

**ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΩΝ ΘΕΜΑΤΩΝ**

ΑΡ./ΗΜ. : Ε.Κ.3664/162/22.1.2018

Προς : ΛΑΓΗΕ

Θέμα : Σχόλια επί των κειμένων των Κωδίκων της Χονδρικής Αγοράς Προθεσμικών Προϊόντων, της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, της Ενδοημερήσιας Αγοράς και της Αγοράς Εξισορρόπησης Ηλεκτρικής Ενέργειας στα πλαίσια της σχετικής διαβούλευσης.

Κύριοι,

Στα πλαίσια της διαβούλευσης των Κωδίκων των νέων αγορών (προθεσμιακή , επόμενης ημέρας, ενδοημερήσιας και εξισορρόπησης) σας υποβάλλουμε τα σχόλια της ΔΕΗ Α.Ε.

Στο κείμενο περιλαμβάνονται τα σχόλια για το σύνολο των αγορών, αν και την ευθύνη λειτουργίας τους θα έχουν διαφορετικές οντότητες. Ωστόσο κρίνεται ότι κάποιες ρυθμίσεις άπτονται της γενικότερης οργάνωσης της αγοράς και ως εκ τούτου τα σχόλια θα πρέπει να τεθούν υπόψη όλων των υπευθύνων διαχειριστών.

**A. Γενικά σχόλια**

1. Η πρόσβαση στις νέες αγορές δεν θα πρέπει να εξαρτάται από το μερίδιο της αγοράς που κατέχουν οι Συμμετέχοντες είτε στην προσφορά, είτε στην αγορά ενέργειας (ο ν. 4425/2016 βέβαια αλλά και το κείμενο του Κώδικα το συνδέουν αποκλειστικά με το ύψος του μεριδίου ενός προμηθευτή) και άρα δεν πρέπει να υπάρχει ποσόστωση στο μέγεθος των προθεσμιακών προϊόντων που επιτρέπεται να συνάψουν. Όλοι οι συναλλασσόμενοι θα πρέπει να διαθέτουν τις ίδιες προϋποθέσεις πρόσβασης και σύναψης προθεσμιακών και διμερών συμβολαίων σε όση ποσότητα και διάρκεια επιθυμούν και με όποιον αντισυμβαλλόμενο επιθυμούν. Κατά συνέπεια το μέγιστο ποσοστό προθεσμιακών προϊόντων κατά το οποίο επιτρέπεται να συμβάλλονται οι συμμετέχοντες που διαθέτουν ορισμένο μερίδιο στη λιανική αγορά, δεν θα πρέπει να εφαρμοστεί με καμία μορφή. Η πρόθεση επιβολής ανώτατου ορίου (ποσοστού) επί των προθεσμιακών προϊόντων στοχεύει στη μείωση της αυξημένης επίδρασης στην αγορά του δεσπόζοντα Συμμετέχοντα. Η ισχύς του δεσπόζοντα Συμμετέχοντα όμως, είναι ήδη περιορισμένη από παράλληλα μέτρα που ήδη εφαρμόζονται. Τόσο η θέσπιση του μέτρου της διάθεσης των προθεσμιακών προϊόντων του ν.

4389/2016, όσο και η εν εξελίξει διαδικασία αποεπένδυσης (πώληση λιγνιτικών μονάδων), είναι παράλληλα μέτρα που θα περιορίσουν περαιτέρω τα περιθώρια σύναψης προθεσμιακών προϊόντων. Με βάση τα παραπάνω, κρίνεται ότι ένας επιπλέον περιορισμός όχι μόνο δεν βοηθάει την αγορά, αλλά την ζημιώνει καθιστώντας τον δεσπόζοντα Συμμετέχοντα και την αγορά οικονομικά επισφαλή.

2. Η θέσπιση ως ελάχιστης τιμής, στις προσφορές έγχυσης (εντολές πώλησης) των μονάδων παραγωγής, του ελάχιστου μεταβλητού τους κόστους, εισάγει σημαντική στρέβλωση στη λειτουργία της αγοράς. Επιγραμματικά, αναφέρονται κάποιοι λόγοι για τους οποίους, η εν λόγω ρύθμιση αποτελεί στρέβλωση:

- Η αγορά επόμενης ημέρας και η ενδοημερήσια αγορά είναι χώροι διαπραγμάτευσης και οικονομικών συναλλαγών όπου οι συμμετέχοντες μπορούν ελεύθερα να συναλλάσσονται αγοράζοντας και πωλώντας ποσότητες ενέργειας σε τιμές που κρίνουν ότι αντανακλούν τη βραχυχρόνια και μακροχρόνια επιχειρηματική επιλογή και ευκαιρία. Η θέσπιση περιοριστικών ορίων τιμής, ειδικά για τους συμμετέχοντες που κατέχουν μονάδες παραγωγής, αλλοιώνει την επιχειρηματική βούληση και τη στρατηγική των συμμετεχόντων και δημιουργεί συνθήκες διακριτικής μεταχείρισης εις βάρος αυτών των συμμετεχόντων.
- Ο Κανονισμός (ΕΕ) 1227/2011 (REMIT) καθορίζει τις πρακτικές που μπορούν να θεωρηθούν ότι προκαλούν τη χειραγώγηση της τιμής της αγοράς και προβλέπει σειρά μέτρων και εργαλείων για τον έλεγχο και την πιστοποίηση ανάλογων πρακτικών. Εάν η θέσπιση του μέτρου αποβλέπει στο έλεγχο ενδεχόμενης χειραγώγησης της τιμής της αγοράς αυτό περιπτεύει και μάλλον δημιουργεί ζημία.
- Ο Κανονισμός (ΕΕ) 1222/2015 (CACM), στην παράγραφο 29 της τεκμηρίωσης του αναφέρει ότι τα κράτη μέλη θα πρέπει να εναρμονίσουν τις ελάχιστες και μέγιστες τιμές διακανονισμού των συναλλαγών για να καταστεί δυνατή η σύζευξη των αγορών. Ήδη βρίσκεται σε εξέλιξη η προσπάθεια σύζευξης των αγορών της νοτιοανατολικής Ευρώπης και τα κείμενα που ήδη έχουν προταθεί από τους ΟΔΑΗΕ προβλέπουν άλλα όρια τιμών για τη συμμετοχή στις συζευγμένες αγορές.
- Η εφαρμογή του (ΕΜΚ) ως ελάχιστου κατώφλιου τιμής προσφορών των μονάδων παραγωγής, που ήδη εφαρμόζεται στην Ελληνική αγορά Η/Ε, οδηγεί σε στρέβλωση των τιμών και δίνει πληροφορία των επιπέδων τιμών της Ελληνικής αγοράς, ειδικά σε ώρες χαμηλού φορτίου. Στις ώρες χαμηλού φορτίου όταν η τιμή της Ελληνικής αγοράς δεν καθορίζεται από εισαγωγές-εξαγωγές αλλά από μονάδα παραγωγής, η τιμή της αγοράς περιορίζεται από το κατώφλι του ΕΜΚ, αυξάνοντας την ΟΤΣ και το κόστος της αγοράς. Στις γειτονικές αγορές δεν υφίσταται κατώφλι τιμών προσφοράς, συνεπώς οι τιμές τους στις ώρες χαμηλού φορτίου διαμορφώνονται ελεύθερα,

συστηματικά χαμηλότερα από την Ελληνική αγορά. Αυτό έχει σαν αποτέλεσμα να πραγματοποιούνται συστηματικά άσκοπες εισαγωγές ενέργειας προς την Ελληνική αγορά, αυξάνοντας τη συχνότητα κράτησης των εγχώριων μονάδων παραγωγής και διογκώνοντας το κόστος κράτησης που επωμίζονται οι προμηθευτές. Τα προαναφερόμενα αυξημένα κόστη τελικά καλούνται να τα επωμισθούν οι προμηθευτές και οι τελικοί καταναλωτές, γεγονός που δεν συνάδει με το πνεύμα του μοντέλου στόχου (target model).

- ο Τέλος η συγκεκριμένη ρύθμιση δεν προβλεπόταν σε κανένα από τα κείμενα που είχαν αναρτηθεί στις μέχρι τώρα διαβουλεύσεις της νέας οργάνωσης της αγοράς, δεν έχει υπάρξει κάποια μελέτη τεκμηρίωσης για την ανάγκη θέσπισής της και ως εκ τούτου κρίνεται ότι πρέπει να καταργηθεί.
3. Οι διατάξεις όλων των υπό διαβούλευση κειμένων που αναφέρονται στις αρμοδιότητες του Φορέα Εκκαθάρισης, διατυπώνονται με τρόπο που δεν διευκρινίζεται οριστικά η οντότητα που θα αναλάβει τη διαδικασία εκκαθάρισης, διακανονισμού και κάλυψης της αγοράς. Άποψη της ΔΕΗ είναι ότι, σε όλες τις νέες αγορές, Φορέας Εκκαθάρισης πρέπει να αναλάβει οντότητα που θα είναι οργανωμένη και κατάλληλα αδειοδοτημένη για να λειτουργεί ως Κεντρικός Αντισυμβαλλόμενος σύμφωνα με την κείμενη Ελληνική και Ευρωπαϊκή νομοθεσία και όλοι οι συμμετέχοντες να συμβάλλονται μέσω εκκαθαριστικών μελών. Αυτή η επιλογή :
- ο Θα δημιουργήσει αίσθημα ασφάλειας στις συναλλαγές από την ενισχυμένη δυνατότητα αποφυγής των αστοχιών που έχουν συμβεί στο παρελθόν.
  - ο Θα επιτύχει καλύτερη και πιθανότατα οικονομικότερη διαχείριση των εγγυητικών εργαλείων για τη κάλυψη της συνολικής καθαρής θέσης ενός συμμετέχοντος από τις συναλλαγές του σε όλες τις αγορές.
4. Στο κείμενο του σχεδιασμού της προθεσμιακής αγοράς αναφέρεται ότι δεν θα χρειαστεί η ανάπτυξη της δραστηριότητας του ειδικού διαπραγματευτή κατά τη λειτουργία του Χρηματιστηρίου Ενέργειας. Με δεδομένη πλέον την εισαγωγή χρηματοπιστωτικών προϊόντων στην προθεσμιακή αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, μετά την τροποποίηση του νόμου 4425/2016, καθίσταται προφανής η ανάγκη ύπαρξης αυτής της δραστηριότητας, η οποία θα πρέπει να προβλεφθεί και να ρυθμιστεί κατάλληλα.
5. Σύμφωνα με το κείμενο σχεδιασμού της Χονδρικής Αγοράς Προθεσμιακών Προϊόντων, τα προθεσμιακά προϊόντα που θεσπίστηκαν μέσω του νόμου 4389/2016 θα είναι διμερή συμβόλαια τα οποία θα εκκαθαρίζονται μέσω του Οίκου Εκκαθάρισης. Η ΔΕΗ παραμένει σταθερή στην άποψη ότι η έναρξη της λειτουργίας της Χονδρικής Αγοράς Προθεσμιακών Προϊόντων θα πρέπει να συνοδευτεί με την κατάργηση των προθεσμιακών προϊόντων του ν. 4389/2016. Εφόσον διατηρηθούν τότε κρίνεται ότι θα πρέπει να υπάρξει μέριμνα για τα παρακάτω:

- ο Η εκκαθάρισή τους μέσω του Οίκου Εκκαθάρισης να μη συνοδεύεται από την υποχρέωση καταβολής από τη ΔΕΗ οποιουδήποτε περιθωρίου ασφάλισης.
  - ο Να τροποποιηθούν τόσο οι διατάξεις του ν.4389/2016 όσο και του Κώδικα των εν λόγω προθεσμιακών προϊόντων, ώστε αυτά να μετατραπούν σε οικονομικά προθεσμιακά προϊόντα με υποκείμενο δείκτη τις ωριαίες τιμές κλεισίματος της αγοράς επόμενης ημέρας και να αποσυνδεθούν από τη λογική της υποχρέωσης της φυσικής παράδοσης και της αντιστοίχισης σε συγκεκριμένες μονάδες παραγωγής.
6. Προτείνεται να υπάρχει η δυνατότητα, οι μονάδες παραγωγής που έχουν δηλωθεί σε Προγράμματα Φυσικής Παράδοσης, να αντικαθίστανται από άλλες διαθέσιμες, κατά την ενδοημερήσια αγορά χωρίς να υπεισέρχονται στη διαδικασία υποβολής εντολής πώλησης.

Ακολουθούν τα παραρτήματα με τα ειδικότερα σχόλια επί των κειμένων των Κωδίκων. Είμαστε στη διάθεσή σας για κάθε περαιτέρω συνεργασία και διευκρίνιση.

Με εκτίμηση



Ανδρέας Μηταφίδης

Διευθυντής Διεύθυνσης Ρυθμιστικών Θεμάτων

Συνημμένα:

- Πέντε παραρτήματα

Κοινοποίηση:

- Γραφείο Γενικού Γραμματέα ΥΠΕΝ
- ΡΑΕ

## ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Α.

### Σχόλια στους Κανόνες Συμμετοχής στις Αγορές ΗΕ

#### **1. Άρθρο 3 : Σύναψη Σύμβασης Συμμετοχής**

*Τα νομικά ή φυσικά πρόσωπα που μπορούν να αιτηθούν τη σύναψη Σύμβασης Συμμετοχής («Αιτούντες Επιλέξιμοι Συμμετέχοντες») είναι τα ακόλουθα:*

- A) Παραγωγοί, κάτοχοι Άδειας Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας ή σχετικής Εξαιρέσης που έχει εκδοθεί από τη Ρυθμιστική Αρχή,*
- B) Προμηθευτές, κάτοχοι Άδειας Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας που έχει εκδοθεί από τη Ρυθμιστική Αρχή,*
- Γ) Έμποροι, κάτοχοι Άδειας Εμπορίας Ηλεκτρικής Ενέργειας που έχει εκδοθεί από τη Ρυθμιστική Αρχή,*
- Δ) Παραγωγοί Α.Π.Ε., κάτοχοι Άδειας Παραγωγής Α.Π.Ε. ή σχετικής Εξαιρέσης που έχει εκδοθεί από τη Ρυθμιστική Αρχή,*
- Ε) Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης Α.Π.Ε., κάτοχοι Άδειας Σωρευτικής Εκπροσώπησης Α.Π.Ε. που έχει εκδοθεί από τη Ρυθμιστική Αρχή,*
- ΣΤ) Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης Απόκρισης Ζήτησης, κάτοχοι Άδειας*

Κρίνεται ότι θα πρέπει να υπάρξει διάκριση των Συμμετεχόντων με υποχρεώσεις που αφορούν τη παροχή ενεργειακών προϊόντων και υπηρεσιών για την εξυπηρέτηση των ενεργειακών αναγκών του Συστήματος, των Συμμετεχόντων που ασχολούνται με την πραγματοποίηση συναλλαγών με οικονομικό ενδιαφέρον αλλά και των Συμμετεχόντων που έχουν την ιδιότητα του εκκαθαριστικού μέλους σύμφωνα με τους κανόνες όλων των ενεργειακών χρηματιστηρίων. Σύμβαση συμμετοχής στο ενεργειακό χρηματιστήριο πρέπει να έχουν τη δυνατότητα να αποκτήσουν και άλλες επιχειρήσεις με διαφορετικούς ρόλους και άρα με διακριτές προϋποθέσεις και δικαιολογητικά συμμετοχής

#### **2. Άρθρο 3, παρ 2**

*2. Οι Αιτούντες Επιλέξιμοι Συμμετέχοντες που απαριθμούνται στην προηγούμενη παράγραφο μπορούν να υποβάλλουν αίτηση για Σύμβαση Συμμετοχής, υποβάλλοντας στο Διαχειριστή Αγοράς δύο (2) υπογεγραμμένα αντίγραφα της Αίτησης Συμμετοχής, όπως αυτή έχει δημοσιευθεί στην ιστοσελίδα του Διαχειριστή Αγοράς, μαζί με όλα τα δεόντως συμπληρωμένα και υπογεγραμμένα έγγραφα και πληροφορίες που απαιτούνται σύμφωνα με το Άρθρο 6, την απόδειξη πληρωμής των ισχυόντων Τελών Αίτησης, όπως απαιτείται σύμφωνα με το Άρθρο 5 και τα ισχύοντα Ετήσια Τέλη και Συνδρομές για τις Υπηρεσίες Συναλλαγών, σύμφωνα με το Άρθρο 24. Ο Διαχειριστής Αγοράς αξιολογεί την πληρότητα των πληροφοριών που υποβάλλονται από τον Αιτούντα Επιλέξιμο Συμμετέχοντα, σύμφωνα με το Άρθρο 6 εντός δέκα (10) Εργάσιμων Ημερών από την παραλαβή της συμπληρωμένης και υπογεγραμμένης Αίτησης Συμμετοχής και των σχετικών δικαιολογητικών.*

Προβλέπεται ότι: «Οι Αιτούντες Επιλέξιμοι Συμμετέχοντες που απαριθμούνται στην προηγούμενη παράγραφο **μπορούν** να υποβάλλουν αίτηση για Σύμβαση Συμμετοχής, υποβάλλοντας στο Διαχειριστή Αγοράς.....»

