότητας του καιρού). Η δημιουργία αγορών που θα επιτρέπουν τη συμμετοχή με μικρή περίοδο προειδοποίησης πριν από την πραγματική

⁷ Βλ. ανακοίνωση της Επιτροπής με τίτλο «Πραγμάτωση της εσωτερικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και πλήρης αξιοποίηση της δημόσιας παρέμβασης», C(2013) 7243 final της 5.11.2013.

παράδοση (οι αποκαλούμενες «ενδοημερήσιες» αγορές ή αγορές «εξισορρόπησης») αποτελούν σημαντικό βήμα που θα επιτρέψει στους παραγωγούς ΗΕ-ΑΠΕ να πωλούν την ενέργειά τους με δίκαιους όρους και επίσης θα αυξήσει τη ρευστότητα στην αγορά. Οι βραχυπρόθεσμες αγορές θα προσφέρουν στους συμμετέχοντες νέες επιχειρηματικές ευκαιρίες να προσφέρουν «εφεδρικές» ενεργειακές λύσεις σε περιόδους υψηλής ζήτησης και ανεπαρκούς παραγωγής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές. Αυτό περιλαμβάνει τη δυνατότητα μετάθεσης της ζήτησης από τους καταναλωτές («απόκριση ζήτησης»), την ύπαρξη διαχειριστών αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας ή ευέλικτων παραγωγών ηλεκτρικής ενέργειας. Ενώ η αντιμετώπιση της μεταβλητότητας σε μικρές περιοχές μπορεί να είναι εξαιρετικά δαπανηρή, ο συνυπολογισμός της μεταβλητής παραγωγής σε πιο διευρυμένες περιοχές θα μπορούσε να βοηθήσει τους καταναλωτές να εξοικονομούν σημαντικά χρηματικά ποσά. Ωστόσο, εξακολουθούν να μην υπάρχουν ενοποιημένες βραχυπρόθεσμες αγορές.

Οι ανεπάρκειες των ρυθμίσεων της αγοράς που ισχύουν σήμερα μειώνουν την ελκυστικότητα του τομέα της ενέργειας για νέες επενδύσεις. Ένα επαρκώς διασυνδεδεμένο ενεργειακό σύστημα που βασίζεται στην αγορά, στο πλαίσιο του οποίου οι τιμές ανταποκρίνονται στα σήματα της αγοράς θα δώσει ώθηση στις απαραίτητες επενδύσεις στην παραγωγή και τη μεταφορά με αποτελεσματικό τρόπο και θα διασφαλίσει ότι οι εν λόγω επενδύσεις θα πραγματοποιηθούν εκεί όπου είναι περισσότερο αναγκαίες από την αγορά, με αποτέλεσμα την ελαχιστοποίηση της ανάγκης κρατικού σχεδιασμού των επενδύσεων.

Οι εθνικοί κανόνες της αγοράς (π.χ. ανώτατα όρια τιμών) και οι κρατικές παρεμβάσεις δεν επιτρέπουν σήμερα στις τιμές ηλεκτρικής ενέργειας να αντανακλούν τη σπάνη ηλεκτρικής ενέργειας. Επιπλέον, οι ζώνες τιμών δεν αντικατοπτρίζουν πάντοτε την πραγματική σπάνη, εάν δεν είναι ορθά διαρθρωμένες αλλά ταυτίζονται με τα πολιτικά σύνορα. Ο ανασχεδιασμός της αγοράς στοχεύει στη βελτίωση των σημάτων των τιμών για την προώθηση επενδύσεων σε τομείς όπου είναι περισσότερο αναγκαίες, αντικατοπτρίζοντας τους περιορισμούς του δικτύου και τα κέντρα ζήτησης και όχι τα εθνικά σύνορα. Τα σήματα των τιμών θα επιτρέψουν επίσης την κατάλληλη αμοιβή των ευέλικτων πόρων (συμπεριλαμβανομένης της απόκρισης ζήτησης και της αποθήκευσης), δεδομένου ότι οι πόροι αυτοί βασίζονται σε ανταμοιβές για βραχύτερα χρονικά διαστήματα (π.χ. οι σύγχρονες μονάδες φυσικού αερίου που χρησιμοποιούνται μόνο για τις ώρες αιχμής ή η μείωση της βιομηχανικής ζήτησης σε περιόδους αιχμής της ζήτησης ή καταπόνησης του συστήματος). Η ύπαρξη αποτελεσματικών σημάτων των τιμών εξασφαλίζει επίσης τον αποτελεσματικό καταμερισμό υφιστάμενων πάγιων στοιχείων ηλεκτροπαραγωγής. Ως εκ τούτου, έχει ζωτική σημασία να επανεξεταστούν οι υφιστάμενοι κανόνες που στρεβλώνουν τη διαμόρφωση των τιμών (όπως οι κανόνες που θέτουν ως προτεραιότητα τον καταμερισμό ενέργειας σε συγκεκριμένες εγκαταστάσεις) για να ενεργοποιηθεί και να αξιοποιηθεί πλήρως το δυναμικό ευελιξίας που μπορεί να προσφέρει η πλευρά της ζήτησης.

Οι καταναλωτές στο επίκεντρο της αγοράς ενέργειας

Με την πλήρη ενσωμάτωση των βιομηχανικών, εμπορικών και οικιακών καταναλωτών στο σύστημα ενέργειας μπορούν να αποφευχθούν σημαντικές δαπάνες για «εφεδρική» παραγωγή· δαπάνες που σε διαφορετική περίπτωση θα επιβάρυναν τους καταναλωτές. Μάλιστα επιτρέπει στους καταναλωτές να επωφεληθούν από τις διακυμάνσεις των τιμών και να αποκομίσουν κέρδη συμμετέχοντας στην αγορά. Η ενεργοποίηση της συμμετοχής των καταναλωτών αποτελεί επομένως προϋπόθεση για την επιτυχημένη και οικονομικά αποδοτική διαχείριση της ενεργειακής μετάβασης.

Η επίτευξη μιας νέας συμφωνίας για τους καταναλωτές ενέργειας αποτελεί βασική δέσμευση της Ενεργειακής Ένωσης. Εντούτοις, οι ισχύοντες κανόνες της αγοράς συχνά δεν επιτρέπουν

στους καταναλωτές να επωφεληθούν από αυτές τις νέες ευκαιρίες. Παρότι οι καταναλωτές μπορούν να παράγουν και να αποθηκεύουν ηλεκτρική ενέργεια, καθώς και να διαχειρίζονται την ενεργειακή τους κατανάλωση ευκολότερα από ποτέ, ο υφιστάμενος σχεδιασμός της αγοράς λιανικής δεν τους επιτρέπει να επωφεληθούν πλήρως από τις δυνατότητες αυτές.

Στα περισσότερα κράτη μέλη, οι καταναλωτές έχουν μικρό ή μηδενικό κίνητρο να μεταβάλουν την κατανάλωσή τους αποκρινόμενοι στις μεταβολές των τιμών στις αγορές, καθώς τα σήματα των τιμών σε πραγματικό χρόνο δεν διαβιβάζονται στους τελικούς καταναλωτές. Η δέσμη μέτρων για τον σχεδιασμό της αγοράς αποτελεί ευκαιρία για την υλοποίηση της εν λόγω δέσμευσης. Η μεγαλύτερη διαφάνεια των σημάτων των τιμών σε πραγματικό χρόνο θα τονώσει τη συμμετοχή των καταναλωτών, είτε ατομικά είτε μέσω συγκέντρωσης, και θα καταστήσει το σύστημα ηλεκτρικής ενέργειας πιο ευέλικτο, διευκολύνοντας την ενσωμάτωση της ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας. Πέραν του ότι προσφέρουν μεγάλες δυνατότητες εξοικονόμησης ενέργειας για τα νοικοκυριά, οι τεχνολογικές εξελίξεις σημαίνουν ότι οι συσκευές και τα συστήματα, όπως οι έξυπνες λευκές συσκευές, τα ηλεκτρικά οχήματα, η ηλεκτρική θέρμανση, ο κλιματισμός και οι αντλίες θερμότητας σε μονωμένα κτίρια και η τηλεθέρμανση και τηλεψύξη, μπορούν να ακολουθούν αυτόματα τις διακυμάνσεις των τιμών και, σε μεγάλη κλίμακα, να παρέχουν μια σημαντική και ευέλικτη συμβολή στο δίκτυο ηλεκτρικής ενέργειας. Για να μπορέσουν οι καταναλωτές να επωφεληθούν οικονομικά από τις εν λόγω νέες ευκαιρίες, πρέπει να έχουν πρόσβαση σε κατάλληλα για τον σκοπό τους έξυπνα συστήματα καθώς και σε συμβάσεις προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας με δυναμική τιμολόγηση που συνδέεται με την αγορά άμεσης παράδοσης. Εκτός από το γεγονός ότι οι καταναλωτές προσαρμόζουν την κατανάλωσή τους στα σήματα των τιμών, αναδύονται σήμερα νέες υπηρεσίες ζήτησης στις οποίες νέοι παράγοντες της αγοράς προσφέρονται να αναλάβουν τη διαχείριση της κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας για ένα σύνολο καταναλωτών, καταβάλλοντας σε αυτούς αποζημίωση με αντάλλαγμα την ευελιξία τους. Παρά το γεγονός ότι οι εν λόγω υπηρεσίες ήδη ενθαρρύνονται στο πλαίσιο της υφιστάμενης νομοθεσίας της ΕΕ, από τα διαθέσιμα στοιχεία προκύπτει ότι οι διατάξεις αυτές δεν στάθηκαν αποτελεσματικές όσον αφορά την άρση των πρωταρχικών φραγμών της αγοράς που εμποδίζουν τους εν λόγω παρόχους υπηρεσιών να εισέλθουν στην αγορά. Είναι απαραίτητο να ενισχυθούν οι εν λόγω διατάξεις ώστε να ενθαρρυνθούν περαιτέρω οι εν λόγω νέες υπηρεσίες.

Σε πολλά κράτη μέλη, οι τιμές ηλεκτρικής ενέργειας δεν ακολουθούν τη ζήτηση και την προσφορά, αλλά ρυθμίζονται από τις δημόσιες αρχές. Η ρύθμιση των τιμών μπορεί να περιορίζει την καλλιέργεια αποτελεσματικού ανταγωνισμού, να αποθαρρύνει τις επενδύσεις και την εμφάνιση νέων παραγόντων στην αγορά. Ως εκ τούτου, η Επιτροπή δεσμεύτηκε στη στρατηγική-πλαίσιο για την Ενεργειακή Ένωση⁸ να καταργήσει σταδιακά τις ρυθμιζόμενες κάτω του κόστους τιμές και να ενθαρρύνει τα κράτη μέλη να καταρτίσουν χάρτη πορείας για τη σταδιακή κατάργηση όλων των ρυθμιζόμενων τιμών. Με τον ανασχεδιασμό της αγοράς επιδιώκεται να εξασφαλιστεί ότι οι τιμές προμήθειας δεν θα επηρεάζονται από δημόσιες παρεμβάσεις, και ότι τυχόν εξαιρέσεις θα είναι δεόντως αιτιολογημένες.

Το ταχέως μειούμενο τεχνολογικό κόστος σημαίνει ότι όλο και περισσότεροι καταναλωτές είναι σε θέση να μειώσουν τους ενεργειακούς λογαριασμούς τους με τη χρήση τεχνολογιών όπως οι ηλιακοί συλλέκτες οροφής και οι μπαταρίες. Ωστόσο, η αυτοπαραγωγή εξακολουθεί να εμποδίζεται από την απουσία κοινών κανόνων για τους παραγωγούς-καταναλωτές. Οι ενδεδειγμένοι κανόνες θα μπορούσαν να άρουν τα εν λόγω εμπόδια, π.χ. μέσω της διασφάλισης των δικαιωμάτων των καταναλωτών να παράγουν ενέργεια για δική τους

⁸ Βλ. ανακοίνωση με τίτλο «Στρατηγική-πλαίσιο για μια ανθεκτική Ενεργειακή Ένωση με μακρόπνοη πολιτική για την κλιματική αλλαγή», COM/2015/080.

κατανάλωση και να πωλούν το πλεόνασμα στο δίκτυο, λαμβάνοντας παράλληλα υπόψη το κόστος και τα οφέλη για το σύστημα συνολικά (π.χ. κατάλληλη συμμετοχή στις δαπάνες του δικτύου).

Οι τοπικές ενεργειακές κοινότητες μπορεί να αποτελέσουν αποτελεσματικό εργαλείο για τη διαχείριση της ενέργειας σε επίπεδο κοινότητας, καταναλώνοντας την ηλεκτρική ενέργεια που παράγουν είτε άμεσα για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας είτε για τηλεθέρμανση και τηλεψύξη, με ή χωρίς σύνδεση στα δίκτυα διανομής. Για να εξασφαλιστεί ότι οι εν λόγω πρωτοβουλίες μπορούν να αναπτυχθούν ελεύθερα, με τον ανασχεδιασμό της αγοράς απαιτείται από τα κράτη μέλη να θεσπίσουν κατάλληλα νομικά πλαίσια για να επιτρέψουν την ανάπτυξη των δραστηριοτήτων τους.

Σήμερα, περισσότερο από το 90 % των μεταβλητών ανανεώσιμων πηγών ηλεκτρικής ενέργειας είναι συνδεδεμένο με τα δίκτυα διανομής. Η ενσωμάτωση της τοπικής παραγωγής έχει στην πραγματικότητα συμβάλει στη σημαντική αύξηση των τιμολογίων δικτύου για τους οικιακούς καταναλωτές. Επιπλέον, οι φόροι και οι εισφορές για τη χρηματοδότηση των επεκτάσεων του δικτύου και των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας έχουν αυξηθεί σε μεγάλο βαθμό. Ο ανασχεδιασμός της αγοράς και η αναθεώρηση της οδηγίας για τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας προσφέρουν την ευκαιρία να αντιμετωπιστούν οι εν λόγω ανεπάρκειες, που μπορούν να έχουν δυσανάλογες επιπτώσεις σε ορισμένους οικιακούς καταναλωτές.

Αν επιτραπεί στους Διαχειριστές Συστημάτων Διανομής (ΔΣΔ) να διαχειριστούν ορισμένες από τις προκλήσεις που συνδέονται με τη μεταβλητή ηλεκτροπαραγωγή σε πιο τοπικό επίπεδο (π.χ. με τη διαχείριση των τοπικών ευέλικτων πόρων) θα μπορούσε να μειωθεί σημαντικά το κόστος του δικτύου. Ωστόσο, δεδομένου ότι πολλοί ΔΣΔ αποτελούν μέρος κάθετα ολοκληρωμένων επιχειρήσεων που δραστηριοποιούνται επίσης στον τομέα της παροχής, είναι απαραίτητη η επιβολή κανονιστικών διασφαλίσεων για να είναι εγγυημένη η ουδετερότητα των ΔΣΔ στα νέα τους καθήκοντα, π.χ. όσον αφορά τη διαχείριση δεδομένων και κατά την αξιοποίηση της ευελιξίας για τη διαχείριση των τοπικών συμφορήσεων.

Άλλη βασική κινητήρια δύναμη του ανταγωνισμού και της συμμετοχής των καταναλωτών είναι η ενημέρωση. Προηγούμενες διαβουλεύσεις της Επιτροπής και μελέτες έχουν δείξει ότι οι καταναλωτές διαμαρτύρονται για την έλλειψη διαφάνειας στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία περιορίζει την ικανότητά τους να επωφεληθούν από τον ανταγωνισμό και να συμμετέχουν ενεργά στις αγορές. Οι καταναλωτές δεν θεωρούν ότι ενημερώνονται επαρκώς σχετικά με εναλλακτικούς προμηθευτές, με τη διαθεσιμότητα νέων ενεργειακών υπηρεσιών και διαμαρτύρονται για την πολυπλοκότητα των προσφορών και των διαδικασιών αλλαγής προμηθευτή. Η μεταρρύθμιση θα εξασφαλίσει επίσης την προστασία των δεδομένων, καθώς η αυξημένη χρήση των νέων τεχνολογιών (ιδίως των έξυπνων συστημάτων μέτρησης) θα παραγάγει ένα σύνολο ενεργειακών δεδομένων με υψηλή εμπορική αξία.

Με γνώμονα την κεντρική θέση που αποκτούν οι καταναλωτές στο πλαίσιο της αγοράς ενέργειας, στον ανασχεδιασμό της αγοράς δίνεται ιδιαίτερη μέριμνα για τη διασφάλιση της προστασίας των πιο ευάλωτων μελών της κοινωνίας και την ανακοπή της αύξησης του συνολικού αριθμού των νοικοκυριών που αντιμετωπίζουν συνθήκες ενεργειακής φτώχειας. Με δεδομένα τα αυξανόμενα επίπεδα ενεργειακής φτώχειας καθώς και την έλλειψη σαφήνειας σχετικά με τα πλέον ενδεδειγμένα μέσα για την αντιμετώπιση της τρωτότητας των καταναλωτών και της ενεργειακής φτώχειας, στην πρόταση για τον ανασχεδιασμό της αγοράς απαιτείται από τα κράτη μέλη να μετρούν δεόντως και να παρακολουθούν τακτικά την ενεργειακή φτώχεια βάσει αρχών που ορίζονται σε επίπεδο ΕΕ. Στις αναθεωρημένες οδηγίες για την ενεργειακή απόδοση και την ενεργειακή απόδοση των κτιρίων προβλέπονται περαιτέρω μέτρα για την αντιμετώπιση της ενεργειακής φτώχειας.

Ασφάλεια του εφοδιασμού με ηλεκτρική ενέργεια

Η ασφάλεια του εφοδιασμού με ηλεκτρική ενέργεια είναι απαραίτητη στις σύγχρονες κοινωνίες που εξαρτώνται σε μεγάλο βαθμό από συστήματα που λειτουργούν με ηλεκτρική ενέργεια και ελέγχονται από το διαδίκτυο. Συνεπώς, είναι αναγκαίο να αξιολογηθεί η ικανότητα του ευρωπαϊκού δικτύου ηλεκτρικής ενέργειας να προσφέρει επαρκή δυναμικότητα ηλεκτροπαραγωγής και ευελιξία ώστε να εξασφαλίζεται η αξιόπιστη παροχή ηλεκτρικής ενέργειας ανά πάσα στιγμή (επάρκεια πόρων). Η εγγύηση της ασφάλειας εφοδιασμού δεν αποτελεί μόνο εθνική υποχρέωση αλλά βασικό πυλώνα της ευρωπαϊκής ενεργειακής πολιτικής⁹. Αυτό οφείλεται στο γεγονός ότι, σε ένα πλήρως διασυνδεδεμένο και συγχρονισμένο δίκτυο με αγορές που λειτουργούν εύρυθμα, η ασφάλεια του εφοδιασμού μπορεί να οργανωθεί πολύ πιο αποτελεσματικά και ανταγωνιστικά απ' ό,τι σε καθαρά εθνικό επίπεδο. Η σταθερότητα του δικτύου στα επιμέρους κράτη μέλη εξαρτάται συχνά σε μεγάλο βαθμό από τις ροές ηλεκτρικής ενέργειας από γειτονικές χώρες και συνεπώς τα ενδεχόμενα προβλήματα ασφάλειας εφοδιασμού έχουν συνέπειες σε περιφερειακό επίπεδο. Για τον λόγο αυτό, τα πλέον αποτελεσματικά μέτρα για τα ελλείμματα στην εθνική παραγωγή είναι συχνά περιφερειακές λύσεις, καθώς επιτρέπουν στα κράτη μέλη να επωφεληθούν από τα πλεονάσματα ηλεκτροπαραγωγής σε άλλες χώρες. Θα πρέπει, ως εκ τούτου, να εισαχθεί συντονισμένη ευρωπαϊκή εκτίμηση επάρκειας, με βάση κοινά συμφωνηθείσα μεθοδολογία, προκειμένου να αποκτήσουμε ρεαλιστική εικόνα των ενδεχόμενων παραγωγικών αναγκών, λαμβάνοντας υπόψη την ενοποίηση των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας και τις δυνητικές ροές από άλλες χώρες. Σε περίπτωση που η συντονισμένη εκτίμηση επάρκειας δείξει ότι σε ορισμένες χώρες ή περιφέρειες είναι απαραίτητοι μηχανισμοί δυναμικότητας, οι μηχανισμοί αυτοί θα πρέπει να σχεδιάζονται κατά τρόπον ώστε να ελαχιστοποιούν τις στρεβλώσεις στην εσωτερική αγορά. Θα πρέπει συνεπώς να διαμορφωθούν σαφή και διαφανή κριτήρια για την ελαχιστοποίηση των στρεβλώσεων του διασυννοριακού εμπορίου, τη μεγιστοποίηση της χρήσης της απόκρισης ζήτησης και τη μείωση των επιπτώσεων που επηρεάζουν την απαλλαγή από τις ανθρακούχες εκπομπές, προκειμένου να αποφευχθεί ο κίνδυνος της δημιουργίας κατακερματισμένων εθνικών μηχανισμών δυναμικότητας που θα δημιουργήσουν νέους φραγμούς στην αγορά και θα υπονομεύσουν τον ανταγωνισμό¹⁰.

Ενίσχυση της περιφερειακής συνεργασίας:

Η στενή αλληλοσύνδεση των κρατών μελών της ΕΕ μέσω του κοινού διευρωπαϊκού δικτύου είναι μοναδική στον κόσμο και αποτελεί μεγάλο πλεονέκτημα όσον αφορά την αποτελεσματική αντιμετώπιση της ενεργειακής μετάβασης. Αν δεν υπήρχε η δυνατότητα στήριξης σε πόρους παραγωγής ή ζήτησης από άλλα κράτη μέλη, το κόστος της ενεργειακής μετάβασης για τους καταναλωτές θα αυξανόταν σημαντικά. Σήμερα, η λειτουργία του συστήματος πέραν των συνόρων χαρακτηρίζεται από πολύ περισσότερη αλληλοσύνδεση σε σύγκριση με το παρελθόν. Αυτό οφείλεται στην αύξηση της μεταβλητής και αποκεντρωμένης παραγωγής, σε συνδυασμό με τη μεγαλύτερη ενοποίηση της αγοράς, ιδίως σε βραχύτερα διαστήματα αγοραίου χρόνου. Αυτό σημαίνει επίσης ότι οι εθνικές δράσεις από τις ρυθμιστικές αρχές ή τους διαχειριστές του δικτύου μπορούν να έχουν άμεση επίπτωση σε άλλα κράτη μέλη της ΕΕ. Η εμπειρία έχει δείξει ότι οι μη συντονισμένες εθνικές αποφάσεις μπορούν να οδηγήσουν σε σημαντικές δαπάνες για τους Ευρωπαίους καταναλωτές.

⁹ Βλέπε άρθρο 194 παράγραφος 1 στοιχείο β) της ΣΛΕΕ.

¹⁰ Βλ. επίσης, στο πλαίσιο αυτό, την πρόταση κανονισμού του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου σχετικά με την ετοιμότητα αντιμετώπισης κινδύνων στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία καλύπτει κινδύνους για την ασφάλεια του εφοδιασμού ηλεκτρικής ενέργειας που σχετίζονται με τη διαχείριση καταστάσεων κρίσης ηλεκτρικής ενέργειας.

Το γεγονός ότι ορισμένες γραμμές διασύνδεσης χρησιμοποιούνται μόνο στο 25 % των δυνατοτήτων τους, που οφείλεται συχνά σε μη συντονισμένους εθνικούς περιορισμούς, και ότι τα κράτη μέλη δεν στάθηκε δυνατόν να συμφωνήσουν σχετικά με τις κατάλληλες ζώνες τιμών καταδεικνύει ότι υπάρχει ανάγκη για περισσότερο συντονισμό μεταξύ διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς (ΔΣΜ) και ρυθμιστικών αρχών. Επιτυχημένα παραδείγματα προαιρετικής και υποχρεωτικής συνεργασίας μεταξύ ΔΣΜ, ρυθμιστικών αρχών και κυβερνήσεων έχουν δείξει ότι η περιφερειακή συνεργασία μπορεί να βελτιώσει τη λειτουργία της αγοράς και να μειώσει σημαντικά το κόστος. Σε ορισμένους τομείς, όπως, π.χ., για τον πανευρωπαϊκό μηχανισμό «σύζευξης των αγορών», η συνεργασία των ΔΣΜ έχει ήδη καταστεί υποχρεωτική, και το σύστημα ψηφοφορίας κατά πλειοψηφία σε ορισμένα θέματα έχει αποδειχθεί επιτυχές σε τομείς όπου η εθελοντική συνεργασία (όπου κάθε ΔΣΜ διατηρεί δικαίωμα αρνησικυρίας) δεν οδηγεί σε ικανοποιητικά αποτελέσματα για τα περιφερειακά προβλήματα. Με βάση αυτό το επιτυχημένο παράδειγμα, η υποχρεωτική συνεργασία θα πρέπει να επεκταθεί και σε άλλους τομείς του κανονιστικού πλαισίου. Για τον σκοπό αυτό, οι ΔΣΜ θα μπορούσαν, εντός «περιφερειακών επιχειρησιακών κέντρων» (ROC), να λαμβάνουν αποφάσεις επί των ζητημάτων στα οποία κατακερματισμένες και ασυντόνιστες εθνικές ενέργειες θα μπορούσαν να έχουν αρνητική επίπτωση στην αγορά και τους καταναλωτές (π.χ. στον τομέα της λειτουργίας του συστήματος, του υπολογισμού δυναμικότητας για γραμμές διασύνδεσης, της ασφάλειας του εφοδιασμού και της ετοιμότητας αντιμετώπισης κινδύνου).

Προσαρμογή της ρυθμιστικής εποπτείας στις περιφερειακές αγορές

Κρίνεται σκόπιμο επίσης να προσαρμοστεί η ρυθμιστική εποπτεία στις νέες πραγματικότητες της αγοράς. Επί του παρόντος όλες οι κύριες κανονιστικές αποφάσεις λαμβάνονται από εθνικές ρυθμιστικές αρχές, ακόμη και σε περιπτώσεις όπου είναι αναγκαία κοινή περιφερειακή λύση. Παρότι ο ACER ήταν επιτυχής στη λειτουργία του ως φόρουμ για τον συντονισμό εθνικών ρυθμιστικών αρχών με αποκλίνοντα συμφέροντα, ο κύριος ρόλος του περιορίζεται επί του παρόντος στον συντονισμό, την παροχή συμβουλών και την παρακολούθηση. Ενώ οι παράγοντες της αγοράς συνεργάζονται ολοένα και περισσότερο σε διασυνοριακό επίπεδο και λαμβάνουν αποφάσεις για ορισμένα θέματα που αφορούν τη λειτουργία των δικτύων και το εμπόριο ηλεκτρικής ενέργειας με ειδική πλειοψηφία σε περιφερειακό επίπεδο ή ακόμα και σε επίπεδο Ένωσης¹¹, δεν υπάρχει κάτι αντίστοιχο για αυτές τις περιφερειακές διαδικασίες λήψης αποφάσεων σε ρυθμιστικό επίπεδο. Ως εκ τούτου, η ρυθμιστική εποπτεία παραμένει κατακερματισμένη, με αποτέλεσμα να υπάρχει κίνδυνος αντικρουόμενων αποφάσεων και περιττών καθυστερήσεων. Η ενίσχυση των εξουσιών του ACER για εκείνα τα διασυνοριακά ζητήματα που απαιτούν συντονισμένη περιφερειακή απόφαση θα συμβάλει στην ταχύτερη και αποτελεσματικότερη λήψη αποφάσεων για διασυνοριακά ζητήματα. Οι εθνικές ρυθμιστικές αρχές, που λαμβάνουν αποφάσεις στο πλαίσιο του ACER σχετικά με τα ζητήματα αυτά με κατά πλειοψηφία ψηφοφορία θα εξακολουθήσουν να συμμετέχουν πλήρως στη διαδικασία.

Κρίνεται επίσης σκόπιμο να καθοριστεί καλύτερα ο ρόλος του ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ενέργειας, προκειμένου να ενισχυθεί ο συντονιστικός του ρόλος και να καταστεί πιο διαφανής η διαδικασία λήψης αποφάσεων στο πλαίσιο του.

Διευκρινίσεις επί του κειμένου

Τέλος, η αναδιατύπωση του κανονισμού για την ηλεκτρική ενέργεια, του κανονισμού για τον Οργανισμό και της οδηγίας για την ηλεκτρική ενέργεια θα χρησιμοποιηθούν για να παρέχουν

¹¹ Βλ. π.χ. άρθρο 9 του κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής, της 24ης Ιουλίου 2015, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης ΕΕ L 197 της 25.7.2015, σ. 24-72.

συντακτικές διευκρινίσεις επί ορισμένων υφιστάμενων κανόνων και για να αναδιαρθρώσουν ορισμένους από αυτούς, προκειμένου να καταστήσουν τους υψηλού τεχνικού χαρακτήρα κανόνες των τριών πράξεων πιο κατανοητούς, χωρίς να θίξουν την ουσία των διατάξεων.

- **Συνοχή με άλλες διατάξεις και προτάσεις στον τομέα πολιτικής**

Η πρωτοβουλία για τον σχεδιασμό της αγοράς συνδέεται στενά με άλλες νομοθετικές προτάσεις στον τομέα της ενέργειας και του κλίματος που προωθούνται παράλληλα. Οι εν λόγω πρωτοβουλίες περιλαμβάνουν ιδίως πρωτοβουλίες για τη βελτίωση της ενεργειακής απόδοσης της Ευρώπης, δέσμη μέτρων για τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και την πρωταρχικής σημασίας πρωτοβουλία για τους μηχανισμούς διακυβέρνησης και υποβολής εκθέσεων για την Ενεργειακή Ένωση. Όλες αυτές οι πρωτοβουλίες αποσκοπούν στην εφαρμογή των αναγκαίων μέτρων για την επίτευξη του στόχου μιας ανταγωνιστικής, ασφαλούς και βιώσιμης Ενεργειακής Ένωσης. Πρόθεση της συμπερίληψης των πρωτοβουλιών σε δέσμη μέτρων, που αποτελείται από πολλούς νομοθετικούς και μη νομοθετικούς μοχλούς, είναι να εξασφαλιστεί η μεγαλύτερη δυνατή συνοχή των διαφορετικών αλλά στενά συνδεδεμένων μεταξύ τους προτάσεων πολιτικής.

Συνεπώς, παρότι η παρούσα πρόταση επικεντρώνεται στην επικαιροποίηση των κανόνων της αγοράς ώστε η μετάβαση προς την καθαρή ενέργεια να καταστεί συμφέρουσα από οικονομική άποψη, οι διατάξεις αυτές λειτουργούν σε συνέργεια με το ευρύτερο πλαίσιο πολιτικής της ΕΕ για το κλίμα και την ενέργεια. Οι σύνδεσμοι αυτοί επεξηγούνται περαιτέρω στην εκτίμηση επιπτώσεων της Επιτροπής¹².

Η πρόταση συνδέεται στενά με την πρόταση για την αναθεώρηση της οδηγίας για τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, παρέχοντας πλαίσιο για την επίτευξη του στόχου για το 2030 όσον αφορά τις ανανεώσιμες πηγές, συμπεριλαμβανομένων επίσης των αρχών σε σχέση με την υποστήριξη καθεστώτων στήριξης για τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας που θα τα καθιστούν περισσότερο προσανατολισμένα προς την αγορά, οικονομικά αποδοτικά και πιο περιφερειακά σε χαρακτήρα σε περιπτώσεις όπου τα κράτη μέλη επιλέγουν να διατηρήσουν τα καθεστώτα στήριξης. Τα μέτρα αυτά που αποσκοπούν στην ενσωμάτωση των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας στην αγορά, όπως είναι οι διατάξεις για τον καταμερισμό, για φραγμούς που θέτει η αγορά στην αυτοκατανάλωση και άλλοι κανόνες για την πρόσβαση στην αγορά –τα οποία περιλαμβάνονταν προηγουμένως στην οδηγία για τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας– έχουν πλέον ενσωματωθεί στον κανονισμό για την ηλεκτρική ενέργεια και στην οδηγία για την ηλεκτρική ενέργεια.

Η πρόταση κανονισμού σχετικά με τη διακυβέρνηση της Ενεργειακής Ένωσης θα συμβάλει στη διασφάλιση της συνοχής των πολιτικών, με τον εξορθολογισμό των υποχρεώσεων σχεδιασμού και υποβολής εκθέσεων από τα κράτη μέλη, με σκοπό την καλύτερη στήριξη της σύγκλισης προς τους στόχους για την ενέργεια και το κλίμα που έχουν τεθεί σε επίπεδο ΕΕ. Ως νέο μέσο προγραμματισμού, υποβολής εκθέσεων και παρακολούθησης, θα λειτουργήσει σαν θερμοκρασιακός δέκτης της προόδου που επιτυγχάνεται από ένα κράτος μέλος όσον αφορά την εφαρμογή των απαιτήσεων της πανευρωπαϊκής αγοράς που θεσπίζονται με τις παρούσες πράξεις.

Η πρόταση κανονισμού για την ετοιμότητα αντιμετώπισης κινδύνων στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας συμπληρώνει την παρούσα πρόταση, εστιάζοντας ιδιαίτερα στις

¹² [ΥΠΗΡΕΣΙΑ ΕΚΔΟΣΕΩΝ: Να προστεθεί σύνδεσμος στην εκτίμηση επιπτώσεων]

κυβερνητικές δράσεις για τη διαχείριση καταστάσεων κρίσης ηλεκτρικής ενέργειας και για την πρόληψη των βραχυπρόθεσμων κινδύνων στο σύστημα ηλεκτρικής ενέργειας.

Η παρούσα πρόταση είναι απόλυτα ευθυγραμμισμένη με την πολιτική της Επιτροπής για τον ανταγωνισμό στον τομέα της ενέργειας. Περιλαμβάνει ιδίως τα αποτελέσματα της τομεακής έρευνας της Επιτροπής όσον αφορά τους μηχανισμούς δυναμικότητας, εξασφαλίζοντας την πλήρη συνοχή με την πολιτική της Επιτροπής για την επιβολή κρατικής βοήθειας στον τομέα της ενέργειας.

- **Συνοχή με άλλες πολιτικές της Ένωσης**

Η πρόταση αποβλέπει στην εφαρμογή βασικών στόχων της Ενεργειακής Ένωσης, όπως ορίζονται στη στρατηγική-πλαίσιο για μια ανθεκτική Ενεργειακή Ένωση με μακρόπνοη πολιτική για την κλιματική αλλαγή. Όπως έχει ήδη αναφερθεί ανωτέρω, τα στοιχεία του πακέτου είναι επίσης σύμφωνα με την πρόσφατη δέσμευση της Ένωσης σε παγκόσμιο επίπεδο για την επίτευξη των φιλόδοξων στόχων για το κλίμα που απορρέουν από τη συμφωνία που συνήφθη στο Παρίσι κατά την 21^η Διάσκεψη των Ηνωμένων Εθνών των μερών (COP21). Η παρούσα πρόταση και η πρόταση για την αναθεώρηση του συστήματος εμπορίας εκπομπών της ΕΕ, του Ιουλίου 2015, είναι αμοιβαία ενισχυόμενες και συμπληρωματικές.

Περαιτέρω, στον βαθμό που η αναθεώρηση του σχεδιασμού της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας έχει ως στόχο να καταστήσει την ευρωπαϊκή αγορά ενέργειας πιο ανταγωνιστική και προσβάσιμη για τις νέες ενεργειακές τεχνολογίες, η πρόταση συμβάλλει επίσης στην εκπλήρωση των στόχων της Ένωσης για τη δημιουργία θέσεων εργασίας και ανάπτυξης. Προσφέροντας ευκαιρίες στην αγορά για τις νέες τεχνολογίες, η πρόταση θα δώσει ώθηση στην υιοθέτηση σειράς υπηρεσιών και προϊόντων που θα παράσχουν στις ευρωπαϊκές επιχειρήσεις το πλεονέκτημα της πρώτης κίνησης, καθώς η μετάβαση προς την καθαρή ενέργεια βρίσκεται σε εξέλιξη σε παγκόσμιο επίπεδο.

2. ΝΟΜΙΚΗ ΒΑΣΗ, ΕΠΙΚΟΥΡΙΚΟΤΗΤΑ ΚΑΙ ΑΝΑΛΟΓΙΚΟΤΗΤΑ

- **Νομική βάση**

Νομική βάση των προτεινόμενων μέτρων είναι το άρθρο 194 της Συνθήκης για τη λειτουργία της Ευρωπαϊκής Ένωσης (ΣΛΕΕ), το οποίο ενοποίησε και αποσαφήνισε τις αρμοδιότητες της ΕΕ στον τομέα της ενέργειας. Σύμφωνα με το άρθρο 194 της ΣΛΕΕ, κύριοι στόχοι της ενεργειακής πολιτικής της ΕΕ είναι: να διασφαλίζει τη λειτουργία της αγοράς ενέργειας, να διασφαλίζει τον ενεργειακό εφοδιασμό της Ένωσης, και να προωθεί την ενεργειακή απόδοση και την εξοικονόμηση ενέργειας καθώς και την ανάπτυξη νέων και ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, να προωθεί τη διασύνδεση των ενεργειακών δικτύων.

Η παρούσα πρωτοβουλία στηρίζεται σε ολοκληρωμένη δέσμη νομοθετικών πράξεων που έχουν εγκριθεί και επικαιροποιηθεί κατά τις τελευταίες δύο δεκαετίες. Με στόχο τη δημιουργία εσωτερικής αγοράς ενέργειας, η ΕΕ, μεταξύ του 1996 και του 2009, εξέδωσε τρεις διαδοχικές νομοθετικές δέσμες μέτρων με πρωταρχικό στόχο την ενοποίηση των αγορών και την απελευθέρωση των εθνικών αγορών ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου. Οι διατάξεις αυτές καλύπτουν ευρύ φάσμα θεμάτων, από την πρόσβαση στην αγορά έως τη διαφάνεια, τα δικαιώματα των καταναλωτών και την ανεξαρτησία των ρυθμιστικών αρχών, για να αναφέρουμε ορισμένα από αυτά.

Ενόψει της υφιστάμενης νομοθεσίας και της γενικής πορείας της αυξανόμενης ενοποίησης της αγοράς ενέργειας, η παρούσα πρωτοβουλία θα πρέπει επομένως να θεωρηθεί μέρος μιας

αδιάλειπτης προσπάθειας για την εξασφάλιση της ενσωμάτωσης και της αποτελεσματικής λειτουργίας των αγορών ενέργειας στην Ευρώπη.

Πρόσφατες εκκλήσεις εκ μέρους του Ευρωπαϊκού Συμβουλίου¹³ και του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου για την ανάληψη δράσης σε επίπεδο ΕΕ για την ενοποίηση της ευρωπαϊκής αγοράς ενέργειας έχουν επίσης δημιουργήσει περαιτέρω λόγους για την ανάληψη δράσης.

• **Επικουρικότητα**

Οι προτεινόμενες τροποποιήσεις των διατάξεων του κανονισμού σχετικά με τις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας, της οδηγίας σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και του κανονισμού για την ίδρυση ευρωπαϊκού Οργανισμού συνεργασίας των ρυθμιστικών αρχών ενέργειας είναι αναγκαία για να επιτευχθεί ο στόχος μιας ενοποιημένης αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στην ΕΕ και δεν μπορεί να επιτευχθεί σε εθνικό επίπεδο με εξίσου αποτελεσματικό τρόπο. Όπως περιγράφεται λεπτομερώς στην αξιολόγηση της αναδιατύπωσης των νομοθετικών πράξεων¹⁴, τα στοιχεία δείχνουν ότι οι μεμονωμένες εθνικές προσεγγίσεις έχουν οδηγήσει σε καθυστερήσεις όσον αφορά την υλοποίηση της εσωτερικής αγοράς ενέργειας, οδηγώντας σε μη βέλτιστα και ασύμβατα ρυθμιστικά μέτρα, περιττές επικαλύψεις των παρεμβάσεων και καθυστερήσεις στη διόρθωση των ανεπαρειών της αγοράς. Η δημιουργία εσωτερικής αγοράς ενέργειας που θα εξασφαλίζει ανταγωνιστική και βιώσιμη ενέργεια για όλους δεν μπορεί να επιτευχθεί βάσει των κατακερματισμένων εθνικών κανόνων που αφορούν το εμπόριο ενέργειας, τη λειτουργία του κοινού δικτύου και έναν ορισμένο βαθμό τυποποίησης των προϊόντων.

Λόγω της αυξανόμενης διασύνδεσης των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας στην ΕΕ απαιτείται η ενίσχυση του συντονισμού μεταξύ των εθνικών φορέων. Οι εθνικές πολιτικές παρεμβάσεις στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας έχουν άμεσο αντίκτυπο στα γειτονικά κράτη μέλη λόγω της ενεργειακής αλληλεξάρτησης και των διασυνδέσεων του δικτύου. Η διασφάλιση της σταθερότητας του δικτύου και της αποτελεσματικής λειτουργίας του καθίσταται ολοένα και πιο δύσκολο να επιτευχθεί σε εθνικό επίπεδο και μόνον, καθώς η αύξηση του διασυννοριακού εμπορίου, η μεγαλύτερη αξιοποίηση της αποκεντρωμένης ηλεκτροπαραγωγής και η αναβαθμισμένη συμμετοχή των καταναλωτών αυξάνουν το ενδεχόμενο δευτερογενών επιπτώσεων. Κανένα κράτος δεν μπορεί να ενεργεί αποτελεσματικά από μόνο του και οι συνέπειες της μονομερούς δράσης έχουν καταστεί εντονότερες με την πάροδο του χρόνου. Αυτή η γενική αρχή ισχύει σε όλο το φάσμα των μέτρων που θεσπίζονται με την παρούσα πρόταση, είτε αυτά αφορούν το εμπόριο ενέργειας, τη λειτουργία του δικτύου ή την αποτελεσματική συμμετοχή των καταναλωτών.

Καθώς κοινά περιφερειακά ζητήματα που απαιτούν συντονισμένες αποφάσεις έχουν συχνά σημαντικές οικονομικές επιπτώσεις σε επιμέρους κράτη μέλη, η εμπειρία του παρελθόντος έχει δείξει ότι η εθελοντική συνεργασία, παρότι χρήσιμη σε πολλούς τομείς συνεργασίας μεταξύ των κρατών μελών, πολύ συχνά δεν κατόρθωσε να επιλύσει τεχνικά σύνθετες συγκρούσεις με σημαντικές αναδιανεμητικές επιπτώσεις μεταξύ των κρατών μελών¹⁵. Οι

¹³ Τον Φεβρουάριο του 2011, το Ευρωπαϊκό Συμβούλιο όρισε τον στόχο της ολοκλήρωσης της εσωτερικής αγοράς ενέργειας έως το 2014 και της ανάπτυξης διασυνδέσεων προκειμένου να τεθεί τέλος στην απομόνωση των δικτύων ορισμένων κρατών μελών μέχρι το 2015. Τον Ιούνιο του 2016, το Ευρωπαϊκό Συμβούλιο ζήτησε επίσης στρατηγική για την ενιαία αγορά στον τομέα της ενέργειας, μέσω σχεδίων δράσης που θα προταθούν από την Επιτροπή και θα εφαρμοστούν από το 2018.

¹⁴ [Υπηρεσία Εκδόσεων: παρακαλούμε προσθέστε σύνδεσμο στο τμήμα της αξιολόγησης που αφορά την εκτίμηση επιπτώσεων].

¹⁵ Βλ., π.χ., τη συζήτηση για τη διαχείριση της συμφόρησης στην Κεντρική Ευρώπη, όπου τα αποκλίνοντα εθνικά συμφέροντα οδήγησαν σε σημαντικές καθυστερήσεις στην πορεία προς την ενοποίηση της αγοράς.

υφιστάμενες εθελοντικές πρωτοβουλίες, όπως το πενταμερές φόρουμ για την ενέργεια, περιορίζονται επίσης από το γεωγραφικό εύρος τους, δεδομένου ότι καλύπτουν απλώς μερικά τμήματα της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της ΕΕ και δεν συνδυάζουν απαραίτητα όλες τις χώρες που βρίσκονται πιο στενά διασυνδεδεμένες.

Για παρουσιάσουμε ένα συγκεκριμένο παράδειγμα, οι ασυντόνιστες εθνικές πολιτικές σχετικά με τις αρχές για τα τιμολόγια διανομής ενδέχεται να στρεβλώσουν την εσωτερική αγορά σε βαθμό που η κατανομημένη ηλεκτροπαραγωγή ή υπηρεσίες αποθήκευσης ενέργειας θα διέπονται από πολύ διαφορετικά κίνητρα για τη συμμετοχή τους στην αγορά. Κατά την υιοθέτηση νέων τεχνολογιών και ενεργειακών υπηρεσιών που ολοένα περισσότερο αποτελούν αντικείμενο διασυνοριακής εμπορίας, η δράση της ΕΕ έχει σημαντική αξία για τη διασφάλιση ισότιμων όρων ανταγωνισμού και πιο ικανοποιητικών αποτελεσμάτων στην αγορά για όλα τα εμπλεκόμενα μέρη.

Ο συντονιστικός ρόλος του ACER προσαρμόστηκε στις νέες εξελίξεις στις αγορές ενέργειας, όπως η αυξημένη ανάγκη συντονισμού σε περιόδους υψηλότερων ενεργειακών ροών διαμέσου των συνόρων και η αύξηση της ηλεκτροπαραγωγής από ασταθείς ΗΕ-ΑΠΕ. Οι ανεξάρτητες εθνικές ρυθμιστικές αρχές (ΕΡΑ) διαδραματίζουν καίριο ρόλο ως προς την κανονιστική εποπτεία του εθνικού τους ενεργειακού τομέα. Ένα σύστημα το οποίο αποκτά ολοένα μεγαλύτερη αλληλεξάρτηση μεταξύ των κρατών μελών, όσον αφορά τόσο τις συναλλαγές στην αγορά όσο και τη λειτουργία του συστήματος απαιτεί, ωστόσο, ρυθμιστική εποπτεία που θα υπερβαίνει τα εθνικά σύνορα. Ο ACER είναι το όργανο που έχει συσταθεί για την παροχή τέτοιου είδους ρυθμιστικής εποπτείας όσον αφορά καταστάσεις που καλύπτουν περισσότερα από δύο κράτη μέλη. Ο κύριος ρόλος του ACER ως συντονιστή της δράσης των εθνικών ρυθμιστικών αρχών έχει διατηρηθεί· στον ACER έχουν ανατεθεί περιορισμένες πρόσθετες αρμοδιότητες σε εκείνους τους τομείς στους οποίους η κατακερματισμένη εθνική διαδικασία λήψης αποφάσεων για θέματα διασυνοριακού χαρακτήρα θα προκαλούσε προβλήματα ή ασυνέπειες για την εσωτερική αγορά. Για παράδειγμα, η δημιουργία περιφερειακών επιχειρησιακών κέντρων (ROC) στην [αναδιατύπωση του κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 714/2009, όπως προτείνεται με το έγγραφο COM(2016) 861/2] απαιτεί υπερεθνική παρακολούθηση, η οποία πρέπει να πραγματοποιείται από τον ACER, καθώς τα ROC καλύπτουν περισσότερα του ενός κράτη μέλη. Αντίστοιχα, η θέσπιση πανευρωπαϊκής συντονισμένης εκτίμησης της επάρκειας [αναδιατύπωση του κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 714/2009, όπως προτείνεται με το έγγραφο COM(2016) 861/2] απαιτεί την κανονιστική έγκριση της μεθοδολογίας της και των υπολογισμών της, που μπορεί να αναλάβει μόνο ο ACER, καθώς η αξιολόγηση επάρκειας πρέπει να εκτελείται σε όλα τα κράτη μέλη.

Παρότι η ανάθεση νέων καθηκόντων στον ACER θα απαιτήσει ενίσχυση του προσωπικού του, ο συντονιστικός ρόλος του ACER θα οδηγήσει σε μικρότερη επιβάρυνση για τις εθνικές αρχές, ελευθερώνοντας διοικητικούς πόρους σε εθνικό επίπεδο. Η προτεινόμενη προσέγγιση θα εξορθολογίσει τις ρυθμιστικές διαδικασίες έγκρισης (π.χ. με την καθιέρωση άμεσης έγκρισης εντός του ACER αντί για 28 μεμονωμένες εγκρίσεις). Η συντονισμένη ανάπτυξη μεθοδολογιών (π.χ. για την εκτίμηση της επάρκειας) θα μειώσει τον φόρτο εργασίας των εθνικών αρχών και θα εξαλείψει πρόσθετες εργασίες που απορρέουν από τα πιθανά προβλήματα λόγω των μη ευθυγραμμισμένων δράσεων των εθνικών ρυθμιστικών αρχών.

- **Αναλογικότητα**

Με τις επιλογές πολιτικής που καλύπτονται από τον κανονισμό για την ηλεκτρική ενέργεια, την οδηγία για την ηλεκτρική ενέργεια και τον κανονισμό για τον Οργανισμό επιδιώκεται η προσαρμογή του σχεδιασμού της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στην αύξηση του μεριδίου της αποκεντρωμένης ηλεκτροπαραγωγής και τις συνεχιζόμενες τεχνολογικές εξελίξεις.

Οι προτεινόμενες μεταρρυθμίσεις είναι απόλυτα ευθυγραμμισμένες με ό,τι είναι απαραίτητο προκειμένου να επιτευχθεί η αναγκαία πρόοδος για την εσωτερική αγορά, αφήνοντας παράλληλα τις υπόλοιπες αρμοδιότητες και ευθύνες στα κράτη μέλη, τις εθνικές ρυθμιστικές αρχές και τους εθνικούς φορείς.

Επιλογές στις οποίες εξεταζόταν πιο εκτεταμένη εναρμόνιση, π.χ. η πρόταση μίας και μόνης ανεξάρτητης ευρωπαϊκής ρυθμιστικής αρχής ενέργειας, ενός ενιαίου ενοποιημένου ευρωπαϊκού διαχειριστή συστήματος μεταφοράς ή πιο άμεσες απαγορεύσεις κρατικών παρεμβάσεων χωρίς δυνατότητες εξαίρεσης έχουν συστηματικά απορριφθεί στην εκτίμηση επιπτώσεων. Αντ' αυτού, οι προτάσεις αποσκοπούν να προσφέρουν ισορροπημένες λύσεις που απλώς περιορίζουν τις εθνικές δυνατότητες ρυθμιστικής δράσης όπου η συντονισμένη δράση είναι σαφές ότι αποφέρει περισσότερα οφέλη για τους καταναλωτές.

Οι επιλογές πολιτικής που υιοθετούνται αποσκοπούν στη δημιουργία ισότιμων όρων ανταγωνισμού μεταξύ όλων των τεχνολογιών ηλεκτροπαραγωγής και στην άρση των στρεβλώσεων της αγοράς ούτως ώστε, μεταξύ άλλων, οι ανανεώσιμες πηγές ενέργειας να μπορούν να είναι επί ίσοις όροις ανταγωνιστικές στην αγορά ενέργειας. Επιπλέον, όλοι οι συμμετέχοντες στην αγορά θα φέρουν οικονομική ευθύνη για τη διατήρηση της ισορροπίας του δικτύου. Φραγμοί σε υπηρεσίες που παρέχουν ευελιξία στο δίκτυο, όπως υπηρεσίες απόκρισης ζήτησης, θα εξαλειφθούν. Επιπλέον, με τα μέτρα επιδιώκεται η δημιουργία μιας πιο ρευστής βραχυπρόθεσμης αγοράς, έτσι ώστε οι διακυμάνσεις των τιμών να μπορούν να αντανακλούν σωστά τη σπάνη και να παρέχουν επαρκή κίνητρα για ένα ευέλικτο δίκτυο.

Σε επίπεδο αγοράς λιανικής, τα κράτη μέλη θα ενθαρρυνθούν επίσης να καταργήσουν σταδιακά την καθολική ρύθμιση των τιμών, αρχής γενομένης από τις τιμές κάτω του κόστους. Οι ευάλωτοι καταναλωτές μπορούν να προστατευτούν με τη μεταβατική ρύθμιση των τιμών. Για την περαιτέρω αύξηση του ανταγωνισμού, θα περιοριστεί η χρήση τελών τερματισμού σύμβασης, ώστε να ενθαρρυνθεί η αλλαγή προμηθευτή. Ομοίως, υψηλού επιπέδου αρχές θα διασφαλίζουν ότι οι λογαριασμοί ενέργειας θα είναι σαφείς και κατανοητοί, και ότι θα παρέχεται χωρίς διακρίσεις πρόσβαση στα δεδομένα των καταναλωτών, με παράλληλη διατήρηση των γενικών διατάξεων περί ιδιωτικής ζωής.

