

ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 122/2020

Περί της τροποποίησης της πρότασης όλων των Διαχειριστών Συστήματος Μεταφοράς της ηπειρωτικής Ευρώπης για τους κοινούς κανόνες εκκαθάρισης στις εκούσιες ανταλλαγές ενέργειας ως αποτέλεσμα της διαδικασίας διατήρησης συχνότητας και της περιόδου μεταβολής, σύμφωνα με το άρθρο 50 παράγραφος 3 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 της Επιτροπής, της 23^{ης} Νοεμβρίου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας.

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας

Κατά την τακτική συνεδρίασή της, στην έδρα της, την **22η Ιανουαρίου 2020** και

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του ν. 4425/2016 (ΦΕΚ Α' 185/30.09.2016) «*Επείγουσες ρυθμίσεις των Υπουργείων Οικονομικών, Περιβάλλοντος και Ενέργειας, Υποδομών, Μεταφορών και Δικτύων και Εργασίας, Κοινωνικής Ασφάλισης και Κοινωνικής Αλληλεγγύης, για την εφαρμογή της συμφωνίας δημοσιονομικών στόχων και διαρθρωτικών μεταρρυθμίσεων και άλλες διατάξεις*», όπως ισχύει, και ιδίως των άρθρων 6 και 17 του Κεφαλαίου Γ του νόμου αυτού.
2. Τις διατάξεις του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179/22.08.2011) «*Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις*», όπως ισχύει, ιδίως των άρθρων 22 και 32 αυτού.
3. Τις διατάξεις του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 5ης Ιουνίου 2019, σχετικά με την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας (ΕΕ L 158 της 14.6.2019, σ. 54 επ.).

4. Τις διατάξεις του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/942 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 5ης Ιουνίου 2019, για την ίδρυση Οργανισμού της Ευρωπαϊκής Ένωσης για τη Συνεργασία των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (αναδιτύπωση) (ΕΕ L 158 της 14.6.2019, σ. 22 επ.).
5. Τις διατάξεις του Κανονισμού (ΕΚ) 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 14.08.2009 σελ. 15).
6. Τις διατάξεις του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 της Επιτροπής της 23ης Νοεμβρίου 2017 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας (ΕΕ L 312 της 28.11.2017, σελ. 6 επ.) και ιδίως των άρθρων 5, 6 και 50 αυτού.
7. Την υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-263081/12.06.2019 επιστολή της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. σχετικά με την έγκριση της κοινής πρότασης όλων των Διαχειριστών Συστήματος Μεταφοράς της συγχρονισμένης περιοχής της ηπειρωτικής Ευρώπης (εφεξής «ΔΣΜ της ηπειρωτικής Ευρώπης») για τους κοινούς κανόνες εκκαθάρισης στις εκούσιες ανταλλαγές ενέργειας ως αποτέλεσμα της διαδικασίας διατήρησης συχνότητας και της περιόδου μεταβολής, σύμφωνα με τις προβλέψεις του άρθρου 50 παρ. 3 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, συνοδευόμενη από την επίσημη μετάφρασή της.
8. Τη Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΕ επί της ανωτέρω κοινής πρότασης των ΔΣΜ, η οποία έλαβε χώρα από 24.06.2019 έως 09.09.2019¹.
9. Την ηλεκτρονική αλληλογραφία (υπ'αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-274588/2020) με ημερομηνία 10.12.2019 με την οποία επιβεβαιώνεται η ομόφωνη συμφωνία (unanimous agreement), μέσω ηλεκτρονικής ψηφοφορίας όλων των αρμόδιων Ρυθμιστικών Αρχών (all concerned Regulatory Authorities) περί της τροποποίησης από τους ΔΣΜ της ηπειρωτικής Ευρώπης της κοινής πρότασής τους για τους κοινούς κανόνες εκκαθάρισης στις εκούσιες ανταλλαγές ενέργειας ως αποτέλεσμα της διαδικασίας διατήρησης συχνότητας και της περιόδου μεταβολής, σύμφωνα με τις προβλέψεις του άρθρου 50 παρ. 3 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 της Επιτροπής της 23ης Νοεμβρίου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας.
10. Την υπ'αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-274899/2020 επιστολή όλων των αρμόδιων Ρυθμιστικών Αρχών με ημερομηνία 10.12.2019 προς τους ΔΣΜ της ηπειρωτικής Ευρώπης με κοινοποίηση στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή και στον ACER, περί της τροποποίησης από τους ΔΣΜ της ηπειρωτικής Ευρώπης της ανωτέρω πρότασης.
11. Το γεγονός ότι σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 1 του άρθρου 32 του ν. 4001/2011, οι πράξεις κανονιστικού χαρακτήρα που εκδίδονται από τη ΡΑΕ, δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.
12. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του Κρατικού Προϋπολογισμού.

