



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

16 Φεβρουαρίου 2018

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 485

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. 93/2018

Έγκριση της πρότασης των Ορισθέντων Διαχειριστών Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΟΔΑΗΕ/ NEMO) για τα προϊόντα που είναι δυνατόν να λαμβάνονται υπόψη στην ενιαία σύζευξη επόμενης ημέρας (single day-ahead coupling products), σύμφωνα με το άρθρο 40 παρ. 1 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.

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
(συνεδρίαση 25 Ιανουαρίου 2018)

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του ν. 4425/2016 (ΦΕΚ Α' 185/30.9.2016) «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 8 του Κεφαλαίου Γ του νόμου αυτού.

2. Τις διατάξεις του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179/22.8.2011) «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 (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) αριθμ. 1228/2003 (ΕΕ L 211 της 14.08.2009 σελ. 15).

4. Τις διατάξεις 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 25.07.2015, σελ. 24 επ.) και ιδίως των άρθρων 40 και 9 αυτού.

5. Την αριθμ. ΑΠΕΗΛ/Γ/Φ 1/οικ. 184866 (ΦΕΚ Β' 2678/11.12.2015) απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και

Ενέργειας «Ορισμός της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. ως «Διαχειριστή Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας», σύμφωνα με το άρθρο 4 του κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222.».

6. Την αριθμ. ΡΑΕ Ι-217526/15.02.2017 επιστολή των Ορισθέντων Διαχειριστών Ηλεκτρικής Ενέργειας (NEMO Committee), σε συνεργασία με τους Διαχειριστές Συστήματος Μεταφοράς (ΔΣΜ/TSOs), αναφορικά με τις προτάσεις όλων σύμφωνα με το άρθρο 9 του κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222, για τους ακόλουθους όρους προϋποθέσεις και μεθοδολογίες: α) τον αλγόριθμο σύζευξης των τιμών και τον αλγόριθμο αντιστοίχισης συνεχούς συναλλαγής, σύμφωνα με το άρθρο 37, παρ. 1 και 5, β) τα προϊόντα τα οποία μπορούν να ληφθούν υπόψη στην ενιαία σύζευξη επόμενης ημέρας και στην ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη, σύμφωνα με το άρθρο 40 παρ. 1 και 53 παρ. 1, γ) την εφεδρική μεθοδολογία σύμφωνα με το άρθρο 36 παρ. 3 και δ) τις εναρμονισμένες μέγιστες και ελάχιστες τιμές εκκαθάρισης στην ενιαία σύζευξη επομένης ημέρας και στην ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη, σύμφωνα με άρθρα 41 παρ.1 και 54 παρ.1 του κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222.

7. Την αριθμ. ΡΑΕ Ι-221262/11.05.2017 επιστολή του ΛΑΓΗΕ με θέμα «Μετάφραση των προτάσεων των Ορισθέντων Διαχειριστών Ηλεκτρικής Ενέργειας (NEMO) προς τις Ρυθμιστικές Αρχές Ενέργειας βάσει του κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222».

8. Τη δημόσια διαβούλευση της ΡΑΕ επί της ανωτέρω κοινής πρότασης των ΝΕΜΟ, η οποία έλαβε χώρα από 08.06.2017 έως και 10.07.2017¹, καθώς και τις απόψεις των συμμετεχόντων στην ανωτέρω διαβούλευση, όπως αναρτήθηκαν στην ιστοσελίδα της, ήτοι: (α) Την από 10.07.2017 (αριθμ. ΡΑΕ Ι-223860/11.07.2017) επιστολή της ΔΕΗ Α.Ε.

9. Την αριθμ. ΡΑΕ Ι-224558/27.07.2017 επιστολή του Energy Regulators Forum (ERF) προς την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, τον Οργανισμό Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ΟΣΡΑΕ - ACER), τους ΝΕΜΟ (NEMO Committee) και το Ευρωπαϊκό Δίκτυο Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΣΜ-η/ENTSO-E) με συνημμένη την απόφαση των Εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών επί της τροποποίησης της πρότασης των ΝΕΜΟ για τα προϊόντα που είναι δυνατόν να

1 (http://www.rae.gr/categories_new/about_rae/activity/global_consultation/history_new/2017/0806.csp)

λαμβάνονται υπόψη στην ενιαία σύζευξη επόμενης ημέρας σύμφωνα με το άρθρο 40 του κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 (Single Day-Ahead Coupling Products).

10. Την αριθμ. 695/2017 απόφαση της ΡΑΕ «Λήψη απόφασης περί της τροποποίησης από τους Ορισθέντες Διαχειριστές Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΟΔΑΗΕ/ΝΕΜΟ) της πρότασής τους για τα προϊόντα που είναι δυνατόν να λαμβάνονται υπόψη στην ενιαία σύζευξη επόμενης ημέρας (single day-ahead coupling products), σύμφωνα με το άρθρο 40 παρ. 1 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.» (ΦΕΚ Β' 2815/10.08.2017).

11. Την αριθμ. Ο-68820/10.08.2017 επιστολή της ΡΑΕ με την οποία διαβιβάστηκε στον ΛΑΓΗΕ η αριθμ. 695/2017 απόφαση της ΡΑΕ «Λήψη απόφασης περί της τροποποίησης από τους Ορισθέντες Διαχειριστές Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΟΔΑΗΕ/ΝΕΜΟ) της πρότασής τους για τα προϊόντα που είναι δυνατόν να λαμβάνονται υπόψη στην ενιαία σύζευξη επόμενης ημέρας (single day-ahead coupling products), σύμφωνα με το άρθρο 40 παρ. 1 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.»

12. Την αριθμ. ΡΑΕ Ι-228622/13.11.2017 επιστολή των Ορισθέντων Διαχειριστών Ηλεκτρικής Ενέργειας (NEMO Committee) αναφορικά με τη νέα πρόταση όλων των ΝΕΜΟ για τα προϊόντα που είναι δυνατόν να λαμβάνονται υπόψη στην ενιαία σύζευξη επόμενης ημέρας.

13. Την αριθμ. ΡΑΕ Ι-229107/28.11.2017 επιστολή του ΛΑΓΗΕ με θέμα «Μετάφραση των προτάσεων των ΝΕΜΟς προς τις Ρυθμιστικές Αρχές Ενέργειας βάσει του κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222».

14. Τα αποτελέσματα της ηλεκτρονικής ψηφοφορίας του Energy Regulators Forum (ERF) την 19.01.2018 τα οποία επιβεβαίωσαν την ομόφωνη συμφωνία (unanimous agreement) των Εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών για την έγκριση της τροποποιημένης πρότασης όλων των ΝΕΜΟ για τα προϊόντα που είναι δυνατόν να λαμβάνονται υπόψη στην ενιαία σύζευξη επόμενης ημέρας, μετά της επιστολής του Energy Regulators Forum (ERF) προς την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, τον Οργανισμό Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ΟΣΡΑΕ - ACER), τους ΝΕΜΟ (NEMO Committee) και το Ευρωπαϊκό Δίκτυο Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΣΜ-ηλ/ENTSO-E) με συννημμένη την απόφαση των Εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών περί έγκρισης της ανωτέρω τροποποιημένης πρότασης (αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι- 231351/24.01.2018).

15. 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.

16. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του Κρατικού Προϋπολογισμού.

Σκέφτηκε ως εξής:

Επειδή, στο πλαίσιο επίτευξης της ενιαίας ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, εξεδόθη, κατ'αρχήν, ο κανονισμός (ΕΚ) αριθμ. 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) αριθμ. 1228/2003 (σχετ. 3).

Επειδή, στη συνέχεια, με εξουσιοδότηση που προβλέπεται στο άρθρο 18 του κανονισμού (ΕΚ) 714/ 2009 και σύμφωνα με το άρθρο 290 ΣΛΕΕ, εξεδόθη από την Επιτροπή ο υπ' αριθμ. 2015/ 1222 κανονισμός (ΕΕ) της 24ης Ιουλίου 2015 (εφεξής «Κανονισμός» σχετ. 4), με τον οποίο καθορίζονται κατευθυντήριες γραμμές σχετικά με τη διαζωνική κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης στην αγορά της επόμενης ημέρας και στην ενδοημερήσια αγορά στα Κράτη Μέλη.

Επειδή, στον κανονισμό ορίζεται, μεταξύ άλλων, η έννοια του φορέα «Ορισθείς Διαχειριστής Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας» (ΟΔΑΗΕ) {Nominated Electricity Market Operator/NEMO, εφεξής «ΝΕΜΟ»} και προβλέπεται το πλαίσιο για τον διορισμό και τη λειτουργία του φορέα αυτού από τα Κράτη Μέλη. Ως ΝΕΜΟ, δηλαδή, ορίζεται η οντότητα που έχει διοριστεί από την αρμόδια αρχή να εκτελεί καθήκοντα σχετικά με την ενιαία, σε επίπεδο περιοχών, σύζευξη της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας επόμενης ημέρας (day ahead electricity market) και την σύζευξη της ενιαίας ενδοημερήσιας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (intraday market), επίσης σε περιφερειακό επίπεδο.

Επειδή, για το σκοπό της υλοποίησης της ενιαίας σύζευξης της αγοράς επόμενης ημέρας ηλεκτρικής ενέργειας (day ahead electricity market) απαιτείται η έγκριση από τις Ρυθμιστικές Αρχές των όρων, προϋποθέσεων και μεθοδολογιών του ανωτέρω κανονισμού.

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 40 παρ. 1 του κανονισμού προβλέπονται τα εξής:

«1. Το αργότερο 18 μήνες από την έναρξη ισχύος του παρόντος κανονισμού, οι ΝΕΜΟ υποβάλλουν κοινή πρόταση σχετικά με προϊόντα που είναι δυνατόν να λαμβάνονται υπόψη στην ενιαία σύζευξη επόμενης ημέρας. Οι ΝΕΜΟ διασφαλίζουν ότι οι εντολές που προκύπτουν από αυτά τα προϊόντα με την εφαρμογή του αλγορίθμου σύζευξης των τιμών εκφράζονται σε ευρώ και αναφέρουν την αγοραία ώρα.»