Σύμφωνα με την εξέλιξη του διασυνοριακού εμπορίου ηλεκτρικής ενέργειας και τη σταδιακή ενοποίηση της αγοράς, το θεσμικό πλαίσιο θα προσαρμόζεται ανάλογα με τις ανάγκες για επιπρόσθετη ρυθμιστική συνεργασία και νέα καθήκοντα. Ο ACER καλείται να αναλάβει πρόσθετα καθήκοντα, ιδίως στην περιφερειακή λειτουργία του συστήματος ενέργειας, με παράλληλη διατήρηση του κεντρικού ρόλου των εθνικών ρυθμιστικών αρχών στη ρύθμιση της ενέργειας.

Στην εκτίμηση επιπτώσεων που συνοδεύει την πρόταση ελέγχθηκαν εξονυχιστικά όλες οι επιλογές ώστε να τηρούνται οι απαιτήσεις της αναλογικότητας. Ως προς αυτό, πρέπει να σημειωθεί ότι οι προτεινόμενες πολιτικές αποτελούν συμβιβασμό μεταξύ πρωτοβουλιών από τη βάση προς την κορυφή και της καθοδήγησης της αγοράς από την κορυφή προς τη βάση. Τα μέτρα τηρούν την αρχή της αναλογικότητας και δεν υποκαθιστούν κατά κανένα τρόπο τον ρόλο των εθνικών κυβερνήσεων, των ΕΡΑ και των ΔΣΜ όσον αφορά την εκτέλεση διαφόρων κρίσιμων λειτουργιών. Αν μη τι άλλο, οι εθνικές ρυθμιστικές αρχές καλούνται να συνεργαστούν πιο αποτελεσματικά σε περιφερειακό πλαίσιο, τόσο επίσημα όσο και άτυπα, ώστε τα ζητήματα που προκύπτουν από τη διαχείριση του συστήματος ηλεκτρικής ενέργειας να αντιμετωπιστούν σε κλίμακα ανάλογη με το μέγεθος του προβλήματος.

Απέχοντας από μια προσέγγιση «πλήρους εναρμόνισης», τα μέτρα αποσκοπούν στη δημιουργία ισότιμων όρων ανταγωνισμού για όλους τους παράγοντες της αγοράς, ιδίως όπου οι ευκαιρίες αγοράς επεκτείνονται πέρα των εθνικών συνόρων. Τέλος, ένας βαθμός τυποποίησης των κανόνων και των προϊόντων είναι απαραίτητος για την αποτελεσματική

εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας πέρα από τα σύνορα· αντίθετα οι αποφάσεις σχετικά με την λειτουργία του δικτύου θα μπορούσαν να οδηγήσουν σε μη βέλτιστα αποτελέσματα για την αγορά εάν τα μεμονωμένα κράτη μέλη και οι ρυθμιστικές αρχές αφήνονταν να ενεργούν μεμονωμένα. Η άμεση εμπειρία κατά την εκπόνηση και την έγκριση των κοινών κανόνων δικτύου και εμπορίου («κώδικες δικτύου» και «κατευθυντήριες γραμμές») από την τρίτη δέσμη μέτρων για την ενέργεια του 2009 έδειξε ότι προκύπτει σαφής προστιθέμενη αξία όταν οι ρυθμιστικές αρχές και οι εθνικές αρχές συνέρχονται για να καταλήξουν σε κοινούς κανόνες και μεθοδολογίες, τόσο σε υψηλού επιπέδου αρχές όσο και σε τεχνικές αρχές.

Υπάρχει αυξανόμενο κενό ανταγωνιστικότητας μεταξύ των αγορών λιανικής και χονδρικής, με τις πρώτες να εξακολουθούν να υστερούν όσον αφορά την προσφορά υπηρεσιών και απτού οφέλους για τους καταναλωτές. Με την παρακολούθηση της ενεργειακής φτώχειας, της διαφάνειας και της σαφήνειας της πληροφόρησης των καταναλωτών και της πρόσβασης στα δεδομένα, τα προτεινόμενα μέτρα δεν θα περιορίζουν αδικαιολόγητα τις εθνικές αρμοδιότητες.

- **Επιλογή νομοθετικού μέσου**

Με την πρόταση θα τροποποιηθούν οι βασικές νομικές πράξεις που αποτελούσαν μέρος της τρίτης δέσμης μέτρων για την ενέργεια. Σε αυτές περιλαμβάνονται ο κανονισμός για την ηλεκτρική ενέργεια (αριθ. 714/2009) και η οδηγία για την ηλεκτρική ενέργεια (αριθ. 2009/72/EK), καθώς και ο κανονισμός για την ίδρυση του ACER (αριθ. 713/2009). Η επιλογή της αναδιατύπωσης των εν λόγω νομικών πράξεων θα αυξήσει τη νομική σαφήνεια. Η αναδρομή σε τροποποιητική πράξη μπορεί να ήταν ανεπαρκής για την αντιμετώπιση ενός ευρέος φάσματος νέων διατάξεων. Η επιλογή του νομικού μέσου, ως εκ τούτου, απαιτεί την αναθεώρηση των κανόνων που έχουν ήδη θεσπιστεί και τεθεί σε εφαρμογή, ως φυσική εξέλιξη της ισχύουσας νομοθεσίας.

3. ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΤΩΝ ΕΚ ΤΩΝ ΥΣΤΕΡΩΝ ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΕΩΝ, ΤΩΝ ΔΙΑΒΟΥΛΕΥΣΕΩΝ ΜΕ ΤΑ ΕΝΔΙΑΦΕΡΟΜΕΝΑ ΜΕΡΗ ΚΑΙ ΤΩΝ ΕΚΤΙΜΗΣΕΩΝ ΕΠΙΠΤΩΣΕΩΝ

- **Εκ των υστέρων αξιολογήσεις / έλεγχοι καταλληλότητας της ισχύουσας νομοθεσίας για τον επιδιωκόμενο σκοπό**

Οι υπηρεσίες της Επιτροπής αξιολόγησαν τις επιδόσεις του ισχύοντος νομοθετικού πλαισίου (τρίτη δέσμη μέτρων για την ενέργεια) με βάση πέντε κριτήρια: τη συνάφεια, την αποτελεσματικότητα, την αποδοτικότητα, τη συνοχή και την προστιθέμενη αξία της ΕΕ. Παράλληλα με την εκτίμηση των επιπτώσεων διενεργήθηκε ανεξάρτητη αξιολόγηση και τα αποτελέσματά της αντικατοπτρίζονται στον προσδιορισμό των προβλημάτων της εκτίμησης επιπτώσεων.

Στην αξιολόγηση διαπιστώνεται ότι, συνολικά, ο στόχος της τρίτης δέσμης μέτρων για την ενέργεια, η αύξηση του ανταγωνισμού και η άρση των εμποδίων στον διασυνοριακό ανταγωνισμό στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας έχει επιτευχθεί. Η ενεργή επιβολή της νομοθεσίας έχει οδηγήσει σε θετικά αποτελέσματα για τις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας και τους καταναλωτές, και οι αγορές είναι εν γένει λιγότερο συγκεντρωτικές και πιο ενοποιημένες σε σύγκριση με το 2009. Όσον αφορά τις αγορές λιανικής, το σύνολο των νέων δικαιωμάτων των καταναλωτών που εισήχθησαν με την τρίτη δέσμη μέτρων για την ενέργεια έχουν βελτιώσει σαφώς τη θέση των καταναλωτών στις αγορές ενέργειας.

Ωστόσο, η επιτυχία των κανόνων της τρίτης δέσμης μέτρων για την ενέργεια όσον αφορά την ανάπτυξη της εσωτερικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας εξακολουθεί να είναι περιορισμένη σε ορισμένους τομείς, τόσο σε επίπεδο χονδρικής όσο και σε επίπεδο λιανικής. Σε γενικές

γραμμές, η αξιολόγηση κατέδειξε ότι μεγάλο κέρδος μπορεί να προκύψει από τη βελτίωση του πλαισίου σχεδιασμού της αγοράς, όπως φαίνεται από την αναξιοποίητη γενική αύξηση της ευημερίας και τα τελικά οφέλη για τους καταναλωτές. Στο επίπεδο των αγορών χονδρικής πώλησης, οι φραγμοί στο διασυνοριακό εμπόριο παραμένουν και οι γραμμές διασύνδεσης σπάνια αξιοποιούνται πλήρως. Οι εν λόγω φραγμοί προκύπτουν, μεταξύ άλλων, από την ανεπαρκή συνεργασία μεταξύ των εθνικών διαχειριστών του δικτύου και των ρυθμιστικών αρχών όσον αφορά την κοινή χρήση των γραμμών διασύνδεσης. Η εθνική σκοπιά που υιοθετούν τα εμπλεκόμενα μέρη εξακολουθεί να εμποδίζει την εφαρμογή αποτελεσματικών διασυνοριακών λύσεων σε πολλές περιπτώσεις και εντέλει περιορίζει τις διασυνοριακές ροές που διαφορετικά θα ήταν επωφελείς. Η εικόνα αυτή δεν είναι ίδια σε όλες τις αγορές και τα χρονικά πλαίσια, και οι αγορές επόμενης ημέρας, οι ενδοημερήσιες αγορές και οι αγορές εξισορρόπησης χαρακτηρίζονται από διαφορετικό επίπεδο ενοποίησης.

Όσον αφορά τις λιανικές αγορές, οι επιδόσεις του ανταγωνισμού θα μπορούσαν να βελτιωθούν σημαντικά. Οι τιμές της ηλεκτρικής ενέργειας εξακολουθούν να διαφέρουν σημαντικά μεταξύ των κρατών μελών για λόγους που δεν σχετίζονται με την αγορά, και οι τιμές σημείωσαν σταθερή αύξηση για τα νοικοκυριά ως αποτέλεσμα σημαντικών αυξήσεων των μη διεκδικήσιμων επιβαρύνσεων κατά τα τελευταία έτη· οι εν λόγω επιβαρύνσεις είναι τα τέλη δικτύου, οι φόροι και οι εισφορές. Από την άποψη της προστασίας των καταναλωτών, η αυξανόμενη ενεργειακή φτώχεια, καθώς και η έλλειψη σαφήνειας σχετικά με τα καταλληλότερα μέσα για την αντιμετώπιση της τρωτότητας των καταναλωτών και της ενεργειακής φτώχειας έχουν αποτελέσει τροχοπέδη για την περαιτέρω εμβάθυνση της εσωτερικής αγοράς ενέργειας. Τέλη που σχετίζονται με την αλλαγή προμηθευτή, όπως τα τέλη τερματισμού της σύμβασης, εξακολουθούν να αποτελούν σημαντικό οικονομικό φραγμό για τη συμμετοχή των καταναλωτών. Επιπλέον, ο μεγάλος αριθμός καταγγελιών σχετικά με την έκδοση λογαριασμών¹⁶ δείχνει ότι εξακολουθεί να υπάρχει περιθώριο βελτίωσης της συγκρισιμότητας και της σαφήνειας των πληροφοριών τιμολόγησης.

Εκτός από ελλείψεις όσον αφορά την επίτευξη των αρχικών στόχων που επιδιώκονταν με την τρίτη δέσμη μέτρων για την ενέργεια, ένα νέο σύνολο προκλήσεων που προέκυψαν δεν είχε προβλεφθεί κατά τον χρόνο κατάρτισης της τρίτης δέσμης μέτρων για την ενέργεια. Μεταξύ αυτών περιλαμβάνεται, όπως προαναφέρθηκε, η πολύ μεγάλη αύξηση των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας στην ηλεκτροπαραγωγή, η αύξηση των κρατικών παρεμβάσεων στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας για σκοπούς ασφάλειας του εφοδιασμού και αλλαγές που πραγματοποιούνται στο τεχνολογικό πεδίο. Όλες αυτές οι παράμετροι είχαν ως αποτέλεσμα σημαντικές αλλαγές στον τρόπο λειτουργίας των αγορών, ιδίως κατά τη διάρκεια των τελευταίων πέντε ετών, την άμβλυνση των θετικών επιπτώσεων που είχαν οι μεταρρυθμίσεις για τους καταναλωτές και, επίσης, τη δημιουργία ανεκμετάλλευτου δυναμικού από τον εκσυγχρονισμό. Το στοιχείο αυτό έχει ανοίξει ένα κενό στην ισχύουσα νομοθεσία όσον αφορά τον τρόπο αντιμετώπισης των εν λόγω εξελίξεων.

Σύμφωνα με το αποτέλεσμα της αξιολόγησης και τη σχετική εκτίμηση επιπτώσεων, η παρούσα πρόταση επιδιώκει να κλείσει το κενό και να παρουσιάσει ένα πλαίσιο που θα μπορεί να αντανάκλα τις τεχνολογικές εξελίξεις στον τομέα, καθώς τα ενεργειακά μας συστήματα μεταβαίνουν στα νέα μοντέλα παραγωγής και κατανάλωσης.

¹⁶ Ευρωπαϊκή Επιτροπή (2016), «Δεύτερη μελέτη της αγοράς καταναλωτικών αγαθών σχετικά με τη λειτουργία των λιανικών αγορών ηλεκτρικής ενέργειας για τους καταναλωτές στην ΕΕ»,

- **Διαβουλεύσεις με τα ενδιαφερόμενα μέρη**

Κατά την κατάρτιση της παρούσας πρωτοβουλίας, η Επιτροπή πραγματοποίησε αρκετές δημόσιες διαβουλεύσεις. Αυτές ήταν ανοικτές για τους πολίτες και τις αρχές των κρατών μελών της ΕΕ, τους συμμετέχοντες στην αγορά ενέργειας και τις ενώσεις τους, καθώς και σε άλλους ενδιαφερόμενους, συμπεριλαμβανομένων ΜΜΕ και καταναλωτών ενέργειας.

Θα επισημανθούν ιδιαιτέρως τρεις διαβουλεύσεις και τα αντίστοιχα αποτελέσματά τους:

1) Τα ζητήματα που σχετίζονται με την επάρκεια των πόρων αποτέλεσαν αντικείμενο δημόσιας διαβούλευσης¹⁷ που πραγματοποιήθηκε από τις 15 Νοεμβρίου 2012 έως τις 7 Φεβρουαρίου 2013, σύμφωνα με τη «Διαβούλευση για την επάρκεια ηλεκτροπαραγωγής, τους μηχανισμούς δυναμικότητας και την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας». Η διαβούλευση αποσκοπούσε στη συλλογή των απόψεων των ενδιαφερομένων σχετικά με τη διασφάλιση της επάρκειας πόρων και της ασφάλειας του εφοδιασμού με ηλεκτρική ενέργεια στην εσωτερική αγορά.

Στο πλαίσιο της διαβούλευσης κατατέθηκαν 148 επιμέρους απαντήσεις από δημόσιους φορείς, τον κλάδο (τόσο της παραγωγής όσο και της κατανάλωσης ενέργειας) και την ακαδημαϊκή κοινότητα. Λεπτομερές διάγραμμα των απαντήσεων στη διαβούλευση είναι διαθέσιμο στο διαδίκτυο¹⁸, καθώς και όλες οι επιμέρους συνεισφορές και σύνοψη των αποτελεσμάτων της διαβούλευσης¹⁹.

2) Από τις 22 Ιανουαρίου 2014 έως τις 17 Απριλίου 2014 διεξήχθη δημόσια διαβούλευση για τις αγορές λιανικής ηλεκτρικής ενέργειας και τους τελικούς καταναλωτές²⁰. Η Επιτροπή έλαβε 237 συμβολές στη διαβούλευση, και περίπου 20 % από αυτές υποβλήθηκαν από προμηθευτές ενέργειας, 14 % από διαχειριστές συστημάτων διανομής (ΔΣΔ), 7 % από οργανώσεις καταναλωτών και 4 % από εθνικές ρυθμιστικές αρχές. Στη διαβούλευση συμμετείχε επίσης μεγάλος αριθμός μεμονωμένων πολιτών. Πλήρης σύνοψη των απαντήσεων είναι διαθέσιμη στον ιστότοπο της Επιτροπής²¹.

3) Από τις 15 Ιουλίου 2015 έως τις 9 Οκτωβρίου 2015 πραγματοποιήθηκε διαδικασία ευρείας δημόσιας διαβούλευσης²² σχετικά με τον ανασχεδιασμό της αγοράς ενέργειας.

Η Επιτροπή έλαβε 320 απαντήσεις στο πλαίσιο της εν λόγω διαβούλευσης. Περίπου 50 % των συμβολών προερχόταν από βιομηχανικές ενώσεις σε εθνικό ή σε ενωσιακό επίπεδο. Το 26 % των απαντήσεων προερχόταν από εταιρείες που δραστηριοποιούνται στον τομέα της

¹⁷ Ευρωπαϊκή Επιτροπή (2012) «Εγγραφο διαβούλευσης για την επάρκεια ηλεκτροπαραγωγής, τους μηχανισμούς δυναμικότητας και την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας»
https://ec.europa.eu/energy/sites/ener/files/documents/20130207_generation_adequacy_consultation_document.pdf

¹⁸ https://ec.europa.eu/energy/sites/ener/files/documents/Charts_Public%20Consultation%20Retail%20Energy%20Market.pdf

¹⁹ Ευρωπαϊκή Επιτροπή (2012) Διαβούλευση για την επάρκεια ηλεκτροπαραγωγής, τους μηχανισμούς δυναμικότητας και την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας
<https://ec.europa.eu/energy/en/consultations/consultation-generation-adequacy-capacity-mechanisms-and-internal-market-electricity>

²⁰ Ευρωπαϊκή Επιτροπή (2014) Διαβούλευση για τη λιανική αγορά ενέργειας
<https://ec.europa.eu/energy/en/consultations/consultation-retail-energy-market>

²¹ https://ec.europa.eu/energy/sites/ener/files/documents/Charts_Public%20Consultation%20Retail%20Energy%20Market.pdf

²² Ευρωπαϊκή Επιτροπή (2015) Διαβούλευση σχετικά με τον ανασχεδιασμό της αγοράς ενέργειας COM(2015) 340 final <https://ec.europa.eu/energy/en/consultations/public-consultation-new-energy-market-design>

ενέργειας (προμηθευτές, μεσάζοντες, καταναλωτές) και 9 % από διαχειριστές δικτύου. Στις διαβουλεύσεις συμμετείχαν επίσης 17 εθνικές κυβερνήσεις και αρκετές ΕΡΑ. Στη διαβούλευση συμμετείχε επίσης μεγάλος αριθμός μεμονωμένων πολιτών και ακαδημαϊκών φορέων. Λεπτομερή περιγραφή των απόψεων των ενδιαφερομένων στο πλαίσιο καθεμίας από τις ειδικές επιλογές πολιτικής είναι διαθέσιμη στην εκτίμηση επιπτώσεων που συνοδεύει την παρούσα νομοθετική πρωτοβουλία.

- **Συλλογή και χρήση εμπειρογνώσιας**

Η κατάρτιση του προτεινόμενου κανονισμού και η εκτίμηση επιπτώσεων βασίζονται σε μεγάλο όγκο υλικού, το σύνολο του οποίου αναφέρεται στις υποσημειώσεις στην εκτίμηση επιπτώσεων. Σε αυτά περιλαμβάνονται περίπου 30 μελέτες και εργαλεία μοντελοποίησης, που χρησιμοποιήθηκαν ως επί το πλείστον από ανεξάρτητους εξωτερικούς φορείς, με στόχο την αξιολόγηση συγκεκριμένων επιλογών που προβλέπονται στην παρούσα πρόταση. Αυτές απαριθμούνται εξαντλητικά στο παράρτημα V της εκτίμησης επιπτώσεων. Οι μελέτες καλύπτουν σειρά μεθοδολογιών, με έμφαση στις ποσοτικές εκτιμήσεις των οικονομικών και κοινωνικών αναλύσεων κόστους/οφέλους.

Επιπλέον, η Επιτροπή πραγματοποίησε τομεακή έρευνα σχετικά με τους εθνικούς μηχανισμούς δυναμικότητας, τα προσωρινά αποτελέσματα της οποίας συνέβαλλαν αμέσως στο προπαρασκευαστικό στάδιο της παρούσας πρότασης²³. Τα αποτελέσματα από τις μελέτες αυτές έχουν συμπληρώσει την εκτεταμένη ανατροφοδότηση από τα ενδιαφερόμενα μέρη, όπως περιγράφεται ανωτέρω και, συνολικά, έδωσαν στην Επιτροπή εκτεταμένα αποδεικτικά στοιχεία επί των οποίων στηρίχθηκαν οι τρέχουσες προτάσεις.

- **Εκτίμηση επιπτώσεων**

Όλα τα προτεινόμενα μέτρα υποστηρίζονται από την εκτίμηση επιπτώσεων. Η επιτροπή ρυθμιστικού ελέγχου γνωμοδότησε θετικά στις 7 Νοεμβρίου 2016. Ο τρόπος με τον οποίο ελήφθησαν υπόψη οι απόψεις της επιτροπής ρυθμιστικού ελέγχου καθορίζεται στο παράρτημα I της εκτίμησης επιπτώσεων.

Στην εκτίμηση επιπτώσεων εξετάστηκαν διάφορες επιλογές πολιτικής, για καθένα από τα προβλήματα που προσδιορίστηκαν. Τα εν λόγω σύνολα προβλημάτων και οι εναλλακτικές διαδρομές για παρέμβαση απαριθμούνται κατωτέρω:

Προσαρμογή του σχεδιασμού της αγοράς στην άνοδο των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και την τεχνολογική ανάπτυξη:

Η εκτίμηση επιπτώσεων ενέκρινε τη βελτίωση των σημερινών κανόνων της αγοράς, προκειμένου να δημιουργηθούν ισότιμοι όροι ανταγωνισμού μεταξύ όλων των τεχνολογιών ηλεκτροπαραγωγής και των πόρων με την άρση των υφιστάμενων στρεβλώσεων της αγοράς. Εξετάζει τους κανόνες που εισάγουν διακρίσεις μεταξύ των πόρων και οι οποίες περιορίζουν ή ευνοούν την πρόσβαση ορισμένων τεχνολογιών στο δίκτυο ηλεκτρικής ενέργειας. Επιπλέον, όλοι οι συμμετέχοντες στην αγορά φέρουν οικονομική ευθύνη για ανισορροπίες που προκαλούνται στο δίκτυο και όλοι οι πόροι θα αμείβονται στην αγορά επί ίσοις όροις. Θα εξαλειφθούν οι φραγμοί στην απόκριση ζήτησης. Η προτιμώμενη επιλογή θα ενισχύσει επίσης τις βραχυπρόθεσμες αγορές, φέρνοντάς τις κοντύτερα στον πραγματικό χρόνο προκειμένου να παρασχεθεί η μέγιστη δυνατότητα κάλυψης των αναγκών ευελιξίας και να καταστούν αποτελεσματικότερες οι αγορές εξισορρόπησης. Η προτιμώμενη επιλογή περιλαμβάνει μέτρα που θα συμβάλουν ώστε όλοι οι ευέλικτοι καταναεμημένοι πόροι σχετικά με την ηλεκτροπαραγωγή, τη ζήτηση και την αποθήκευση, να συμμετέχουν στην αγορά μέσω

²³ Ενδιάμεση έκθεση της τομεακής έρευνας για τους μηχανισμούς δυναμικότητας, C(2016) 2107 final.

κατάλληλων κινήτρων και πλαισίου αγοράς καλύτερα προσαρμοσμένου σε αυτούς, καθώς και μέσω μέτρων για την καλύτερη παροχή κινήτρου στους ΔΣΔ.

Η μη κανονιστική προσέγγιση απορρίφθηκε καθώς θεωρήθηκε ότι παρέχει μικρά περιθώρια για τη βελτίωση της αγοράς και τη διασφάλιση ισότιμων όρων ανταγωνισμού μεταξύ των πόρων. Πράγματι, το ισχύον κανονιστικό πλαίσιο της ΕΕ στους σχετικούς τομείς είναι περιορισμένο ή ακόμα και ανύπαρκτο σε άλλους τομείς. Επιπλέον, η συνεργασία σε εθελοντική βάση θεωρήθηκε ότι δεν παρέχει το κατάλληλο επίπεδο εναρμόνισης ή βεβαιότητας στην αγορά. Η επιλογή της πλήρους εναρμόνισης των κανόνων της αγοράς επίσης απορρίφθηκε, καθώς οι αλλαγές ενδέχεται να παραβιάζαν τις αρχές της αναλογικότητας και θα ήταν εν γένει περιττές, δεδομένης της σημερινής κατάστασης των ευρωπαϊκών αγορών ενέργειας.

Αντιμετώπιση των μελλοντικών επενδύσεων σε ηλεκτροπαραγωγή και μη συντονισμένους μηχανισμούς δυναμικότητας

Εξετάστηκαν διάφορες επιλογές πολιτικής πέραν του βασικού σεναρίου, με κάθε επιλογή να προτείνει διαφορετικό βαθμό εναρμόνισης και συντονισμού μεταξύ των κρατών μελών σε επίπεδο ΕΕ και διαφορετικό βαθμό στον οποίο οι συμμετέχοντες στην αγορά θα βασίζονται σε πληρωμές στην αγορά ενέργειας.

Στη λεγόμενη επιλογή της «αμιγώς ενεργειακής αγοράς», οι ευρωπαϊκές αγορές θα βελτιώνονταν και θα διασυνδέονταν επαρκώς ώστε να παρέχουν τα αναγκαία σήματα των τιμών που θα πυροδοτούσαν επενδύσεις σε νέους πόρους και στα σωστά σημεία. Σε ένα τέτοιο σενάριο, δεν θα απαιτούνταν πλέον κανένας μηχανισμός δυναμικότητας.

Η προτιμώμενη επιλογή βασίζεται σε αυτό το σενάριο μιας αμιγώς ενεργειακής αγοράς, αλλά δεν απορρίπτει τη δυνατότητα τα κράτη μέλη να χρησιμοποιούν μηχανισμούς δυναμικότητας, υπό τον όρο οι εν λόγω μηχανισμοί να βασίζονται σε κοινή μεθοδολογία για την εκτίμηση της επάρκειας των πόρων που θα ακολουθείται με πλήρη διαφάνεια μέσω του ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ενέργειας και του ACER και θα συμμορφώνεται με τα κοινά χαρακτηριστικά σχεδιασμού, με σκοπό την επίτευξη καλύτερης συμβατότητας μεταξύ των εθνικών μηχανισμών δυναμικότητας και της εναρμονισμένης διασυννοριακής συνεργασίας. Η επιλογή αυτή βασίζεται στις κατευθυντήριες γραμμές της Ευρωπαϊκής Επιτροπής σχετικά με τις κρατικές ενισχύσεις για την προστασία του περιβάλλοντος και την ενέργεια για την περίοδο 2014-2020, παράλληλα με την τομεακή έρευνα όσον αφορά τους μηχανισμούς δυναμικότητας.

Η μη κανονιστική προσέγγιση απορρίφθηκε, καθώς οι υφιστάμενες διατάξεις της νομοθεσίας της ΕΕ δεν είναι επαρκώς σαφείς και ισχυρές για την αντιμετώπιση των προκλήσεων που αντιμετωπίζει το ευρωπαϊκό σύστημα ηλεκτρικής ενέργειας. Επιπλέον, η συνεργασία σε εθελοντική βάση ενδέχεται να μην παρέχει κατάλληλα επίπεδα εναρμόνισης σε όλα τα κράτη μέλη και σαφήνεια για την αγορά. Σε αυτόν τον τομέα χρειάζεται νομοθεσία για να αντιμετωπίσει τα ζητήματα με συνεκτικό τρόπο. Η επιλογή στο πλαίσιο της οποίας, με βάση εκτιμήσεις επάρκειας σε περιφερειακό ή ενωσιακό επίπεδο, ολόκληρες περιφέρειες ή, εντέλει, όλα τα κράτη μέλη της ΕΕ θα έπρεπε να θέσουν σε εφαρμογή μηχανισμούς δυναμικότητας σε υποχρεωτική βάση απορρίφθηκε ως δυσανάλογη προς τον επιδιωκόμενο σκοπό.

Υποαπόδοση των αγορών λιανικής: βραδεία ανάπτυξη και χαμηλά επίπεδα υπηρεσιών

Η επιλογή αυτή περιλαμβάνει τη σταδιακή κατάργηση από τα κράτη μέλη της καθολικής ρύθμιση των τιμών εντός προθεσμίας που ορίζεται στη νομοθεσία της ΕΕ, αρχής γενομένης από τις τιμές κάτω του κόστους. Η επιλογή αυτή προβλέπει τη μεταβατική ρύθμιση των τιμών για τους εύαλωτους καταναλωτές. Για να αυξηθεί η συμμετοχή των καταναλωτών,

επιβάλλονται περιορισμοί στη χρήση των τελών τερματισμού σύμβασης. Η εμπιστοσύνη των καταναλωτών σε δικτυακούς τόπους σύγκρισης πρέπει να ενισχυθεί με την εφαρμογή εργαλείου πιστοποίησης από τις εθνικές αρχές. Επιπλέον, οι υψηλού επιπέδου αρχές θα εξασφαλίσουν ότι οι λογαριασμοί ηλεκτρικής ενέργειας θα είναι σαφείς και κατανοητοί, με τη θέσπιση ελάχιστων απαιτήσεων περιεχομένου. Τα κράτη μέλη υποχρεούνται επίσης να παρακολουθούν τον αριθμό των νοικοκυριών που πλήττονται από ενεργειακή φτώχεια. Τέλος, για να καταστεί δυνατή η ανάπτυξη νέων υπηρεσιών από νεοεισερχόμενους και εταιρείες ενεργειακών υπηρεσιών, διασφαλίζεται η χωρίς διακρίσεις πρόσβαση στα δεδομένα των καταναλωτών.

Στις άλλες επιλογές που εξετάστηκαν αλλά απορρίφθηκαν περιλαμβάνονται η πλήρης εναρμόνιση της νομοθεσίας για την προστασία των καταναλωτών, παράλληλα με εκτεταμένες εγγυήσεις για τους καταναλωτές· εξαιρέσεις από τη ρύθμιση των τιμών που ορίζονται σε επίπεδο ΕΕ με βάση είτε κατώφλι κατανάλωσης είτε κατώφλι τιμής· επιβολή πρότυπου μοντέλου διαχείρισης δεδομένων με την αρμοδιότητα να ανατίθεται σε ουδέτερο φορέα της αγοράς, όπως κάποιον ΔΣΜ· απαγόρευση όλων των τελών αλλαγής προμηθευτή, συμπεριλαμβανομένων των τελών τερματισμού σύμβασης, και μερική εναρμόνιση του περιεχομένου των λογαριασμών ενέργειας· και τέλος, θέση σε εφαρμογή πλαισίου της ΕΕ για την παρακολούθηση της ενεργειακής φτώχειας με βάση έρευνα για την ενεργειακή απόδοση διενεργούμενη από τα κράτη μέλη επί του αποθέματος κατοικιών, καθώς και προληπτικά μέτρα για την αποφυγή των αποσυνδέσεων. Όλες αυτές οι επιλογές απορρίφθηκαν για λόγους επικουρικότητας και αναλογικότητας. Ούτε η διατήρηση του status quo εξετάστηκε ως βιώσιμη επιλογή από σχεδόν όλα τα ενδιαφερόμενα μέρη των οποίων ζητήθηκε η γνώμη.

Βελτίωση του θεσμικού πλαισίου και ρόλος του Οργανισμού

Το θεσμικό πλαίσιο της τρίτης δέσμης μέτρων αποσκοπεί στην προώθηση της συνεργασίας μεταξύ των ΕΡΑ καθώς και μεταξύ των ΔΣΜ. Από της συστάσεώς τους, ο ACER και τα ΕΔΔΣΜ έχουν διαδραματίσει κομβικό ρόλο στην πρόοδο προς τη δημιουργία μιας αποτελεσματικής εσωτερικής αγοράς ενέργειας. Ωστόσο, οι πρόσφατες εξελίξεις στις ευρωπαϊκές αγορές ενέργειας που εξετάζονται στην παρούσα εκτίμηση επιπτώσεων και οι επακόλουθες προτάσεις της πρωτοβουλίας σχεδιασμού της αγοράς απαιτούν την προσαρμογή του θεσμικού πλαισίου. Επιπλέον, η εφαρμογή της τρίτης δέσμης μέτρων ανέδειξε επίσης περιοχές με περιθώρια βελτίωσης σχετικά με το πλαίσιο που ισχύει για τον ACER και τα ΕΔΔΣΜ. Από την άποψη των επιλογών που εξετάστηκαν για τη μεταρρύθμιση του θεσμικού πλαισίου, το σενάριο διατήρησης της υφιστάμενης κατάστασης απορρίφθηκε, καθώς θα δημιουργούσε κανονιστικά κενά και κενά στην εποπτεία της αγοράς, σύμφωνα και με τις εξελίξεις των διατάξεων της αγοράς που εισάγονται σε άλλα σημεία της παρούσας πρότασης καθώς και με τη συνεχιζόμενη πρόοδο του παράγωγου δικαίου σε επίπεδο ΕΕ.

Εξετάστηκε η επιλογή της μη κανονιστικής προσέγγισης της «ισχυρότερης επιβολής» και της εθελοντικής συνεργασίας χωρίς νέα, πρόσθετα μέτρα για την προσαρμογή του θεσμικού πλαισίου. Η βελτίωση της επιβολής της ισχύουσας νομοθεσίας συνεπάγεται τη συνέχιση της εφαρμογής της τρίτης δέσμης μέτρων και την πλήρη εφαρμογή των κωδίκων δικτύου και των κατευθυντηρίων γραμμών –όπως περιγράφονται στην επιλογή «διατήρηση της υφιστάμενης κατάστασης»– σε συνδυασμό με την αυστηρότερη επιβολή της νομοθεσίας. Ωστόσο, η αυστηρότερη επιβολή από μόνη της δεν θα μπορούσε να παράσχει καμία βελτίωση του ισχύοντος θεσμικού πλαισίου.

Εξετάστηκε αλλά εντέλει απορρίφθηκε νομοθετική επιλογή που θα μετασχημάτιζε τον ACER σε κάτι πλησιέστερο στην εικόνα μιας πανευρωπαϊκής ρυθμιστικής αρχής. Για να είναι σε θέση ο οργανισμός να ανταπεξέλθει σε έναν τέτοιο ρόλο, θα απαιτούνταν σημαντική

ενίσχυση του προϋπολογισμού και του προσωπικού του ACER, καθώς θα ήταν αναγκαία η υψηλή συγκέντρωση εμπειρογνομόνων στον Οργανισμό. Κρίνεται επίσης σκόπιμη η διατήρηση της συμμετοχής των εθνικών ρυθμιστικών αρχών στη διαδικασία λήψης αποφάσεων του Οργανισμού, όχι όμως η συστηματική υποκατάσταση των πλειοψηφικών αποφάσεων από τις εθνικές ρυθμιστικές αρχές μέσω αποφάσεων του διευθυντή.

Έτσι εξετάστηκαν νομοθετικές επιλογές για τη βελτίωση του ACER βάσει του υφισταμένου πλαισίου. Η λύση που προκρίθηκε στην εκτίμηση επιπτώσεων επιτρέπει την προσαρμογή του θεσμικού πλαισίου της ΕΕ στις νέες πραγματικότητες του συστήματος ηλεκτρικής ενέργειας. Επίσης εξετάζει την προκύπτουσα ανάγκη για πρόσθετη περιφερειακή συνεργασία και τα υφιστάμενα και αναμενόμενα ρυθμιστικά κενά στην αγορά ενέργειας, παρέχοντας έτσι ευελιξία με συνδυασμό προσεγγίσεων με φορά εκ των κάτω προς τα άνω και εκ των άνω προς τα κάτω.

Επιπλέον, για να αντιμετωπιστεί το υφιστάμενο ρυθμιστικό κενό όσον αφορά τα ρυθμιστικά καθήκοντα των ΕΡΑ σε περιφερειακό επίπεδο, οι πρωτοβουλίες πολιτικής στο πλαίσιο της παρούσας επιλογής ορίζουν ευέλικτο περιφερειακό ρυθμιστικό πλαίσιο για την ενίσχυση του περιφερειακού συντονισμού και τη λήψη αποφάσεων των ΕΡΑ. Αυτή η επιλογή εισάγει σύστημα συντονισμένων περιφερειακών αποφάσεων και εποπτεία ορισμένων θεμάτων από ΕΡΑ της περιφέρειας (π.χ. ROC κ.ά που προκύπτουν από τις προτεινόμενες πρωτοβουλίες για το σχεδιασμό της αγοράς) και παρέχει ρόλο στον ACER για τη διασφάλιση των συμφερόντων της ΕΕ.

Θεμελιώδη δικαιώματα

Η παρούσα πρόταση ενδέχεται να έχει αντίκτυπο σε ορισμένα θεμελιώδη δικαιώματα που προβλέπονται στον Χάρτη των Θεμελιωδών Δικαιωμάτων της ΕΕ, ιδίως: τον σεβασμό της ιδιωτικής και οικογενειακής ζωής (άρθρο 7), το δικαίωμα προστασίας των δεδομένων προσωπικού χαρακτήρα (άρθρο 8), την απαγόρευση των διακρίσεων (άρθρο 21), το δικαίωμα στην κοινωνική αρωγή (άρθρο 34), την πρόσβαση στις υπηρεσίες γενικού οικονομικού ενδιαφέροντος (άρθρο 36), την ενσωμάτωση υψηλού επιπέδου προστασίας του περιβάλλοντος (άρθρο 37) και το δικαίωμα πραγματικής προσφυγής (άρθρο 47).

Το στοιχείο αυτό αντιμετωπίζεται ιδίως μέσω ορισμένων διατάξεων που αφορούν την προστασία των καταναλωτών, την ενεργειακή φτώχεια, την προστασία των ευάλωτων πελατών, την πρόσβαση σε υπηρεσίες γενικού οικονομικού ενδιαφέροντος, την προστασία των δεδομένων και της ιδιωτικής ζωής.

Περίληψη της εκτίμησης επιπτώσεων διατίθεται στον ιστότοπο της Επιτροπής²⁴ μαζί με τη θετική γνωμοδότηση της επιτροπής ρυθμιστικού ελέγχου.

• Καταλληλότητα του κανονιστικού πλαισίου και απλούστευση

Η πρόταση ενδέχεται να αυξήσει τις διοικητικές απαιτήσεις, αν και σε περιορισμένο βαθμό. Για παράδειγμα, με την καθιέρωση ισότιμων όρων ανταγωνισμού για όλες τις τεχνολογίες ώστε να συμμετέχουν πλήρως στις αγορές ενέργειας, οι τεχνολογίες αυτές θα πρέπει να πληρούν μια σειρά απαιτήσεις συμμόρφωσης στην αγορά, γεγονός που μπορεί να δημιουργήσει διοικητικό φόρτο.

Τα μέτρα που προβλέπονται προκειμένου να βελτιωθεί η ρευστότητα και η ενοποίηση των αγορών ενέργειας μπορούν να επιφέρουν επίσης ορισμένες βραχυπρόθεσμες επιπτώσεις στις επιχειρήσεις, καθώς αυτές θα πρέπει να προσαρμοστούν στις νέες ρυθμίσεις για την εμπορία της ενέργειας. Ωστόσο, οι εν λόγω επιπτώσεις θεωρούνται ελάχιστες σε σύγκριση με το

²⁴ [ΥΠΗΡΕΣΙΑ ΕΚΔΟΣΕΩΝ: Να προστεθεί σύνδεσμος στην εκτίμηση επιπτώσεων]

βασικό σενάριο της μη λήψης μέτρων, καθώς τα οικονομικά οφέλη της μεταρρύθμισης υπερβαίνουν σε μεγάλο βαθμό κάθε βραχυπρόθεσμη ή μακροπρόθεσμη διοικητική αναδιοργάνωση.

Επίσης, η σταδιακή κατάργηση των ρυθμιζόμενων τιμών σε επίπεδο κρατών μελών θα απαιτήσει από τις εθνικές ρυθμιστικές αρχές να εντείνουν τις προσπάθειές τους για την παρακολούθηση των αγορών, ώστε να διασφαλίζεται ο πραγματικός ανταγωνισμός και να είναι εγγυημένη η προστασία του καταναλωτή. Οι επιπτώσεις αυτές μπορούν να αντισταθμιστούν από την αυξημένη συμμετοχή των καταναλωτών, η οποία θα συμβάλλει, όπως είναι φυσικό, στην προώθηση του ανταγωνισμού στην αγορά.

Το φάσμα των δραστηριοτήτων που πρόκειται να πραγματοποιηθούν σύμφωνα με το επικαιροποιημένο θεσμικό πλαίσιο πρέπει επίσης να δημιουργήσει νέο σύνολο απαιτήσεων για τη συνεργασία σε διοικητικό επίπεδο από την πλευρά των εθνικών ρυθμιστικών αρχών και των διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς. Σε αυτές περιλαμβάνονται η συμμετοχή στον ACER και μέσω των διαδικασιών λήψης αποφάσεων για την έγκριση μεθοδολογιών και πρακτικών για την ομαλή εμπορία ενέργειας στα σύνορα.

Αναλυτικές διοικητικές και οικονομικές επιπτώσεις για τις επιχειρήσεις και τις δημόσιες αρχές για καθεμία από τις επιλογές πολιτικής που εξετάστηκαν παρουσιάζονται στο κεφάλαιο 6 της εκτίμησης επιπτώσεων.

4. ΔΗΜΟΣΙΟΝΟΜΙΚΕΣ ΕΠΙΠΤΩΣΕΙΣ

Οι δημοσιονομικές επιπτώσεις που σχετίζονται με την πρόταση υπό την παρούσα δέσμη αφορούν τους πόρους του Οργανισμού Συνεργασίας των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ACER) που περιγράφονται στο νομοθετικό δημοσιονομικό δελτίο που συνοδεύει την πρόταση της Επιτροπής για αναδιατύπωση του κανονισμού για την ίδρυση του ACER. Κατ' ουσίαν, για τα νέα καθήκοντα που θα εκτελούνται από τον ACER, ιδίως όσον αφορά την εκτίμηση της επάρκειας του συστήματος και τη δημιουργία περιφερειακών επιχειρησιακών κέντρων, απαιτούνται η σταδιακή ένταξη έως και 18 επιπλέον ΠΠΑ στο πλαίσιο του Οργανισμού το 2020, καθώς και οι αντίστοιχοι δημοσιονομικοί πόροι. **5.**

ΛΟΙΠΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ

- **Σχέδια εφαρμογής και παρακολούθηση, αξιολόγηση και ρυθμίσεις περί υποβολής εκθέσεων**

Η Επιτροπή θα παρακολουθεί τη μεταφορά και τη συμμόρφωση των κρατών μελών και άλλων φορέων με τα μέτρα που προβλέπεται να υιοθετηθούν στο μέλλον, και θα λαμβάνει μέτρα επιβολής, εάν και όταν απαιτείται. Επιπλέον, όπως το έχει ήδη πράξει στο πλαίσιο της εφαρμογής της τρίτης δέσμης μέτρων για την ενέργεια, η Επιτροπή θα παράσχει έγγραφα καθοδήγησης που θα παρέχουν βοήθεια στην εφαρμογή των εγκεκριμένων μέτρων.

Για σκοπούς παρακολούθησης και εφαρμογής, η Επιτροπή θα υποστηρίζεται από τον ACER. Η ετήσια υποβολή εκθέσεων από τον Οργανισμό και οι παράλληλες αξιολογήσεις που διενεργεί η Επιτροπή, παράλληλα με την υποβολή εκθέσεων από την ομάδα συντονισμού ηλεκτρικής ενέργειας αποτελούν μέρος των διατάξεων της παρούσας πρωτοβουλίας. Ο Οργανισμός θα κληθεί να εξετάσει περαιτέρω τους δείκτες παρακολούθησης, προκειμένου να εξασφαλίζεται η συνεχής συνάφειά τους για την παρακολούθηση της προόδου προς την κατεύθυνση των στόχων που επιδιώκονται με τις παρούσες προτάσεις, ώστε αυτοί να μπορούν να αντανakλώνται επαρκώς, μεταξύ άλλων, στο έγγραφο της ετήσιας έκθεσης παρακολούθησης της αγοράς του ACER.

Παράλληλα με τις προτεινόμενες πρωτοβουλίες, η Επιτροπή θα προωθήσει πρωτοβουλία σχετικά με τη διακυβέρνηση της Ενεργειακής Ένωσης, η οποία θα εξορθολογίσει τις

απαιτήσεις σχεδιασμού, υποβολής εκθέσεων και παρακολούθησης. Με βάση την πρωτοβουλία για τη διακυβέρνηση της Ενεργειακής Ένωσης, οι ισχύουσες απαιτήσεις παρακολούθησης και υποβολής εκθέσεων της Επιτροπής και των κρατών μελών στην τρίτη δέσμη μέτρων για την ενέργεια θα ενσωματωθούν στις εκθέσεις οριζόντιας προόδου και παρακολούθησης. Περισσότερες πληροφορίες σχετικά με τον εξορθολογισμό των απαιτήσεων παρακολούθησης και υποβολής εκθέσεων περιλαμβάνονται στην εκτίμηση επιπτώσεων για τη διακυβέρνηση της Ευρωπαϊκής Ένωσης.

Εκτενέστερη επεξεργασία των μηχανισμών παρακολούθησης και των δεικτών αναφοράς παρουσιάζονται στο κεφάλαιο 8 της εκτίμησης επιπτώσεων.

6. ΕΞΗΓΗΣΗ ΤΩΝ ΕΙΔΙΚΩΝ ΔΙΑΤΑΞΕΩΝ ΤΩΝ ΠΡΟΤΑΣΕΩΝ

- **Πρόταση οδηγίας του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας (αναδιατύπωση)**

Στο κεφάλαιο I της προτεινόμενης οδηγίας περιλαμβάνονται ορισμένες διευκρινίσεις σε σχέση με το πεδίο εφαρμογής και το αντικείμενο της οδηγίας, και τονίζονται η εστίαση στους καταναλωτές, η σημασία της εσωτερικής αγοράς και οι βασικές της αρχές. Επίσης εκεί περιλαμβάνεται η επικαιροποίηση των βασικών ορισμών που χρησιμοποιούνται στην οδηγία.

Στο κεφάλαιο II της προτεινόμενης οδηγίας διατυπώνεται η γενική αρχή ότι τα κράτη μέλη οφείλουν να εξασφαλίζουν ότι η αγορά ηλεκτρικής ενέργειας της ΕΕ είναι ανταγωνιστική, έχει ως επίκεντρο τον καταναλωτή, είναι ευέλικτη και δεν εισάγει διακρίσεις. Τονίζεται ότι τα εθνικά μέτρα δεν πρέπει να παρεμποδίζουν αδικαιολόγητα τις διασυνοριακές ροές, τη συμμετοχή των καταναλωτών ή τις επενδύσεις. Επιπλέον, καθιερώνεται η αρχή ότι οι τιμές προμήθειας θα πρέπει να βασίζονται στην αγορά, με την επιφύλαξη δεόντως αιτιολογημένων εξαιρέσεων. Στο κεφάλαιο διευκρινίζονται επίσης ορισμένες αρχές σχετικές με τη λειτουργία των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας στην ΕΕ, όπως το δικαίωμα επιλογής προμηθευτή. Προβλέπονται επίσης επικαιροποιημένοι κανόνες για τις πιθανές υποχρεώσεις παροχής δημόσιας υπηρεσίας που μπορούν να επιβάλλουν υπό ορισμένες περιστάσεις τα κράτη μέλη στις επιχειρήσεις στον τομέα της ενέργειας.

Στο κεφάλαιο III της προτεινόμενης οδηγίας ενισχύονται τα προϋπάρχοντα δικαιώματα των καταναλωτών και εισάγονται νέα δικαιώματα που αποσκοπούν στην τοποθέτηση των καταναλωτών στο επίκεντρο της αγοράς ενέργειας, με την ενδυνάμωση και την καλύτερη προστασία τους. Θεσπίζονται κανόνες για τη σαφέστερη πληροφόρηση σχετικά με την τιμολόγηση και για πιστοποιημένα εργαλεία σύγκρισης. Περιλαμβάνονται διατάξεις που διασφαλίζουν ότι οι καταναλωτές είναι σε θέση να επιλέγουν ελεύθερα και να αλλάζουν προμηθευτές ή φορείς συγκέντρωσης, έχουν δικαίωμα σύναψης σύμβασης δυναμικής τιμολόγησης και μπορούν να συμμετέχουν στην απόκριση ζήτησης, την αυτοπαραγωγή και την αυτοκατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας. Αναγνωρίζεται σε κάθε καταναλωτή το δικαίωμα να ζητά έξυπνο μετρητή εξοπλισμένο με ελάχιστο σύνολο λειτουργικών δυνατοτήτων. Βελτιώνονται επίσης οι προϋπάρχοντες κανόνες σχετικά με τη δυνατότητα των καταναλωτών να κοινοποιούν τα δεδομένα τους στους προμηθευτές και τους παρόχους υπηρεσιών, με την αποσαφήνιση του ρόλου των μερών που είναι αρμόδια για τη διαχείριση των δεδομένων και με τον καθορισμό κοινού ευρωπαϊκού μορφότυπου δεδομένων που θα καθοριστούν από την Επιτροπή με εκτελεστική πράξη. Στόχος είναι επίσης να διασφαλιστεί η αντιμετώπιση της ενεργειακής φτώχειας από τα κράτη μέλη. Περαιτέρω, τα κράτη μέλη υποχρεώνονται να καταρτίσουν πλαίσια για ανεξάρτητους φορείς συγκέντρωσης και για απόκριση ζήτησης σύμφωνα με αρχές που επιτρέπουν την πλήρη συμμετοχή τους στην αγορά. Ορίζεται πλαίσιο για τις τοπικές κοινότητες ενέργειας που δύνανται να συμμετέχουν

στην τοπική ηλεκτροπαραγωγή, διανομή, συγκέντρωση, αποθήκευση, προμήθεια ή σε υπηρεσίες ενεργειακής απόδοσης. Επιπλέον, προβλέπονται ορισμένες διευκρινίσεις σε σχέση με υφιστάμενες διατάξεις για τους έξυπνους μετρητές, τα ενιαία σημεία επαφής και τα δικαιώματα εξωδικαστικής επίλυσης διαφορών, την καθολική υπηρεσία και τους εύαλωτους καταναλωτές.

Στο κεφάλαιο IV της προτεινόμενης οδηγίας προβλέπονται ορισμένες διευκρινίσεις όσον αφορά τα καθήκοντα των ΔΣΔ, ιδίως για τις δραστηριότητες των ΔΣΔ σχετικά με τις προμήθειες υπηρεσιών δικτύου για τη διασφάλιση ευελιξίας, την ενσωμάτωση ηλεκτρικών οχημάτων και τη διαχείριση δεδομένων. Αποσαφηνίζεται επίσης ο ρόλος των ΔΣΔ όσον αφορά την αποθήκευση και τα σημεία επαναφόρτισης για ηλεκτρικά οχήματα.

Στο κεφάλαιο V της προτεινόμενης οδηγίας συνοψίζονται οι γενικοί κανόνες που ισχύουν για τους ΔΣΜ, που βασίζονται σε μεγάλο βαθμό στα υφιστάμενα κείμενα, και παρέχονται μόνο ορισμένες διευκρινίσεις σχετικά με τις παρεπόμενες υπηρεσίες και τα νέα περιφερειακά επιχειρησιακά κέντρα.

Το κεφάλαιο VI της προτεινόμενης οδηγίας, όπου καθορίζονται οι κανόνες για τον διαχωρισμό, όπως αναπτύσσονται στην τρίτη δέσμη μέτρων για την ενέργεια, παραμένει αμετάβλητο όσον αφορά τους κύριους κανόνες που διέπουν τον διαχωρισμό των δραστηριοτήτων, ιδίως σε ό,τι αφορά τα τρία καθεστώτα για τους ΔΣΜ (διαχωρισμός της ιδιοκτησίας, ανεξάρτητος διαχειριστής συστήματος και ανεξάρτητος διαχειριστής μεταφοράς), καθώς και όσον αφορά τις διατάξεις σχετικά με τον ορισμό και την πιστοποίηση των ΔΣΜ. Παρέχεται απλώς μια διευκρίνιση σχετικά με τη δυνατότητα για τους ΔΣΜ να κατέχουν εγκαταστάσεις αποθήκευσης ή να παρέχουν παρεπόμενες υπηρεσίες.