¹

http://www.rae.gr/site/categories_new/about_rae/activity/global_consultation/current/2406_2.csp

http://www.rae.gr/site/categories_new/about_rae/factsheets/2019/gen/230801.csp

Σκέφτηκε ως εξής:

Επειδή, στο πλαίσιο επίτευξης της ενιαίας ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, εξεδόθη, κατ' αρχήν, ο Κανονισμός (ΕΚ) υπ' 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 (σχετ. 5).

Επειδή, στο άρθρο 19 «Ρυθμιστικές Αρχές» του Κανονισμού 714/2009, ρητώς ορίζεται ότι:

*«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 ΙΧ της οδηγίας 2009/72/ΕΚ.**».*

Επειδή, δυνάμει της ανωτέρω εξουσιοδότησης του άρθρου 18 του Κανονισμού (ΕΚ) 714/ 2009 και σύμφωνα με το άρθρο 290 ΣΛΕΕ, εξεδόθη από την Επιτροπή ο **υπ' αριθ. 2017/2195 Κανονισμός (ΕΕ)** της 23ης Νοεμβρίου 2017 (εφεξής «Κανονισμός» σχετ. 6), με τον οποίο καθορίζονται **κατευθυντήριες γραμμές στα Κράτη Μέλη σχετικά με την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας.**

Ειδικότερα αντικείμενο του Κανονισμού αποτελεί, κατά το **άρθρο 1**, ο καθορισμός λεπτομερούς κατευθυντήριας γραμμής για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας, συμπεριλαμβανομένης της θέσπισης κοινών αρχών για την προμήθεια και την εκκαθάριση εφεδρειών διατήρησης συχνότητας, εφεδρειών αποκατάστασης συχνότητας και εφεδρειών αντικατάστασης, καθώς και κοινής μεθοδολογίας για την ενεργοποίηση εφεδρειών αποκατάστασης συχνότητας και εφεδρειών αντικατάστασης.

Επειδή, σύμφωνα με το **άρθρο 50** του ως άνω Κανονισμού **«Εκούσιες ανταλλαγές ενέργειας»** προβλέπονται τα εξής:

*«[...] 3. Εντός δεκαοκτώ μηνών από την έναρξη ισχύος του παρόντος κανονισμού, όλοι οι ΔΣΜ που ανταλλάσσουν εκουσίως ενέργεια **εντός συγχρονισμένης περιοχής** καταρτίζουν **πρόταση για κοινούς κανόνες εκκαθάρισης εφαρμοστέους σε εκούσιες ανταλλαγές ενέργειας**, ως αποτέλεσμα:*

α) της διαδικασίας διατήρησης συχνότητας, σύμφωνα με το άρθρο 142 του κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485· και/ή

β) της περιόδου μεταβολής, σύμφωνα με το άρθρο 136 του κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485.[...]»

Επειδή, κατά τις **παρ. 1 και 3 του άρθρου 5** του Κανονισμού **«Έγκριση όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών των ΔΣΜ»**, η πρόταση των ΔΣΜ, οι οποίοι προβαίνουν σε εκούσια ανταλλαγή ενέργειας εντός **συγχρονισμένης** περιοχής, για τους **κοινούς κανόνες εκκαθάρισης σε εκούσιες ανταλλαγές ενέργειας** ως αποτέλεσμα της διαδικασίας διατήρησης συχνότητας και της περιόδου μεταβολής, κατά την παρ. 3 του

άρθρου 50 του Κανονισμού, **υπόκειται στην έγκριση όλων των ρυθμιστικών αρχών της οικείας περιφέρειας**, ως εξής:

«1. Κάθε οικεία ρυθμιστική αρχή εγκρίνει, σύμφωνα με το άρθρο 37 της οδηγίας 2009/72/ΕΚ, τους όρους και τις προϋποθέσεις ή τις μεθοδολογίες που έχουν καταρτίσει οι ΔΣΜ σύμφωνα με τις παραγράφους 2, 3 και 4. [...]