Επειδή, κατά τις παρ. 5 και 6 του άρθρου 9 του κανονισμού, η πρόταση των ΝΕΜΟ για τα προϊόντα που είναι δυνατόν να λαμβάνονται υπόψη στην ενιαία σύζευξη επόμενης ημέρας, κατά το άρθρο 40 παρ. 1 του κανονισμού, υπόκειται στην έγκριση όλων των Εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών.

Επειδή, κατά την παρ. 10 του άρθρου 9 του κανονισμού:

«Όταν για την έγκριση όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών απαιτείται απόφαση από περισσότερες της μιας ρυθμιστικές αρχές, οι αρμόδιες ρυθμιστικές αρχές διαβουλεύονται και συνεργάζονται στενά και συντονίζονται μεταξύ τους, με στόχο την επίτευξη συμφωνίας.

Κατά περίπτωση, οι αρμόδιες ρυθμιστικές αρχές λαμβάνουν υπόψη τη γνώμη του Οργανισμού. Οι ρυθμιστικές αρχές λαμβάνουν αποφάσεις σχετικά με όρους και προϋποθέσεις ή μεθοδολογίες που υποβλήθηκαν σύμφωνα με τις παραγράφους 6, 7 και 8, εντός έξι μηνών από την παραλαβή των όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών από τη ρυθμιστική αρχή ή, κατά περίπτωση, από την τελευταία εμπλεκόμενη ρυθμιστική αρχή».

Επειδή, κατά την παρ. 12 του άρθρου 9 του κανονισμού, οι Ρυθμιστικές Αρχές δύνανται να απαιτήσουν από τους ΝΕΜΟ την τροποποίηση της ανωτέρω πρότασης τους για τα προϊόντα που είναι δυνατόν να λαμβάνονται υπόψη στην ενιαία σύζευξη επόμενης ημέρας, κατά το άρθρο 40 παρ. 1 του κανονισμού, οι οποίοι υποβάλλουν στις Ρυθμιστικές Αρχές νέα πρόταση σχετικά με την τροποποίηση, προς έγκριση, εντός δύο μηνών μετά από την απαίτηση των Εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών.

Επειδή, η απαίτηση για τροποποίηση εκ μέρους των Ρυθμιστικών Αρχών υποβάλλεται στους ΝΕΜΟ κατόπιν σχετικής απόφασης και εντός των προθεσμιών των άρθρων 40 (παρ. 1) και 9 του κανονισμού.

Επειδή, στην ελληνική επικράτεια υφίσταται εθνικό νόμιμο μονοπώλιο υπηρεσιών συναλλαγών επόμενης ημέρας και ενδοημερήσιως, το οποίο αποκλείει τον ορισμό περισσότερων του ενός ΝΕΜΟ (άρθρο 8 ν. 4425/2016, σχετ. 1), ως ΝΕΜΟ και σύμφωνα με το άρθρο 4 του κανονισμού, ορίστηκε η εταιρεία με την επωνυμία "ΛΕΙΤΟΥΡΓΟΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ" και με δ.τ. "ΛΑΓΗΕ ΑΕ" (εφεξής ο ΛΑΓΗΕ), δυνάμει της υπ' αριθμ. ΑΠΕΗΛ/Γ/Φ 1/οικ. 184866 (ΦΕΚ Β' 2678/11.12.2015) απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας (σχετ. 5). Ο ΝΕΜΟ ασκεί όλες τις αρμοδιότητες που προσδιορίζονται στις διατάξεις του κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222.

Επειδή, κατά το άρθρο 6 παρ. 1 γ 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:... γ) Ασκεί τις αρμοδιότητες των ρυθμιστικών αρχών που προβλέπονται στον κανονισμό (ΕΕ) 2015/1222 και προβλέπουν ιδίως... την έγκριση των λοιπών όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών και την εκτέλεση όλων των καθηκόντων, λειτουργιών και αρμοδιοτήτων, κατά τα αναλυτικά προβλεπόμενα στον κανονισμό αυτό.».

Επειδή, με την υπό σχετ. 6 επιστολή, υπεβλήθη στη ΡΑΕ από τους ΝΕΜΟ (NEMO Committee), η κοινή πρόταση όλων για τα προϊόντα που είναι δυνατόν να λαμβάνονται υπόψη στην ενιαία σύζευξη επόμενης ημέρας, σύμφωνα με το άρθρο 40 παρ. 1 του κανονισμού.

Επειδή, ο ΛΑΓΗΕ με την υπό σχετ. 7 επιστολή του υπέβαλε στη ΡΑΕ επίσημη μετάφραση στην ελληνική γλώσσα του υπό σχετ. 6 εγγράφου.

Επειδή, ακολούθως, η ΡΑΕ, από 08.06.2017 έως και 10.07.2017 έθεσε την υπό σχετ. 6 πρόταση των ΝΕΜΟ, μετά της μεταφράσεως της στην ελληνική γλώσσα, σε δημόσια διαβούλευση, κατά τη διάρκεια της οποίας υπεβλήθησαν οι υπό σχετ. 8 παρατηρήσεις και τις οποίες η ΡΑΕ έλαβε υπόψη.

Επειδή, στη συνέχεια οι Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές κατόπιν της συνεδρίασης της 18ης Ιουλίου 2017 και της ηλεκτρονικής ψηφοφορίας που ολοκληρώθηκε στις 24.07.2017, συμφώνησαν ομόφωνα (unanimous agreement) μέσω του Energy Regulators Forum, ως συλλογικού οργάνου των Ρυθμιστικών Αρχών, επί της τροποποίησης της ανωτέρω πρότασης των ΝΕΜΟ, που αφορά κυρίως (α) στη συνολική βελτίωση της πρότασης για τα προϊόντα που μπορούν να ληφθούν υπόψη στην ενιαία σύζευξη επόμενης ημέρας, αποφεύγοντας τυχόν αντιφάσεις και ασυνέπειες μεταξύ άρθρων και σε σχέση με όλες τις υπόλοιπες μεθοδολογίες των ΝΕΜΟ (συγκεκριμένα, τις προτάσεις που αφορούν τα άρθρα 37, 53, 41, 54 και 36 του κανονισμού), (β) στη σωστή αποτύπωση των αναφορών, των χαρακτηρισμών και επεξήγηση των συντομεύσεων και ακρωνυμίων, (γ) στην προσθήκη ενός νέου άρθρου με ορισμούς, (δ) στην πληρέστερη τεκμηρίωση του χρονοδιαγράμματος εφαρμογής και περιγραφή των αλληλεξαρτήσεων με άλλες μεθοδολογίες του κανονισμού και (ε) στην μεγαλύτερη ευελιξία στον ορισμό της μονάδας χρόνου της Αγοράς (market time unit) των προϊόντων, ώστε να μπορεί να είναι διαφορετική από την ωριαία εάν χρειασθεί (σχετ. 9).

Επειδή, ομοίως με την υπό σχετ. 9 επιστολή γνωστοποιήθηκε προς την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, τον Οργανισμό Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ΟΣΡΑΕ - ACER), τους ΝΕΜΟ (NEMO Committee) και το Ευρωπαϊκό Δίκτυο Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΣΜ-η/ENTSO-E) η ανωτέρω απόφαση των Ρυθμιστικών Αρχών περί τροποποίησης της εν λόγω πρότασης των ΝΕΜΟ, προκειμένου ο ACER να μην προχωρήσει στην έκδοση απόφασης της παρ. 11 του άρθρου 9 του κανονισμού το οποίο προβλέπει ότι «11. Όταν δεν κατέστη δυνατόν οι ρυθμιστικές αρχές να καταλήξουν σε συμφωνία εντός της περιόδου που αναφέρεται στην παράγραφο 10, ή κατόπιν κοινού αιτήματός τους, ο Οργανισμός εκδίδει απόφαση σχετικά με τους υποβληθέντες όρους και προϋποθέσεις ή μεθοδολογίες εντός έξι μηνών, σύμφωνα με το άρθρο 8 παράγραφος 1 του κανονισμού (ΕΚ) αριθμ. 713/2009».

Επειδή, στη συνέχεια η ΡΑΕ εξέδωσε την αριθμ. 695/2017 απόφασή της (σχετ. 10) περί της τροποποίησης από τους ΝΕΜΟ της πρότασής τους για τα προϊόντα που είναι δυνατόν να λαμβάνονται υπόψη στην ενιαία σύζευξη επόμενης ημέρας (single day-ahead coupling products), σύμφωνα με το άρθρο 40 παρ. 1 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, την οποία διαβίβασε αρμοδίως και στον ΛΑΓΗΕ, δυνάμει της υπό σχετ. 11 επιστολής της.

Επειδή, ακολούθως, υπεβλήθη προς έγκριση στη ΡΑΕ από τους ΝΕΜΟ (NEMO Committee), με την υπό σχετ. 12 επιστολή, η νέα κοινή πρόταση όλων για τα προϊόντα που είναι δυνατόν να λαμβάνονται υπόψη στην ενιαία σύζευξη επόμενης ημέρας, σύμφωνα με το άρθρο 40 του κανονισμού.

Επειδή, ο ΛΑΓΗΕ με την υπό σχετ. 13 επιστολή του υπέβαλε στη ΡΑΕ επίσημη μετάφραση στην ελληνική γλώσσα του υπό σχετ. 12 εγγράφου.

Επειδή, με την ηλεκτρονική ψηφοφορία του Energy Regulators Forum την 19.01.2018, επιβεβαιώθηκε η ομόφωνη συμφωνία (unanimous agreement) των Εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών για την έγκριση της τροποποιημένης πρότασης όλων των ΝΕΜΟ για τα προϊόντα που είναι δυνατόν να λαμβάνονται υπόψη στην ενιαία σύζευξη επόμενης ημέρας (σχετ. 14).