Στο κεφάλαιο VII της προτεινόμενης οδηγίας περιλαμβάνονται οι κανόνες σχετικά με τη σύσταση, την έκταση των εξουσιών και των καθηκόντων καθώς και τους κανόνες λειτουργίας των ανεξάρτητων εθνικών ρυθμιστικών αρχών ενέργειας. Συγκεκριμένα, στην πρόταση υπογραμμίζεται η υποχρέωση των ρυθμιστικών αρχών να συνεργάζονται με τις γειτονικές ρυθμιστικές αρχές και τον ACER στην περίπτωση που διακυβεύονται ζητήματα διασυνοριακής σπουδαιότητας και επικαιροποιείται ο κατάλογος καθηκόντων των ρυθμιστικών αρχών, μεταξύ άλλων όσον αφορά την εποπτεία των νεοσυσταθέντων περιφερειακών επιχειρησιακών κέντρων.

Στο κεφάλαιο VIII της προτεινόμενης οδηγίας τροποποιούνται ορισμένες γενικές διατάξεις, μεταξύ άλλων για παρεκκλίσεις από την οδηγία, για την άσκηση των κατ' εξουσιοδότηση αρμοδιοτήτων από την Επιτροπή και για την επιτροπή που έχει συσταθεί σύμφωνα με τους κανόνες επιτροπολογίας σύμφωνα με τον κανονισμό (ΕΕ) αριθ. 182/2011.

Στα νέα παραρτήματα στην πρόταση οδηγίας καθορίζονται περισσότερες απαιτήσεις για τα εργαλεία σύγκρισης, την τιμολόγηση και τις πληροφορίες τιμολόγησης και τροποποιούνται υφιστάμενες απαιτήσεις για τους έξυπνους μετρητές και την ανάπτυξή τους.

• **Πρόταση κανονισμού του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου σχετικά με την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας (αναδιατύπωση)**

Στο κεφάλαιο I του προτεινόμενου κανονισμού καθορίζεται το πεδίο εφαρμογής και το αντικείμενο και οι ορισμοί των όρων που χρησιμοποιούνται σε αυτόν. Τονίζεται η σημασία που έχουν τα μη παραμορφωμένα σήματα των τιμών για την αυξημένη ευελιξία, την απαλλαγή από τις ανθρακούχες εκπομπές και την καινοτομία, και επικαιροποιούνται και συμπληρώνονται οι βασικοί ορισμοί που χρησιμοποιούνται στον κανονισμό.

Στο κεφάλαιο II του προτεινόμενου κανονισμού εισάγεται νέο άρθρο που καθορίζει τις βασικές αρχές που πρέπει να τηρούνται από την εθνική νομοθεσία για την ενέργεια, προκειμένου να καταστεί δυνατή η λειτουργία της εσωτερικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας. Καθορίζονται επίσης οι κύριες νομικές αρχές για τους κανόνες εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας σε διάφορα χρονικά πλαίσια (αγορές εξισορρόπησης, ενδοημερήσιες, επόμενης ημέρας και προθεσμιακές), συμπεριλαμβανομένων αρχών για τη διαμόρφωση των τιμών. Διευκρινίζεται η αρχή της ευθύνης εξισορρόπησης και παρέχεται πλαίσιο κανόνων πιο συμβατών με την αγορά για τον καταμερισμό και την περικοπή της απόκρισης παραγωγής και της απόκρισης ζήτησης, συμπεριλαμβανομένων προϋποθέσεων για κάθε εξαίρεση.

Στο κεφάλαιο III του προτεινόμενου κανονισμού περιγράφεται η διαδικασία για τον καθορισμό των ζωνών προσφοράς με συντονισμένο τρόπο, σύμφωνα με τη διαδικασία επανεξέτασης που δημιουργήθηκε με τον κανονισμό 1222/2015 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τον υπολογισμό της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης²⁵. Προκειμένου να αντιμετωπιστεί το επίμονο πρόβλημα των σημαντικών εθνικών περιορισμών στις διασυννοριακές ροές ηλεκτρικής ενέργειας, οι προϋποθέσεις για την επιβολή τέτοιων εξαιρετικών περιορισμών αποσαφηνίζονται μέσω κανόνων που διασφαλίζουν ότι δεν επιβάλλονται περιορισμοί στις εισαγωγές και τις εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας από τους εθνικούς φορείς για οικονομικούς λόγους. Το κεφάλαιο αυτό περιλαμβάνει επίσης τροποποιήσεις σε υφιστάμενες αρχές για τα τιμολόγια των δικτύων μεταφοράς και διανομής και καθορίζει διαδικασία για την προώθηση της σταδιακής σύγκλισης των μεθοδολογιών καθορισμού των τιμολογίων μεταφοράς και διανομής. Θεσπίζει επίσης τροποποιημένους κανόνες για τη χρήση των προσόδων συμφόρησης.

Στο κεφάλαιο IV του προτεινόμενου κανονισμού διατυπώνονται νέες γενικές αρχές για την αντιμετώπιση με συντονισμένο τρόπο των ανησυχιών των κρατών μελών σχετικά με την επάρκεια των πόρων. Θεσπίζονται αρχές και διαδικασία για την ανάπτυξη ευρωπαϊκής εκτίμησης της επάρκειας των πόρων, για να προσδιορίζεται καλύτερα η ανάγκη για μηχανισμούς δυναμικότητας και, εάν απαιτείται, για τον καθορισμό προτύπου αξιοπιστίας από τα κράτη μέλη. Διευκρινίζεται με ποιόν τρόπο και υπό ποιες συνθήκες οι μηχανισμοί δυναμικότητας μπορούν να εισάγονται με τρόπο συμβατό με την αγορά. Αποσαφηνίζονται επίσης οι συμβατές με την αγορά αρχές σχεδιασμού μηχανισμών δυναμικότητας, συμπεριλαμβανομένων των κανόνων για τη συμμετοχή δυναμικότητας εγκατεστημένης σε άλλο κράτος μέλος και για χρήση διασύνδεσης. Καθορίζεται ο τρόπος με τον οποίο τα περιφερειακά επιχειρησιακά κέντρα, οι εθνικοί ΔΣΜ, το ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ενέργειας και οι εθνικές ρυθμιστικές αρχές μέσω του ACER θα συμμετάσχουν στην κατάρτιση των τεχνικών παραμέτρων για τη συμμετοχή δυναμικότητων που βρίσκονται σε άλλο κράτος μέλος, καθώς και οι επιχειρησιακούς κανόνες για τη συμμετοχή τους.

Στο κεφάλαιο V του προτεινόμενου κανονισμού ορίζονται τα καθήκοντα και οι υποχρεώσεις του ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ενέργειας και τα εποπτικά καθήκοντα του ACER για τον σκοπό αυτό, και διευκρινίζεται το καθήκον του ACER να ενεργεί ανεξάρτητα και με γνώμονα το ευρωπαϊκό συμφέρον. Ορίζεται η αποστολή των περιφερειακών επιχειρησιακών κέντρων και διατυπώνονται τα κριτήρια και η διαδικασία για τον καθορισμό των επιχειρησιακών περιφερειών του συστήματος που καλύπτονται από κάθε περιφερειακό επιχειρησιακό κέντρο και οι λειτουργίες συντονισμού που εκτελούν τα εν λόγω κέντρα. Επίσης, καθορίζονται διαδικαστικές και οργανωτικές ρυθμίσεις, απαιτήσεις διαβούλευσης, απαιτήσεις και διαδικασίες για την έγκριση αποφάσεων και συστάσεων και την αναθεώρησή τους, η

²⁵ Κανονισμός (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής, της 24ης Ιουλίου 2015, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης ΕΕ L 197 της 25.7.2015, σ. 24-72.

σύνθεση και οι αρμοδιότητες του διοικητικού συμβουλίου και οι ρυθμίσεις που είναι σχετικές με την ευθύνη των περιφερειακών επιχειρησιακών κέντρων. Στο κεφάλαιο περιλαμβάνονται επίσης κανόνες για τη σύνδεση μονάδων συμπαραγωγής, που προηγουμένως περιλαμβάνονταν στην οδηγία 2012/27/ΕΕ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 25ης Οκτωβρίου 2012, για την ενεργειακή απόδοση. Οι κανόνες για δεκαετές σχέδιο ανάπτυξης του δικτύου, για την αποζημίωση μεταξύ διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς, την ανταλλαγή πληροφοριών και την πιστοποίηση παραμένουν σε μεγάλο βαθμό αμετάβλητες.

Στο κεφάλαιο VI του προτεινόμενου κανονισμού προβλέπεται η σύσταση ευρωπαϊκού φορέα για τους ΔΣΔ, καθορίζεται διαδικασία για την ίδρυσή του και τα καθήκοντά του, μεταξύ άλλων και όσον αφορά τις διαβουλεύσεις με τα ενδιαφερόμενα μέρη. Διατυπώνονται επίσης λεπτομερείς κανόνες σχετικά με τη συνεργασία μεταξύ των ΔΣΔ και των ΔΣΜ σε σχέση με τον σχεδιασμό και την λειτουργία των δικτύων τους.

Στο κεφάλαιο VII του προτεινόμενου κανονισμού καθορίζονται οι υφιστάμενες εξουσίες και κανόνες ώστε η Επιτροπή να εγκρίνει κατ' εξουσιοδότηση πράξεις με τη μορφή κωδίκων δικτύου ή κατευθυντήριων γραμμών. Παρέχονται διευκρινίσεις ως προς τη νομική φύση και την έγκριση των κωδίκων δικτύου και των κατευθυντηρίων γραμμών και διευρύνεται το ενδεχόμενο περιεχόμενό τους ώστε να περιλαμβάνει τομείς όπως η διάρθρωση των τιμολογίων διανομής· κανόνες για την παροχή μη συχνοτικών παρεπόμενων υπηρεσιών· κανόνες για την απόκριση ζήτησης, την αποθήκευση ενέργειας και την περικοπή της ζήτησης· κανόνες για την ασφάλεια στον κυβερνοχώρο· κανόνες σχετικά με τα περιφερειακά επιχειρησιακά κέντρα· και την περικοπή της ηλεκτροπαραγωγής και τον ανακαταμερισμό της παραγωγής και της ζήτησης. Απλοποιείται και εξορθολογίζεται η διαδικασία για την εκπόνηση κωδίκων δικτύου ηλεκτρικής ενέργειας και παρέχεται στις εθνικές ρυθμιστικές αρχές η δυνατότητα να αποφασίζουν στο πλαίσιο του ACER σχετικά με ζητήματα που αφορούν την εφαρμογή των κωδίκων δικτύου και των κατευθυντήριων γραμμών. Επίσης περιλαμβάνεται η ευρωπαϊκή οντότητα για τους ΔΣΔ και άλλους ενδιαφερόμενους φορείς σε στενότερη συνάφεια με τη διαδικασία κατάρτισης προτάσεων για κώδικες για τα δίκτυα ηλεκτρικής ενέργειας.

Στο κεφάλαιο VIII του προτεινόμενου κανονισμού διατυπώνονται οι τελικές διατάξεις του προτεινόμενου κανονισμού. Περιλαμβάνονται οι προϋπάρχοντες κανόνες για την απαλλαγή των νέων γραμμών διασύνδεσης συνεχούς ρεύματος από ορισμένες απαιτήσεις της οδηγίας και του κανονισμού για την ηλεκτρική ενέργεια και αποσαφηνίζεται η διαδικασία για τις μεταγενέστερες τροποποιήσεις αυτών εκ μέρους των ΕΡΑ.

Στο παράρτημα του προτεινόμενου κανονισμού προσδιορίζονται λεπτομερέστερα τα καθήκοντα που έχουν ανατεθεί στα περιφερειακά επιχειρησιακά κέντρα που συστήνονται δυνάμει του κανονισμού.

- **Πρόταση κανονισμού του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου για την ίδρυση Οργανισμού της Ευρωπαϊκής Ένωσης για τη Συνεργασία των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (αναδιατύπωση)**

Εν γένει, οι κανόνες όσον αφορά τον ACER προτείνεται να προσαρμοστούν στην «κοινή προσέγγιση» για τους αποκεντρωμένους οργανισμούς της ΕΕ που συμφωνήθηκε μεταξύ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου, του Συμβουλίου της ΕΕ και της Ευρωπαϊκής Επιτροπής (κοινή

προσέγγιση)²⁶. Η διατήρηση, ωστόσο, περιορισμένων αποκλίσεων από την «κοινή προσέγγιση» είναι δικαιολογημένη για τον ACER στο παρόν στάδιο.

Στο κεφάλαιο I του προτεινόμενου κανονισμού περιγράφεται ο ρόλος, οι στόχοι και τα καθήκοντα του ACER και το είδος των πράξεων που μπορεί να εκδίδει, και προβλέπονται κανόνες για τις διαβουλεύσεις και την παρακολούθηση. Ο κατάλογος των καθηκόντων έχει επικαιροποιηθεί ώστε να περιλάβει τα καθήκοντα του ACER στον τομέα της εποπτείας της αγοράς χονδρικής και των διασυνοριακών υποδομών που αποδόθηκαν στον ACER μετά την έκδοση του κανονισμού.

Όσον αφορά την έγκριση των κωδίκων για τα δίκτυα ηλεκτρικής ενέργειας, στον ACER ανατίθενται μεγαλύτερες ευθύνες σε ό,τι αφορά την εκπόνηση και την υποβολή της τελικής πρότασης για κώδικα δικτύου στην Επιτροπή, διατηρώντας παράλληλα τον ρόλο του ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ενέργειας ως τεχνικού εμπειρογνώμονα. Η πρόταση περιλαμβάνει επίσης επίσημη θέση για τους ΔΣΔ, ώστε να εκπροσωπούνται σε επίπεδο ΕΕ, ιδίως στο πλαίσιο της κατάρτισης προτάσεων για κώδικα δικτύου, παράλληλα με την αύξηση των αρμοδιοτήτων τους. Στον Οργανισμό έχει εκχωρηθεί η αρμοδιότητα να αποφασίζει για τους όρους, τις μεθοδολογίες και τους αλγορίθμους για την εφαρμογή των κωδίκων δικτύου ηλεκτρικής ενέργειας και των κατευθυντηρίων γραμμών.

Για τα καθήκοντα σε περιφερειακό επίπεδο όσον αφορά περιορισμένο αριθμό εθνικών ρυθμιστικών αρχών, εισάγεται περιφερειακή διαδικασία λήψης αποφάσεων. Κατά συνέπεια, ο διευθυντής θα πρέπει να γνωμοδοτεί κατά πόσον ένα ζήτημα είναι κατά κύριο λόγο περιφερειακού ενδιαφέροντος. Αν το ρυθμιστικό συμβούλιο συμφωνεί με τη γνωμοδότηση, περιφερειακή υποεπιτροπή του ρυθμιστικού συμβουλίου θα πρέπει να καταρτίσει την εν λόγω απόφαση η οποία εντέλει θα ληφθεί ή θα απορριφθεί από το ρυθμιστικό συμβούλιο αυτής. Διαφορετικά, το ρυθμιστικό συμβούλιο θα αποφασίζει χωρίς την παρέμβαση περιφερειακής υποεπιτροπής.

Στο κεφάλαιο καθορίζονται επίσης διάφορα νέα καθήκοντα για τον ACER όσον αφορά τον συντονισμό ορισμένων λειτουργιών που σχετίζονται με τα περιφερειακά επιχειρησιακά κέντρα εντός του Οργανισμού, την εποπτεία των ορισθέντων διαχειριστών αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και για την έγκριση μεθόδων και προτάσεων σχετικά με την επάρκεια της παραγωγής και την ετοιμότητα αντιμετώπισης κινδύνων.

Στο κεφάλαιο II του προτεινόμενου κανονισμού περιλαμβάνονται οργανωτικοί κανόνες σχετικά με το διοικητικό συμβούλιο, το ρυθμιστικό συμβούλιο, τον διευθυντή, το τμήμα προσφυγών και, ως νέα διάταξη, τις ομάδες εργασίας του Οργανισμού. Παρότι ορισμένες επιμέρους διατάξεις προσαρμόστηκαν στην κοινή προσέγγιση για τους αποκεντρωμένους οργανισμούς της ΕΕ ή στους νέους κανόνες ψηφοφορίας στο Συμβούλιο, τα κύρια χαρακτηριστικά της υφιστάμενης δομής διακυβέρνησης, ιδίως του ρυθμιστικού συμβουλίου, διατηρούνται.

Αυτή η απόκλιση του ACER από την κοινή προσέγγιση αιτιολογείται ως εξής:

Οι κύριοι στόχοι της ευρωπαϊκής πολιτικής για την ηλεκτρική ενέργεια, την ασφάλεια του εφοδιασμού, την οικονομική προσιτότητα του εφοδιασμού με ηλεκτρική ενέργεια και την απαλλαγή από τις ανθρακούχες εκπομπές θα μπορούσαν να επιτευχθούν με το μικρότερο δυνατό κόστος από μια ενοποιημένη ευρωπαϊκή αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Ως εκ τούτου, οι υποδομές μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας είναι ολοένα και πιο διασυνδεδεμένες, σταδιακά αυξανόμενες ποσότητες ηλεκτρικής ενέργειας αποτελούν αντικείμενο

²⁶ Βλ. κοινή δήλωση του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου, του Συμβουλίου της ΕΕ και της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για τους αποκεντρωμένους οργανισμούς της 19.7.2012.

διασυνοριακής εμπορίας, η δυναμικότητα ηλεκτροπαραγωγής μοιράζεται σε ευρωπαϊκή κλίμακα και το σύστημα μεταφοράς λειτουργεί λαμβάνοντας υπόψη περιφερειακές, διασυνοριακές πτυχές. Οι παρούσες νομοθετικές δέσμες μέτρων ενισχύουν περαιτέρω αυτές τις τάσεις, που αναμένεται να οδηγήσουν σε βελτίωση της αποτελεσματικότητας προς όφελος των Ευρωπαίων καταναλωτών.

Προϋπόθεση για τη δημιουργία εσωτερικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας είναι το άνοιγμα του τομέα στον ανταγωνισμό. Όπως ισχύει και σε άλλους τομείς της οικονομίας, για το άνοιγμα της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας απαιτούνται νέοι κανονισμοί, ιδίως όσον αφορά το σύστημα μεταφοράς και διανομής, καθώς και ρυθμιστική εποπτεία. Για τον σκοπό αυτό, συστάθηκαν ανεξάρτητες ρυθμιστικές αρχές. Οι εν λόγω φορείς εξακολουθούν να έχουν ιδιαίτερη ευθύνη όσον αφορά την εποπτεία των εθνικών και ευρωπαϊκών κανόνων που εφαρμόζονται στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας.

Ωστόσο, με την αύξηση του διασυνοριακού εμπορίου και τη λειτουργία του συστήματος που λαμβάνει υπόψη το περιφερειακό και ευρωπαϊκό πλαίσιο, οι ΕΡΑ οφείλουν αντίστοιχα να συντονίζουν τη δράση τους ολοένα και περισσότερο με τις ΕΡΑ από άλλα κράτη μέλη. Ο ACER σχεδιάστηκε για να λειτουργήσει ως πλατφόρμα για την εν λόγω αλληλεπίδραση και υπηρετεί αυτόν τον ρόλο από τη δημιουργία του, το 2011. Το όργανο στο πλαίσιο του οργανισμού όπου καταρτίζονται οι περισσότερες γνωμοδοτήσεις, συστάσεις και αποφάσεις του Οργανισμού, σε συνεργασία με το προσωπικό του ACER, είναι επομένως το ρυθμιστικό συμβούλιο, το οποίο αποτελείται από υψηλόβαθμους εκπροσώπους των ΕΡΑ και αντιπρόσωπο της Επιτροπής χωρίς δικαίωμα ψήφου. Τα πρώτα έτη ύπαρξης του Οργανισμού έχουν δείξει ότι το ρυθμιστικό συμβούλιο κατάφερε να συμβάλει αποτελεσματικά στην εκπλήρωση των καθηκόντων του Οργανισμού.

Δεδομένου ότι οι αγορές ενέργειας εξακολουθούν σε μεγάλο βαθμό να ρυθμίζονται σε εθνικό επίπεδο, οι εθνικές ρυθμιστικές αρχές είναι παράγοντες με καίριο ρόλο για τις αγορές ενέργειας. Ο κύριος ρόλος του ACER δεν είναι η εκτέλεση των κατ' εξουσιοδότηση ρυθμιστικών αρμοδιοτήτων της Επιτροπής αλλά ο συντονισμός των κανονιστικών αποφάσεων των ανεξάρτητων εθνικών ρυθμιστικών αρχών. Η παρούσα νομοθετική πρόταση εξακολουθεί να διατηρεί σε μεγάλο βαθμό τη συγκεκριμένη κατανομή ρόλων. Με τη σημερινή δομή επιτυγχάνεται ευαίσθητη ισορροπία εξουσιών μεταξύ των διαφόρων φορέων και λαμβάνονται υπόψη οι ιδιαιτερότητες της αναπτυσσόμενης εσωτερικής αγοράς ενέργειας. Τυχόν αλλαγή της ισορροπίας στο παρόν στάδιο θα μπορούσε να θέσει σε κίνδυνο την εφαρμογή των πρωτοβουλιών πολιτικής για τις νομοθετικές προτάσεις και θα μπορούσε, ως εκ τούτου, να δημιουργήσει εμπόδια στην περαιτέρω ενοποίηση της αγοράς ενέργειας, που αποτελεί τον κύριο σκοπό της παρούσας πρότασης. Ως εκ τούτου, είναι πρόωπη η μεταβίβαση εξουσιών λήψης αποφάσεων στο διοικητικό συμβούλιο, όπως προβλέπεται στην κοινή προσέγγιση. Αντιθέτως, φαίνεται σκόπιμο να διατηρηθεί η τρέχουσα δομή, η οποία εξασφαλίζει ότι οι εθνικές ρυθμιστικές αρχές ενεργούν χωρίς την άμεση παρέμβαση των θεσμικών οργάνων της ΕΕ ή των κρατών μελών επί ειδικών θεμάτων. Ταυτόχρονα, το συνολικό έργο των ρυθμιστικών αρχών εξακολουθεί να υπόκειται στην έγκριση των θεσμικών οργάνων της ΕΕ, μέσω εγγράφων προγραμματισμού, δημοσιονομικών και στρατηγικών εγγράφων. Τα θεσμικά όργανα της ΕΕ συμμετέχουν επίσης σε διοικητικά ζητήματα. Κατά συνέπεια, δεν προτείνεται να αλλάξει η δομή και η λειτουργία του υφιστάμενου ρυθμιστικού συμβουλίου.

Ομοίως, δεν προτείνεται η προσαρμογή της έννοιας του διοικητικού συμβουλίου στο μοντέλο διοικητικού συμβουλίου της κοινής προσέγγισης. Το διοικητικό συμβούλιο του Οργανισμού με τη σημερινή του σύνθεση αποδείχθηκε ιδιαίτερα αποτελεσματικό και αποδοτικό κατά τα τελευταία έτη. Η λειτουργία του εξασφαλίζεται από εκπροσώπους του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου, του Συμβουλίου και της Επιτροπής.

Αν και στο παρόν στάδιο η Επιτροπή δεν κρίνει σκόπιμο να προσαρμόσει πλήρως τη δομή διακυβέρνησης του Οργανισμού στην κοινή προσέγγιση, θα εξακολουθήσει να παρακολουθεί κατά πόσον οι περιγραφείσες αποκλίσεις από την κοινή προσέγγιση εξακολουθούν να είναι δικαιολογημένες, και η επόμενη αξιολόγηση που είναι προγραμματισμένη για το 2021, εκτός από την αξιολόγηση των στόχων, της εντολής και των καθηκόντων του Οργανισμού, θα εστιάσει ειδικά στη δομή διακυβέρνησης του Οργανισμού.

Στο κεφάλαιο III του προτεινόμενου κανονισμού περιλαμβάνονται δημοσιονομικές διατάξεις. Πολλές επιμέρους διατάξεις προτείνεται να προσαρμοστούν στην κοινή προσέγγιση για τους αποκεντρωμένους οργανισμούς.

Το κεφάλαιο IV του προτεινόμενου κανονισμού επικαιροποιεί πολλές μεμονωμένες διατάξεις, ευθυγραμμίζοντάς τις με την κοινή προσέγγιση και περιλαμβάνει διατάξεις σχετικά με το προσωπικό και την ευθύνη που κατά τα άλλα παραμένουν σε γενικές γραμμές αμετάβλητες.

Πρόταση

ΚΑΝΟΝΙΣΜΟΣ ΤΟΥ ΕΥΡΩΠΑΪΚΟΥ ΚΟΙΝΟΒΟΥΛΙΟΥ ΚΑΙ ΤΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

σχετικά με την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας

(αναδιατύπωση)

(Κείμενο που παρουσιάζει ενδιαφέρον για τον ΕΟΧ)

ΤΟ ΕΥΡΩΠΑΪΚΟ ΚΟΙΝΟΒΟΥΛΙΟ ΚΑΙ ΤΟ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟ ΤΗΣ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗΣ ΕΝΩΣΗΣ,

Έχοντας υπόψη: τη ~~Συνθήκη για την ίδρυση της Ευρωπαϊκής Κοινότητας~~ ☒ για τη λειτουργία της Ευρωπαϊκής Ένωσης ☒, και ιδίως το άρθρο ~~95~~ ☒ 194 παράγραφος 2 ☒,

Έχοντας υπόψη την πρόταση της ☒ Ευρωπαϊκής ☒ Επιτροπής,

☒ Κατόπιν διαβίβασης του σχεδίου νομοθετικής πράξης στα εθνικά κοινοβούλια, ☒

Έχοντας υπόψη τη γνώμη της Ευρωπαϊκής Οικονομικής και Κοινωνικής Επιτροπής,

Έχοντας υπόψη τη γνώμη της Επιτροπής των Περιφερειών,

Αποφασίζοντας σύμφωνα με τη ☒ συνήθη νομοθετική ☒ διαδικασία,

Εκτιμώντας τα ακόλουθα:

↓ νέο

- (1) Ο κανονισμός (ΕΚ) αριθ. 714/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου²⁷ έχει επανειλημμένως τροποποιηθεί ουσιωδώς. Δεδομένου ότι απαιτούνται περαιτέρω τροποποιήσεις, είναι σκόπιμη, για λόγους σαφήνειας, η αναδιατύπωση του εν λόγω κανονισμού.

²⁷ Κανονισμός (ΕΚ) αριθ. 714/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 13ης Ιουλίου 2009, σχετικά με τους όρους πρόσβασης στο δίκτυο για τις διασυνοριακές ανταλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας και την κατάργηση του κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 1228/2003 (ΕΕ L 211 της 14.8.2009, σ. 15).

- (2) ⇒ Σκοπός της Ενεργειακής Ένωσης είναι η παροχή στους καταναλωτές —νοικοκυριά και επιχειρήσεις— ασφαλούς, βιώσιμης, ανταγωνιστικής και οικονομικά προσιτής ενέργειας. Ιστορικά, στο σύστημα ηλεκτρικής ενέργειας κυριαρχούσαν κάθετα ολοκληρωμένα, συχνά δημόσια, μονοπώλια με μεγάλους κεντρικούς πυρηνοληκτρικούς σταθμούς ή σταθμούς ηλεκτροπαραγωγής από ορυκτά καύσιμα. ⇐ Στόχοι της εσωτερικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία υλοποιείται σταδιακά σε ολόκληρη την ☒ Ένωση ☒ Κοινότητα από το 1999, είναι η παροχή πραγματικών επιλογών σε όλους τους καταναλωτές της ☒ Ένωσης ☒ Κοινότητας, είτε είναι όσο πολίτες είτε όσο και επιχειρήσεις, η παροχή νέων επιχειρηματικών ευκαιριών και η αύξηση του διασυνοριακού εμπορίου, ώστε να επιτευχθούν βελτιώσεις αποδοτικότητας, ανταγωνιστικές τιμές, υψηλότερα πρότυπα παρεχόμενων υπηρεσιών, και να ενισχυθεί ταυτόχρονα η ασφάλεια του εφοδιασμού και η αειφορία. ⇐ Η εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας έχει ενισχύσει τον ανταγωνισμό, ιδίως στο επίπεδο χονδρικής, καθώς και το διασυνοριακό εμπόριο. Παραμένει το θεμέλιο μιας αποδοτικής αγοράς ενέργειας. ⇐

- (3) Το ενεργειακό σύστημα της Ευρώπης βρίσκεται στο μέσον της βαθύτερης του αλλαγής των τελευταίων δεκαετιών και η αγορά ηλεκτρικής ενέργειας βρίσκεται στο επίκεντρο αυτής της αλλαγής. Ο κοινός στόχος για απαλλαγή του ενεργειακού συστήματος από τις ανθρακούχες εκπομπές δημιουργεί νέες ευκαιρίες και προκλήσεις για τους παράγοντες της αγοράς. Ταυτόχρονα, οι τεχνολογικές εξελίξεις καθιστούν εφικτές νέες μορφές συμμετοχής των καταναλωτών και διασυνοριακής συνεργασίας.
- (4) Οι κρατικές παρεμβάσεις, σχεδιασμένες συχνά με ασυντόνιστο τρόπο, έχουν οδηγήσει σε αυξανόμενες στρεβλώσεις της αγοράς χονδρικής ηλεκτρικής ενέργειας, με αρνητικές συνέπειες για τις επενδύσεις και το διασυνοριακό εμπόριο.
- (5) Στο παρελθόν, οι πελάτες ηλεκτρικής ενέργειας είχαν καθαρά παθητικό ρόλο, αγοράζοντας συχνά ηλεκτρική ενέργεια σε ρυθμιζόμενες τιμές που δεν είχαν άμεση σχέση με την αγορά. Στο μέλλον, οι πελάτες πρέπει να έχουν τη δυνατότητα να συμμετέχουν πλήρως στην αγορά επί ίσοις όροις με άλλους παράγοντες της αγοράς. Προκειμένου να ενσωματώνονται αυξανόμενα μερίδια ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, το μελλοντικό σύστημα ηλεκτρικής ενέργειας θα πρέπει να αξιοποιήσει όλες τις διαθέσιμες πηγές ευελιξίας, ιδίως την απόκριση ζήτησης και την αποθήκευση. Για την επίτευξη πραγματικής απαλλαγής από τις ανθρακούχες εκπομπές με το χαμηλότερο κόστος, το σύστημα πρέπει επίσης να ενθαρρύνει την ενεργειακή απόδοση.
- (6) Για τη μεγαλύτερη ενοποίηση της αγοράς και την αλλαγή προς περισσότερο ευμετάβλητη παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας απαιτούνται αυξημένες προσπάθειες για τον συντονισμό των εθνικών ενεργειακών πολιτικών με τις γειτονικές χώρες και χρησιμοποίηση των δυνατοτήτων των διασυνοριακών συναλλαγών ηλεκτρικής ενέργειας.

~~(2) Η οδηγία 2003/54/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 26ης Ιουνίου 2003, σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας²⁸ και ο κανονισμός (ΕΚ) αριθ. 1228/2003 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 26ης Ιουνίου 2003, σχετικά με τους όρους πρόσβασης στο δίκτυο για τις διασυνοριακές ανταλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας²⁹ συνέβαλαν σημαντικά στη δημιουργία της εν λόγω αγοράς.~~

~~(3) Ωστόσο, επί του παρόντος υφίστανται εμπόδια στην πώληση ηλεκτρικής ενέργειας στην Κοινότητα, με ίσους και όχι δυσμενέστερους ή ασύμφορους όρους. Συγκεκριμένα, δεν παρέχεται ακόμη πρόσβαση στο δίκτυο χωρίς διακρίσεις και εξίσου αποτελεσματικό επίπεδο ρυθμιστικής εποπτείας σε όλα τα κράτη μέλη, παραμένουν δε ακόμη απομονωμένες αγορές.~~

~~(4) Στην ανακοίνωση της Επιτροπής της 10ης Ιανουαρίου 2007 με τίτλο «Ενεργειακή πολιτική για την Ευρώπη» τονίσθηκε η σημασία της ολοκλήρωσης της εσωτερικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και της δημιουργίας ίσων όρων ανταγωνισμού για όλες τις εγκατεστημένες στην Κοινότητα επιχειρήσεις. Οι ανακοινώσεις της Επιτροπής της 10ης Ιανουαρίου 2007 με τίτλο «Προοπτικές για την εσωτερική αγορά αερίου και ηλεκτρικής ενέργειας» και «Έρευνα δύναμει του άρθρου 17 του κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 1/2003 στον ευρωπαϊκό κλάδο του αερίου και της ηλεκτρικής ενέργειας (τελική έκθεση)» αντιστοίχως κατέδειξαν ότι οι υφιστάμενοι κανόνες και μέτρα αφενός δεν παρέχουν το αναγκαίο πλαίσιο και αφετέρου δεν προβλέπουν τη δημιουργία δυνατοτήτων διασύνδεσης για την επίτευξη του στόχου μιας εύρυθμα λειτουργούσας, αποδοτικής και ανοικτής αγοράς εσωτερικής αγοράς.~~

~~(5) Πέραν της λεπτομερούς εφαρμογής του υφιστάμενου νομοθετικού πλαισίου, το ρυθμιστικό πλαίσιο της εσωτερικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας που εισήχθη με τον κανονισμό (ΕΚ) αριθ. 1228/2003 θα πρέπει να προσαρμοσθεί σύμφωνα με τις εν λόγω ανακοινώσεις.~~

(7) Τα ρυθμιστικά πλαίσια έχουν εξελιχθεί, καθιστώντας δυνατές τις συναλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας σε ολόκληρη την Ένωση. Η εξέλιξη αυτή υποστηρίχθηκε από την έκδοση αρκετών κωδίκων δικτύου και κατευθυντήριων γραμμών για την ενοποίηση των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας. Οι εν λόγω κώδικες δικτύου και κατευθυντήριες γραμμές περιέχουν διατάξεις σχετικά με τους κανόνες της αγοράς, τη λειτουργία του συστήματος και τη σύνδεση στο δίκτυο. Για να εξασφαλιστεί πλήρης διαφάνεια και να αυξηθεί η ασφάλεια δικαίου, θα πρέπει επίσης να εγκριθούν σύμφωνα με τη συνήθη νομοθετική διαδικασία και να ενσωματωθούν σε ενιαία πράξη οι βασικές αρχές που διέπουν τη λειτουργία της αγοράς και την κατανομή της δυναμικότητας στα χρονικά πλαίσια της αγοράς εξισορρόπησης, της ενδοημερήσιας αγοράς, της αγοράς επόμενης ημέρας και της προθεσμιακής αγοράς.

²⁸ ΕΕ L 176 της 15.7.2003, σ. 37.

²⁹ ΕΕ L 176 της 15.7.2003, σ. 1.

- (8) Οι βασικές αρχές της αγοράς θα πρέπει να ορίζουν ότι οι τιμές της ηλεκτρικής ενέργειας πρέπει να καθορίζονται βάσει προσφοράς και ζήτησης. Με τις τιμές αυτές θα πρέπει να εκφράζεται το πότε υπάρχει ανάγκη για ηλεκτρική ενέργεια, με την παροχή κινήτρων βάσει της αγοράς για επενδύσεις σε πηγές ευελιξίας όπως η ευέλικτη παραγωγή, η διασύνδεση, η απόκριση ζήτησης ή η αποθήκευση.
- (9) Η απαλλαγή του τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας από τις ανθρακούχες εκπομπές, με την ενέργεια από ανανεώσιμες πηγές να αποτελεί μεγάλο μέρος της αγοράς, αποτελεί κεντρικό στόχο της Ενεργειακής Ένωσης. Καθώς η Ένωση κινείται προς την απαλλαγή του τομέα ηλεκτρικής ενέργειας από τις ανθρακούχες εκπομπές και την αυξανόμενη διείσδυση των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, είναι σημαντικό η αγορά να καταργήσει τους υφιστάμενους φραγμούς για το διασυνοριακό εμπόριο και να ενθαρρύνει τις επενδύσεις σε υποστηρικτικές υποδομές, για παράδειγμα, πιο ευέλικτη παραγωγή, διασύνδεση, απόκριση ζήτησης και αποθήκευση. Προκειμένου να στηριχτεί αυτή η μετάβαση προς μεταβαλλόμενη και αποκεντρωμένη ηλεκτροπαραγωγή, καθώς και να εξασφαλιστεί ότι αρχές της αγοράς ενέργειας αποτελούν τη βάση για τις μελλοντικές αγορές ηλεκτρικής ενέργειας της Ένωσης, έχει ζωτική σημασία η ανανεωμένη έμφαση στις βραχυπρόθεσμες αγορές και την τιμολόγηση σπάνης.
- (10) Οι βραχυπρόθεσμες αγορές θα βελτιώσουν τη ρευστότητα και τον ανταγωνισμό καθιστώντας δυνατή την πλήρη συμμετοχή περισσότερων πόρων στην αγορά, ιδίως των πλέον ευέλικτων. Η τιμολόγηση σπάνης θα ενθαρρύνει τους παράγοντες της αγοράς να είναι διαθέσιμοι όταν υπάρχει περισσότερη ανάγκη στην αγορά, ενώ διασφαλίζει ότι μπορούν να ανακτήσουν τις δαπάνες τους στην αγορά χονδρικής. Ως εκ τούτου, είναι ζωτικής σημασίας να εξασφαλιστεί ότι, στο μέτρο του δυνατού, αίρονται τα διοικητικά και έμμεσα ανώτατα όρια τιμών ώστε να επιτρέπεται η αύξηση των τιμών σπάνης έως την αξία της απώλειας φορτίου. Όταν ενσωματωθούν πλήρως στη δομή της αγοράς, οι βραχυπρόθεσμες αγορές και η τιμολόγηση σπάνης θα συμβάλουν στην άρση άλλων μέτρων, όπως οι μηχανισμοί δυναμικότητας, ώστε να κατοχυρώνεται η ασφάλεια του εφοδιασμού. Ταυτόχρονα, η τιμολόγηση σπάνης χωρίς ανώτατα όρια τιμών στην αγορά χονδρικής δεν θα πρέπει να θέτει σε κίνδυνο τη δυνατότητα για αξιόπιστες και σταθερές τιμές για τους τελικούς πελάτες, ιδίως τα νοικοκυριά και τις ΜΜΕ.
- (11) Οι παρεκκλίσεις από τις θεμελιώδεις αρχές της αγοράς όπως η ευθύνη εξισορρόπησης, ο καταμερισμός βάσει της αγοράς ή η περικοπή και ο ανακαταμερισμός μειώνουν τα σήματα ευελιξίας και λειτουργούν ως φραγμοί για την ανάπτυξη λύσεων όπως η αποθήκευση, η απόκριση ζήτησης ή η συγκέντρωση. Μολονότι οι παρεκκλίσεις είναι ακόμη απαραίτητες ώστε να αποφεύγεται περιττός διοικητικός φόρτος για ορισμένους παράγοντες, ιδίως τα νοικοκυριά και τις ΜΜΕ, οι ευρείες παρεκκλίσεις που καλύπτουν ολόκληρες τεχνολογίες δεν συνάδουν με τον στόχο να επιτευχθεί αποδοτική απαλλαγή από τις ανθρακούχες εκπομπές με βάση την αγορά και, ως εκ τούτου, θα πρέπει να αντικατασταθούν με πιο στοχευμένα μέτρα.

↓ 714/2009 αιτιολογική σκέψη 16

- (12) Προϋπόθεση για την ύπαρξη πραγματικού ανταγωνισμού στην εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας είναι η επιβολή αμερόληπτων και διαφανών τελών για τη χρήση δικτύου, συμπεριλαμβανομένων των γραμμών διασύνδεσης, στο δίκτυο

μεταφοράς. Στις γραμμές αυτές, θα πρέπει να προσφέρεται το μέγιστο δυναμικό που πληροί τα πρότυπα ασφαλείας για την ασφαλή λειτουργία των δικτύων.

↓ 714/2009 αιτιολογική σκέψη 17

- (13) Τα πρότυπα ασφάλειας, λειτουργίας και προγραμματισμού που χρησιμοποιούν οι διαχειριστές δικτύων μεταφοράς στα κράτη μέλη είναι σημαντικό να μην οδηγούν σε στρέβλωση του ανταγωνισμού. Επιπλέον, θα πρέπει να υπάρχει διαφάνεια για τους συντελεστές της αγοράς όσον αφορά το διαθέσιμο δυναμικό μεταφοράς, καθώς και τα πρότυπα ασφαλείας, προγραμματισμού και λειτουργίας που επηρεάζουν το διαθέσιμο δυναμικό μεταφοράς.
-

↓ νέο

- (14) Για την αποτελεσματική καθοδήγηση αναγκαίων επενδύσεων, οι τιμές πρέπει επίσης να παρέχουν σήματα για το πού είναι περισσότερο αναγκαία η ηλεκτρική ενέργεια. Σε ένα σύστημα ηλεκτρικής ενέργειας κατά ζώνες, για την ακρίβεια των σημάτων γεωγραφικής διαφοροποίησης απαιτείται συνεκτικός, αντικειμενικός και αξιόπιστος προσδιορισμός ζωνών προσφοράς μέσω διαφανούς διαδικασίας. Προκειμένου να διασφαλιστεί η αποδοτική λειτουργία και ο προγραμματισμός του δικτύου ηλεκτρικής ενέργειας της Ένωσης και να παρέχονται αποτελεσματικά μηνύματα τιμών για νέα δυναμικότητα ηλεκτροπαραγωγής, απόκριση ζήτησης ή υποδομή μεταφοράς, οι ζώνες προσφοράς θα πρέπει να αντανακλούν τη διαρθρωτική συμφόρηση. Ειδικότερα, η διαζωνική δυναμικότητα δεν θα πρέπει να μειώνεται για να επιλύεται η εσωτερική συμφόρηση.
- (15) Για την αποδοτική απαλλαγή του συστήματος ηλεκτρικής ενέργειας από τις ανθρακούχες εκπομπές μέσω της ενοποίησης της αγοράς απαιτείται συστηματική κατάργηση των φραγμών για το διασυνοριακό εμπόριο ώστε να ξεπεραστεί ο κατακερματισμός της αγοράς και να μπορέσουν οι ενωσιακοί καταναλωτές ενέργειας να επωφεληθούν πλήρως από τα πλεονεκτήματα των ενοποιημένων αγορών ηλεκτρικής ενέργειας και του ανταγωνισμού.
-

↓ 714/2009 αιτιολογική σκέψη 10

- (16) Ο παρών κανονισμός θα πρέπει να καθορίσει τις βασικές αρχές όσον αφορά την τιμολόγηση και ~~τον καταμερισμό του δυναμικού~~ την κατανομή της δυναμικότητας και να προβλέψει τη θέσπιση κατευθυντήριων γραμμών για τις περαιτέρω βασικές αρχές και μεθοδολογίες, για μια ταχεία προσαρμογή στις μεταβαλλόμενες συνθήκες.
-

↓ 714/2009 αιτιολογική σκέψη 22

- (17) Η διαχείριση των προβλημάτων συμφόρησης θα πρέπει να παρέχει τα κατάλληλα οικονομικά ~~μηνύματα~~ στους διαχειριστές δικτύων μεταφοράς και τους συντελεστές της αγοράς και θα πρέπει να βασίζεται στους μηχανισμούς της αγοράς.

↓ 714/2009 αιτιολογική σκέψη 11

- (18) Σε μια ανοικτή και ανταγωνιστική αγορά, στους διαχειριστές δικτύων μεταφοράς θα πρέπει να καταβάλλεται αντιστάθμιση για το κόστος που προκύπτει ως αποτέλεσμα της χρήσης των δικτύων τους κατά τις διασυνοριακές ροές ηλεκτρικής ενέργειας από τους διαχειριστές των δικτύων μεταφοράς από όπου προέρχονται οι διασυνοριακές ροές και των δικτύων στα οποία καταλήγουν οι εν λόγω ροές.

↓ 714/2009 αιτιολογική σκέψη 12

- (19) Οι πληρωμές και τα έσοδα από τις αντισταθμίσεις μεταξύ των διαχειριστών δικτύων μεταφοράς θα πρέπει να λαμβάνονται υπόψη κατά τον καθορισμό των εθνικών τιμολογίων δικτύου.

↓ 714/2009 αιτιολογική σκέψη 13

- (20) Το πραγματικό ποσό που πρέπει να καταβάλλεται για τη διασυνοριακή πρόσβαση στο δίκτυο μπορεί να ποικίλλει σημαντικά, ανάλογα με τους εμπλεκόμενους διαχειριστές δικτύων μεταφοράς και λόγω των διαφορών της διάρθρωσης των τιμολογίων που εφαρμόζονται στα κράτη μέλη. Κατά συνέπεια, απαιτείται κάποιος βαθμός εναρμόνισης ώστε να αποφεύγονται οι στρεβλώσεις στο εμπόριο.

↓ 714/2009 αιτιολογική σκέψη 21

- (21) Θα πρέπει να θεσπισθούν κανόνες για τη χρήση των εσόδων που προκύπτουν κατά τις διαδικασίες διαχείρισης της συμφόρησης, εκτός εάν ο ιδιαίτερος χαρακτήρας της οικείας γραμμής διασύνδεσης δικαιολογεί την εξαίρεση από την εφαρμογή των εν λόγω κανόνων.

↓ νέο

- (22) Για να παρέχονται ισότιμοι όροι ανταγωνισμού για όλους τους παράγοντες της αγοράς, τα τιμολόγια δικτύου θα πρέπει να εφαρμόζονται κατά τρόπο που δεν θα εισάγει διακρίσεις, είτε θετικές είτε αρνητικές, μεταξύ παραγωγής συνδεδεμένης στο επίπεδο της διανομής και παραγωγής συνδεδεμένης στο επίπεδο της μεταφοράς. Δεν θα πρέπει να εισάγονται διακρίσεις σε βάρος της αποθήκευσης ενέργειας και δεν θα πρέπει να δημιουργούνται αντικίνητρα για τη συμμετοχή στην απόκριση ζήτησης ή εμπόδια για βελτιώσεις στην ενεργειακή απόδοση.
- (23) Προκειμένου να αυξηθεί η διαφάνεια και η συγκρισιμότητα όσον αφορά την τιμολόγηση σε περίπτωση που η δεσμευτική εναρμόνιση δεν κρίνεται κατάλληλη, θα πρέπει να εκδίδονται συστάσεις σχετικά με τις μεθοδολογίες τιμολόγησης από τον Ευρωπαϊκό Οργανισμό Συνεργασίας των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας που ιδρύθηκε με τον [αναδιατύπωση του κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 713/2009, όπως προτείνεται με το έγγραφο COM(2016) 863/2] («ο Οργανισμός»).

- (24) Για την καλύτερη διασφάλιση των βέλτιστων επενδύσεων στο διευρωπαϊκό δίκτυο και την αντιμετώπιση του προβλήματος στις περιπτώσεις που δεν είναι δυνατό να κατασκευαστούν βιώσιμα έργα διασύνδεσης λόγω έλλειψης ιεράρχησης προτεραιοτήτων σε εθνικό επίπεδο, θα πρέπει να επανεξεταστεί η χρήση των προσόδων συμφόρησης και να επιτρέπεται μόνο για να εξασφαλίζεται η διαθεσιμότητα και να διατηρούνται ή να αυξάνονται οι δυναμικότητες διασύνδεσης.

↓ 714/2009 αιτιολογική σκέψη 7
(προσαρμοσμένο)

- (25) Για να εξασφαλιστεί η βέλτιστη διαχείριση του δικτύου μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας και να δοθεί δυνατότητα διασυνοριακού εμπορίου και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σε όλη την ~~Ευρώπη~~ ☒ Ένωση ☒ Ευρώπη, θα πρέπει να συγκροτηθεί ένα ευρωπαϊκό δίκτυο διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας («ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ενέργειας»). Τα καθήκοντα του ΕΔΔΣΜ ~~ηλεκτρικής ενέργειας~~ θα πρέπει να επιτελούνται τηρουμένων των ☒ ενωσιακών ☒ κοινοτικών κανόνων ανταγωνισμού οι οποίοι παραμένουν εν ισχύ για τις αποφάσεις του ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ενέργειας. Τα καθήκοντά του θα πρέπει να καθοριστούν σαφώς και η μέθοδος εργασίας του θα πρέπει να εξασφαλίζει αποτελεσματικότητα, διαφάνεια και αντιπροσωπευτικότητα. Οι κώδικες δικτύου που εκπονεί το ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ενέργειας δεν αποσκοπούν στην αντικατάσταση των αναγκών εθνικών τεχνικών κωδίκων στα μη διασυνοριακά ζητήματα. Δεδομένου ότι είναι δυνατόν να εξασφαλιστεί αποτελεσματικότερη πρόοδος σε περιφερειακό επίπεδο, οι διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς θα πρέπει να συγκροτήσουν περιφερειακές δομές ενταγμένες στη συνολική δομή συνεργασίας, εξασφαλίζοντας παράλληλα ότι τα αποτελέσματα σε περιφερειακό επίπεδο συμβαδίζουν με τους κώδικες δικτύου και με τα μη δεσμευτικά δεκαετή προγράμματα ανάπτυξης δικτύων σε ☒ ενωσιακό ☒ επίπεδο ~~Κοινοτήτων~~. Τα κράτη μέλη θα πρέπει να προάγουν τη συνεργασία και να παρακολουθούν την αποτελεσματικότητα του δικτύου σε περιφερειακό επίπεδο. Η περιφερειακή συνεργασία θα πρέπει να είναι συμβατή με την πρόοδο προς την ανταγωνιστική και αποτελεσματική εσωτερική αγορά ηλεκτρισμού.

↓ νέο

- (26) Θα πρέπει να πραγματοποιηθεί στέρεη μεσοπρόθεσμη και μακροπρόθεσμη εκτίμηση της επάρκειας των πόρων σε ενωσιακό επίπεδο από το ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ενέργειας ώστε να παρασχεθεί αντικειμενική βάση για την εκτίμηση ζητημάτων επάρκειας. Το ζήτημα που αφορά την επάρκεια των πόρων και το οποίο αντιμετωπίζεται με τους μηχανισμούς δυναμικότητας θα πρέπει να βασίζεται στην εκτίμηση της ΕΕ.
- (27) Η μεσοπρόθεσμη και μακροπρόθεσμη εκτίμηση της επάρκειας των πόρων (από τα 10 επόμενα έτη έως το επόμενο έτος), που ορίζεται στον παρόντα κανονισμό, έχει διαφορετικό σκοπό από τις εποχικές προβλέψεις (επόμενοι έξι μήνες), όπως ορίζονται στο άρθρο 9 του [κανονισμού σχετικά με την ετοιμότητα αντιμετώπισης κινδύνων, όπως προτείνεται με το έγγραφο COM(2016) 862]. Οι μεσοπρόθεσμες και μακροπρόθεσμες εκτιμήσεις χρησιμοποιούνται κυρίως για την εκτίμηση της ανάγκης για μηχανισμούς δυναμικότητας, ενώ οι εποχικές προβλέψεις χρησιμοποιούνται για την προειδοποίηση για κινδύνους που ενδέχεται να παρουσιαστούν κατά τους επόμενους έξι μήνες και να οδηγήσουν σε σημαντική επιδείνωση της κατάστασης

εφοδιασμού ηλεκτρικής ενέργειας. Επιπλέον, τα περιφερειακά επιχειρησιακά κέντρα πραγματοποιούν επίσης περιφερειακές εκτιμήσεις επάρκειας, όπως ορίζεται στην ευρωπαϊκή νομοθεσία σχετικά με τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας. Πρόκειται για πολύ βραχυπρόθεσμες εκτιμήσεις επάρκειας (από την επόμενη εβδομάδα έως την επόμενη ημέρα) που χρησιμοποιούνται στο πλαίσιο της λειτουργίας του συστήματος.

