



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

6 Ιουλίου 2016

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 2068

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. 208/2016

Καθορισμός της Διοικητικά Οριζόμενης Μέγιστης Τιμής Προσφοράς Ενέργειας κατά τα οριζόμενα στο άρθρο 71 του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
(συνεδρίαση της 23ης Ιουνίου 2016)

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του Ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179/22.08.2011), όπως ισχύει, και ειδικότερα τις διατάξεις των άρθρων 22 και 120 αυτού.

2. Τις διατάξεις του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 104/31.01.2012, εφεξής ΚΣΗΕ), όπως τροποποιήθηκε και ισχύει, και ιδίως τα άρθρα 16, 17, 23, 24, 55 και 71 αυτού.

3. Τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 103/31.01.2012), εφεξής ΚΔΕΣΜΗΕ, όπως τροποποιήθηκε και ισχύει, και ιδίως το άρθρο 151 αυτού.

4. Τη από 21.12.2005 Γνωμοδότηση της ΡΑΕ (υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ο-12472/21.12.2005) «επί του καθορισμού Μοναδιαίου Τιμήματος Πληρωμής Ισχύος κατά τις διατάξεις του άρθρου 333 και επί του καθορισμού της Διοικητικά Οριζόμενης Μέγιστης Τιμής Προσφοράς Ενέργειας κατά τις διατάξεις του άρθρου 72 του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας».

5. Την υπουργική απόφαση Δ5/ΗΛ/Β/Φ1/1574, ΦΕΚ Β' 130/03.02.2006, «Καθορισμός Μοναδιαίου Τιμήματος Πληρωμής Ισχύος κατά τις διατάξεις του άρθρου 333 και καθορισμός της Διοικητικά Οριζόμενης Μέγιστης Τιμής Προσφοράς Ενέργειας κατά τις διατάξεις του άρθρου 72 του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 655/Β'/17.5.2005)».

6. Την υπό στοιχεία 2014/Σ 200/01 Ανακοίνωση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής σχετικά με τις «Κατευθυντήριες Γραμμές για τις κρατικές ενισχύσεις στους τομείς περιβάλλοντος και ενέργειας (2014-2020)» (Επίσημη Εφημερίδα Σ 200, 28.6.2014, σελ. 1-55).

7. Την υπό στοιχεία Σ(2016)/1791 final/31.03.2016 απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, με την οποία εγκρίθηκε ο Μεταβατικός Μηχανισμός Αποζημίωσης

Ευελιξίας ως συμβιβάσιμη με το ενωσιακό πλαίσιο κρατική ενίσχυση (SA 38968).

8. Τον Κανονισμό (ΕΕ) 2015/1222 της Ευρωπαϊκής Επιτροπής της 24ης Ιουλίου 2015 «σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης».

9. Τη Δημόσια Διαβούλευση που διεξήγαγε η ΡΑΕ κατά το χρονικό διάστημα από 09.06.2016 έως 16.06.2016 (http://www.rae.gr/categories_new/about_rae/activity/global_consultation/current/090616.csp) και τις απόψεις που διατύπωσαν σχετικά η εταιρεία ΔΕΗ ΑΕ (αρ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-207596/16.06.2016) και ο ΕΣΑΗ (Ι-207599/16.06.2016).

10. 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.

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

Σκέφθηκε ως εξής:

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 22 του Ν. 4001/2011: «1. Η ΡΑΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, παρακολουθεί και εποπτεύει τη λειτουργία της αγοράς ενέργειας, εκπονεί μελέτες, συντάσσει, δημοσιεύει και υποβάλλει εκθέσεις, προβαίνει σε συστάσεις, αποφασίζει ή εισηγείται στα αρμόδια όργανα τη λήψη αναγκαίων μέτρων, συμπεριλαμβανομένης της έκδοσης κανονιστικών και ατομικών πράξεων, ιδίως για την τήρηση των κανόνων του ανταγωνισμού και των ρυθμιστικών υποχρεώσεων που τίθενται με τον παρόντα νόμο, την Προστασία των Καταναλωτών, την εκπλήρωση υποχρεώσεων παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας, την προστασία του περιβάλλοντος, την ασφάλεια εφοδιασμού και την ανάπτυξη της εσωτερικής αγοράς ενέργειας της Ευρωπαϊκής Ένωσης.»