Επειδή, ομοίως με την υπό σχετ. 14 επιστολή γνωστοποιήθηκε προς την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, τον Οργανισμό Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ΟΣΡΑΕ-ACER, τους ΝΕΜΟ (NEMO Committee) και το Ευρωπαϊκό Δίκτυο Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΣΜ-ηλ/ENTSO-E), η ανωτέρω απόφαση των Ρυθμιστικών Αρχών προκειμένου ο ACER να μην προχωρήσει στην έκδοση απόφασης της ανωτέρω παρ. 11 του άρθρου 9 του κανονισμού.

Επειδή, προς αποφυγή αμφιβολιών και σε περίπτωση που διαπιστωθούν ασυμφωνίες μεταξύ της αγγλικής έκδοσης της υπό σχετ. 12 κοινής πρότασης όλων των ΝΕΜΟ για τα προϊόντα που είναι δυνατόν να λαμβάνονται υπόψη στην ενιαία σύζευξη επόμενης ημέρας και της υπό σχετ. 13 μετάφρασης στην ελληνική γλώσσα, η οποία δεν έχει εκπονηθεί από τη ΡΑΕ, η γλώσσα αναφο-

ράς για την πρόταση αυτή είναι η αγγλική, το κείμενο της οποίας και φέρεται προς έγκριση ενώπιον της ώδε Ρυθμιστικής Αρχής.

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, αποφασίζει:

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της κατά τα άρθρα 9 (παρ. 5 και 6) και 40 παρ. 1 του κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222, 6 του ν. 4425/2016 (ΦΕΚ Α' 185) και 22 και 32 του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179):

1. Την έγκριση της τροποποιημένης πρότασης όλων των ΝΕΜΟ για τα προϊόντα που είναι δυνατόν να λαμβάνονται υπόψη στην ενιαία σύζευξη επόμενης ημέρας (Single Day-Ahead Coupling Products), σύμφωνα με την ανωτέρω κοινή απόφαση των Εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών (Energy Regulators Forum), ως εξής:

« All NEMOs' proposal for products that can be taken into account by NEMOs in single day-ahead process in accordance with Article 40 of Commission Regulation (EU) 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a guideline on capacity allocation and congestion management

13 November 2017

All NEMOs, taking into account the following

Whereas

Background

(1) This document is a common proposal developed by all Nominated Electricity Market Operators (hereafter referred to as "NEMOs") for products that can be taken into account in the single day-ahead coupling (hereafter referred to as the "DA Products Proposal") in accordance with Articles 40 of the Commission Regulation (EU) 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a guideline on capacity allocation and congestion management (hereafter referred to as the "CACM Regulation").

(2) In accordance with Article 40 (1) of the CACM Regulation *"No later than 18 months after the entry into force of this Regulation NEMOs shall submit a joint proposal concerning products that can be taken into account in the single day-ahead coupling. NEMOs shall ensure that orders resulting from these products submitted to the price coupling algorithm are expressed in euros and make reference to the market time. All NEMOs shall ensure that the price coupling algorithm is able to accommodate orders resulting from these products covering one market time unit and multiple market time units."*

(3) In accordance with Articles 40(4) and 40(5) of the CACM Regulation *"By two years after the entry into force of this Regulation and every second subsequent year, all NEMOs shall consult in accordance with Article 12: (a) market participants to ensure that available products reflect their needs; (b) all TSOs, to ensure that the available products take into account operational security; (c) all regulatory authorities, to ensure that the available products comply with the objectives of this Regulation. All NEMOs shall amend the products if needed pursuant to the results of the consultation."*

(4) The All NEMOs' proposal for the DA Products Proposal shall be submitted to all regulatory authorities for approval by 18 months after the entry into force of the CACM Regulation – i.e. 14 February 2017. There is no obligation in the CACM Regulation for NEMOs to consult on the DA Products Proposal prior to submitting it to all regulatory authorities. However, NEMOs value stakeholder feedback on the proposals and have decided to consult.

(5) In accordance with the Whereas (14) of the CACM Regulation *"For efficiency reasons and in order to implement single day-ahead and intraday coupling as soon as possible, single day-ahead and intraday coupling should make use of existing market operators and already implemented solutions where appropriate, without precluding competition from new operators."*, the products proposed in the DA Products Proposal are based on the current coupling solutions, either implemented or under development and updated or amended where seen appropriate.

(6) NEMOs shall establish, consistent with the Market Coupling Operator (MCO) Plan, through a NEMO Cooperation Agreement entered into by all NEMOs, a NEMO Committee and associated governance arrangements compliant with the CACM Regulation. Joint NEMO decisions and responsibilities regarding this DA Products Proposal shall be undertaken via the NEMO Committee and associated governance arrangements. As the introduction of any new or modified products may require an amendment to the price coupling algorithm, any change shall be subject to the Change Management Principles established under the All NEMOs'

proposal for the price coupling algorithm and for the continuous trading matching algorithm (hereafter referred to as the "Algorithm Proposal").

(7) Decisions of the NEMO Committee in this proposal refer to decisions of All NEMOs coordinated via the NEMO Committee.

Impact on the objectives of CACM Regulation

(8) The proposed DA Products Proposal takes into account the general objectives of capacity allocation and congestion management cooperation described in Article 3 of the CACM Regulation.

(1) By mandating the availability of a wide range of products that NEMOs are able to make available to market participants as part of Single Day Ahead Coupling (SDAC), the DA Products Proposal promotes effective competition in the generation, trading and supply of electricity to ensure that the DA Products Proposal continues to promote effective competition, NEMOs shall consult market participants at least every two years to ensure that available products reflect their needs.

(2) The range of products that NEMOs are able to make available to market participants as part of SDAC reflects the needs expressed by market participants along the years. As such, the proposed range of product supports overall liquidity with respect to SDAC and where relevant over-the-counter (OTC) trading, and the DA Products Proposal promotes price resiliency and economic surplus maximisation.

(3) As the orders resulting from the products are compatible with the characteristics of cross-zonal capacity, the DA Products Proposal helps to promote the optimal allocation of cross-zonal capacity and to ensure the optimal use of the transmission infrastructure. As all orders resulting from the available products shall be able to access the available cross-zonal capacity via the DA MCO Function, the DA Products Proposal provides for non-discriminatory access to cross-zonal capacity.

(4) The DA Products Proposal shall ensure operational security, as NEMOs are required to consult TSOs at least every two years to ensure that the available products take into account operational security. Moreover, if TSOs identify any challenge with respect to operational security they are entitled to request NEMOs to propose an amendment to the DA Products Proposal.

(5) The products listed in the DA Products Proposal shall be available for NEMOs to offer their respective market participants and are all compatible with SDAC. As a result, the DA Products Proposal ensures fair and non-discriminatory treatment of TSOs, NEMOs, the Agency, regulatory authorities and market participants. To ensure that the DA Products Proposal continues to promote fair and non-discriminatory treatment, NEMOs shall consult all parties at least every two years on the available products.

(6) In addition, any changes to the available products shall be managed in accordance with the Change Management Principles and process described in the Algorithm Proposal. These principles:

- a) Provide an open, transparent, non-discriminatory way to manage requests for change, including stakeholder input where relevant;
- b) Provide assurance that the performance of the price coupling algorithm shall be maintained at acceptable levels now and over a reasonable period of time in the future, assuming plausible market growth and development;
- c) Enable individual NEMO or TSO requests to be supported where this does not harm others or includes measures to mitigate any harm;
- d) Establish a fair and efficient process that supports timely market development.

(7) By following the price coupling algorithm monitoring principles, in order to monitor the quality of market outcomes and identify potential deterioration in the algorithm performance, and the Change Management Principles and process described in the Algorithm Proposal when introducing any changes to the available products, NEMOs shall ensure that the DA Products Proposal respects the need for a fair and orderly market and fair and orderly price formation.

(8) By requiring NEMOs to publish and maintain a detailed public description of the products supported for SDAC the DA Products Proposal shall ensure and enhance the transparency and reliability of information. Moreover, NEMOs shall involve all stakeholders in any consultation necessary to manage changes to the DA Products Proposal or the available products.

(9) The DA Products Proposal creates a level playing field for NEMOs as all products listed in the DA Products Proposal shall be available to all NEMOs, and any change to the products available products shall be governed by the Change Management Principles in the Algorithm Proposal.

(10) By consulting all parties at least every two years on the available products, all NEMOs shall ensure that the DA Products Proposal continues to contribute to the efficient long-term operation and development of the electricity transmission system and electricity sector in the Union.

(11) Each individual product can have an impact on the performance of the algorithm, which depends on their actual usage and the actual composition of the orders. In particular, the impact on the performance of the algorithm depends on, among others:

- i. number of orders submitted of that product;
- ii. the specific values of the parameters specified in the orders submitted of that product, including prices and quantities and the relation between blocks as for block products;
- iii. its concurrent usage together with the other products and the TSO requirements.

Article 1

Subject matter and scope

1. The products accommodated in SDAC as determined in this DA Products Proposal is the common proposal by all NEMOs in accordance with Article 40 of the Regulation (EU) 2015/1222.

Article 2

Definitions

For the purpose of this proposal, terms used shall have the meaning of the definitions included in Article 2 of *Regulation 2015/1222*, the other items of legislation referenced therein and MCO Plan. In addition, the following definitions shall apply:

1. **Request for Change**: means a formal request by one or more parties for any modification to be made to the price coupling algorithm or continuous trading matching algorithm or to its usage in production.
2. **Maximum Payment Condition (MP)**: means economical condition that can be associated to complex buy orders aimed at ensuring that the payment related to the order in all periods must not exceed a fixed consumption cost, which is global for the whole set of periods, and a consumption costs per MWh.
3. **Minimum Income Condition (MIC)**: means economical condition that can be associated to complex sell orders aimed at ensuring that the income related to the order in all periods must cover at least underlying production costs, quantified by considering the start-up cost of a power plant and operational costs per MWh of the same power plant.