- (28) Πριν από την καθιέρωση μηχανισμών δυναμικότητας, τα κράτη μέλη θα πρέπει να αξιολογήσουν τις ρυθμιστικές στρεβλώσεις οι οποίες συμβάλλουν στα συναφή ζητήματα που αφορούν την επάρκεια των πόρων. Θα πρέπει να έχουν την υποχρέωση να εγκρίνουν μέτρα για την εξάλειψη των εντοπισμένων στρεβλώσεων, καθώς και χρονοδιάγραμμα για την εφαρμογή τους. Οι μηχανισμοί δυναμικότητας θα πρέπει να καθιερώνονται μόνο για τα εναπομένοντα ζητήματα που δεν μπορούν να αντιμετωπιστούν με την άρση των εν λόγω στρεβλώσεων.
- (29) Τα κράτη μέλη που προτίθενται να καθιερώσουν μηχανισμούς δυναμικότητας, θα πρέπει να καθορίζουν τους στόχους επάρκειας των πόρων με διαφανή και επαληθεύσιμη διαδικασία. Τα κράτη μέλη θα πρέπει να έχουν την ελευθερία να καθορίζουν το οικείο επιθυμητό επίπεδο ασφάλειας του εφοδιασμού.
- (30) Θα πρέπει να καθοριστούν βασικές αρχές των μηχανισμών δυναμικότητας, με βάση τις αρχές για τις κρατικές ενισχύσεις στους τομείς του περιβάλλοντος και της ενέργειας και τα πορίσματα της τομεακής έρευνας της ΓΔ Ανταγωνισμού όσον αφορά τους μηχανισμούς δυναμικότητας. Οι μηχανισμοί δυναμικότητας που ήδη υφίστανται θα πρέπει να επανεξεταστούν με βάση αυτές τις αρχές. Σε περίπτωση που από την εκτίμηση της επάρκειας των πόρων σε ευρωπαϊκό επίπεδο προκύπτει η απουσία οποιουδήποτε ζητήματος επάρκειας, δεν θα πρέπει να δημιουργηθεί νέος μηχανισμός δυναμικότητας ούτε να πραγματοποιηθούν νέες δεσμεύσεις δυναμικότητας στο πλαίσιο ήδη υφιστάμενων μηχανισμών. Θα πρέπει να τηρείται πάντοτε η εφαρμογή των κανόνων περί κρατικών ενισχύσεων σύμφωνα με τα άρθρα 107 έως 109 της ΣΛΕΕ.
- (31) Θα πρέπει να οριστούν λεπτομερείς κανόνες για τη διευκόλυνση της αποτελεσματικής διασυνοριακής συμμετοχής σε μηχανισμούς δυναμικότητας πλην των συστημάτων εφεδρειών. Οι διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς εκατέρωθεν των συνόρων θα πρέπει να διευκολύνουν τους ενδιαφερόμενους παραγωγούς που επιθυμούν να συμμετάσχουν σε μηχανισμούς δυναμικότητας σε άλλα κράτη μέλη. Ως εκ τούτου, θα πρέπει να υπολογίζουν τις δυναμικότητες έως τις οποίες θα ήταν δυνατή η διασυνοριακή συμμετοχή, να καθιστούν δυνατή τη συμμετοχή και να ελέγχουν τις διαθεσιμότητες. Οι εθνικές ρυθμιστικές αρχές θα πρέπει να επιβάλλουν τους διασυνοριακούς κανόνες στα κράτη μέλη.
- (32) Δεδομένων των διαφορών των εθνικών ενεργειακών συστημάτων και των τεχνικών περιορισμών των υφιστάμενων δικτύων ηλεκτρικής ενέργειας, η καλύτερη προσέγγιση για την επίτευξη προόδου όσον αφορά την ενοποίηση της αγοράς είναι συχνά σε περιφερειακό επίπεδο. Επομένως, θα πρέπει να ενισχυθεί η περιφερειακή συνεργασία των διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς. Προκειμένου να εξασφαλιστεί αποδοτική συνεργασία, θα πρέπει να προβλεφθεί, με νέο ρυθμιστικό πλαίσιο, ισχυρότερη περιφερειακή διακυβέρνηση και ρυθμιστική εποπτεία, μεταξύ άλλων με ενίσχυση της εξουσίας λήψης αποφάσεων του Οργανισμού για διασυνοριακά ζητήματα. Η στενότερη συνεργασία των κρατών μελών θα μπορούσε να είναι αναγκαία ακόμα και σε καταστάσεις κρίσης, για την αύξηση της ασφάλειας του εφοδιασμού και τον περιορισμό των στρεβλώσεων της αγοράς.

- (33) Ο συντονισμός μεταξύ διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς σε περιφερειακό επίπεδο έχει επισημοποιηθεί με την υποχρεωτική συμμετοχή των διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς στους περιφερειακούς συντονιστές ασφάλειας, η οποία θα πρέπει να συμπληρωθεί με ενισχυμένο θεσμικό πλαίσιο μέσω της δημιουργίας περιφερειακών επιχειρησιακών κέντρων. Για τη δημιουργία περιφερειακών επιχειρησιακών κέντρων θα πρέπει να ληφθούν υπόψη οι υφιστάμενες περιφερειακές πρωτοβουλίες συντονισμού και να στηριχθεί η ολόενα και πιο ενοποιημένη λειτουργία των συστημάτων ηλεκτρικής ενέργειας σε ολόκληρη την Ένωση, με διασφάλιση της αποδοτικής και ασφαλούς λειτουργίας τους.
- (34) Η γεωγραφική αρμοδιότητα των περιφερειακών επιχειρησιακών κέντρων θα πρέπει να τους επιτρέπει να διαδραματίζουν αποτελεσματικό ρόλο συντονισμού με τη βελτιστοποίηση των δραστηριοτήτων των διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς σε ευρύτερες περιφέρειες.
- (35) Τα περιφερειακά επιχειρησιακά κέντρα θα πρέπει να αναλαμβάνουν καθήκοντα όταν η περιφερειακή οργάνωση αυτών των καθήκοντων προσδίδει προστιθέμενη αξία σε σύγκριση με καθήκοντα που ασκούνται σε εθνικό επίπεδο. Τα καθήκοντα των περιφερειακών επιχειρησιακών κέντρων θα πρέπει να καλύπτουν τα καθήκοντα που ασκούν οι περιφερειακοί συντονιστές ασφάλειας, καθώς και πρόσθετα καθήκοντα λειτουργίας του συστήματος, λειτουργίας της αγοράς και ετοιμότητας αντιμετώπισης των κινδύνων. Από τα καθήκοντα που ασκούνται από περιφερειακά επιχειρησιακά κέντρα θα πρέπει να αποκλείεται η λειτουργία του συστήματος ηλεκτρικής ενέργειας σε πραγματικό χρόνο.
- (36) Τα περιφερειακά επιχειρησιακά κέντρα θα πρέπει πρωτίστως να ενεργούν προς το συμφέρον του συστήματος και της λειτουργίας της αγοράς της περιφέρειας έναντι των συμφερόντων κάθε μεμονωμένης οντότητας. Ως εκ τούτου, θα πρέπει να ανατεθούν στα περιφερειακά επιχειρησιακά κέντρα εξουσίες λήψης αποφάσεων για ανάληψη δράσης και καθοδήγηση των δράσεων που πρέπει να αναλαμβάνονται από διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς της επιχειρησιακής περιφέρειας του συστήματος για ορισμένα καθήκοντα, καθώς και ενισχυμένος συμβουλευτικός ρόλος για τα υπόλοιπα καθήκοντα.
- (37) Το ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ενέργειας θα πρέπει να εξασφαλίζει τον συντονισμό των δράσεων των περιφερειακών επιχειρησιακών κέντρων πέραν των περιφερειακών συνόρων.
- (38) Προκειμένου να αυξηθεί η αποδοτικότητα των δικτύων διανομής ηλεκτρικής ενέργειας στην Ένωση και να εξασφαλιστεί η στενή συνεργασία με τους διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς και το ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ενέργειας, θα πρέπει να ιδρυθεί ευρωπαϊκός φορέας διαχειριστών συστημάτων διανομής στην Ένωση («φορέας ΔΣΔ της ΕΕ»). Τα καθήκοντά του θα πρέπει να καθοριστούν σαφώς και η μέθοδος εργασίας του θα πρέπει να εξασφαλίζει αποδοτικότητα, διαφάνεια και αντιπροσωπευτικότητα μεταξύ των διαχειριστών συστημάτων διανομής της Ένωσης. Ο φορέας ΔΣΔ της ΕΕ θα πρέπει να συνεργαστεί στενά με το ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ενέργειας για την εκπόνηση και την εφαρμογή των κωδίκων δικτύου, κατά περίπτωση, και θα πρέπει να εργαστεί για την παροχή οδηγιών σχετικά με την ενσωμάτωση, μεταξύ άλλων, της αποκεντρωμένης παραγωγής και της αποθήκευσης στα δίκτυα διανομής ή σχετικά με άλλους τομείς που αφορούν τη διαχείριση των δικτύων διανομής.

↓ 714/2009 αιτιολογική σκέψη 6
(προσαρμοσμένο)

- (39) ~~Συγκεκριμένα, α~~ Απαιτείται ενίσχυση της συνεργασίας και του συντονισμού μεταξύ των διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς για τη δημιουργία των κωδικών δικτύου για την παροχή και τη διαχείριση αποτελεσματικής και διαφανούς διασυνοριακής πρόσβασης στα δίκτυα μεταφοράς, και για την εξασφάλιση συντονισμένου και αρκούντως μακροπρόθεσμου προγραμματισμού και τεχνικώς ορθής εξέλιξης του συστήματος μεταφοράς στην ☒ Ένωση ☒ Κοινότητα, περιλαμβανομένης της δημιουργίας δυνατοτήτων διασύνδεσης, με τη δέουσα μέριμνα για το περιβάλλον. Οι κώδικες δικτύου θα πρέπει να ακολουθούν τις κατευθυντήριες γραμμές-πλαίσιο που είναι εκ φύσεως μη δεσμευτικές (εφεξής «κατευθυντήριες γραμμές-πλαίσιο») και που έχει εκπονήσει ο Οργανισμός ~~Συνεργασίας των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας που ιδρύθηκε με τον κανονισμό (ΕΚ) αριθ. .../2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 13ης Ιουλίου 2009, για την ίδρυση του Οργανισμού Συνεργασίας των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας~~³⁰ («Οργανισμός»). Ο Οργανισμός θα πρέπει να διαδραματίζει κάποιο ρόλο στην αναθεώρηση, με βάση πραγματικά στοιχεία, των σχεδίων κωδικών δικτύου, περιλαμβανομένης και της συμβατότητάς τους με τις κατευθυντήριες γραμμές — πλαίσιο και να εισηγείται την έγκρισή τους από την Επιτροπή. Ο Οργανισμός θα πρέπει επίσης να αξιολογεί τις προτεινόμενες τροποποιήσεις των κωδικών δικτύου και να εισηγείται την έγκρισή τους από την Επιτροπή. Οι διαχειριστές συστήματος μεταφοράς θα πρέπει να εκμεταλλεύονται τα δίκτυά τους σύμφωνα με τους εν λόγω κώδικες δικτύου.

↓ 714/2009 αιτιολογική σκέψη 24

- (40) Για να εξασφαλισθεί η εύρυθμη λειτουργία της εσωτερικής αγοράς ηλεκτρικής ~~ενέργειας~~, θα πρέπει να προβλεφθούν διαδικασίες οι οποίες να καθιστούν δυνατή την έγκριση, από την Επιτροπή, αποφάσεων και κατευθυντήριων γραμμών όσον αφορά, μεταξύ άλλων, την τιμολόγηση και ~~τον καταμερισμό του δυναμικού την κατανομή της δυναμικότητας~~, εξασφαλίζοντας παράλληλα τη συμμετοχή των ρυθμιστικών αρχών των κρατών μελών σε αυτή τη διαδικασία, ενδεχομένως μέσω του ευρωπαϊκού φορέα τους. Οι ρυθμιστικές αρχές, από κοινού με άλλες αρμόδιες αρχές των κρατών μελών, καλούνται να διαδραματίσουν σημαντικό ρόλο όσον αφορά τη συμβολή στην εύρυθμη λειτουργία της εσωτερικής αγοράς ηλεκτρικής ~~ενέργειας~~.

↓ 714/2009 αιτιολογική σκέψη 8
(προσαρμοσμένο)

- (41) Όλοι οι συμμετέχοντες στην αγορά αναμένουν με ενδιαφέρον το έργο που θα επιτελέσει το ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ~~ενέργειας~~. Ως εκ τούτου, μια αποτελεσματική διαδικασία διαβούλευσης είναι βασική ενώ σημαντικό ρόλο θα πρέπει να διαδραματίσουν οι δομές που έχουν συσταθεί για τη διευκόλυνση και τον εξορθολογισμό της διαδικασίας διαβούλευσης, όπως ~~η ένωση για τον συντονισμό της~~

³⁰ ~~Βλ. σελίδα της παρούσας Επίσημης Εφημερίδας.~~

~~μεταφοράς ηλεκτρισμού, οι~~ ☒ μέσω ☒ εθνικόν~~ες~~ ρυθμιστικόν~~ες~~ αρχόν~~ες~~ ή του Οργανισμού~~ς~~.

↓ 714/2009 αιτιολογική σκέψη 9
(προσαρμοσμένο)

- (42) Προκειμένου να εξασφαλίζεται μεγαλύτερη διαφάνεια σε όλο το δίκτυο μεταφοράς ηλεκτρικής ~~ενέργειας~~ στην ☒ Ένωση ☒ Κοινότητα, το ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ~~ενέργειας~~ θα πρέπει να συντάξει, να δημοσιεύσει και να ενημερώνει τακτικά ένα μη δεσμευτικό ☒ διενωσιακό ☒ ~~διακοινοτικό~~ δεκαετές σχέδιο ανάπτυξης του δικτύου («☒ διενωσιακό ☒ ~~διακοινοτικό~~ δεκαετές σχέδιο ανάπτυξης του δικτύου»). Στο σχέδιο ανάπτυξης θα πρέπει να περιληφθούν βιώσιμα δίκτυα μεταφοράς ηλεκτρικής ~~ενέργειας~~ και οι αναγκαίες περιφερειακές διασυνδέσεις, που έχουν σημασία εμπορικώς και από άποψη ασφάλειας του εφοδιασμού.
-

↓ νέο

- (43) Η πείρα από την εκπόνηση και την έκδοση των κωδίκων δικτύου έχει δείξει ότι είναι χρήσιμος ο εξορθολογισμός της διαδικασίας εκπόνησης με τη διευκρίνιση ότι ο Οργανισμός έχει το δικαίωμα να αναθεωρεί τα σχέδια κωδίκων δικτύων ηλεκτρικής ενέργειας πριν από την υποβολή τους στην Επιτροπή.
-

↓ 714/2009 αιτιολογική σκέψη 14

~~Θα απαιτηθεί ένα κατάλληλο σύστημα μακροπρόθεσμων σημάτων γεωγραφικής διαφοροποίησης, το οποίο θα βασίζεται στην αρχή ότι το ύψος των τελών πρόσβασης στο δίκτυο θα πρέπει να αντανάκλα την ισορροπία παραγωγής και κατανάλωσης της συγκεκριμένης περιοχής, βάσει της διαφοροποίησης των επιβαρύνσεων των παραγωγών ή/και των καταναλωτών για την πρόσβαση στο δίκτυο.~~

↓ 714/2009 αιτιολογική σκέψη 15

~~Δεν ενδείκνυται η εφαρμογή τιμών εξαρτώμενων από την απόσταση ή, εφόσον λειτουργούν τα κατάλληλα σήματα γεωγραφικής διαφοροποίησης, ειδικών τιμολογίων μόνο για τους εξαγωγείς ή εισαγωγείς, τα οποία προστίθενται στα γενικά τέλη που καταβάλλονται για την πρόσβαση στο εθνικό δίκτυο.~~

↓ 714/2009 αιτιολογική σκέψη 18

~~Η παρακολούθηση της αγοράς τα τελευταία χρόνια από τις εθνικές ρυθμιστικές αρχές και από την Επιτροπή κατέδειξε ότι δεν επαρκούν οι ισχύουσες απαιτήσεις διαφάνειας και οι ισχύοντες κανόνες για την πρόσβαση στην υποδομή για να εξασφαλίζεται μια εύρυθμα λειτουργούσα, ανοικτή και αποτελεσματική εσωτερική αγορά ηλεκτρισμού.~~

↓ 714/2009 αιτιολογική σκέψη 19

~~Απαιτείται ισότιμη πρόσβαση στις πληροφορίες που αφορούν την υλική κατάσταση και την αποτελεσματικότητα του συστήματος, ώστε να παρέχεται η δυνατότητα σε όλους τους συμμετέχοντες στην αγορά να εκτιμούν τη συνολική κατάσταση ζήτησης και προσφοράς και να προσδιορίζουν τους λόγους για τις μεταβολές της τιμής χονδρικής. Η απαίτηση αυτή συνεπάγεται ακριβέστερες πληροφορίες σχετικά με την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας, την προσφορά και τη ζήτηση, συμπεριλαμβανομένων των σχετικών προγνώσεων, τη δυναμικότητα του δικτύου και της διασύνδεσης, τις ροές και τη συντήρηση, την εξισορρόπηση και την εφεδρική ισχύ.~~

↓ 714/2009 αιτιολογική σκέψη 23

- (44) Οι επενδύσεις σε νέα μεγάλα έργα υποδομής πρέπει να προωθηθούν δυναμικά, με παράλληλη διασφάλιση της ορθής λειτουργίας της εσωτερικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας. Για να τονωθεί η θετική επίδραση των εξαιρουμένων γραμμών διασύνδεσης συνεχούς ρεύματος στον ανταγωνισμό και την ασφάλεια του εφοδιασμού, θα πρέπει να αξιολογείται το ενδιαφέρον της αγοράς κατά τη φάση σχεδιασμού του έργου και να θεσπιστούν κανόνες για τη διαχείριση της συμφόρησης. Σε περίπτωση που γραμμές διασύνδεσης συνεχούς ρεύματος βρίσκονται στο έδαφος περισσοτέρων του ενός κρατών μελών, το αίτημα εξαίρεσης πρέπει να χειρίζεται σε έσχατη ανάγκη ο Οργανισμός, ώστε να συνεκτιμώνται καλύτερα οι διασυνοριακές επιπτώσεις του και να διευκολύνεται ο διοικητικός χειρισμός του. Επιπλέον, λόγω των ασυνήθιστων χαρακτηριστικών κινδύνου της κατασκευής αυτών των εξαιρουμένων μεγάλων έργων υποδομής, θα πρέπει να παρέχεται η δυνατότητα να χορηγούνται στις επιχειρήσεις με συμφέροντα προμήθειας και παραγωγής προσωρινές παρεκκλίσεις από τους κανόνες πλήρους διαχωρισμού για τα σχετικά έργα. Οι παρεκκλίσεις που χορηγούνται σύμφωνα με τον κανονισμό (ΕΚ) αριθ. 1228/2003³¹ συνεχίζουν να ισχύουν έως την προβλεπόμενη ημερομηνία εκπνοής όπως έχει αποφασιστεί στην απόφαση για τη χορηγούμενη παρέκκλιση.
-

↓ 714/2009 αιτιολογική σκέψη 25

~~Οι εθνικές ρυθμιστικές αρχές θα πρέπει να εξασφαλίζουν τη συμμόρφωση προς τους κανόνες που περιέχονται στον παρόντα κανονισμό και τις κατευθυντήριες γραμμές που θεσπίζονται με βάση τον παρόντα κανονισμό.~~

↓ 714/2009 αιτιολογική σκέψη 20

- (45) Για να τονωθεί η εμπιστοσύνη στην αγορά, οι συμμετέχοντες σε αυτήν πρέπει να είναι βέβαιοι ότι μπορούν να επιβληθούν αποτελεσματικές, ανάλογες και αποτρεπτικές κυρώσεις για καταχρηστική συμπεριφορά. Θα πρέπει να παρέχεται ουσιαστική

³¹ Κανονισμός (ΕΚ) αριθ. 1228/2003 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 26ης Ιουνίου 2003, σχετικά με τους όρους πρόσβασης στο δίκτυο για τις διασυνοριακές ανταλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας (ΕΕ L 176 της 15.7.2003, σ. 1).

εξουσία στις αρμόδιες αρχές να ερευνούν αποτελεσματικά καταγγελίες για χειραγώγηση της αγοράς. Για τον σκοπό αυτό, είναι αναγκαία η πρόσβαση των αρμοδίων αρχών στα δεδομένα που παρέχουν πληροφορίες σχετικά με επιχειρησιακές αποφάσεις που λαμβάνουν οι επιχειρήσεις προμήθειας. Πολλές σχετικές αποφάσεις λαμβάνονται στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας από τους παραγωγούς, οι οποίοι θα πρέπει να διατηρούν τις σχετικές πληροφορίες στη διάθεση των αρμοδίων αρχών για καθορισμένο χρονικό διάστημα και να τους εξασφαλίζουν εύκολη πρόσβαση σε αυτές. Πέραν τούτων οι αρμόδιες αρχές θα πρέπει να παρακολουθούν σε τακτική βάση τη συμμόρφωση των φορέων εκμετάλλευσης του συστήματος προς τους κανόνες. Από την υποχρέωση αυτή θα πρέπει να εξαιρούνται οι μικροί παραγωγοί που δεν έχουν πραγματική δυνατότητα να στρεβλώσουν την αγορά.

↓ 714/2009 αιτιολογική σκέψη 26

- (46) Τα κράτη μέλη και οι αρμόδιες εθνικές αρχές θα πρέπει να υποχρεούνται να παρέχουν τις σχετικές πληροφορίες στην Επιτροπή. Η Επιτροπή θα πρέπει να χειρίζεται εμπιστευτικά τις πληροφορίες αυτές. Κατά περίπτωση, η Επιτροπή θα πρέπει να έχει τη δυνατότητα να ζητεί σχετικές πληροφορίες απευθείας από τις οικείες επιχειρήσεις, υπό την προϋπόθεση ότι ενημερώνονται οι αρμόδιες εθνικές αρχές.

↓ 714/2009 αιτιολογική σκέψη 27

- (47) Τα κράτη μέλη θα πρέπει να καθορίζουν κανόνες για τις κυρώσεις που επιβάλλονται σε περίπτωση παράβασης των διατάξεων του παρόντος κανονισμού και να εξασφαλίζουν την εκτέλεσή τους. Οι κυρώσεις αυτές πρέπει να είναι αποτελεσματικές, ανάλογες και αποτρεπτικές.

↓ 714/2009 αιτιολογική σκέψη 28

~~Τα μέτρα που είναι αναγκαία για την εφαρμογή του παρόντος κανονισμού θα πρέπει να θεσπισθούν σύμφωνα με την απόφαση 1999/468/ΕΚ του Συμβουλίου, της 28ης Ιουνίου 1999, για τον καθορισμό των όρων άσκησης των εκτελεστικών αρμοδιοτήτων που ανατίθενται στην Επιτροπή³².~~

↓ 714/2009 αιτιολογική σκέψη 29

~~Θα πρέπει ιδίως να εξουσιοδοτηθεί η Επιτροπή να καταρτίζει ή να εκδίδει τις κατευθυντήριες γραμμές οι οποίες είναι αναγκαίες για την εξασφάλιση του ελάχιστου βαθμού εναρμόνισης που απαιτείται για να επιτευχθεί ο σκοπός του παρόντος κανονισμού. Επειδή τα εν λόγω μέτρα είναι γενικής εμβέλειας και αφορούν την τροποποίηση μη ουσιωδών στοιχείων του παρόντος κανονισμού διά της συμπλήρωσής του με νέα μη ουσιώδη στοιχεία, πρέπει να θεσπίζονται με εφαρμογή της κανονιστικής διαδικασίας με έλεγχο στην οποία παραπέμπει το άρθρο 5α της απόφασης 1999/468/ΕΚ.~~

³² ΕΕ L 184 της 17.7.1999, σ. 23.

- (48) Τα κράτη μέλη και τα συμβαλλόμενα μέρη της Ενεργειακής Κοινότητας θα πρέπει να συνεργάζονται στενά σε όλα τα θέματα σχετικά με την ανάπτυξη περιφέρειας ενοποιημένης εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας και δεν θα πρέπει να λαμβάνουν μέτρα που θέτουν σε κίνδυνο την περαιτέρω ενοποίηση των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας ή την ασφάλεια του εφοδιασμού των κρατών μελών και των συμβαλλόμενων μερών.
- (49) Για να εξασφαλιστεί ο ελάχιστος βαθμός εναρμόνισης που απαιτείται για την αποτελεσματική λειτουργία της αγοράς, θα πρέπει να ανατεθεί στην Επιτροπή η εξουσία έκδοσης πράξεων σύμφωνα με το άρθρο 290 της Συνθήκης για τη λειτουργία της Ευρωπαϊκής Ένωσης όσον αφορά τομείς που έχουν θεμελιώδη σημασία για την ενοποίηση της αγοράς. Οι τομείς αυτοί θα πρέπει να περιλαμβάνουν τη γεωγραφική περιοχή για την περιφερειακή συνεργασία των διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς, τα καταβλητέα ποσά αντιστάθμισης μεταξύ διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς, την έκδοση και τροποποίηση κωδίκων δικτύου και κατευθυντήριων γραμμών, καθώς και την εφαρμογή απαλλακτικών διατάξεων για νέες γραμμές διασύνδεσης. Είναι ιδιαίτερα σημαντικό να διεξάγει η Επιτροπή κατάλληλες διαβουλεύσεις κατά τις προπαρασκευαστικές εργασίες της, μεταξύ άλλων σε επίπεδο εμπειρογνομόνων, και οι εν λόγω διαβουλεύσεις να διενεργούνται σύμφωνα με τις αρχές που προβλέπονται στη διοργανική συμφωνία για τη βελτίωση του νομοθετικού έργου, της 13ης Απριλίου 2016³³. Πιο συγκεκριμένα, προκειμένου να εξασφαλίζεται ίση συμμετοχή στην προετοιμασία των κατ' εξουσιοδότηση πράξεων, το Ευρωπαϊκό Κοινοβούλιο και το Συμβούλιο λαμβάνουν όλα τα έγγραφα κατά τον ίδιο χρόνο με τους εμπειρογνώμονες των κρατών μελών, και οι εμπειρογνώμονές τους έχουν συστηματικά πρόσβαση σε συνεδριάσεις των ομάδων εμπειρογνομόνων της Επιτροπής που ασχολούνται με την κατάρτιση των κατ' εξουσιοδότηση πράξεων.

↓ 714/2009 αιτιολογική σκέψη 30
(προσαρμοσμένο)

- (50) Δεδομένου ότι ο στόχος του παρόντος κανονισμού, δηλαδή η καθιέρωση εναρμονισμένου πλαισίου για τις διασυνοριακές ανταλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας, δεν μπορεί να επιτευχθεί επαρκώς από τα κράτη μέλη και δύναται συνεπώς να επιτευχθεί καλύτερα σε ☒ ενωσιακό ☒ ~~κοινοτικό~~ επίπεδο, η ☒ Ένωση ☒ ~~Κοινότητα~~ δύναται να λάβει μέτρα σύμφωνα με την αρχή της επικουρικότητας του άρθρου 5 της συνθήκης ☒ για την Ευρωπαϊκή Ένωση ☒. Σύμφωνα με την αρχή της αναλογικότητας του ίδιου άρθρου, ο παρών κανονισμός δεν υπερβαίνει το μέτρο που είναι αναγκαίο για την επίτευξη του στόχου αυτού.

↓ 714/2009 αιτιολογική σκέψη 31

~~Δεδομένης της συμβολής των τροποποιήσεων του κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 1228/2003, καλόν είναι, χάριν σαφήνειας και εξορθολογισμού, να ενσωματωθούν οι εν λόγω διατάξεις στο ενταίο κείμενο νέου κανονισμού,~~

³³ EE L 123 της 12.5.2016, σ. 1.

ΕΞΕΔΩΣΑΝ ΤΟΝ ΠΑΡΟΝΤΑ ΚΑΝΟΝΙΣΜΟ:

Κεφάλαιο I

☒ Αντικείμενο, πεδίο εφαρμογής και ορισμοί ☒

Άρθρο 1

Αντικείμενο και πεδίο εφαρμογής

Σκοπός του παρόντος κανονισμού είναι:

↓ νέο

- α) ο καθορισμός της βάσης για την αποδοτική επίτευξη των στόχων της Ευρωπαϊκής Ενεργειακής Ένωσης, και ιδίως του πλαισίου για το κλίμα και την ενέργεια για το 2030³⁴, με την παροχή της δυνατότητας μετάδοσης των σημάτων της αγοράς για αυξημένη ευελιξία, απαλλαγή από τις ανθρακούχες εκπομπές και καινοτομία·
- β) ο καθορισμός θεμελιωδών αρχών για εύρυθμες και ενοποιημένες αγορές ηλεκτρικής ενέργειας, οι οποίες επιτρέπουν την πρόσβαση στην αγορά, χωρίς διακρίσεις, για όλους τους παρόχους πηγών ενέργειας και τους πελάτες ηλεκτρικής ενέργειας, ενδυναμώνουν τη θέση των καταναλωτών, καθιστούν δυνατή την απόκριση ζήτησης και την ενεργειακή απόδοση, διευκολύνουν τη συγκέντρωση κατανεμημένης ζήτησης και προσφοράς, ενώ συμβάλλουν στην απαλλαγή της οικονομίας από τις ανθρακούχες εκπομπές, καθιστώντας δυνατή την ενοποίηση της αγοράς και τον καθορισμό, με βάση την αγορά, της αμοιβής για την ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από ανανεώσιμες πηγές·

↓ 714/2009 (προσαρμοσμένο)
⇒ νέο

~~γ)~~ ο καθορισμός δίκαιων κανόνων για τις διασυνοριακές ανταλλαγές ηλεκτρικής ~~ενέργειας~~ και, κατά συνέπεια, η ενίσχυση του ανταγωνισμού εντός της εσωτερικής αγοράς ηλεκτρικής ~~ενέργειας~~, λαμβανομένων υπόψη των ιδιαιτεροτήτων των εθνικών και περιφερειακών αγορών. ~~Προς τούτο Αυτό~~☒ περιλαμβάνει ☒ ~~—, απαιτούνται~~ τη θέσπιση μηχανισμού αντισταθμίσεων για τις διασυνοριακές ροές ηλεκτρικής ~~ενέργειας~~ και εναρμονισμένων αρχών για τα διασυνοριακά τέλη μεταφοράς καθώς και ο επιμερισμός του διαθέσιμου δυναμικού των διασυνδέσεων μεταξύ των εθνικών συστημάτων μεταφοράς ηλεκτρικής ~~ενέργειας~~·

~~δ)~~ η διευκόλυνση της δημιουργίας εύρυθμης και διαφανούς αγοράς χονδρικής με υψηλή στάθμη ασφάλειας του εφοδιασμού σε ηλεκτρική ενέργεια. Ο παρών κανονισμός προβλέπει

³⁴ COM/2014/015 final.

μηχανισμούς για την εναρμόνιση των κανόνων για τις διασυνοριακές ανταλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας.

Άρθρο 2

Ορισμοί

1. Για τους σκοπούς του παρόντος κανονισμού, ισχύουν οι ορισμοί που περιλαμβάνονται στο άρθρο 2 της οδηγίας ~~2009/72/EK~~ [αναδιατύπωσης της οδηγίας 2009/72/EK, όπως προτείνεται με το έγγραφο COM(2016) 864/2] ~~του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 13ης Ιουλίου 2009, σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας~~ ⇨, στο άρθρο 2 του κανονισμού (ΕΕ) αριθ. 1227/2011 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου³⁵, στο άρθρο 2 του κανονισμού (ΕΕ) αριθ. 543/2013³⁶ της Επιτροπής και στο άρθρο 2 της [αναδιατύπωσης της οδηγίας για τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας] ⇧ ~~με εξαίρεση τον ορισμό της «γραμμής διασύνδεσης», ο οποίος αντικαθίσταται ως εξής: «γραμμή διασύνδεσης»: γραμμή μεταφοράς που διασχίζει ή γεφυρώνει σύνορο μεταξύ κρατών μελών και η οποία συνδέει τα εθνικά δίκτυα μεταφοράς των κρατών μελών.~~
2. ☒ Επιπλέον, ☒ ~~ισχύουν~~ οι ακόλουθοι ορισμοί:
 - α) «ρυθμιστικές αρχές»: οι ρυθμιστικές αρχές που αναφέρονται στο άρθρο ~~5735~~ παράγραφος 1 της [αναδιατύπωσης της οδηγίας 2009/72/EK, όπως προτείνεται με το έγγραφο COM(2016) 864/2] ~~οδηγίας 2009/72/EK~~.
 - β) «διασυνοριακή ροή»: η φυσική ροή ηλεκτρικής ~~ενέργειας~~ στο δίκτυο μεταφοράς ενός κράτους μέλους, η οποία προκύπτει ως αποτέλεσμα της δραστηριότητας παραγωγών ~~ή/και/ή~~ ☒ πελατών ☒ ~~καταναλωτών~~ εκτός του εν λόγω κράτους μέλους στο δίκτυο μεταφοράς του·
 - γ) «συμφόρηση»: η κατάσταση κατά την οποία ⇨ δεν είναι δυνατό να διεκπεραιώνονται όλα τα αιτήματα από παράγοντες της αγοράς για συναλλαγές μεταξύ δύο ζωνών προσφοράς διότι θα επηρέαζαν σημαντικά τις φυσικές ροές σε στοιχεία δικτύου που δεν είναι σε θέση να διεκπεραιώνουν τις εν λόγω ροές ⇧ ~~η γραμμή διασύνδεσης που συνδέει εθνικά δίκτυα μεταφοράς δεν είναι σε θέση να διεκπεραιώνει όλες τις φυσικές ροές που προκύπτουν από διεθνείς συναλλαγές που ζητούν οι συντελεστές της αγοράς, λόγω ελλειπών δυναμικού των γραμμών διασύνδεσης ή/και των ενδιαφερόμενων εθνικών συστημάτων μεταφοράς·~~
 - ~~δ) «δηλωθείσα εξαγωγή»: η αποστολή ηλεκτρικής ενέργειας σε κάποιο κράτος μέλος, βάσει συμβατικής συμφωνίας σύμφωνα με την οποία ταυτόχρονη αντίστοιχη απορρόφηση (δηλωθείσα εισαγωγή) ηλεκτρικής ενέργειας συντελείται σε άλλο κράτος μέλος ή σε τρίτη χώρα·~~

³⁵ Κανονισμός (ΕΕ) αριθ. 1227/2011 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 25ης Οκτωβρίου 2011, για την ακεραιότητα και τη διαφάνεια στη χονδρική αγορά ενέργειας (ΕΕ L 326 της 8.12.2011, σ. 1).

³⁶ Κανονισμός (ΕΕ) αριθ. 543/2013 της Επιτροπής, της 14ης Ιουνίου 2013, σχετικά με την υποβολή και δημοσίευση δεδομένων στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας και για την τροποποίηση του παραρτήματος I του κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 714/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου (ΕΕ L 163 της 15.6.2013, σ. 1).

~~ε) «δηλωθείσα διαμετακόμιση»: η περίπτωση κατά την οποία υπάρχει δηλωθείσα εξαγωγή ηλεκτρικής ενέργειας και όπου η καθορισθείσα οδός για τη συναλλαγή περιλαμβάνει χώρα στην οποία ούτε αποστέλλεται ούτε αντιστοίχως απορροφάται ταυτόχρονα η ηλεκτρική ενέργεια·~~

~~στ) «δηλωθείσα εισαγωγή»: η απορρόφηση ηλεκτρικής ενέργειας σε κράτος μέλος ή τρίτη χώρα ταυτόχρονα με την αποστολή ηλεκτρικής ενέργειας (δηλωθείσα εξαγωγή) σε άλλο κράτος μέλος·~~

~~ζδ) «νέα γραμμή διασύνδεσης»: η γραμμή διασύνδεσης που δεν έχει ολοκληρωθεί έως τις 4 Αυγούστου 2003·~~

↓ νέο

ε) «διαρθρωτική συμφόρηση»: συμφόρηση στο σύστημα μεταφοράς που είναι προβλέψιμη, γεωγραφικά αμετάβλητη για μακρύ χρονικό διάστημα και συχνά επαναλαμβανόμενη υπό κανονικές συνθήκες λειτουργίας του συστήματος ηλεκτρικής ενέργειας·

στ) «διαχειριστής αγοράς»: οντότητα που παρέχει υπηρεσία με την οποία γίνεται η αντιστοίχιση των προσφορών για πώληση ηλεκτρικής ενέργειας με προσφορές για αγορά ηλεκτρικής ενέργειας·

ζ) «ορισθείς διαχειριστής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας» ή «NEMO» (nominated electricity market operator): διαχειριστής αγοράς που έχει οριστεί από την αρμόδια αρχή να εκτελεί καθήκοντα σχετικά με την ενιαία σύζευξη επόμενης ημέρας ή την ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη·

η) «αξία απώλειας φορτίου»: εκτίμηση, σε EUR/MWh, της μέγιστης τιμής της ηλεκτρικής ενέργειας που είναι διατεθειμένοι να πληρώσουν οι πελάτες για να αποφύγουν τη διακοπή λειτουργίας·

θ) «εξισορρόπηση»: όλες οι ενέργειες και διαδικασίες, σε όλα τα χρονοδιαγράμματα, μέσω των οποίων οι διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς διασφαλίζουν, με τρόπο συνεχή, τη διατήρηση της συχνότητας του συστήματος εντός προκαθορισμένου εύρους σταθερότητας, καθώς και τη συμμόρφωση με το μέγεθος εφεδρειών που χρειάζεται όσον αφορά την απαιτούμενη ποιότητα·

ι) «ενέργεια εξισορρόπησης»: η ενέργεια που χρησιμοποιούν οι διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς για να επιτύχουν εξισορρόπηση·

ια) «πάροχος υπηρεσίας εξισορρόπησης»: παράγοντας της αγοράς που παρέχει σε διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς είτε ενέργεια εξισορρόπησης είτε δυναμικότητα εξισορρόπησης, είτε και τα δύο·

ιβ) «δυναμικότητα εξισορρόπησης»: ποσότητα δυναμικότητας την οποία έχει συμφωνήσει να τηρεί ο πάροχος υπηρεσίας εξισορρόπησης και για την οποία έχει συμφωνήσει να υποβάλλει προσφορές για αντίστοιχη ποσότητα ενέργειας εξισορρόπησης στον διαχειριστή συστήματος μεταφοράς κατά τη διάρκεια ισχύος της σύμβασης·

ιγ) «υπεύθυνο για την ισορροπία μέρος»: παράγοντας της αγοράς ή επιλεγμένος εκπρόσωπός του υπεύθυνος για τις ανισορροπίες ισοζυγίου του στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας·

- ιδ) «περίοδος εκκαθάρισης ανισορροπιών ισοζυγίου»: η χρονική μονάδα για την οποία υπολογίζεται η ανισορροπία ισοζυγίου των υπεύθυνων για την εξισορρόπηση μερών·
- ιε) «τιμή ανισορροπίας ισοζυγίου»: η τιμή, θετική, μηδενική ή αρνητική, σε κάθε περίοδο εκκαθάρισης ανισορροπιών ισοζυγίου για ανισορροπία ισοζυγίου προς κάθε κατεύθυνση·
- ιστ) «περιοχή τιμής ανισορροπίας ισοζυγίου»: η περιοχή εντός της οποίας υπολογίζεται η τιμή ανισορροπίας ισοζυγίου·
- ιζ) «διαδικασία προεπιλογής»: η διαδικασία ελέγχου της συμμόρφωσης παρόχου εφεδρείας εξισορρόπησης με τις απαιτήσεις που τίθενται από τους διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς·
- ιη) «εφεδρική δυναμικότητα»: το μέγεθος των εφεδρειών διατήρησης της συχνότητας, εφεδρειών αποκατάστασης της συχνότητας ή εφεδρειών αντικατάστασης που πρέπει να έχει στη διάθεσή του ο διαχειριστής συστήματος μεταφοράς·
- ιθ) «καταμερισμός κατά προτεραιότητα»: ο καταμερισμός των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με βάση κριτήρια διαφορετικά από την οικονομική σειρά κατάταξης των προσφορών και, σε συστήματα κεντρικού καταμερισμού, βάσει περιορισμών δικτύου, με προτεραιότητα στον καταμερισμό συγκεκριμένων τεχνολογιών ηλεκτροπαραγωγής·
- κ) «περιφέρεια υπολογισμού δυναμικότητας»: η γεωγραφική περιοχή στην οποία εφαρμόζεται συντονισμένος υπολογισμός της δυναμικότητας·
- κα) «μηχανισμός δυναμικότητας»: διοικητικό μέτρο για να εξασφαλιστεί η επίτευξη του επιθυμητού επιπέδου ασφάλειας του εφοδιασμού με την παροχή αμοιβής σε πόρους για τη διαθεσιμότητά τους, μη συμπεριλαμβανομένων μέτρων σχετικών με παρεπόμενες υπηρεσίες·
- κβ) «στρατηγική εφεδρεία»: μηχανισμός δυναμικότητας στον οποίο οι πόροι καταμερίζονται μόνο σε περίπτωση που οι αγορές επόμενης ημέρας και οι ενδοημερήσιες αγορές δεν κατόρθωσαν να ισορροπήσουν, οι διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς εξάντλησαν τους οικείους πόρους εξισορρόπησης για να επιτύχουν ισορροπία μεταξύ προσφοράς και ζήτησης, και οι ανισορροπίες ισοζυγίου στην αγορά σε περιόδους κατά τις οποίες οι εφεδρείες καταμερίστηκαν εκκαθαρίζονται στην αξία απώλειας φορτίου·
- κγ) «συμπαραγωγή υψηλής απόδοσης»: η συμπαραγωγή που πληροί τα κριτήρια του παραρτήματος II της οδηγίας 2012/27/ΕΕ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου³⁷.
- κδ) «έργο επίδειξης»: έργο το οποίο επιδεικνύει τεχνολογία ως πρώτη του είδους της στην Ένωση και αντιπροσωπεύει σημαντική καινοτομία που υπερβαίνει την πλέον πρόσφατη τεχνολογία.

³⁷

Οδηγία 2012/27/ΕΕ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 25ης Οκτωβρίου 2012, για την ενεργειακή απόδοση, την τροποποίηση των οδηγιών 2009/125/ΕΚ και 2010/30/ΕΕ και την κατάργηση των οδηγιών 2004/8/ΕΚ και 2006/32/ΕΚ (ΕΕ L 315 της 14.11.2012, σ. 1).

Κεφάλαιο II

Γενικοί κανόνες για την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας

Άρθρο 3

Αρχές που διέπουν τη λειτουργία των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας

1. Τα κράτη μέλη, οι εθνικές ρυθμιστικές αρχές, οι διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς, οι διαχειριστές συστημάτων διανομής και οι διαχειριστές αγοράς διασφαλίζουν ότι οι αγορές ηλεκτρικής ενέργειας λειτουργούν σύμφωνα με τις ακόλουθες αρχές:
 - α) οι τιμές διαμορφώνονται με βάση τη ζήτηση και την προσφορά·
 - β) αποφεύγονται οι ενέργειες που εμποδίζουν τη διαμόρφωση των τιμών με βάση τη ζήτηση και την προσφορά ή αποτελούν αντικίνητρο για την ανάπτυξη πιο ευέλικτης παραγωγής, παραγωγής με χαμηλές ανθρακούχες εκπομπές ή πιο ευέλικτης ζήτησης·
 - γ) παρέχεται στους πελάτες η δυνατότητα να επωφελούνται από τις ευκαιρίες στην αγορά και από την αύξηση του ανταγωνισμού στις αγορές λιανικής πώλησης·
 - δ) η συμμετοχή καταναλωτών και μικρών επιχειρήσεων στην αγορά καθίσταται δυνατή με τη συγκέντρωση της παραγωγής από πολλαπλές εγκαταστάσεις παραγωγής ή με τη συγκέντρωση του φορτίου από πολλαπλές εγκαταστάσεις ζήτησης ώστε να παρέχουν κοινές προσφορές στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και να λειτουργούν από κοινού στο σύστημα ηλεκτρικής ενέργειας, με την προϋπόθεση ότι συμμορφώνονται με τους κανόνες των συνθηκών της ΕΕ περί ανταγωνισμού·
 - ε) οι κανόνες της αγοράς στηρίζουν την απαλλαγή της οικονομίας από τις ανθρακούχες εκπομπές, καθιστώντας δυνατή την ενσωμάτωση της ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και παρέχοντας κίνητρα για ενεργειακή απόδοση·
 - στ) οι κανόνες της αγοράς παρέχουν κατάλληλα επενδυτικά κίνητρα για την παραγωγή, την αποθήκευση, την ενεργειακή απόδοση και την απόκριση ζήτησης για την κάλυψη των αναγκών της αγοράς και, ως εκ τούτου, την κατοχύρωση της ασφάλειας του εφοδιασμού·
 - ζ) αποφεύγονται οι φραγμοί στις διασυνοριακές ροές ηλεκτρικής ενέργειας και τις διασυνοριακές συναλλαγές στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας και τις συναφείς αγορές υπηρεσιών·
 - η) οι κανόνες της αγοράς προβλέπουν την περιφερειακή συνεργασία, όπου αυτή είναι αποτελεσματική·
 - θ) όλοι οι πόροι παραγωγής, αποθήκευσης και ζήτησης συμμετέχουν επί ίσοις όροις στην αγορά·
 - ι) όλοι οι παραγωγοί είναι άμεσα ή έμμεσα υπεύθυνοι για την πώληση της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγουν·
 - ια) οι κανόνες της αγοράς καθιστούν δυνατή την πραγματοποίηση της προόδου στον τομέα της έρευνας και της ανάπτυξης, καθώς και τη χρήση τους προς όφελος του κοινωνικού συνόλου·

- ιβ) οι κανόνες της αγοράς καθιστούν δυνατό τον αποδοτικό καταμερισμό παγίων στοιχείων παραγωγής και απόκρισης ζήτησης·
- ιγ) οι κανόνες της αγοράς καθιστούν δυνατή την είσοδο και την έξοδο επιχειρήσεων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας με βάση την εκτίμησή τους όσον αφορά την οικονομική και χρηματοδοτική βιωσιμότητα των δραστηριοτήτων τους·
- ιδ) είναι εμπορεύσιμες σε χρηματιστήρια, με διαφανή τρόπο, υποκείμενο σε συμμόρφωση με τους κανόνες των συνθηκών της ΕΕ περί ανταγωνισμού, μακροπρόθεσμες ευκαιρίες αντιστάθμισης των κινδύνων, οι οποίες επιτρέπουν στους παράγοντες της αγοράς να αντισταθμίζουν τους κινδύνους αστάθειας των τιμών με βάση τους όρους της αγοράς και εξαλείφουν την αβεβαιότητα σχετικά με τη μελλοντική απόδοση των επενδύσεων.

Άρθρο 4

Ευθύνη εξισορρόπησης

1. Όλοι οι παράγοντες της αγοράς αποσκοπούν στην ισορροπία του συστήματος και είναι οικονομικά υπεύθυνοι για ανισορροπίες που προκαλούν στο σύστημα. Αποτελούν υπεύθυνα για την ισορροπία μέρη ή μεταβιβάζουν την ευθύνη τους σε υπεύθυνο για την ισορροπία μέρος της επιλογής τους.
2. Τα κράτη μέλη μπορούν να προβλέπουν παρεκκλίσεις από την ευθύνη για ισορροπία όσον αφορά:
 - α) έργα επίδειξης·
 - β) εγκαταστάσεις παραγωγής που χρησιμοποιούν ανανεώσιμες πηγές ενέργειας ή συμπαραγωγή υψηλής απόδοσης με εγκατεστημένη δυναμικότητα ηλεκτροπαραγωγής μικρότερη των 500 kW·
 - γ) εγκαταστάσεις που επωφελούνται από στήριξη εγκριθείσα από την Επιτροπή στο πλαίσιο των ενωσιακών κανόνων για τις κρατικές ενισχύσεις δυνάμει των άρθρων 107 έως 109 της ΣΛΕΕ, και οι οποίες έχουν τεθεί σε λειτουργία πριν από [Υπηρεσία Εκδόσεων: έναρξη ισχύος]. Τα κράτη μέλη μπορούν, τηρουμένων των ενωσιακών κανόνων για τις κρατικές ενισχύσεις, να παρέχουν κίνητρα στους παράγοντες της αγοράς που εξαιρούνται εν όλω ή εν μέρει από την ευθύνη εξισορρόπησης ώστε να αναλάβουν την πλήρη ευθύνη εξισορρόπησης έναντι ενδεδειγμένης αμοιβής.
3. Από την 1η Ιανουαρίου 2026, η παράγραφος 2 στοιχείο β) εφαρμόζεται μόνο σε εγκαταστάσεις παραγωγής που χρησιμοποιούν ανανεώσιμες πηγές ενέργειας ή συμπαραγωγή υψηλής απόδοσης με εγκατεστημένη δυναμικότητα ηλεκτροπαραγωγής μικρότερη των 250 kW.

Άρθρο 5

Αγορά εξισορρόπησης

1. Όλοι οι παράγοντες της αγοράς έχουν πρόσβαση στην αγορά εξισορρόπησης, είτε μεμονωμένα είτε μέσω συνάθροισης. Για τους κανόνες και τα προϊόντα της αγοράς εξισορρόπησης γίνεται σεβαστή η ανάγκη να συμπεριλαμβάνονται αυξανόμενα

μερίδια μεταβλητής ηλεκτροπαραγωγής, καθώς και αυξημένη χρήση απόκρισης ζήτησης και η εμφάνιση νέων τεχνολογιών.

2. Οι αγορές εξισορρόπησης οργανώνονται κατά τρόπο ώστε να διασφαλίζεται η πραγματική αποφυγή διακρίσεων μεταξύ παραγόντων της αγοράς, λαμβανομένων υπόψη της διαφορετικής τεχνικής δυνατότητας ηλεκτροπαραγωγής από μεταβλητές ανανεώσιμες πηγές, η απόκριση από την πλευρά της ζήτησης και η αποθήκευση.
3. Η προμήθεια ενέργειας εξισορρόπησης πραγματοποιείται χωριστά από την προμήθεια δυναμικότητας εξισορρόπησης. Οι διαδικασίες για την προμήθεια είναι διαφανείς, ενώ ταυτόχρονα τηρείται η εμπιστευτικότητα.
4. Οι αγορές εξισορρόπησης διασφαλίζουν την επιχειρησιακή ασφάλεια, ενώ καθιστούν δυνατή τη μέγιστη χρήση και αποδοτική κατανομή της διαζωνικής δυναμικότητας μεταξύ των χρονικών πλαισίων σύμφωνα με το άρθρο 15.
5. Για την εκκαθάριση της ενέργειας εξισορρόπησης χρησιμοποιείται τιμολόγηση με βάση το οριακό κόστος. Στους παράγοντες της αγοράς επιτρέπεται να υποβάλλουν προσφορές όσο το δυνατόν πλησιέστερα στον πραγματικό χρόνο, και τουλάχιστον μετά τη χρονική στιγμή λήξης προσφορών διαζωνικής ενδοημερήσιας αγοράς που καθορίζεται σύμφωνα με το άρθρο 59 του κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής³⁸.
6. Οι ανισορροπίες εκκαθαρίζονται σε τιμή που αντανakλά την αξία της ενέργειας σε πραγματικό χρόνο.
7. Ο προσδιορισμός του μεγέθους της εφεδρικής δυναμικότητας πραγματοποιείται σε περιφερειακό επίπεδο σύμφωνα με το σημείο 7 του παραρτήματος Ι. Τα περιφερειακά επιχειρησιακά κέντρα υποστηρίζουν τους διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς κατά τον καθορισμό της ποσότητας της δυναμικότητας εξισορρόπησης της οποίας χρειάζεται η προμήθεια σύμφωνα με το σημείο 8 του παραρτήματος Ι.
8. Η προμήθεια δυναμικότητας εξισορρόπησης διευκολύνεται σε περιφερειακό επίπεδο σύμφωνα με το σημείο 8 του παραρτήματος Ι. Η προμήθεια βασίζεται σε πρωτογενή αγορά και οργανώνεται κατά τρόπο ώστε να μην εισάγει διακρίσεις μεταξύ των παραγόντων της αγοράς κατά τη διαδικασία προεπιλογής μεμονωμένα ή μέσω συνάθροισης.
9. Η προμήθεια ανοδικής δυναμικότητας εξισορρόπησης και καθοδικής δυναμικότητας εξισορρόπησης πραγματοποιείται χωριστά. Η ανάθεση πραγματοποιείται για όχι περισσότερο από μία ημέρα πριν από την παροχή της δυναμικότητας εξισορρόπησης και η μέγιστη περίοδος ανάθεσης είναι μία ημέρα.
10. Οι διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς δημοσιεύουν πληροφορίες σε σχεδόν πραγματικό χρόνο για την τρέχουσα κατάσταση εξισορρόπησης των οικείων περιοχών ελέγχου, την τιμή ανισορροπίας και την τιμή της ενέργειας εξισορρόπησης.