Επειδή, η λειτουργία της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας διενεργείται σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΚΣΗΕ). Ειδικότερα, σύμφωνα με το άρθρο 120 του Ν. 4001/2011, όπως ισχύει:

«1. Με τον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας καθορίζονται ιδίως οι οικονομικοί και οι τεχνικοί κανόνες που διέπουν τον προγραμματισμό και τις συναλλαγές οι

οποίες αφορούν την εξυπηρέτηση του φορτίου ηλεκτρικής ενέργειας, υπό όρους καλής και ασφαλούς λειτουργίας του ΕΣΜΗΕ και των εγκαταστάσεων που συνδέονται με αυτό, καθώς και οι προϋποθέσεις δημιουργίας και οι κανόνες λειτουργίας βραχυχρόνιων και μακροχρόνιων αγορών ηλεκτρισμού.

2. Η λειτουργία της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας διενεργείται σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, ο οποίος καταρτίζεται από τον Λειτουργό της Αγοράς και υποβάλλεται στη ΡΑΕ. Η ΡΑΕ, κατόπιν δημόσιας Διαβούλευσης με τους χρήστες του Συστήματος και τους συμμετέχοντες στην Αγορά, και αφού προβεί σε τυχόν τροποποιήσεις και προσθήκες, εκδίδει με απόφαση της τον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, ο οποίος δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως. Ο Κώδικας τροποποιείται, είτε με πρωτοβουλία της ΡΑΕ είτε κατόπιν αιτήματος του Λειτουργού ή τρίτων προσώπων που έχουν έννομο συμφέρον, κατ'εφαρμογή της διαδικασίας του προηγούμενου εδαφίου.

3. Με τον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής ενέργειας ρυθμίζονται ιδίως:

(α) Ο τρόπος, η διαδικασία και οι όροι συνεργασίας μεταξύ του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και του Λειτουργού της Αγοράς για την ομαλή λειτουργία της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας σε συνάρτηση με την αδιάκοπη, αξιόπιστη και οικονομικά αποδοτική λειτουργία του ΕΣΜΗΕ.

(β) Ο τρόπος, η διαδικασία και οι όροι ημερήσιου προγραμματισμού της κατανομής φορτίου στις διαθέσιμες εγκαταστάσεις παραγωγής και στις Διασυνδέσεις, ιδίως σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ, σε από κοινού αποφάσεις Διαχειριστών Συστημάτων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας όμορων χωρών, ή άλλα κείμενα και αποφάσεις των αρμόδιων Ευρωπαϊκών Οργανισμών.

(γ) Ο τρόπος, η διαδικασία και οι όροι υπολογισμού της Οριακής Τιμής Συστήματος. Ο τρόπος, η διαδικασία και οι όροι διευθέτησης από τον Λειτουργό της Αγοράς των πληρωμών για τις προγραμματισμένες εγχύσεις ηλεκτρικής ενέργειας στο ΕΣΜΗΕ και των χρεώσεων για τις προγραμματισμένες απορροφήσεις ηλεκτρικής ενέργειας από το ΕΣΜΗΕ.

[...]

(θ) Κάθε άλλη ρύθμιση απαραίτητη για την εύρυθμη, διαφανή και αποδοτική λειτουργία της Αγοράς.»

Επειδή, με βάση το άρθρο 16 του ΚΣΗΕ, οι «Εκπρόσωποι Φορτίου», κατά την έννοια του άρθρου αυτού, υποβάλλουν Δηλώσεις Φορτίου στο πλαίσιο της συμμετοχής τους στον Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό (εφεξής ΗΕΠ).

Επειδή, σύμφωνα με την παράγραφο 5 του άρθρου 17 του ΚΣΗΕ, «Η τιμή ενέργειας κάθε βαθμίδας της κλιμακωτής συνάρτησης Τιμολογούμενης Δήλωσης Φορτίου οφείλει να είναι μικρότερη ή ίση της Διοικητικά Οριζόμενης Μέγιστης Τιμής Προσφοράς Ενέργειας και μεγαλύτερη ή ίση της Διοικητικά Οριζόμενης Ελάχιστης Τιμής Προσφοράς Ενέργειας, όπως τα όρια αυτά καθορίζονται κατά το Άρθρο 71 και ισχύουν για την Περίοδο Κατανομής στην οποία αντιστοιχεί η Τιμολογούμενη Δήλωση Φορτίου.»