4. **Scheduled Stop**: means condition that can be added to a MIC and applies when the MIC order is deactivated. It only applies to the periods defined in the condition and treats the cheapest sub-order in these periods as a standard (aggregated) market time unit order. The purpose of this condition is to avoid abrupt stop in power generation.

5. **Acceptance Ratio**: means the minimum percentage on offered volume for which a block order can be accepted. It cannot be different for periods belonging to the same block.

6. **MTU**: means market time unit.

7. **PUN order**: for each MTU, means average of clearing prices in the bidding zones where PUN merit orders are active (offered volume from PUN merit orders bigger than 0), weighted for total accepted purchases from PUN merit orders.

Article 3

General Requirements

1. Each NEMO shall publish to market participants the list of the available products in the relevant NEMO's market rules.
2. All orders resulting from these products submitted to the price coupling algorithm shall be expressed in euros and make reference to the MTU. NEMOs are entitled to arrange that orders submitted by market participants are expressed and settled in local currencies or euros.
3. New or modified products are subject to a Request for Change, which is subject to the Change Management Principles established in the Algorithm Proposal.

Article 4

Single Day Ahead Coupling products

1. The price coupling algorithm shall support the following products, covering one or multiple MTUs:

Aggregated MTUs orders

2. Demand (respectively, supply) aggregated MTUs orders are indicated offers from all market participants submitted in the same bidding zone and aggregated into a single curve referred to as aggregated demand (respectively, supply) curve defined for each relevant period of the day. Orders are sorted by price:

- a. Demand orders are sorted from the highest price to the lowest
- b. Supply orders are sorted from the lowest to the highest price.

3. Following kind of aggregated MTUs orders exist:

- a. Linear piecewise curves containing only interpolated orders (curves should be strictly monotonous i.e. two consecutive points of the same curve cannot have the same price, except for the first two points defined at the maximum / minimum prices of the bidding zone)
- b. Stepwise curves containing only step orders (curves should be monotonous i.e. two consecutive points always have either the same price or the same quantity).
- c. Hybrid curves containing both types of orders (composed by both linear and stepwise segments).

4. One demand (respectively, supply) MTU order is said to be in-the-money when the market clearing price is lower (respectively, higher) than the price of the MTU order. Any order in-the-money must be fully accepted.

5. One demand (respectively, supply) MTU order is said to be out-of-the-money when the market clearing price is higher (respectively, lower) than the price of the MTU order. Any order out-of-the-money must be rejected.

6. One demand or supply MTU order is said to be at-the-money when the price of the MTU order is equal to the market clearing price. Any order at-the-money can be either accepted (fully or partially) or rejected.

Complex orders

7. Complex orders comprise MIC orders (respectively MP orders) and load gradient orders.

8. MIC orders (respectively, MP orders) are composed by:

a) N set of MTU sub-orders (sell for MIC orders; buy for MP orders, whereas N is the number of MTUs included in a day), one set per MTU;

b) An economic condition, which represents the minimum income (respectively, maximum payment) expected by order's owner defined by:

i. A fix term in euros;

ii. A variable term in euros per accepted MWh.

9. If the economic condition is not fulfilled, the MIC (respectively, MP) order must be rejected. If the economic condition is fulfilled, the MIC (respectively, MP) order could be accepted. If the economic condition is fulfilled but the MIC (respectively, MP) order is rejected, the MIC (respectively, MP) order is then defined as "paradoxically rejected".

10. Scheduled Stop condition only applies to deactivated MIC orders and only in the periods declared as part of the Scheduled Stop interval by the MIC order. In case on which MIC order is deactivated, the first MTU sub-order of the set of offers belonging to the deactivated MIC order in the MTU will remain activated and they will be (could be) accepted if they are in the money (at the money).

11. Load gradient orders: (sell complex order with or without MIC condition) condition that limits the variation between the accepted volume of an order in a MTU and the accepted volume of the same order in the adjacent MTUs, according to an increase gradient and/or a decrease one. Between two consecutive MTUs, the accepted volume of a load gradients order cannot vary by more than the defined gradients.

Block orders

12. A block order consists of a fixed price limit (minimum price for sales block and maximum price for purchase blocks), a minimum acceptance ratio and a volume for a number of MTUs. If volume is not the same for all periods, block is defined also as profile block.

13. Block orders cannot be accepted for a volume less than their minimum acceptance ratio. Acceptance ratio must be the same for all MTUs belonging to the block.

14. For block orders one single price shall be calculated on the volume weighted average of the respective MTUs market clearing prices.

15. The condition of rejection for a block order depends on the block volume weighted average margin clearing prices over all periods:

- a. Sales block orders must be rejected if the block volume weighted average MCP (market clearing price) is lower than the block order price;
- b. Purchase block orders must be rejected if the block volume weighted average MCP (market clearing price) is higher than the block order price;
- c. A block can be paradoxically rejected (not accepted in the money block), but not paradoxically accepted (accepted out of the money block).

16. Linked block orders: block orders in the same bidding zone can be linked together in a parent-child relation. A child block cannot be accepted if the parent one is rejected. An out of money parent block can be saved by one or more in the money children blocks (if the child's acceptance compensates, in terms of economic surplus, the loss associated to parent's acceptance).

17. Exclusive groups of block orders: is a set of block orders for which the sum of the acceptance ratios cannot exceed 1.

18. Flexible MTU orders: a flexible MTU order is a regular block order with duration of a single time period but for which the period is left free (not defined by the participant). The period, in which the flexible MTU order is accepted, is calculated by the algorithm and determined by the optimization criterion.

Merit orders and PUN orders

19. Merit orders and PUN orders: "Stepwise" MTU order per bidding zone that includes a merit order number. This merit order number shall act as tie-break rule setting the acceptance priority between merit orders at the same price (pro-quota criteria are not applied for merit orders). Merit orders can be divided in:

- a. Selling/buying merit orders:
 - i. Cleared at their own bidding zone clearing price;
 - ii. Must be accepted if in the money;
 - iii. Must be rejected if out the money;
 - iv. Can be accepted or rejected if at the money;
 - v. Cannot be paradoxically accepted or rejected.
- b. PUN merit orders:
 - i. Buying merit orders cleared at PUN price;
 - ii. Must be accepted if in the money;
 - iii. Must be rejected if out the money;
 - iv. Can be accepted or rejected if at the money;
 - v. Cannot be paradoxically accepted or rejected.

20. The usage and parameterisation of any individual product is a decision of each individual NEMO, subject, to the extent it has an impact on the algorithm performance, to the application of the Change Control Procedure established under the Algorithm Proposal.

Article 5

Timescale for implementation

1. Upon approval of the DA Products Proposal, each NEMO shall publish it on the internet in accordance with Article 9(14) of the CACM Regulation.

2. The NEMOs shall implement the DA Products Proposal with respect to the implementation of the SDAC, immediately after the approval by the NRAs of the DA Products Proposal, and with respect to the operation of the SDAC immediately after the MCO function has been implemented in accordance with the approved MCO Plan in line with Article 7(3) of the CACM Regulation.

Article 6

Language

1. The reference language for this proposal shall be English. For the avoidance of doubt, where NEMOs need to translate this proposal into their national language(s), in the event of inconsistencies between the English version published by the NEMOs in accordance with Article 9(14) of the CACM Regulation and any version in another language, the relevant NEMOs shall be obliged to dispel any inconsistencies by providing a revised translation of this proposal to their relevant national regulatory authorities.

«Κοινή πρόταση των NEMO για τα προϊόντα που είναι δυνατόν να λαμβάνονται υπ' όψιν από τους NEMO στην ενιαία διαδικασία επόμενης ημέρας, σύμφωνα με το άρθρο 40 του κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 της 24ης Ιουλίου 2015 της Επιτροπής σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης

13 Νοεμβρίου 2017

Όλοι οι NEMO, λαμβάνοντας υπ' όψιν τα ακόλουθα:

Επειδή

Ιστορικό

(1) Το παρόν έγγραφο αποτελεί κοινή πρόταση που αναπτύχθηκε από όλους τους Διορισμένους Διαχειριστές Ηλεκτρικής Ενέργειας (Nominated Electricity Market Operators) (εφεξής αποκαλούμενους "NEMO") για προϊόντα που είναι δυνατόν να λαμβάνονται υπ' όψιν στην ενιαία σύζευξη επόμενης ημέρας (εφεξής αποκαλούμενα "Πρόταση για Προϊόντα ΣΤ" σύμφωνα με το άρθρο 40 του κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 της 24ης Ιουλίου 2015 της Επιτροπής σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης (εφεξής αποκαλούμενο "Κανονισμό ΚΔΔΣ").

(2) Σύμφωνα με το άρθρο 40 του κανονισμού ΚΔΔΣ "Το αργότερο 18 μήνες από την έναρξη ισχύος του παρόντος κανονισμού, οι NEMO υποβάλλουν κοινή πρόταση σχετικά με προϊόντα που είναι δυνατόν να λαμβάνονται υπόψη στην ενιαία σύζευξη επόμενης ημέρας. Οι NEMO θα διασφαλίζουν ότι οι εντολές που προκύπτουν από αυτά τα προϊόντα που υποβάλλονται στον αλγόριθμο σύζευξης τιμής θα εκφράζονται σε ευρώ και θα κάνουν αναφορά στην αγοραία τιμή. Όλοι οι NEMO διασφαλίζουν ότι ο αλγόριθμος σύζευξης τιμής είναι ικανός να επεξεργάζεται εντολές που προκύπτουν από αυτά τα προϊόντα που καλύπτουν μία αγοραία χρονική μονάδα και πολλές αγοραίες χρονικές μονάδες."