³⁸ Κανονισμός (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής, της 24ης Ιουλίου 2015, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης (ΕΕ L 197 της 25.7.2015, σ. 24).

Αγορές επόμενης ημέρας και ενδοημερήσιες αγορές

1. Οι διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς και οι ορισθέντες διαχειριστές αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας διοργανώνουν από κοινού τη διαχείριση των ενοποιημένων αγορών επόμενης ημέρας και ενδοημερήσιων αγορών με βάση τη σύζευξη αγορών, όπως ορίζεται στον κανονισμό (ΕΕ) 2015/1222. Οι διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς και οι ορισθέντες διαχειριστές αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας συνεργάζονται σε ενωσιακό επίπεδο ή, εφόσον ενδείκνυται περισσότερο, σε περιφερειακή βάση, προκειμένου να μεγιστοποιείται η αποδοτικότητα και αποτελεσματικότητα των συναλλαγών επόμενης ημέρας και ενδοημερήσιων συναλλαγών ηλεκτρικής ενέργειας της Ένωσης. Η υποχρέωση για συνεργασία δεν θίγει την εφαρμογή των διατάξεων του ενωσιακού δικαίου περί ανταγωνισμού. Κατά την άσκηση των καθηκόντων τους που σχετίζονται με τις συναλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας, οι διαχειριστές δικτύων μεταφοράς και οι ορισθέντες διαχειριστές αγοράς υπόκεινται σε ρυθμιστική εποπτεία από τις ρυθμιστικές αρχές και τον Οργανισμό σύμφωνα με το άρθρο 59 της [αναδιατύπωση της οδηγίας 2009/72/ΕΚ, όπως προτείνεται με το έγγραφο COM(2016) 864/2] και τα άρθρα 4 και 9 του [αναδιατύπωση του κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 713/2009, όπως προτείνεται με το έγγραφο COM(2016) 863/2].
2. Οι αγορές επόμενης ημέρας και οι ενδοημερήσιες αγορές
 - α) οργανώνονται κατά τρόπο ώστε να μην εισάγουν διακρίσεις·
 - β) μεγιστοποιούν την ικανότητα των παραγόντων της αγοράς να συμβάλλουν στην αποφυγή ανισορροπιών του δικτύου·
 - γ) μεγιστοποιούν τις ευκαιρίες για τους παράγοντες της αγοράς να συμμετέχουν σε διασυνοριακές συναλλαγές όσο το δυνατόν πλησιέστερα στον πραγματικό χρόνο σε όλες τις ζώνες προσφοράς·
 - δ) παρέχουν τιμές που αντανακλούν τα θεμελιώδη μεγέθη της αγοράς και στις οποίες μπορούν να βασίζονται οι παράγοντες της αγοράς όταν συμφωνούν σχετικά με πιο μακροπρόθεσμα προϊόντα αντιστάθμισης των κινδύνων·
 - ε) διασφαλίζουν την επιχειρησιακή ασφάλεια, ενώ παράλληλα καθιστούν δυνατή τη μέγιστη χρήση της δυναμικότητας μεταφοράς·
 - στ) είναι διαφανείς, ενώ ταυτόχρονα τηρείται η εμπιστευτικότητα·
 - ζ) διασφαλίζουν την ανωνυμία των συναλλαγών· και
 - η) δεν κάνουν διάκριση μεταξύ συναλλαγών που πραγματοποιούνται εντός ζώνης προσφοράς και μεταξύ ζωνών προσφοράς.
3. Οι διαχειριστές αγοράς είναι ελεύθεροι να αναπτύσσουν προϊόντα και δυνατότητες συναλλαγών που εξυπηρετούν τη ζήτηση και τις ανάγκες των παραγόντων της αγοράς και διασφαλίζουν ότι όλοι οι παράγοντες της αγοράς έχουν δυνατότητα πρόσβασης στην αγορά μεμονωμένα ή μέσω συνάθροισης. Σέβονται την ανάγκη να συμπεριλαμβάνονται αυξανόμενα μερίδια μεταβλητής ηλεκτροπαραγωγής, καθώς και αυξημένη ικανότητα απόκρισης ζήτησης και η εμφάνιση νέων τεχνολογιών.

Άρθρο 7

Συναλλαγές στις αγορές επόμενης ημέρας και τις ενδοημερήσιες αγορές

1. Οι διαχειριστές αγοράς επιτρέπουν στους παράγοντες της αγοράς να πραγματοποιούν συναλλαγές ενέργειας όσο το δυνατόν πλησιέστερα στον πραγματικό χρόνο, και τουλάχιστον έως τη χρονική στιγμή λήξης προσφορών διαζωνικής ενδοημερήσιας αγοράς που καθορίζεται σύμφωνα με το άρθρο 59 του κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222.
2. Οι διαχειριστές αγοράς παρέχουν στους παράγοντες της αγοράς τη δυνατότητα να πραγματοποιούν συναλλαγές ενέργειας σε χρονικά διαστήματα τουλάχιστον τόσο σύντομα όσο και η περίοδος εκκαθάρισης ανισορροπιών ισοζυγίου, τόσο στις αγορές επόμενης ημέρας όσο και στις ενδοημερήσιες αγορές.
3. Οι διαχειριστές αγοράς παρέχουν προϊόντα για συναλλαγές στις αγορές επόμενης ημέρας και στις ενδοημερήσιες αγορές τα οποία είναι αρκετά μικρά σε μέγεθος, με ελάχιστο μέγεθος υποβολής προσφοράς 1 Megawatt ή λιγότερο, ώστε να καθίσταται δυνατή η αποτελεσματική συμμετοχή της απόκρισης από την πλευρά της ζήτησης, της αποθήκευσης ενέργειας και των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας μικρής κλίμακας.
4. Έως την 1η Ιανουαρίου 2025, η περίοδος εκκαθάρισης ανισορροπιών είναι 15 λεπτά σε όλες τις περιοχές ελέγχου.

Άρθρο 8

Προθεσμιακές αγορές

1. Σύμφωνα με τον κανονισμό (ΕΕ) 2016/1719, οι διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς εκδίδουν μακροπρόθεσμα δικαιώματα μεταφοράς, ή θέτουν σε εφαρμογή ισοδύναμα μέτρα για τους παράγοντες της αγοράς, ιδίως τους ιδιοκτήτες εγκαταστάσεων ηλεκτροπαραγωγής που χρησιμοποιούν ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, ώστε να αντισταθμίζουν τους κινδύνους που σχετίζονται με τις τιμές μεταξύ συνόρων ζωνών προσφοράς.
2. Τα μακροπρόθεσμα δικαιώματα μεταφοράς κατανέμονται με διαφανή τρόπο, με βάση την αγορά και χωρίς να εισάγονται διακρίσεις, μέσω ενιαίου μηχανισμού κατανομής. Τα μακροπρόθεσμα δικαιώματα μεταφοράς είναι πάγια και μεταβιβάσιμα μεταξύ παραγόντων της αγοράς.
3. Με την επιφύλαξη της συμμόρφωσης προς τους κανόνες των συνθηκών περί ανταγωνισμού, οι διαχειριστές αγοράς είναι ελεύθεροι να αναπτύσσουν προθεσμιακά προϊόντα αντιστάθμισης κινδύνων, μεταξύ άλλων και σε μακροπρόθεσμο επίπεδο για την παροχή στους παράγοντες της αγοράς, ιδίως στους ιδιοκτήτες εγκαταστάσεων ηλεκτροπαραγωγής που χρησιμοποιούν ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, κατάλληλων δυνατοτήτων για την αντιστάθμιση των χρηματοοικονομικών κινδύνων από τις διακυμάνσεις των τιμών. Τα κράτη μέλη δεν περιορίζουν αυτήν τη δραστηριότητα αντιστάθμισης σε συναλλαγές εντός κράτους μέλους ή ζώνης προσφοράς.

Άρθρο 9

Περιορισμοί των τιμών

1. Δεν τίθεται ανώτατο όριο της τιμής χονδρικής πώλησης της ηλεκτρικής ενέργειας, εκτός εάν ορίζεται στο ύψος της αξίας απώλειας φορτίου, όπως καθορίζεται σύμφωνα με το άρθρο 10. Δεν τίθεται ελάχιστο όριο της τιμής χονδρικής πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας, εκτός εάν ορίζεται σε αξία μείον 2 000 EUR ή λιγότερο και, σε περίπτωση που αυτή η αξία καλύπτεται ή αναμένεται να καλυφθεί, ορίζεται σε χαμηλότερη αξία για την επόμενη ημέρα. Η διάταξη αυτή εφαρμόζεται, μεταξύ άλλων, για την υποβολή προσφορών και την εκκαθάριση σε όλα τα χρονικά πλαίσια και περιλαμβάνει τιμές ενέργειας εξισορρόπησης και ανισορροπίας.
2. Κατά παρέκκλιση από την παράγραφο 1, έως τις [Υπηρεσία Εκδόσεων: δύο έτη από την έναρξη ισχύος], οι διαχειριστές αγοράς μπορούν να εφαρμόζουν όρια στις μέγιστες τιμές εκκαθάρισης για το χρονικό πλαίσιο της επόμενης ημέρας και το ενδοημερήσιο χρονικό πλαίσιο, σύμφωνα με τα άρθρα 41 και 54 του κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222. Στην περίπτωση που τα όρια καλύπτονται ή αναμένεται να καλυφθούν, θα πρέπει να αυξάνονται για την επόμενη ημέρα.
3. Οι διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς δεν λαμβάνουν οποιαδήποτε μέτρα με στόχο την αλλαγή των τιμών χονδρικής. Όλες οι εντολές καταμερισμού υποβάλλονται στην εθνική ρυθμιστική αρχή εντός μίας ημέρας.
4. Τα κράτη μέλη προσδιορίζουν τις πολιτικές και τα μέτρα που εφαρμόζονται στην επικράτειά τους και θα μπορούσαν να συμβάλουν σε έμμεσο περιορισμό της διαμόρφωσης των τιμών, συμπεριλαμβανομένου του περιορισμού των προσφορών σχετικά με την ενεργοποίηση της ενέργειας εξισορρόπησης, των μηχανισμών δυναμικότητας, μέτρων από τους διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς, μέτρων που αποσκοπούν στην αμφισβήτηση των αποτελεσμάτων της αγοράς ή στην αποτροπή της κατάχρησης δεσπόζουσας θέσης ή ανεπαρκώς καθορισμένων ζωνών προσφοράς.
5. Όταν ένα κράτος μέλος έχει προσδιορίσει πολιτική ή μέτρο που θα μπορούσε να χρησιμεύσει για να περιορίσει τη διαμόρφωση των τιμών, λαμβάνει όλα τα κατάλληλα μέτρα για την εξάλειψη ή, εάν αυτή δεν είναι δυνατή, τον μετριασμό των επιπτώσεων στη συμπεριφορά κατά την υποβολή προσφορών. Τα κράτη μέλη υποβάλλουν έκθεση στην Επιτροπή το αργότερο έως την [Υπηρεσία Εκδόσεων: έξι μήνες μετά την έναρξη ισχύος], με λεπτομερή περιγραφή των μέτρων που έχουν λάβει ή σκοπεύουν να λάβουν και των ενεργειών στις οποίες έχουν προβεί ή σκοπεύουν να προβούν.

Άρθρο 10

Αξία απώλειας φορτίου

1. Έως την [Υπηρεσία Εκδόσεων: ένα έτος μετά την έναρξη ισχύος] τα κράτη μέλη καθορίζουν ενιαία εκτίμηση της αξίας απώλειας φορτίου (VoLL) για την επικράτειά τους, εκφρασμένη σε EUR/MWh. Η εκτίμηση αυτή υποβάλλεται στην Επιτροπή και δημοσιοποιείται. Τα κράτη μέλη μπορούν να καθορίζουν διαφορετική VoLL ανά ζώνη προσφοράς, εφόσον έχουν πολλές ζώνες προσφοράς στην επικράτειά τους. Κατά τον καθορισμό της VoLL, τα κράτη μέλη εφαρμόζουν τη μεθοδολογία που εκπονείται σύμφωνα με το άρθρο 19 παράγραφος 5.
2. Τα κράτη μέλη επικαιροποιούν τις εκτιμήσεις τους τουλάχιστον ανά πενταετία.

Καταμερισμός ηλεκτροπαραγωγής και απόκρισης ζήτησης

1. Ο καταμερισμός εγκαταστάσεων ηλεκτροπαραγωγής και απόκρισης ζήτησης δεν εισάγει διακρίσεις και βασίζεται στην αγορά, εκτός εάν προβλέπεται άλλως σύμφωνα με τις παραγράφους 2 έως 4.
2. Κατά τον καταμερισμό εγκαταστάσεων ηλεκτροπαραγωγής, οι διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς δίνουν προτεραιότητα σε εγκαταστάσεις ηλεκτροπαραγωγής που χρησιμοποιούν ανανεώσιμες πηγές ενέργειας ή συμπαραγωγή υψηλής απόδοσης από μικρές εγκαταστάσεις παραγωγής ή εγκαταστάσεις ηλεκτροπαραγωγής που χρησιμοποιούν αναδυόμενες τεχνολογίες στον ακόλουθο βαθμό:
 - α) εγκαταστάσεις παραγωγής που χρησιμοποιούν ανανεώσιμες πηγές ενέργειας ή συμπαραγωγή υψηλής απόδοσης με εγκατεστημένη δυναμικότητα ηλεκτροπαραγωγής μικρότερη των 500 kW· ή
 - β) έργα επίδειξης για καινοτόμες τεχνολογίες.
3. Εάν η συνολική δυναμικότητα των εγκαταστάσεων ηλεκτροπαραγωγής που καταμερίζονται κατά προτεραιότητα σύμφωνα με την παράγραφο 2 είναι υψηλότερη από το 15 % της συνολικής εγκατεστημένης δυναμικότητας παραγωγής σε ένα κράτος μέλος, η παράγραφος 2 στοιχείο α) εφαρμόζεται μόνο σε επιπλέον εγκαταστάσεις ηλεκτροπαραγωγής που χρησιμοποιούν ανανεώσιμες πηγές ενέργειας ή συμπαραγωγή υψηλής απόδοσης με εγκατεστημένη δυναμικότητα ηλεκτροπαραγωγής μικρότερη των 250 kW.

Από την 1η Ιανουαρίου 2026, η παράγραφος 2 στοιχείο α) εφαρμόζεται μόνο σε εγκαταστάσεις ηλεκτροπαραγωγής που χρησιμοποιούν ανανεώσιμες πηγές ενέργειας ή συμπαραγωγή υψηλής απόδοσης με εγκατεστημένη δυναμικότητα ηλεκτροπαραγωγής μικρότερη των 250 kW ή, εάν έχει καλυφθεί το όριο σύμφωνα με την πρώτη πρόταση της παρούσας παραγράφου, μικρότερη των 125 kW.
4. Οι εγκαταστάσεις ηλεκτροπαραγωγής που χρησιμοποιούν ανανεώσιμες πηγές ενέργειας ή συμπαραγωγή υψηλής απόδοσης, έχουν τεθεί σε λειτουργία πριν από την [Υπηρεσία Εκδόσεων: έναρξη ισχύος] και, εφόσον έχουν τεθεί σε λειτουργία, έχουν καταμεριστεί κατά προτεραιότητα δυνάμει του άρθρου 15 παράγραφος 5 της οδηγίας 2012/27/ΕΕ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου ή του άρθρου 16 παράγραφος 2 της οδηγίας 2009/28/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου³⁹ εξακολουθούν να καταμερίζονται κατά προτεραιότητα. Ο καταμερισμός κατά προτεραιότητα παύει να εφαρμόζεται από την ημερομηνία κατά την οποία η εγκατάσταση ηλεκτροπαραγωγής υφίσταται σημαντικές τροποποιήσεις, γεγονός που συμβαίνει τουλάχιστον όταν απαιτείται νέα συμφωνία σύνδεσης, ή αυξάνεται η δυναμικότητα παραγωγής.
5. Ο καταμερισμός κατά προτεραιότητα δεν θέτει σε κίνδυνο την ασφαλή λειτουργία του συστήματος ηλεκτρικής ενέργειας, δεν χρησιμοποιείται ως δικαιολογία για την

³⁹ Οδηγία 2009/28/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 23ης Απριλίου 2009, σχετικά με την προώθηση της χρήσης ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές και την τροποποίηση και τη συνακόλουθη κατάργηση των οδηγιών 2001/77/ΕΚ και 2003/30/ΕΚ (ΕΕ L 140 της 5.6.2009, σ. 16).

περικοπή διασυνοριακών δυναμιכוτήτων πέραν των όσων προβλέπονται στο άρθρο 14 και βασίζεται σε διαφανή κριτήρια που δεν εισάγουν διακρίσεις.

Άρθρο 12

Ανακαταμερισμός και περικοπή

1. Η περικοπή ή ο ανακαταμερισμός ηλεκτροπαραγωγής και ο ανακαταμερισμός απόκρισης ζήτησης βασίζεται σε αντικειμενικά, διαφανή κριτήρια που δεν εισάγουν διακρίσεις.
2. Οι πόροι που περικόπτονται ή ανακαταμερίζονται επιλέγονται μεταξύ εγκαταστάσεων ηλεκτροπαραγωγής ή ζήτησης που υποβάλλουν προσφορές για περικοπή ή ανακαταμερισμό με χρήση μηχανισμών που βασίζονται στην αγορά και αποτελούν αντικείμενο οικονομικής αποζημίωσης. Η περικοπή ή ο ανακαταμερισμός ηλεκτροπαραγωγής ή ο ανακαταμερισμός απόκρισης ζήτησης που δεν βασίζεται στην αγορά χρησιμοποιείται μόνον όταν δεν υπάρχει εναλλακτική επιλογή με βάση την αγορά, όταν όλοι οι διαθέσιμοι πόροι που βασίζονται στην αγορά έχουν χρησιμοποιηθεί ή όταν ο αριθμός των διαθέσιμων εγκαταστάσεων ηλεκτροπαραγωγής ή ζήτησης στην περιοχή όπου βρίσκονται κατάλληλες εγκαταστάσεις ηλεκτροπαραγωγής ή ζήτησης για την παροχή της υπηρεσίας είναι πολύ χαμηλός για την εξασφάλιση ουσιαστικού ανταγωνισμού. Η παροχή πόρων που βασίζονται στην αγορά είναι ανοικτή σε όλες τις τεχνολογίες ηλεκτροπαραγωγής, στην αποθήκευση και την απόκριση ζήτησης, συμπεριλαμβανομένων διαχειριστών που είναι εγκατεστημένοι σε άλλα κράτη μέλη, εκτός εάν αυτό δεν είναι τεχνικά εφικτό.
3. Οι αρμόδιοι διαχειριστές συστημάτων υποβάλλουν έκθεση τουλάχιστον μια φορά ανά έτος στην αρμόδια ρυθμιστική αρχή σχετικά με την περικοπή ή τον καθοδικό ανακαταμερισμό εγκαταστάσεων ηλεκτροπαραγωγής που χρησιμοποιούν ανανεώσιμες πηγές ενέργειας ή συμπαραγωγή υψηλής απόδοσης και σχετικά με τα μέτρα που έχουν ληφθεί για να μειωθεί η ανάγκη για την εν λόγω περικοπή ή τον καθοδικό ανακαταμερισμό στο μέλλον. Για την περικοπή ή τον ανακαταμερισμό εγκαταστάσεων ηλεκτροπαραγωγής που χρησιμοποιούν ανανεώσιμες πηγές ενέργειας ή συμπαραγωγής υψηλής απόδοσης παρέχεται αποζημίωση σύμφωνα με την παράγραφο 6.
4. Με την επιφύλαξη απαιτήσεων σχετικά με τη διατήρηση της αξιοπιστίας και της ασφάλειας του δικτύου, βάσει διαφανών κριτηρίων που δεν εισάγουν διακρίσεις και καθορίζονται από τις αρμόδιες εθνικές αρχές, οι διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς και οι διαχειριστές συστημάτων διανομής:
 - α) εγγυώνται την ικανότητα των δικτύων μεταφοράς και διανομής να μεταφέρουν ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας ή συμπαραγωγή υψηλής απόδοσης με την ελάχιστη δυνατή περικοπή ή ανακαταμερισμό. Αυτό δεν εμποδίζει την εξέταση περιορισμένης περικοπής ή ανακαταμερισμού κατά τον προγραμματισμό του δικτύου, εφόσον αυτή κρίνεται οικονομικά αποδοτικότερη και δεν υπερβαίνει το 5 % των εγκατεστημένων δυναμιכוτήτων που χρησιμοποιούν ανανεώσιμες πηγές ενέργειας ή συμπαραγωγή υψηλής απόδοσης στην περιοχή τους·
 - β) λαμβάνουν κατάλληλα επιχειρησιακά μέτρα σχετικά με το δίκτυο και την αγορά προκειμένου να ελαχιστοποιείται η περικοπή ή ο καθοδικός ανακαταμερισμός

ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας ή συμπαραγωγή υψηλής απόδοσης.

5. Σε περίπτωση που χρησιμοποιείται μη βασιζόμενη στην αγορά καθοδικός ανακαταμερισμός ή περικοπή, εφαρμόζονται οι ακόλουθες αρχές:
- α) οι εγκαταστάσεις ηλεκτροπαραγωγής που χρησιμοποιούν ανανεώσιμες πηγές ενέργειας υπόκεινται σε καθοδικό ανακαταμερισμό ή περικοπή μόνον εάν δεν υφίσταται καμία άλλη εναλλακτική λύση ή εάν άλλες λύσεις θα οδηγούσαν σε δυσανάλογο κόστος ή κινδύνους για την ασφάλεια του δικτύου·
 - β) οι εγκαταστάσεις ηλεκτροπαραγωγής που χρησιμοποιούν συμπαραγωγή υψηλής απόδοσης υπόκεινται σε καθοδικό ανακαταμερισμό ή περικοπή μόνον εάν δεν υφίσταται καμία άλλη εναλλακτική λύση, εκτός από την περικοπή ή τον καθοδικό ανακαταμερισμό εγκαταστάσεων ηλεκτροπαραγωγής που χρησιμοποιούν ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, ή εάν άλλες λύσεις θα οδηγούσαν σε δυσανάλογο κόστος ή κινδύνους για την ασφάλεια του δικτύου·
 - γ) η αυτοπαραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια από εγκαταστάσεις ηλεκτροπαραγωγής που χρησιμοποιούν ανανεώσιμες πηγές ενέργειας ή συμπαραγωγή υψηλής απόδοσης, η οποία δεν τροφοδοτεί το δίκτυο μεταφοράς ή διανομής, δεν περικόπτεται παρά μόνον εάν καμία άλλη λύση δεν θα μπορούσε να επιλύσει ζητήματα ασφάλειας δικτύου·
 - δ) ο καθοδικός ανακαταμερισμός ή η περικοπή δυνάμει των στοιχείων α) έως γ) είναι δεόντως και με διαφανή τρόπο αιτιολογημένη. Η αιτιολόγηση περιλαμβάνεται στην έκθεση δυνάμει της παραγράφου 3.
6. Όταν χρησιμοποιείται περικοπή ή ανακαταμερισμός που δεν βασίζεται στην αγορά, αποτελεί αντικείμενο οικονομικής αποζημίωσης από τον διαχειριστή συστήματος που ζητεί την περικοπή ή τον ανακαταμερισμό προς τον ιδιοκτήτη της εγκατάστασης ηλεκτροπαραγωγής ή ζήτησης που υφίσταται την περικοπή ή τον ανακαταμερισμό. Η οικονομική αποζημίωση ισούται τουλάχιστον με το υψηλότερο από τα ακόλουθα στοιχεία:
- α) πρόσθετο λειτουργικό κόστος που προκάλεσε η περικοπή ή ο ανακαταμερισμός, όπως οι πρόσθετες δαπάνες για καύσιμα σε περίπτωση ανοδικού ανακαταμερισμού, ή εφεδρική παροχή θερμικής ενέργειας σε περίπτωση καθοδικού ανακαταμερισμού ή περικοπής εγκαταστάσεων ηλεκτροπαραγωγής που χρησιμοποιούν συμπαραγωγή υψηλής απόδοσης·
 - β) το 90 % των καθαρών εσόδων από την πώληση ηλεκτρικής ενέργειας στην αγορά της προηγούμενης ημέρας που θα είχε παραγάγει η εγκατάσταση ηλεκτροπαραγωγής ή ζήτησης χωρίς το αίτημα περικοπής ή ανακαταμερισμού. Όταν χορηγείται οικονομική στήριξη σε εγκαταστάσεις ηλεκτροπαραγωγής ή ζήτησης με βάση τον όγκο της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται ή καταναλώνεται, η απολεσθείσα οικονομική στήριξη θεωρείται μέρος των καθαρών εσόδων.

Κεφάλαιο III

Πρόσβαση στο δίκτυο και διαχείριση της συμφόρησης

ΤΜΗΜΑ 1

ΚΑΤΑΝΟΜΗ ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑΣ

Άρθρο 13

Καθορισμός ζωνών προσφοράς

1. Τα σύνορα των ζωνών προσφοράς βασίζονται σε μακροπρόθεσμες, διαρθρωτικές συμφορήσεις στο δίκτυο μεταφοράς και οι ζώνες προσφοράς δεν περιέχουν τις εν λόγω συμφορήσεις. Η διαμόρφωση των ζωνών προσφοράς στην Ένωση σχεδιάζεται κατά τρόπο ώστε να μεγιστοποιείται η οικονομική απόδοση και οι δυνατότητες διασυνοριακών συναλλαγών, ενώ παράλληλα διατηρείται η ασφάλεια του εφοδιασμού.
2. Κάθε ζώνη προσφοράς θα πρέπει να ισούται με μια περιοχή τιμής ανισορροπίας ισοζυγίου.
3. Για να διασφαλίζεται ο βέλτιστος καθορισμός ζώνης προσφοράς σε στενά διασυνδεδεμένες περιοχές, διενεργείται επανεξέταση ζώνης προσφοράς. Η επανεξέταση αυτή περιλαμβάνει ανάλυση της διαμόρφωσης των ζωνών προσφοράς με συντονισμένο τρόπο, με τη συμμετοχή των επηρεαζόμενων ενδιαφερόμενων μερών από όλα τα επηρεαζόμενα κράτη μέλη, σύμφωνα με τη διαδικασία που προβλέπεται στα άρθρα 32 έως 34 του κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222. Ο Οργανισμός εγκρίνει και μπορεί να ζητήσει τροποποιήσεις της μεθοδολογίας και των παραδοχών που θα χρησιμοποιηθούν στη διαδικασία επανεξέτασης της ζώνης προσφοράς, καθώς και των εναλλακτικών διαμορφώσεων ζώνης προσφοράς που εξετάζονται.
4. Οι διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς που συμμετέχουν στην επανεξέταση ζώνης προσφοράς υποβάλλουν πρόταση στην Επιτροπή σχετικά με το αν πρέπει να τροποποιηθεί ή να διατηρηθεί η διαμόρφωση ζώνης προσφοράς. Με βάση την πρόταση αυτή, η Επιτροπή εκδίδει απόφαση σχετικά με το αν πρέπει να τροποποιηθεί ή να διατηρηθεί η διαμόρφωση ζώνης προσφοράς, [το αργότερο 6 μήνες μετά την έναρξη ισχύος του παρόντος κανονισμού, εισάγεται συγκεκριμένη ημερομηνία από την Υπηρεσία Εκδόσεων] ή έξι μήνες μετά την ολοκλήρωση της διαμόρφωσης ζώνης προσφοράς σύμφωνα με το άρθρο 32 παράγραφος 1 σημεία α), β) ή γ) του κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222, ανάλογα με το ποια ημερομηνία είναι μεταγενέστερη.
5. Η απόφαση που αναφέρεται στην παράγραφο 4 βασίζεται στο αποτέλεσμα της επανεξέτασης ζώνης προσφοράς και στην πρόταση των διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς σχετικά με τη διατήρηση ή την τροποποίησή της. Η απόφαση είναι αιτιολογημένη, ιδίως όσον αφορά ενδεχόμενες αποκλίσεις από το αποτέλεσμα της επανεξέτασης ζώνης προσφοράς.
6. Σε περίπτωση που κινηθεί περαιτέρω επανεξέταση ζώνης προσφοράς δυνάμει του άρθρου 32 παράγραφος 1 στοιχεία α), β) ή γ) του κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222, η

Επιτροπή δύναται να εκδώσει απόφαση εντός έξι μηνών από την ολοκλήρωση της εν λόγω επανεξέτασης ζώνης προσφοράς.

7. Η Επιτροπή διαβουλεύεται με τα εκάστοτε ενδιαφερόμενα μέρη σχετικά με τις αποφάσεις της δυνάμει του παρόντος άρθρου πριν από την έκδοσή τους.
8. Η απόφαση της Επιτροπής καθορίζει την ημερομηνία εφαρμογής της αλλαγής. Με την εν λόγω ημερομηνία εφαρμογής εξισορροπείται η ανάγκη για ταχύτητα με πρακτικές παραμέτρους, συμπεριλαμβανομένων των προθεσμιικών συναλλαγών ηλεκτρικής ενέργειας. Στο πλαίσιο της απόφασής της, η Επιτροπή μπορεί να καθορίζει κατάλληλες μεταβατικές ρυθμίσεις.

↓ 714/2009 (προσαρμοσμένο)
⇒ νέο

Άρθρο ~~144~~6

Γενικές αρχές ~~☒~~ κατανομής δυναμικότητας και ~~☒~~ διαχείρισης συμφόρησης

1. Τα προβλήματα συμφόρησης δικτύου αντιμετωπίζονται με αμερόληπτες λύσεις που βασίζονται στην αγορά και στέλνουν αποτελεσματικά οικονομικά ~~μηνύματα~~ ~~σήματα~~ στους συντελεστές της αγοράς και τους συμμετέχοντες διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς. Τα προβλήματα συμφόρησης δικτύου επιλύονται ~~κατά προτίμηση~~ με μεθόδους που δεν βασίζονται στις συναλλαγές, δηλαδή μεθόδους που δεν προϋποθέτουν την επιλογή μεταξύ συμβάσεων με διαφορετικούς συντελεστές της αγοράς. ⇒ Όταν λαμβάνει επιχειρησιακά μέτρα για να διασφαλίσει ότι το οικείο σύστημα μεταφοράς παραμένει στην κανονική κατάσταση, ο διαχειριστής συστήματος μεταφοράς λαμβάνει υπόψη την επίπτωση των εν λόγω μέτρων σε γειτονικές περιοχές ελέγχου και συντονίζει τα μέτρα αυτά με άλλους επηρεαζόμενους διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς, όπως προβλέπεται στον κανονισμό (ΕΕ) 1222/2015. ⇐
2. Διαδικασίες περικοπής των συναλλαγών χρησιμοποιούνται μόνον σε περιπτώσεις έκτακτης ανάγκης, όταν ο διαχειριστής συστήματος μεταφοράς πρέπει να ενεργήσει επείγοντως και δεν είναι δυνατός ~~ή ο αναδιανομής~~ ~~καταμερισμός~~ ή η αντίρροπη συναλλαγή των ροών. Οι διαδικασίες αυτές δεν πρέπει να εφαρμόζονται κατά μεροληπτικό τρόπο. Με εξαίρεση τις περιπτώσεις ανωτέρας βίας, οι συντελεστές της αγοράς στους οποίους έχει ~~επιμεριστεί~~ ~~δυναμικό~~ ~~κατανεμηθεί~~ ~~δυναμικότητα~~ αποζημιώνονται για οποιαδήποτε περικοπή.
3. ~~Το μέγιστο δυναμικό~~ Η μέγιστη δυναμικότητα των διασυνδέσεων ~~ή/και/ή~~ των δικτύων μεταφοράς που έχουν επιπτώσεις στις διασυνοριακές ροές διατίθεται στους συντελεστές της αγοράς που πληρούν τα πρότυπα ασφάλειας για την ασφαλή λειτουργία του δικτύου. ⇒ Η αντίρροπη συναλλαγή και ο ανακαταμερισμός, συμπεριλαμβανομένου του διασυνοριακού ανακαταμερισμού, χρησιμοποιούνται για τη μεγιστοποίηση των διαθέσιμων δυναμικοτήτων, εκτός εάν αποδεικνύεται ότι δεν είναι επωφελείς για την οικονομική απόδοση σε ενωσιακό επίπεδο. ⇐

4. Η δυναμικότητα κατανέμεται μόνο μέσω εμφανών δημοπρασιών δυναμικότητας ή αφανών δημοπρασιών που περιλαμβάνουν δυναμικότητα και ενέργεια. Και οι δύο μέθοδοι επιτρέπεται να συνυπάρχουν στην ίδια διασύνδεση. Για ολιγόωρες εμπορία χρησιμοποιείται συνεχής συναλλαγή, η οποία μπορεί να συμπληρώνεται με δημοπρασίες.
5. Οι συμβάσεις κατακυρώνονται στις προσφορές υψηλότερης τιμής, είτε είναι εμφανείς είτε αφανείς σε δεδομένο χρονικό πλαίσιο. Εκτός από την περίπτωση των νέων γραμμών διασύνδεσης, οι οποίες απαλλάσσονται βάσει του άρθρου 7 του κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 1228/2003, του άρθρου 17 του κανονισμού 714/2009 ή του άρθρου 59, δεν επιτρέπεται ο καθορισμός εφεδρικών τιμών σε μεθόδους καταμερισμού δυναμικότητας.
6. Η δυναμικότητα είναι ελεύθερα εμπορεύσιμη σε δευτερογενή βάση, υπό τον όρο ότι ο διαχειριστής συστήματος μεταφοράς ενημερώνεται επαρκώς εκ των προτέρων. Όταν ένας διαχειριστής συστήματος μεταφοράς απορρίπτει τυχόν δευτερογενές εμπόριο (πράξη), αυτό γνωστοποιείται σαφώς και με διαφανή τρόπο και εξηγείται σε όλους τους παράγοντες της αγοράς από τον εν λόγω διαχειριστή συστήματος μεταφοράς, κοινοποιείται δε στη ρυθμιστική αρχή.
7. Οι διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς δεν περιορίζουν την ποσότητα της δυναμικότητας διασύνδεσης που είναι διαθέσιμη σε άλλους παράγοντες της αγοράς ώστε να επιλύσουν το πρόβλημα της συμφόρησης εντός της δικής τους περιοχής ελέγχου ή ως μέσο διαχείρισης των ροών σε σύνορο μεταξύ δύο περιοχών ελέγχου που παρατηρούνται ακόμη και χωρίς καμία πράξη, δηλαδή ροών σε περιοχές ελέγχου που προκαλούνται από προέλευση και προορισμό εντός μίας περιοχής ελέγχου.

Κατόπιν αιτήματος από διαχειριστή συστήματος μεταφοράς, η αρμόδια ρυθμιστική αρχή μπορεί να χορηγεί παρέκκλιση από τις διατάξεις του πρώτου εδαφίου, όταν είναι αναγκαίο για τη διατήρηση της επιχειρησιακής ασφάλειας ή όταν είναι προς όφελος της οικονομικής απόδοσης σε ενωσιακό επίπεδο. Η εν λόγω παρέκκλιση, η οποία δεν είναι δυνατόν να συνδέεται με περικοπή ήδη κατανεμημένων δυναμικοτήτων σύμφωνα με την παράγραφο 5, έχει περιορισμένη χρονική διάρκεια, περιορίζεται αυστηρά σε ό,τι είναι αναγκαίο και αποφεύγει διακρίσεις μεταξύ εσωτερικών και διαζωνικών ανταλλαγών. Πριν από τη χορήγηση παρέκκλισης, η αρμόδια ρυθμιστική αρχή διαβουλεύεται με τις ρυθμιστικές αρχές άλλων κρατών μελών που αποτελούν μέρος επηρεαζόμενης περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας. Σε περίπτωση που ρυθμιστική αρχή διαφωνεί με την προτεινόμενη παρέκκλιση, ο Οργανισμός αποφασίζει σχετικά με την παρέκκλιση σύμφωνα με το άρθρο 6 παράγραφος 8 στοιχείο α) [αναδιατύπωση του κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 713/2009, όπως προτείνεται με το έγγραφο COM(2016) 863/2]. Η αιτιολόγηση και οι λόγοι για την παρέκκλιση δημοσιεύονται. Όταν χορηγείται παρέκκλιση, οι σχετικοί διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς εκπονούν και δημοσιεύουν τη μεθοδολογία και τα έργα που θα παρέχουν μακροπρόθεσμη λύση στο ζήτημα που επιδιώκει να αντιμετωπίσει η παρέκκλιση. Η παρέκκλιση λήγει όταν εκπνεύσει η προθεσμία ή όταν εφαρμοστεί η λύση, ανάλογα με το ποια ημερομηνία είναι προγενέστερη.

4.8. Οι συντελεστές της αγοράς πληροφορούν τους συμμετέχοντες διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς σε εύλογο χρόνο πριν από την αντίστοιχη περίοδο δραστηριοτήτων κατά πόσον προτίθενται να εκμεταλλευθούν ~~το επιπλέον δυναμικότητα~~ καταναεμμεμένη δυναμικότητα. ~~Το Η~~ το Η τυχόν αχρησιμοποίητη ~~επιπλέον δυναμικότητα~~ καταναεμμεμένη δυναμικότητα διατίθεται εκ νέου στην αγορά, με τρόπο ανοικτό, διαφανή και αμερόληπτο.

5.9. Οι διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς συμψηφίζουν, στο βαθμό που είναι τεχνικώς εφικτό, ~~το δυναμικότητα~~ δυναμικότητα που απαιτείται για ροές ηλεκτρικής ενεργείας κατά αντίθετη κατεύθυνση σε συμφορημένη γραμμή διασύνδεσης ούτως ώστε η γραμμή αυτή να χρησιμοποιηθεί με ~~το μέγιστο δυναμικότητα~~ μέγιστη δυναμικότητα της. Εφόσον λαμβάνεται πλήρως υπόψη η ασφάλεια του δικτύου, δεν απορρίπτονται συναλλαγές οι οποίες μειώνουν τη συμφόρηση.

10. Οι οικονομικές συνέπειες της αδυναμίας τήρησης των υποχρεώσεων που συνδέονται με την κατανομή δυναμικότητας βαρύνουν εκείνους που είναι υπεύθυνοι για την αδυναμία αυτή. Όταν οι παράγοντες της αγοράς αδυνατούν να χρησιμοποιήσουν τη δυναμικότητα που έχουν δεσμευθεί να χρησιμοποιήσουν ή, στην περίπτωση εμφανώς δημοπρατούμενης δυναμικότητας, αδυνατούν να εμπορευθούν σε δευτερογενή βάση ή να επιστρέψουν τη δυναμικότητα εγκαίρως, χάνουν τα δικαιώματα για την εν λόγω δυναμικότητα και καταβάλλουν επιβάρυνση που αντανακλά το σχετικό κόστος. Οποιαδήποτε επιβάρυνση που αντανακλά το κόστος για τη μη χρήση δυναμικότητας πρέπει να είναι δικαιολογημένη και αναλογικού ύψους. Αν ένας διαχειριστής συστήματος μεταφοράς δεν τηρήσει την υποχρέωσή του, καθίσταται υπόχρεος για αποζημίωση του παράγοντα της αγοράς για την απώλεια δικαιωμάτων δυναμικότητας. Για τον σκοπό αυτό, δεν λαμβάνονται υπόψη παρεπόμενες απώλειες. Οι βασικές έννοιες και μέθοδοι για τον προσδιορισμό των οικονομικών ευθυνών που συνεπάγεται η αδυναμία τήρησης των υποχρεώσεων προκαθορίζονται ως προς τις οικονομικές συνέπειες, υπόκεινται δε σε επανεξέταση από την αρμόδια εθνική ρυθμιστική αρχή ή αρχές.

Άρθρο 15

Κατανομή διαζωνικής δυναμικότητας μεταξύ χρονικών πλαισίων

1. Οι διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς επανυπολογίζουν τη διαθέσιμη διαζωνική δυναμικότητα τουλάχιστον μετά τις χρονικές στιγμές λήξης προσφορών της διαζωνικής αγοράς επόμενης ημέρας και ενδοημερήσιας αγοράς. Οι διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς κατανέμουν τη διαθέσιμη διαζωνική δυναμικότητα συν οποιαδήποτε εναπομένουσα διαζωνική δυναμικότητα που δεν έχει καταναεμμεθεί προηγουμένως και οποιαδήποτε διαζωνική δυναμικότητα ελευθερώνεται από κατόχους φυσικών δικαιωμάτων μεταφοράς από προηγούμενες κατανομές στην επόμενη διαδικασία κατανομής διαζωνικής δυναμικότητας.
2. Όταν η διαζωνική δυναμικότητα είναι διαθέσιμη μετά τη χρονική στιγμή λήξης προσφορών διαζωνικής ενδοημερήσιας αγοράς, οι διαχειριστές συστημάτων

μεταφοράς χρησιμοποιούν τη διαζωνική δυναμικότητα για την ανταλλαγή ενέργειας εξισορρόπησης ή για τη λειτουργία της διαδικασίας εκκαθάρισης ανισορροπίας ισοζυγίου.

3. Οι διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς χρησιμοποιούν τις μεθοδολογίες που αναπτύσσονται σε κώδικες δικτύου και κατευθυντήριες γραμμές σχετικά με την εξισορρόπηση, κατά περίπτωση, για την κατανομή διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή ή τον μερισμό εφεδρειών σύμφωνα με το άρθρο 5 παράγραφοι 4 και 7.
4. Οι διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς δεν αυξάνουν το περιθώριο αξιοπιστίας που υπολογίζεται σύμφωνα με τον κανονισμό (ΕΕ) 2015/1222 λόγω της ανταλλαγής δυναμικότητας εξισορρόπησης ή του μερισμού εφεδρειών.

↓ 714/2009 (προσαρμοσμένο)
⇒ νέο

ΤΜΗΜΑ 2

⊠ ΤΕΛΗ ΔΙΚΤΥΩΝ ΚΑΙ ΕΙΣΟΔΗΜΑ ΣΥΜΦΟΡΗΣΗΣ ⊠

Άρθρο 16

Τέλη πρόσβασης στα δίκτυα

1. Τα τέλη που επιβάλλουν οι διαχειριστές δικτύου για την πρόσβαση στα δίκτυα ⇒ , συμπεριλαμβανομένων των τελών σύνδεσης στα δίκτυα, των τελών χρήσης των δικτύων και, κατά περίπτωση, των τελών για συναφείς ενισχύσεις δικτύων, ⇐ πρέπει να είναι διαφανή, να λαμβάνουν υπόψη την ανάγκη ασφάλειας ⇒ και ευελιξίας ⇐ των δικτύων και να αντανakλούν το πραγματικό κόστος που προκύπτει στο βαθμό που αντιστοιχεί στο κόστος αποτελεσματικού και διαρθρωτικά συγκρίσιμου διαχειριστή δικτύου και να εφαρμόζονται χωρίς διακρίσεις. ⇒ Ειδικότερα, τα τέλη εφαρμόζονται κατά τρόπο που δεν εισάγει διακρίσεις, είτε θετικές είτε αρνητικές, μεταξύ παραγωγής που συνδέεται στο επίπεδο διανομής και παραγωγής που συνδέεται στο επίπεδο μεταφοράς. Με τα τέλη δεν εισάγονται διακρίσεις σε βάρος της αποθήκευσης ενέργειας και δεν δημιουργούνται αντικίνητρα για τη συμμετοχή στην απόκριση ζήτησης. Με την επιφύλαξη της παραγράφου 3, ⇐ ~~τα~~ τέλη αυτά δεν πρέπει να εξαρτώνται από την απόσταση.

↓ νέο

2. Τα τιμολόγια παρέχουν κατάλληλα κίνητρα στους διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς και διανομής, τόσο βραχυπρόθεσμα όσο και μακροπρόθεσμα, για να βελτιώνουν την απόδοση, συμπεριλαμβανομένης της ενεργειακής απόδοσης, να προωθούν την ενοποίηση της αγοράς και την ασφάλεια του εφοδιασμού, και να στηρίζουν επενδύσεις και τις συναφείς δραστηριότητες έρευνας.

~~2.3.~~ Ανάλογα με την περίπτωση, το επίπεδο των τιμολογίων που ισχύουν για τους παραγωγούς ~~ή/και/ή~~ τους καταναλωτές παρέχει σήματα γεωγραφικής διαφοροποίησης σε ☒ ενωσιακό ~~☒ κοινοτικό~~ επίπεδο και λαμβάνει υπόψη το μέγεθος των απωλειών δικτύου και τη συμφόρηση που προκαλούνται και το κόστος επένδυσης για τις υποδομές.

~~3.4.~~ Κατά τον καθορισμό των τελών πρόσβασης στο δίκτυο λαμβάνονται υπόψη τα εξής:

- α) οι πληρωμές και οι εισπράξεις που προκύπτουν με βάση τον μηχανισμό αντιστάθμισης μεταξύ διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς·
- β) τα ποσά που όντως καταβλήθηκαν και εισπράχθηκαν καθώς και όλες οι αναμενόμενες για μελλοντικές χρονικές περιόδους πληρωμές, που υπολογίζονται με βάση παρελθούσες χρονικές περιόδους.

~~4.5.~~ Ο καθορισμός των τελών πρόσβασης στο δίκτυο δυνάμει του παρόντος άρθρου πραγματοποιείται με την επιφύλαξη των τελών ~~που επιβάλλονται επί των δηλωθείσων εξαγωγών και των δηλωθείσων εισαγωγών~~ που απορρέουν από τη διαχείριση της συμφόρησης που αναφέρεται στο άρθρο ~~1416~~.

~~5.6.~~ Δεν επιβάλλεται ειδικό τέλος δικτύου σε μεμονωμένες συναλλαγές για $\Rightarrow$ δηλωθείσα διαμετακόμιση $\Leftarrow$ ~~δηλωθείσα διαμετακόμιση~~ ηλεκτρικής ~~ενεργείας~~.

- 7. Τα τιμολόγια αντανακλούν το κόστος χρήσης του δικτύου διανομής από τους χρήστες του συστήματος, συμπεριλαμβανομένων των ενεργών πελατών, και είναι δυνατό να διαφοροποιούνται με βάση τα χαρακτηριστικά κατανάλωσης ή ηλεκτροπαραγωγής των χρηστών του συστήματος. Σε περίπτωση που τα κράτη μέλη έχουν εφαρμόσει την εγκατάσταση έξυπνων συστημάτων μέτρησης, οι ρυθμιστικές αρχές μπορούν να καθορίζουν χρονικά διαφοροποιημένα τιμολόγια δικτύων, τα οποία να αντανακλούν τη χρήση του δικτύου, με διαφανή και προβλέψιμο τρόπο για τον καταναλωτή.
- 8. Οι ρυθμιστικές αρχές παρέχουν κίνητρα στους διαχειριστές συστημάτων διανομής για να παρέχουν υπηρεσίες για τη λειτουργία και την ανάπτυξη των δικτύων τους και να ενσωματώνουν καινοτόμες λύσεις στα συστήματα διανομής. Για τον σκοπό αυτό, οι ρυθμιστικές αρχές αναγνωρίζουν ως επιλέξιμες και περιλαμβάνουν όλες τις σχετικές δαπάνες στα τιμολόγια διανομής και καθιερώνουν στόχους επιδόσεων προκειμένου να παρέχονται κίνητρα στους διαχειριστές συστημάτων διανομής για να βελτιώνουν την απόδοση, συμπεριλαμβανομένης της ενεργειακής απόδοσης, στα δίκτυά τους.
- 9. Έως [Υπηρεσία Εκδόσεων: να προστεθεί συγκεκριμένη ημερομηνία — τρεις μήνες μετά την έναρξη ισχύος] ο Οργανισμός υποβάλλει σύσταση προς τις ρυθμιστικές αρχές σχετικά με τη σταδιακή σύγκλιση των μεθοδολογιών τιμολόγησης μεταφοράς και διανομής. Η εν λόγω σύσταση καλύπτει τουλάχιστον:
 - α) την αναλογία των τιμολογίων που εφαρμόζονται στους παραγωγούς και τους καταναλωτές·

- β) τις δαπάνες που πρέπει να ανακτώνται με τα τιμολόγια·
 - γ) τα χρονικά διαφοροποιημένα τιμολόγια δικτύων·
 - δ) τα σήματα γεωγραφικής διαφοροποίησης·
 - ε) τη σχέση μεταξύ τιμολογίων μεταφοράς και διανομής, συμπεριλαμβανομένων των αρχών που αφορούν τη μη διακριτική μεταχείριση·
 - στ) τις μεθόδους για τη διασφάλιση της διαφάνειας κατά τον καθορισμό και τη διάρθρωση των τιμολογίων·
 - ζ) τις ομάδες χρηστών του δικτύου στις οποίες εφαρμόζονται τιμολόγια, συμπεριλαμβανομένων των τιμολογιακών απαλλαγών.
10. Με την επιφύλαξη περαιτέρω εναρμόνισης με κατ' εξουσιοδότηση πράξεις δυνάμει του άρθρου 55 παράγραφος 1 στοιχείο ια), οι ρυθμιστικές αρχές λαμβάνουν δεόντως υπόψη τη σύσταση του Οργανισμού κατά την έγκριση ή τον καθορισμό τιμολογίων μεταφοράς ή των μεθοδολογιών τους σύμφωνα με το άρθρο 59 παράγραφος 6 στοιχείο α) της [αναδιατύπωση της οδηγίας 2009/72/EK, όπως προτείνεται με το έγγραφο COM(2016) 864/2].
11. Ο Οργανισμός παρακολουθεί την εφαρμογή της σύστασής του και υποβάλλει έκθεση στην Επιτροπή έως τις 31 Ιανουαρίου κάθε έτους. Ο Οργανισμός επικαιροποιεί τη σύσταση τουλάχιστον μία φορά ανά διετία.

Άρθρο 17

Εισόδημα συμφόρησης

1. Οι συνδεόμενες με προκαθορισμένο χρονικό πλαίσιο διαδικασίες διαχείρισης της συμφόρησης είναι δυνατό να παράγουν έσοδα μόνον εφόσον συμβεί συμφόρηση η οποία δημιουργείται για το εν λόγω χρονικό πλαίσιο, εκτός από την περίπτωση νέων γραμμών διασύνδεσης που απαλλάσσονται βάσει του άρθρου 7 του κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 1228/2003, του άρθρου 17 του κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 714/2009 ή του άρθρου 59. Η διαδικασία για τη διανομή των εν λόγω εσόδων υπόκειται σε επανεξέταση από τις ρυθμιστικές αρχές και ούτε αλλοιώνει τη διαδικασία κατανομής υπέρ κάποιου μέρους που ζητεί δυναμικότητα ή ενέργεια ούτε αποτελεί αντικίνητρο για τη μείωση της συμφόρησης.

↓ 714/2009 (προσαρμοσμένο)
⇒ νέο

~~2.6.~~ Τυχόν έσοδα από τον επιμερισμό ☒ δυναμικότητας ☒ διασύνδεσης χρησιμοποιούνται για τους ακόλουθους σκοπούς:

- α) για να εξασφαλίζεται η πραγματική διαθεσιμότητα ~~του επιμερισθέντος δυναμικού της κατανεμημένης δυναμικότητας· ή/και~~
- β) για να διατηρούνται ή να αυξάνονται οι δυνατότητες διασύνδεσης μέσω επενδύσεων στο δίκτυο, ιδίως με νέες γραμμές διασύνδεσης.