3. Οι προτάσεις για τους ακόλουθους όρους και προϋποθέσεις ή μεθοδολογίες υπόκεινται στην έγκριση όλων των ρυθμιστικών αρχών της οικείας περιφέρειας: [...]

ι) τους κανόνες εκκαθάρισης ΔΣΜ-ΔΣΜ σχετικά με την εκούσια ανταλλαγή ενέργειας, σύμφωνα με το άρθρο 50 παράγραφος 3, για τη γεωγραφική περιοχή που περιλαμβάνει όλους τους ΔΣΜ που προβαίνουν σε εκούσια ανταλλαγή ενέργειας εντός συγχρονισμένης περιοχής: [...]»

Επειδή, κατά τις παρ. 6 και 7 του άρθρου 5 του Κανονισμού προβλέπεται ότι:

«[...] 6. Όταν για την έγκριση όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών απαιτείται απόφαση από περισσότερες της μίας ρυθμιστικές αρχές, οι οικείες ρυθμιστικές αρχές διαβουλεύονται και συνεργάζονται στενά και συντονίζονται μεταξύ τους, με στόχο την επίτευξη συμφωνίας. Όταν ο Οργανισμός εκδίδει γνώμη, οι οικείες ρυθμιστικές αρχές λαμβάνουν υπόψη την εν λόγω γνώμη. Οι ρυθμιστικές αρχές λαμβάνουν αποφάσεις σχετικά με όρους και προϋποθέσεις ή μεθοδολογίες που υποβλήθηκαν σύμφωνα με τις παραγράφους 2 και 3, εντός έξι μηνών από την παραλαβή των όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών από την οικεία ρυθμιστική αρχή ή, κατά περίπτωση, από την τελευταία εμπλεκόμενη οικεία ρυθμιστική αρχή.

7. Εάν οι οικείες ρυθμιστικές αρχές δεν καταλήξουν σε συμφωνία εντός της περιόδου που αναφέρεται στην παράγραφο 6, ή κατόπιν κοινού αιτήματός τους, ο Οργανισμός εκδίδει απόφαση σχετικά με τις υποβληθείσες προτάσεις για όρους και προϋποθέσεις ή μεθοδολογίες εντός έξι μηνών από την ημέρα παραπομπής, σύμφωνα με το άρθρο 8 παράγραφος 1 του κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 713/2009 [...]»

Επειδή, κατά την παρ. 1 του άρθρου 6 του Κανονισμού προβλέπεται ότι:

«1. Όταν μία ή περισσότερες ρυθμιστικές αρχές ζητούν, σύμφωνα με το άρθρο 37 της οδηγίας 2009/72/ΕΚ, τροποποίηση για να εγκρίνουν τους όρους και τις προϋποθέσεις ή μεθοδολογίες που υποβάλλονται σύμφωνα με το άρθρο 5 παράγραφοι 2, 3 και 4, οι οικείοι ΔΣΜ υποβάλλουν πρόταση τροποποίησης των όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών προς έγκριση εντός δύο μηνών από το αίτημα των οικείων ρυθμιστικών αρχών. Οι οικείες ρυθμιστικές αρχές λαμβάνουν απόφαση σχετικά με τους τροποποιημένους όρους και προϋποθέσεις ή τις μεθοδολογίες εντός δύο μηνών από την υποβολή τους. [...]»

Επειδή, ο Κανονισμός (ΕΚ) 713/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, ο οποίος θέσπισε τον Οργανισμό Συνεργασίας των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ACER) καταργήθηκε με το άρθρο 46 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/942 (σχετ. 4), οι δε παραπομπές στον καταργούμενο κανονισμό νοούνται ως παραπομπές στον τελευταίο αυτόν Κανονισμό και διαβάζονται σύμφωνα με τον πίνακα αντιστοιχίας του Παραρτήματος II.