(3) Σύμφωνα με τα Άρθρα 4 40(4) και 40(5) του κανονισμού ΚΔΔΣ "Εντός δύο ετών από την έναρξη ισχύος του

παρόντος κανονισμού και ακολούθως ανά διετία, όλοι οι NEMO διαβουλεύονται, σύμφωνα με το άρθρο 12: (α) με τους συμμετέχοντες στην αγορά προκειμένου να διασφαλίζουν ότι τα διατιθέμενα προϊόντα ανταποκρίνονται στις ανάγκες τους, (β) με όλους τους ΔΣΜ προκειμένου να διασφαλίζουν ότι για τα προϊόντα λαμβάνεται δεόντως υπόψη η επιχειρησιακή ασφάλεια, (γ) με όλες τις ρυθμιστικές αρχές προκειμένου να διασφαλίζουν ότι τα διατιθέμενα προϊόντα συμμορφώνονται με τους στόχους του παρόντος κανονισμού." Όλοι οι NEMO τροποποιούν τα προϊόντα εάν χρειάζεται σύμφωνα με τα αποτελέσματα της διαβούλευσης.

(4) Η πρόταση για τα Προϊόντα ΣΤ όλων των NEMO θα υποβληθεί προς όλες τις ρυθμιστικές αρχές προς έγκριση το αργότερο 18 μήνες μετά την έναρξη ισχύος του κανονισμού ΚΔΔΣ - δηλ. 14 Φεβρουαρίου 2017. Ο κανονισμός ΚΔΔΣ δεν προβλέπει υποχρέωση των NEMO να διαβουλευθούν σχετικά με την πρόταση για τα Προϊόντα ΣΤ πριν από την υποβολή της σε όλες τις ρυθμιστικές αρχές. Ωστόσο, οι NEMO εκτιμούν τα σχόλια των ενδιαφερομένων μερών για τις προτάσεις και αποφάσισαν να διαβουλευθούν.

(5) Σύμφωνα με την αιτιολογική σκέψη (14) του κανονισμού ΚΔΔΣ "Για λόγους απόδοσης και προκειμένου να υλοποιηθούν το συντομότερο δυνατόν η ενιαία σύζευξη επόμενης ημέρας και η ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη, πρέπει η ενιαία σύζευξη επόμενης ημέρας και η ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη να αξιοποιηθούν, όπου ενδείκνυται, επιχειρήσεις ήδη δραστηριοποιούμενες στην αγορά και ήδη εφαρμοσμένες λύσεις χωρίς να παρακωλύεται ο ανταγωνισμός από νεοεμφανιζόμενες επιχειρήσεις". Τα προϊόντα που προτείνονται στην πρόταση για Προϊόντα ΣΤ βασίζονται στις υπάρχουσες λύσεις σύζευξης, που έχουν εφαρμοστεί ή βρίσκονται υπό ανάπτυξη, και ενημερώνονται ή τροποποιούνται όπου αυτό κρίνεται κατάλληλο.

(6) Οι NEMO θα συστήσουν, σύμφωνα με το σχέδιο ΔΣΑ, μέσω Συμφωνίας Συνεργασίας των NEMO που θα υπογράψουν όλοι οι NEMO, μια Επιτροπή των NEMO

και σχετικές ρυθμίσεις διακυβέρνησης σύμφωνα με τον κανονισμό ΚΔΔΣ. Οι κοινές αποφάσεις και υποχρεώσεις των ΝΕΜΟ σχετικά με την παρούσα πρόταση για Προϊόντα ΣΤ θα πραγματοποιούνται μέσω της Επιτροπής των ΝΕΜΟ και τις σχετικές ρυθμίσεις διακυβέρνησης. Καθώς η εισαγωγή νέων ή τροποποιημένων προϊόντων ενδέχεται να απαιτεί τροποποίηση του αλγόριθμου σύζευξης τιμής, κάθε μεταβολή θα υπόκειται στις Αρχές Διαχείρισης Μεταβολών που καταρτίζονται υπό της κοινής πρότασης των ΝΕΜΟ για τον αλγόριθμο σύζευξης τιμής και για τον αλγόριθμο αντιστοίχισης συνεχούς συναλλαγής (εφεξής θα αναφέρεται ως "Πρόταση σχετική με τον Αλγόριθμο").

(7) Οι αποφάσεις της Επιτροπής των ΝΕΜΟ στην παρούσα πρόταση αφορούν τις αποφάσεις όλων των ΝΕΜΟ που συντονίζονται μέσω της Επιτροπής των ΝΕΜΟ.

Επίδραση στους στόχους του κανονισμού ΚΔΔΣ

(8) Η προτεινόμενη πρόταση για Προϊόντα ΣΤ λαμβάνει υπ' όψιν τους γενικούς στόχους της συνεργασίας για την κατανομή δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης που περιγράφονται στο Άρθρο 3 του κανονισμού ΚΔΔΣ.

(1) Εντέλλοντας τη διαθεσιμότητα ευρέος φάσματος προϊόντων που οι ΝΕΜΟ είναι σε θέση να διαθέσουν στους συμμετέχοντες στην αγορά ως μέρος της Ενιαίας Σύζευξης Επόμενης Ημέρας (ΕΣΕΗ), η πρόταση για Προϊόντα ΣΤ προάγει τον αποδοτικό ανταγωνισμό κατά την παραγωγή, τις συναλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας και τον εφοδιασμό με ηλεκτρική ενέργεια για να διασφαλιστεί ότι η πρόταση για Προϊόντα ΣΤ θα συνεχίσει να προάγει τον αποδοτικό ανταγωνισμό, οι ΝΕΜΟ θα διαβουλεύονται με συμμετέχοντες στην αγορά ανά διετία για να εξασφαλίσουν ότι τα διαθέσιμα προϊόντα ανταποκρίνονται στις ανάγκες τους.

(2) Το εύρος των προϊόντων τα οποία οι ΝΕΜΟ είναι σε θέση να καταστήσουν διαθέσιμα στους συμμετέχοντες στην αγορά ως μέρος της ΕΣΕΗ αντικατοπτρίζει τις ανάγκες που εκφράζουν οι συμμετέχοντες στην αγορά κατά τη διάρκεια των ετών. Ως εκ τούτου, το προτεινόμενο φάσμα προϊόντων υποστηρίφ τη συνολική ρευστότητα σε σχέση με την ΕΣΕΗ και όπου απαιτείται τις εξωχρηματιστηριακές αγορές (over-the-counter - OTC), και η πρόταση για τα Προϊόντα ΣΤ προάγει την ευελιξία των τιμών και τη μεγιστοποίηση του οικονομικού πλεονάσματος.

(3) Καθώς οι εντολές που απορρέουν από τα προϊόντα είναι συμβατές προς τα χαρακτηριστικά της διαζωνικής δυναμικότητας, η πρόταση για Προϊόντα ΣΤ βοηθά στην προώθηση της βελτιστοποίησης του υπολογισμού και της κατανομής της διαζωνικής δυναμικότητας και της βέλτιστης χρήσης των υποδομών μεταφοράς. Καθώς όλες οι εντολές που απορρέουν από τα διαθέσιμα προϊόντα θα μπορούν να έχουν πρόσβαση στην διαθέσιμη διαζωνική δυναμικότητα μέσω της Λειτουργίας ΣΤ ΔΣΑ, η πρόταση για Προϊόντα ΣΤ προβλέπει χωρίς διακρίσεις πρόσβαση στη διαζωνική δυναμικότητα.

(4) Η πρόταση για Προϊόντα ΣΤ εγγυάται την επιχειρησιακή ασφάλεια, καθώς οι ΝΕΜΟ απαιτείται να διαβουλεύονται με τους ΔΣΜ τουλάχιστον ανά διετία για να διασφαλιστεί ότι τα διαθέσιμα προϊόντα λαμβάνουν

υπ' όψιν την επιχειρησιακή ασφάλεια. Επίσης εάν οι ΔΣΜ επισημάνουν οποιαδήποτε πρόκληση σε σχέση με την επιχειρησιακή ασφάλεια, δικαιούνται να ζητήσουν από τους ΝΕΜΟ να προτείνουν τροποποίηση στην πρόταση για Προϊόντα ΣΤ.

(5) Τα προϊόντα που παρατίθενται στην πρόταση για Προϊόντα ΣΤ θα είναι διαθέσιμα προκειμένου οι ΝΕΜΟ να τα προσφέρουν στους αντίστοιχους συμμετέχοντες στην αγορά τους και όλα είναι συμβατά προς την ΕΣΕΗ. Ως αποτέλεσμα, η πρόταση για Προϊόντα ΣΤ διασφαλίζει τη δίκαιη και αμερόληπτη μεταχείριση των ΔΣΜ, των ΝΕΜΟ, του Οργανισμού, των ρυθμιστικών αρχών και των συμμετεχόντων στην αγορά. Για να διασφαλίζουν ότι η πρόταση για Προϊόντα ΣΤ θα συνεχίσει να προάγει δίκαιη και αμερόληπτη μεταχείριση, οι ΝΕΜΟ θα διαβουλεύονται με όλα τα μέρη τουλάχιστον ανά διετία για τα διαθέσιμα προϊόντα.

(6) Επίσης, προτείνουμε η διαχείριση τυχόν μεταβολών των διαθέσιμων προϊόντων να γίνεται σύμφωνα με τις Αρχές και τη διαδικασία Διαχείρισης Μεταβολών που περιγράφεται στην πρόταση σχετικά με τον Αλγόριθμο. Οι αρχές αυτές:

a) Παρέχουν ανοικτό, διαφανή και άνευ διακριτικής μεταχείρισης τρόπο διαχείρισης των αιτημάτων μεταβολής, συμπεριλαμβανομένης της συμβολής των ενδιαφερομένων μερών όπου απαιτείται,

b) Παρέχουν διαβεβαίωση ότι η απόδοση του αλγόριθμου σύζευξης τιμής θα διατηρείται σε αποδεκτά επίπεδα τώρα και για εύλογη χρονική περίοδο στο μέλλον, εικάζοντας ευλογοφανή μεγέθυνση και ανάπτυξη της αγοράς

c) Δίνουν σε αιτήματα επιμέρους ΝΕΜΟ ή ΔΣΜ τη δυνατότητα υποστήριξης όταν αυτό δεν βλάπτει τους άλλους ή περιλαμβάνει μέτρα περιορισμού τυχόν βλάβης,

d) Θεσπίζουν δίκαιη και αποτελεσματική διαδικασία που υποστηρίζει την έγκαιρη ανάπτυξη της αγοράς.