Επειδή, με βάση το άρθρο 23 του ΚΣΗΕ, ο κάτοχος της άδειας παραγωγής Κατανεμόμενης Μονάδας οφείλει να υποβάλλει πλήρως δεσμευτική Προσφορά Έγχυσης για κάθε Περίοδο Κατανομής κάθε Ημέρας Κατανομής και για το σύνολο της διαθέσιμης ισχύος της Μονάδας. Επιπλέον οι κάτοχοι άδειας προμήθειας, οι κάτοχοι άδειας εμπορίας και οι Αυτοπρομηθευόμενοι Πελάτες, οι οποίοι έχουν δέσμευση ικανότητας μεταφοράς σε διασυνδέσεις και, εφόσον επιθυμούν να πραγματοποιήσουν Εισαγωγές, οφείλουν να υποβάλλουν Προσφορά Έγχυσης για Εισαγωγή ηλεκτρικής ενέργειας χωριστά για κάθε Κόμβο Διασύνδεσης.

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 24 παρ. 1 του ΚΣΗΕ: «Η Προσφορά Έγχυσης περιλαμβάνει για κάθε Περίοδο Κατανομής μίας Ημέρας Κατανομής κλιμακωτή συνάρτηση τιμής και ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας, κάθε βαθμίδα της οποίας αποτελείται από ένα ζεύγος τιμής ενέργειας (Ευρώ ανά MWh) και ποσότητας ενέργειας (MWh).» ενώ επιπλέον σύμφωνα με την παρ. 3 του ίδιου άρθρου: «Η τιμή ενέργειας κάθε βαθμίδας της κλιμακωτής συνάρτησης Προσφοράς Έγχυσης οφείλει να είναι μικρότερη ή ίση της Διοικητικά Οριζόμενης Μέγιστης Τιμής Προσφοράς Ενέργειας και μεγαλύτερη ή ίση της Διοικητικά Οριζόμενης Ελάχιστης Τιμής Προσφοράς Ενέργειας, όπως τα όρια αυτά καθορίζονται κατά το Άρθρο 71 και ισχύουν για την Περίοδο Κατανομής στην οποία αντιστοιχεί η Προσφορά Έγχυσης.»

Επειδή, στο άρθρο 55 παρ. 6 περιπτώσεις (3)-(5) του ΚΣΗΕ ορίζεται ότι η ανωτέρω Διοικητικά Οριζόμενη Μέγιστη Τιμή Προσφοράς Ενέργειας αποτελεί και άνω όριο της Οριακής Τιμής Συστήματος και Οριακής Τιμής Παραγωγής Λειτουργικών Ζωνών, στις περιπτώσεις κατά τις οποίες παραβιάζονται οι περιορισμοί Πρωτεύουσας και Δευτερεύουσας Εφεδρείας.

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 71 παρ. 1 του ΚΣΗΕ: «Η Διοικητικά Οριζόμενη Μέγιστη Τιμή Προσφοράς Ενέργειας, η οποία τίθεται ως άνω όριο στις τιμές ενέργειας των Τιμολογούμενων Δηλώσεων Φορτίου και των Προσφορών Έγχυσης, σύμφωνα με τις διατάξεις κατά τα Άρθρα 17 και 24 αντιστοίχως, καθορίζεται με απόφαση της ΡΑΕ.»