Επειδή, στην παρ. 3 του άρθρου 5 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/942 προβλέπεται ότι:

«[...] 3. Όταν μία από τις ακόλουθες νομικές πράξεις προβλέπει την εκπόνηση προτάσεων για όρους και προϋποθέσεις ή μεθοδολογίες για την εφαρμογή των εν λόγω κωδικών δικτύου και κατευθυντήριων γραμμών, περί των οποίων απαιτείται κανονιστική έγκριση από τις αρμόδιες ρυθμιστικές αρχές της εκάστοτε περιφέρειας, οι εν λόγω ρυθμιστικές αρχές λαμβάνουν απόφαση με ομοφωνία σχετικά με τους κοινούς όρους και προϋποθέσεις ή μεθοδολογίες που θα εγκριθούν από κάθε μία από τις εν λόγω ρυθμιστικές αρχές: [...]

β) οι κώδικες δικτύου και οι κατευθυντήριες γραμμές που έχουν εκδοθεί πριν από την 4η Ιουλίου 2019 και μεταγενέστερες αναθεωρήσεις αυτών των κωδικών δικτύου και των κατευθυντήριων γραμμών, [...]

Οι ρυθμιστικές αρχές δύνανται να παραπέμψουν τις προτάσεις προς έγκριση στον ACER σύμφωνα με το άρθρο 6 παράγραφος 10 δεύτερο εδάφιο στοιχείο β) και ακολουθούν το άρθρο 6 παράγραφος 10 δεύτερο εδάφιο στοιχείο α) σε περίπτωση που δεν είναι δυνατόν να ληφθεί απόφαση με ομοφωνία όπως αναφέρεται στο πρώτο εδάφιο.

Ο διευθυντής ή το ρυθμιστικό συμβούλιο, ίδια πρωτοβουλία ή μετά από πρόταση ενός ή περισσοτέρων από τα μέλη του, δύνανται να απαιτήσει από τις ρυθμιστικές αρχές της συγκεκριμένης περιφέρειας να παραπέμψουν την πρόταση στον ACER προς έγκριση. Το αίτημα αυτό αφορά μόνο τις περιπτώσεις όπου πρόταση συμφωνημένη σε περιφερειακό επίπεδο θα έχει απτό αντίκτυπο στην εσωτερική αγορά ενέργειας ή στην ασφάλεια του εφοδιασμού και πέρα από την περιοχή. [...]

Επειδή, κατά την παρ. 10 του άρθρου 6 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/942 προβλέπεται ότι:

«[...] 10. Ο ACER είναι αρμόδιος να εκδίδει ατομικές αποφάσεις σχετικά με ρυθμιστικά ζητήματα που έχουν επιπτώσεις στις διασυνοριακές συναλλαγές ή στη διασυνοριακή ασφάλεια του συστήματος, για τα οποία απαιτείται κοινή απόφαση δύο τουλάχιστον ρυθμιστικών αρχών, όταν αυτές οι αρμοδιότητες έχουν εκχωρηθεί στις ρυθμιστικές αρχές σύμφωνα με μία από τις ακόλουθες νομοθετικές πράξεις:[...]

β) κώδικες δικτύου και κατευθυντήριες γραμμές που εκδίδονται πριν από την 4η Ιουλίου 2019 και μεταγενέστερες αναθεωρήσεις αυτών των κωδικών δικτύου και των κατευθυντήριων γραμμών, [...]

Ο ACER είναι αρμόδιος να εκδίδει ατομικές αποφάσεις όπως προβλέπεται στο πρώτο εδάφιο στις ακόλουθες περιπτώσεις:

α) εφόσον δεν κατέστη δυνατό να επιτευχθεί συμφωνία των αρμόδιων ρυθμιστικών αρχών εντός έξι μηνών μετά την παραπομπή της υπόθεσης στην τελευταία από τις εν λόγω ρυθμιστικές αρχές· ή εντός τεσσάρων μηνών σε περιπτώσεις δυνάμει του άρθρου 4 παράγραφος 7 του παρόντος κανονισμού ή του άρθρου 59 παράγραφος 1 στοιχείο γ) ή του άρθρου 62 παράγραφος 1 στοιχείο στ) της οδηγίας (ΕΕ) 2019/944· ή

β) βάσει κοινής αιτήσεως των αρμόδιων ρυθμιστικών αρχών. [...]