Κρίνεται ότι η υποβολή αίτησης είναι υποχρεωτική προϋπόθεση προκειμένου για την Σύμβαση Συμμετοχής.

Περαιτέρω στο εν λόγω άρθρο προβλέπεται ότι οι ενδιαφερόμενοι να συμμετέχουν στη χονδρική αγορά προθεσμιακών προϊόντων υποβάλλουν Αίτηση Συμμετοχής (άρθρ. 3 παρ. 2). Σύμφωνα με την παρ. 4 του ίδιου άρθρου ο Διαχειριστής της Αγοράς, όταν λάβει όλες τις αναγκαίες πληροφορίες, εκδίδει Βεβαίωση για τη σύναψη Σύμβασης Συμμετοχής. Φαίνεται λοιπόν ότι η Αίτηση Συμμετοχής έχει κάποιο συγκεκριμένο περιεχόμενο το οποίο αποτελεί συμβατικό κείμενο μεταξύ του Συμμετέχοντα και του Διαχειριστή. Επομένως, εκτιμούμε ότι πρέπει να τεθεί σε διαβούλευση και το περιεχόμενο της αίτησης αυτής.

Επίσης, στην ίδια παρ. 3 του άρθρου, πώς ορίζεται η *αδικοιολόγητη καθυστέρηση* και πότε αυτή είναι δικαιολογημένη? Εκτιμούμε ότι πρέπει να προσδιοριστεί ο χρόνος αυτός, προς όφελος των αιτούντων Συμμετεχόντων.

### **3. Άρθρο 5 : Τέλος Αίτησης παρ. 1**

*Το Τέλος Αίτησης αντιπροσωπεύει το λογικό κόστος του Διαχειριστή Αγοράς για την επεξεργασία μιας αίτησης από έναν Αιτούντα Επιλέξιμο Συμμετέχοντα για τη σύναψη Σύμβασης Συμμετοχής.*

Κρίνεται ότι δεν είναι δόκιμη η αναφορά στην έννοια του «λογικού κόστους».

### **4. Άρθρο 6 : Υποβολή Πληροφοριών**

*Ε) το εξουσιοδοτημένο πρόσωπο/πρόσωπα επιχειρησιακής επικοινωνίας, σύμφωνα με τις εφαρμοστέες προϋποθέσεις του Διαχειριστή Αγοράς και του Φορέα Εκκαθάρισης και τα στοιχεία επικοινωνίας του(ς) (διεύθυνση ηλεκτρονικού ταχυδρομείου, αριθμός τηλεμοιτυπίας και τηλεφώνου) για κοινοποιήσεις, όπου απαιτείται από αυτούς τους Κανόνες Εγγραφής και Συμμετοχής και τους Κώδικες της Αγοράς, σύμφωνα με το άρθρο 31.*

Εφόσον ο Φορέας Εκκαθάρισης είναι οντότητα που λειτουργεί ως Κεντρικός Αντισυμβαλλόμενος, τότε θα πρέπει να παραθέσει τα στοιχεία του Εκκαθαριστικού Μέλους.

Στο άρθρο 6 παρ. 2 προβλέπεται ότι ο Αιτών Επιλέξιμος Συμμετέχων υποβάλλει επίσης μαζί με την Αίτηση Συμμετοχής και τα ακόλουθα ενδεικτικά αναφερόμενα έγγραφα. Εκτιμούμε ότι πρέπει να οριοθετηθεί το εύρος των εγγράφων που θα πρέπει να προσκομίζονται κάθε φορά, ενδεχομένως με την προσθήκη επιθετικού προσδιορισμού της φύσης των εγγράφων ή του περιεχομένου/αντικειμένου στο οποίο αφορούν.

## **5. Άρθρο 6 : Υποβολή Πληροφοριών. Παράγραφος 2B)**

*B) μια υπογεγραμμένη Σύμβαση Εξισορρόπησης με τον Έλληνα Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς,*

Εφόσον θα υπάρχει η δυνατότητα για τη διαπραγμάτευση προϊόντων οικονομικού περιεχομένου, οι εκδότες τους και οι αγοραστές τους θα πρέπει να έχουν τη δυνατότητα να συμμετάσχουν χωρίς να συνάψουν Σύμβαση Εξισορρόπησης με το Διαχειριστή του Συστήματος Μεταφοράς. Για το λόγο αυτό θα πρέπει να υπάρξει διάκριση μεταξύ των Συμμετεχόντων που έχουν αυτή την υποχρέωση.

## **6. Άρθρο 6 : Υποβολή Πληροφοριών. Παράγραφος 2Γ)**

*Γ) Οικονομική Σύμβαση υπογεγραμμένη είτε άμεσα είτε έμμεσα (μέσω ενός Εκκαθαριστικού Μέλους) με τον Διαχειριστή Αγοράς ή με τον ορισθέντα Φορέα Εκκαθάρισης για την ελληνική χονδρική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.*

Κρίνεται ότι θα πρέπει εξ αρχής να αποκλειστεί οποιαδήποτε σύναψη οικονομικής σύμβασης άμεσα με το Διαχειριστή της Αγοράς. Η αγορά θα πρέπει εξ αρχής να λειτουργήσει με τους διεθνώς καθιερωμένους χρηματιστηριακούς κανόνες συναλλαγών μέσω εκκαθαριστικών μελών και πιστοποιημένης εταιρείας εκκαθάρισης.

## **7. Άρθρο 6 : Υποβολή Πληροφοριών. Παράγραφος 3**

*Η διαδικασία «Γνωρίστε τον Πελάτη σας» (KYC) εισάγεται για να δώσει τη δυνατότητα στον Διαχειριστή Αγοράς να κατανοήσει καλύτερα την ταυτότητα και τις αναμενόμενες δραστηριότητες των Αιτούντων Επιλέξιμων Συμμετεχόντων...*

Κρίνεται ως υπερβολική η ανάληψη αυτής της δραστηριότητας από το Διαχειριστή της Αγοράς. Θα ήταν προτιμότερο αυτό να αποτελεί ευθύνη των εκκαθαριστικών μελών. Ίσως να πρέπει να διευκρινιστεί ότι η διαδικασία εφαρμογής της διάταξης από το Διαχειριστή της Αγοράς θα αφορά μόνο τους Συμμετέχοντες που κατέχουν προϊόντα φυσικής παράδοσης.

## **8. Άρθρο 7 : Εγγυήσεις**

Με βάση το περιεχόμενο του άρθρου κρίνεται ότι θα ήταν προτιμότερο να μετονομαστεί σε «Προϋποθέσεις». Επαναλαμβάνουμε την άποψη ότι οι εν λόγω προϋποθέσεις μπορούν να αποτελούν γενικό πλαίσιο αρχών και κριτηρίων συνεργασίας των εκκαθαριστικών μελών με τους επιλέξιμους συμμετέχοντες και όχι του Διαχειριστή της Αγοράς.

## **Άρθρο 7, παράγραφος 1Α**

*Εγγυήσεις*

*1. Με την υπογραφή της Αίτησης Συμμετοχής ο Αιτών Επιλέξιμος Συμμετέχων εγγυάται ότι:.....*

Δ) δεν έχει ληξιπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωμής έναντι του Διαχειριστή Αγοράς,

Η παράγραφος χρήζει αναδιατύπωσης καθόσον δεν είναι δυνατόν Συμμετέχων ο οποίος υποβάλλει «Αίτηση Συμμετοχής» στην Αγορά ταυτόχρονα να εγγυάται ότι δεν έχει ληξιπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωμής έναντι του Διαχειριστή της Αγοράς στην οποία πρόκειται να συμμετάσχει.

#### **9. Άρθρο 8: Απόρριψη Αίτησης.**

Δεν παρέχεται καμία απολύτως διαδικασία- ευκαιρία άσκησης προσφυγής κατά της απόφασης του Διαχειριστή Αγοράς εκ μέρους του αιτούντα. Θα μπορούσε να παρέχεται αυτή η δυνατότητα προσφυγής σε κάποιο όργανο πχ. Επιτροπή κεφαλαιαγοράς, ΡΑΕ κλπ.

Κρίνεται ότι θα πρέπει να γίνει διάκριση των περιπτώσεων που ο Διαχειριστής **οφείλει** να απορρίψει μία αίτηση με αυτές στις οποίες **δύναται**.

#### **10. Άρθρο 9**

*Πρόσβαση στο Σύστημα Συναλλαγών*

1. Ο Διαχειριστής Αγοράς χορηγεί πρόσβαση στο Σύστημα Συναλλαγών, εάν πληρούνται οι ακόλουθες προϋποθέσεις:.....

*Β) το/τα αναγνωρισμένο (-α) πρόσωπο (-α) του Εγγεγραμμένου Συμμετέχοντος, που αποκαλούνται Χρηματιστηριακοί Διαπραγματευτές, για το(-α) οποίο(-α) θα εγκατασταθεί(-ουν) λογαριασμός(-οι) στο Σύστημα Συναλλαγών, έχει(-ουν) υποβληθεί με επιτυχία στη δοκιμασία προσόντων που επιβάλλεται από το Διαχειριστή Αγοράς για την ορθή χρήση του Συστήματος Συναλλαγών.*

#### **11. Άρθρο 10 Κώδικας δεοντολογίας – Γενικές διατάξεις**

Στο άρθρο 10 φαίνεται να εισάγεται μία υποχρέωση για τους Συμμετέχοντες οι οποίοι *αναλαμβάνουν επίσης, ανά πάσα στιγμή, να διαφυλάσσουν την ομαλή λειτουργία και την ακεραιότητα της ελληνικής χονδρικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας [...].* Η πρόβλεψη αυτή γεννά/δύναται να γεννήσει και ευθύνη εις βάρος τους σε περίπτωση αστοχίας της αγοράς;

#### **12. Άρθρο 13 Απαιτήσεις Συμπεριφοράς**

Τι θα γίνει να δεν ικανοποιούνται οι απαιτήσεις συμπεριφοράς εκ μέρους κάποιου Συμμετέχοντα? Εκτιμούμε ότι ή θα πρέπει να εισαχθεί πρόβλεψη ή να υπάρξει ρητή παραπομπή στο άρθρο 20.

#### **13. Άρθρο 14 Οργανωτικές απαιτήσεις των Εγγεγραμμένων Συμμετεχόντων**

2. *Οι Εγγεγραμμένοι Συμμετέχοντες οφείλουν να διασφαλίζουν ότι οι Χρηματιστές Συναλλαγών τους έχουν επαρκή προσόντα και υποχρεούνται να*



συμμορφώνονται με α) τους παρόντες Κανόνες Εγγραφής και Συμμετοχής, ιδίως με το παρόν Κεφάλαιο που αφορά στον Κώδικα Δεοντολογίας και (β) τους Κώδικες της Αγοράς.

Από τις παραπάνω διατυπώσεις, θεωρούμε αναγκαία την οργάνωση και υλοποίηση από το Διαχειριστή της Αγοράς της αναγκαίας σχετικής εκπαίδευσης των Χρηματιστηριακών Διαπραγματευτών καθώς επίσης και τον καθορισμό των αναγκαίων προσόντων.

Επισημαίνεται ότι οι ορισμοί Χρηματιστηριακοί Διαπραγματευτές και Χρηματιστές Συναλλαγών ταυτίζονται στο αγγλικό κείμενο.

#### **14. Άρθρο 15 Άλλοι κανόνες συμμετοχής**

Η δεύτερη παράγραφος του άρθρου 15 πρέπει να γίνει χωριστό άρθρο.

#### **15. Κεφάλαιο 3 Κανόνες Συμμετοχής Κώδικας δεοντολογίας Λοιπές διατάξεις.**

Οι διατάξεις των άρθρων του Κεφαλαίου αυτού είναι μεταφορά των περιεχομένων των Κανονισμών (ΕΕ) 1227/2011 (REMIT) και 600/2014 (MIFIR). Κρίνεται ότι θα αρκούσε μία απλή αναφορά ή παραπομπή στην υποχρέωση τήρησης των διατάξεων τους, ή ενδεχόμενη παραπομπή στις διατάξεις των νόμων με τους οποίους μεταφέρθηκαν στο ελληνικό δίκαιο οι αντίστοιχες Οδηγίες MAD (νόμος 3340/2005) και MiFID (σχέδιο νόμου;) που θεσπίζουν ένα ευρύτερο και πληρέστερο ρυθμιστικό πλαίσιο για τα θέματα αυτά.

#### **16. Κεφάλαιο 4 : Ο ρόλος των εμπλεκόμενων παραγόντων**

Κρίνεται ότι ισχύουν τα σχόλια της προηγούμενης παραγράφου 7. Ειδικά για το περιεχόμενο του **Άρθρου 21: Φορέας Εκκαθάρισης** κρίνεται ότι η περιγραφή των αρμοδιοτήτων και των υποχρεώσεων του Φορέα Εκκαθάρισης είναι ανεπαρκής συγκρινόμενη με το πλαίσιο που ορίζεται από Κανονισμό (ΕΕ) 648/2012 (EMIR) και το υπόλοιπο κανονιστικό πλαίσιο που έχει οργανωθεί και εφαρμόζεται στη χώρα στα πλαίσια της λειτουργίας της Εταιρείας Εκκαθάρισης του Ομίλου του Χρηματιστηρίου Αθηνών. Θα πρέπει να επισημανθεί ότι είναι προς το συμφέρον της ενεργειακής αγοράς, η υιοθέτηση ώριμων και δοκιμασμένων θεσμικών εργαλείων και μηχανισμών, τα οποία έχουν δοκιμασθεί και πολλαπλώς ελεγχθεί και από την ESMA (European Securities Market Authority) και τα οποία έχουν αποδείξει την αντοχή τους σε ποικίλες αστοχίες συμμετεχόντων.