Εάν τα έσοδα δεν μπορούν να χρησιμοποιηθούν αποτελεσματικά για τους σκοπούς των στοιχείων α) ή ~~και~~ β) του πρώτου εδαφίου, ⇒ εγγράφονται σε χωριστή γραμμή εσωτερικού λογαριασμού για μελλοντική χρήση για τους σκοπούς αυτούς. ⇐

~~μπορούν να χρησιμοποιούνται, υπό την επιφύλαξη έγκρισης από τις ρυθμιστικές αρχές των οικείων κρατών μελών, μέχρις ανωτάτου ποσού που καθορίζεται από τις εν λόγω αρχές, ως έσοδα τα οποία πρέπει να λαμβάνουν υπόψη τους οι ρυθμιστικές αρχές όταν εγκρίνουν τη μεθοδολογία για τον υπολογισμό των τιμολογίων για το δίκτυο ή/και τον καθορισμό τιμολογίων δικτύου.~~

~~Το υπόλοιπο των εσόδων εγγράφεται σε χωριστή γραμμή εσωτερικού λογαριασμού μέχρις ότου μπορέσει να χρησιμοποιηθεί για τους σκοπούς των στοιχείων α) ή/και β) του πρώτου εδαφίου. Ο Οργανισμός ενημερώνεται για την έγκριση της ρυθμιστικής αρχής που αναφέρεται στο δεύτερο εδάφιο.~~

↓ νέο

3. Η χρησιμοποίηση εσόδων σύμφωνα με τα στοιχεία α) και β) της παραγράφου 2 υπόκειται σε μεθοδολογία που προτείνεται από τον Οργανισμό και εγκρίνεται από την Επιτροπή. Η πρόταση του Οργανισμού υποβάλλεται στην Επιτροπή έως [Υπηρεσία Εκδόσεων: 12 μήνες μετά την έναρξη ισχύος] και εγκρίνεται εντός έξι μηνών.

Ο Οργανισμός μπορεί, με δική του πρωτοβουλία ή κατόπιν αιτήματος της Επιτροπής, να επικαιροποιεί τη μεθοδολογία και η Επιτροπή εγκρίνει την επικαιροποιημένη μεθοδολογία το αργότερο σε έξι μήνες από την υποβολή της.

Πριν από την υποβολή στην Επιτροπή, ο Οργανισμός προβαίνει σε διαβούλευση σχετικά με τη μεθοδολογία σύμφωνα με το άρθρο 15 [αναδιτύπωση του κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 713/2009, όπως προτείνεται με το έγγραφο COM(2016) 863/2].

Η μεθοδολογία περιλαμβάνει λεπτομερώς τουλάχιστον τις προϋποθέσεις υπό τις οποίες τα έσοδα μπορούν να χρησιμοποιηθούν για τα στοιχεία α) και β) της παραγράφου 2, καθώς και τις προϋποθέσεις σύμφωνα με τις οποίες, και για ποιο χρονικό διάστημα, μπορούν να εγγραφούν σε χωριστή γραμμή εσωτερικού λογαριασμού για μελλοντική χρήση για τους σκοπούς αυτούς.

4. Οι διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς καθορίζουν σαφώς και εκ των προτέρων τον τρόπο με τον οποίο θα χρησιμοποιείται τυχόν εισόδημα συμφόρησης και υποβάλλουν έκθεση σχετικά με την πραγματική χρήση του εισοδήματος αυτού. Σε ετήσια βάση και έως τις 31 Ιουλίου κάθε έτους, οι εθνικές ρυθμιστικές αρχές δημοσιεύουν έκθεση στην οποία εμφανίζεται το ποσό των εσόδων που εισπράχθηκαν για την περίοδο 12 μηνών που λήγει στις 30 Ιουνίου του ίδιου έτους, καθώς και ο τρόπος με τον οποίο χρησιμοποιήθηκαν τα έσοδα αυτά, συμπεριλαμβανομένων των συγκεκριμένων σχεδίων για τα οποία χρησιμοποιήθηκε το εισόδημα ή του ποσού που έχει εγγραφεί σε χωριστή γραμμή λογαριασμού, μαζί με επαλήθευση ότι η εν λόγω χρήση συνάδει με τον παρόντα κανονισμό και τη μεθοδολογία που αναπτύσσεται σύμφωνα με την παράγραφο 3.

Κεφάλαιο IV

Επάρκεια των πόρων

Άρθρο 18

Επάρκεια των πόρων

1. Τα κράτη μέλη παρακολουθούν την επάρκεια των πόρων εντός της επικράτειάς τους με βάση την εκτίμηση της επάρκειας των πόρων σε ευρωπαϊκό επίπεδο σύμφωνα με το άρθρο 19.
2. Όταν στην εκτίμηση της επάρκειας των πόρων σε ευρωπαϊκό επίπεδο εντοπίζεται ζήτημα που αφορά την επάρκεια των πόρων, τα κράτη μέλη εντοπίζουν τυχόν ρυθμιστικές στρεβλώσεις που προκάλεσαν την εμφάνιση του ζητήματος ή συνέβαλαν σε αυτήν.
3. Τα κράτη μέλη δημοσιεύουν χρονοδιάγραμμα για την έγκριση μέτρων με σκοπό την εξάλειψη τυχόν ρυθμιστικών στρεβλώσεων ανωμαλιών που εντοπίστηκαν. Όταν αντιμετωπίζουν ζητήματα που αφορούν την επάρκεια των πόρων, τα κράτη μέλη εξετάζουν, ιδίως, την άρση των ρυθμιστικών στρεβλώσεων, την παροχή δυνατότητας τιμολόγησης σπάνης, την ανάπτυξη της διασύνδεσης, της αποθήκευσης ενέργειας, των μέτρων από την πλευρά της ζήτησης και της ενεργειακής απόδοσης.

↓ 714/2009 (προσαρμοσμένο)
⇒ νέο

Άρθρο 19

✕ Εκτίμηση της επάρκειας των πόρων σε ευρωπαϊκό επίπεδο ✕

4.1.— Η ~~πρόβλεψη επάρκειας~~ ⇒ εκτίμηση της επάρκειας των πόρων σε ⇐ ευρωπαϊκό ~~επίπεδο~~ ⇒ επίπεδο ⇐ ~~παραγωγής που αναφέρεται στην παράγραφο 3 στοιχείο β)~~ καλύπτει τη συνολική επάρκεια του συστήματος ηλεκτρικής ενέργειας για την κάλυψη της τρέχουσας και της προβλεπόμενης ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας ⇒ για περίοδο δέκα ετών από την ημερομηνία της εν λόγω εκτίμησης, με ανάλυση ανά έτος. ⇐ ~~για την επόμενη πενταετία, καθώς και για την περίοδο μεταξύ 5 και 15 ετών από την ημερομηνία της πρόβλεψης. Αυτή η ευρωπαϊκή πρόβλεψη επάρκειας παραγωγής βασίζεται στις εθνικές προβλέψεις επάρκειας παραγωγής που εκπονούνται από τους επιμέρους διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς.~~

↓ νέο

2. Έως [Υπηρεσία Εκδόσεων: έξι μήνες μετά την έναρξη ισχύος του παρόντος κανονισμού], ο ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ενέργειας υποβάλλει στον Οργανισμό σχέδιο μεθοδολογίας για την εκτίμηση της επάρκειας των πόρων σε ευρωπαϊκό επίπεδο με βάση τις αρχές που προβλέπονται στην παράγραφο 4.

3. Οι διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς παρέχουν στο ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ενέργειας τα δεδομένα που χρειάζεται για να πραγματοποιεί, κάθε έτος, την εκτίμηση της επάρκειας των πόρων σε ευρωπαϊκό επίπεδο. Το ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ενέργειας πραγματοποιεί την εκτίμηση κάθε έτος.
4. Η εκτίμηση της επάρκειας των πόρων σε ευρωπαϊκό επίπεδο βασίζεται σε μεθοδολογία που διασφαλίζει ότι η εκτίμηση:
 - α) πραγματοποιείται σε επίπεδο ζώνης προσφοράς που καλύπτει τουλάχιστον όλα τα κράτη μέλη·
 - β) βασίζεται σε κατάλληλα σενάρια της προβλεπόμενης ζήτησης και προσφοράς, συμπεριλαμβανομένης οικονομικής εκτίμησης της πιθανότητας απόσυρσης, κατασκευής νέων παγίων στοιχείων παραγωγής και μέτρων για την επίτευξη των στόχων ενεργειακής απόδοσης, καθώς και της κατάλληλης ευαισθησίας στις τιμές χονδρικής πώλησης και τις εξελίξεις της τιμής των ανθρακούχων εκπομπών·
 - γ) λαμβάνει δεόντως υπόψη τη συμβολή όλων των πόρων, συμπεριλαμβανομένων των υφιστάμενων και μελλοντικών δυνατοτήτων παραγωγής, αποθήκευσης ενέργειας, απόκρισης ζήτησης, εισαγωγής και εξαγωγής και τη συμβολή τους στην ευέλικτη λειτουργία του συστήματος·
 - δ) προβλέπει τον πιθανό αντίκτυπο των μέτρων που αναφέρονται στο άρθρο 18 παράγραφος 3·
 - ε) περιλαμβάνει σενάρια χωρίς υφιστάμενους ή προγραμματισμένους μηχανισμούς δυναμικότητας·
 - στ) βασίζεται σε μοντέλο αγοράς με χρήση, κατά περίπτωση, της προσέγγισης με βάση τη ροή·
 - ζ) εφαρμόζει πιθανοτικούς υπολογισμούς·
 - η) εφαρμόζει τουλάχιστον τους ακόλουθους δείκτες:
 - «αναμενόμενο έλλειμμα ενέργειας», και
 - «αναμενόμενη απώλεια φορτίου»·
 - θ) εντοπίζει τις πηγές ενδεχόμενων ζητημάτων που αφορούν την επάρκεια των πόρων, ιδίως εάν πρόκειται για περιορισμό δικτύου ή πόρων, ή και τα δύο.
5. Έως [Υπηρεσία Εκδόσεων: έξι μήνες μετά την έναρξη ισχύος του παρόντος κανονισμού], ο ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ενέργειας υποβάλλει στον Οργανισμό σχέδιο μεθοδολογίας για τον υπολογισμό:
 - α) της αξίας της απώλειας φορτίου·
 - β) του «κόστους νέας εισόδου» για παραγωγή ή απόκριση ζήτησης· και
 - γ) του προτύπου αξιοπιστίας εκπεφρασμένου ως «αναμενόμενο έλλειμμα ενέργειας» και της «αναμενόμενης απώλειας φορτίου».
6. Οι προτάσεις δυνάμει των παραγράφων 2 και 5 και τα αποτελέσματα της εκτίμησης της επάρκειας των πόρων σε ευρωπαϊκό επίπεδο δυνάμει της παραγράφου 3 αποτελούν αντικείμενο εκ των προτέρων διαβούλευσης και έγκρισης από τον Οργανισμό σύμφωνα με τη διαδικασία που ορίζεται στο άρθρο 22.

Άρθρο 20

Πρότυπο αξιοπιστίας

1. Κατά την εφαρμογή μηχανισμών δυναμικότητας, τα κράτη μέλη καθιερώνουν πρότυπο αξιοπιστίας που καταδεικνύει με διαφανή τρόπο το επίπεδο ασφάλειας του εφοδιασμού το οποίο επιθυμούν.
2. Το πρότυπο αξιοπιστίας καθορίζεται από την εθνική ρυθμιστική αρχή με βάση τη μεθοδολογία σύμφωνα με το άρθρο 19 παράγραφος 5.
3. Το πρότυπο αξιοπιστίας υπολογίζεται με βάση την αξία απώλειας φορτίου και το κόστος νέας εισόδου σε συγκεκριμένο χρονικό πλαίσιο.
4. Οι παράμετροι που καθορίζουν την ποσότητα δυναμικότητας της οποίας γίνεται η προμήθεια στον μηχανισμό δυναμικότητας εγκρίνονται από την εθνική ρυθμιστική αρχή.

Άρθρο 21

Διασυνοριακή συμμετοχή σε μηχανισμούς δυναμικότητας

1. Οι μηχανισμοί πλην των στρατηγικών αποθεμάτων είναι ανοιχτοί στην άμεση συμμετοχή παρόχων δυναμικότητας που βρίσκονται σε άλλο κράτος μέλος, εφόσον υπάρχει σύνδεση δικτύου μεταξύ του εν λόγω κράτους μέλους και της ζώνης προσφοράς που εφαρμόζει τον μηχανισμό.
2. Τα κράτη μέλη διασφαλίζουν ότι η αλλοδαπή δυναμικότητα που μπορεί να παρέχει ισοδύναμες τεχνικές επιδόσεις με τις εγχώριες δυναμικότητες έχει την ευκαιρία να συμμετέχει στην ίδια ανταγωνιστική διαδικασία με την εγχώρια δυναμικότητα.
3. Τα κράτη μέλη δεν περιορίζουν τη δυναμικότητα που βρίσκεται στην επικράτειά τους όσον αφορά τη συμμετοχή σε μηχανισμούς δυναμικότητας άλλων κρατών μελών.
4. Η διασυνοριακή συμμετοχή σε μηχανισμούς δυναμικότητας για ολόκληρη την αγορά δεν αλλάζει, τροποποιεί ή άλλως επηρεάζει τα διαζωνικά χρονοδιαγράμματα και τις φυσικές ροές μεταξύ κρατών μελών που καθορίζονται αποκλειστικά από το αποτέλεσμα της κατανομής δυναμικότητας δυνάμει του άρθρου 14.
5. Οι πάροχοι δυναμικότητας μπορούν να συμμετέχουν σε περισσότερους από έναν μηχανισμούς για την ίδια προθεσμία παράδοσης. Υπόκεινται σε πληρωμές μη διαθεσιμότητας σε περίπτωση μη διαθεσιμότητας, καθώς και σε δύο ή περισσότερες πληρωμές μη διαθεσιμότητας σε περίπτωση που υπάρχει ταυτόχρονη σπάνη σε δύο ή περισσότερες ζώνες προσφοράς όπου έχει συνάψει σύμβαση ο πάροχος δυναμικότητας.
6. Τα περιφερειακά επιχειρησιακά κέντρα που δημιουργούνται σύμφωνα με το άρθρο 32, υπολογίζουν σε ετήσια βάση τη μέγιστη διαθέσιμη δυναμικότητα εισόδου για την συμμετοχή αλλοδαπής δυναμικότητας, λαμβάνοντας υπόψη την αναμενόμενη διαθεσιμότητα της διασύνδεσης και την πιθανή σύμπτωση ακραίων καταστάσεων στο σύστημα όπου εφαρμόζεται ο μηχανισμός και στο σύστημα όπου βρίσκεται η αλλοδαπή δυναμικότητα. Απαιτείται υπολογισμός για κάθε σύνορο ζώνης προσφοράς.

7. Τα κράτη μέλη εξασφαλίζουν ότι η δυναμικότητα εισόδου που αναφέρεται στην παράγραφο 6 κατανέμεται σε επιλέξιμους παρόχους δυναμικότητας με διαφανή τρόπο που δεν εισάγει διακρίσεις και βασίζεται στην αγορά.
8. Τυχόν διαφορά στο κόστος αλλοδαπής δυναμικότητας και εγχώριας δυναμικότητας η οποία προκύπτει από την κατανομή που αναφέρεται στην παράγραφο 7, περιέρχεται στους διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς και επιμερίζεται μεταξύ τους σύμφωνα με τη μεθοδολογία που αναφέρεται στην παράγραφο 10 στοιχείο β). Οι διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς χρησιμοποιούν τα έσοδα αυτά για τους σκοπούς που καθορίζονται στο άρθρο 17 παράγραφος 2.
9. Ο διαχειριστής του συστήματος μεταφοράς όπου βρίσκεται η αλλοδαπή δυναμικότητα:
- α) διαπιστώνει κατά πόσον οι ενδιαφερόμενοι πάροχοι δυναμικότητας μπορούν να παρέχουν τις τεχνικές επιδόσεις που απαιτούνται από τον μηχανισμό δυναμικότητας στον οποίο προτίθεται να συμμετάσχει ο πάροχος δυναμικότητας και καταχωρίζει τον πάροχο δυναμικότητας στο μητρώο ως επιλέξιμο πάροχο δυναμικότητας.
 - β) διενεργεί ελέγχους διαθεσιμότητας, ανάλογα με την περίπτωση.
10. Έως [Υπηρεσία Εκδόσεων: δώδεκα μήνες μετά την έναρξη ισχύος του παρόντος κανονισμού], ο ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ενέργειας υποβάλλει στον Οργανισμό:
- α) μεθοδολογία για τον υπολογισμό της μέγιστης δυναμικότητας εισόδου για διασυνοριακή συμμετοχή, όπως αναφέρεται στην παράγραφο 6·
 - β) μεθοδολογία για τον επιμερισμό των εσόδων που αναφέρονται στην παράγραφο 8·
 - γ) κοινούς κανόνες για τη διενέργεια των ελέγχων διαθεσιμότητας που αναφέρονται στην παράγραφο 9 στοιχείο β)·
 - δ) κοινούς κανόνες για τον προσδιορισμό του πότε οφείλεται πληρωμή μη διαθεσιμότητας·
 - ε) όρους για τη λειτουργία του μητρώου που αναφέρεται στην παράγραφο 9 στοιχείο α)·
 - στ) κοινούς κανόνες για τον προσδιορισμό της δυναμικότητας που είναι επιλέξιμη για συμμετοχή, όπως αναφέρεται στην παράγραφο 9 στοιχείο α)·
- Η πρόταση υπόκειται σε προηγούμενη διαβούλευση και έγκριση από τον Οργανισμό σύμφωνα με τη διαδικασία που ορίζεται στο άρθρο 22.
11. Ο Οργανισμός εξακριβώνει κατά πόσον οι δυναμικότητες έχουν υπολογιστεί σύμφωνα με τη μεθοδολογία που αναφέρεται στην παράγραφο 10 στοιχείο α).
12. Οι εθνικές ρυθμιστικές αρχές διασφαλίζουν ότι η διασυνοριακή συμμετοχή σε μηχανισμούς δυναμικότητας είναι οργανωμένη με τρόπο αποτελεσματικό που δεν εισάγει διακρίσεις. Ειδικότερα, προβλέπουν κατάλληλες διοικητικές ρυθμίσεις για την εκτέλεση των πληρωμών μη διαθεσιμότητας σε διασυνοριακό επίπεδο.
13. Οι κατανεμηθείσες δυναμικότητες που αναφέρονται στην παράγραφο 7 είναι μεταβιβάσιμες μεταξύ επιλέξιμων παρόχων δυναμικότητας. Οι επιλέξιμοι πάροχοι δυναμικότητας κοινοποιούν οποιαδήποτε μεταβίβαση στο μητρώο που αναφέρεται στην παράγραφο 9 στοιχείο α).

14. Το αργότερο [Υπηρεσία Εκδόσεων: δύο έτη μετά την έναρξη ισχύος του παρόντος κανονισμού], το ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ενέργειας δημιουργεί και θέτει σε λειτουργία το μητρώο που αναφέρεται στην παράγραφο 9 στοιχείο α). Το μητρώο είναι ανοιχτό σε όλους τους επιλέξιμους παρόχους δυναμικότητας, τα συστήματα όπου εφαρμόζονται οι μηχανισμοί και τους οικείους διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς.

Άρθρο 22

Διαδικασία έγκρισης

1. Όποτε γίνεται παραπομπή στο παρόν άρθρο, εφαρμόζεται η διαδικασία που ορίζεται στις παραγράφους 2 έως 4 για την έγκριση πρότασης που υποβάλλεται από το ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ενέργειας.
2. Προτού υποβάλει την πρόταση, το ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ενέργειας πραγματοποιεί διαδικασία διαβούλευσης με τη συμμετοχή όλων των ενδιαφερόμενων μερών, εθνικών ρυθμιστικών αρχών και άλλων εθνικών αρχών.
3. Εντός τριών μηνών από την ημερομηνία παραλαβής, ο Οργανισμός είτε εγκρίνει την πρόταση είτε την τροποποιεί. Στην τελευταία περίπτωση, ο Οργανισμός διαβουλεύεται με το ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ενέργειας πριν από την έγκριση της τροποποιημένης πρότασης. Η εγκριθείσα πρόταση δημοσιεύεται στον ιστότοπο του Οργανισμού το αργότερο τρεις μήνες μετά την ημερομηνία παραλαβής των προτεινόμενων εγγράφων.
4. Ο Οργανισμός μπορεί να ζητήσει αλλαγές στην εγκεκριμένη πρόταση ανά πάσα στιγμή. Εντός έξι μηνών από το αίτημα, το ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ενέργειας υποβάλλει στον Οργανισμό σχέδιο των προτεινόμενων αλλαγών. Εντός προθεσμίας τριών μηνών από την ημερομηνία παραλαβής του σχεδίου, ο Οργανισμός τροποποιεί ή εγκρίνει τις αλλαγές και τις δημοσιεύει στον ιστότοπό του.

Άρθρο 23

Αρχές σχεδιασμού για μηχανισμούς δυναμικότητας

1. Προκειμένου να αντιμετωπιστούν εναπομένοντα ζητήματα που δεν είναι δυνατό να εξαιρεθούν με τα μέτρα που λαμβάνονται σύμφωνα με το άρθρο 18 παράγραφος 3, τα κράτη μέλη μπορούν να καθιερώνουν μηχανισμούς δυναμικότητας, σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος άρθρου και τους ενωσιακούς κανόνες περί κρατικών ενισχύσεων.
2. Όταν ένα κράτος μέλος επιθυμεί να εφαρμόσει μηχανισμό δυναμικότητας, διαβουλεύεται σχετικά με τον προτεινόμενο μηχανισμό τουλάχιστον με τα ηλεκτρικά συνδεδεμένα γειτονικά του κράτη μέλη.
3. Οι μηχανισμοί δυναμικότητας δεν δημιουργούν περιττές στρεβλώσεις της αγοράς και δεν περιορίζουν τις διασυννοριακές συναλλαγές. Η ποσότητα δυναμικότητας που δεσμεύεται στον μηχανισμό δεν υπερβαίνει την αναγκαία για την αντιμετώπιση του ζητήματος.
4. Η δυναμικότητα ηλεκτροπαραγωγής για την οποία έχει ληφθεί τελική απόφαση επένδυσης μετά την [Υπηρεσία Εκδόσεων: έναρξη ισχύος] είναι επιλέξιμη να συμμετάσχει σε μηχανισμό δυναμικότητας μόνον εάν οι εκπομπές της είναι χαμηλότερες από 550 gr CO₂/kWh. Η δυναμικότητα ηλεκτροπαραγωγής που

εκπέμπει 550 gr CO₂/kWh ή περισσότερο δεν δεσμεύεται σε μηχανισμούς δυναμικότητας 5 έτη μετά την έναρξη ισχύος του παρόντος κανονισμού.

5. Εάν με την εκτίμηση της επάρκειας των πόρων σε ευρωπαϊκό επίπεδο δεν έχει εντοπιστεί ζήτημα που αφορά την επάρκεια των πόρων, τα κράτη μέλη δεν εφαρμόζουν μηχανισμούς δυναμικότητας.

Άρθρο 24

Υφιστάμενοι μηχανισμοί

Τα κράτη μέλη που εφαρμόζουν μηχανισμούς δυναμικότητας κατά την [Υπηρεσία Εκδόσεων: *έναρξη ισχύος του παρόντος κανονισμού*] προσαρμόζουν τους μηχανισμούς τους ώστε να συμμορφώνονται με τα άρθρα 18, 21 και 23 του παρόντος κανονισμού.

↓ 714/2009 (προσαρμοσμένο)

Κεφάλαιο V

⊠ Λειτουργία συστημάτων μεταφοράς ⊠

Άρθρο 25

Ευρωπαϊκό δίκτυο διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς ηλεκτρικής ~~ενέργειας~~

1. ~~Όλοι~~ ~~οι~~ διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς συνεργάζονται σε ~~⊠~~ ενωσιακό ~~⊠~~ ~~κοινοτικό~~ επίπεδο μέσω του ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ~~ενέργειας~~, προκειμένου να προαγάγουν την ολοκλήρωση και τη λειτουργία της εσωτερικής αγοράς ηλεκτρικής ~~ενέργειας~~ και τη διασυνοριακή εμπορία και να εξασφαλίσουν τη βέλτιστη διαχείριση, τη συντονισμένη λειτουργία και την ορθή τεχνική εξέλιξη του ευρωπαϊκού δικτύου μεταφοράς ηλεκτρικής ~~ενέργειας~~.

↓ νέο

2. Κατά την άσκηση των καθηκόντων του σύμφωνα με τη νομοθεσία της ΕΕ, το ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ενέργειας ενεργεί με γνώμονα το ευρωπαϊκό καλό και ανεξάρτητα από επιμέρους εθνικά συμφέροντα ή τα εθνικά συμφέροντα των διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς, ενώ συμβάλλει στην αποδοτική και διατηρήσιμη επίτευξη των στόχων που καθορίζονται στο πλαίσιο πολιτικής για το κλίμα και την ενέργεια κατά την περίοδο από το 2020 έως το 2030, ιδίως με τη συμβολή στην αποδοτική ενσωμάτωση της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και στην αύξηση της ενεργειακής απόδοσης.

Άρθρο 265

Ίδρυση του ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ενεργείας

1. ~~Έως τις 3 Μαρτίου 2011, Οι~~ διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς ηλεκτρικής ενεργείας υποβάλλουν στην Επιτροπή και τον Οργανισμό το σχέδιο καταστατικού, τον κατάλογο των μελών και το σχέδιο εσωτερικού κανονισμού, περιλαμβανομένου του εσωτερικού κανονισμού για τις διαβουλεύσεις με άλλους ενδιαφερομένους, του προς ίδρυση ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ενεργείας.
2. Εντός δύο μηνών από την ημέρα της παραλαβής, ο Οργανισμός, αφού διαβουλευθεί επίσημα με τις οργανώσεις που εκπροσωπούν όλους τους ενδιαφερομένους, ιδίως τους χρήστες του συστήματος, περιλαμβανομένων των πελατών, γνωμοδοτεί στην Επιτροπή σχετικά με το σχέδιο καταστατικού, τον κατάλογο των μελλοντικών μελών και το σχέδιο εσωτερικού κανονισμού.
3. Η Επιτροπή, λαμβάνοντας υπόψη τη γνώμη που εξέδωσε ο Οργανισμός δυνάμει της παραγράφου 2, γνωμοδοτεί σχετικά με το σχέδιο καταστατικού, τον κατάλογο των μελών και το σχέδιο εσωτερικού κανονισμού εντός τριών μηνών από την ημέρα της παραλαβής της γνώμης του Οργανισμού.
4. Εντός τριών μηνών από την ημέρα παραλαβής της ⇒ ευνοϊκής ⇐ γνώμης της Επιτροπής οι διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς ιδρύουν το ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ενεργείας, εγκρίνουν και δημοσιεύουν το καταστατικό και τον εσωτερικό κανονισμό του.

5. Τα έγγραφα που αναφέρονται στην παράγραφο 1 υποβάλλονται στην Επιτροπή και στον Οργανισμό σε περίπτωση αλλαγών ή κατόπιν αιτιολογημένου αιτήματος της Επιτροπής ή του Οργανισμού. Ο Οργανισμός και η Επιτροπή γνωμοδοτούν σύμφωνα με τις παραγράφους 2 έως 4.

Άρθρο 278

Καθήκοντα του ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ενεργείας

~~1. Το ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ενεργείας εκπονεί κώδικες δικτύου στους τομείς που αναφέρονται στην παράγραφο 6 του παρόντος άρθρου κατόπιν σχετικού αιτήματος της Επιτροπής σύμφωνα με το άρθρο 6 παράγραφος 6.~~

2.1. Το ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ενεργείας ~~μπορεί να~~

~~α) εκπονεί κώδικες δικτύου στους τομείς που αναφέρονται στην παράγραφο 6 άρθρο 55 παράγραφος 1 με σκοπό την επίτευξη των στόχων που ορίζονται στο άρθρο 254, οι κώδικες αυτοί δεν αφορούν τομείς που καλύπτονται από πρόκληση που του απευθύνει η Επιτροπή. Αυτοί οι κώδικες δικτύου υποβάλλονται στον Οργανισμό προς γνωμοδότηση. Η εν λόγω γνωμοδότηση λαμβάνεται δεόντως υπόψη από το ΕΔΑΣΜ ηλεκτρικής ενέργειας.~~

~~3. Το ΕΔΑΣΜ ηλεκτρικής ενέργειας εκπονεί:~~

β) ☒ εγκρίνει και δημοσιεύει ☒ μη δεσμευτικό ☒ διενωσιακό ☒ ~~διακοινοτικό~~ δεκαετές πρόγραμμα ανάπτυξης δικτύων («☒ διενωσιακό ☒ ~~διακοινοτικό~~ πρόγραμμα ανάπτυξης δικτύων»), ~~συμπεριλαμβανομένης προβλέψεως επάρκειας ευρωπαϊκής παραγωγής, ανά διετία.~~

↓ νέο

γ) προετοιμάζει και εγκρίνει προτάσεις σχετικά με την εκτίμηση της επάρκειας των πόρων σε ευρωπαϊκό επίπεδο σύμφωνα με το άρθρο 19 παράγραφοι 2, 3 και 5 και για τις τεχνικές προδιαγραφές για διασυνοριακή συμμετοχή σε μηχανισμούς δυναμικότητας, σύμφωνα με το άρθρο 21 παράγραφος 10.

↓ 714/2009 (προσαρμοσμένο)

~~δ) ☒ εγκρίνει ☒ συστάσεις σχετικά με τον συντονισμό της τεχνικής συνεργασίας μεταξύ ☒ ενωσιακών ☒ ~~κοινοτικών~~ διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς και διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς τρίτης χώρας.~~

↓ νέο

ε) εγκρίνει πλαίσιο για τη συνεργασία και τον συντονισμό μεταξύ περιφερειακών επιχειρησιακών κέντρων.

στ) εγκρίνει πρόταση για τον ορισμό της επιχειρησιακής περιφέρειας του συστήματος που καλύπτεται από κάθε περιφερειακό επιχειρησιακό κέντρο.

↓ 347/2013 (προσαρμοσμένο)

⇒ νέο

~~ζ) ☒ εγκρίνει ☒ κοινά εργαλεία λειτουργίας του δικτύου για να εξασφαλίζεται ο συντονισμός της λειτουργίας του δικτύου υπό κανονικές συνθήκες και συνθήκες έκτακτης ανάγκης, περιλαμβανομένης κοινής κλίμακας ταξινόμησης συμβάντων, και ερευνητικά προγράμματα ⇒, συμπεριλαμβανομένης της ανάπτυξης αυτών των προγραμμάτων μέσω αποδοτικού προγράμματος έρευνας ⇐. Στα εργαλεία προσδιορίζονται μεταξύ άλλων:~~

i) πληροφορίες, μεταξύ άλλων για την επαύριον και σε ολιγόωρη βάση και πληροφορίες σε πραγματικό χρόνο, που είναι χρήσιμες για τη βελτίωση του επιχειρησιακού συντονισμού, καθώς και η βέλτιστη συχνότητα συλλογής και ανταλλαγής των πληροφοριών αυτών.

- ii) η τεχνολογική πλατφόρμα για την ανταλλαγή πληροφοριών σε πραγματικό χρόνο και, κατά περίπτωση, οι τεχνολογικές πλατφόρμες για τη συλλογή, την επεξεργασία και τη διαβίβαση άλλων πληροφοριών που ορίζονται στο σημείο i), καθώς και για την εφαρμογή των διαδικασιών που μπορούν να αυξήσουν τον επιχειρησιακό συντονισμό μεταξύ διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς με στόχο τον συντονισμό σε ολόκληρη την Ένωση·
- iii) με ποιον τρόπο οι διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς διαθέτουν τις πληροφορίες αυτές σε άλλους διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς ή σε οργανισμό δεόντως εξουσιοδοτημένο να τους υποστηρίζει στην επίτευξη επιχειρησιακού συντονισμού, και στον Οργανισμό· και
- iv) ότι οι διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς ορίζουν αρμόδιο επαφής ο οποίος απαντά σε ερωτήσεις για τις εν λόγω πληροφορίες που υποβάλλουν άλλοι διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς ή οργανισμός δεόντως εξουσιοδοτημένος όπως ορίζεται στο σημείο iii), ή ο Οργανισμός.

~~Το ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ενέργειας υποβάλλει τις εγκριθείσες προδιαγραφές για τα ανωτέρω σημεία i) έως iv) στον Οργανισμό και την Επιτροπή το αργότερο έως τις 16 Μαΐου 2015.~~

~~Εντός δώδεκα μηνών από την έγκριση των προδιαγραφών, ο Οργανισμός εκδίδει γνωμοδότηση όπου εξετάζεται κατά πόσον οι προδιαγραφές συμβάλλουν ικανοποιητικά στην προώθηση της διασυνοριακής εμπορίας και στη διασφάλιση της βέλτιστης διαχείρισης, συντονισμένης λειτουργίας, αποδοτικής χρήσης και ορθής τεχνικής εξέλιξης του ευρωπαϊκού δικτύου μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας·~~

↓ 714/2009 (προσαρμοσμένο)
⇒ νέο

~~δ) η)~~ ☒ εγκρίνει ☒ ετήσιο πρόγραμμα εργασιών·

~~ε) θ)~~ ☒ εγκρίνει ☒ ετήσια έκθεση·

~~ι) στ)~~ ☒ διενεργεί και εγκρίνει ☒ ετήσιες ⇒ εποχιακές ⇐ προβλέψεις επάρκειας θερινής και χειμερινής παραγωγής ☒ σύμφωνα με το άρθρο 9 παράγραφος 2 του [κανονισμού για την ετοιμότητα αντιμετώπισης των κινδύνων, όπως προτείνεται με το έγγραφο COM(2016) 862] ☒ .

~~4. Η πρόβλεψη επάρκειας ευρωπαϊκής παραγωγής που αναφέρεται στην παράγραφο 3 στοιχείο β) καλύπτει τη συνολική επάρκεια του συστήματος ηλεκτρικής ενέργειας για την κάλυψη της τρέχουσας και της προβλεπόμενης ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας για την επόμενη πενταετία, καθώς και για την περίοδο μεταξύ 5 και 15 ετών από την ημερομηνία της πρόβλεψης. Αυτή η ευρωπαϊκή πρόβλεψη επάρκειας παραγωγής βασίζεται στις εθνικές προβλέψεις επάρκειας παραγωγής που εκπονούνται από τους επιμέρους διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς·~~

↓ νέο

2. Το ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ενέργειας υποβάλλει στον Οργανισμό έκθεση σχετικά με τις ελλείψεις που διαπιστώνονται όσον αφορά τη δημιουργία και τις επιδόσεις των περιφερειακών επιχειρησιακών κέντρων.

3. Το ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ενέργειας δημοσιεύει τα πρακτικά των συνεδριάσεων της συνέλευσης, του συμβουλίου και των επιτροπών του και παρέχει στο κοινό τακτικές πληροφορίες σχετικά με τη λήψη αποφάσεων και τις δραστηριότητές του.

↓ 714/2009 (προσαρμοσμένο)
⇒ νέο

~~5.4.~~ Το ετήσιο πρόγραμμα εργασιών που αναφέρεται στην παράγραφο ~~3~~ 1 στοιχείο ~~δ)~~ η) περιλαμβάνει κατάλογο και περιγραφή των προς εκπόνηση κωδίκων δικτύου, πρόγραμμα συντονισμού της λειτουργίας του δικτύου, και δραστηριότητες έρευνας και ανάπτυξης που πρέπει να υλοποιηθούν εντός του συγκεκριμένου έτους, καθώς και ενδεικτικό χρονοδιάγραμμα.

~~9.5.~~ Το ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ~~ενέργειας~~ καθιστά διαθέσιμες όλες τις πληροφορίες που απαιτούνται από τον Οργανισμό προκειμένου αυτός να εκπληρώσει τα καθήκοντά του βάσει του άρθρου ~~299~~ παράγραφος 1. ⇒ Οι διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς καθιστούν διαθέσιμες όλες τις πληροφορίες που απαιτούνται προκειμένου το ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ενέργειας να εκπληρώσει τα καθήκοντά του βάσει της πρώτης πρότασης. ⇐

~~612.~~ Κατόπιν σχετικού αιτήματος της Επιτροπής, το ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ~~ενέργειας~~ κοινοποιεί τις απόψεις του στην Επιτροπή σχετικά με τη έκδοση των κατευθυντήριων γραμμών που προβλέπονται στο άρθρο ~~5748~~.

~~7. Οι κώδικες δικτύου αναπτύσσονται για θέματα διασυνοριακού δικτύου και θέματα ολοκλήρωσης της αγοράς και δεν θίγουν το δικαίωμα των κρατών μελών να θεσπίζουν εθνικούς κώδικες δικτύου που δεν επηρεάζουν το διασυνοριακό εμπόριο.~~

~~8. Το ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ενέργειας παρακολουθεί και αναλύει την εφαρμογή των κωδίκων δικτύων και των κατευθυντήριων γραμμών που εκδίδει η Επιτροπή σύμφωνα με το άρθρο 6 παράγραφος 11 καθώς και τον αντίκτυπό τους στην εναρμόνιση των εφαρμοστέων κανόνων που αποσκοπούν στη διευκόλυνση της ολοκλήρωσης της αγοράς. Το ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ενέργειας υποβάλλει τα πορίσματά του στον Οργανισμό και εκθέτει τα αποτελέσματα της ανάλυσης στην ετήσια έκδοση που αναφέρεται στην παράγραφο 3 στοιχείο ε) του παρόντος άρθρου.~~

Άρθρο ~~2840~~

Διαβουλεύσεις

1. Κατά την εκπόνηση των ⇒ προτάσεων σύμφωνα με τα καθήκοντα που αναφέρονται στο άρθρο 27 παράγραφος 1 ⇐ ~~κωδίκων δικτύου, του σχεδίου διακοινοτικού προγράμματος ανάπτυξης δικτύων και του ετήσιου προγράμματος εργασιών που αναφέρονται στο άρθρο 8 παράγραφοι 1, 2 και 3, το ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ενέργειας~~ διαβουλεύεται εκτενώς, εγκαίρως και με τρόπο ανοικτό και διαφανή, με ~~όλα τα~~ τα σχετικά ~~τα~~ τα ενδιαφερόμενα μέρη ~~συμμετέχοντες της αγοράς~~ ενδιαφερόμενα μέρη, ιδίως δε με τις οργανώσεις που εκπροσωπούν όλους τους ενδιαφερομένους, σύμφωνα με τον εσωτερικό κανονισμό που αναφέρεται στο άρθρο ~~265~~ 265 ~~παράγραφος 1~~. Στη διαβούλευση συμμετέχουν και οι εθνικές ρυθμιστικές αρχές και άλλες εθνικές αρχές, οι επιχειρήσεις προμήθειας και παραγωγής, οι χρήστες του συστήματος και οι πελάτες, οι διαχειριστές συστημάτων διανομής, συμπεριλαμβανομένων των σχετικών κλαδικών ενώσεων, οι τεχνικοί οργανισμοί και οι πλατφόρμες

ενδιαφερομένων. Η διαβούλευση αποσκοπεί στην καταγραφή των απόψεων και των προτάσεων όλων των συμμετεχόντων στη διαδικασία λήψης αποφάσεων.

2. Όλα τα έγγραφα και τα πρακτικά των συνεδριάσεων σχετικά με τις διαβουλεύσεις που αναφέρονται στην παράγραφο 1 δημοσιοποιούνται.
3. Πριν την έγκριση $\Rightarrow$ των προτάσεων σύμφωνα το άρθρο 27 παράγραφος 1 $\Leftarrow$ ~~του ετήσιου προγράμματος εργασιών και των κωδίκων δικτύων που προβλέπονται στο άρθρο 8 παράγραφοι 1, 2 και 3~~, το ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ~~ενεργείας~~ αναφέρει τις παρατηρήσεις που έλαβε κατά τη διαβούλευση και τον τρόπο με τον οποίο ελήφθησαν υπόψη. Αιτιολογεί τις περιπτώσεις όπου οι παρατηρήσεις δεν ελήφθησαν υπόψη.

Άρθρο ~~29~~

Παρακολούθηση από τον Οργανισμό

1. Ο Οργανισμός παρακολουθεί την εκτέλεση των καθηκόντων του ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ~~ενεργείας~~, τα οποία αναφέρονται στο άρθρο ~~27~~ παράγραφοι 1, 2 και 3, και υποβάλλει σχετική έκθεση στην Επιτροπή.

Ο Οργανισμός παρακολουθεί την εφαρμογή από το ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ~~ενεργείας~~ των κωδίκων δικτύου που καταρτίζονται δυνάμει του άρθρου ~~55~~ παράγραφος ~~14~~ ~~και των κωδίκων δικτύου που έχουν αναπτυχθεί σύμφωνα με το άρθρο 6 παράγραφοι 1 έως 10 αλλά οι οποίοι δεν έχουν εγκριθεί από την Επιτροπή σύμφωνα με το άρθρο 6 παράγραφος 11~~. Οσάκις το ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ~~ενεργείας~~ δεν έχει εφαρμόσει τους εν λόγω κώδικες δικτύου, ο Οργανισμός ζητεί από το ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ~~ενεργείας~~ να παράσχει δεόντως τεκμηριωμένη αιτιολόγηση της παράλειψης αυτής. Ο Οργανισμός γνωστοποιεί στην Επιτροπή την αιτιολόγηση παρέχοντάς της και τη γνώμη του επ' αυτής.

Ο Οργανισμός παρακολουθεί και αναλύει την εφαρμογή των κωδίκων δικτύου και των κατευθυντήριων γραμμών που εκδίδει η Επιτροπή, όπως προβλέπεται στο άρθρο ~~54~~ παράγραφος ~~11~~, καθώς και τον αντίκτυπό τους στην εναρμόνιση των εφαρμοστέων κανόνων που αποσκοπούν στη διευκόλυνση της ολοκλήρωσης της αγοράς, καθώς και στην αποφυγή διακρίσεων, τον ουσιαστικό ανταγωνισμό και την αποτελεσματική λειτουργία της αγοράς, υποβάλλει δε σχετική έκθεση στην Επιτροπή.

2. Το ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ~~ενεργείας~~ υποβάλλει στον Οργανισμό το σχέδιο ~~☒~~ διενωσιακού ~~☒~~ ~~διακοινοτικού~~ προγράμματος ανάπτυξης δικτύων και το σχέδιο ετήσιου προγράμματος εργασιών καθώς και τις πληροφορίες για τη διαδικασία διαβούλευσης και τα άλλα έγγραφα που αναφέρονται στο άρθρο ~~27~~ παράγραφος ~~13~~, προκειμένου να διατυπώσει τη γνώμη του.

Εντός δύο μηνών από την ημέρα παραλαβής, ο Οργανισμός διατυπώνει δεόντως αιτιολογημένη γνώμη καθώς και συστάσεις προς το ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ~~ενεργείας~~ και την Επιτροπή εάν κρίνει ότι το σχέδιο ετήσιου προγράμματος εργασιών ή το σχέδιο ~~☒~~ διενωσιακού ~~☒~~ ~~διακοινοτικού~~ προγράμματος ανάπτυξης δικτύων που υπέβαλε το ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ~~ενεργείας~~ δεν συμβάλλει στην αποφυγή διακρίσεων, τον ουσιαστικό ανταγωνισμό, την αποτελεσματική λειτουργία της αγοράς ή σε επαρκές επίπεδο διασυνοριακής διασύνδεσης την οποία έχουν πρόσβαση τρίτοι.

Άρθρο ~~30~~¹¹

Δαπάνες

Οι δαπάνες για τις δραστηριότητες του ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ~~ενέργειας~~ που αναφέρονται στα άρθρα ~~25 έως 29 και 54 έως 57~~ ^{4 έως 12} του παρόντος κανονισμού και στο άρθρο 11 του κανονισμού (ΕΕ) αριθ. 347/2013 βαρύνουν τους διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς και συνυπολογίζονται στη διαμόρφωση των τιμών. Οι ρυθμιστικές αρχές εγκρίνουν τις δαπάνες αυτές μόνον εάν είναι εύλογες και κατάλληλες.

Άρθρο ~~31~~¹²

Περιφερειακή συνεργασία διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς

1. Οι διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς συνεργάζονται σε περιφερειακό επίπεδο στο πλαίσιο του ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ~~ενέργειας~~ για να συμβάλουν στην εκτέλεση των δραστηριοτήτων που αναφέρονται στο άρθρο ~~27~~⁸ παράγραφοι 1, 2 και 3. Ειδικότερα, δημοσιεύουν ανά διετία περιφερειακό επενδυτικό πρόγραμμα και μπορούν να λαμβάνουν αποφάσεις επενδύσεων με βάση το πρόγραμμα αυτό. ⇒ Το ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ενέργειας προάγει τη συνεργασία μεταξύ διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς σε περιφερειακό επίπεδο για τη διασφάλιση της διαλειτουργικότητας, επικοινωνίας και παρακολούθησης των περιφερειακών επιδόσεων σε εκείνες τις περιοχές που δεν είναι ακόμη εναρμονισμένες σε ενωσιακό επίπεδο. ⇐
2. Οι διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς προάγουν λειτουργικές διευθετήσεις ώστε να εξασφαλίζεται η βέλτιστη διαχείριση του δικτύου, και προάγουν την ανάπτυξη χρηματιστηρίων ηλεκτρικής ~~ενέργειας~~, τη συντονισμένη κατανομή ~~διασυννοριακής~~ ~~δυναμικότητας~~ με αμερόληπτες λύσεις που βασίζονται στην αγορά, με δέουσα προσοχή στα ειδικά πλεονεκτήματα των σιωπηρών δημοπρασιών για βραχυπρόθεσμο καταμερισμό, και την ενοποίηση μηχανισμών εξισορρόπησης και εφεδρικής ισχύος.
3. Με σκοπό την επίτευξη των στόχων των παραγράφων 1 και 2 του παρόντος άρθρου, η γεωγραφική περιοχή που καλύπτει κάθε περιφερειακή συνεργασία είναι δυνατό να ορίζεται από την Επιτροπή, ανάλογα με τις υφιστάμενες δομές περιφερειακής συνεργασίας. Κάθε κράτος μέλος επιτρέπεται να προάγει τη συνεργασία με περισσότερες της μιας γεωγραφικές περιοχές. ⇒ Η Επιτροπή εξουσιοδοτείται να εκδίδει κατ' εξουσιοδότηση πράξεις σύμφωνα με το άρθρο 63 όσον αφορά τη γεωγραφική περιοχή που καλύπτεται από κάθε δομή περιφερειακής συνεργασίας. ⇐ ~~Το αναφερόμενο στην πρώτη πρόταση μέτρο, που αποσκοπεί στην τροποποίηση μη ουσιαστικών στοιχείων του παρόντος κανονισμού με τη συμπλήρωσή του, θεσπίζεται σύμφωνα με την κανονιστική διαδικασία με έλεγχο στην οποία παραπέμπει το άρθρο~~

↓ νέο

Άρθρο 32

Δημιουργία και αποστολή των περιφερειακών επιχειρησιακών κέντρων

1. Έως [Υπηρεσία Εκδόσεων: δώδεκα μήνες από την έναρξη ισχύος], όλοι οι διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς δημιουργούν περιφερειακά επιχειρησιακά κέντρα σύμφωνα με τα κριτήρια που καθορίζονται στο παρόν κεφάλαιο. Τα περιφερειακά επιχειρησιακά κέντρα εγκαθίστανται στην επικράτεια ενός από τα κράτη μέλη της περιφέρειας στην οποία θα λειτουργούν.
2. Τα περιφερειακά επιχειρησιακά κέντρα οργανώνονται υπό τη νομική μορφή που αναφέρεται στο άρθρο 1 της οδηγίας 2009/101/EK του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου⁴⁰.
3. Τα περιφερειακά επιχειρησιακά κέντρα συμπληρώνουν τον ρόλο των διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς με την άσκηση καθηκόντων περιφερειακού χαρακτήρα. Καθορίζουν επιχειρησιακές ρυθμίσεις για να εξασφαλίζουν την αποδοτική, ασφαλή και αξιόπιστη λειτουργία του διασυνδεδεμένου συστήματος μεταφοράς.

Άρθρο 33

Γεωγραφική αρμοδιότητα των περιφερειακών επιχειρησιακών κέντρων

1. Έως [Υπηρεσία Εκδόσεων: έξι μήνες μετά την έναρξη ισχύος του παρόντος κανονισμού], το ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ενέργειας υποβάλλει στον Οργανισμό πρόταση για τον καθορισμό επιχειρησιακών περιφερειών του συστήματος που καλύπτονται από περιφερειακά επιχειρησιακά κέντρα, λαμβάνοντας υπόψη τους υφιστάμενους περιφερειακούς συντονιστές ασφάλειας, με βάση τα ακόλουθα κριτήρια:
 - α) την τοπολογία δικτύου, συμπεριλαμβανομένου του βαθμού διασύνδεσης και αλληλεξάρτησης των συστημάτων ηλεκτρικής ενέργειας ως προς τις ροές·
 - β) τη σύγχρονη σύνδεση των συστημάτων·
 - γ) το μέγεθος της περιφέρειας, η οποία καλύπτει τουλάχιστον μία περιφέρεια υπολογισμού δυναμικότητας·
 - δ) τη γεωγραφική βελτιστοποίηση των εφεδρειών εξισορρόπησης.
2. Εντός τριών μηνών από την παραλαβή, ο Οργανισμός είτε εγκρίνει την πρόταση για τον καθορισμό των επιχειρησιακών περιφερειών του συστήματος είτε προτείνει τροποποιήσεις. Στην τελευταία περίπτωση, ο Οργανισμός διαβουλευέται με το

⁴⁰ Οδηγία 2009/101/EK του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 16ης Σεπτεμβρίου 2009, περί συντονισμού των εγγυήσεων που απαιτούνται στα κράτη μέλη εκ μέρους των εταιρειών, κατά την έννοια του άρθρου 48 δεύτερο εδάφιο της Συνθήκης, για την προστασία των συμφερόντων των εταίρων και των τρίτων, με σκοπό να καταστούν οι εγγυήσεις αυτές ισοδύναμες (ΕΕ L 258 της 1.10.2009, σ. 11).

ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ενέργειας πριν από την έγκριση των τροποποιήσεων. Η εγκριθείσα πρόταση δημοσιεύεται στον ιστότοπο του Οργανισμού.

Άρθρο 34

Καθήκοντα των περιφερειακών επιχειρησιακών κέντρων

1. Κάθε περιφερειακό επιχειρησιακό κέντρο ασκεί όλα τα ακόλουθα καθήκοντα στην επιχειρησιακή περιφέρεια του συστήματος όπου είναι εγκατεστημένο και τα περιφερειακά επιχειρησιακά κέντρα ασκούν τουλάχιστον τα ακόλουθα καθήκοντα, που περιγράφονται αναλυτικότερα στο παράρτημα Ι:
 - α) συντονισμένο υπολογισμό της δυναμικότητας·
 - β) συντονισμένη ανάλυση ασφάλειας·
 - γ) δημιουργία κοινών μοντέλων συστήματος·
 - δ) αξιολόγηση της συνέπειας των σχεδίων άμυνας και των σχεδίων αποκατάστασης των διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς·
 - ε) συντονισμό και βελτιστοποίηση της περιφερειακής αποκατάστασης·
 - στ) ανάλυση και υποβολή εκθέσεων μετά τη λειτουργία και μετά τις διαταραχές·
 - ζ) περιφερειακή διαστασιολόγηση της εφεδρικής δυναμικότητας·
 - η) διευκόλυνση της περιφερειακής προμήθειας δυναμικότητας εξισορρόπησης·
 - θ) περιφερειακές προβλέψεις επάρκειας επόμενης εβδομάδας έως ενδοημερήσιας επάρκειας του συστήματος και προετοιμασία δράσεων για τη μείωση του κινδύνου·
 - ι) συντονισμό του σχεδιασμού διακοπών·
 - ια) βελτιστοποίηση των μηχανισμών αντιστάθμισης μεταξύ διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς·
 - ιβ) κατάρτιση και πιστοποίηση·
 - ιγ) προσδιορισμό των σεναρίων περιφερειακής κρίσης σύμφωνα με το άρθρο 6 παράγραφος 1 του [κανονισμού σχετικά με την ετοιμότητα αντιμετώπισης κινδύνων, όπως προτείνεται με το έγγραφο COM(2016) 862], εφόσον το καθήκον αυτό ανατίθεται από το ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ενέργειας·
 - ιδ) προετοιμασία και διενέργεια ετήσιων προσομοιώσεων κρίσης σε συνεργασία με αρμόδιες αρχές σύμφωνα με το άρθρο 12 παράγραφος 3 του [κανονισμού σχετικά με την ετοιμότητα αντιμετώπισης κινδύνων, όπως προτείνεται με το έγγραφο COM(2016) 862]·
 - ιε) καθήκοντα που σχετίζονται με τον προσδιορισμό σεναρίων περιφερειακής κρίσης, εφόσον και στον βαθμό που ανατίθενται στα περιφερειακά επιχειρησιακά κέντρα σύμφωνα με το άρθρο 6 παράγραφος 1 του [κανονισμού σχετικά με την ετοιμότητα αντιμετώπισης κινδύνων, όπως προτείνεται με το έγγραφο COM(2016) 862]·
 - ιστ) καθήκοντα που σχετίζονται με τις εποχικές προβλέψεις επάρκειας, εφόσον και στον βαθμό που ανατίθενται στα περιφερειακά επιχειρησιακά κέντρα σύμφωνα με το άρθρο 9 παράγραφος 2 του [κανονισμού σχετικά με την ετοιμότητα αντιμετώπισης κινδύνων, όπως προτείνεται με το έγγραφο COM(2016) 862]·

- ιζ) υπολογισμό της μέγιστης διαθέσιμης δυναμικότητας εισόδου για τη συμμετοχή αλλοδαπής δυναμικότητας σε μηχανισμούς δυναμικότητας σύμφωνα με το άρθρο 21 παράγραφος 6.
2. Η Επιτροπή μπορεί να αναθέτει στα περιφερειακά επιχειρησιακά κέντρα και άλλα καθήκοντα, τα οποία δεν συνεπάγονται εξουσία λήψης αποφάσεων, σύμφωνα με το κεφάλαιο VII του παρόντος κανονισμού.
 3. Οι διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς παρέχουν στο οικείο περιφερειακό επιχειρησιακό κέντρο τις αναγκαίες πληροφορίες για την άσκηση των καθηκόντων του.
 4. Τα περιφερειακά επιχειρησιακά κέντρα παρέχουν στους διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς της επιχειρησιακής περιφέρειας του συστήματος όλες τις αναγκαίες πληροφορίες για την εφαρμογή των αποφάσεων και συστάσεων που προτείνονται από τα περιφερειακά επιχειρησιακά κέντρα.