Επειδή, κατά το άρθρο 6 παρ. 1β του Κεφαλαίου Γ του ν. 4425/2016 (σχετ.1), προβλέπεται ότι:

«1. Πέραν των αρμοδιοτήτων που προβλέπονται στην κείμενη νομοθεσία και ιδίως στις διατάξεις του ν. 4001/2011, η ΡΑΕ: ... β) Ασκή τις αρμοδιότητες των ρυθμιστικών αρχών που προβλέπονται στον Κανονισμό (ΕΚ) 714/2009 [...]».

Επειδή, περαιτέρω, κατά το άρθρο 17 παρ. 7 του Κεφαλαίου Γ του ίδιου ν. 4425/2016 (σχετ.1), προβλέπεται ότι:

«7. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ έχει τις αρμοδιότητες που προβλέπονται στον Κανονισμό (ΕΚ) 714/2009 [...]. Η άσκηση των αρμοδιοτήτων του Διαχειριστή συντείνει, ιδίως, στην επίτευξη του στόχου σύγκλισης της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας με τις αντίστοιχες ευρωπαϊκές και στην ολοκλήρωση της ενιαίας εσωτερικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της Ε.Ε., σύμφωνα με τις απαιτήσεις της ευρωπαϊκής νομοθεσίας.».

Επειδή, με την υπό σχετ. 7 επιστολή, υπεβλήθη στη ΡΑΕ από την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. η κοινή πρόταση όλων των Διαχειριστών Συστήματος Μεταφοράς της συγχρονισμένης περιοχής της ηπειρωτικής Ευρώπης (εφεξής «ΔΣΜ της ηπειρωτικής Ευρώπης»), για τους κοινούς κανόνες εκκαθάρισης στις εκούσιες ανταλλαγές ενέργειας ως αποτέλεσμα της διαδικασίας διατήρησης συχνότητας και της περιόδου μεταβολής, σύμφωνα με τις προβλέψεις του άρθρου 50 παρ. 3 του Κανονισμού, συνοδευόμενη από την επίσημη μετάφρασή της στην ελληνική γλώσσα.

Επειδή, ακολούθως, η ΡΑΕ, από 24.06.2019 έως και 09.09.2019 έθεσε την υπό σχετ. 7 πρόταση των ΔΣΜ της ηπειρωτικής Ευρώπης, μετά της μεταφράσεως της στην ελληνική γλώσσα, σε Δημόσια Διαβούλευση (σχετ. 8), κατά τη διάρκεια της οποίας δεν υπεβλήθησαν σχόλια.

Επειδή, στη συνέχεια, όλες οι αρμόδιες Ρυθμιστικές Αρχές, κατόπιν της ηλεκτρονικής ψηφοφορίας που ολοκληρώθηκε στις 04.12.2019, **συμφώνησαν ομόφωνα** (*unanimous agreement*) περί της τροποποίησης της ανωτέρω πρότασης των ΔΣΜ της ηπειρωτικής Ευρώπης, που αφορά κυρίως σε γενικές παρατηρήσεις αναφορικά με τους κανόνες τιμολόγησης των ανταλλαγών και το πλαίσιο ορισμού οντοτήτων και σε ειδικότερες βελτιώσεις και αιτήματα προς διευκρίνιση από τους ΔΣΜ της ηπειρωτικής Ευρώπης επί των ορισμών, του υψηλού επιπέδου σχεδιασμού και της εφαρμογής της κοινής εκκαθάρισης, του ορισμού της ποσότητας ανά περίοδο εκκαθάρισης των ΔΣΜ-ΔΣΜ και των κανόνων τιμολόγησης των ανταλλαγών. (σχετ. 9).