#### **17. Άρθρο 26 : Ευθύνη Παράγραφος 7**

Η διατύπωση της παραγράφου είναι αόριστη, καθώς δεν ορίζει σαφή χρονικό ορίζοντα ισχύος των ευθυνών με ότι συνεπάγεται αυτό. Άλλωστε και ως προς τις φορολογικές και τις αστικές ευθύνες υπάρχει χρόνος «παραγραφής».

**18. Άρθρο 28 : Αναστολή Σύμβασης Συμμετοχής**

Η αναφερόμενη διαδικασία αναστολής της Σύμβασης Συμμετοχής, πρέπει να λάβει υπόψη της, τις σχετικές διαδικασίες που θεσπίζονται και από τον κανονισμό της Εταιρείας Εκκαθάρισης. Στον εν λόγω κανονισμό προβλέπεται η λειτουργία εξουσιοδοτημένων επιτροπών οι οποίες διαθέτουν συγκεκριμένες αρμοδιότητες και ακολουθούν οργανωμένες διαδικασίες εισηγήσεων, σε καθορισμένα διαστήματα από τα όποια συμβάντα, προς τα όργανα Διοίκησης, τα οποία και λαμβάνουν τις τελικές αποφάσεις.

**19. Άρθρο 30: Ανωτέρα Βία.**

Δεν υπάρχει περιγραφή του τι ακριβώς συνιστά ανωτέρα βία.

**20. Άρθρο XX: Προστασία προσωπικών δεδομένων**

Κρίνεται ότι θα πρέπει να υπάρξει κάποια αναφορά στις υποχρεώσεις που προκύπτουν από την τήρηση του κανονισμού 679/2016 περί προστασίας των προσωπικών δεδομένων. (General Data Protection Regulation).

## ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Β

### Σχόλια στον Κώδικα Χονδρικής Αγοράς Προθεσμιακών Προϊόντων

#### Γενικό σχόλιο.

Το κείμενο των ορισμών πρέπει να αποτελέσει επίσημο κείμενο και για όλους τους όρους που πρωτοαναφέρονται σε όλους Κώδικες θα πρέπει να υπάρχει αναφορά ή παραπομπή στο σημείο ορισμού τους.

#### 1 Άρθρο 1

##### *Χονδρική Αγορά Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας*

- 1. Η Χονδρική Αγορά Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας (για τις ανάγκες του παρόντος Κώδικα εφεξής και «Προθεσμιακή Αγορά») είναι η χονδρική αγορά όπου εκτελούνται συναλλαγές μεταξύ Πωλητών και Αγοραστών για τη φυσική παράδοση ηλεκτρικής ενέργειας στο μέλλον (forward timescale), όπως ορίζεται στις Προδιαγραφές Προθεσμιακών Συμβολαίων (Forward Contract Specifications) των σχετικών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας (Forward Products).*
- 2. Η Προθεσμιακή Αγορά διέπεται από τα άρθρα του Νόμου 4001/2011 και του Νόμου 4425/2016.*

Κατά την άποψη μας το πρώτο άρθρο θα πρέπει να παράσχει τον ΟΡΙΣΜΟ της προθεσμιακής αγοράς και προτεινόμενος τίτλος θα μπορούσε να είναι ο εξής:

#### **Ορισμός της Προθεσμιακής Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.**

Προθεσμιακή Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (για τις ανάγκες του παρόντος Κώδικα εφεξής και «Προθεσμιακή Αγορά») ορίζεται ως η Αγορά όπου εκτελούνται συναλλαγές Συμβολαίων Μελλοντικής Εκπλήρωσης (futures) για ηλεκτρική ενέργεια (ΣΜΕ-ΗΕ) μεταξύ Πωλητών και Αγοραστών (Χονδρικής), με φυσική παράδοση ηλεκτρικής ενέργειας στο μέλλον (forward timescale), όπως ορίζεται στις Προδιαγραφές Προθεσμιακών Συμβολαίων (Forward Contract Specifications) των σχετικών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας (Forward Products).

Θα πρέπει επίσης να αναφερθεί το έγγραφο στο οποίο αναφέρονται ΠΟΙΕΣ είναι οι Προδιαγραφές Προθεσμιακών Συμβολαίων των 'σχετικών' Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας (που μέχρι τώρα δεν έχουμε στην Ελλάδα).

Πρέπει να τονιστεί επίσης ότι η Προθεσμιακή Αγορά όπως ονομάζεται εδώ κατά το χρηματιστηριακό μοντέλο ονομάζεται στα ελληνικά Αγορά Συμβολαίων Μελλοντικής Εκπλήρωσης. Άρα ο ιδανικός ελληνικός όρος και για λόγους ομοιογενείας με το χρηματιστηριακό μοντέλο είναι Αγορά Συμβολαίων Μελλοντικής Εκπλήρωσης Ηλεκτρικής Ενέργειας (ή συνοπτικά Αγορά ΣΜΕ-ΗΕ)

## **2 Άρθρο 4 : Δομή Προθεσμιακής Αγοράς**

*Η δομή της Προθεσμιακής Αγοράς προβλέπει:*

*A) την υποβολή Εντολών Αγοράς ή Πώλησης και τη σύναψη Προθεσμιακών Συμβολαίων με υποχρέωση φυσικής παράδοσης στη Χρηματιστηριακή Αγορά Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας που διαχειρίζεται ο Διαχειριστής Αγοράς, και*

*B) την καταχώριση Διμερών Εξωχρηματιστηριακών Συμβολαίων (Bilateral OTC Contracts) με υποχρέωση φυσικής παράδοσης στο Σύστημα Καταχώρησης Προθεσμιακών Συμβολαίων και Υποβολής Δηλώσεων Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης/Απόληψης (Registration & Nomination Platform) (για τις ανάγκες του παρόντος Κώδικα εφεξής και «Σύστημα Δήλωσης Προγραμμάτων») που διαχειρίζεται ο Διαχειριστής Αγοράς.*

Στη κείμενο του σχεδίου νόμου για τη δημιουργία Χρηματιστηρίου Ενέργειας, που τέθηκε σε διαβούλευση πρόσφατα, δεν αποκλείεται η καταχώρηση και διαπραγμάτευση οικονομικών προϊόντων. Η πρόβλεψη του Κώδικα σε αυτό το σημείο είναι ελλιπής και θα πρέπει να συμπληρωθεί.

## **3 Άρθρο 5, παράγραφος 2 Γ)**

*Γ) την έγκυρη και δεόντως υπογεγραμμένη Σύμβαση Εξισορρόπησης (Balancing Contract) με το Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς.*

Γιατί ένας Συμμετέχων στην προθεσμιακή αγορά πρέπει να υπογράψει σύμβαση και με το Διαχειριστή Συστήματος; Ποιά εκτιμάται ότι θα είναι η φύση των εταιρειών που θα μπορούν να συμμετέχουν στο χρηματιστήριο ενέργειας;

## **4 Άρθρο 7: Υποχρεώσεις του Διαχειριστή της Αγοράς , παρ. 2**

*Ο Διαχειριστής Αγοράς λειτουργεί ένα Σύστημα Συναλλαγών (Energy Trading System), το οποίο περιλαμβάνει τρία υποσυστήματα:... και το Σύστημα Εκκαθάρισης, Διακανονισμού και Κάλυψης Συναλλαγών (Clearing Platform).*

*Ο Διαχειριστής Αγοράς λειτουργεί Σύστημα Συναλλαγών (Energy Trading System), το οποίο δεν είναι απαραίτητο να περιλαμβάνει μόνο 3 υποσυστήματα. Κατά συνέπεια η διατύπωση θα μπορούσε να ήταν Ο Διαχειριστής Αγοράς λειτουργεί ένα Σύστημα Συναλλαγών (Energy Trading System), το οποίο περιλαμβάνει κατ' ελάχιστον τρία υποσυστήματα .....(..)*

Επίσης θα πρέπει να γίνει αναφορά στην πρωτογενή νομοθεσία από την οποία απορρέουν οι υποχρεώσεις του διαχειριστή Αγοράς

## **5 Άρθρο 8: Υποχρεώσεις του Φορέα Εκκαθάρισης.**

Πώς συνδυάζονται οι διατάξεις αυτού του άρθρου με τις διατάξεις του Ν 3606/2007 και τις προβλέψεις περί των υποχρεώσεων Κεντρικού αντισυμβαλλομένου; Εφόσον ούτως ή άλλως ο Φορέας Εκκαθάρισης θα είναι

ρυθμισμένος σύμφωνα με τις διατάξεις του Κανονισμού (ΕΕ) 648/2012 (EMIR) δεν είναι προτιμότερο να αναφερόμαστε στα εν λόγω θεσμικά κείμενα;

## **6 Άρθρο 12: Εισαγωγή νέων Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας παρ. 3**

*3. Ο Διαχειριστής Αγοράς παρακολουθεί τη ρευστότητα όλων των διαπραγματεύσιμων Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας, και καταρτίζει σχετική έκθεση κάθε τρεις (3) ημερολογιακούς μήνες, η οποία υποβάλλεται στη Ρυθμιστική Αρχή και δημοσιεύεται στον ιστότοπο του Διαχειριστή Αγοράς. Σε περίπτωση που ένα προϊόν έχει μηδενική ή μικρή ρευστότητα, ο Διαχειριστής Αγοράς διενεργεί διαβουλεύσεις με τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας και το Φορέα Εκκαθάρισης προκειμένου να διερευνήσει τη χαμηλή ρευστότητα και να λάβει όλα τα αναγκαία μέτρα.*

Σε περίπτωση που ένα προϊόν έχει μηδενική ή μικρή ρευστότητα, ο Διαχειριστής Αγοράς διενεργεί διαβουλεύσεις με τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας και το Φορέα Εκκαθάρισης προκειμένου να διερευνήσει τη χαμηλή ρευστότητα και να λάβει όλα τα αναγκαία μέτρα.

Καθορισμός κριτηρίων βάσει των οποίων πιστοποιείται η χαμηλή ρευστότητα και καταγραφή μέτρων (πιθανών με κλιμάκωση).

Δεν είναι σαφή τα χρονικά όρια που έχει ο Διαχειριστής για υποβολή πρότασης προς ΡΑΕ και τα χρονικά όρια της ΡΑΕ να εγκρίνει

## **7 Άρθρο 13: Ημέρες και Ώρες Συναλλαγών στην Προθεσμιακή Αγορά παρ. 4**

*Ο Διαχειριστής Αγοράς δύναται να παρατείνει ή να μειώσει τις Ώρες Συναλλαγής κάθε Ημέρας Συναλλαγής, στο βαθμό που είναι απαραίτητο, για να διατηρήσει εύρυθμες συνθήκες συναλλαγής ή για λόγους που σχετίζονται με το Σύστημα Συναλλαγών*

Η διακριτική ευχέρεια του Διαχειριστή Αγοράς να περιορίσει τις ώρες συναλλαγής, μπορεί να δημιουργήσει συνθήκες περιορισμού της οικονομικής ελευθερίας, αλλά και της έννοιας του ανταγωνισμού, όπως αυτή εκφράζεται σε μια χρηματιστηριακή αγορά. Απαιτείται η σαφής αναφορά προϋποθέσεων ή περιορισμών.

Επίσης, για αποφυγή οποιασδήποτε δυσλειτουργίας, οι ώρες συναλλαγών θα πρέπει να οριστούν σε CET σε όλο το κείμενο (υιοθετείται σε ορισμένες περιπτώσεις CET και σε άλλες Ώρα Ανατολικής Ευρώπης), ενώ ο χρόνος διενέργειας συναλλαγών τόσο στην προθεσμιακή αγορά, όσο και στις υπόλοιπες, θα πρέπει να αφήνει περιθώρια συμμετοχής και σε άλλες χρηματιστηριακές αγορές εξωτερικού.

## **8 Άρθρο 13, Ημέρες και Ώρες Συναλλαγών στην Προθεσμιακή Αγορά, παράγραφος 1**

*1. Η συναλλαγή στη Χρηματιστηριακή Αγορά Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας λαμβάνει χώρα κατά τις ημέρες που καθορίζονται στο Ημερολόγιο Ημερών Διαπραγμάτευσης (Trading Calendar).*

Προτείνεται η εξής αλλαγή ..... που καθορίζονται στο Ημερολόγιο Ημερών Διαπραγμάτευσης (Trading Calendar) (εφεξής «Ημερολόγιο» για τις ανάγκες του παρόντος κώδικα).

#### **9 Άρθρο 13, Ημέρες και Ώρες Συναλλαγών στην Προθεσμιακή Αγορά, παράγραφος 2**

2. Δύο (2) μήνες πριν από το τέλος κάθε έτους, ο Διαχειριστής Αγοράς θα εκδίδει το Ημερολόγιο Ημερών Διαπραγμάτευσης για το επόμενο έτος και θα το δημοσιεύει στον ιστότοπό του. Τροποποιήσεις στο Ημερολόγιο Ημερών Διαπραγμάτευσης μπορούν να πραγματοποιηθούν, σε περίπτωση μη προγραμματισμένων αργιών σε εθνικό και/ή Ευρωπαϊκό επίπεδο.

Προτείνεται η παρακάτω τροποποίηση στην παράγραφο

Δύο (2) μήνες πριν από το τέλος κάθε έτους, ο Διαχειριστής Αγοράς δημοσιεύει το Ημερολόγιο για το επόμενο έτος στον ιστότοπό του. Τροποποιήσεις στο Ημερολόγιο μπορούν να πραγματοποιηθούν, σε περίπτωση μη προγραμματισμένων αργιών σε εθνικό και/ή Ευρωπαϊκό επίπεδο

#### **10 Άρθρο 13, Ημέρες και Ώρες Συναλλαγών στην Προθεσμιακή Αγορά, παράγραφος 3**

3. Οι Ώρες Συναλλαγής της Συνεδρίασης (Market Session) για Συνεχή Συναλλαγή (Continuous Trading) θα είναι από 10:30 (Ώρα Ανατολικής Ευρώπης) έως 15:30 (Ώρα Ανατολικής Ευρώπης) σε κάθε Ημέρα Συναλλαγής που συμπεριλαμβάνεται στο Ημερολόγιο Ημερών Διαπραγμάτευσης. Το Σύστημα Υποβολής Εντολών δεν θα επικυρώνει Εντολές μετά το τέλος της Συνεδρίασης.

Προτείνεται η παρακάτω τροποποίηση στην παράγραφο

Οι Ώρες Συναλλαγής της Συνεδρίασης (Market Session) για Συνεχή Συναλλαγή (Continuous Trading) είναι από 10:30 (Ώρα Ανατολικής Ευρώπης) έως 15:30 (Ώρα Ανατολικής Ευρώπης) σε κάθε Ημέρα Συναλλαγής που συμπεριλαμβάνεται στο Ημερολόγιο Ημερών Διαπραγμάτευσης. Το Σύστημα Υποβολής Εντολών δεν επικυρώνει Εντολές μετά το τέλος της Συνεδρίασης.