Επειδή, στο άρθρο 151 του ΚΔΕΣΜΗΕ, προβλέπεται ότι η Οριακή Τιμή Αποκλίσεων Παραγωγής Ζήτησης μιας Περιόδου Κατανομής μιας Ημέρας Κατανομής καθορίζεται ίση με τη Διοικητικά Οριζόμενη Μέγιστη Τιμή Προσφοράς Ενέργειας, στην περίπτωση κατά την οποία στη συγκεκριμένη Περίοδο Κατανομής εγχύθηκε ενέργεια από Συμβεβλημένες Μονάδες ή Συμπληρωματική Ενέργεια από Έκτακτες Εισαγωγές ή από Μονάδες Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών, καθώς και σε περίπτωση που στη συγκεκριμένη Περίοδο Κατανομής έγιναν Περικοπές Φορτίων, κατά τις διατάξεις του άρθρου 54 παράγραφος (2) στοιχείο (5) του ΚΔΕΣΜΗΕ και του άρθρου 82 παράγραφος (1) στοιχείο (Δ) του εν λόγω Κώδικα.

Επειδή, η ΡΑΕ σύμφωνα με το σχετικό υπ' αριθ. 4, «λαμβάνοντας επιπλέον υπόψη αφενός την ανάγκη διαφύλαξης των Προμηθευτών από έντονες μεταβολές της Οριακής Τιμής του Συστήματος, που κατά ένα τρόπο επιτυγχάνεται από τη μείωση του εύρους διακύμανσης των

τιμών, και αφετέρου την εξασφάλιση των Παραγωγών ώστε να έχουν τη δυνατότητα να ανακτούν τα επενδυμένα κεφάλαια τους από τη συμμετοχή τους στον ΗΕΠ», γνωμοδότησε ώστε η Διοικητικά Οριζόμενη Μέγιστη Τιμή Προσφοράς Ενέργειας να τεθεί ίση με εκατόν πενήντα Ευρώ ανά Μεγαβατώρα (150 €/MWh).

Επειδή, με την υπ' αριθ. 5 σχετική υπουργική απόφαση, η οποία έλαβε υπόψη την προαναφερθείσα Γνωμοδότηση της ΠΑΕ, καθορίστηκε η αριθμητική τιμή της Διοικητικά Οριζόμενης Μέγιστης Τιμής Προσφοράς Ενέργειας σε εκατόν πενήντα Ευρώ ανά Μεγαβατώρα (150€/MWh).

Επειδή, με βάση το άρθρο 44 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»:

«1. Εντός 18 μηνών από την έναρξη ισχύος του παρόντος κανονισμού, όλοι οι ΝΕΜΟ, σε συνεργασία με τους σχετικούς ΔΣΜ, εκπονούν πρόταση σχετικά με εναρμονισμένες μέγιστες και ελάχιστες τιμές εκκαθάρισης προς εφαρμογή σε όλες τις ζώνες προσφοράς που συμμετέχουν στην ενιαία διασύνδεση των αγορών επόμενης ημέρας. Στην πρόταση περιλαμβάνεται εκτίμηση της αξίας απώλειας φορτίου (value of lost load). Η πρόταση υπόκειται σε διαβούλευση σύμφωνα με το άρθρο 12.

2. Όλοι οι ΝΕΜΟ υποβάλλουν την πρόταση στις ρυθμιστικές αρχές προς έγκριση.

....»

Επειδή, η Ευρωπαϊκή Επιτροπή, με την υπό στοιχεία C(2016)/1791 final/31.3.2016 απόφασή της στην υπόθεση κρατικής ενίσχυσης SA 38968, ενέκρινε την εφαρμογή, κατά τις παρούσες συνθήκες της μεταρρύθμισης της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και της μετάβασης στο Μοντέλο-Στόχο (Target Model), του Μεταβατικού Μηχανισμού Αποζημίωσης Ευελιξίας (εφεξής, Μηχανισμός). Ο εν λόγω προσωρινός Μηχανισμός, νοούμενος ως μηχανισμός για τη διασφάλιση της μακροχρόνιας διαθεσιμότητας επαρκούς ισχύος, θεωρήθηκε ως «συμβατή με την εσωτερική αγορά κρατική ενίσχυση», σύμφωνα με το άρθρο 107 παράγραφος 3 στοιχείο (γ) της Συνθήκης για τη Λειτουργία της Ευρωπαϊκής Ένωσης (εφεξής ΣΛΕΕ) και στη βάση των όρων του τμήματος 3.9 «Ενισχύσεις για την επάρκεια παραγωγής» των «Κατευθυντήριων Γραμμών της Επιτροπής για τις κρατικές ενισχύσεις στους τομείς περιβάλλοντος και ενέργειας 2014-2020» (εφεξής Κατευθυντήριες Γραμμές).