(7) Ακολουθώντας τις αρχές παρακολούθησης του αλγόριθμου σύζευξης τιμής, προκειμένου να παρακολουθείται η ποιότητα των αποτελεσμάτων της αγοράς και να προσδιορίζεται η δυνητική μείωση στην απόδοση του αλγόριθμου, και οι Αρχές Διαχείρισης των Μεταβολών και η διαδικασία που περιγράφεται στην πρόταση σχετικά με τον Αλγόριθμο κατά την εισαγωγή όλων των αλλαγών στα διαθέσιμα προϊόντα, οι ΝΕΜΟ θα διασφαλίσουν ότι η πρόταση για τα Προϊόντα ΣΤ ικανοποιεί την ανάγκη για μια δίκαιη και ομαλή αγορά καθώς και δίκαιη και ομαλή διαμόρφωση τιμών.

(8) Απαιτώντας από τους ΝΕΜΟ να δημοσιοποιούν και να τηρούν λεπτομερή δημόσια περιγραφή των προϊόντων που υποστηρίζονται για την ΕΣΕΗ, η πρόταση για Προϊόντα ΣΤ διασφαλίζει και ενισχύει τη διαφάνεια και την αξιοπιστία των πληροφοριών. Επιπλέον, οι ΝΕΜΟ θα επιδιώκουν τη συμμετοχή όλων των ενδιαφερομένων μερών σε κάθε διαβούλευση που είναι απαραίτητη για τη διαχείριση των μεταβολών της Πρότασης για Προϊόντα ΣΤ ή των διαθέσιμων προϊόντων.

(9) Η πρόταση για Προϊόντα ΣΤ δημιουργεί ισότιμους όρων ανταγωνισμού των ΝΕΜΟ, καθώς όλα τα προϊόντα που παρατίθενται στην πρόταση για Προϊόντα ΣΤ θα είναι διαθέσιμα σε όλους τους ΝΕΜΟ, και κάθε μεταβολή

των διαθέσιμων προϊόντων θα διέπεται από τις Αρχές Διαχείρισης Μεταβολών στην πρόταση τη σχετική με τον Αλγόριθμο.

(10) Με διαβουλεύσεις με όλα τα μέρη τουλάχιστον ανά διετία σχετικά με τα διαθέσιμα προϊόντα, όλοι οι ΝΕΜΟ διασφαλίζουν ότι η πρόταση για Προϊόντα ΣΤ συνεχίζει να συμβάλλει στην αποδοτική μακροπρόθεσμη λειτουργία και την ανάπτυξη του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας και του τομέα ηλεκτρικής ενέργειας στην Ένωση.

(11) Κάθε επιμέρους προϊόν μπορεί να ασκήσει επίδραση στην απόδοση του αλγορίθμου, ανάλογα με την πραγματική χρήση του και την πραγματική σύνθεση των εντολών. Ειδικότερα, η επίδραση στην απόδοση του αλγορίθμου εξαρτάται, μεταξύ άλλων, από:

- i. τον αριθμό των εντολών που υποβάλλονται για το προϊόν αυτό,
- ii. τις συγκεκριμένες τιμές των παραμέτρων που προσδιορίζονται στις εντολές που υποβλήθηκαν για το προϊόν αυτό, συμπεριλαμβανομένων των τιμών και των ποσοτήτων, και τη σχέση ανάμεσα στις δέσμες όσον αφορά στα προϊόντα δεσμών,
- iii. την ταυτόχρονη χρήση του μαζί με άλλα προϊόντα και τις απαιτήσεις των ΔΣΜ.

Άρθρο 1

Αντικείμενο και πεδίο εφαρμογής

1. Τα προϊόντα που περιλαμβάνονται στην ΕΣΕΗ όπως ορίζεται στην παρούσα πρόταση Προϊόντων ΣΤ είναι η κοινή πρόταση από όλους τους ΝΕΜΟ σύμφωνα με το άρθρο 40 του κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222.

Άρθρο 2

Ορισμοί

Για τους σκοπούς της παρούσας πρότασης, οι όροι που χρησιμοποιούνται θα έχουν την έννοια των ορισμών που περιλαμβάνονται στο άρθρο 2 του κανονισμού 2015/1222, τα άλλα στοιχεία της νομοθεσίας που αναφέρεται εκεί και του Σχεδίου ΔΣΑ. Επιπλέον, θα ισχύουν οι εξής ορισμοί:

1. Αίτημα Μεταβολής: σημαίνει ένα επίσημο αίτημα από ένα ή περισσότερα μέρη για μεταβολή που θα πραγματοποιηθεί στον αντιστοίχισης σύζευξης τιμής ή στον αλγόριθμο αντιστοίχισης συνεχούς συναλλαγής ή στη χρήση του στην παραγωγή.

2. Συνθήκη Μέγιστης Πληρωμής (MP): σημαίνει την οικονομική κατάσταση που μπορεί να συσχετιστεί με σύνθετες εντολές αγοράς που στόχο έχουν να διασφαλίσουν ότι η πληρωμή που σχετίζεται με την εντολή σε όλες τις περιόδους δεν θα πρέπει να υπερβαίνει ένα σταθερό κόστος κατανάλωσης, που είναι καθολικό για το σύνολο των περιόδων, και ένα κόστος κατανάλωσης ανά MWh.

3. Συνθήκη Ελάχιστου Εισοδήματος (MIC): σημαίνει την οικονομική κατάσταση που μπορεί να συσχετιστεί με σύνθετες εντολές πώλησης που στόχο έχουν να διασφαλίσουν ότι το εισόδημα που σχετίζεται με την εντολή σε όλες τις περιόδους θα πρέπει να καλύπτει τουλάχιστον το κόστος παραγωγής, που έχει ποσοτικοποιηθεί λαμβάνοντας υπόψη το κόστος έναρξης ενός εργοστασίου

ηλεκτρισμού και τις λειτουργικές δαπάνες ανά MWh του ίδιου εργοστασίου ηλεκτρισμού.

4. Προγραμματισμένη διακοπή: σημαίνει τη συνθήκη που μπορεί να προστεθεί σε ένα MIC και ισχύει όταν η εντολή MIC απενεργοποιείται. Ισχύει μόνο στις περιόδους που ορίζονται στη συνθήκη και εκλαμβάνει το πιο οικονομικό υποόριο σε αυτές τις περιόδους ως μια τυπική (συγκεντρική) εντολή αγοράίας χρονικής μονάδας. Ο σκοπός αυτής της προϋπόθεσης είναι να αποφευχθεί η απότομη διακοπή της παραγωγής ενέργειας.

5. Λόγος αποδοχής: σημαίνει το ελάχιστο ποσοστό επί του προσφερόμενου όγκου για τον οποίο μπορεί να γίνει δεκτή μια εντολή μπλοκ. Δεν μπορεί να πρόκειται για περιόδους που ανήκουν στην ίδια δέσμη.

6. AXM: σημαίνει την αγοραία χρονική μονάδα.

7. Εντολή PUN: για κάθε MTU, σημαίνει τον μέσο όρο των τιμών εκκαθάρισης στις ζώνες προσφορών όπου οι εντολές αξίας PUN είναι ενεργές (προσφερόμενος όγκος από τις εντολές αξίας PUN μεγαλύτερος από το 0), που σταθμίζονται για τις συνολικές αποδεκτές αγορές από τις εντολές αξίας PUN.

Άρθρο 3

Γενικές Απαιτήσεις

1. Κάθε ΝΕΜΟ θα δημοσιεύει στους συμμετέχοντες στην αγορά τη λίστα με τα διαθέσιμα προϊόντα στους κανόνες τους σχετικούς με την αγορά των ΝΕΜΟ.

2. Όλες οι εντολές που προκύπτουν από αυτά τα προϊόντα που υποβάλλονται στον αλγόριθμο σύζευξης τιμής θα εκφράζονται σε ευρώ και θα κάνουν αναφορά στην MTU. Οι ΝΕΜΟ έχουν το δικαίωμα να φροντίσουν ώστε οι εντολές που υποβάλλονται από τους συμμετέχοντες στην αγορά εκφράζονται και διευθετούνται σε τοπικά νομίσματα ή ευρώ.

3. Τα νέα ή τροποποιημένα προϊόντα υπόκεινται σε ένα Αίτημα Μεταβολών που υπόκειται στις Αρχές Διαχείρισης Μεταβολών που καθορίζονται από την πρόταση σχετικά με τον Αλγόριθμο.

Άρθρο 4

Προϊόντα ενιαίας σύζευξης επόμενης ημέρας

1. Ο αλγόριθμος σύζευξης τιμών θα υποστηρίζει τα εξής προϊόντα, που καλύπτουν μία ή περισσότερες ωριαίες εντολές:

Συγκεντρωτικές ωριαίες εντολές

2. Οι συγκεντρωτικές ωριαίες εντολές ζήτησης (αντίστοιχα, προσφοράς) είναι υποδεικνυόμενες προσφορές από όλους τους συμμετέχοντες στην αγορά που υποβάλλονται στην ίδια περιφέρεια προσφοράς και συγκεντρώνονται σε ενιαία καμπύλη που αναφέρεται ως καμπύλη συγκεντρωτικής ζήτησης (αντίστοιχα, προσφοράς) που ορίζεται για κάθε περίοδο της ημέρας. Οι εντολές ταξινομούνται με βάση την τιμή:

a. Οι εντολές ζήτησης ταξινομούνται από την υψηλότερη τιμή στην χαμηλότερη.

b. Οι εντολές προσφοράς ταξινομούνται από την χαμηλότερη τιμή στην υψηλότερη.