Άρθρο 35

Συνεργασία στο πλαίσιο των περιφερειακών επιχειρησιακών κέντρων

1. Η διαχείριση της καθημερινής λειτουργίας των περιφερειακών επιχειρησιακών κέντρων πραγματοποιείται μέσω συνεργατικής λήψης αποφάσεων. Η συνεργατική διαδικασία λήψης αποφάσεων βασίζεται σε:
 - α) ρυθμίσεις εργασίας για την κάλυψη πτυχών προγραμματισμού και επιχειρησιακών πτυχών που σχετίζονται με τα καθήκοντα, σύμφωνα με το άρθρο 36·
 - β) διαδικασία για τη διαβούλευση με τους διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς της επιχειρησιακής περιφέρειας του συστήματος κατά την άσκηση των επιχειρησιακών του υποχρεώσεων και καθηκόντων, σύμφωνα με το άρθρο 37·
 - γ) διαδικασία για την έγκριση αποφάσεων και συστάσεων σύμφωνα με το άρθρο 38·
 - δ) διαδικασία για την επανεξέταση αποφάσεων και συστάσεων που εγκρίνονται από περιφερειακά επιχειρησιακά κέντρα σύμφωνα με το άρθρο 39.

Άρθρο 36

Ρυθμίσεις εργασίας

1. Τα περιφερειακά επιχειρησιακά κέντρα διαμορφώνουν ρυθμίσεις εργασίας για την κάλυψη πτυχών προγραμματισμού και επιχειρησιακών πτυχών που σχετίζονται με τα προς εκτέλεση καθήκοντα, λαμβάνοντας ιδίως υπόψη τις ιδιαιτερότητες και τις απαιτήσεις των εν λόγω καθηκόντων, όπως ορίζονται στο παράρτημα I.
2. Τα περιφερειακά επιχειρησιακά κέντρα διασφαλίζουν ότι οι ρυθμίσεις εργασίας περιέχουν κανόνες για την ειδοποίηση των ενδιαφερόμενων μερών.

Άρθρο 37

Διαδικασία διαβούλευσης

Τα περιφερειακά επιχειρησιακά κέντρα διαμορφώνουν διαδικασία για την οργάνωση, κατά την άσκηση των καθημερινών τους επιχειρησιακών υποχρεώσεων και καθηκόντων, της

κατάλληλης και τακτικής διαβούλευσης με τους διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς και τα σχετικά ενδιαφερόμενα μέρη. Προκειμένου να διασφαλίζεται η δυνατότητα αντιμετώπισης ρυθμιστικών ζητημάτων, οι ρυθμιστικές αρχές συμμετέχουν όποτε απαιτείται.

Άρθρο 38

Έκδοση αποφάσεων και συστάσεων

1. Τα περιφερειακά επιχειρησιακά κέντρα διαμορφώνουν διαδικασία για την έκδοση αποφάσεων και συστάσεων.
2. Τα περιφερειακά επιχειρησιακά κέντρα εκδίδουν δεσμευτικές αποφάσεις που απευθύνονται στους διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς όσον αφορά τα καθήκοντα που αναφέρονται στο άρθρο 34 παράγραφος 1 στοιχεία α), β), ζ) και ιζ). Οι διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς εφαρμόζουν τις δεσμευτικές αποφάσεις που εκδίδονται από τα περιφερειακά επιχειρησιακά κέντρα, εκτός από τις περιπτώσεις όπου η ασφάλεια του συστήματος θα επηρεαστεί αρνητικά.
3. Τα περιφερειακά επιχειρησιακά κέντρα εκδίδουν συστάσεις που απευθύνονται στους διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς όσον αφορά τα καθήκοντα που αναφέρονται στο άρθρο 34 παράγραφος 1 στοιχεία γ) έως στ) και η) έως ιστ).
4. Οι ρυθμιστικές αρχές μιας επιχειρησιακής περιφέρειας του συστήματος μπορούν να αποφασίσουν από κοινού να αναθέσουν αρμοδιότητες λήψης δεσμευτικών αποφάσεων στο περιφερειακό επιχειρησιακό κέντρο για ένα ή περισσότερα από τα καθήκοντα που προβλέπονται στο άρθρο 34 παράγραφος 1 στοιχεία γ) έως στ) και η) έως ιβ).

Άρθρο 39

Αναθεώρηση αποφάσεων και συστάσεων

1. Τα περιφερειακά επιχειρησιακά κέντρα διαμορφώνουν διαδικασία για την αναθεώρηση αποφάσεων και συστάσεων.
2. Η διαδικασία αυτή ενεργοποιείται κατόπιν αίτησης ενός ή περισσότερων από τους διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς της επιχειρησιακής περιφέρειας του συστήματος. Μετά την αναθεώρηση της απόφασης ή σύστασης, τα περιφερειακά επιχειρησιακά κέντρα επιβεβαιώνουν ή τροποποιούν το μέτρο.
3. Όταν το μέτρο που υπόκειται σε αναθεώρηση αποτελεί δεσμευτική απόφαση σύμφωνα με το άρθρο 38 παράγραφος 2, η αίτηση αναθεώρησης δεν αναστέλλει την απόφαση, εκτός από τις περιπτώσεις όπου η ασφάλεια του συστήματος θα επηρεαστεί αρνητικά.
4. Όταν το μέτρο που υπόκειται σε αναθεώρηση αποτελεί σύσταση σύμφωνα με το άρθρο 38 παράγραφος 3, και μετά την αναθεώρησή του ένας διαχειριστής συστήματος μεταφοράς αποφασίσει να αποκλίνει από τη σύσταση, ο διαχειριστής συστήματος μεταφοράς υποβάλλει λεπτομερή αιτιολόγηση στο περιφερειακό επιχειρησιακό κέντρο και στους άλλους διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς της επιχειρησιακής περιφέρειας του συστήματος.

Άρθρο 40

Διοικητικό συμβούλιο των περιφερειακών επιχειρησιακών κέντρων

1. Για την έγκριση μέτρων που σχετίζονται με τη διακυβέρνησή τους και την παρακολούθηση των επιδόσεών τους, τα περιφερειακά επιχειρησιακά κέντρα συγκροτούν διοικητικό συμβούλιο.
2. Το διοικητικό συμβούλιο απαρτίζεται από μέλη που εκπροσωπούν τους διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς και από παρατηρητές που εκπροσωπούν τις ρυθμιστικές αρχές της επιχειρησιακής περιφέρειας του συστήματος. Οι εκπρόσωποι των ρυθμιστικών αρχών δεν έχουν δικαίωμα ψήφου.
3. Το διοικητικό συμβούλιο είναι αρμόδιο για:
 - α) την εκπόνηση και την έγκριση του καταστατικού και του εσωτερικού κανονισμού του περιφερειακού επιχειρησιακού κέντρου·
 - β) τη λήψη απόφασης σχετικά με την οργανωτική δομή και για την υλοποίησή της·
 - γ) την κατάρτιση και έγκριση του ετήσιου προϋπολογισμού·
 - δ) την διαμόρφωση και έγκριση των συνεργατικών διαδικασιών λήψης αποφάσεων σύμφωνα με το άρθρο 35.
4. Από τις αρμοδιότητες του διοικητικού συμβουλίου εξαιρούνται εκείνες που σχετίζονται με τις καθημερινές δραστηριότητες των περιφερειακών επιχειρησιακών κέντρων και την άσκηση των καθηκόντων του.

Άρθρο 41

Οργανωτική δομή

1. Τα περιφερειακά επιχειρησιακά κέντρα καθορίζουν και διαχειρίζονται την οργάνωσή τους σύμφωνα με μια δομή η οποία υποστηρίζει την ασφάλεια των καθηκόντων τους.

Η οργανωτική δομή τους ορίζει:

 - α) την εξουσία, τα καθήκοντα και τις αρμοδιότητες του διοικητικού προσωπικού·
 - β) τη σχέση και τους διαύλους αναφοράς μεταξύ διάφορων τμημάτων και διαδικασιών της οργάνωσης.
2. Τα περιφερειακά επιχειρησιακά κέντρα μπορούν να ιδρύουν περιφερειακά γραφεία για την κάλυψη τοπικών ιδιαιτεροτήτων ή εφεδρικά επιχειρησιακά κέντρα για την αποδοτική και αξιόπιστη άσκηση των καθηκόντων τους.

Άρθρο 42

Εξοπλισμός και προσωπικό

Τα περιφερειακά επιχειρησιακά κέντρα εξοπλίζονται με όλους τους ανθρώπινους, τεχνικούς, υλικούς και οικονομικούς πόρους που είναι αναγκαίοι για την εκπλήρωση των υποχρεώσεών τους δυνάμει του παρόντος κανονισμού και για την άσκηση των καθηκόντων τους.

Άρθρο 43

Παρακολούθηση και υποβολή εκθέσεων

1. Τα περιφερειακά επιχειρησιακά κέντρα καθιερώνουν διαδικασία για τη συνεχή παρακολούθηση τουλάχιστον:
 - α) των επιχειρησιακών τους επιδόσεων·
 - β) των αποφάσεων και συστάσεων που εκδίδονται και των αποτελεσμάτων που επιτυγχάνονται·
 - γ) της αποτελεσματικότητας και αποδοτικότητας καθενός από τα καθήκοντα για τα οποία είναι αρμόδια.
2. Τα περιφερειακά επιχειρησιακά κέντρα υποβάλλουν στον Οργανισμό και στις ρυθμιστικές αρχές της επιχειρησιακής περιφέρειας του συστήματος τα δεδομένα που προκύπτουν από τη συνεχή παρακολούθησή τους τουλάχιστον σε ετήσια βάση.
3. Τα περιφερειακά επιχειρησιακά κέντρα καθορίζουν τις δαπάνες τους με διαφάνεια και υποβάλλουν σχετική έκθεση στον Οργανισμό και στις ρυθμιστικές αρχές της επιχειρησιακής περιφέρειας του συστήματος.
4. Τα περιφερειακά επιχειρησιακά κέντρα υποβάλλουν ετήσια έκθεση σχετικά με τις επιδόσεις τους στο ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ενέργειας, τον Οργανισμό, τις ρυθμιστικές αρχές της επιχειρησιακής περιφέρειας του συστήματος και τη Συντονιστική Ομάδα στον τομέα του Ηλεκτρισμού που συστάθηκε δυνάμει του άρθρου 1 της απόφασης 2012/C 353/02 της Επιτροπής⁴¹.
5. Τα περιφερειακά επιχειρησιακά κέντρα αναφέρουν αδυναμίες που εντοπίστηκαν κατά τη διαδικασία παρακολούθησης σύμφωνα με την παράγραφο 1 στο ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ενέργειας, τις ρυθμιστικές αρχές της επιχειρησιακής περιφέρειας του συστήματος, τον Οργανισμό και τις αρμόδιες αρχές των κρατών μελών που είναι υπεύθυνες για την πρόληψη και τη διαχείριση καταστάσεων κρίσης.

Άρθρο 44

Ευθύνη

Τα περιφερειακά επιχειρησιακά κέντρα λαμβάνουν τα αναγκαία μέτρα για την κάλυψη της ευθύνης που σχετίζεται με την εκτέλεση των καθηκόντων τους, ιδίως όταν εκδίδουν αποφάσεις που δεσμεύουν τους διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς. Για τη μέθοδο που χρησιμοποιείται για να παρασχεθεί η κάλυψη λαμβάνεται υπόψη το νομικό καθεστώς του περιφερειακού επιχειρησιακού κέντρου και το επίπεδο της διαθέσιμης εμπορικής ασφαλιστικής κάλυψης.

⁴¹ Απόφαση της Επιτροπής, της 15ης Νοεμβρίου 2012, για τη σύσταση της Συντονιστικής Ομάδας στον τομέα του Ηλεκτρισμού (ΕΕ C 353 της 17.11.2012, σ. 2).

Άρθρο ~~45~~

☒ Δεκαετές πρόγραμμα ανάπτυξης δικτύων ☒

1. ~~10. Το ΕΛΔΑΣΜ ηλεκτρικής ενέργειας καταρτίζει και δημοσιεύει ανά διετία διακοινοτικό πρόγραμμα ανάπτυξης δικτύων. Το~~ ☒ διενωσιακό ~~☒ διακοινοτικό~~ πρόγραμμα ανάπτυξης δικτύων ☒ που αναφέρεται στο άρθρο 27 παράγραφος 1 στοιχείο β) ☒ περιλαμβάνει μοντελοποίηση του ενοποιημένου δικτύου, εκπόνηση σεναρίων, ~~πρόβλεψη επάρκειας ευρωπαϊκής παραγωγής και εκτίμηση της ανθεκτικότητας του συστήματος.~~

Συγκεκριμένα, το ☒ διενωσιακό ~~☒ διακοινοτικό~~ πρόγραμμα ανάπτυξης του δικτύου:

- α) βασίζεται σε εθνικά επενδυτικά προγράμματα, λαμβάνοντας υπόψη τα περιφερειακά επενδυτικά προγράμματα του άρθρου άρθρο 12 παράγραφος 1 και, ανάλογα με την περίπτωση, ενωσιακές πτυχές του σχεδιασμού δικτύου όπως ορίζεται στον κανονισμό (ΕΕ) αριθ. 347/2013 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου ~~της 17ης Απριλίου 2013, σχετικά με τις κατευθυντήριες γραμμές για τις διευρωπαϊκές ενεργειακές υποδομές~~⁴², υπόκειται σε ανάλυση κόστους-οφέλους στην οποία χρησιμοποιείται η μεθοδολογία που ορίζεται βάσει του άρθρου 11 του εν λόγω κανονισμού·

- β) όσον αφορά τις διασυνοριακές διασυνδέσεις, βασίζεται επίσης στις εύλογες ανάγκες των διαφορετικών χρηστών του δικτύου και περιλαμβάνει μακροπρόθεσμες δεσμεύσεις των επενδυτών που αναφέρονται ~~στο άρθρο 8 και στα άρθρα 4413 και 5122~~ της [αναδιατύπωσης της οδηγίας 2009/72/ΕΚ, όπως προτείνεται με το έγγραφο COM(2016) 864/2] ~~οδηγίας 2009/72/ΕΚ~~ και

- γ) εντοπίζει επενδυτικές ελλείψεις, ιδίως όσον αφορά τα διασυνοριακά δυναμικά.

Όσον αφορά το στοιχείο γ) ~~του δευτέρου εδαφίου~~, μια ανασκόπηση των φραγμών στην αύξηση της διασυνοριακής δυναμικότητας του δικτύου, οφειλομένη στις διαφορετικές διαδικασίες έγκρισης ή πρακτικές, μπορεί να επισυναφθεί στο ☒ διενωσιακό ~~☒ διακοινοτικό~~ σχέδιο ανάπτυξης δικτύων.

~~112.~~ Ο Οργανισμός γνωμοδοτεί για τα δεκαετή εθνικά προγράμματα ανάπτυξης δικτύων για να αξιολογήσει τη συνοχή τους με το ☒ διενωσιακό ~~☒ διακοινοτικό~~ πρόγραμμα ανάπτυξης

⁴² Κανονισμός (ΕΕ) αριθ. 347/2013 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 17ης Απριλίου 2013, σχετικά με τις κατευθυντήριες γραμμές για τις διευρωπαϊκές ενεργειακές υποδομές (ΕΕ L 115 της 25.4.2013, σ. 39).

δικτύων. Εάν ο Οργανισμός εντοπίσει ανακολουθίες μεταξύ των δεκαετών εθνικών προγραμμάτων ανάπτυξης δικτύων και του ☒ διενωσιακού ~~☒ διακοινοτικού~~ προγράμματος ανάπτυξης δικτύων, συνιστά την τροποποίηση του εθνικού προγράμματος ανάπτυξης δικτύων ή του ☒ διενωσιακού ~~☒ διακοινοτικού~~ προγράμματος ανάπτυξης δικτύων, ανάλογα με την περίπτωση. Εάν το εθνικό πρόγραμμα ανάπτυξης δικτύων έχει καταρτιστεί σύμφωνα με το άρθρο ~~5122~~ της [αναδιατύπωσης της οδηγίας 2009/72/EK, όπως προτείνεται με το έγγραφο COM(2016) 864/2] ~~οδηγίας 2009/72/EK~~, ο Οργανισμός συνιστά στην αρμόδια εθνική ρυθμιστική αρχή να τροποποιήσει το εθνικό δεκαετές πρόγραμμα ανάπτυξης δικτύων σύμφωνα με το άρθρο ~~5122~~ παράγραφος 7 της εν λόγω οδηγίας και να ενημερώσει σχετικά την Επιτροπή.

↓ 714/2009 (προσαρμοσμένο)
⇒ νέο

Άρθρο ~~4613~~

Μηχανισμός αντιστάθμισης μεταξύ διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς

1. Οι διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς εισπράττουν αντιστάθμιση για το κόστος που προκύπτει λόγω των διασυνοριακών ροών ηλεκτρικής ~~ενέργειας~~ μέσω των δικτύων τους.
2. Η αντιστάθμιση της παραγράφου 1 καταβάλλεται από τους διαχειριστές των εθνικών συστημάτων μεταφοράς από τα οποία πηγάζουν και των συστημάτων στα οποία καταλήγουν οι διασυνοριακές ροές.
3. Οι αντισταθμιστικές πληρωμές γίνονται τακτικά σε σχέση με μια δεδομένη χρονική περίοδο του παρελθόντος. Οι εκ των υστέρων αναπροσαρμογές της αντιστάθμισης που καταβάλλεται γίνονται όταν είναι αναγκαίες και αντιστοιχούν στα πραγματικά έξοδα.

Το πρώτο χρονικό διάστημα για το οποίο καταβάλλονται αντισταθμίσεις καθορίζεται στις κατευθυντήριες γραμμές που αναφέρονται στο άρθρο ~~5718~~.

4. Η Επιτροπή ~~αποφασίζει~~ ⇒ εκδίδει κατ' εξουσιοδότηση πράξεις σύμφωνα με το άρθρο 63 σχετικά με τα καταβλητέα ποσά αντιστάθμισης. ~~Το μέτρο αυτό που αποσκοπεί στην τροποποίηση μη ουσιωδών στοιχείων του παρόντος κανονισμού με τη συμπλήρωσή του, θεσπίζεται σύμφωνα με την κανονιστική διαδικασία με έλεγχο στην οποία παραπέμπει το άρθρο 23 παράγραφος 2.~~
5. Το μέγεθος των μέσω των δικτύων διασυνοριακών ροών και το μέγεθος των διασυνοριακών ροών, οι οποίες ορίζεται ότι πηγάζουν από τα εθνικά συστήματα μεταφοράς ~~ή/και~~ καταλήγουν σε αυτά, καθορίζονται με βάση τις φυσικές ροές ηλεκτρικής ~~ενέργειας~~ που όντως μετρούνται επί συγκεκριμένο χρονικό διάστημα.
6. Το κόστος που προκύπτει λόγω των μέσω του δικτύου διασυνοριακών ροών καθορίζεται με βάση το μελλοντικό μακροπρόθεσμο μέσο οριακό κόστος, λαμβανομένων υπόψη των απωλειών, των επενδύσεων για νέες υποδομές και μιας προσήκουσας αναλογίας του κόστους των υφιστάμενων υποδομών, εφόσον οι υποδομές χρησιμοποιούνται για τη μεταφορά διασυνοριακών ροών, λαμβανομένης ιδίως υπόψη της ανάγκης διασφάλισης της ασφάλειας εφοδιασμού. Κατά τον καθορισμό του κόστους που προκύπτει, χρησιμοποιούνται αναγνωρισμένες

τυποποιημένες μεθοδολογίες κοστολόγησης. Το κέρδος που προκύπτει από κάποιο δίκτυο λόγω των διασυνοριακών ροών μέσω αυτού λαμβάνεται υπόψη για τη μείωση της λαμβανόμενης αντιστάθμισης.

7. Για τους σκοπούς και μόνο του μηχανισμού αντιστάθμισης μεταξύ των διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς ~~που αναφέρεται στο άρθρο 13~~, όταν τα δίκτυα μεταφοράς δύο ή περισσότερων κρατών μελών αποτελούν τμήμα, εν όλω ή εν μέρει, ενιαίας ενότητας ελέγχου, η ενότητα ελέγχου ως σύνολο θεωρείται ότι αποτελεί τμήμα του δικτύου μεταφοράς ενός εκ των ενδιαφερόμενων κρατών μελών, ώστε οι ροές που περνούν μέσα από τις ενότητες ελέγχου να μην θεωρούνται διασυνοριακές ροές του ~~σημείου άρθρου 2 παράγραφος 2 στοιχείο β) του πρώτου εδαφίου της παρούσας παραγράφου~~ και να οδηγούν στην καταβολή αντισταθμίσεων δυνάμει ~~της παραγράφου 1 του παρόντος άρθρου 13~~. Οι ρυθμιστικές αρχές των ενδιαφερόμενων κρατών μελών μπορούν να αποφασίζουν ποιο από τα ενδιαφερόμενα κράτη μέλη είναι εκείνο του οποίου η ενότητα ελέγχου θεωρείται ότι αποτελεί μέρος στο σύνολό της.

↓ 714/2009
⇒ νέο

Άρθρο ~~47~~ 45

Παροχή πληροφοριών

1. Οι διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς συγκροτούν μηχανισμούς συντονισμού και ανταλλαγής πληροφοριών για την ασφάλεια των δικτύων στο πλαίσιο της διαχείρισης συμφόρησης.
2. Τα πρότυπα ασφάλειας, λειτουργίας και προγραμματισμού που χρησιμοποιούν οι διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς δημοσιοποιούνται. Οι δημοσιευόμενες πληροφορίες περιλαμβάνουν γενικό σχέδιο για τον υπολογισμό ~~της~~ συνολικ~~ού~~ής δυναμικ~~ού~~ότητας μεταφοράς και του περιθωρίου αξιοπιστίας της μεταφοράς, με βάση τα ηλεκτρικά και φυσικά χαρακτηριστικά του δικτύου. Τα γενικά αυτά σχέδια υπόκεινται στην έγκριση των ρυθμιστικών αρχών.
3. Οι διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς δημοσιεύουν κατά προσέγγιση υπολογισμούς του διαθέσιμου δυναμικού μεταφοράς για κάθε ημέρα, αναφέροντας και ~~την~~ τυχόν διαθέσιμ~~η~~ δυναμικ~~ού~~τητα που έχει ήδη δεσμευθεί. Τα στοιχεία αυτά δημοσιεύονται σε συγκεκριμένη χρονική στιγμή πριν από την ημέρα της μεταφοράς και περιλαμβάνουν οπωσδήποτε εκτιμήσεις για την επόμενη εβδομάδα και τον επόμενο μήνα καθώς και ποσοτική ένδειξη για την αναμενόμενη αξιοπιστία ~~της~~ διαθέσιμ~~ού~~ής δυναμικ~~ού~~τητας.
4. Οι διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς δημοσιεύουν δεδομένα σχετικά με τις συνολικές προβλέψεις και την πραγματική ζήτηση, τη διαθεσιμότητα και την πραγματική χρήση της παραγωγής και των πάγιων στοιχείων φορτίου, τη διαθεσιμότητα και τη χρήση του δικτύου και των διασυνδέσεων, την ισχύ εξισορρόπησης και ~~την~~ εφεδρικ~~ή~~ δυναμικ~~ού~~τητα. Για τη διαθεσιμότητα και την πραγματική χρήση της παραγωγής και πάγιων στοιχείων φορτίου μικρού μεγέθους, μπορούν να χρησιμοποιούνται συνολικά κατ' εκτίμηση δεδομένα.
5. Τα σχετικά δεδομένα παρέχουν στους διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς οι ενδιαφερόμενοι συντελεστές της αγοράς.

6. Οι επιχειρήσεις ηλεκτροπαραγωγής που έχουν στην ιδιοκτησία τους ή εκμεταλλεύονται μονάδες παραγωγής, εκ των οποίων τουλάχιστον μία μονάδα παραγωγής έχει εγκαταστημένη ισχύ τουλάχιστον 250 MW, $\Rightarrow$ ή διαθέτουν χαρτοφυλάκιο που περιλαμβάνει μονάδες παραγωγής με τουλάχιστον 400 MW, $\Leftarrow$ τηρούν στη διάθεση της εθνικής ρυθμιστικής αρχής, της εθνικής αρχής ανταγωνισμού και της Επιτροπής, επί πέντε έτη, όλα τα ωριαία δεδομένα ανά μονάδα τα οποία είναι αναγκαία για να επαληθεύονται όλες οι επιχειρησιακές αποφάσεις κατανομής φορτίου/καταμερισμού και η συμπεριφορά των ανταγωνιστών κατά τις προσφορές στα χρηματιστήρια ηλεκτρικής ενέργειας, τις δημοπρασίες για δυναμικό διασύνδεσης, τις αγορές εφεδρικής ισχύος και τις εξωχρηματιστηριακές αγορές. Στις ανά μονάδα και ανά ώρα καταχωρισμένες πληροφορίες περιλαμβάνονται, μεταξύ άλλων, δεδομένα σχετικά με την διαθέσιμη την δυναμική την παραγωγή και τις δεσμευμένες εφεδρείες, συμπεριλαμβανομένης της κατανομής αυτών των δεσμευμένων εφεδρειών σε κάθε μονάδα, τη χρονική στιγμή που πραγματοποιείται ο διαγωνισμός και τη χρονική στιγμή της παραγωγής.
-

↴ νέο

7. Σε τακτά διαστήματα, οι διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς ανταλλάσσουν επαρκούς ακρίβειας σειρά στοιχείων για το δίκτυο και τη ροή φορτίου, ώστε να υπάρχει δυνατότητα υπολογισμών ροής φορτίου για έκαστο διαχειριστή συστήματος μεταφοράς στην αντίστοιχη περιοχή του. Η ίδια σειρά στοιχείων γίνεται διαθέσιμη στις ρυθμιστικές αρχές και στην Επιτροπή, αν το ζητήσουν. Οι ρυθμιστικές αρχές και η Επιτροπή χειρίζονται αυτήν τη σειρά στοιχείων με εμπιστευτικότητα και διασφαλίζουν την εμπιστευτικότητα του χειρισμού από τυχόν σύμβουλο που διενεργεί αναλυτική εργασία για λογαριασμό τους, με βάση τα εν λόγω στοιχεία.
-

↓ 714/2009

Άρθρο 48~~3~~

Πιστοποίηση των διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς

1. Όταν κοινοποιείται στην Επιτροπή η απόφαση για την πιστοποίηση διαχειριστή συστήματος μεταφοράς, όπως αυτός ορίζεται στο άρθρο ~~5240~~ παράγραφος 6 της [αναδιατύπωσης της οδηγίας 2009/72/EK, όπως προτείνεται με το έγγραφο COM(2016) 864/2] οδηγίας 2009/72/EK, η Επιτροπή την εξετάζει μόλις τη λάβει. Εντός δύο μηνών από την ημέρα παραλαβής της κοινοποίησης, η Επιτροπή δίνει τη γνώμη της στην αρμόδια εθνική ρυθμιστική αρχή ως προς τη συμβατότητα προς το άρθρο ~~5240~~ παράγραφος 2 ή το άρθρο ~~5344~~, και προς το άρθρο ~~439~~ της [αναδιατύπωσης της οδηγίας 2009/72/EK, όπως προτείνεται με το έγγραφο COM(2016) 864/2] οδηγίας 2009/72/EK.

Κατά την κατάρτιση της γνώμης που αναφέρεται στο πρώτο εδάφιο, η Επιτροπή μπορεί να ζητήσει τη γνώμη του Οργανισμού σχετικά με την απόφαση της εθνικής ρυθμιστικής αρχής. Εν τοιαύτη περιπτώσει, η δίμηνη προθεσμία που αναφέρεται στο πρώτο εδάφιο παρατείνεται κατά δύο περαιτέρω μήνες.

Σε περίπτωση μη γνωμοδότησης από την Επιτροπή εντός της προθεσμίας που ορίζεται στο πρώτο και δεύτερο εδάφιο, θεωρείται ότι η Επιτροπή δεν έχει αντιρρήσεις κατά της απόφασης της ρυθμιστικής αρχής.

2. Αφού λάβει τη γνώμη της Επιτροπής, η εθνική ρυθμιστική αρχή λαμβάνει εντός δύο μηνών την τελική της απόφαση όσον αφορά την πιστοποίηση του διαχειριστή συστήματος μεταφοράς, λαμβάνοντας δεόντως υπόψη τη γνώμη της Επιτροπής. Η απόφαση της ρυθμιστικής αρχής και η γνώμη της Επιτροπής δημοσιεύονται από κοινού.
3. Ανά πάσα στιγμή κατά τη διάρκεια της διαδικασίας, οι ρυθμιστικές αρχές ~~ή/και~~ ή η Επιτροπή μπορούν να ζητούν από διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς ~~ή/και~~ ή επιχειρήσεις που ασκούν οποιαδήποτε από τις δραστηριότητες παραγωγής ή προμήθειας κάθε πληροφορία σχετική με την εκτέλεση των καθηκόντων τους σύμφωνα με το παρόν άρθρο.
4. Οι ρυθμιστικές αρχές και η Επιτροπή τηρούν την εμπιστευτικότητα των εμπορικά ευαίσθητων πληροφοριών.

~~5. Η Επιτροπή μπορεί να εκδίδει κατευθυντήριες γραμμές που καθορίζουν τις λεπτομέρειες της ακολουθητέας διαδικασίας για την εφαρμογή των παραγράφων 1 και 2 του παρόντος άρθρου. Τα μέτρα αυτά, που αποσκοπούν στην τροποποίηση μη ουσιαστών στοιχείων του παρόντος κανονισμού με συμπλήρωσή του, θεσπίζονται σύμφωνα με την κανονιστική διαδικασία με έλεγχο στην οποία παραπέμπει το άρθρο 23 παράγραφος 2.~~

~~5.6.~~ Εφόσον η Επιτροπή έχει λάβει κοινοποίηση πιστοποίησης για διαχειριστή συστήματος μεταφοράς σύμφωνα με το άρθρο ~~439~~ παράγραφος ~~940~~ της [αναδιατύπωσης της οδηγίας 2009/72/ΕΚ, όπως προτείνεται με το έγγραφο COM(2016) 864/2] ~~οδηγίας 2009/72/ΕΚ~~, η Επιτροπή λαμβάνει απόφαση για την πιστοποίηση. Η ρυθμιστική αρχή συμμορφώνεται προς την απόφαση της Επιτροπής.

↓ νέο

Κεφάλαιο VI

Λειτουργία συστημάτων διανομής

Άρθρο 49

Ευρωπαϊκός φορέας διαχειριστών συστημάτων διανομής

Οι διαχειριστές συστημάτων διανομής που δεν αποτελούν μέρος κάθετα ολοκληρωμένης επιχείρησης ή έχουν διαχωρισμένες δραστηριότητες σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 35 της [αναδιατύπωσης της οδηγίας 2009/72/ΕΚ, όπως προτείνεται με το έγγραφο COM(2016) 864/2] συνεργάζονται σε ενωσιακό επίπεδο μέσω ευρωπαϊκού φορέα διαχειριστών συστημάτων διανομής («φορέας ΔΣΔ της ΕΕ»), προκειμένου να προάγουν την ολοκλήρωση και τη λειτουργία της εσωτερικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και να προωθούν τη βέλτιστη διαχείριση και τη συντονισμένη λειτουργία των συστημάτων μεταφοράς και διανομής. Οι διαχειριστές συστημάτων διανομής που επιθυμούν να συμμετάσχουν στον φορέα ΔΣΔ της ΕΕ καθίστανται εγγεγραμμένα μέλη του φορέα.

Άρθρο 50

Ίδρυση του φορέα ΔΣΔ της ΕΕ για την ηλεκτρική ενέργεια

1. Έως [Υπηρεσία Εκδόσεων: δώδεκα μήνες από την έναρξη ισχύος], οι διαχειριστές συστημάτων διανομής, με τη διοικητική στήριξη του Οργανισμού, υποβάλλουν στην Επιτροπή και τον Οργανισμό το σχέδιο καταστατικού, κατάλογο των εγγεγραμμένων μελών, το σχέδιο εσωτερικού κανονισμού, περιλαμβανομένου του εσωτερικού κανονισμού για τις διαβουλεύσεις με το ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ενέργειας και άλλα ενδιαφερόμενα μέρη, καθώς και τους κανόνες χρηματοδότησης του φορέα ΔΣΔ της ΕΕ που πρόκειται να καθοριστούν.
2. Εντός δύο μηνών από την παραλαβή, ο Οργανισμός, αφού διαβουλευθεί επίσημα με τις οργανώσεις που εκπροσωπούν όλα τα ενδιαφερόμενα μέρη, ιδίως τους χρήστες του συστήματος διανομής, γνωμοδοτεί στην Επιτροπή σχετικά με το σχέδιο καταστατικού, τον κατάλογο των μελών και το σχέδιο εσωτερικού κανονισμού.
3. Η Επιτροπή, λαμβάνοντας υπόψη τη γνώμη που εξέδωσε ο Οργανισμός δυνάμει της παραγράφου 2, γνωμοδοτεί σχετικά με το σχέδιο καταστατικού, τον κατάλογο των μελών και το σχέδιο εσωτερικού κανονισμού εντός τριών μηνών από την παραλαβή της γνώμης του Οργανισμού.
4. Εντός τριών μηνών από την ημέρα παραλαβής της θετικής γνώμης της Επιτροπής οι διαχειριστές συστημάτων διανομής ιδρύουν τον φορέα ΔΣΔ της ΕΕ, εγκρίνουν και δημοσιεύουν το καταστατικό και τον εσωτερικό κανονισμό του.
5. Τα έγγραφα που αναφέρονται στην παράγραφο 1 υποβάλλονται στην Επιτροπή και στον Οργανισμό σε περίπτωση αλλαγών ή κατόπιν αιτιολογημένου αιτήματός τους. Ο Οργανισμός και η Επιτροπή γνωμοδοτούν σύμφωνα με τη διαδικασία που καθορίζεται στις παραγράφους 2 έως 4.
6. Οι δαπάνες για τις δραστηριότητες του φορέα ΔΣΔ της ΕΕ βαρύνουν τους διαχειριστές συστημάτων διανομής που είναι εγγεγραμμένα μέλη και συνυπολογίζονται στη διαμόρφωση των τιμών. Οι ρυθμιστικές αρχές εγκρίνουν τις δαπάνες αυτές μόνον εάν είναι εύλογες και αναλογικές.

Άρθρο 51

Καθήκοντα του φορέα ΔΣΔ της ΕΕ

1. Τα καθήκοντα του φορέα ΔΣΔ της ΕΕ είναι τα ακόλουθα:
 - α) συντονισμένη λειτουργία και προγραμματισμός των δικτύων μεταφοράς και διανομής·
 - β) ενσωμάτωση ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, αποκεντρωμένης ηλεκτροπαραγωγής και άλλων πόρων που περιέχονται στο δίκτυο διανομής, όπως η αποθήκευση ενέργειας·
 - γ) ανάπτυξη της απόκρισης ζήτησης·
 - δ) ψηφιοποίηση των δικτύων διανομής, συμπεριλαμβανομένης της εγκατάστασης έξυπνων δικτύων και έξυπνων συστημάτων μέτρησης·

- ε) διαχείριση δεδομένων, ασφάλεια στον κυβερνοχώρο και προστασία δεδομένων·
 - στ) συμμετοχή στην εκπόνηση κωδίκων δικτύου σύμφωνα με το άρθρο 55.
2. Επιπλέον, ο φορέας ΔΣΔ της ΕΕ:
- α) συνεργάζεται με το ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ενέργειας για την παρακολούθηση της εφαρμογής των κωδίκων δικτύου και των κατευθυντήριων γραμμών που έχουν σχέση με τη λειτουργία και τον προγραμματισμό των δικτύων διανομής και τη συντονισμένη λειτουργία των δικτύων μεταφοράς και διανομής και εγκρίνονται σύμφωνα με τον παρόντα κανονισμό·
 - β) συνεργάζεται με το ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ενέργειας και εγκρίνει βέλτιστες πρακτικές για τη συντονισμένη λειτουργία και τον προγραμματισμό των δικτύων μεταφοράς και διανομής, συμπεριλαμβανομένων ζητημάτων όπως η ανταλλαγή δεδομένων μεταξύ διαχειριστών και ο συντονισμός των καταναμημένων ενεργειακών πόρων·
 - γ) εργάζεται για τον εντοπισμό βέλτιστων πρακτικών στους τομείς που προσδιορίζονται στην παράγραφο 1 και για την εισαγωγή βελτιώσεων της ενεργειακής απόδοσης στο δίκτυο διανομής·
 - δ) εγκρίνει ετήσιο πρόγραμμα εργασιών και ετήσια έκθεση·
 - ε) λειτουργεί σε πλήρη συμμόρφωση με τους κανόνες ανταγωνισμού.

Άρθρο 52

Διαβουλεύσεις κατά τη διαδικασία εκπόνησης κωδίκων δικτύου

1. Κατά την εκπόνηση ενδεχόμενων κωδίκων δικτύου σύμφωνα με το άρθρο 55, ο φορέας ΔΣΔ της ΕΕ διαβουλεύεται εκτενώς, εγκαίρως και με τρόπο ανοικτό και διαφανή, με όλους τα σχετικά ενδιαφερόμενα μέρη, ιδίως δε με τις οργανώσεις που εκπροσωπούν όλους τους ενδιαφερομένους, σύμφωνα με τον εσωτερικό κανονισμό που αναφέρεται στο άρθρο 50. Στη διαβούλευση συμμετέχουν και οι εθνικές ρυθμιστικές αρχές και άλλες εθνικές αρχές, οι επιχειρήσεις προμήθειας και παραγωγής, οι χρήστες του συστήματος και οι πελάτες, οι διαχειριστές συστημάτων διανομής, συμπεριλαμβανομένων των σχετικών κλαδικών ενώσεων, οι τεχνικοί οργανισμοί και οι πλατφόρμες ενδιαφερομένων. Η διαβούλευση αποσκοπεί στην καταγραφή των απόψεων και των προτάσεων όλων των συμμετεχόντων στη διαδικασία λήψης αποφάσεων.
2. Όλα τα έγγραφα και τα πρακτικά των συνεδριάσεων σχετικά με τις διαβουλεύσεις που αναφέρονται στην παράγραφο 1 δημοσιοποιούνται.
3. Ο φορέας ΔΣΔ της ΕΕ λαμβάνει υπόψη τις απόψεις που κατατέθηκαν κατά τη διάρκεια των διαβουλεύσεων. Πριν από την έγκριση προτάσεων για κώδικες δικτύων που προβλέπονται στο άρθρο 55, ο φορέας ΔΣΔ της ΕΕ αναφέρει τις παρατηρήσεις που έλαβε κατά τη διαβούλευση και τον τρόπο με τον οποίο ελήφθησαν υπόψη. Αιτιολογεί τις περιπτώσεις όπου οι παρατηρήσεις δεν ελήφθησαν υπόψη.

Άρθρο 53

Συνεργασία μεταξύ διαχειριστών συστημάτων διανομής και διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς

1. Οι διαχειριστές συστημάτων διανομής συνεργάζονται με διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς κατά τον προγραμματισμό και τη λειτουργία των δικτύων τους. Ειδικότερα, οι διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς και διανομής ανταλλάσσουν όλες τις απαραίτητες πληροφορίες και δεδομένα σχετικά με τις επιδόσεις των εγκαταστάσεων ηλεκτροπαραγωγής και την απόκριση ζήτησης, την καθημερινή λειτουργία των δικτύων τους και τον μακροπρόθεσμο προγραμματισμό των επενδύσεων στο δίκτυο, με σκοπό να διασφαλίζεται η οικονομικά αποδοτική, ασφαλής και αξιόπιστη ανάπτυξη και λειτουργία των δικτύων τους.
2. Οι διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς και διανομής συνεργάζονται προκειμένου να επιτευχθεί συντονισμένη πρόσβαση σε πόρους όπως η αποκεντρωμένη ηλεκτροπαραγωγή, η αποθήκευση ενέργειας ή η απόκριση ζήτησης, που μπορούν να στηρίξουν συγκεκριμένες ανάγκες τόσο του συστήματος διανομής όσο και του συστήματος μεταφοράς.

Κεφάλαιο VII

Κώδικες δικτύου και κατευθυντήριες γραμμές

Άρθρο 54

Έκδοση κωδίκων δικτύου και κατευθυντήριων γραμμών

1. Η Επιτροπή μπορεί, με την επιφύλαξη των εξουσιοδοτήσεων που προβλέπονται στα άρθρα 55 και 57, να εκδίδει κατ' εξουσιοδότηση πράξεις. Αυτές οι κατ' εξουσιοδότηση πράξεις είναι δυνατό να εκδίδονται είτε ως κώδικες δικτύου με βάση προτάσεις που έχουν εκπονηθεί από το ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ενέργειας ή, εφόσον έτσι αποφασίζεται στον κατάλογο προτεραιοτήτων σύμφωνα με το άρθρο 55 παράγραφος 2, από τον φορέα ΔΣΔ της ΕΕ και τον Οργανισμό σύμφωνα με τη διαδικασία του άρθρου 55 είτε ως κατευθυντήριες γραμμές σύμφωνα με τη διαδικασία του άρθρου 57.
2. Όσον αφορά τους κώδικες δικτύου και τις κατευθυντήριες γραμμές
 - α) διασφαλίζεται ότι παρέχεται ο ελάχιστος βαθμός εναρμόνισης που απαιτείται για την εκπλήρωση των στόχων του παρόντος κανονισμού,
 - β) λαμβάνονται υπόψη, ανάλογα με την περίπτωση, οι περιφερειακές ιδιαιτερότητες,
 - γ) δεν υπερβαίνονται τα αναγκαία για τον σκοπό αυτό και
 - δ) δεν θίγεται το δικαίωμα των κρατών μελών να θεσπίζουν εθνικούς κώδικες δικτύων που δεν επηρεάζουν το διασυνοριακό εμπόριο.

Άρθρο 556

Καθορισμός κωδίκων δικτύου

~~61~~ ⇒ Η Επιτροπή εξουσιοδοτείται να εκδίδει κατ' εξουσιοδότηση πράξεις σύμφωνα με το άρθρο 63 σχετικά με τον καθορισμό κωδίκων δικτύου ~~Οι κώδικες δικτύου που αναφέρονται στις παραγράφους 1 και 2 καλύπτουν~~ στους εξής τομείς, λαμβανομένων υπόψη, ~~ανάλογα με την περίπτωση, των περιφερειακών ιδιομορφιών:~~

- α) κανόνες ασφαλείας και αξιοπιστίας δικτύου καθώς και κανόνες για ~~την~~ εφεδρική ~~τεχνική~~ δυναμικότητα μεταφοράς για τη λειτουργική ασφάλεια του δικτύου·
- β) κανόνες σύνδεσης με το δίκτυο·
- γ) κανόνες για την πρόσβαση τρίτων·
- δ) κανόνες για την ανταλλαγή δεδομένων και την εκκαθάριση·
- ε) κανόνες για τη διαλειτουργικότητα·
- στ) επιχειρησιακές διαδικασίες για καταστάσεις έκτακτης ανάγκης·
- ζ) κανόνες για την κατανομή δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης ⇒ , συμπεριλαμβανομένης της περικοπής της ηλεκτροπαραγωγής και του ανακαταμερισμού της ηλεκτροπαραγωγής και της ζήτησης ⇐·
- η) κανόνες για την εμπορία σχετιζόμενους με την τεχνική και επιχειρησιακή παροχή υπηρεσιών πρόσβασης στο δίκτυο και την εξισορρόπηση συστημάτων·
- θ) κανόνες για τη διαφάνεια·
- ι) κανόνες για την εξισορρόπηση, συμπεριλαμβανομένων κανόνων για την εφεδρική ισχύ των δικτύων·
- ια) κανόνες σχετικά με εναρμονισμένα τιμολόγια ⇒ και τέλη σύνδεσης ⇐ μεταφοράς ⇒ και διανομής ⇐, συμπεριλαμβανομένων των σημάτων γεωγραφικής διαφοροποίησης και των μηχανισμών για την αντιστάθμιση μεταξύ διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς· ~~και~~
- ιβ) ενεργειακή απόδοση των δικτύων ηλεκτρικής ~~ενέργειας~~·

- ιγ) κανόνες για την χωρίς διακρίσεις, διαφανή παροχή μη συχνοτικών παρεπόμενων υπηρεσιών, συμπεριλαμβανομένων του ελέγχου τάσης σταθερής κατάστασης, της αδράνειας, της ταχείας έγχυσης αέργου ρεύματος, της ικανότητας επανεκκίνησης από ολική διακοπή·
- ιδ) απόκριση ζήτησης, συμπεριλαμβανομένης της συγκέντρωσης, της αποθήκευσης ενέργειας και κανόνες περικοπής της ζήτησης·
- ιε) κανόνες ασφάλειας στον κυβερνοχώρο· και

↓ 714/2009
⇒ νέο

~~4.2.~~ Η Επιτροπή, αφού διαβουλευθεί με τον Οργανισμό, το ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ~~ενέργειας~~ και τους λοιπούς ενδιαφερομένους, καταρτίζει κατάλογο ~~ετήσιων~~ προτεραιοτήτων ⇒ ανά τριετία, ⇐ στον οποίο προσδιορίζονται ~~τους οι~~ τομείς που αναφέρονται στην παράγραφο 1 στο άρθρο 8 παράγραφος 6, προς συμπερίληψη στη διαμόρφωση κωδίκων δικτύου. ⇒ Εάν το αντικείμενο του κώδικα δικτύου σχετίζεται άμεσα με τη λειτουργία του συστήματος διανομής και είναι λιγότερο σχετικό με το σύστημα μεταφοράς, η Επιτροπή μπορεί να ζητήσει από τον φορέα ΔΣΔ της ΕΕ για την ηλεκτρική ενέργεια, αντί για τον ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ενέργειας, να συγκαλέσει συντακτική επιτροπή και να υποβάλει πρόταση για κώδικα δικτύου στον Οργανισμό. ⇐

~~2.3.~~ Η Επιτροπή καλεί τον Οργανισμό να της υποβάλει, εντός εύλογου χρονικού διαστήματος που δεν υπερβαίνει το εξάμηνο, μη δεσμευτική κατευθυντήρια γραμμή-πλαίσιο (εφεξής «κατευθυντήρια γραμμή-πλαίσιο») με σαφείς και αντικειμενικές αρχές, ~~σύμφωνα με το άρθρο 8 παράγραφος 7,~~ για την εκπόνηση κάθε κώδικα δικτύου που αφορά τους τομείς του καταλόγου προτεραιοτήτων. ⇒ Το αίτημα της Επιτροπής είναι δυνατό να περιλαμβάνει προϋποθέσεις τις οποίες πρέπει να καλύπτει η κατευθυντήρια γραμμή-πλαίσιο. ⇐ Κάθε κατευθυντήρια γραμμή-πλαίσιο συμβάλλει ⇒ στην ενοποίηση της αγοράς, ⇐ στην αποφυγή διακρίσεων, στον ουσιαστικό ανταγωνισμό και στην αποτελεσματική λειτουργία της αγοράς. Κατόπιν αιτιολογημένου αιτήματος του Οργανισμού η Επιτροπή μπορεί να παρατείνει την περίοδο αυτή.

~~3.4.~~ Η Επιτροπή διαβουλεύεται επισήμως με το ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ~~ενέργειας~~ ⇒ , τον φορέα ΔΣΔ της ΕΕ ⇐ και με άλλους ενδιαφερομένους σχετικά με την κατευθυντήρια γραμμή-πλαίσιο, επί δύο τουλάχιστον μήνες, κατά ανοικτό και διαφανή τρόπο.

↓ νέο

5. Ο Οργανισμός υποβάλλει μη δεσμευτική κατευθυντήρια γραμμή-πλαίσιο στην Επιτροπή, εφόσον του ζητηθεί δυνάμει της παραγράφου 3. Ο Οργανισμός επανεξετάζει τη μη δεσμευτική κατευθυντήρια γραμμή-πλαίσιο και την επανυποβάλει στην Επιτροπή, εφόσον του ζητηθεί δυνάμει της παραγράφου 6.

↓ 714/2009
⇒ νέο

~~4.6.~~ Εάν η Επιτροπή κρίνει ότι η κατευθυντήρια γραμμή-πλαίσιο δεν συμβάλλει ⇒ στην ενοποίηση της αγοράς, ⇐ στην αποφυγή διακρίσεων, τον ουσιαστικό ανταγωνισμό και την αποτελεσματική λειτουργία της αγοράς, μπορεί να ζητεί από τον Οργανισμό να αναθεωρήσει την κατευθυντήρια γραμμή-πλαίσιο εντός εύλογης προθεσμίας και να το υποβάλει εκ νέου στην Επιτροπή.

~~5.7.~~ Εάν ο Οργανισμός δεν υποβάλει ή δεν υποβάλει εκ νέου κατευθυντήρια γραμμή-πλαίσιο εντός της περιόδου που έχει θέσει η Επιτροπή σύμφωνα με τις παραγράφους ~~32~~ ή ~~64~~, η Επιτροπή καταρτίζει τη συγκεκριμένη κατευθυντήρια γραμμή-πλαίσιο.

~~6.8.~~ Η Επιτροπή καλεί το ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ~~ενεργείας~~ ⇒ ή, εφόσον έτσι αποφασίζεται στον κατάλογο προτεραιοτήτων σύμφωνα με την παράγραφο 2, τον φορέα ΔΣΔ της ΕΕ για την ηλεκτρική ενέργεια ⇐ να υποβάλει στον Οργανισμό ⇒ πρόταση ⇐ κώδικα δικτύου σύμφωνα με τη σχετική κατευθυντήρια γραμμή-πλαίσιο εντός εύλογου χρονικού διαστήματος που δεν υπερβαίνει τους δώδεκα μήνες.

~~7. Εντός τριών μηνών από την ημέρα παραλαβής κώδικα δικτύου, εντός των οποίων ο Οργανισμός μπορεί να διεξάγει επίσημη διαβούλευση με τους σχετικούς ενδιαφερομένους, ο Οργανισμός παρέχει αιτιολογημένη γνώμη στο ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ενέργειας σχετικά με τον κώδικα δικτύου.~~

~~8. Το ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ενέργειας μπορεί να τροποποιεί τον κώδικα δικτύου βάσει της γνώμης του Οργανισμού και να τον υποβάλει εκ νέου στον Οργανισμό.~~

↓ 714/2009 (προσαρμοσμένο)
⇒ νέο

~~1.9.~~ ⇒ Το ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ενέργειας ή, εφόσον έτσι αποφασίζεται στον κατάλογο προτεραιοτήτων σύμφωνα με την παράγραφο 2, ο φορέας ΔΣΔ της ΕΕ συγκαλεί συντακτική επιτροπή για να τον υποστηρίξει στη διαδικασία εκπόνησης κωδίκων δικτύου. Η συντακτική επιτροπή απαρτίζεται από εκπροσώπους του ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ενέργειας, του Οργανισμού, του φορέα ΔΣΔ της ΕΕ, των ορισθέντων διαχειριστών αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, κατά περίπτωση, και περιορισμένου αριθμού των κύριων επηρεαζόμενων ενδιαφερόμενων μερών. ⇐ Το ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ~~ενεργείας~~ ⇒ ή, εφόσον έτσι αποφασίζεται στον κατάλογο προτεραιοτήτων σύμφωνα με την παράγραφο 2, ο φορέας ΔΣΔ της ΕΕ ⇐ εκπονεί ⇒ προτάσεις ⇐ ~~κωδίκων~~ δικτύου στους τομείς που αναφέρονται στην ~~παράγραφο 6 του παρόντος άρθρου~~ παράγραφο 1 κατόπιν σχετικού αιτήματος της Επιτροπής σύμφωνα με την παράγραφο 8 του άρθρου 6 ~~παράγραφος 6~~.