#### **11 Άρθρο 13, Ημέρες και Ώρες Συναλλαγών στην Προθεσμιακή Αγορά, παράγραφος 4**

4. Ο Διαχειριστής Αγοράς δύναται να παρατείνει ή να μειώσει τις Ώρες Συναλλαγής κάθε Ημέρας Συναλλαγής, στο βαθμό που είναι απαραίτητο, για να διατηρήσει εύρυθμες συνθήκες συναλλαγής ή για λόγους που σχετίζονται με το Σύστημα Συναλλαγών.

Κρίνεται σκόπιμο να διευκρινιστούν τα κριτήρια διασφάλισης εύρυθμων συνθηκών συναλλαγής προκειμένου για τη δυνατότητα του Διαχειριστή για παράταση/μείωση του χρόνου συναλλαγών.

## **12 Άρθρο 15, Προφίλ Φορτίου και Περίοδοι Παράδοσης Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας, παράγραφος 2**

*2. Τα χρονικά πλαίσια κάθε Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης (Delivery Day) που συμπεριλαμβάνεται στην Ώρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης (Delivery Period) ορίζονται σε Ώρα Κεντρικής Ευρώπης. Η Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης αποτελείται από είκοσι τέσσερις (24) Ώρες Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης, που ξεκινάνε στις 00:00 (Ώρα Κεντρικής Ευρώπης) της κάθε ημερολογιακής ημέρας και τελειώνουν στις 24:00 (Ώρα Κεντρικής Ευρώπης) την ίδια ημερολογιακή ημέρα.*

Για λόγους συμβατότητας με τους υπό διαβούλευση Κώδικες των λοιπών Αγορών να ελεγχθεί η ορθότητα της αναφοράς «ώρα Κεντρικής Ευρώπης», καθόσον τα χρονοδιαγράμματα διαδικασιών και εργασιών όλων των άλλων αγορών αναφέρονται στη ζώνη ώρας Ανατολικής Ευρώπης.

## **13 Άρθρο 16, Ημέρες Λήξης**

*Οι Ημέρες Λήξης (Expiry Days) για τα Τυποποιημένα Ετήσια, Τριμηνιαία και Μηνιαία Συμβόλαια θα είναι οι εξής:*

*A) Τυποποιημένα Ετήσια Συμβόλαια: Τρεις (3) Ημέρες Διαπραγμάτευσης πριν από την έναρξη της Περιόδου Παράδοσης (την ημέρα αυτή πραγματοποιείται Καταμερισμός (Cascading) των Τυποποιημένων Ετήσιων Συμβολαίων).*

*B) Τυποποιημένα Τριμηνιαία Συμβόλαια: Τρεις (3) Ημέρες Διαπραγμάτευσης πριν από την έναρξη της Περιόδου Παράδοσης (την ημέρα αυτή πραγματοποιείται Καταμερισμός των Τυποποιημένων Τριμηνιαίων Συμβολαίων).*

*Γ) Τυποποιημένα Μηνιαία Συμβόλαια: Δύο (2) Ημέρες Διαπραγμάτευσης πριν από την έναρξη της Περιόδου Παράδοσης.*

Όπως αναφέρεται και στο "Detailed Level Market Design", ένα από τα σημαντικά ρίσκα που προκύπτουν από τη συμμετοχή στην προθεσμιακή αγορά είναι το "basis risk", δηλαδή η πιθανότητα να μην συγκλίνουν η τιμή του προθεσμιακού προϊόντος στην λήξη του με αυτήν του υποκείμενου προϊόντος spot (της αγοράς day-ahead). Σύμφωνα με το εν λόγω άρθρο, οι ημερομηνίες λήξης για τα προθεσμιακά προϊόντα είναι πριν από την έναρξη της περιόδου παράδοσής τους, επιλογή που φαίνεται να διευκολύνει τις διαδικασίες εκκαθαρίσεων αλλά περιορίζει τις δυνατότητες διαχείρισης ρίσκου εκ μέρους των συμμετεχόντων στην διακύμανση των τιμών στην προημέρησια αγορά. Δεν θα μπορούν οι συμμετέχοντες να προβλέπουν την εύλογη αξία του προθεσμιακού προϊόντος σε σχέση την αξία του υποκείμενου τίτλου (αφού η λήξη θα είναι πριν την παράδοση) και να λαμβάνουν ανάλογες θέσεις (long ή short) προκειμένου να αντισταθμίσουν τον κίνδυνο ενώ, τέλος, δεν θα τους παρέχεται η δυνατότητα να κλείσουν μία θέση (και να περιοριστεί ενδεχομένως η ζημία) λίγο πριν την πραγματική παράδοση του προϊόντος. Συνεπώς προτείνεται οι συναλλαγές των προθεσμιακών προϊόντων να συνεχίζονται έως το τέλος του μήνα παράδοσης.

#### **14 Άρθρο 17, Μηχανισμός Καταμερισμού, παράγραφος 1**

*1. Τα Τυποποιημένα Ετήσια Συμβόλαια και τα Τυποποιημένα Τριμηνιαία Συμβόλαια καταμερίζονται περαιτέρω μέσω του Μηχανισμού Καταμερισμού:*

*A) Τα Τυποποιημένα Ετήσια Συμβόλαια καταμερίζονται στα αντίστοιχα Τυποποιημένα Τριμηνιαία Συμβόλαια, καλύπτοντας την ίδια Περίοδο Παράδοσης με το Τυποποιημένο Ετήσιο Συμβόλαιο, κατά την Ημέρα Λήξης.*

*B) Τα Τυποποιημένα Τριμηνιαία Συμβόλαια καταμερίζονται στα αντίστοιχα Τυποποιημένα Μηνιαία Συμβόλαια, καλύπτοντας την ίδια Περίοδο Παράδοσης με το Τυποποιημένο Τριμηνιαίο Συμβόλαιο, κατά την Ημέρα Λήξης.*

Προτείνεται η παρακάτω τροποποίηση στην παράγραφο

*1. Τα Τυποποιημένα Ετήσια Συμβόλαια και τα Τυποποιημένα Τριμηνιαία Συμβόλαια καταμερίζονται περαιτέρω μέσω του Μηχανισμού Καταμερισμού:*

*A) Τα Τυποποιημένα Ετήσια Συμβόλαια καταμερίζονται σε αντίστοιχα Τυποποιημένα Τριμηνιαία Συμβόλαια, καλύπτοντας την ίδια Περίοδο Παράδοσης με το Τυποποιημένο Ετήσιο Συμβόλαιο, κατά την Ημέρα Λήξης.*

*B) Τα Τυποποιημένα Τριμηνιαία Συμβόλαια καταμερίζονται σε αντίστοιχα Τυποποιημένα Μηνιαία Συμβόλαια, καλύπτοντας την ίδια Περίοδο Παράδοσης με το Τυποποιημένο Τριμηνιαίο Συμβόλαιο, κατά την Ημέρα Λήξης.*

#### **15 Άρθρο 19, Προδιαγραφές εκτέλεσης και χρόνου Εντολών, παράγραφος 3**

*3. Οι Τιμές των Εντολών πρέπει να είναι εντός συγκεκριμένου, διοικητικώς ορισμένου εύρους εντός της Τιμής Βάσης (Ημερήσια Τιμή Διακανονισμού της προηγούμενης Ημέρας Συναλλαγής) συν ή πλην Χ%. Εντολές με τιμή εκτός των ορίων που καθορίζονται σε ημερήσια βάση απορρίπτονται αυτομάτως από το Σύστημα Υποβολής Εντολών. Η τιμή του Χ% καθορίζεται με σχετική εισήγηση του Διαχειριστή Αγοράς που εγκρίνεται από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας. Η εν λόγω απόφαση λαμβάνεται τουλάχιστον δύο (2) μήνες πριν από την επιβολή της νομοθεσίας.*

Να προσδιορισθεί η αναγκαιότητα του περιορισμού των τιμών εντολών εντός «διοικητικώς ορισμένου εύρους» και ο τρόπος καθορισμού του ποσοστού «Χ%», εφόσον αναφερόμαστε σε διαπραγμάτευση τριμηνιαίων και ετήσιων συμβολαίων.

#### **16 Άρθρο 21, Διαδικασίες Αντιστοιχίσης Εντολών**

*« 8. Αντίθετες Εντολές του ιδίου Συμμετέχοντα δεν μπορούν να αντιστοιχιστούν»*



Πώς θα μπορούν να συμμετέχουν διαφορετικές δραστηριότητες ενός καθετοποιημένου συμμετέχοντα με αντίθετες θέσεις, εφόσον αυτός επιλέξει να καταθέτει ξεχωριστές εντολές αγοράς και πώλησης;

#### **17 Άρθρο 22, Ακύρωση Συναλλαγών και Εντολών, παράγραφος 4**

*4. Ο Διαχειριστής Αγοράς δύναται να μην ακυρώσει μια συναλλαγή, ακόμη και αν πληρούνται οι παραπάνω προϋποθέσεις, προκειμένου να διασφαλιστεί η εύρυθμη λειτουργία της αγοράς.*

Να προσδιορισθεί ο όρος «εύρυθμη λειτουργία της αγοράς» και τα κριτήρια εξασφάλισης αυτού προκειμένου για τη δυνατότητα του Διαχειριστή για τη μη ακύρωση συναλλαγής.

Πρέπει να προβλέπεται χρονικό όριο για την ακύρωση συναλλαγών από τον Διαχειριστή ή/και αιτιολόγηση της ακύρωσης.

#### **18 Άρθρο 23: Ενστάσεις κατά συναλλαγών. Παρ.1**

Κρίνεται επίσης σκόπιμο να προσδιορισθούν τα κριτήρια βάσει των οποίων «αναγνωρίζονται ως αντικειμενικά» σφάλματα, τα οποία δύναται να οδηγήσουν σε υποβολή ενστάσεων κατά συναλλαγών.

#### **19 Άρθρο 24 :Καθορισμός της Ημερήσιας Τιμής Διακανονισμού. Παρ. 3**

Χρειάζεται μεγαλύτερη σαφήνεια ως προς τον τρόπο συνδυασμού των τριών μεθόδων (ποια χρησιμοποιείται κατά προτεραιότητα / τι γίνεται αν προκύπτουν διαφορετικές τιμές από κάθε μέθοδο, κτλ.).

#### **20 ΚΕΦΑΛΑΙΟ 4: Όρια Συναλλαγής και Εκκαθάρισης.**

Το Κεφάλαιο 4 εισάγει Μέθοδο Διαχείρισης Κινδύνου, έχει αντιγραφεί από άλλα αντίστοιχα εγχειρίδια (π.χ. ECC, Risk Management Services) και θα πρέπει, όταν αναπτυχθεί πλήρως, πιθανώς στον Κανονισμό Εκκαθαρίσεων Συναλλαγών, να ακολουθήσει ταυτόσημη μεθοδολογία και περιορισμούς, λαμβάνοντας υπόψη και το εύρος/βάθος της αγοράς (μπορεί π.χ. κάποιος να έχει θέση σε Προθεσμιακό Συμβόλαιο 200MW και κάποιος άλλος σε 10 Προθεσμιακά Συμβόλαια των 10MW. **Σε ποιον θα τεθεί Όριο Θέσης;**)

#### **21 Άρθρο 24: Καθορισμός της Ημερήσιας Τιμής Διακανονισμού. Παρ. 5**

*Ο Διαχειριστής Αγοράς διατηρεί το δικαίωμα να αλλάξει την Ημερήσια Τιμή Διακανονισμού, εφόσον θεωρεί ότι οι καταχωρημένες τιμές ή Εντολές είναι χειραγωγημένες ή με οποιονδήποτε άλλο τρόπο επηρεασμένες...*

Να προσδιοριστούν τα κριτήρια βάσει των οποίων εντολές δύναται να χαρακτηρισθούν ως «χειραγωγημένες ή με οποιονδήποτε άλλο τρόπο επηρεασμένες» και τα οποία αιτιολογούν το δικαίωμα του Διαχειριστή για αλλαγή της Ημερήσιας Τιμής Διακανονισμού.

Επίσης, στην περίπτωση που ο Διαχειριστής της Αγοράς ασκήσει το δικαίωμα αλλαγής της Ημερήσιας Τιμής Διακανονισμού, να προσδιορισθεί ότι θα εφαρμοστεί η διαδικασία όπως ορίζεται στην παράγραφο 3 του ίδιου άρθρου.

## **22 Άρθρο 25: Όρια Θέσης παρ. 3**

1. Ο Διαχειριστής Αγοράς ή ο Φορέας Εκκαθάρισης θέτει Όρια Θέσης για προθεσμιακές συναλλαγές, προκειμένου να αποφύγει τη χειραγώγηση των Αγορών Άμεσης Παράδοσης. Το Όριο Θέσης είναι ο μέγιστος αριθμός Προθεσμιακών Συμβολαίων Ηλεκτρικής Ενέργειας κάθε Προθεσμιακού Προϊόντος Ηλεκτρικής Ενέργειας που ένας Συμμετέχοντας μπορεί να κατέχει.

2. Ένας Συμμετέχων δεν δύναται να συμμετάσχει σε καμία συναλλαγή στην Προθεσμιακή Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας, αν υπάρχουν ενδείξεις ότι ο Συμμετέχοντας, ως συνέπεια της εν λόγω συναλλαγής, μόνος ή από κοινού με άλλους, θα διαθέτει ή θα ελέγχει μια συνολική θέση η οποία υπερβαίνει τα Όρια Θέσης που έχει καθορίσει ο Διαχειριστής Αγοράς ή ο Φορέας Εκκαθάρισης.

3. Ο Διαχειριστής Αγοράς ή ο Φορέας Εκκαθάρισης δύναται να τροποποιήσει τα Όρια Θέσης προκειμένου να διατηρηθεί η εύρυθμη διεξαγωγή των συναλλαγών και να ελαχιστοποιηθεί η επιρροή μεγάλων Συμμετεχόντων.

4. Ο Διαχειριστής Αγοράς επιβλέπει τις θέσεις όλων των Συμμετεχόντων προκειμένου να διασφαλίσει τη συμμόρφωση με τα Όρια Θέσης.

Ο Διαχειριστής Αγοράς ή ο Φορέας Εκκαθάρισης δύναται να τροποποιήσει τα Όρια Θέσης προκειμένου να διατηρηθεί η εύρυθμη διεξαγωγή των συναλλαγών και να ελαχιστοποιηθεί η επιρροή μεγάλων Συμμετεχόντων.

- Να προσδιοριστούν τα κριτήρια βάσει των οποίων ο Διαχειριστής ή ο Φορέας εκκαθάρισης θέτει (τροποποιεί) όρια για προθεσμιακές συναλλαγές και οι συνθήκες χαρακτηρισμού «μη εύρυθμης της διεξαγωγής των συναλλαγών» καθώς επίσης και ο όρος «μεγάλος συμμετέχων» (παρ 3).
- Ν' αποσαφηνιστεί η έννοια «ενδείξεις» στην παράγραφο 2.
- Να καθοριστούν τα κριτήρια προσδιορισμού των ορίων θέσης για τους συμμετέχοντες.

Να προσδιορισθούν τα κριτήρια και ο τρόπος ελέγχου του όρου «επιρροή μεγάλων Συμμετεχόντων».

## **23 Άρθρο 27: Όρια Προ-Εκκαθάρισης παρ. 1**

Κρίνεται ότι τα όρια προ-εκκαθάρισης δεν θα έπρεπε να εφαρμόζονται «κατά τη μεταφορά των δεδομένων από τον Διαχειριστή στον Φορέα Εκκαθάρισης» αλλά κατά την εκτέλεση των συναλλαγών

## **24 Άρθρα 28, 29:**

Γιατί η κοινοποίηση αυτών των πληροφοριών είναι αντικείμενο αυτού του κειμένου;

**25 Άρθρο 34: Διενέργεια Ελέγχων Επικύρωσης από τον Διαχειριστή Αγοράς σε συνδυασμό με Άρθρο 35: Ενέργειες του Διαχειριστή Αγοράς μετά τη Χρονική Στιγμή Λήξης Δήλωσης Θέσης.**

Η ακύρωση της δήλωσης προγραμμάτων φυσικής παράδοσης/απόληψης, καθώς και η επιβολή προστίμων, οδηγεί στο συμπέρασμα ότι ο συμμετέχων δεν δύναται να διορθώσει την θέση του αγοράζοντας/πουλώντας προϊόντα στην προημερήσια/ημερήσια ή/και αγορά εξισορρόπησης.

Μετά από κάθε επανυπολογισμό των NDP, να ενημερώνεται ο Συμμετέχοντας για την καλυμμένη / εναπομένουσα ποσότητα (όχι μόνο μετά τη Λήξη Δήλωσης Θέσης, όπως προβλέπεται στην (επόμενη) παρ.1 του Άρθρου 35).

Προτείνεται ο χρόνος για την πρόσθετη δήλωση μετά τη χρονική Στιγμή Λήξης των δηλώσεων να αυξηθεί σε 1 ώρα από 30 λεπτά.

**26 Άρθρο 37 Διαδικασίες Χρηματικού Διακανονισμού. Παρ.2**

Να προστεθεί η φράση: «Το αντίστροφο ισχύει σε περίπτωση μείωσης της Ημερήσιας Τιμής Διακανονισμού.»

**27 Άρθρο 38 Χρηματικός Διακανονισμός Ετήσιου και Τριμηνιαίου Προθεσμιακού Συμβολαίου Ηλεκτρικής Ενέργειας. Παρ 2**

Σφάλματα στη διατύπωση: στην 1<sup>η</sup> πρόταση «...καλύπτουν **τους ίδιους Μήνες** Παράδοσης...» και στην τελευταία πρόταση «...διανέμεται στα καταμερισμένα **Τριμηνιαία και Μηνιαία Συμβόλαια**».

**28 Άρθρο 41 Διαδικασία διαπραγμάτευσης εκ μέρους τρίτου. Παρ 3**

Η πρόταση «Ο Διαχειριστής δικαιούται να αρνηθεί εντολές διαπραγμάτευσης για λογαριασμό τρίτου χωρίς να χρειάζεται να αναφέρει τους λόγους» αφήνει περιθώρια για ευνοϊκή μεταχείριση ορισμένων τρίτων από τον Διαχειριστή. Προτείνεται να αλλαχθεί σε «...παρέχοντας εύλογη αιτιολόγηση» ή «Ο Διαχειριστής δικαιούται να αρνηθεί, για συγκεκριμένα χρονικά διαστήματα, την εκτέλεση όλων των εντολών διαπραγμάτευσης, αλλά όχι ορισμένων εντολών διαπραγμάτευσης, για λογαριασμό τρίτων, χωρίς να χρειάζεται να αναφέρει τους λόγους».

**29 Άρθρο 45 Χρονοδιάγραμμα Διαδικασιών Συναλλαγών και Εκκαθάρισης. Παρ 4**

Ποια είναι η διαδικασία της εναρκτήριας δημοπρασίας;

Τα περιθώρια ασφάλισης (π.χ. Variation Margin) για την ημέρα  $t$  υπολογίζονται την  $t+1$  και κοινοποιούνται στα εκκαθαριστικά και μη εκκαθαριστικά μέλη στις 09:00 GRT, οι δε αντίστοιχες πληρωμές πρέπει να γίνουν έως τις 10:15. Η αντίστοιχη διαδικασία σε άλλα χρηματιστήρια (π.χ. ICE) γίνεται νωρίτερα. Υπάρχει χρονικό περιθώριο για κάλυψη των περιθωρίων εντός της  $t$ ;

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Γ  
**ΚΩΔΙΚΑΣ ΑΓΟΡΑΣ ΕΠΟΜΕΝΗΣ ΗΜΕΡΑΣ**

### **Γενική Παρατήρηση**

Να αποσαφηνιστεί και να αιτιολογηθεί η κατανομή του κόστους μεταξύ των συμμετεχόντων για τις «προβλεπόμενες απώλειες του Συστήματος», σύμφωνα με την διαδικασία που εισάγεται στους υπό διαβούλευση Κώδικες η οποία «υποβολή Εντολών Αγοράς με αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης από το Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς», κατ' αντιστοιχία των προβλεπομένων στο άρθρο 135 του υπό διαβούλευση Κώδικα Αγοράς Εξισορρόπησης όπου ορίζεται ότι: «4. Το κόστος των απωλειών του συστήματος μεταφοράς κατανέμεται στα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης κατ' αναλογία με την μετρούμενη απόληψη των πελατών τους στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα..»

#### **1 Άρθρο 5 Συμμετοχή στην Αγορά Επόμενης Ημέρας, παράγραφος 6**

*6. Οι ποσότητες ενέργειας που περιλαμβάνονται στις Εντολές Πώλησης θεωρείται ότι εγχύονται στο Σημείο Μέτρησης.*

Προτείνεται η συμπλήρωση της παραγράφου, κατ' αντιστοιχία με το άρθρο 5 του υπό διαβούλευση Κώδικα της Ενδοημερήσιας Αγοράς, ως εξής:

*«6. Οι ποσότητες ενέργειας που περιλαμβάνονται στις Εντολές Πώλησης θεωρείται ότι εγχύονται στο Σημείο Μέτρησης ή στον Κόμβο Διασύνδεσης για Εισαγωγή στο Σύστημα».*

#### **2 Άρθρο 6 Υποχρεώσεις Διαχειριστή Αγοράς, παράγραφος 2**

*2. Ο Διαχειριστής Αγοράς λειτουργεί ένα Σύστημα Συναλλαγών, το οποίο περιλαμβάνει τρία υποσυστήματα, το Σύστημα Υποβολής Εντολών, το Σύστημα Καταχώρησης Προθεσμιακών Συμβολαίων και Υποβολής Δηλώσεων Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης/Απόληψης (για τις ανάγκες του παρόντος Κώδικα εφεξής και «Σύστημα Δήλωσης Προγραμμάτων») και το Σύστημα Εκκαθάρισης Διακανονισμού και Κάλυψης Συναλλαγών. Ο Διαχειριστής Αγοράς είναι υπεύθυνος για την ομαλή λειτουργία και συντήρηση του Συστήματος Συναλλαγών και για τη διαχείριση των περιπτώσεων που το Σύστημα Συναλλαγών είναι εκτός λειτουργίας για τεχνικούς λόγους.*

τι ακριβώς σημαίνει ομαλή λειτουργία, αναφέρεται σε ζητήματα software , hardware ή κάτι παραπάνω;

#### **3 Άρθρο 6 Υποχρεώσεις Διαχειριστή Αγοράς, παράγραφος 5**

*5. Ο Διαχειριστής Αγοράς διευκολύνει το διακανονισμό φυσικής παράδοσης των ποσοτήτων ενέργειας, οι οποίες έχουν συναφθεί στη Προθεσμιακή Αγορά, υποβάλλοντας κατάλληλες Εντολές Πώλησης με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης στην Αγορά Επόμενης Ημέρας.*

Χρειάζεται διευκρίνιση στο πως ο Διαχειριστής Αγοράς διευκολύνει το διακανονισμό φυσικής παράδοσης

#### **4 Άρθρο 7 Υποχρεώσεις Φορέα Εκκαθάρισης, παράγραφος 22**

2. Ο Φορέας Εκκαθάρισης είναι υπεύθυνος για τα εξής:

*Ζ) διατηρεί πλήρες και ακριβές αρχείο όλων των Δεδομένων Εκκαθάρισης, Διακανονισμού και Διαχείρισης Κινδύνου. Ο μορφότυπος τήρησης αρχείων καθορίζεται από τον Φορέα Εκκαθάρισης. Όλα τα Δεδομένα Διακανονισμού διατηρούνται για περίοδο όχι μικρότερη από έξι (6) έτη, ξεκινώντας από την ημερομηνία που παρασχέθηκαν για πρώτη φορά τα Δεδομένα Διακανονισμού (ή δημιουργήθηκαν για πρώτη φορά, εάν αυτή η ημερομηνία είναι προγενέστερη),*

Να εξεταστούν τα ζητήματα που προκύπτουν από την εφαρμογή της Οδηγίας για την προστασία των προσωπικών δεδομένων.

#### **5 Άρθρο 14, Διοικητικά Οριζόμενες Κατώτατες και Ανώτατες Τιμές E-ντολών**

*Η Διοικητικά Οριζόμενη Κατώτατη Τιμή Εντολών της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, η διοικητικά οριζόμενη Ανώτατη Τιμή Εντολών της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και η Διοικητικά Οριζόμενη Τιμή Προτεραιότητας καθορίζονται με σχετική εισήγηση του Διαχειριστή Αγοράς που εγκρίνεται από τη Ρυθμιστική Αρχή. Η εν λόγω απόφαση λαμβάνεται τουλάχιστον δύο (2) μήνες πριν από την επιβολή των ανωτέρω τιμών.*

- Να εξεταστεί το ζήτημα και ως προς το εάν θα πρέπει σε συνθήκες χρηματιστηριακής αγοράς η τιμή να ορίζεται με διοικητική πράξη , αλλά και το πώς, με ποιες διαδικασίες, παράμετροι , στοιχεία κλπ θα πρέπει να λαμβάνονται υπόψη.
- Διευκρίνιση σχετικά την "Διοικητικά Οριζόμενη Τιμή Προτεραιότητας". Δεν αναφέρεται στο Detailed level design.

#### **6 Άρθρο 19, Εντολές με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης, παράγραφος 1**

*1. Οι Εντολές Πώλησης με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης είναι απλές βηματικές Εντολές Πώλησης ενός βήματος που υποβάλλονται σε τιμή ίση με τη ελάχιστη αποδεκτή τιμή στην Αγορά Επόμενης Ημέρας, ήτοι στη Διοικητικά Οριζόμενη Κατώτατη Τιμή Εντολών Αγοράς Επόμενης Ημέρας, μείον τη Διοικητικά Οριζόμενη Τιμή Προτεραιότητας. Οι Εντολές Αγοράς με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης είναι απλές βηματικές Εντολές Αγοράς ενός βήματος που υποβάλλονται σε τιμή ίση με τη μέγιστη αποδεκτή τιμή στην Αγορά Επόμενης Ημέρας, ήτοι στη Διοικητικά Οριζόμενη Ανώτατη Τιμή Εντολών Αγοράς Επόμενης Ημέρας, συν τη Διοικητικά Οριζόμενη Τιμή Προτεραιότητας.*

Να διευκρινιστεί η σκοπιμότητα και ο τρόπος εφαρμογής της «*Διοικητικά Οριζόμενης Τιμής Προτεραιότητας*» και αντίστοιχα και στο άρθρο 21 του Κώδικα Ενδοημερήσιας Αγοράς.

## **7 Άρθρο 20, Οικονομικά Όρια Εντολών Αγοράς, παράγραφος 1**

*1. Ο Φορέας Εκκαθάρισης θέτει οικονομικά όρια στα Εκκαθαριστικά του Μέλη, όσον αφορά τις Εντολές Αγοράς τους (στη περίπτωση που ο Συμμετέχοντας είναι Εκκαθαριστικό Μέλος) ή όσον αφορά τις Εντολές Αγοράς των Μη Εκκαθαριστικών τους Μελών (στη περίπτωση που ο Συμμετέχοντας εκπροσωπείται από ένα Εκκαθαριστικό Μέλος) για τη συμμετοχή στη Προθεσμιακή Αγορά, στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και στην Ενδοημερήσια Αγορά.*

Χρειάζεται να δοθούν οι διαδικασίες μέσω των οποίων ο Φορέας Εκκαθάρισης θέτει οικονομικά όρια στα Εκκαθαριστικά του Μέλη

## **8 Άρθρο 23, Ημέρες και Ώρες Συναλλαγών Αγοράς Επόμενης Ημέρας, παράγραφος 2**

*«2. Η Χρονική Στιγμή Έναρξης Προσφορών Αγοράς Επόμενης Ημέρας για την Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D είναι στις 10:30 Ώρα Ανατολικής Ευρώπης την Ημέρα D-1, ενώ η Χρονική Στιγμή Λήξης Προσφορών Αγοράς Επόμενης Ημέρας είναι στις 13:00 Ώρα Ανατολικής Ευρώπης την Ημέρα D-1 για την Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D...»*

Προτείνεται να διευρυνθεί το χρονικό διάστημα των 2,5 ωρών υποβολής προσφορών αγοράς επόμενης ημέρας.

## **9 Άρθρο 24 Τύποι Εντολών**

Προκειμένου να είναι μειωμένο το ρίσκο προγραμματισμού των Παραγωγών και συνεπώς το κόστος της ηλεκτρικής ενέργειας, αποφεύγοντας επιπλέον κόστη (ενδεικτικά, κόστη εκκίνησης και σβέσης), θεωρούμε ότι θα πρέπει να υπάρχει η δυνατότητα πραγματοποίησης και σύνθετων εντολών (complex orders) όπως αυτές περιγράφονται στο συνοδευτικό κείμενο με λεπτομερή ανάλυση της λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας.

*1. Οι τύποι Εντολών που μπορούν να υποβληθούν από τους Συμμετέχοντες στην Αγορά Επόμενης ημέρας είναι τα εξής:*

*A) Βηματικές Εντολές: Οι βηματικές Εντολές είναι βήματα τιμής-ποσότητας, μη φθίνουσες σε τιμή για μεγαλύτερες ποσότητες ενέργειας των Εντολών Πώλησης και μη αύξουσες σε τιμή για μεγαλύτερες ποσότητες ενέργειας των Εντολών Αγοράς, ξεχωριστά για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης.*

*B) Τμηματικά Γραμμικές Εντολές: Οι Τμηματικά Γραμμικές Εντολές περιέχουν μόνο Εντολές με παρεμβολή. Τα επιμέρους τμήματα είναι αυστηρά μονότονα, δηλαδή δύο διαδοχικά σημεία της ίδιας καμπύλης δεν μπορούν να έχουν την*

*ίδια τιμή. Η καμπύλη είναι γνησίως αύξουσα για τμηματικά γραμμικές Εντολές Πώλησης και γνησίως φθίνουσα για τμηματικά γραμμικές Εντολές Αγοράς.*

*Γ) Εντολές Πακέτου: Μια Εντολή Πακέτου αποτελείται από ένα σταθερό όριο τιμής (ελάχιστη τιμή για Εντολές Πώλησης Πακέτου και μέγιστη τιμή για Εντολές Αγοράς Πακέτου), ένα Ελάχιστο Ποσοστό Αποδοχής και μία ποσότητα ενέργειας για έναν αριθμό Αγοραίων Χρονικών Μονάδων εντός της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης. Η ποσότητα ενέργειας δύναται να μην είναι η ίδια για όλες τις Αγοραίες Χρονικές Μονάδες.*

*Εντολές Πακέτου δεν μπορούν να γίνουν δεκτές για ποσότητα μικρότερη του Ελάχιστου Ποσοστού Αποδοχής. Το Ελάχιστο Ποσοστό Αποδοχής είναι το ίδιο για όλες τις Αγοραίες Χρονικές Μονάδες που ανήκουν στην Εντολή Πακέτου.*

Είναι σημαντικό στο νέο μοντέλο αγοράς, να ισχύουν τα ακόλουθα:

- να είναι κατά το δυνατόν εφικτά τα προγράμματα που θα προκύπτουν από την προημερήσια αγορά,
- να ελαχιστοποιείται η εκ νέου κατανομή (re-dispatching) σε πραγματικό χρόνο από μέρους του Διαχειριστή του Συστήματος,
- να είναι μειωμένο το ρίσκο προγραμματισμού των Παραγωγών και συνεπώς το κόστος της ηλεκτρικής ενέργειας γενικότερα

Το τελευταίο θα μπορούσε να συμβαίνει αν για π.χ. στο πλαίσιο των simple bids, προκύψει για κάποια/κάποιες ώρα/ώρες μία μονάδα να μην πουλήσει (παράγει) ικανή ποσότητα, με αποτέλεσμα να χρειαστεί είτε να σβήσει και ενδεχομένως να ανάψει αργότερα (επιπλέον κόστος εκκίνησης), είτε μέσω της ενδοημερήσιας αγοράς να πρέπει να διορθώσει τη θέση της οδηγώντας και σε αυτήν την περίπτωση σε αυξημένο κόστος.

Συνεπώς θα πρέπει να είναι διαθέσιμα στους Παραγωγούς όλα εκείνα τα εργαλεία εντολών που να οδηγούν, καταρχήν, σε επιθυμητά και ελέγξιμα από τους Παραγωγούς προγράμματα παραγωγής σαν αποτέλεσμα της προημερήσιας αγοράς και άρα στα λιγότερα δυνατά επιπλέον κόστη που θα προκύπτουν από την αγορά εξισορρόπησης (τόσο στον ηλεκτρισμό όσο και στο Φ.Α.) αλλά και την αγορά αποκλίσεων.

Στην κατεύθυνση αυτή, προτείνεται εκτός από τα block orders, να υπάρχει η δυνατότητα πραγματοποίησης και σύνθετων εντολών (complex orders) όπως αυτές περιγράφονται στο κείμενο Day-Ahead Market Detailed Design της ECCO.

## **10 Άρθρο 24 Τύποι Εντολών\_παράγραφος 1, εδάφιο Α**

*«Α) Βηματικές Εντολές: Οι βηματικές Εντολές είναι βήματα τιμής-ποσότητας, μη φθίνουσες σε τιμή για μεγαλύτερες ποσότητες ενέργειας των Εντολών Πώλησης και μη αύξουσες σε τιμή για μεγαλύτερες ποσότητες ενέργειας των Εντολών Αγοράς, ξεχωριστά για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης».*

Να αποσαφηνιστεί ο ορισμός των βηματικών εντολών όσον αφορά τον όρο «για μεγαλύτερες ποσότητες ενέργειας».

## **11 Άρθρο 29 Αντιστοίχιση Εντολών, παράγραφος 1**

*1. Ο ΔΣΑ είναι υπεύθυνος για τη Λειτουργία ΔΣΑ. Η Σύζευξη των Αγορών Επόμενης Ημέρας βασίζεται σε μία αποκεντρωμένη λύση με ένα Διαχειριστή εκ περιτροπής υπεύθυνο για να καθοδηγεί τις διαδικασίες Λειτουργίας Σύζευξης Αγορών Επόμενης Ημέρας. Επιπλέον, διορίζεται εκ περιτροπής ένας εφεδρικός Διαχειριστής, ο οποίος να είναι σε θέση να αναλάβει το ρόλο του Διαχειριστή κατά τις διαδικασίες Σύζευξης Αγορών. Λεπτομέρειες των διαδικασιών που διενεργεί ο Διαχειριστής και ο Εφεδρικός Διαχειριστής περιλαμβάνονται στο δημοσιευμένο σχέδιο ΔΣΑ.*

Χρειάζεται διευκρίνηση στην πρόταση «Ο ΔΣΑ είναι υπεύθυνος για τη λειτουργία ΔΣΑ....».

## **12 Άρθρο 34, Διεπαφή της Αγοράς Επόμενης Ημέρας με την Ενδοημερήσια Αγορά παράγραφος 2**

*«2. Το Σύστημα Συναλλαγών διαβιβάζει τις ποσότητες των Εντολών Πώλησης και Αγοράς που έγιναν αποδεκτές, ως Δηλώσεις Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης και Δηλώσεις Προγραμμάτων Φυσικής Απόληψης των αντίστοιχων οντοτήτων και Χαρτοφυλακίων στο Σύστημα Δήλωσης Προγραμμάτων, εξαιρώντας τις ποσότητες ενέργειας που έχουν υποβληθεί στην Αγορά Επόμενης Ημέρας από τον Διαχειριστή Αγοράς ως Εντολές Πώλησης ή/και Αγοράς με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης, σύμφωνα με τις διατάξεις του Άρθρου 19 του παρόντος Κώδικα».*

Να ελεγχθεί η ορθότητα της παραγράφου σε ότι αφορά τις ποσότητες ενέργειας που έχουν υποβληθεί στην Αγορά Επόμενης Ημέρας από τον Διαχειριστή Αγοράς.

## **13 Άρθρο 39 Χρέωση Μη Συμμόρφωσης για παραβίαση του περιορισμού του Μέγιστου Ποσοστού Προθεσμιακών Συμβολαίων Ηλεκτρικής Ενέργειας, παράγραφοι 1 και 2**

*«1. Για κάθε προμηθευτή με μερίδιο λιανικής αγοράς που υπερβαίνει ένα όριο  $X\%$  και για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα, το ποσοστό των ποσοτήτων ενέργειας που περιλαμβάνονται στις επικυρωμένες Δηλώσεις Προγραμμάτων Φυσικής Απόληψης επί του συνόλου των ποσοτήτων ενέργειας που αγοράστηκαν με αποδεκτές Εντολές Αγοράς στην Αγορά Επόμενης Ημέρας, δεν δύναται να ξεπερνά ένα όριο  $A\%$ . Οι τιμές  $X\%$  και  $A\%$  ορίζονται σε ετήσια βάση με απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής».*

Θεωρούμε ότι η επιβολή του συγκεκριμένου ρυθμιζόμενου ορίου  $A\%$ , περιορίζει την οικονομική ελευθερία των συμμετεχόντων στην Αγορά και θα πρέπει να καταργηθεί.

Σε αντίθετη περίπτωση θα πρέπει να τεκμηριωθεί η σκοπιμότητα επιβολής του και η εφαρμογή του να καλύπτει όλου στους συμμετέχοντες, κατ' αναλογία του μεριδίου τους, στη αγορά.



#### **14 Άρθρο 43, Δήλωση Έκτακτης Κατάστασης Μετάπτωσης Αγοράς Επόμενης Ημέρας παράγραφος 8**

*8. Ο Διαχειριστής Αγοράς ετοιμάζει αναφορά, αφού διενεργήσει έρευνα σχετικά με τους λόγους που οδήγησαν στην ενεργοποίηση Έκτακτης Κατάστασης Μετάπτωσης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, στην οποία παρατίθενται όλες τις σχετικές πληροφορίες και περιγράφεται λεπτομερώς η καταλληλότητα των ενεργειών και των μέτρων που εφαρμόστηκαν κατά την Έκτακτη Κατάσταση Μετάπτωσης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και για την αποκατάσταση της κανονικής λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας.*

Η συγκεκριμένη παράγραφος χρήζει αναδιατύπωσης, καθόσον δεν προβλέπεται η κοινοποίηση της αναφοράς του Διαχειριστή επί περιπτώσεων ενεργοποίησης της Έκτακτης Κατάσταση Μετάπτωσης ούτε προς τους συμμετέχοντες ούτε προς τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας ή άλλο θεσμικό φορέα.

#### **15 Άρθρο 48, Χρονοδιάγραμμα Διαδικασιών Αγοράς Επόμενης Ημέρας**

Στο Χρονοδιάγραμμα Διαδικασιών Αγοράς Επόμενης Ημέρας δεν γίνεται καθόλου αναφορά στις προθεσμίες Δήλωσης Χρήσης Μακροχρόνιων ΦΔΜ

- a. μέχρι τις 10:30 D-1: *Ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς, ο Διαχειριστής Αγοράς, ο Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης Α.Π.Ε. Τελευταίου Καταφυγίου και ο Διαχειριστής Μητρώου Μονάδων Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. δημοσιεύουν τις αντίστοιχες Εντολές με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης.*
- b. 10:30 D-1: *Ο Διαχειριστής Αγοράς δημοσιεύει για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα της Ημέρας Εκπλήρωση Φυσικής Παράδοσης τουλάχιστον τα ακόλουθα στοιχεία στον ιστότοπό του...:*

Για λόγους διαφάνειας και πληροφόρησης, θα έπρεπε τα παραπάνω να δημοσιεύονται πριν από τη Δήλωση Χρήσης Μακροχρόνιων ΦΔΜ και τουλάχιστον 30 λεπτά πριν από τη διεξαγωγή των Ημερήσιων Δημοπρασιών για τα Φυσικά Δικαιώματα Μεταφοράς στις μη συζευγμένες διασυνδέσεις

- c. 10:30 D-1-13:00 D-1: 4. *Στις 11:15 ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς αποστέλλει τα αποτελέσματα της ημερήσιας δημοπρασίας για τα Φυσικά Δικαιώματα Μεταφοράς σε μη συζευγμένες διασυνδέσεις στο Διαχειριστή Αγοράς.*
- d. έως 11:30 D-1: *Ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς παρέχει στο Διαχειριστή Αγοράς τα αποτελέσματα της ημερήσιας δημοπρασίας για την κατανομή των Φυσικών Δικαιωμάτων Μεταφοράς στις μη-συζευγμένες διασυνδέσεις*

Τα παραπάνω εδάφια περιγράφουν την ίδια διαδικασία, ορίζοντας διαφορετικά τον χρόνο υλοποίησής της.

## ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Δ

### **Σχόλια στον Κώδικα Ενδοημερήσιας Αγοράς**

#### Γενική Παρατήρηση

Να γίνει πρόβλεψη των ειδικών ρυθμίσεων, σύμφωνα με το ισχύον ρυθμιστικό πλαίσιο, που αφορούν τον Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου και τον Προμηθευτή Καθολικής Υπηρεσίας.

#### **1 Άρθρο 19, Διαβίβαση πληροφοριών από το Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς στο Διαχειριστή Αγοράς, παράγραφος Γ**

*Ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς παρέχει τις ακόλουθες πληροφορίες στο Διαχειριστή Αγοράς, όσον αφορά τη λειτουργία της Ενδοημερήσιας Αγοράς κατά τη διάρκεια της Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D:*

*Γ) τα αποτελέσματα της ενδοημερήσιας δημοπρασίας για την κατανομή των Φυσικών Δικαιωμάτων Μεταφοράς στις μη συζευγμένες διασυνδέσεις, έως και δεκαπέντε (15) λεπτά μετά τη δημοσίευση της Αποτελεσμάτων της Ενδοημερήσιας Αγοράς στους Συμμετέχοντες,*

Ο χρόνος διαβίβασης των αποτελεσμάτων της δημοπρασίας για την κατανομή φυσικών δικαιωμάτων μεταφοράς στις μη συζευγμένες διασυνδέσεις δεν είναι συμβατός με τις αντίστοιχες προβλέψεις του άρθρου 33, παρ. 1.

#### **2 Άρθρο 24, 25 και 26**

Στο πλαίσιο της διαφάνειας της αγοράς, η μεθοδολογία εκτίμησης της Διαζωνικής Δυναμικότητας πρέπει να είναι εύληπτη και κατανοητή από όλους τους συμμετέχοντες Αγοράς και απολύτως τεκμηριωμένος. Στο σχέδιο του Κώδικα, δεν είναι σαφές με ποιόν τρόπο θα γίνεται ο καταμερισμός της διαθέσιμης δυναμικότητας μεταξύ των Τοπικών και Συμπληρωματικών ενδοημερήσιων δημοπρασιών και της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής, στην περίπτωση που η δημοπρασία και η συνεχής συναλλαγή λειτουργούν παράλληλα και αφορούν στις ίδιες ώρες (αγοραίες χρονικές μονάδες της ημέρας παράδοσης). Φαίνεται ότι υπάρχει τέτοιου είδους επικάλυψη μεταξύ της 3ης δημοπρασίας (5:00-8:30 της ημέρας D) και της 1ης συνεδρίασης συνεχούς ενδοημερήσιας συναλλαγής (ξεκινάει στις 23:30 της ημέρας D-1 και λήγει στις 12:00 της ημέρας D και αφορά στο χρονικό διάστημα 00:00-13:00 της ημέρας D).

Για να μην υπάρχει επικάλυψη μεταξύ των Τοπικών και Συμπληρωματικών ενδοημερήσιων δημοπρασιών και της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής, προτείνουμε να διευκρινιστεί στα εν λόγω άρθρα ότι η τελευταία ενδοημερήσια δημοπρασία αφορά στο χρονικό διάστημα 13:00-24:00. Επιπρόσθετα και λαμβάνοντας υπόψη τη δυνατότητα παράτασης των δημοπρασιών, όπως ορίζεται στα άρθρα 25 και 26, προτείνουμε να προσδιοριστεί ο τρόπος καταμερισμού της διαθέσιμης δυναμικότητας μεταξύ των Τοπικών και Συμπληρωματικών ενδοημερήσιων δημοπρασιών και της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής.

### **3 Άρθρο 21: Εντολές με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης**

*8. «Η τιμή της Διοικητικά Οριζόμενης Τιμής Προτεραιότητας ορίζεται κατόπιν σχετικής εισήγησης του Διαχειριστή Αγοράς και εγκρίνεται από τη Ρυθμιστική Αρχή. Η εν λόγω απόφαση λαμβάνεται τουλάχιστον δύο (2) μήνες πριν από την επιβολή της ανωτέρω τιμής».*

Δεν περιγράφεται η μεθοδολογία για τον ορισμό της Διοικητικά Οριζόμενης Τιμής Προτεραιότητας.

## ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ε

### Σχόλια στον Κώδικα Αγοράς Εξισορρόπησης

#### Γενικές Παρατηρήσεις

1. Να αντικατασταθεί ο όρος «Λειτουργός» της Αγοράς με τον όρο «Διαχειριστής» προκειμένου για τη συμβατότητα με τους ορισμούς των νέων αγορών (ενδεικτικά άρθρα 36, 50, 59, 74 και 151).
2. Να γίνει πρόβλεψη των ειδικών ρυθμίσεων, σύμφωνα με το ισχύον ρυθμιστικό πλαίσιο, που αφορούν τον Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου και τον Προμηθευτή Καθολικής Υπηρεσίας.
3. Να προβλεφθεί η δυνατότητα συμμετοχής των φορτίων άντλησης των Υδροηλεκτρικών Μονάδων, ως κατανεμόμενων φορτίων, στην Αγορά Εξισορρόπησης για παροχή υπηρεσιών εφεδρείας.
4. Να ορισθούν με σαφήνεια οι όροι «awarded», «activated» και «provided», που αφορούν την Ενέργεια Εξισορρόπησης και τον τρόπο υπολογισμού αποζημίωσης αυτής.
5. Να προσδιορισθεί η διαδικασία των μεταβολών κατανομής στις περιπτώσεις σημαντικών συμβάντων με δυνατότητα ένταξης μονάδων ή ανακατανομής των προγραμμάτων διασυνδέσεων.

#### **1. Integrated Scheduling Process (ISP)( σελίδα 5 Detailed Design)**

*The 1st phase of the Central Dispatch process is the Integrated Scheduling Process (ISP). The ISP shall be performed by the TSO to:*

....

*d) adjust appropriately the resources' previous market positions, so as to produce a technically feasible schedule for each resource.*

Δεν είναι σαφές πώς θα αποκαθιστά ο Διαχειριστής της Αγοράς Εξισορρόπησης το πρόγραμμα λειτουργίας των μονάδων παραγωγής σε τεχνικά αποδεκτά επίπεδα, αφού η προσφορά της μονάδας θα περιορίζεται από το ελάχιστο μεταβλητό κόστος της και τελικά ποιος θα χρεωθεί το κόστος της εξισορρόπησης.

#### **2. Real-Time Balancing Energy Market (RTBEM) (σελίδα 6 Detailed Design)**

*The mFRR process shall not be a unit commitment application, but rather an economic dispatch process which respects and follows the ISP commitment decisions, unless a relevant resource suffers a forced outage. .... The half hourly schedules of inter-tie resources (imports and exports) shall not be re-dispatched in the mFRR process, unless due to an outage, as is the current situation.*

Είναι σωστό το συμπέρασμα ότι με βάση τα παραπάνω σε περίπτωση ενός σημαντικού συμβάντος (πχ κράτηση μονάδας) η Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου (ΑΕΕΠΧ) θα μπορεί να εντάξει μονάδα ή να ανακατανομή τα προγράμματα διασυνδέσεων;. Πως θα καλύπτονται τα κόστη αυτών των μεταβολών κατανομής;.

### **3. 7.10.5 Penalty Cost (σελίδα 91 Detailed Design)**

*The TSO shall be able to modify the penalty prices at the Balancing and Ancillary Services Market Database on-demand, given the approval of RAE.*

Οι αλλαγές στις ποινές να υπόκεινται σε δημόσια διαβούλευση.

### **4. Μητρώο Μονάδων Παραγωγής Άρθρο 10.7**

*Ειδικές δοκιμές προεπιλογής σχεδιάζονται και εκτελούνται από τους Παραγωγούς για να επαληθεύσουν τα τεχνικά χαρακτηριστικά των Μονάδων Παραγωγής, πριν από την εγγραφή τους στο Μητρώο Μονάδων Παραγωγής. Αυτές οι δοκιμές προεπιλογής διενεργούνται για να διασφαλιστεί η παροχή των Υπηρεσιών Εξισορρόπησης σε πραγματικό χρόνο από τους αντίστοιχους πόρους.*

Να προσδιορισθεί αν οι «ειδικές δοκιμές προεπιλογής» απαιτούνται και για τις ήδη κατανεμόμενες μονάδες.

### **5. Φορέας Εκκαθάρισης Άρθρο 18**

Δεν υπάρχουν σαφείς προβλέψεις για τις απαιτήσεις που θα πρέπει να πληροί ο Φορέας Εκκαθάρισης της Αγοράς Εξισορρόπησης. Θα είναι ο ίδιος Φορέας που θα έχει την ευθύνη και των υπόλοιπων Αγορών;

### **6. Άρθρο 22- Έλεγχος του Συστήματος Αγοράς Εξισορρόπησης**

- Να προσδιορισθούν οι απαιτήσεις που θα πρέπει να πληροί η ανεξάρτητη εταιρεία ελέγχου της Αγοράς Εξισορρόπησης.
- Να αποσαφηνιστούν τα κριτήρια αναγκαιότητας και το πλαίσιο ελέγχου της Αγοράς Εξισορρόπησης. Θεωρούμε ότι τα παραπάνω αποτελούν αντικείμενο της ανεξάρτητης εταιρείας, ως ελέγχων φορέας.
- Να προβλεφθεί δυνατότητα υποβολής ενστάσεως εκ μέρους των Συμβαλλομένων Μερών

### **7. Έλεγχος του Συστήματος Αγοράς Εξισορρόπησης Άρθρο 22.1**

*Ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ εξασφαλίζει ότι το Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης ελέγχεται από μια κατάλληλα ειδικευμένη ανεξάρτητη εταιρεία ελέγχου για να προσδιοριστεί η συνοχή του με τον Κώδικα Αγοράς Εξισορρόπησης και το Εγχειρίδιο Αγοράς Εξισορρόπησης, και ότι είτε:*

*A) ένας πλήρης έλεγχος· είτε*

*B) ένας μερικός έλεγχος των αλλαγών και των επιπτώσεών τους στο υπόλοιπο του Συστήματος Αγοράς Εξισορρόπησης·*

*όπως ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ ευλόγως θεωρεί σκόπιμο, επαναλαμβάνεται κάθε φορά που το Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης τροποποιείται ή ενημερώνεται. Ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ είναι υπεύθυνος για τη δημοσίευση μιας τέτοιας πιστοποίησης στον ιστότοπό του.*

Δεν υπάρχουν σαφείς προβλέψεις για τις απαιτήσεις που θα πρέπει να πληροί η Ανεξάρτητη εταιρεία ελέγχου της Αγοράς Εξισορρόπησης.

#### **8. Έλεγχος του Συστήματος Αγοράς Εξισορρόπησης Άρθρο 22.2**

*Ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ καθορίζει κάθε φορά την απαίτηση για έναν πλήρη έλεγχο ή έναν μερικό έλεγχο.*

Η απόφαση για το αν θα πραγματοποιηθεί ή όχι έλεγχος και αν θα είναι μερικός ή πλήρης πρέπει να παίρνεται από τον ελέγχων και όχι από τον ελεγχόμενο.

#### **9. Έλεγχος του Συστήματος Αγοράς Εξισορρόπησης Άρθρο 22.3**

*Σε περίπτωση οποιασδήποτε διαφοράς σχετικά με την ακρίβεια των αποτελεσμάτων του ελέγχου του Συστήματος Αγοράς Εξισορρόπησης, ένα πιστοποιητικό από τον ελεγκτή που διενήργησε τον έλεγχο σύμφωνα με το παρόν Άρθρο πρέπει να αναγνωρίζεται από όλα τα Συμβαλλόμενα Μέρη ως αποδεικτικό στοιχείο ότι το Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης έχει λειτουργήσει με ακρίβεια.*

Οποιοδήποτε εύρημα της Ανεξάρτητης εταιρείας ελέγχου της Αγοράς Εξισορρόπησης πρέπει να είναι τεκμηριωμένο και τα συμβαλλόμενα μέρη να έχουν τη δυνατότητα υποβολής τεκμηριωμένων αντιρρήσεων – ένστασης.

#### **10. Άρθρο 23, παρ. 4 Επικοινωνία μεταξύ του Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ και των Συμμετεχόντων**

Να προσδιορισθεί με ακρίβεια ο όρος «*με κάθε πρόσφορο μέσο*», λόγω της υψηλής σπουδαιότητας της επικοινωνίας μεταξύ Διαχειριστή και Συμμετεχόντων.

Κατ' αντιστοιχία, να γίνει προσθήκη και στην παράγραφο 2 του άρθρου 95 για την έκδοση Εντολών Κατανομής σε περίπτωση παύσης λειτουργίας του Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Κατανομής.

#### **11. Άρθρο 27, παρ. 2 Οργανωτικές απαιτήσεις Εγγεγραμμένων Παρόχων Υπηρεσίας Εξισορρόπησης**

Να προσδιορισθεί ο όρος «*επαρκή προσόντα*», ενώ θεωρούμε αναγκαία την οργάνωση και υλοποίηση από το Διαχειριστή της Αγοράς της αναγκαίας σχετικής εκπαίδευσης των Εκπροσώπων Αγοράς Εξισορρόπησης.

#### **12. Άρθρο 28, παρ. 2 Άλλοι κανόνες συμμετοχής**

*«2. Η συμμετοχή στην Αγορά Εξισορρόπησης των Εγγεγραμμένων Παρόχων Υπηρεσίας Εξισορρόπησης ή των Πρακτόρων Εξισορρόπησης τους που είναι*

*εξουσιοδοτημένοι να συμμετέχουν στην Αγορά Εξισορρόπησης δύναται να αναστέλλεται προσωρινά στο σύνολό της ή για ορισμένα τμήματα ή προϊόντα της αγοράς σε περίπτωση που παραβιάζονται ισχύουσες διατάξεις ή δεν υπάρχει συμμόρφωση με τις οδηγίες του Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ ή κάθε αρμόδιας ρυθμιστικής αρχής, σύμφωνα με την παράγραφο 1 του παρόντος άρθρου...»*

Θεωρούμε ότι απαιτούνται διευκρινήσεις στην υπόψη διαδικασία, ειδικά όσον αφορά την προσωρινή αναστολή για «..ή για ορισμένα τμήματα ή προϊόντα της αγοράς».

### **13. Παρακολούθηση της αγοράς Άρθρο 30.4**

*Η ως άνω υποχρέωση του Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ εκπληρώνεται από αυτόνομο και ανεξάρτητο όργανο του Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ, το Τμήμα Εποπτείας της Αγοράς Εξισορρόπησης (Balancing Market Surveillance Department). Το Τμήμα Εποπτείας της Αγοράς Εξισορρόπησης διαδραματίζει σημαντικό ρόλο στη δημιουργία και τη διατήρηση της προαναφερθείσας εμπιστοσύνης και ακεραιότητας της Αγοράς Εξισορρόπησης, έχοντας ισχυρή και ορατή παρουσία στην Αγορά Εξισορρόπησης. Κύριο αντικείμενο του Τμήματος Εποπτείας της Αγοράς Εξισορρόπησης αποτελεί η παρακολούθηση της συμπεριφοράς των Εγγεγραμμένων Παρόχων Υπηρεσίας Εξισορρόπησης προκειμένου να μην παραβιάζονται οι αρχές και οι διατάξεις του Ευρωπαϊκού και εθνικού δικαίου ανταγωνισμού.*

Γιατί απαιτείται η ανεξαρτησία και αυτονομία του Τμήματος Εποπτείας; Θα ελέγχονται οι αποφάσεις και ενέργειες του ίδιου του Διαχειριστή; Εάν όχι τι διαφορετικό υπάρχει από την πρόβλεψη του νόμου για την αμεροληψία του Διαχειριστή; Θα έχει κανονισμό η Πειθαρχική Επιτροπή και ποιος θα τον εγκρίνει; Μήπως η τριμελής σύνθεση είναι ανεπαρκής;

### **14. Άλλοι κανόνες συμμετοχής Άρθρο 30.5**

*Το Τμήμα Εποπτείας της Αγοράς Εξισορρόπησης δικαιούται να ζητεί πληροφορίες επίδειξη και προσκόμιση εγγράφων από οποιοδήποτε Εγγεγραμμένο Πάροχο Υπηρεσίας Εξισορρόπησης και να διενεργεί έρευνες στο βαθμό που απαιτείται για την εκτέλεση των καθηκόντων του. Ειδικότερα, το Τμήμα Εποπτείας της Αγοράς Εξισορρόπησης έχει το δικαίωμα να ζητά, ανά πάσα στιγμή, στοιχεία που αφορούν την οικονομική αιτιολόγηση και τον τελικό δικαιούχο (ή τους τελικούς δικαιούχους) της λειτουργίας του Εγγεγραμμένου Παρόχου Υπηρεσίας Εξισορρόπησης. Το Τμήμα Εποπτείας της Αγοράς Εξισορρόπησης δικαιούται να διενεργεί λογιστικούς ελέγχους, σύμφωνα με τους γενικούς όρους για την αίτηση παροχής πληροφοριών και ελέγχου.*

Οι παραπάνω αρμοδιότητες και τα καθήκοντα που περιγράφονται θα πρέπει να οριστούν στο πλαίσιο σχετικού νόμου και όχι του σχετικού κώδικα.

### **15. Άρθρο 30, παρ. 13**

Λαμβάνοντας υπόψη την αναφορά τριών τρόπων επιβολής κυρώσεων, να διευκρινιστούν τα κριτήρια επιλογής ενός απ' αυτών.

### **16. Άρθρο 36, παρ. 9 Καταγγελία Σύμβασης Παρόχου Υπηρεσίας Εξισορρόπησης ή Σύμβασης Συμβαλλομένου Μέρους με Ευθύνη**

Θεωρούμε ότι θα πρέπει ν' αντικατασταθεί όρος «δικαιούται» με τον όρο «υποχρεούται».

### **17. Γενικές διατάξεις Διαδικασίας Ενοποιημένου Προγραμματισμού Άρθρο 52.7**

*Δεν προβλέπεται διαδικασία επανυποβολής προσφορών (re-bidding) στη ΔΕΠ. Οι ίδιες Προσφορές που υποβάλλονται πριν από την εκτέλεση της ΔΕΠ1 λαμβάνονται υπόψη για την εκτέλεση της ΔΕΠ2 και ΔΕΠ3, καθώς και για οποιαδήποτε κατά παραγγελία ΔΕΠ που εκτελείται από το Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ..*

Αν μία οντότητα (μονάδα παραγωγής) δεν έχει προσφερθεί στην Αγορά (λόγω ολικής μη διαθεσιμότητας) και καταστεί διαθέσιμη μετά τη λήξη υποβολής προσφορών, δεν υπάρχει δυνατότητα να προσφερθεί στην αγορά?

### **18. Περιεχόμενα των Δηλώσεων Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων Άρθρο 63.8**

*Ως Μεταβλητό Κόστος των Υδροηλεκτρικών Μονάδων λαμβάνεται αριθμητική τιμή σε Ευρώ ανά MWh, σταθερή και μοναδική για κάθε Συγκρότημα Υδροηλεκτρικών Μονάδων ανά Ημέρα Κατανομής. Η τιμή αυτή υπολογίζεται ημερήσια από τον Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ για κάθε Συγκρότημα Υδροηλεκτρικών Μονάδων, και αποσκοπεί στον υπολογισμό της αξίας χρήσης των υδάτινων πόρων, όπως αυτή αντανakλάται από την εξοικονόμηση του μεταβλητού κόστους του θερμικού συστήματος παραγωγής, λαμβάνοντας υπόψη περιορισμούς που σχετίζονται με τις Υδροηλεκτρικές Μονάδες, όπως τα επίπεδα υδατικών αποθεμάτων των ταμιευτήρων και τις προβλεπόμενες εισροές και εκροές υδάτων. Το Μεταβλητό Κόστος των υδροηλεκτρικών μονάδων δημοσιεύεται από τον Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ, το αργότερο δύο ώρες πριν από την Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής Προσφορών της ΔΕΠ1 για κάθε Ημέρα Κατανομής.*

Διαφωνούμε επί της αρχής για την επιβολή κατωφλίου τιμών στις μονάδες παραγωγής.

### **19. Άρθρα 66, παρ. 3 και 70, παρ. 4 Υποβολή Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης**

Ο χρόνος λήξης υποβολής προσφορών ενέργειας εξισορρόπησης στη ΔΕΠ (17:00 Ανατολική Ώρα Ευρώπης H-1) δεν είναι συμβατός με την αντίστοιχη πρόβλεψη στο άρθρο 154 (16:00 H-1).



## **20. Άρθρο 71 παρ 5 Περιεχόμενο των Προσφορών Ισχύος Εξισορρόπησης**

*«δηλαδή χωριστή τιμή προς τα πάνω και προς τα κάτω, για την ΕΣΣ, την αυτόματη Εφεδρεία Αποκατάστασης της Συχνότητας και την χειροκίνητη Εφεδρεία Αποκατάστασης της Συχνότητας» «δηλαδή χωριστή τιμή προς τα πάνω και προς τα κάτω, για την Εφεδρεία Συγκράτησης Συχνότητας (ΕΣΣ) την αυτόματη Εφεδρεία Αποκατάστασης της Συχνότητας (αΕΑΣ) και την χειροκίνητη Εφεδρεία Αποκατάστασης της Συχνότητας (χΕΑΣ)»*

Γενικά θα ήταν πιο δομημένο να περιγράφονται τα αρκτικόλεξα σε μια σελίδα στην αρχή του κώδικα μετά τα περιεχόμενα. Επίσης να δίνεται μια επεξήγηση στην αρχή του κειμένου όταν για πρώτη φορά αναφέρεται.

Εναλλακτικά να περιγράφονται με το πλήρες όνομα τους τα αρκτικόλεξα στην αρχή ενός άρθρου και στη συνέχεια να χρησιμοποιούνται τα αρκτικόλεξα μόνα τους στο υπόλοιπο του άρθρου.

## **21. Περιεχόμενα των Δηλώσεων Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων Άρθρο 72.3**

*Οι Προσφορές Ισχύος Εξισορρόπησης που υποβάλλονται στην ΔΕΠ είναι δεσμευτικές, υπό την έννοια ότι σε περίπτωση που σε μία Οντότητα Υπηρεσίας Εξισορρόπησης έχει κατακυρωθεί ΕΣΣ, αυτόματη Εφεδρεία Αποκατάστασης της Συχνότητας και/ή χειροκίνητη Εφεδρεία Αποκατάστασης της Συχνότητας και παρέχει τέτοια διαθέσιμη ισχύ σε πραγματικό χρόνο, ο αντίστοιχος Πάροχος Υπηρεσίας Εξισορρόπησης θα υπόκειται σε οικονομικό διακανονισμό. Σε περίπτωση που σε μία Οντότητα Υπηρεσίας Εξισορρόπησης έχει κατακυρωθεί ΕΣΣ, αυτόματη Εφεδρεία Αποκατάστασης της Συχνότητας και/ή χειροκίνητη Εφεδρεία Αποκατάστασης της Συχνότητας, αλλά δεν παρέχει τέτοια υπηρεσία σε πραγματικό χρόνο, ο αντίστοιχος Πάροχος Υπηρεσίας Εξισορρόπησης υπόκειται σε χρέωση μη συμμόρφωσης, όπως περιγράφεται στο Τμήμα IV.*

Υποθέτουμε ότι, σε περίπτωση που η Οντότητα Υπηρεσίας Εξισορρόπησης που έχει επιλεγεί για παροχή εφεδρείας δεν παρέχει την υπηρεσία κατόπιν εντολής του διαχειριστή δεν υπόκειται σε χρέωση μη συμμόρφωσης.

## **22. Άρθρο 75 Αλγόριθμος Βελτιστοποίησης της Διαδικασίας Ενοποιημένου Προγραμματισμού**

Προτείνουμε να συμπεριληφθούν στις παραμέτρους επίλυσης του Αλγόριθμου Βελτιστοποίησης της Διαδικασίας Ενοποιημένου Προγραμματισμού οι απαγορευμένες ζώνες λειτουργίας των Υδροηλεκτρικών Μονάδων Παραγωγής.

## **23. Άρθρο 75 παρ.2 Αλγόριθμος Βελτιστοποίησης της Διαδικασίας Ενοποιημένου Προγραμματισμού**

Θα πρέπει να προστεθούν και άλλες παράμετροι, όπως οι απαγορευμένες ζώνες των ΥΗΣ, ενδεχόμενοι τεχνικοί περιορισμοί στη φόρτιση αεροστροβίλων κλπ. .

## **24. Άρθρο 91 παρ. 4 Γενικές διατάξεις**

*Υπό εξαιρετικές περιστάσεις, ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ ενδέχεται να εκδώσει Εντολές Κατανομής σε μια Μονάδα Παραγωγής (με τη σύμφωνη γνώμη του Παραγωγού) για να λειτουργήσει με ισχύ μεγαλύτερη της Καταχωρημένης Ισχύος, όπως έχει καθοριστεί στα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά Λειτουργίας της. Στην περίπτωση αυτή, η αμοιβή για αυτή την Ενέργεια Έκτακτης Ανάγκης υπολογίζεται ως κανονική ενέργεια εξισορρόπησης*

Η ανταπόκριση σε Κατάσταση Έκτακτης Ανάγκης με Ενέργεια Έκτακτης Ανάγκης δε πρέπει να αποζημιωθεί ως κανονική ενέργεια εξισορρόπησης μια και δεν αναφέρεται σε προγραμματισμένη αλλά επιτακτική διαδικασία (και μάλιστα σε ένα ανταγωνιστικό περιβάλλον). Μία μονάδα, θα χρειαστεί να αλλάξει το πρόγραμμα λειτουργίας της τόσο σε ανθρώπινους όσο και σε υλικούς πόρους (κοστολόγηση επιβάρυνσης της μονάδας GT/ST κλπ) και σε χρόνους μη προβλεπόμενους (αργίες, νύχτες) για να ανταποκριθεί στην επείγουσα ζήτηση εξισορρόπησης.

Προτείνουμε να προβλεφθεί αύξηση της αποζημίωσης για ανταπόκριση του Παραγωγού στις αναφερόμενες εξαιρετικές περιστάσεις εξισορρόπησης.

## **25. Άρθρο 92 Περιεχόμενο Εντολών Κατανομής χειροκίνητης Εφεδρείας Αποκατάστασης της Συχνότητας**

Να καθοριστεί πως αποστέλλονται οι εντολές (υπάρχει στη σελ. 180 του αγγλικού).

Αφορά τις εντολές κατανομής χειροκίνητης εφεδρείας αποκατάστασης της συχνότητας.

Προτείνουμε να καθοριστεί πως αποστέλλονται οι εντολές κατανομής χειροκίνητης εφεδρείας αποκατάστασης της συχνότητας, όπως ορίζεται στην παράγραφο 8.11 του συνοδευτικού κειμένου με λεπτομερή ανάλυση της λειτουργίας της Αγοράς Εξισορρόπησης.

## **26. Άρθρο 95 παρ.2 Έκδοση Εντολών Κατανομής**

Θα πρέπει να ευθυγραμμιστεί η έννοια της επικοινωνίας με κάθε πρόσφορο μέσο του Αρ. 23 παρ. 4 σε σχέση με αυτό το άρθρο 95 παρ.2. Συγκεκριμένα επειδή το επικοινωνιακό σκέλος είναι κρίσιμο για τον κώδικα λειτουργίας, θεωρούμε δόκιμο να προστεθεί ένα άρθρο που καθορίζει τα μέσα επικοινωνίας:

Α) σε κατάσταση κανονικής λειτουργίας όπως προβλέπεται από το αντίστοιχο κατά άρθρο σύστημα επικοινωνίας (πχ πληροφοριακό σύστημα)

Β) σε περίπτωση βλάβης ή παύσης λειτουργίας του αντίστοιχου κατά άρθρο συστήματος επικοινωνίας τότε θα προβλέπονται εναλλακτικά ηλεκτρονικά μέσα, δηλαδή τηλέφωνο ή/και ηλεκτρονικό ταχυδρομείο ή/και σύστημα τηλεομοιοτυπίας.

Γ) μετά την αποκατάσταση του αντίστοιχου κατά άρθρο συστήματος, θα πρέπει να αποκαθίσταται η κατά άρθρο απαιτούμενη επικοινωνία με την

επιβεβαίωση μέσω του κύριου επικοινωνιακού συστήματος των μηνυμάτων που απεστάλησαν με εναλλακτικά μέσα.

### **27.2.19 Άρθρο 97 Αρχαιοθέτηση και Παροχή Στοιχείων σχετικά με τη Διαδικασία Κατανομής**

Να έχουν πρόσβαση οι συμμετέχοντες στην αρχαιοθέτηση και παροχή στοιχείων σχετικά με την διαδικασία κατανομής.

### **28. Άρθρο 111, παρ. 6 Συλλογή Μετρήσεων**

*«Για την εξυπηρέτηση της ανάγκης των Εκπροσώπων Φορτίου να προβλέπουν το φορτίο των Πελατών τους, στα πλαίσια της διαδικασίας υποβολής Δηλώσεων Φορτίου, ο Διαχειριστής του Συστήματος κοινοποιεί τα στοιχεία των μετρήσεων που συλλέγει, από τους Καταχωρημένους Μετρητές Φορτίου και Καταχωρημένους Μετρητές Ορίων Δικτύου, στους Εκπροσώπους των Μετρητών αυτών»*

Προκειμένου να μην σημειώνονται σημαντικές αποκλίσεις και να μην επιβάλλονται Χρεώσεις λόγω σημαντικών αποκλίσεων στους Εκπροσώπους Φορτίου, όπως προβλέπονται στο Άρθρο 146 του Κώδικα και για να είναι όσο το δυνατόν ακριβέστερη η ως άνω πρόβλεψη, θα πρέπει - σύμφωνα και με τα επιστημονικά δεδομένα περί των βραχυχρόνιων προβλέψεων - αυτή να βασίζεται σε ιστορικά στοιχεία κατανάλωσης του Προμηθευτή, κατά το δυνατόν εγγύτερα (1-2 ημέρες) προς την ημέρα για την οποία υποβάλλεται η αντίστοιχη Δήλωση Φορτίου.

Συνεπώς θα πρέπει να προβλεφθεί στο ρυθμιστικό πλαίσιο, ο Διαχειριστής Συστήματος να κοινοποιεί στους Προμηθευτές τα πλέον πρόσφατα (1-2 ημερών) διαθέσιμα μετρητικά δεδομένα κατανάλωσης των πελατών τους τα οποία είναι αναγκαία για την αξιόπιστη βραχυχρόνια πρόβλεψη φορτίου.

### **29. Άρθρο 125 Δεδομένα Εκκαθάρισης**

Να δίνονται όλα τα δεδομένα εκκαθάρισης που αναφέρονται στο Άρθρο 125 σε επεξεργάσιμη μορφή.

Να προβλεφθεί η διάθεση στους Συμμετέχοντες των δεδομένων εκκαθάρισης σε επεξεργάσιμη μορφή.

### **30. Άρθρο 126 : Ορισμοί Ενέργειας Εξισορρόπησης και Απόκλισης. Παρ 8**

$IMBAD]_{e,t} = \min\{[MS_{e,t} - \min(MQ_{et}, INST_{et})], 0\}$ , για παροχή Ενέργειας, Εξισορρόπησης  
προς τα πάνω, και

$IMBAD]_{e,t} = \max\{[MS_{e,t} - \max(MQ_{et}, INST_{et})], 0\}$ , για παροχή Ενέργειας  
Εξισορρόπησης προς τα κάτω

Εκτιμούμε ότι τα τελικά πρόσημα των υπολογισμών που προκύπτουν από τις ανωτέρω σχέσεις δεν συμφωνούν με την πρόθεση που διατυπώνεται στο άρθρο 129 στο οποίο υπολογίζεται η τιμή των αποκλίσεων. Θα παρακαλούσαμε για την παράθεση αναλυτικών παραδειγμάτων.

### **31. Άρθρο 128 Αμοιβή/Επιβάρυνση για Παρεχόμενη Ενέργειας Εξισορρόπησης**

Εκτός του πίνακα (σελ.132) να συμπεριληφθούν και οι τύποι. Πως υπολογίζεται μαθηματικά η αμοιβή και η επιβάρυνση.

Να συμπεριληφθούν και οι τύποι υπολογισμού των αμοιβών/επιβαρύνσεων για τις Οντότητες Υπηρεσίας Εξισορρόπησης.

### **32. Εκκαθάριση άλλων Επικουρικών Υπηρεσιών Άρθρο 133.1**

*Άλλες Επικουρικές Υπηρεσίες είναι ενδεικτικά η Επανεκκίνηση του Συστήματος (Black Start) και η Ρύθμιση Τάσης.*

Ο ΑΔΜΗΕ χρησιμοποιεί Υδροηλεκτρικές μονάδες ως σύγχρονους πυκνωτές για αντιστάθμιση. Αυτού του είδους οι υπηρεσίες πρέπει να προβλεφθούν στην νέα αγορά και να αποζημιώνονται εύλογα.

Να συμπεριληφθεί στις Επικουρικές Υπηρεσίες η χρήση των Υδροηλεκτρικών Μονάδων ως σύγχρονοι πυκνωτές στις περιπτώσεις αντιστάθμισης άεργου ισχύος προκειμένου για την ευστάθεια του συστήματος.

### **33. Άρθρα 140-144**

Να προσδιορισθεί ο όρος «τρέχων μετρητής».

### **34. Άρθρο 146, παρ. 3 Συνέπειες σοβαρών συστηματικών αποκλίσεων στην κατανάλωση που αγοράζεται από Εκπροσώπους Φορτίου**

Να διευκρινιστεί η σκοπιμότητα του παρακάτω όρου, που αφορά τις αποκλίσεις και τον υπολογισμό των σχετικών χρεώσεων που προκύπτουν σε μηνιαία βάση για τον Εκπρόσωπο Φορτίου:

$$RMSDEV_{p,m} = \sqrt{\sum_{t \in m} DEV_{p,t}^2}$$

Παράλληλα, κατ' αντιστοιχία του ισχύοντος Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Η/Ε, οι κυρώσεις του εν λόγω άρθρου να μην επιβάλλονται στον Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου και στον Προμηθευτή Καθολικής Υπηρεσίας, για τις Δηλώσεις Φορτίου που κάνουν με την ιδιότητα του αυτή.

### **35. Άρθρα 154, παρ. 1 Χρονοδιάγραμμα Διαδικασιών της Αγοράς Εξισορρόπησης**

Να ελεγχθεί η ορθότητα της αναφοράς «ζώνη ώρας Κεντρικής Ευρώπης», καθόσον τα χρονοδιαγράμματα διαδικασιών και εργασιών όλων των άλλων αγορών αναφέρονται στη ζώνη ώρας Ανατολικής Ευρώπης.

### **36. Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου φορτίου**

Οι υδραντλητικές μονάδες του ΥΗΣ Θησαυρού και του ΥΗΣ Σφηκιάς πρέπει να μπορούν να συμμετέχουν στην αγορά για παροχή υπηρεσιών εφεδρείας ως κατανεμόμενα φορτία.

### **37.**

Στο. Κεφάλαιο 27 οι διατάξεις που αφορούν τα δεδομένα που αναφέρονται στους λογαριασμούς προσαυξήσεων να συμπληρωθούν κατάλληλα ώστε να δίνονται όλα τα στοιχεία σε επεξεργάσιμη μορφή.

Στο. Κεφάλαιο 28 οι διατάξεις που αφορούν τα δεδομένα που αναφέρονται στις χρεώσεις μη συμμόρφωσης, να συμπληρωθούν κατάλληλα η διάταξη ώστε να δίνονται όλα τα στοιχεία σε επεξεργάσιμη μορφή.