3. Υπάρχουν τα εξής είδη συγκεντρωτικών ωριαίων εντολών:

a. Γραμμικές τμηματικές καμπύλες (linear piecewise curves) που περιέχουν μόνο εντολές διά παρεμβολής (οι καμπύλες πρέπει να είναι αυστηρά μονότονες, δηλ. δύο συνεχή σημεία της ίδιας καμπύλης δεν μπορούν να έχουν την ίδια τιμή, πλην των δύο πρώτων σημείων που ορίζονται στις μέγιστες/ελάχιστες τιμές της περιφέρειας προσφοράς).

b. Σταδιακές καμπύλες (stepwise curves) που περιέχουν μόνο σταδιακές εντολές (οι καμπύλες πρέπει να είναι μονότονες, δηλ. δύο συνεχή σημεία έχουν πάντοτε είτε την ίδια τιμή είτε την ίδια ποσότητα).

c. Υβριδικές καμπύλες (hybrid curves) που περιέχουν και τους δύο τύπους εντολών (που απαρτίζονται τόσο από γραμμικά όσο και από σταδιακά στοιχεία).

4. Μία ωριαία εντολή ζήτησης (προσφοράς) λέγεται ότι είναι εντός του χρηματικού ισοδύναμου (in the money) όταν η αγοραία τιμή εκκαθάρισης είναι χαμηλότερη (αντίστοιχα, υψηλότερη) από την τιμή της ωριαίας εντολής. Κάθε εντολή εντός του χρηματικού ισοδύναμου πρέπει να γίνεται πλήρως αποδεκτή.

5. Μία ωριαία εντολή ζήτησης (αντίστοιχα, προσφοράς) λέγεται ότι είναι εκτός του χρηματικού ισοδύναμου (out of the money) όταν η αγοραία τιμή εκκαθάρισης είναι υψηλότερη (αντίστοιχα, χαμηλότερη) από την τιμή της ωριαίας εντολής. Κάθε εντολή εκτός του χρηματικού ισοδύναμου πρέπει να απορρίπτεται.

6. Μία ωριαία εντολή ζήτησης ή προσφοράς λέγεται ότι είναι στο χρηματικό ισοδύναμο (at the money) όταν η τιμή της ωριαίας εντολής είναι ίση με την αγοραία τιμή εκκαθάρισης. Κάθε εντολή στο χρηματικό ισοδύναμο μπορεί είτε να γίνεται αποδεκτή (πλήρως ή εν μέρει) είτε να απορρίπτεται.

Σύνθετες εντολές

7. Οι σύνθετες εντολές περιλαμβάνουν τις εντολές με Προϋπόθεση Ελάχιστου Εισοδήματος (Minimum Income Condition-MIC) (αντίστοιχα εντολές MP) και τις εντολές Διαβάθμισης Φορτίου (Load Gradient).

8. Οι εντολές MIC (εντολές μέγιστης πληρωμής) (αντίστοιχα εντολές MP) απαρτίζονται από:

a) N σύνολα ωριαίων υποεντολών (προϋπόθεση πώλησης έναντι ελάχιστου εισοδήματος, προϋπόθεση αγοράς έναντι μέγιστης πληρωμής, ενώ το N είναι ο αριθμός των αγοραίων χρονικών περιόδων που περιλαμβάνονται εντός μίας ημέρας), ένα σύνολο ανά περίοδο,

b) Οικονομική προϋπόθεση, που αντιπροσωπεύει το ελάχιστο εισόδημα (αντίστοιχα, μέγιστη πληρωμή) που αναμένεται από τον ιδιοκτήτη της εντολής και προσδιορίζεται από:

i. Σταθερή περίοδο (Tf) σε ευρώ

ii. Κυμαινόμενη περίοδο (Tv) σε ευρώ ανά αποδεκτό MWh.

9. Εάν δεν εκπληρωθεί η οικονομική προϋπόθεση, η MIC (αντίστοιχα, MP) πρέπει να απορριφθεί. Εάν δεν εκπληρωθεί η οικονομική προϋπόθεση, η MIC (αντίστοιχα, MP) θα μπορούσε να γίνει δεκτή. Εάν εκπληρωθεί η οικονομική προϋπόθεση αλλά απορριφθεί η MIC (αντίστοιχα, MP), η MIC (αντίστοιχα, MP) ορίζεται ως παραδόξως απορριφθείσα.

10. Η προϋπόθεση της Προγραμματισμένης Διακοπής (Scheduled Stop) ισχύει μόνο για απενεργοποιημένες εντολές MIC και μόνο στις περιόδους που δηλώνονται ως μέρος του διαστήματος Προγραμματισμένης Διακοπής από την εντολή MIC. Σε περίπτωση που η MIC είναι απενεργοποιημένη, η πρώτη ωριαία υποεντολή του συνόλου προσφορών που ανήκουν στην απενεργοποιημένη MIC στην περίοδο αυτή θα παραμείνει ενεργοποιημένη και θα γίνει (μπορεί να γίνει) αποδεκτή εάν είναι εντός του χρηματικού ισοδύναμου (στο χρηματικό ισοδύναμο).

11. Εντολές Διαβάθμισης Φορτίου: (σύνθετη εντολή πώλησης με ή χωρίς προϋπόθεση MIC) η προϋπόθεση περιορίζει τη διακύμανση μεταξύ του αποδεκτού όγκου μιας εντολής σε μια περίοδο και του αποδεκτού όγκου της ίδιας εντολής στις γειτονικές περιόδους, σύμφωνα με αυξητική και/ή μειωτική διαβάθμιση. Μεταξύ δύο συνεχών περιόδων, ο αποδεκτός όγκος μιας εντολής Διαβάθμισης Φορτίου δεν μπορεί να διαφέρει περισσότερο από ό,τι οι προσδιορισμένες διαβαθμίσεις.

Εντολές Δέσμης (Block orders)

12. Μια εντολή δέσμης αποτελείται από σταθερό όριο τιμής (ελάχιστη τιμή για δέσμη πώλησης και μέγιστη τιμή για δέσμη αγοράς), ελάχιστο λόγο αποδοχής και όγκο για αριθμό περιόδων. Εάν ο όγκος δεν είναι ίδιος για όλες τις περιόδους η δέσμη ορίζεται και ως προφίλ (profile).

13. Οι εντολές δέσμης δεν μπορούν να γίνουν αποδεκτές για όγκο μικρότερο από τον ελάχιστο λόγο αποδοχής τους. Ο λόγος αποδοχής πρέπει να είναι ίδιος για όλες τις περιόδους που ανήκουν στη δέσμη.

14. Για εντολές δέσμης θα υπολογίζεται ενιαία τιμή επί του σταθμισμένου ως προς τον όγκο μέσου όρου των αντίστοιχων ωριαίων τιμών.

15. Η προϋπόθεση απόρριψης της εντολής δέσμης εξαρτάται από την σταθμισμένη ως προς τον όγκο μέση τιμή εκκαθάρισης περιθωρίου της δέσμης σε όλες τις περιόδους:

a. Οι εντολές δέσμης πώλησης θα πρέπει να απορρίπτονται εάν η σταθμισμένη ως προς τον όγκο μέση αγοραία τιμή εκκαθάρισης (MCP) είναι χαμηλότερη από την τιμή εντολής δέσμης.

b. Οι εντολές δέσμης αγοράς θα πρέπει να απορρίπτονται εάν η σταθμισμένη ως προς τον όγκο μέση αγοραία τιμή εκκαθάρισης (MCP) είναι υψηλότερη από την τιμή εντολής δέσμης.

c. Μια δέσμη μπορεί να απορριφθεί παραδόξως (μη αποδεκτή δέσμη εντός χρηματικού ισοδύναμου), αλλά δεν μπορεί να γίνει δεκτή παραδόξως (αποδεκτή δέσμη εκτός χρηματικού ισοδύναμου).

16. Συνδεδεμένες Εντολές Δέσμης: οι εντολές δέσμης στην ίδια περιφέρεια προσφοράς μπορούν να συνδεθούν με σχέση γονέα-τέκνου. Η δέσμη τέκνου δεν μπορεί να γίνει αποδεκτή εάν απορριφθεί η δέσμη γονέα. Μια δέσμη γονέα εκτός χρηματικού ισοδύναμου μπορεί να διασωθεί από μία ή περισσότερες δέσμες τέκνων εντός χρηματικού ισοδύναμου (εάν η αποδοχή του τέκνου αντισταθμίζει, όσον αφορά την ευημερία, τη ζημία που συνδέεται με την αποδοχή του γονέα).

17. Αποκλειστικές Ομάδες Εντολών Δέσμης: σύνολο εντολών δέσμης για τις οποίες το άθροισμα των λόγων αποδοχής δεν μπορεί να υπερβαίνει το 1.

18. Ευέλικτες Ωριαίες Εντολές: η ευέλικτη "ωριαία" εντολή είναι μια τακτική εντολή δέσμης με διάρκεια 1 περιόδου αλλά για την οποία η περίοδος είναι ελεύθερη (δεν προσδιορίζεται από τον συμμετέχοντα). Η περίοδος εντός της οποίας γίνεται αποδεκτή η ευέλικτη ωριαία εντολή υπολογίζεται από τον αλγόριθμο και προσδιορίζεται με το κριτήριο βελτιστοποίησης.