~~9.10.~~ Όταν Ο Οργανισμός ⇒ αναθεωρεί τον κώδικα δικτύου και διασφαλίζει ⇐ ~~πισθεί~~ ότι ο κώδικας δικτύου είναι σύμφωνος με τις σχετικές κατευθυντήριες γραμμές-πλαίσιο ⇒ και συμβάλλει στην ενοποίηση της αγοράς, την αποφυγή διακρίσεων, τον ουσιαστικό ανταγωνισμό και την αποτελεσματική λειτουργία της αγοράς, ⇐ ~~τον~~ υποβάλλει ⇒ τον αναθεωρημένο κώδικα δικτύου ⇐ στην Επιτροπή ~~και μπορεί να εισηγηθεί την έγκρισή του εντός~~ ⇒ έξι μηνών από την ημερομηνία παραλαβής της πρότασης ⇐ ~~εύλογου χρονικού διαστήματος. Εάν η Επιτροπή δεν εγκρίνει τους κώδικες, αναφέρει για ποιους λόγους.~~ ⇒ Για την πρόταση που υποβάλλεται στην Επιτροπή, ο Οργανισμός λαμβάνει υπόψη τις απόψεις που κατατέθηκαν από όλα τα εμπλεκόμενα μέρη κατά την κατάρτιση της πρότασης υπό την καθοδήγηση του ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ενέργειας ή του φορέα ΔΣΔ της ΕΕ και διεξάγει επίσημη διαβούλευση με τα σχετικά ενδιαφερόμενα μέρη όσον αφορά το έγγραφο που πρόκειται να υποβληθεί στην Επιτροπή. ⇐

~~10.11.~~ Όταν το ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ~~ενεργείας~~ ⇒ ή ο φορέας ΔΣΔ της ΕΕ ⇐ ~~δεν έχουν~~ εκπονήσει κώδικα δικτύου εντός της προθεσμίας που έχει θέσει η Επιτροπή σύμφωνα με την παράγραφο ~~86~~, η Επιτροπή μπορεί να καλεί τον Οργανισμό να εκπονήσει σχέδιο κώδικα δικτύου βάσει της σχετικής κατευθυντήριας γραμμής-πλαίσιο. Ο Οργανισμός μπορεί να αρχίσει περαιτέρω διαβούλευση κατά την εκπόνηση σχεδίου κώδικα δικτύου σύμφωνα με την παρούσα παράγραφο. Ο Οργανισμός υποβάλλει το σχέδιο κώδικα δικτύου το οποίο έχει εκπονήσει σύμφωνα με την παρούσα παράγραφο στην Επιτροπή και μπορεί να εισηγηθεί την έγκρισή του.

~~11~~12. Η Επιτροπή μπορεί να εγκρίνει, με δική της πρωτοβουλία, σε περίπτωση που το ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ~~ενέργειας~~ ⇒ ή ο φορέας ΔΣΔ της ΕΕ δεν έχουν ⇐ ~~δεν έχει~~ αναπτύξει κώδικα δικτύου ή ο Οργανισμός δεν έχει εκπονήσει σχέδιο κώδικα δικτύου όπως αναφέρεται στην παράγραφο ~~11~~10 του παρόντος άρθρου, ή κατόπιν συστάσεως του Οργανισμού σύμφωνα με την παράγραφο ~~10~~9 του παρόντος άρθρου, έναν ή περισσότερους κώδικες δικτύου στους τομείς που απαριθμούνται στην παράγραφο 1 ~~στο άρθρο 8 παράγραφος 6~~.

13. Όταν η Επιτροπή προτείνει την έγκριση κώδικα δικτύου με δική της πρωτοβουλία, η Επιτροπή διαβουλεύεται με τον Οργανισμό, το ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ~~ενέργειας~~ και όλους τους σχετικούς ενδιαφερομένους ως προς το σχέδιο κώδικα δικτύου επί διάστημα δύο τουλάχιστον μηνών. ~~Τα μέτρα αυτά, που αποσκοπούν στην τροποποίηση μη ουσιαστικών στοιχείων του παρόντος κανονισμού με συμπλήρωσή του, θεσπίζονται σύμφωνα με την κανονιστική διαδικασία με έλεγχο στην οποία παραπέμπει το άρθρο 23 παράγραφος 2.~~

~~12~~14. Το παρόν άρθρο δεν θίγει το δικαίωμα της Επιτροπής να εκδίδει και να τροποποιεί τις κατευθυντήριες γραμμές που αναφέρονται στο άρθρο ~~57~~48. ⇒ Δεν θίγει επίσης τη δυνατότητα του ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ενέργειας να εκπονεί μη δεσμευτικές οδηγίες στους τομείς που αναφέρονται στην παράγραφο 1, εφόσον αυτές δεν αφορούν τομείς που καλύπτονται από αίτημα που του απευθύνει η Επιτροπή. Αυτές οι οδηγίες υποβάλλονται στον Οργανισμό προς γνωμοδότηση. Η εν λόγω γνωμοδότηση λαμβάνεται δεόντως υπόψη από το ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ενέργειας. ⇐

Άρθρο ~~56~~7

Τροποποίηση των κωδίκων δικτύου

↴ νέο

1. Η Επιτροπή εξουσιοδοτείται να εκδίδει κατ' εξουσιοδότηση πράξεις σύμφωνα με το άρθρο 63 όσον αφορά την τροποποίηση κωδίκων δικτύου σύμφωνα με τη διαδικασία του άρθρου 55. Είναι επίσης δυνατό να προτείνονται τροποποιήσεις από τον Οργανισμό σύμφωνα με τη διαδικασία που ορίζεται στις παραγράφους 2 έως 4 του παρόντος άρθρου.

↓ 714/2009 (προσαρμοσμένο)
⇒ νέο

~~1~~2. Πρόσωπα που ενδέχεται να ενδιαφέρονται για έναν κώδικα δικτύου, περιλαμβανομένων και του ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ~~ενέργειας~~, ⇒ του φορέα ΔΣΔ της ΕΕ, ⇐ των διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς, των χρηστών του δικτύου και των καταναλωτών, δύνανται να προτείνουν στον Οργανισμό σχέδια τροποποιήσεων για οποιοδήποτε κώδικα δικτύου σύμφωνα με το άρθρο ~~55~~6. Επίσης, ο Οργανισμός με δική του πρωτοβουλία, μπορεί να προτείνει τροποποιήσεις.

~~23. Ο Οργανισμός διαβουλεύεται με όλους τους ενδιαφερομένους σύμφωνα με το άρθρο 10 του κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 713/2009. Μετά τη διαδικασία αυτή, ο Οργανισμός μπορεί να υποβάλει αιτιολογημένες προτάσεις τροποποιήσεων στην Επιτροπή, εκθέτοντας πώς αυτές συμβιβάζονται με τους στόχους των κωδίκων δικτύων που παρατίθενται στο άρθρο ~~6~~ 55 παράγραφος 2. ⇒ Όταν κρίνει μια πρόταση παραδεκτή, καθώς και για προτάσεις από δική~~

του πρωτοβουλία, ⇐ ☒ ο Οργανισμός διαβουλεύεται με όλα τα ενδιαφερόμενα μέρη σύμφωνα με το άρθρο 15 του [αναδιατύπωση του κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 713/2009, όπως προτείνεται με το έγγραφο COM(2016) 863/2]. ☒

~~3.4. Η Επιτροπή εξουσιοδοτείται να εγκρίνει, λαμβάνοντας υπόψη τις προτάσεις του Οργανισμού, μπορεί να εγκρίνει τροποποιήσεις των κωδίκων δικτύου που εκδίδονται δυνάμει του άρθρου 55 6. Τα μέτρα αυτά, που αποσκοπούν στην τροποποίηση μη ουσιαστικών στοιχείων του παρόντος κανονισμού με συμπλήρωσή του, θεσπίζονται~~ ⇐ ως κατ' εξουσιοδότηση πράξεις ⇐ σύμφωνα με το άρθρο 63. ~~την κανονιστική διαδικασία με έλεγχο στην οποία παραπέμπει το άρθρο 23 παράγραφος 2.~~

~~4.5. Η εξέταση των προτεινόμενων τροποποιήσεων σύμφωνα με τη διαδικασία του άρθρου 6323 παράγραφος 2,~~ περιορίζεται στην εξέταση θεμάτων που αφορούν την προτεινόμενη τροποποίηση. Οι εν λόγω προτεινόμενες τροποποιήσεις δεν θίγουν άλλες τροποποιήσεις που ενδέχεται να προτείνει η Επιτροπή.

Άρθρο ~~5718~~

Κατευθυντήριες γραμμές

⇓ νέο

1. Η Επιτροπή μπορεί να εκδίδει δεσμευτικές κατευθυντήριες γραμμές στους τομείς που απαριθμούνται κατωτέρω.
2. Η Επιτροπή μπορεί να εκδίδει μια κατ' εξουσιοδότηση πράξη ως κατευθυντήρια γραμμή στους τομείς όπου οι εν λόγω πράξεις θα μπορούσαν επίσης να εκπονηθούν δυνάμει της διαδικασίας του κώδικα δικτύου σύμφωνα με το άρθρο 55 παράγραφος 1.

↓ 714/2009 (προσαρμοσμένο)
⇒ νέο

~~1.3. Ανάλογα με την περίπτωση,~~ ⇐ Είναι δυνατό να εκδίδονται ⇐ κατευθυντήριες γραμμές για τον μηχανισμό αντιστάθμισης διαχειριστών συστημάτων διαμεταφοράς. ☒ Αυτές οι κατευθυντήριες γραμμές ☒ ορίζουν, σύμφωνα με τις αρχές των άρθρων ~~4613~~ και ~~1614~~:

- α) λεπτομέρειες σχετικά με τη διαδικασία καθορισμού των διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς που οφείλουν να καταβάλλουν αντισταθμίσεις για διασυνοριακές ροές, συμπεριλαμβανομένου του επιμερισμού τους μεταξύ των διαχειριστών εθνικών συστημάτων μεταφοράς από τα οποία πηγάζουν οι διασυνοριακές ροές και των συστημάτων όπου οι ροές αυτές καταλήγουν, σύμφωνα με το άρθρο ~~4613~~ παράγραφος 2·
- β) λεπτομέρειες σχετικά με την ακολουθητέα διαδικασία πληρωμής καθώς και τον καθορισμό του πρώτου διαστήματος για το οποίο καταβάλλεται αντιστάθμιση, σύμφωνα με το άρθρο ~~4613~~ παράγραφος 3 δεύτερο εδάφιο·
- γ) λεπτομέρειες των μεθόδων καθορισμού των διαμεταφερόμενων διασυνοριακών ροών για τις οποίες καταβάλλεται αντιστάθμιση δυνάμει του άρθρου ~~4613~~, από άποψη τόσο της ποσότητας όσο και του τύπου των ροών, και καθορισμού του

μεγέθους των εν λόγω ροών οι οποίες λογίζεται ότι πηγάζουν ~~ή/και/ή~~ καταλήγουν στα εθνικά συστήματα μεταφοράς των επιμέρους κρατών μελών, σύμφωνα με το άρθρο ~~4613~~ παράγραφος 5·

- δ) λεπτομέρειες της μεθοδολογίας καθορισμού του κόστους και του κέρδους που προκύπτει λόγω της διαμεταφοράς διασυννοριακών ροών, σύμφωνα με το άρθρο ~~4613~~ παράγραφος 6·
- ε) λεπτομέρειες της μεταχείρισης των ροών ηλεκτρικής ~~ενεργείας~~ που πηγάζουν από/καταλήγουν σε χώρες εκτός του Ευρωπαϊκού Οικονομικού Χώρου, στο πλαίσιο του μηχανισμού αντιστάθμισης διαχειριστών συστημάτων διαμεταφοράς και και
- στ) τη συμμετοχή των εθνικών συστημάτων που είναι διασυνδεδεμένα με γραμμές συνεχούς ρεύματος, σύμφωνα με το άρθρο ~~4613~~.

~~2.4.~~ Στις κατευθυντήριες γραμμές είναι επίσης δυνατόν να καθορίζονται κατάλληλοι κανόνες ~~οι οποίοι οδηγούν στην προοδευτική εναρμόνιση των αρχών στις οποίες βασίζεται ο καθορισμός~~ ⇒ σχετικά με τα < ~~τέλη τελών~~ που επιβάλλονται στους παραγωγούς ⇒ , την αποθήκευση ενέργειας < και τους < > πελάτες < > ~~καταναλωτές~~ (φορτίο) δυνάμει των εθνικών τιμολογίων ⇒ διανομής και μεταφοράς και καθεστώτων σύνδεσης < , όπου συμπεριλαμβάνονται η επίπτωση του μηχανισμού αντιστάθμισης διαχειριστών συστημάτων διαμεταφοράς στα τέλη εθνικού δικτύου καθώς και τα κατάλληλα και αποτελεσματικά σήματα γεωγραφικής διαφοροποίησης, σύμφωνα με τις αρχές που ορίζονται στο άρθρο ~~1614~~.

Οι κατευθυντήριες γραμμές ⇒ είναι δυνατό να < προβλέπουν επίσης κατάλληλα και αποτελεσματικά εναρμονισμένα σήματα γεωγραφικής διαφοροποίησης σε < > ενωσιακό < > ~~κοινοτικό~~ επίπεδο.

Τυχόν εναρμόνιση στο θέμα αυτό δεν εμποδίζει τα κράτη μέλη να εφαρμόζουν μηχανισμούς που να εξασφαλίζουν ότι τα τέλη πρόσβασης στο δίκτυο που βαρύνουν τους < > πελάτες < > ~~καταναλωτές~~ (φορτίο) είναι συγκρίσιμα σε ολόκληρη την επικράτειά τους.

~~3.5.~~ Κατά περίπτωση, στις κατευθυντήριες γραμμές οι οποίες παρέχουν τον ελάχιστο βαθμό εναρμόνισης που απαιτείται για την εκπλήρωση των στόχων του παρόντος κανονισμού ⇒ είναι δυνατό να < καθορίζονται επίσης:

~~α) λεπτομέρειες σχετικά με την παροχή πληροφοριών, σύμφωνα με τις αρχές που καθορίζονται στο άρθρο 15·~~

~~αβ) λεπτομέρειες σχετικά με τους κανόνες για την εμπορία ηλεκτρικής ~~ενεργείας~~·~~

~~βγ) λεπτομέρειες σχετικά με τους κανόνες παροχής επενδυτικών κινήτρων για δυναμικότητα γραμμών διασύνδεσης, συμπεριλαμβανομένων των σημάτων γεωγραφικής διαφοροποίησης·~~

~~β) λεπτομέρειες σχετικά με τα θέματα που απαριθμούνται στο άρθρο 8 παράγραφος 6·~~

~~Προς τον σκοπό αυτόν, η Επιτροπή συμβουλεύεται τον Οργανισμό και το ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ενέργειας·~~

~~4. Κατευθυντήριες γραμμές για τη διαχείριση και την κατανομή του διαθέσιμου δυναμικού μεταφοράς των διασυνδέσεων μεταξύ εθνικών συστημάτων ορίζονται στο παράρτημα I·~~

↓ 347/2013 (προσαρμοσμένο)

~~4α.6.~~ Η Επιτροπή μπορεί να εγκρίνει κατευθυντήριες γραμμές για την εφαρμογή του επιχειρησιακού συντονισμού μεταξύ των διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο Ένωσης. Οι εν λόγω κατευθυντήριες γραμμές είναι συνεπείς και

βασιζονται στους κώδικες δικτύου που αναφέρονται στο άρθρο 55 του παρόντος κανονισμού και βασιζονται στις εγκριθείσες προδιαγραφές ~~και στη γνωμοδότηση του Οργανισμού~~ που αναφέρονται στο άρθρο 27 παράγραφος 1 στοιχείο ζ του παρόντος κανονισμού. Κατά την έγκριση των εν λόγω κατευθυντήριων γραμμών, η Επιτροπή λαμβάνει υπόψη τις διαφορετικές επιχειρησιακές απαιτήσεις κάθε χώρας και περιφέρειας.

Οι εν λόγω κατευθυντήριες γραμμές εγκρίνονται σύμφωνα με τη διαδικασία εξέτασης που αναφέρεται στο άρθρο 23 παράγραφος 2.

↓ 714/2009 (προσαρμοσμένο)
⇒ νέο

~~75. Η Επιτροπή μπορεί να εκδίδει κατευθυντήριες γραμμές για τα θέματα που απαριθμούνται στις παραγράφους 1, 2 και 3 του παρόντος άρθρου. Μπορεί να τροποποιεί τις κατευθυντήριες γραμμές της παραγράφου 4 του παρόντος άρθρου, σύμφωνα με τις αρχές που αναφέρονται στα άρθρα 15 και 16, ιδίως, προκειμένου να περιληφθούν αναλυτικές κατευθυντήριες γραμμές σχετικά με όλες τις μεθόδους κατανομής δυναμικού που εφαρμόζονται στην πράξη και να εξασφαλισθεί ότι οι μηχανισμοί διαχείρισης της συμφόρησης εξελίσσονται κατά τρόπο που συνάδει με τους στόχους της εσωτερικής αγοράς. Ανάλογα με την περίπτωση, κατά τις τροποποιήσεις αυτές, ορίζονται κοινοί κανόνες σχετικά με τα στοιχειώδη πρότυπα ασφάλειας και λειτουργίας για τη χρήση και την εκμετάλλευση του δικτύου που αναφέρονται στο άρθρο 15 παράγραφος 2. Τα μέτρα αυτά, που αποσκοπούν στην τροποποίηση μη ουσιαστικών στοιχείων του παρόντος κανονισμού με συμπλήρωσή του, θεσπίζονται σύμφωνα με την κανονιστική διαδικασία με έλεγχο στην οποία παραπέμπει το άρθρο 23 παράγραφος 2.~~

Κατά την έκδοση ή την τροποποίηση των κατευθυντήριων γραμμών, η Επιτροπή
⇒ διαβουλεύεται με τον Οργανισμό, το ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ενέργειας και άλλα ενδιαφερόμενα μέρη, κατά περίπτωση. ⇐

~~α) μεριμνά ώστε να παρέχουν τον στοιχειώδη βαθμό εναρμόνισης που απαιτείται για την επίτευξη των στόχων του παρόντος κανονισμού και να μην υπερβαίνουν το απολύτως αναγκαίο και και~~

~~β) προσδιορίζει τις ενέργειες στις οποίες έχει προβεί όσον αφορά τη συμμόρφωση των κανόνων τρίτων χωρών, οι οποίες αποτελούν μέρος του κοινοτικού συστήματος ηλεκτρικής ενέργειας, προς τις εν λόγω κατευθυντήριες γραμμές.~~

~~Η Επιτροπή, όταν εκδίδει για πρώτη φορά κατευθυντήριες γραμμές δυνάμει του παρόντος άρθρου, μεριμνά ώστε να καλύπτονται, με ένα μόνο σχέδιο μέτρου, τουλάχιστον τα θέματα που αναφέρονται στην παράγραφο 1 στοιχεία α) και δ) και στην παράγραφο 2.~~

Άρθρο 58

Δικαίωμα των κρατών μελών να προβλέπουν λεπτομερέστερα μέτρα

Ο παρών κανονισμός δεν θίγει το δικαίωμα των κρατών μελών να διατηρούν σε ισχύ ή να θεσπίζουν μέτρα τα οποία περιέχουν διατάξεις λεπτομερέστερες από εκείνες που καθορίζονται στον παρόντα κανονισμό 4 στις κατευθυντήριες γραμμές που αναφέρονται στο άρθρο 57 ⇐ ή στους κώδικες δικτύου που αναφέρονται στο άρθρο 55, υπό την προϋπόθεση ότι τα εν λόγω μέτρα δεν θέτουν σε κίνδυνο την αποτελεσματικότητα της ενωσιακής νομοθεσίας ⇐.

Κεφάλαιο VIII

⊠ Τελικές διατάξεις ⊠

Άρθρο 5947

Νέες γραμμές διασύνδεσης

1. Οι νέες γραμμές διασύνδεσης συνεχούς ρεύματος είναι δυνατόν, κατόπιν σχετικού αιτήματος, να απαλλάσσονται, για περιορισμένο χρονικό διάστημα, από τις διατάξεις του άρθρου ~~1746~~ παράγραφος ~~26~~ του παρόντος κανονισμού, καθώς και των άρθρων ~~69~~, ~~4332~~ και του άρθρου ~~5937~~ παράγραφος ~~6~~ και του άρθρου ~~60~~ παράγραφος ~~140~~ της ~~[αναδιατύπωσης της οδηγίας 2009/72/EK, όπως προτείνεται με το έγγραφο COM(2016) 864/2] οδηγίας 2009/72/EK~~, με τους ακόλουθους όρους:
 - α) η επένδυση πρέπει να αυξάνει τον ανταγωνισμό στην προμήθεια ηλεκτρικής ~~ενέργειας~~.
 - β) ο βαθμός κινδύνου μιας επένδυσης είναι τέτοιος που η επένδυση μπορεί γίνει μόνο εφόσον χορηγηθεί απαλλαγή.
 - γ) η γραμμή διασύνδεσης πρέπει να αποτελεί ιδιοκτησία φυσικού ή νομικού προσώπου διαφορετικού, τουλάχιστον ως προς τη νομική του μορφή, από τους διαχειριστές συστημάτων στα συστήματα των οποίων θα δημιουργηθεί η γραμμή διασύνδεσης.
 - δ) εισπράττονται τέλη από τους χρήστες της εν λόγω γραμμής διασύνδεσης.
 - ε) μετά το μερικό άνοιγμα της αγοράς που αναφέρεται στο άρθρο 19 της οδηγίας 96/92/EK του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, ~~της 19ης Δεκεμβρίου 1996, σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας~~⁴³ δεν έχει ανακτηθεί κανένα ποσοστό του κεφαλαίου ή του λειτουργικού κόστους της γραμμής διασύνδεσης από οποιαδήποτε συνιστώσα των τελών που καταβάλλονται για τη χρήση των συστημάτων μεταφοράς ή διανομής τα οποία συνδέονται από τη γραμμή διασύνδεσης, και
 - στ) η απαλλαγή δεν πρέπει να αποβαίνει εις βάρος του ανταγωνισμού ή της ουσιαστικής λειτουργίας της εσωτερικής αγοράς ηλεκτρικής ~~ενέργειας~~ ή της αποτελεσματικής λειτουργίας του ελεγχόμενου συστήματος με το οποίο συνδέεται η γραμμή διασύνδεσης.
2. Η παράγραφος 1 εφαρμόζεται επίσης, σε εξαιρετικές περιπτώσεις, σε γραμμές διασύνδεσης εναλλασσόμενου ρεύματος, υπό τον όρο ότι το κόστος και οι κίνδυνοι της συγκεκριμένης επένδυσης είναι ιδιαίτερα υψηλά σε σύγκριση με το κόστος και τους κινδύνους που διαπιστώνονται συνήθως κατά τη διασύνδεση δύο γειτονικών εθνικών συστημάτων μεταφοράς με γραμμή διασύνδεσης εναλλασσόμενου ρεύματος.
3. Η παράγραφος 1 εφαρμόζεται και για τις σημαντικές αυξήσεις δυναμικότητας σε υφιστάμενες γραμμές διασύνδεσης.

⁴³ Οδηγία 96/92/EK του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 19ης Δεκεμβρίου 1996, σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας (ΕΕ L 27 της 30.1.1997, σ. 20).

4. Η απόφαση απαλλαγής που αναφέρεται στις παραγράφους 1, 2 και 3 λαμβάνεται, κατά περίπτωση, από τις ρυθμιστικές αρχές των ενδιαφερόμενων κρατών μελών. Μια απαλλαγή μπορεί να καλύπτει το σύνολο ή μέρος ~~της~~ δυναμικότητας της νέας γραμμής διασύνδεσης ή της υφιστάμενης γραμμής διασύνδεσης με σημαντικά αυξημένη ~~την~~ δυναμικότητα.

Εντός δύο μηνών από την ημερομηνία που παρελήφθη η αίτηση απαλλαγής από την τελευταία από τις ενδιαφερόμενες ρυθμιστικές αρχές, ο Οργανισμός μπορεί να υποβάλει συμβουλευτική γνωμοδότηση προς τις ρυθμιστικές αυτές αρχές που θα μπορούσε να αποτελέσει τη βάση για την απόφασή τους.

Όταν λαμβάνεται απόφαση απαλλαγής, λαμβάνεται κατά περίπτωση υπόψη η ανάγκη να επιβληθούν όροι όσον αφορά τη διάρκεια της απαλλαγής και την άνευ διακρίσεων πρόσβαση στη γραμμή διασύνδεσης. Όταν λαμβάνεται απόφαση για τους όρους αυτούς, λαμβάνονται ιδίως υπόψη ~~την~~ προς δημιουργία πρόσθετη ~~την~~ δυναμικότητα ή η μεταβολή ~~της~~ υφιστάμενης ~~της~~ δυναμικότητας, ο χρονικός ορίζοντας του έργου και οι εθνικές συνθήκες.

Πριν από τη χορήγηση απαλλαγής οι ρυθμιστικές αρχές του ενδιαφερόμενου κράτους μέλους αποφασίζουν τους κανόνες και τους μηχανισμούς για τη διαχείριση και ~~τον επιμερισμό του δυναμικού~~ την κατανομή της δυναμικότητας. Οι κανόνες διαχείρισης της συμφόρησης περιλαμβάνουν την υποχρέωση προσφοράς ~~της~~ αξιοποίησης ~~της~~ δυναμικότητας στην αγορά, οι δε χρήστες της εγκατάστασης δικαιούνται να διαθέτουν ~~την~~ οικεία συμβατική ~~την~~ δυναμικότητα στη δευτερογενή αγορά. Κατά την αξιολόγηση των κριτηρίων που αναφέρονται στα στοιχεία α), β) και στ) της παραγράφου 1, λαμβάνονται υπόψη τα αποτελέσματα της διαδικασίας ~~επιμερισμού του δυναμικού~~ κατανομής της δυναμικότητας.

Όταν όλες οι ενδιαφερόμενες ρυθμιστικές αρχές έχουν καταλήξει σε συμφωνία σχετικά με την απόφαση απαλλαγής εντός έξι μηνών, ενημερώνουν τον Οργανισμό για την απόφαση αυτή.

Η απόφαση απαλλαγής, συμπεριλαμβανομένων τυχόν όρων που αναφέρονται στο δεύτερο εδάφιο της παρούσας παραγράφου, αιτιολογείται δεόντως και δημοσιεύεται.

5. Η απόφαση που αναφέρεται στην παράγραφο 4 λαμβάνεται από τον Οργανισμό:
- α) εάν όλες οι ενδιαφερόμενες ρυθμιστικές αρχές δεν μπόρεσαν να καταλήξουν σε συμφωνία εντός έξι μηνών από την ημερομηνία υποβολής αίτησης απαλλαγής στην τελευταία από τις εν λόγω ρυθμιστικές αρχές ή
 - β) κατόπιν κοινού αιτήματος των ενδιαφερόμενων ρυθμιστικών αρχών.

Πριν λάβει τέτοια απόφαση, ο Οργανισμός διαβουλεύεται με τις ενδιαφερόμενες ρυθμιστικές αρχές και τους αιτούντες.

6. Ανεξάρτητα από τις παραγράφους 4 και 5, τα κράτη μέλη μπορούν να ορίζουν ότι η ρυθμιστική αρχή ή ο Οργανισμός, ανάλογα με την περίπτωση, παρέχουν, προκειμένου να ληφθεί επίσημη απόφαση, στον αρμόδιο φορέα του κράτους μέλους τη γνώμη τους για την αίτηση απαλλαγής. Η γνώμη αυτή δημοσιεύεται μαζί με την απόφαση.
7. Αντίγραφο κάθε αίτησης απαλλαγής διαβιβάζεται μόλις παραληφθεί από τις ρυθμιστικές αρχές στον Οργανισμό και την Επιτροπή προς ενημέρωση. Οι ενδιαφερόμενες ρυθμιστικές αρχές ή ο Οργανισμός («κοινοποιούντες φορείς») κοινοποιούν αμελλητί στην Επιτροπή την απόφαση μαζί με όλες τις σχετικές πληροφορίες που αφορούν την απόφαση. Οι πληροφορίες μπορούν να υποβληθούν

στην Επιτροπή σε ομαδοποιημένη μορφή ώστε να μπορεί η Επιτροπή να καταλήξει σε τεκμηριωμένη απόφαση. Ειδικότερα, οι πληροφορίες περιέχουν:

- α) τους λεπτομερείς λόγους βάσει των οποίων χορηγήθηκε ή απορρίφθηκε η απαλλαγή, συμπεριλαμβανομένων των οικονομικών πληροφοριών που δικαιολογούν την ανάγκη απαλλαγής·
 - β) τη διεξαχθείσα ανάλυση για τον αντίκτυπο που θα έχει η χορήγηση της απαλλαγής στον ανταγωνισμό και στην ουσιαστική λειτουργία της εσωτερικής αγοράς ηλεκτρικής ~~ενέργειας~~·
 - γ) αιτιολόγηση για το χρονικό διάστημα και το μερίδιο ~~της~~ συνολικ~~ής~~ δυναμικ~~ότητας~~ της εν λόγω γραμμής διασύνδεσης για τα οποία χορηγείται η εξαίρεση, και
 - δ) το αποτέλεσμα της διαβούλευσης με τις ενδιαφερόμενες ρυθμιστικές αρχές.
8. Εντός $\Rightarrow$ 50 εργάσιμων ημερών $\Leftarrow$ ~~δύο μηνών~~ από την επομένη της παραλαβής της κοινοποίησης βάσει της παραγράφου 7, η Επιτροπή μπορεί να λάβει απόφαση με την οποία ζητεί από τους κοινοποιούντες φορείς να τροποποιήσουν ή να ανακαλέσουν την απόφαση χορήγησης απαλλαγής. Εάν η Επιτροπή ζητήσει πρόσθετες πληροφορίες, η ~~δίμηνη~~ προθεσμία $\Rightarrow$ 50 εργάσιμων ημερών $\Leftarrow$ μπορεί να παραταθεί κατά $\Rightarrow$ 50 $\Leftarrow$ ~~δύο~~ επιπλέον ~~μήνες~~ $\Rightarrow$ εργάσιμες ημέρες $\Leftarrow$. Η πρόσθετη αυτή προθεσμία αρχίζει την επομένη της ημέρας κατά την οποία παραλαμβάνονται οι πλήρεις πληροφορίες. Η αρχική ~~δίμηνη~~ προθεσμία είναι επίσης δυνατόν να παρατείνεται με τη συναίνεση της Επιτροπής και των κοινοποιούντων φορέων.

Εάν οι ζητούμενες πληροφορίες δεν διαβιβασθούν εντός της προθεσμίας που τάχθηκε στο αίτημα πρόσθετων πληροφοριών, η κοινοποίηση θεωρείται ότι ανακλήθηκε, εκτός εάν, πριν από τη λήξη της προθεσμίας αυτής, η προθεσμία παραταθεί με τη συναίνεση της Επιτροπής και των κοινοποιούντων φορέων ή εάν οι κοινοποιούντες φορείς, με δεόντως αιτιολογημένη δήλωση, έχουν πληροφρήσει την Επιτροπή ότι θεωρούν την κοινοποίηση πλήρη.

Οι κοινοποιούντες φορείς συμμορφώνονται προς την απόφαση της Επιτροπής να τροποποιήσει ή να ανακαλέσει την απόφαση απαλλαγής εντός ενός μηνός και ενημερώνουν την Επιτροπή σχετικά.

Η Επιτροπή διαφυλάσσει την εμπιστευτικότητα των εμπορικά ευαίσθητων πληροφοριών.

Η απόφαση απαλλαγής που έχει εγκριθεί από την Επιτροπή παύει να ισχύει δύο έτη από την έγκρισή της, εάν μέχρι τότε δεν έχει αρχίσει η κατασκευή της γραμμής διασύνδεσης, και πέντε έτη μετά την έκδοσή της, εάν μέχρι τότε η γραμμή διασύνδεσης δεν έχει τεθεί σε λειτουργία, εκτός εάν η Επιτροπή αποφασίσει $\Rightarrow$, βάσει αιτιολογημένου αιτήματος από τους κοινοποιούντες φορείς, $\Leftarrow$ ότι οιαδήποτε καθυστέρηση οφείλεται σε μείζονα εμπόδια τα οποία διαφεύγουν του ελέγχου του ατόμου στο οποίο χορηγήθηκε η απαλλαγή.

$\Downarrow$ νέο

9. Σε περίπτωση που οι ρυθμιστικές αρχές του ενδιαφερόμενου κράτους μέλους αποφασίσουν να τροποποιήσουν απόφαση σύμφωνα με την παράγραφο 1, κοινοποιούν αμελλητί την απόφαση αυτή στην Επιτροπή, μαζί με όλες τις σχετικές με την απόφαση πληροφορίες. Οι παράγραφοι 1 έως 8 εφαρμόζονται στην εν λόγω

κοινοποιηθείσα απόφαση, λαμβανομένων υπόψη των ιδιαιτεροτήτων της υφιστάμενης απαλλαγής.

10. Η Επιτροπή δύναται, κατόπιν αιτήματος ή με δική της πρωτοβουλία, να κινήσει εκ νέου τη διαδικασία:

- α) εάν, λαμβανομένης δεόντως υπόψη της δικαιολογημένης εμπιστοσύνης από τα μέρη, καθώς και της οικονομικής ισορροπίας που επιτεύχθηκε με την αρχική απόφαση απαλλαγής, έχει σημειωθεί ουσιαστική μεταβολή οποιουδήποτε από τα δεδομένα στα οποία βασίστηκε η απόφαση·
- β) εάν οι ενδιαφερόμενες επιχειρήσεις αθετήσουν τις δεσμεύσεις που έχουν αναλάβει· ή
- γ) εάν η απόφαση έχει βασιστεί σε ελλειπείς, εσφαλμένες ή παραπλανητικές πληροφορίες από τα μέρη.

↓ 714/2009 (προσαρμοσμένο)
⇒ νέο

~~11.9. Η Επιτροπή ☒ εξουσιοδοτείται ☒ μπορεί να εκδίδει κατευθυντήριες γραμμές~~
⇒ κατ' εξουσιοδότηση πράξεις σύμφωνα με το άρθρο 63 σχετικά με την έγκριση κατευθυντήριων γραμμών ⇐ για την εφαρμογή των όρων που προβλέπονται στην παράγραφο 1 του παρόντος άρθρου και να καθορίζει τη διαδικασία που πρέπει να τηρείται για την εφαρμογή των παραγράφων 4, 7, ~~και~~ 8 ⇐, 9 και 10 ⇐ του παρόντος άρθρου. Τα μέτρα αυτά, που αποσκοπούν στην τροποποίηση μη ουσιαστικών στοιχείων του παρόντος κανονισμού με συμπλήρωσή του, θεσπίζονται σύμφωνα με την κανονιστική διαδικασία με έλεγχο στην οποία ~~παραπέμπει το άρθρο 23 παράγραφος 2.~~

~~Άρθρο 19~~

Ρυθμιστικές αρχές

~~Κατά την άσκηση των καθηκόντων τους, οι ρυθμιστικές αρχές εξασφαλίζουν τη συμμόρφωση προς τον παρόντα κανονισμό και προς τις κατευθυντήριες γραμμές που θεσπίζονται σύμφωνα με το άρθρο 18. Εφόσον ενδείκνυται για την επίτευξη των σκοπών του παρόντος κανονισμού, οι ρυθμιστικές αρχές συνεργάζονται μεταξύ τους καθώς και με την Επιτροπή και τον Οργανισμό σύμφωνα με το κεφάλαιο IX της οδηγίας 2009/72/ΕΚ.]~~

~~Άρθρο 60~~

Παροχή πληροφοριών και εμπιστευτικότητα

1. Τα κράτη μέλη και οι ρυθμιστικές αρχές παρέχουν στην Επιτροπή, κατόπιν αιτήματος, όλες τις πληροφορίες που απαιτούνται για τους σκοπούς ⇐ της εφαρμογής των διατάξεων του παρόντος κανονισμού ⇐ ~~του άρθρου 13 παράγραφος 4 και του άρθρου 18.~~

~~Συγκεκριμένα, για τους σκοπούς του άρθρου 13 παράγραφοι 4 και 6, οι ρυθμιστικές αρχές παρέχουν, τακτικά, πληροφορίες σχετικά με το κόστος που πραγματικά προκύπτει για τους εθνικούς διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς, καθώς και τα δεδομένα και κάθε άλλη~~

~~σχετική πληροφορία που αφορούν τις πραγματικές ροές στα δίκτυα των διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς και το κόστος του δικτύου.~~

Η Επιτροπή καθορίζει εύλογη προθεσμία εντός της οποίας πρέπει να υποβάλλονται οι πληροφορίες, λαμβάνοντας υπόψη την πολυπλοκότητα των πληροφοριών και το πόσο επείγοντως ζητούνται οι πληροφορίες.

2. Εάν το ενδιαφερόμενο κράτος μέλος ή η ενδιαφερόμενη ρυθμιστική αρχή δεν παρέχει τις πληροφορίες της παραγράφου 1 εντός της ταχθείσας προθεσμίας σύμφωνα με την παράγραφο 1 ~~του παρόντος άρθρου~~, η Επιτροπή μπορεί να ζητεί όλες τις απαραίτητες πληροφορίες για τους σκοπούς $\Rightarrow$ της εφαρμογής των διατάξεων του παρόντος κανονισμού $\Leftarrow$ ~~του άρθρου 13 παράγραφος 4 και του άρθρου 18~~ απευθείας από τις ενδιαφερόμενες επιχειρήσεις.

Όταν η Επιτροπή αποστέλλει αίτημα με το οποίο ζητεί πληροφορίες από επιχείρηση, διαβιβάζει ταυτοχρόνως αντίγραφο του αιτήματός της στις ρυθμιστικές αρχές του κράτους μέλους στην επικράτεια του οποίου ευρίσκεται η έδρα της επιχείρησης.

3. Στο αίτημά της για παροχή πληροφοριών της παραγράφου 1, η Επιτροπή αναφέρει τη νομική βάση του αιτήματος, την προθεσμία εντός της οποίας πρέπει να παρασχεθούν οι πληροφορίες, τον σκοπό του αιτήματος καθώς και τις κυρώσεις που προβλέπονται στο άρθρο ~~61~~22 παράγραφος 2 για την παροχή εσφαλμένων, ελλιπών ή παραπλανητικών πληροφοριών. Η Επιτροπή καθορίζει εύλογο χρονικό διάστημα, λαμβάνοντας υπόψη την πολυπλοκότητα των απαιτούμενων πληροφοριών και τον επείγοντα χαρακτήρα τους.

4. Οι ιδιοκτήτες των επιχειρήσεων ή οι εκπρόσωποί τους και, σε περίπτωση νομικών προσώπων, τα πρόσωπα που είναι εκ του νόμου ή εκ του καταστατικού τους εξουσιοδοτημένα να τις εκπροσωπούν παρέχουν τις αιτούμενες πληροφορίες. Οι δεόντως εξουσιοδοτημένοι προς τούτο δικηγόροι επιτρέπεται να παρέχουν τις πληροφορίες εξ ονόματος των πελατών τους, οπότε οι πελάτες φέρουν την απόλυτη ευθύνη εάν οι παρεχόμενες πληροφορίες είναι ελλιπείς, εσφαλμένες ή παραπλανητικές.

5. Σε περίπτωση που μια επιχείρηση δεν παρέχει τις αιτούμενες πληροφορίες εντός της προθεσμίας που καθορίστηκε από την Επιτροπή ή παρέχει ελλιπείς πληροφορίες, η Επιτροπή μπορεί να απαιτήσει, με απόφασή της, την παροχή των πληροφοριών. Στην απόφαση αυτή καθορίζονται οι απαιτούμενες πληροφορίες και ορίζεται εύλογη προθεσμία εντός της οποίας πρέπει να παρασχεθούν. Στην απόφαση αναφέρονται οι κυρώσεις που προβλέπονται στο άρθρο ~~61~~22 παράγραφος 2. Στην απόφαση αναφέρεται επίσης το δικαίωμα προσφυγής κατά της απόφασης ενώπιον του Δικαστηρίου ~~της των Ευρωπαϊκών~~ $\times$ Ένωσης $\times$ ~~Κοινοτήτων~~.

Η Επιτροπή αποστέλλει ταυτοχρόνως αντίγραφο της απόφασής της στις ρυθμιστικές αρχές του κράτους μέλους στην επικράτεια του οποίου ευρίσκεται η κατοικία του προσώπου ή η έδρα της επιχείρησης.

6. Οι πληροφορίες που αναφέρονται στις παραγράφους 1 και 2 χρησιμοποιούνται μόνο για τους σκοπούς ~~του άρθρου 13 παράγραφος 4 και του άρθρου 18~~ $\Rightarrow$ της εφαρμογής των διατάξεων του παρόντος κανονισμού $\Leftarrow$.

Η Επιτροπή δεν δημοσιοποιεί πληροφορίες που κατέχει σύμφωνα με τον παρόντα κανονισμό, εφόσον διέπονται από την υποχρέωση τήρησης του επαγγελματικού απορρήτου.

Άρθρο ~~6122~~

Κυρώσεις

1. Με την επιφύλαξη της παραγράφου 2, τα κράτη μέλη ορίζουν τους κανόνες για τις κυρώσεις που επιβάλλονται για παραβάσεις των διατάξεων του παρόντος κανονισμού $\Rightarrow$, των κωδίκων δικτύου που εκδίδονται δυνάμει του άρθρου 55 και των κατευθυντήριων γραμμών που εγκρίνονται δυνάμει του άρθρου 57, $\Leftarrow$ και λαμβάνουν όλα τα αναγκαία μέτρα ώστε να εξασφαλισθεί η εφαρμογή των εν λόγω διατάξεων. Οι προβλεπόμενες κυρώσεις πρέπει να είναι αποτελεσματικές, ανάλογες και αποτρεπτικές. ~~Τα κράτη μέλη κοινοποιούν τους κανόνες που αντιστοιχούν στις διατάξεις του κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 1228/2003 στην Επιτροπή έως την 1η Ιουλίου 2004 και κοινοποιούν αμέσως στην Επιτροπή κάθε μεταγενέστερη τροποποίησή τους. Κοινοποιούν τους κανόνες που δεν αντιστοιχούν σε διατάξεις του κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 1228/2003 στην Επιτροπή έως τις 3 Μαρτίου 2011 και της κοινοποιούν αμέσως κάθε μεταγενέστερη τροποποίησή τους.~~
2. Η Επιτροπή μπορεί με απόφασή της να επιβάλλει στις επιχειρήσεις πρόστιμα που δεν υπερβαίνουν το 1 % του συνολικού κύκλου εργασιών κατά την προηγούμενη χρήση, στις περιπτώσεις που, εκ προθέσεως ή εξ αμελείας, παρέχουν εσφαλμένες, ελλιπείς ή παραπλανητικές πληροφορίες κατόπιν αιτήματος που υποβάλλεται σύμφωνα με το άρθρο ~~6020~~ παράγραφος 3 ή εάν δεν ανταποκρίνονται σε αίτημα παροχής πληροφοριών εντός της προθεσμίας που ορίστηκε με απόφαση εκδοθείσα σύμφωνα με το άρθρο ~~6020~~ παράγραφος 5 πρώτο εδάφιο. Κατά τον καθορισμό του ύψους του προστίμου η Επιτροπή λαμβάνει υπόψη τη σοβαρότητα της μη συμμόρφωσης προς τις απαιτήσεις του πρώτου εδαφίου.
3. Οι κυρώσεις που προβλέπονται από την παράγραφο 1 και οι αποφάσεις που λαμβάνονται σύμφωνα με την παράγραφο 2 δεν έχουν ποινικό χαρακτήρα.

↓ 714/2009

Άρθρο ~~6223~~

Διαδικασία επιτροπής

1. Η Επιτροπή επικουρείται από επιτροπή που συγκροτείται δυνάμει του άρθρου ~~6846~~ της ~~οδηγίας 2009/72/ΕΚ~~ [αναδιατύπωσης της οδηγίας 2009/72/ΕΚ, όπως προτείνεται με το έγγραφο COM(2016) 864/2].
- ~~2. Στις περιπτώσεις που γίνεται μνεία της παρούσας παραγράφου, εφαρμόζονται το άρθρο 5α παράγραφοι 1 έως 4 και το άρθρο 7 της απόφασης 1999/468/ΕΚ, τηρουμένων των διατάξεων του άρθρου 8 της ίδιας απόφασης.~~

↓ 347/2013

~~23. Όταν γίνεται αναφορά στην παρούσα παράγραφο, εφαρμόζεται το άρθρο 5 του κανονισμού (ΕΕ) αριθ. 182/2011 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου⁴⁴ της 16ης Φεβρουαρίου 2011, για τη θέσπιση κανόνων και γενικών αρχών σχετικά με τους τρόπους ελέγχου από τα κράτη μέλη της άσκησης των εκτελεστικών αρμοδιοτήτων από την Επιτροπή.~~

↓ 714/2009

~~Άρθρο 24~~

~~Υποβολή εκθέσεων από την Επιτροπή~~

~~Η Επιτροπή παρακολουθεί την εφαρμογή του παρόντος κανονισμού. Στην έκθεση που υποβάλλεται δυνάμει του άρθρου 47 παράγραφος 6 της οδηγίας 2009/72/ΕΚ, η Επιτροπή αναφέρει και στην πείρα που αποκτήθηκε κατά την εφαρμογή του παρόντος κανονισμού. Στην έκθεση εξετάζεται ιδίως κατά πόσον ο παρών κανονισμός έχει αποδειχθεί επαρκής ώστε να διασφαλίζεται ότι οι διασυνοριακές ανταλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας αντιμετωπίζουν όρους πρόσβασης στο δίκτυο που δεν εισάγουν διακρίσεις και εκφράζουν το συναφές κόστος, προκειμένου να συμβάλλουν στις επιλογές των καταναλωτών σε μια ομαλά λειτουργούσα εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και στη μακροπρόθεσμη ασφάλεια εφοδιασμού, καθώς και κατά πόσον έχουν καθιερωθεί αποτελεσματικά σήματα γεωγραφικής διαφοροποίησης. Εάν κρίνεται αναγκαίο, η έκθεση συνοδεύεται από τις κατάλληλες προτάσεις ή/και συστάσεις.~~

↓ νέο

~~Άρθρο 63~~

~~Άσκηση της εξουσιοδότησης~~

- ~~1. Ανατίθεται στην Επιτροπή η εξουσία έκδοσης κατ' εξουσιοδότηση πράξεων υπό τις προϋποθέσεις του παρόντος άρθρου.~~
- ~~2. Η εξουσία έκδοσης κατ' εξουσιοδότηση πράξεων που αναφέρεται στο άρθρο 31 παράγραφος 3, στο άρθρο 46 παράγραφος 4, στο άρθρο 55 παράγραφος 1, στο άρθρο 56 παράγραφοι 1 και 4 και στο άρθρο 59 παράγραφος 11 ανατίθεται στην Επιτροπή για απροσδιόριστο χρονικό διάστημα από την [Υπηρεσία Εκδόσεων: να εισαχθεί η ημερομηνία έναρξης ισχύος].~~

⁴⁴ ~~Κανονισμός (ΕΕ) αριθ. 182/2011 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 16ης Φεβρουαρίου 2011, για τη θέσπιση κανόνων και γενικών αρχών σχετικά με τους τρόπους ελέγχου από τα κράτη μέλη της άσκησης των εκτελεστικών αρμοδιοτήτων από την Επιτροπή (ΕΕ L 55 της 28.2.2011, σ. 13).~~

3. Η εξουσιοδότηση που αναφέρεται στο άρθρο 31 παράγραφος 3, στο άρθρο 46 παράγραφος 4, στο άρθρο 55 παράγραφος 1, στο άρθρο 56 παράγραφοι 1 και 4 και στο άρθρο 59 παράγραφος 11 μπορεί να ανακληθεί ανά πάσα στιγμή από το Ευρωπαϊκό Κοινοβούλιο ή από το Συμβούλιο. Η απόφαση ανάκλησης περατώνει την εξουσιοδότηση που προσδιορίζεται στην εν λόγω απόφαση. Αρχίζει να ισχύει την επομένη της δημοσίευσης της απόφασης στην *Επίσημη Εφημερίδα της Ευρωπαϊκής Ένωσης* ή σε μεταγενέστερη ημερομηνία που ορίζεται σε αυτήν. Δεν θίγει το κύρος τυχόν κατ' εξουσιοδότηση πράξης που έχει ήδη τεθεί σε ισχύ.
4. Πριν από την έκδοση κατ' εξουσιοδότηση πράξης, η Επιτροπή διαβουλεύεται με εμπειρογνώμονες οι οποίοι ορίζονται από κάθε κράτος μέλος σύμφωνα με τις αρχές της διοργανικής συμφωνίας για τη βελτίωση του νομοθετικού έργου, της 13ης Απριλίου 2016.
5. Η Επιτροπή, μόλις εκδώσει κατ' εξουσιοδότηση πράξη, την κοινοποιεί ταυτοχρόνως στο Ευρωπαϊκό Κοινοβούλιο και στο Συμβούλιο.
6. Πράξη κατ' εξουσιοδότηση που εκδίδεται σύμφωνα με το άρθρο 31 παράγραφος 3, το άρθρο 46 παράγραφος 4, το άρθρο 55 παράγραφος 1, το άρθρο 56 παράγραφοι 1 και 4 και το άρθρο 59 παράγραφος 11 τίθεται σε ισχύ μόνο αν το Ευρωπαϊκό Κοινοβούλιο ή το Συμβούλιο δεν εγείρει αντιρρήσεις εντός περιόδου δύο μηνών από την κοινοποίηση της πράξης αυτής στο Ευρωπαϊκό Κοινοβούλιο ή το Συμβούλιο, ή αν πριν από την εκπνοή αυτής της προθεσμίας τόσο το Ευρωπαϊκό Κοινοβούλιο όσο και το Συμβούλιο έχουν ενημερώσει την Επιτροπή ότι δεν πρόκειται να εγείρουν αντιρρήσεις. Η προθεσμία αυτή παρατείνεται κατά δύο μήνες με πρωτοβουλία του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου ή του Συμβουλίου.

↓ 714/2009 (προσαρμοσμένο)
⇒ νέο

Άρθρο ~~64~~²⁵

Κατάργηση

Ο κανονισμός (ΕΚ) αριθ. ☒ 714/2009 ☒ ~~1228/2003~~ καταργείται ~~από τις 3 Μαρτίου 2014~~. Κάθε αναφορά στον καταργούμενο κανονισμό θεωρείται ότι γίνεται στον παρόντα κανονισμό και διαβάζεται σύμφωνα με τον πίνακα αντιστοιχίας που περιέχεται στο παράρτημα II.

↓ 714/2009 (προσαρμοσμένο)

Άρθρο ~~65~~²⁶

Έναρξη ισχύος

Ο παρών κανονισμός αρχίζει να ισχύει την εικοστή ημέρα από τη δημοσίευσή του στην *Επίσημη Εφημερίδα της Ευρωπαϊκής Ένωσης*.

Ο παρών κανονισμός εφαρμόζεται από ~~τις 3 Μαρτίου 2014~~ ☒ 1η Ιανουαρίου 2020 ☒.

Ο παρών κανονισμός είναι δεσμευτικός ως προς όλα τα μέρη του και ισχύει άμεσα σε κάθε κράτος μέλος.

Βρυξέλλες,

Για το Ευρωπαϊκό Κοινοβούλιο
Ο Πρόεδρος

Για το Συμβούλιο
Ο Πρόεδρος