Επειδή, ακολούθως, με την υπό σχετ. 10 επιστολή γνωστοποιήθηκε προς τους ΔΣΜ της ηπειρωτικής Ευρώπης με κοινοποίηση στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή και στον ACER, η ανωτέρω ομόφωνη συμφωνία των αρμόδιων Ρυθμιστικών Αρχών περί τροποποίησης της εν λόγω πρότασης των ΔΣΜ της ηπειρωτικής Ευρώπης, δυνάμει του άρθρου 50 και σύμφωνα με την παρ. 6 του άρθρου 5 του Κανονισμού, προκειμένου ο ACER να μην προχωρήσει στην έκδοση απόφασης της παρ. 7 του άρθρου 5 του Κανονισμού.

Επειδή, κατά το άρθρο 22 του ν. 4001/ 2011 «Η ΡΑΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, παρακολουθεί και εποπτεύει τη λειτουργία της αγοράς ενέργειας... συμπεριλαμβανομένης της έκδοσης κανονιστικών και ατομικών πράξεων, ιδίως για την ...ανάπτυξη της εσωτερικής αγοράς ενέργειας της Ευρωπαϊκής Ένωσης...» και κατά το άρθρο 32 του ίδιου νόμου «1. Οι πράξεις και αποφάσεις της ΡΑΕ, ... δημοσιοποιούνται με

ανάρτηση στην επίσημη ιστοσελίδα της. Οι κανονιστικού χαρακτήρα αποφάσεις της ΡΑΕ δημοσιεύονται επιπλέον στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως....».

Για τους παραπάνω λόγους,

ΑΠΟΦΑΣΙΖΕΙ

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της κατά τα άρθρα 5 (παρ. 1, 3 και 6), 6 και 50 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195, άρθρο 5 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/942, άρθρο 6 του ν. 4425/2016 (ΦΕΚ Α' 185) και άρθρα 22 και 32 του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179):

1. Την τροποποίηση από τους Διαχειριστές Συστημάτων Μεταφοράς της συγχρονισμένης περιοχής της ηπειρωτικής Ευρώπης (ΔΣΜ της ηπειρωτικής Ευρώπης) της πρότασής τους σχετικά με τους κοινούς κανόνες εκκαθάρισης στις εκούσιες ανταλλαγές ενέργειας ως αποτέλεσμα της διαδικασίας διατήρησης συχνότητας και της περιόδου μεταβολής, σύμφωνα με το άρθρο 50 παράγραφος 3 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 της Επιτροπής, της 23ης Νοεμβρίου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας και σύμφωνα με την ανωτέρω ομόφωνη συμφωνία των αρμόδιων Ρυθμιστικών Αρχών, ως εξής:

«REQUEST FOR AMENDMENT (RfA) BY CONCERNED REGULATORY AUTHORITIES ON ALL CONTINENTAL EUROPEAN TSOs' PROPOSAL FOR COMMON SETTLEMENT RULES FOR INTENDED EXCHANGES OF ENERGY AS A RESULT OF THE FREQUENCY CONTAINMENT PROCESS AND RAMPING PERIOD IN ACCORDANCE WITH THE ARTICLE 50(3) OF COMMISSION REGULATION (EU) 2017/2195 OF 23 NOVEMBER 2017 ESTABLISHING A GUIDELINE ON ELECTRICITY BALANCING

4 December 2019

I. Introduction and legal context

Article 50 (3) of the Commission Regulation (EU) 2017/2195 (hereafter: EBGL)¹ requires that by 18 months after the entry into force of the EBGL, all SOs intentionally exchanging energy within a synchronous area shall develop a proposal for common settlement rules applicable to all intended exchanges of energy, as a result of one or both: i) the frequency containment process pursuant to Article 142 of Regulation (EU) 2017/1485; ii) the ramping period pursuant to Article 136 of Regulation (EU) 2017/1485.

The final proposal shall be subject to the approval of all concerned Regulatory Authorities (hereafter: concerned RAs).

¹ Commission regulation (EU) 2017/2195 of 23 November 2017 establishing a guideline on electricity balancing, referred to as the "EBGL"

The all Continental European TSOs' proposal for a methodology for common settlement rules applicable to energy exchanges resulting from frequency containment process and/or ramping period, in accordance with Article 50(3) of the EBGL (hereafter: the Proposal), was received by the last concerned RA on 5 July 2019. Article 5(6) of the EBGL requires relevant Regulatory Authorities to consult and closely cooperate and coordinate with each other in order to reach an agreement and make decisions within six months following receipt of submissions of the last relevant Regulatory Authority concerned. A decision is therefore required by all concerned RAs by 5 January 2020.