Εντολές Αξίας (Merit) και Εντολές PUN

19. Εντολές Αξίας (Merit) και Εντολές PUN: "Σταδιακή" ωριαία τακτική εντολή ανά περιφέρεια προσφοράς που περιλαμβάνει αριθμό αξίας εντολής. Αυτός ο αριθμός αξίας εντολής δρα ως κανόνας που σπάει την ισοπαλία (tie break) που ορίζει την προτεραιότητα αποδοχής μεταξύ εντολών αξίας στην ίδια τιμή (δεν εφαρμόζονται αναλογικά (pro quota) κριτήρια για εντολές αξίας). Οι εντολές αξίας διακρίνονται σε:

- a. Οι εντολές αξίας πώλησης/αγοράς:
 - i. εκκαθαρίζονται στην δική τους αγοραία τιμή εκκαθάρισης προσφοράς,
 - ii. πρέπει να γίνονται αποδεκτές εάν είναι εντός του χρηματικού ισοδύναμου,
 - iii. πρέπει να απορρίπτονται εάν είναι εκτός του χρηματικού ισοδύναμου,
 - iv. μπορούν να γίνονται αποδεκτές ή να απορρίπτονται εάν είναι στο χρηματικό ισοδύναμο,
 - v. δεν μπορούν να γίνονται αποδεκτές ή να απορρίπτονται παραδόξως.
- b. Οι εντολές αξίας PUN:
 - i. οι εντολές αξίας αγοράς εκκαθαρίζονται στην δική τους τιμή PUN,
 - ii. πρέπει να γίνονται αποδεκτές εάν είναι εντός του χρηματικού ισοδύναμου,
 - iii. πρέπει να απορρίπτονται εάν είναι εκτός του χρηματικού ισοδύναμου,
 - iv. μπορούν να γίνονται αποδεκτές ή να απορρίπτονται εάν είναι στο χρηματικό ισοδύναμο,
 - v. δεν μπορούν να γίνονται αποδεκτές ή να απορρίπτονται παραδόξως.

20. Η χρήση και παραμετροποίηση οποιουδήποτε επιμέρους προϊόντος αποτελεί απόφαση κάθε επιμέρους ΝΕΜΟ υπό τον όρο, στο βαθμό που επηρεάζει την απόδοση του αλγορίθμου, της εφαρμογής της Διαδικασίας

Ελέγχου Μεταβολών που καταρτίζεται στην πρόταση σχετικά με τον Αλγόριθμο.

Άρθρο 5

Χρονοδιάγραμμα Υλοποίησης

1. Με την άφιξη της πρότασης Προϊόντων ΣΤ, κάθε ΝΕΜΟ θα τη δημοσιεύει στο internet σύμφωνα με το άρθρο 9(14) του κανονισμού ΚΔΔΣ.

2. Οι ΝΕΜΟ θα υλοποιήσουν την πρόταση για Προϊόντα ΣΤ σε σχέση με την υλοποίηση της ΕΣΕΗ αμέσως μετά από την έγκριση από τις ΕΡΑ της Πρότασης για τα Προϊόντα ΣΤ, και σε σχέση με τη λειτουργία της ΕΣΕΗ αμέσως αφού η λειτουργία ΔΣΑ υλοποιηθεί σύμφωνα με το εγκεκριμένο Σχέδιο ΔΣΑ σε εναρμόνιση με το Άρθρο 7(3) του κανονισμού ΚΔΔΣ.

Άρθρο 6

Γλώσσα

1. Η γλώσσα αναφοράς για την παρούσα πρόταση θα είναι η αγγλική. Προς αποφυγήν αμφιβολιών, όταν οι ΝΕΜΟ πρέπει να μεταφράσουν την παρούσα πρόταση στην εθνική τους γλώσσα (ή γλώσσες), σε περίπτωση αντιφάσεων μεταξύ του αγγλικού κειμένου που δημοσίευσαν οι ΝΕΜΟ σύμφωνα με το άρθρο 9(14) της κατευθυντήριας γραμμής ΚΔΔΣ και τυχόν κειμένου σε άλλη γλώσσα, οι αντίστοιχοι ΝΕΜΟ υποχρεούνται να εξαλείψουν τυχόν αντιφάσεις παρέχοντας αναθεωρημένη μετάφραση της παρούσας πρότασης στις αρμόδιες εθνικές ρυθμιστικές αρχές τους.».

2. Την κοινοποίηση της παρούσας απόφασης στην εταιρεία με την επωνυμία «ΛΕΙΤΟΥΡΓΟΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.», και με δ.τ. «ΛΑΓΗΕ Α.Ε.» για τις σχετικές της ενέργειες σύμφωνα με τον κανονισμό.

3. Την ανάρτηση της παρούσας απόφασης στην επίσημη ιστοσελίδα της ΡΑΕ και τη δημοσίευσή της στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

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

Αθήνα, 25 Ιανουαρίου 2018

Ο Πρόεδρος

ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΜΠΟΥΛΑΞΗΣ



ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

Την ευθύνη για την εκτύπωση, διαχείριση και κυκλοφορία των φύλλων της Εφημερίδας της Κυβερνήσεως, (ΦΕΚ) στην έντυπη και ηλεκτρονική έκδοση, έχει το **Εθνικό Τυπογραφείο** το οποίο αποτελεί δημόσια υπηρεσία η οποία υπάγεται στο Υπουργείο Διοικητικής Ανασυγκρότησης. Το Εθνικό Τυπογραφείο έχει επίσης την ευθύνη για την κάλυψη των εκτυπωτικών αναγκών του Δημοσίου. (ν. 3469/2006, Α' 131).

ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΠΟΥ ΠΑΡΕΧΕΙ ΤΟ ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

1. ΦΥΛΛΟ ΤΗΣ ΕΦΗΜΕΡΙΔΑΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ (ΦΕΚ)

Η ηλεκτρονική μορφή των ΦΕΚ διατίθεται δωρεάν από την ιστοσελίδα www.et.gr. Για τα ΦΕΚ που δεν έχουν ψηφιοποιηθεί και καταχωρισθεί στην πιο πάνω ιστοσελίδα δίνεται η δυνατότητα δωρεάν αποστολής με ηλεκτρονικό ταχυδρομείο, μετά από αίτηση που υποβάλλεται ηλεκτρονικά με τη συμπλήρωση ειδικής φόρμας.

Η έντυπη μορφή των ΦΕΚ διατίθεται για μεμονωμένα φύλλα με το ανάλογο κόστος από το τμήμα Πωλήσεων απευθείας ή με ταχυδρομική αποστολή μέσω αίτησης παραγγελίας στα ΚΕΠ, ενώ για ετήσια συνδρομή από το τμήμα Συνδρομητών. Το κόστος για ασπρόμαυρο ΦΕΚ από 1 έως 16 σελίδες είναι 1€, προσαυξανόμενο κατά 0,20€ για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο ή μέρος αυτού. Το κόστος για έγχρωμο ΦΕΚ είναι 1,50€ από 1 έως 16 σελίδες, προσαυξανόμενο κατά 0,30€ για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο ή μέρος αυτού.

Τρόπος αποστολής κειμένων προς δημοσίευση

- Τα κείμενα για δημοσίευση στο ΦΕΚ, από όλες τις δημόσιες υπηρεσίες και τους φορείς του δημόσιου τομέα, **αποστέλλονται στην διεύθυνση webmaster.et@et.gr** με χρήση προηγμένης ψηφιακής υπογραφής και χρονοσήμανσης.
- Οι περιλήψεις Διακηρύξεων Δημοσίων Συμβάσεων, αποστέλλονται στην ηλεκτρονική διεύθυνση dds@et.gr με τη χρήση απλού ηλεκτρονικού ταχυδρομείου.
- Κατ' εξαίρεση, πολίτες οι οποίοι δεν έχουν αποκτήσει προηγμένη ηλεκτρονική υπογραφή, μπορούν να αποστέλλουν ταχυδρομικά ή να καταθέτουν με εκπρόσωπό τους κείμενα προς δημοσίευση αποτυπωμένα σε χαρτί, στο Τμήμα Παραλαβής Δημοσιευτέας Ύλης.

Πληροφορίες σχετικά με την αποστολή/κατάθεση εγγράφων προς δημοσίευση, την πώληση των τευχών και τους ισχύοντες τιμοκαταλόγους για όλες τις υπηρεσίες θα βρείτε στην ιστοσελίδα μας και στη διαδρομή Εξυπηρέτηση κοινού - τμήμα πωλήσεων ή συνδρομητών. Επίσης στην ιστοσελίδα μπορείτε να αναζητήσετε πληροφορίες σχετικά με την πορεία δημοσίευσης των εγγράφων, εφόσον γνωρίζετε τον Κωδικό Αριθμό Δημοσιεύματος (ΚΑΔ). Τον ΚΑΔ εκδίδει το Εθνικό Τυπογραφείο για όλα τα κείμενα που πληρούν τις προϋποθέσεις δημοσίευσης.

2. ΚΑΛΥΨΗ ΕΚΤΥΠΩΤΙΚΩΝ ΑΝΑΓΚΩΝ του Δημοσίου και των φορέων του

Το Εθνικό Τυπογραφείο μετά από αίτημα φορέα του Δημοσίου αναλαμβάνει να σχεδιάσει και να εκτυπώσει κάρτες, βιβλία, αφίσες, μπλοκ, μηχανογραφικά έντυπα, φακέλους, φακέλους αλληλογραφίας, κ.ά. Επίσης σχεδιάζει και κατασκευάζει σφραγίδες.

ΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑ ΜΕ ΤΟ ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

Ταχυδρομική Διεύθυνση: Καποδιστρίου 34, τ.κ. 10432, Αθήνα

ΤΗΛΕΦΩΝΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ: 210 5279000 - fax: 210 5279054

ΤΜΗΜΑΤΑ ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗΣ ΚΟΙΝΟΥ

Πωλήσεων: (Ισόγειο, τηλ. 210 5279178 - 180)

Συνδρομητών: (Ημιόροφος, τηλ. 210 5279136)

Πληροφοριών: (Ισόγειο, Γρ. 3 και τηλεφ. κέντρο 210 5279000)

Παραλαβής Δημ. Ύλης: (Ισόγειο, τηλ. 210 5279167, 210 5279139)

Ωράριο για το κοινό: Δευτέρα ως Παρασκευή: 8:00 - 13:30

Ιστοσελίδα: www.et.gr

Πληροφορίες σχετικά με την λειτουργία της ιστοσελίδας: helpdesk.et@et.gr

Αποστολή ψηφιακά υπογεγραμμένων εγγράφων προς δημοσίευση στο ΦΕΚ: webmaster.et@et.gr

Πληροφορίες για γενικό πρωτόκολλο και αλληλογραφία: grammateia@et.gr