Επειδή, ειδικότερα, με τις εν λόγω Κατευθυντήριες Γραμμές, ρητώς αναγνωρίστηκε από την Επιτροπή ότι «οι αδυναμίες της αγοράς και οι ρυθμιστικές ατέλειες ενδέχεται να έχουν ως αποτέλεσμα ανεπαρκείς επενδύσεις σε δυναμικότητα ηλεκτροπαραγωγής, για παράδειγμα, σε περίπτωση που καθορίζονται ανώτατα όρια στις τιμές χονδρικής πώλησης και οι αγορές ηλεκτρικής ενέργειας αδυνατούν να δημιουργήσουν επαρκή κίνητρα για επενδύσεις» (παραγρ. 217). Ειδικότερα, κατά τη θεώρηση της Επιτροπής, η κρατική παρέμβαση για την επίλυση τυχόν προβλήματος επάρκειας παραγωγής πρέπει να συνοδεύεται από υλοποίηση μεταρρυθμίσεων στη λειτουργία της αγοράς, ώστε να αυξάνεται η δυνατότητα της τελευταίας να παράσχει σήματα για επαρκή δυναμικότητα.

Επειδή, στο πλαίσιο αξιολόγησης του κοινοποιηθέντος Μηχανισμού, θεωρήθηκε ότι η διατήρηση στα ίδια επίπεδα της Διοικητικά Οριζόμενης Μέγιστης Τιμής Προσφοράς Ενέργειας δύναται να συνιστά ρυθμιστική και αγοραία ανεπάρκεια, σύμφωνα με την παραγρ. 217 των Κατευθυντήριων Γραμμών. Για το λόγο αυτό, κατά συνεπή και συστηματική εφαρμογή της σχετικής πρόβλεψης ως προϋπόθεσης έγκρισης του Μηχανισμού, η Ελληνική Δημοκρατία δεσμεύθηκε να αυξήσει σταδιακά την προκείμενη Μέγιστη Τιμή της Οριακής Τιμής Συστήματος. Ειδικότερα, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παραγρ. 25 της απόφασης, όπου αποτυπώνεται το περιεχόμενο της εν λόγω δέσμευσης, η παρούσα Μέγιστη Τιμή δέον να αυξηθεί κατά 100% κατά την ημέρα εφαρμογής του ανωτέρω Μηχανισμού. Περαιτέρω αύξηση της νέας Μέγιστης Τιμής, ήτοι πλέον του ορίου των 300 €/MWh, θα εκτιμηθεί βάσει των πορισμάτων σχετικής Μελέτης Επιπτώσεων, καθώς και μελέτης για τον προσδιορισμό της αξίας απώλειας φορτίου (Value Of Lost Load, VOLL), που θα εκπονηθούν εντός συγκεκριμένων χρονοδιαγραμμάτων.

Επειδή, η υλοποίηση της εν λόγω δέσμευσης συνιστά εκπλήρωση των υποχρεώσεων της Χώρας, στο πλαίσιο της καλόπιστης συνεργασίας με την Ευρωπαϊκή Επιτροπή. Περαιτέρω, η υλοποίηση της σχετικής μεταρρύθμισης εντάσσεται στο πλαίσιο προώθησης της σύζευξης της ελληνικής αγοράς με την αντίστοιχη ιταλική, όπου το όριο για την ενδοημερήσια αγορά προσδιορίζεται κατά το μέγεθος VOLL (Value of Lost Load) σε 3.000 €/MWh.