This agreement of all concerned RAs shall provide evidence that a decision on the Proposal does not need to be adopted by ACER pursuant to Article 5(7) of the EBGL. However, at the same time the Proposal is not approvable by concerned RAs. Therefore, this agreement is intended to constitute the basis on which concerned RAs will each subsequently request an amendment to the Proposal.

The all concerned RAs' joint RfA was coordinated through the Electricity Balancing TF (hereafter: EB TF) of ACER and agreed on 4 December 2019. Amending the Proposal according to the RfA should make it approvable for all concerned RAs.

The legal provisions that lie at the basis of the Proposal and this all concerned RAs' agreement on the RfA can be found in Articles 3 and 50 of the EBGL:

Article 3 Objectives and regulatory aspects

1. This Regulation aims at:

(a) fostering effective competition, non-discrimination and transparency in balancing markets;

(b) enhancing efficiency of balancing as well as efficiency of European and national balancing markets;

(c) integrating balancing markets and promoting the possibilities for exchanges of balancing services while contributing to operational security;

(d) contributing to the efficient long-term operation and development of the electricity transmission system and electricity sector in the Union while facilitating the efficient and consistent functioning of day-ahead, intraday and balancing markets;

(e) ensuring that the procurement of balancing services is fair, objective, transparent and market-based, avoids undue barriers to entry for new entrants, fosters the liquidity of balancing markets while preventing undue distortions within the internal market in electricity;

(f) facilitating the participation of demand response including aggregation facilities and energy storage while ensuring they compete with other balancing services at a level playing field and, where necessary, act independently when serving a single demand facility;

(g) facilitating the participation of renewable energy sources and support the achievement of the European Union target for the penetration of renewable generation.

2. When applying this Regulation, Member States, relevant regulatory authorities, and system operators shall:

(a) apply the principles of proportionality and non-discrimination;

(b) ensure transparency;

(c) apply the principle of optimisation between the highest overall efficiency and lowest total costs for all parties involved;

(d) ensure that TSOs make use of market-based mechanisms, as far as possible, in order to ensure network security and stability;

(e) ensure that the development of the forward, day-ahead and intraday markets is not compromised;

(f) respect the responsibility assigned to the relevant TSO in order to ensure system security, including as required by national legislation;

(g) consult with relevant DSOs and take account of potential impacts on their system;

(h) take into consideration agreed European standards and technical specifications.

Article 50 Intended exchanges of energy

[...]

3. By eighteen months after the entry into force of this Regulation, all TSOs intentionally exchanging energy within a synchronous area shall develop a proposal for common settlement rules applicable to intended exchanges of energy, as a result of one or both:

(a) the frequency containment process pursuant to Article 142 of Regulation (EU) 2017/1485;

(b) the ramping period pursuant to Article 136 of Regulation (EU) 2017/1485.

8. All TSOs shall establish a coordinated mechanism for adjustments to settlements between all TSOs.

[...]

II. All Continental European TSOs' Proposal

The Proposal was not consulted by all TSOs, since it is not explicitly provided by Article 10 of the EBGL.

All concerned RAs closely observed, analysed and continuously provided feedback and guidance to all TSOs during various meetings.

The final version of the Proposal, dated 18 June 2018, was received by the last Regulatory Authority on 5 July 2019, together with an updated explanatory document giving background information and rationale for the Proposal.

The Proposal covers the rules for the common settlement for all intended exchanges of energy within Synchronous Area Continental Europe, resulting from the frequency containment process and the ramping period. The Proposal includes the methodology for calculating volumes of intended exchanges and relevant prices, as well as the high-level process for the common settlement between TSOs.

III. Concerned RAs Assessment

All concerned RAs request all Continental European TSOs to amend the Proposal and to take into account the following RAs' assessment. The assessment contains a part with general remarks and a part going into detail, assessing every article of the Proposal individually.

1. General Remarks

I. On the pricing rule

All concerned RAs understand that the methodologies proposed according to art. 50(3) and art. 51(1) envisage the same price for exchanges resulting from frequency containment process and all unintended exchanges, to make it a zero-sum game. In order to preserve this approach of having the same price for exchanges resulting from frequency containment process and all unintended exchanges, all concerned RAs consider that the price calculation shall evolve to be based on balancing energy prices, as required by art. 51(1).

All concerned RAs acknowledge that until the European platforms for the exchange of balancing energy will not be live, there is not a reliable set of harmonized balancing energy prices to be used in the settlement of unintended exchanges. Therefore, all concerned RAs can accept to start with a price reflecting day ahead market instead of balancing energy, but the Proposal shall include a stronger commitment to evolve the methodology towards the usage of balancing energy prices, with a clear deadline after the approval of the Proposal to achieve a new price definition, based on the balancing energy prices.

II. On the entity

Concerned RAs acknowledge that there is not any provision in EBGL about the appointment of entities, but TSOs should describe at least in which framework the entities will be appointed. This is notably mentioned in Article 3(2), 3(5), 3(11) and 4(2) points b, c, d and e.

2. Requests for changes to the Proposal

Article 2: Definitions and interpretation

- Art. 2(3)b should be removed, as the meaning of SA CE is already given in the

abbreviation part.

Article 3: High level design of the common settlement

- Art. 3(4): When "intended exchanges of energy" is mentioned it should be specified between what areas the exchange takes place.
- Art. 3(6)(a) and (d): it seems there is a circular reference between the formulation of intended/unintended exchanges and the names of the proposals. Moreover, the determination of volumes of unintended exchanges is out of scope of this proposal, thus TSOs should clarify the need of paragraph d).
- Art. 3(11): TSOs are invited to clarify who can claim a review in case of errors, within which deadline the review can be asked and who is the entity entrusted to review the calculation.

Article 4: Implementation of the common settlement

- Art. 4(2)(h): TSOs are invited to propose a more specific timeline for the review process and a stronger commitment to change the price calculation, including balancing energy prices. RAs consider the "the possibility for evolving to balancing energy prices instead of day-ahead market prices" mentioned in the proposal too weak, as it does not define any deadline to evolve to balancing energy prices. TSOs are thus invited to express in the methodology a firm deadline after the approval of the proposal for the evolution of the settlement price based on balancing energy prices.
- Art. 4(3): concerned RAs do not understand the scope of this article. TSOs are invited to further clarify this paragraph or to remove it, in case it is not a provision that directly applies to the settlement of this methodology.

Article 7 Volume determination per TSO-TSO settlement period

- Paragraph 3 dealing with unintended exchanges seems to be out of scope of the proposal. TSOs are invited to clarify the need to refer to unintended exchanges.

Article 8 Pricing rules

- Paragraph 2(a)ii): TSOs are invited to clarify on which criteria the price to be used is selected.

IV. Conclusion

All concerned RAs have assessed, consulted and closely cooperated and coordinated to reach the agreement that the Proposal according to Article 50(3) of the EBGL cannot be approved.

According to Article 6(1) of the EBGL, all concerned RAs hereby request an amendment to the Proposal. The amended proposal shall take into account the all concerned RAs' assessment stated above and shall be submitted by all Continental European TSOs no later than two months after receiving the last RA's RfA in accordance with Article 6(1) of the EBGL.

All concerned RAs must make their decision to request an amendment to the proposal on the basis of this agreement by 5 January 2020.».

2. Την κοινοποίηση της παρούσας απόφασης στην εταιρεία με την επωνυμία «ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ» και με διακριτικό τίτλο «ΑΔΜΗΕ Α.Ε.» για τις σχετικές της ενέργειες σύμφωνα με τον Κανονισμό.
3. Την ανάρτηση της παρούσα απόφασης στην επίσημη ιστοσελίδα της ΡΑΕ και τη δημοσίευσή της στο Φύλλο Εφημερίδος της Κυβερνήσεως (ΦΕΚ).

Η παρούσα υπόκειται στον ακυρωτικό έλεγχο του Συμβουλίου της Επικρατείας, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 33 του ν. 4001/2011.

Αθήνα, 22 Ιανουαρίου 2020

Ο Πρόεδρος της ΡΑΕ

Δρ. Νικόλαος Γ. Μπουλαξής