Επειδή, η αποφυγή προσδιορισμού της μέγιστης επιτρεπόμενης χονδρεμπορικής τιμής ενέργειας σε χαμηλά επίπεδα συνιστά καίρια επιλογή για τη λειτουργία της (χονδρεμπορικής) αγοράς υπό όρους ρευστότητας και ανταγωνισμού, όπως προκύπτει από τη σχετική κοινή προσέγγιση. Συγκεκριμένα, στο Nord Pool (όπου συμμετέχουν οι σκανδιναβικές και οι βαλτικές χώρες) το ανώτατο όριο είναι 3.000 €/MWh, όπως επίσης στο Βέλγιο και την Ιταλία. Το εν λόγω όριο προσαυξάνεται στις 10.000 €/MWh για τις χώρες που συμμετέχουν στο EPEX (Γερμανία, Αυστρία, Γαλλία, Ελβετία), ενώ ακόμη και στην Ιρλανδία, όπου η αγορά λειτουργεί κατά το μοντέλο της υποχρεωτικής κοινοπραξίας (mandatory pool), όπως και στην Ελλάδα, η ανώτερη επιτρεπόμενη τιμή εγγίζει τα 1.000 €/MWh.

Επειδή, σχετικώς η Αρχή διενέργησε δημόσια διαβούλευση κατά το χρονικό διάστημα από 09.06.2016 έως 16.06.2016, στην οποία συμμετείχαν η ΔΕΗ ΑΕ και ο ΕΣΑΗ (σχετικά 9). Εν προκειμένω, οι Συμμετέχοντες αναγνώρισαν ότι ο διπλασιασμός του price cap ερείδεται στις Κατευθυντήριες Γραμμές της Επιτροπής.

Επειδή, σύμφωνα με την εμπειρία που έχει αποκομίσει η Αρχή εκ της παρακολούθησης επί σειρά ετών της πρακτικής εφαρμογής του υφιστάμενου ανώτατου ορίου, εξ 150 €/MWh, προκύπτει ότι η Οριακή Τιμή του Συστήματος εξισούται με τη Διοικητικά Οριζόμενη Μέγιστη Τιμή Προσφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας μόνο ελάχιστες ώρες κατ' έτος, και δη όταν εκδηλώνονται εξαιρετικές καταστάσεις. Ωστόσο, η ενδεχόμενη εξίσωση, λόγω ακριβώς του εξαιρετικού της χαρακτήρα, δεν συνιστά πρόσφορο

μέσο για την αύξηση των τιμολογίων των τελικών καταναλωτών δια της μετακύλισης σε αυτά του περιστασιακά επαυξημένου κόστους εκ της χονδρεμπορικής αγοράς.

Επειδή, η εισαγωγή της προκείμενης μεταρρύθμισης στην υπό αναδιοργάνωση αγορά, σε συνδυασμό με τη δέσμευση για τη διερεύνηση της σκοπιμότητας περαιτέρω αύξησης της Μέγιστης Τιμής στη βάση του προσδιορισμού της αξίας απώλειας φορτίου (VOLL), καθιστούν αναγκαία την ενίσχυση της αποτελεσματικότητας της άσκησης από τη ΡΑΕ των αρμοδιοτήτων της περί παρακολούθησης και εποπτείας των ενεργειακών αγορών. Για το σκοπό αυτό, η ΡΑΕ, στη βάση των αρμοδιοτήτων της εκ των άρθρων 22, 23, 35 και 36 Ν. 4001/2011, και σε συνεργασία με τον Λειτουργό της Αγοράς, θα θέσει το κατάλληλο πλαίσιο για την εποπτεία της διαδικασίας υποβολής προσφορών από τους Συμμετέχοντες, σε συνέχεια της παρούσας απόφασης, ώστε να δύναται να επέμβει άμεσα, επιβάλλοντας τις τυχόν αναγκαίες κυρώ-

σεις, προκειμένου ιδίως για την αποτροπή στρεβλώσεων και καταχρηστικών πρακτικών, την αποκατάσταση του ανταγωνισμού και της εύρυθμης λειτουργίας της αγοράς, καθώς και τη διαφύλαξη του συναφούς δημοσίου συμφέροντος, αποφασίζει:

1. Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της κατά το άρθρο 71 παρ. 1 του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, τον καθορισμό της Διοικητικά Οριζόμενης Μέγιστης Τιμής Προσφοράς Ενέργειας σε τριακόσια Ευρώ ανά Μεγαβατώρα (300 €/MWh).

2. Η ισχύς της παρούσας απόφασης άρχεται από την 15η Ιουλίου 2016.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 23 Ιουνίου 2016

Ο Πρόεδρος

ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΜΠΟΥΛΑΞΗΣ