



**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ
ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΚΑΣΤΟΡΟΣ 72, 185 45 ΠΕΙΡΑΙΑΣ**



ΕΠΙΣΤΟΛΗ	ΑΡ. ΗΜ: ΔΕΣΜΗΕ/6419/17.9.09
ΑΠΟ	ΔΕΣΜΗΕ
ΠΡΟΣ	Κ. Σ. Σιμόπουλο
ΑΡΙΘΜΟΣ	I-97368
ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ	17/09/2009

ΠΡΟΣ : κ. Σ. Σιμόπουλο
Πρόεδρο ΡΑΕ

ΘΕΜΑ : Προειδοποιητική επιστολή της Επιτροπής των Ευρωπαϊκών Κοινοτήτων (Παράβαση 2009/2168 – Πορεία Εφαρμογής Κανονισμού 1228/2003 – Ηλεκτρική Ενέργεια)

Σχετικά : α. Επιστολή ΡΑΕ/Ο-35851/3.9.09
β. Επιστολή ΔΕΣΜΗΕ/6343/15.9.09

Αξιότιμε κύριε Πρόεδρε,

Σε συνέχεια της υπ' αριθμόν 2416/2009 Απόφασης της ΡΑΕ, σας κοινοποιούμε τις απόψεις του ΔΕΣΜΗΕ στην Προειδοποιητική επιστολή της Επιτροπής των Ευρωπαϊκών Κοινοτήτων (Παράβαση 2009/2168 – Πορεία Εφαρμογής Κανονισμού 1228/2003 – Ηλεκτρική Ενέργεια) όπως καταγράφησαν στην απάντηση που προωθήσαμε στο Υπουργείο Ανάπτυξης, σύμφωνα με την από 14.7.2009 σχετική επιστολή του.

Μετά τις επισημάνσεις στην σχετική Απόφασή σας για μη επαρκή τήρηση του Κανονισμού εκ μέρους του ΔΕΣΜΗΕ, και προκειμένου να ακολουθήσουμε πλήρως τον Κανονισμό και τις αντίστοιχες Κατευθυντήριες Οδηγίες θεωρούμε απαραίτητο να αναφέρουμε τις επιπτώσεις που συνεπάγεται αυτό και να επισημάνουμε αναλυτικά τα σημεία τα οποία μέχρι σήμερα δεν μας επέτρεπαν να προβούμε στις εν λόγω ενέργειες και τα οποία κατά την γνώμη μας θα πρέπει να επιλυθούν.

1. Ο περιορισμός των ικανοτήτων των βορείων διασυνδέσεων για εισαγωγές στην Ελλάδα, σε παραβίαση του 1228, από τους όμορους διαχειριστές των βορείων συνόρων δημιουργεί πρόβλημα στην ασφάλεια εφοδιασμού της χώρας στην περίπτωση που εφαρμόζοντας τον 1228 στην διασύνδεση της Ιταλίας, εκχωρούμε την πλήρη ικανότητα για εξαγωγές.

Το ύψος των Οριακών Τιμών Συστήματος (ΟΤΣ) εξαρτάται αποκλειστικά από τις τεχνικοοικονομικές προσφορές των συμμετεχόντων στην αγορά. Οι τιμές αυτές, ως γνωστό, είναι αισθητά χαμηλότερες από τις αντίστοιχες της Ιταλικής αγοράς (την τελευταία μάλιστα περίοδο και από άλλες αγορές που συνδέονται με τα βόρεια σύνορα μας). Σε αρκετές περιπτώσεις οι τιμές στην Ιταλική αγορά είναι υψηλότερες ακόμη και από την Διοικητικά Οριζόμενη Μεγίστη Τιμή Προσφοράς Ενέργειας (CAP) των 150€/MWh. Το γεγονός αυτό δημιουργεί ιδιαίτερο εμπορικό ενδιαφέρον για εξαγωγές προς την Ιταλία, η υλοποίηση των οποίων θα μπορούσε να δημιουργήσει σημαντικά προβλήματα στην επάρκεια τροφοδότησης των Ελλήνων καταναλωτών αλλά και στην διασφάλιση των αναγκαίων υδατικών αποθεμάτων στους ταμειυτήρες των υδροηλεκτρικών σταθμών για ανάγκες κοινής ωφέλειας (αρδεύσεις, υδρεύσεις και περιβαλλοντικές υποχρεώσεις). Τα προβλήματα αυτά μεγιστοποιούνται σε περιπτώσεις πολύ χαμηλών υδραυλικών αποθεμάτων όπως στις περιπτώσεις ανομβρίας των ετών 2007 και 2008 ή βλαβών των πεπαλαιωμένων μονάδων του Συστήματος. Οι τιμές των αγορών αποτελούν το μοναδικό κριτήριο για τον καθορισμό των ροών της ηλεκτρικής ενέργειας και έχοντας αυτό υπόψη ο ΔΕΣΜΗΕ αναγκάστηκε, ως Λειτουργός του Συστήματος και με μόνο στόχο την ασφάλεια εφοδιασμού, να ελέγξει την εξαγωγική δυναμικότητα του Συστήματος όταν το επέβαλαν οι ανωτέρω επιτακτικοί λόγοι. Για να εκχωρηθούν οι περιορισμένες αυτές ποσότητες με τρόπο αντικειμενικό και βασισμένο στις διαδικασίες της αγοράς, εφαρμόστηκαν δημοπρασίες ταυτόχρονης εκχώρησης δικαιωμάτων στο σύνολο των συνόρων με διαδικασία διαφανή, καταγεγραμμένη στους εγκεκριμένους Κανόνες Δημοπρατήσεων (auction rules) και δημοσιευμένη στην ιστοσελίδα του ΔΕΣΜΗΕ.

2. Κατά τις διατάξεις της παραγράφου 2.6 των Κατευθυντήριων γραμμών του Κανονισμού 1228/2003 «οι ΔΣΜ καθορίζουν μια ενδεδειγμένη δομή για τον καταμερισμό δυναμικότητας μεταξύ διαφορετικών χρονικών πλαισίων. Αυτή μπορεί να περιλαμβάνει επιλογή κράτησης ενός ελάχιστου ποσοστού δυναμικότητας διασύνδεσης για ημερήσιο ή ολιγόωρο καταμερισμό...». Η διάταξη αυτή συνεπάγεται, ότι η εξαγωγική ικανότητα του καλωδίου προς Ιταλία, που είναι 500MW και δεν επηρεάζεται από τα εκατέρωθεν δίκτυα, θα πρέπει να εξαντλείται πλήρως στην ετήσια και τις μηνιαίες δημοπρασίες όπως συμβαίνει στην αντίθετη κατεύθυνση από Ιταλία προς Ελλάδα. Στις βόρειες διασυνδέσεις (ανεξάρτητα για κάθε μία) και προς την εξαγωγική διεύθυνση θα πρέπει να ακολουθείται η αντίστοιχη διαδικασία και το μεγαλύτερο ποσοστό της από κοινού με τους γείτονες υπολογιζόμενης ικανότητας μεταφοράς θα πρέπει να εκχωρείται στις ετήσιες και μηνιαίες δημοπρασίες. Αυτό σημαίνει ότι υπό κανονικές συνθήκες περισσότερα από 1200MW εξαγωγική ικανότητα μεταφοράς θα πρέπει να εκχωρείται σε μακροχρόνια βάση (ετήσια και μηνιαία).

Η μακροχρόνια αυτή ισχύς θα πρέπει να είναι εγγυημένη (firm) από τον Διαχειριστή από την στιγμή που θα δηλωθεί προς χρήση (D-1 06:00 CET). Πριν από την ώρα αυτή ειδικά στην περιοχή της Κεντρικής και Νότιας Ευρώπης (περιοχή Ιταλίας) οι Διαχειριστές έχουν συμφωνήσει να είναι σε θέση να περικρίπτουν, δηλαδή να μην εγγυώνται, τα μακροχρόνια (ετήσια, μηνιαία) δικαιώματα σε περίπτωση βλαβών του δικτύου μεταφοράς ή των διασυνδέσεων, το μέγιστο μέχρι 35 ημέρες. Σημειώνεται ότι ο Κανονισμός απαιτεί πλήρη εγγύηση όλων των δικαιωμάτων. Μετά την ώρα αυτή τα δικαιώματα θεωρούνται αυτοδικαίως εγγυημένα.

Αν παραβλέψουμε τις βόρειες διασυνδέσεις και εστιάσουμε μόνο στην διασύνδεση της Ιταλίας, λόγω του γνωστού εμπορικού ενδιαφέροντος που παρουσιάζει ιδιαίτερα τις ώρες υψηλού φορτίου (06:00 – 22:00 CET), είναι βέβαιο ότι όλα τα εκχωρούμενα δικαιώματα (500MW) θα δηλωθούν προς χρήση. Ως εκ τούτου μετά την ώρα αυτή (αλλά και πριν, για σύνολο 35 ημερών) **τα προγράμματα εξαγωγών είναι εγγυημένα** όχι μόνο βάσει της Ευρωπαϊκής Νομοθεσίας και των Κανόνων Δημοπράτησης αλλά και της πρακτικής λειτουργίας των Ευρωπαϊκών Συστημάτων. Στην περίπτωση τώρα που η διαθεσιμότητα των μονάδων παραγωγής και οι προγραμματισμένες, με βάση τις εκχωρηθείσες ικανότητες των διασυνδέσεων και τις σχετικές προσφορές, εισαγωγές δεν επαρκούν να καλύψουν την εσωτερική κατανάλωση, τις προγραμματισμένες εξαγωγές και τις αναγκαίες για την ασφάλεια λειτουργίας του Συστήματος εφεδρείες και καταστεί αδύνατο να εξασφαλισθούν εισαγωγές εκτάκτου ανάγκης, ο ΔΕΣΜΗΕ θα αναγκαστεί, βάσει του Άρθρου 113 του ΚΔΣ&ΣΜΗΕ, να περικρίψει τα προγράμματα εξαγωγών.

Παράλληλα θα πρέπει να αξιολογηθεί και να εγκριθεί το αυξημένο κόστος χρήσης εισαγωγών εκτάκτου ανάγκης που ο Διαχειριστής κατά προτεραιότητα πρέπει να αναζητήσει μεταξύ των γειτονικών Διαχειριστών, ώστε να αντιμετωπίσει το πρόβλημα εξισορρόπησης. Εισήγηση του ΔΕΣΜΗΕ για χρήση προς το σκοπό αυτό μέρος των εσόδων που προκύπτουν από τις δημοπρασίες εκχώρησης των δικαιωμάτων πρόσβασης στις διασυνδέσεις, θα σας αποσταλεί στο αμέσως προσεχές διάστημα. Στο σημείο αυτό πρέπει να τονίσουμε ότι η χρήση εισαγωγών έκτακτης ανάγκης από τους όμορους Διαχειριστές, ως γνωστόν, δεν είναι εγγυημένη επειδή εξαρτάται από τις εφεδρείες των γειτονικών συστημάτων και από την διαθέσιμη ικανότητα μεταφοράς των διασυνδέσεων.

3. Η χρήση του «δικαιώματος ανάκλησης μακροχρονίως εκχωρηθέντων δικαιωμάτων αζημίως για λόγους ασφάλειας εφοδιασμού» πριν τις 06:00 CET της D-1, που είχε συμπεριληφθεί με πρότασή μας στους Κανόνες Δημοπράτησης του 2009 της διασύνδεσης με την Ιταλία, δεν είναι σύμφωνη με τον Κανονισμό και ως εκ τούτου δεν μπορεί να συμπεριληφθεί στους Κανόνες Δημοπράτησης για το 2010. Όσον αφορά

την εφαρμογή της εν λόγω πρόβλεψης κατά το 2009, για την οποία μας ζητάτε ενημέρωση στο σημείο 12 της Απόφασής σας, σημειώνουμε ότι εξασκείται με πολύ φειδύ για την αντιμετώπιση των ανακλήσεων των μακροχρόνιων δικαιωμάτων στις περιπτώσεις ανωμαλιών του καλωδίου. Ενημερωτικά σας αναφέρουμε ότι το τρέχον έτος, λόγω ανωμαλιών του καλωδίου, η ανάκληση των μακροχρονίων δικαιωμάτων ανέρχεται ήδη στο ύψος των 32 ισοδύναμων ημερών ενώ αντίστοιχες, για τους ίδιους λόγους, ανακλήσεις υπήρξαν και κατά τα 2 προηγούμενα έτη.

4. Σε περιόδους περιορισμένων εισροών και χαμηλών αποθεμάτων στους ταμειυτήρες των υδροηλεκτρικών σταθμών, η διαχείριση της υδροηλεκτρικής παραγωγής θα πρέπει να γίνεται έτσι ώστε να εξασφαλίζονται τα απαραίτητα αποθέματα για τις ανάγκες κοινής ωφέλειας καθώς, τις μεσοπρόθεσμες ανάγκες επικουρικών υπηρεσιών αλλά και την μεσοπρόθεσμη κάλυψη του φορτίου. Στην περίπτωση αυτή οι επιπτώσεις που αναφέρονται ανωτέρω θα είναι εκ των πραγμάτων εντονότερες. Ο ΔΕΣΜΗΕ δεν είναι αρμόδιος για την διαχείριση των υδατικών αποθεμάτων σε σχέση με την εξασφάλιση των αναγκαίων ποσοτήτων για κοινή ωφέλεια, επικουρικές υπηρεσίες αλλά και την βραχυ-μέσο-πρόθεσμη επάρκεια ισχύος. Εδώ θέλουμε να σημειώσουμε ότι οι διαδικασίες που προβλέπονται στο Κεφάλαιο 47 του ΚΔΣ&ΣΗΕ και που αναφέρετε στην Απόφαση σας είναι για την διασφάλιση της μακροχρόνιας διαθεσιμότητας επαρκούς ισχύος, και αποδίδουν αποτελέσματα μόνο μετά από 3-4 χρόνια από την λήψη της απόφασης.
- Ως εκ τούτου θα πρέπει ο ΚΔΣ&ΣΗΕ να διατυπώνει καθαρά τους κανόνες και τις αρμοδιότητες σχετικά με την διαχείριση των υδατικών αποθεμάτων τόσο του κυρίου των υδροηλεκτρικών σταθμών όσο και του ΔΕΣΜΗΕ.
 - Παράλληλα θα πρέπει να ρυθμιστεί ώστε οι τεχνικοοικονομικές προσφορές των υδροηλεκτρικών μονάδων αλλά και η επεξεργασία αυτών στα πλαίσια του ΗΕΠ να συντείνει στην εξασφάλιση των αναγκαίων αποθεμάτων.
6. Η τροποποίηση των ανωτέρω σημείων στον ΚΔΣ&ΣΗΕ είναι απαραίτητη ώστε να είναι σε θέση ο ΔΕΣΜΗΕ να εφαρμόσει πλήρως τον Κανονισμό 1228/2003 και τις σχετικές Κατευθυντήριες γραμμές. Πέραν όμως των ανωτέρω διότι επιβάλλεται να τροποποιήσουμε το συντομότερο δυνατόν τους Κανόνες Δημοπρασιών των βορείων συνόρων, ώστε να καταργηθεί η διαδικασία εκχώρησης εξαγωγών στο σύνολο των διασυνδέσεων και να αρθεί το πρόβλημα που δημιουργήθηκε προσφάτως με FYROM και Βουλγαρία και μας ανάγκασε να μηδενίσουμε την ικανότητα εξαγωγών προς αυτές τις δύο κατευθύνσεις στις μηνιαίες δημοπρασίες εξαγωγών του Οκτωβρίου. Σε περίπτωση που δεν τροποποιηθούν οι εν λόγω κανόνες δημοπρασιών θα

αναγκαστούμε και τους επόμενους μήνες να μηδενίσουμε την εξαγωγική ικανότητα προς FYROM και Βουλγαρία. Το υφιστάμενο καθεστώς επηρεάζει παράλληλα και την επικείμενη αναθεώρηση των Κανόνων Δημοπρασιών της διασύνδεσης με την Ιταλία για το 2010, όπου οι διαδικασίες εκχώρησης όπως γνωρίζετε μπορεί να οδηγηθούν ακόμη και σε κεντρική δημοπράτηση όλων των συνόρων της Κεντρικής και Νότιας Ευρώπης, σύμφωνα με τις πρωτοβουλίες της ERGEG και της EC.

Τέλος θα θέλαμε να σας αναφέρουμε ότι ο ΔΕΣΜΗ θεωρεί πολύ χρήσιμη μία νέα παρέμβαση της ΡΑΕ στις Ρυθμιστικές Αρχές των όμορων διαχειριστών των βορείων συνόρων της Ελλάδας για ορισμένα θέματα που περιλαμβάνονται στην προειδοποιητική επιστολή της Επιτροπής των Ευρωπαϊκών Κοινοτήτων, όπως:

- Επίτευξη κοινής διαδικασίας για τον καθορισμό της διαθέσιμης ικανότητας μεταφοράς σε ετήσια και μηνιαία βάση (Σημεία προειδοποιητικής επιστολής 1-6 και 50-53).
- Επίτευξη συμφωνίας με τον Βούλγαρο διαχειριστή για συντονισμένη και από κοινού διαδικασία καταμερισμού της δυναμικότητας της διασύνδεσης και της εκχώρησης αυτής (Σημεία προειδοποιητικής επιστολής 34-37).

Τα θέματα αυτά τα έχει θέσει ο ΔΕΣΜΗ αρκετές φορές στο παρελθόν στους Διαχειριστές των όμορων κρατών και ιδίως της Βουλγαρίας, χωρίς να υπάρξει μέχρι στιγμής ιδιαίτερη ανταπόκριση.

Είμαστε στην διάθεσή σας να συνεργαστούμε σε όλα τα θέματα αυτά και να συμβάλλουμε στην ουσιαστική και γρήγορη επίλυσή τους.

Συνημμένα: 1

[Redacted]

Με εκτίμηση


Ι. ΘΕΟΔΩΡΑΚΟΠΟΥΛΟΣ
Διευθύνων Σύμβουλος



Διαχειριστής Ελληνικού Συστήματος
Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε.
Κάστορος 72, 18545 Πειραιάς.



Θέμα : Παράβαση 2009/2168 – Πορεία Εφαρμογής Κανονισμού
1228/2003-Ηλεκτρική Ενέργεια- Προειδοποιητική Επιστολή

Σχετικά με την Προειδοποιητική επιστολή της Επιτροπής των Ευρωπαϊκών Κοινοτήτων (Παράβαση αριθ. 2009/2168) προς την Ελληνική Δημοκρατία και συγκεκριμένα με τις αναφορές στην επιστολή για την μη τήρηση από πλευράς ΔΕΣΜΗΕ ορισμένων ρυθμίσεων του κανονισμού (ΕΚ) 1228/2003 - ΕΕ L 176 της 15.07.2003 - (εφεξής «ο κανονισμός περί ηλεκτρικής ενέργειας») και του παραρτήματός του όπως τροποποιήθηκε με την απόφαση της Επιτροπής 2006/770/ΕΚ της 9.11.2006 - ΕΕ L 312 της 11.11.2006 - (εφεξής «οι κατευθυντήριες οδηγίες»), ο ΔΕΣΜΗΕ έχει να σημειώσει τα εξής:

1 ΠΑΡΑΒΙΑΣΕΙΣ ΤΟΥ ΚΑΝΟΝΙΣΜΟΥ ΠΕΡΙ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

1.1 Πληροφορίες για τη δυναμικότητα διασύνδεσης (Σημεία Προειδοποιητικής Επιστολής (1)– (6))

Θέμα: Σύμφωνα με το άρθρο 5 παράγραφος 3 του κανονισμού περί Ηλεκτρικής ενέργειας προβλέπεται ότι οι διαχειριστές δικτύων μεταφοράς (ΔΣΜ) δημοσιεύουν 1) κάθε ημέρα (σε συγκεκριμένη χρονική στιγμή, αναφέροντας και το τυχόν διαθέσιμο δυναμικό που έχει ήδη δεσμευθεί) υπολογισμούς της διαθέσιμης δυναμικότητας μεταφοράς για την επόμενη ημέρα, που περιλαμβάνουν 2) εκτιμήσεις για την επόμενη εβδομάδα και τον επόμενο μήνα του δυναμικού και 3) ποσοτική ένδειξη για την αναμενόμενη αξιοπιστία του διαθέσιμου δυναμικού.

Με βάση τις πληροφορίες που έχει στη διάθεσή της η Επιτροπή, ο ΔΣΜ στην Ελληνική Δημοκρατία, ο ΔΕΣΜΗΕ (Διαχειριστής Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας), δεν δημοσιεύει στοιχεία για τη δυναμικότητα μεταφοράς στα διαστήματα και τα χρονικά πλαίσια που επιβάλλονται από το εν λόγω άρθρο.

Απάντηση ΔΕΣΜΗΕ: Ο ΔΕΣΜΗΕ ήδη δημοσιεύει καθημερινά, από την 01/01/2007, την διαθέσιμη δυναμικότητα μεταφοράς για την επόμενη ημέρα, καθώς επίσης και, από το Μάρτιο 2009, το διαθέσιμο δυναμικό που τυχόν έχει δεσμευθεί.

Όσον αφορά την δημοσίευση του δυναμικού για την επόμενη εβδομάδα και μήνα σημειώνονται τα ακόλουθα:

Απάντηση ΔΕΣΜΗΕ: Ο ΔΕΣΜΗΕ ήδη δημοσιεύει καθημερινά, από την 01/01/2007, την διαθέσιμη δυναμικότητα μεταφοράς για την επόμενη ημέρα, καθώς επίσης και, από το Μάρτιο 2009, το διαθέσιμο δυναμικό που τυχόν έχει δεσμευθεί.

Όσον αφορά την δημοσίευση του δυναμικού για την επόμενη εβδομάδα και μήνα σημειώνονται τα ακόλουθα:

- α) Ο ΔΕΣΜΗΕ από 01-11-2009 θα δημοσιεύει προβλέψεις της δυναμικότητας της διασύνδεσης Ελλάδος – Ιταλίας για την επόμενη εβδομάδα και από 01-01-2010 θα δημοσιεύει τις αντίστοιχες προβλέψεις για τον επόμενο μήνα.
- β) Όσον αφορά τις δυναμικότητες των βορείων διασυνδέσεων της Ελλάδας αυτές δεν δημοσιεύονται λόγω έλλειψης σχετικής διαδικασίας με τους Διαχειριστές των όμορων βορείων συστημάτων για από κοινού πρόβλεψη, παρά τις μέχρι τούδε καταβληθείσες προσπάθειες μας για επίτευξη κοινής διαδικασίας. Ο ΔΕΣΜΗΕ θα συνεχίσει να επιδιώκει την επίτευξη κοινής διαδικασίας με τους αντίστοιχους Διαχειριστές, απαραίτητη προϋπόθεση για προβλέψεις χρήσιμες στους Συμμετέχοντες στην Αγορά.

1.2 Διαχείριση της συμφόρησης, (Σημεία Προειδοποιητικής Επιστολής (7)– (11))

Θέμα: Το άρθρο 6 παράγραφος 3 του κανονισμού περί Ηλεκτρικής ενέργειας προβλέπει τα εξής: «Το μέγιστο δυναμικό των διασυνδέσεων ή/και των δικτύων μεταφοράς που έχουν επιπτώσεις στις διασυνοριακές ροές διατίθεται στους συμμετέχοντες στην αγορά που πληρούν τα πρότυπα ασφάλειας για την ασφαλή λειτουργία του δικτύου.»

Αυτό συνεπάγεται ότι, προκειμένου να συμμορφωθούν με το άρθρο 6 παράγραφος 3, οι ΔΣΜ υποχρεούνται να δημοσιεύουν τις μεθόδους για τον υπολογισμό της δυναμικότητας μεταφοράς και για να εξασφαλίζεται η διαθεσιμότητα της μέγιστης δυναμικότητας μεταφοράς. Σύμφωνα με το σημείο 1.7 των κατευθυντήριων οδηγιών, η δυναμικότητα διασύνδεσης επιτρέπεται να περιορίζεται μόνο τότε, όταν αυτό επιβάλλεται από λόγους επιχειρησιακής ασφάλειας.

Με βάση τις πληροφορίες που έχει στη διάθεσή της η Επιτροπή, η Ελλάδα δεν έχει συμμορφωθεί με το άρθρο 6 παράγραφος 3 του κανονισμού περί Ηλεκτρικής ενέργειας, δεδομένου ότι ο ΔΕΣΜΗΕ δεν προσφέρει δυναμικότητα μεταφοράς στις γραμμές διασύνδεσής του με την Ιταλία για το ετήσιο χρονικό πλαίσιο και για τα μηνιαία χρονικά πλαίσια κατά τη θερινή περίοδο, επικαλούμενος το επιχείρημα της στενότητας λόγω της εξισορρόπησης της προσφοράς και της ζήτησης στο εσωτερικό της χώρας. Η Επιτροπή σημειώνει ότι το επιχείρημα αυτό δεν είναι δυνατόν να χρησιμοποιηθεί προκειμένου να μειωθεί το εξαγωγικό δυναμικό των παραγόντων της αγοράς. Αντ' αυτού, μια κατάλληλα σχεδιασμένη, συνολική δομή αγοράς σε εύρυθμη λειτουργία, η οποία εμφανίζει αξιόπιστες βραχυπρόθεσμες και μακροπρόθεσμες ενδείξεις τιμών θα πρέπει να είναι σε θέση να κατοχυρώσει ότι οι πελάτες θα έχουν τη

δυνατότητα να εφοδιαστούν με την ηλεκτρική ενέργεια που χρειάζονται ανά πάσα στιγμή, με αποτελεσματικό και ασφαλή τρόπο.

Απάντηση ΔΕΣΜΗΕ: Ο συνδυασμός: α) της περιορισμένης κατά καιρούς διαθέσιμης παραγωγής στο εσωτερικό της χώρας (κυρίως υδροηλεκτρικής) και β) των περιορισμών στις εισαγωγές ενέργειας από τα βόρεια σύνορα από τους αντίστοιχους Διαχειριστές, δεν εξασφαλίζει σε κάθε περίπτωση τον ενεργειακό εφοδιασμό της Ελληνικής Επικράτειας. Ο ΔΕΣΜΗΕ συνεκτιμώντας τις παραπάνω παραμέτρους και με κριτήριο τον ασφαλή και αποτελεσματικό ενεργειακό εφοδιασμό της Ελληνικής Επικράτειας προσφέρει την αντίστοιχη δυναμικότητα μεταφοράς για εξαγωγές σε ετήσιο, μηνιαίο και ημερήσιο χρονικό πλαίσιο.

Η χρονική περίοδος 2007-2008 ήταν η πλέον άνυδρη περίοδος της τελευταίας δεκαετιας στην Ελληνική Επικράτεια με αποτέλεσμα η διαθεσιμότητα των υδροηλεκτρικών μονάδων παραγωγής να μειωθεί δραματικά και σε συνδυασμό με τις προαναφερθείσες παραμέτρους α) & β) η εξισορρόπηση της προσφοράς και της ζήτησης στο εσωτερικό της χώρας να καταστεί επισφαλής.

Η αύξηση της διασυνοριακής δυναμικότητας μεταξύ Βουλγαρίας - FYROM από την 01/01/2009 και η αύξηση των υδάτινων αποθεμάτων στους ταμιευτήρες των μονάδων υδροηλεκτρικής παραγωγής της χώρας από τον Φεβρουάριο του 2009 βελτίωσαν σημαντικά την κατάσταση με αποτέλεσμα ο ΔΕΣΜΗΕ από τον Μάρτιο του 2009 να εκχωρεί σε ημερησία βάση 500MW για εξαγωγές, για δε τον Σεπτέμβριο του 2009 να εκχωρεί για εξαγωγές προς Ιταλία σε μακροχρόνια δικαιώματα 500 MW τις ώρες χαμηλού φορτίου (250 MW ετήσια και 250 MW μηνιαία) και 350 MW τις ώρες υψηλού φορτίου (100 MW ετήσια και 250 MW μηνιαία), με την υπόλοιπη δυναμικότητα να διατίθεται σε ημερήσια βάση.

1.3 Διαχείριση της συμφόρησης, (Σημεία Προειδοποιητικής Επιστολής (12)– (17))

Θέμα: Το άρθρο 6 παράγραφος 6 του κανονισμού περί Ηλεκτρικής ενέργειας προβλέπει ότι «Τυχόν έσοδα που προκύπτουν από τον επιμερισμό διασύνδεσης χρησιμοποιούνται για έναν ή περισσότερους από τους ακόλουθους σκοπούς: α) για να εξασφαλίζεται η πραγματική διαθεσιμότητα του επιμερισμένου δυναμικού, β) για επενδύσεις στο δίκτυο ώστε να διατηρηθεί ή να αυξηθεί η δυνατότητα διασύνδεσης: γ) ως εισόδημα, το οποίο λαμβάνουν υπόψη οι ρυθμιστικές αρχές όταν εγκρίνουν τη μέθοδο υπολογισμού των τιμολογίων του δικτύου, ή/και για να εκτιμήσουν εάν τα τιμολόγια θα πρέπει να τροποποιηθούν.»

Η χρήση των εισοδημάτων από τη διαχείριση της συμφόρησης διευκρινίζεται επίσης στις κατευθυντήριες οδηγίες στο σημείο 6.

Με βάση τις πληροφορίες που έχει στη διάθεσή της η Επιτροπή, ο ΔΕΣΜΗΕ (Διαχειριστής Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας), ο οποίος δραστηριοποιείται στην Ελληνική Δημοκρατία, δεν καθορίζει εκ των προτέρων τη χρήση του εισοδήματος συμφόρησης και δεν υποβάλλει έκθεση σχετικά με την πραγματική χρήση του στην αρμόδια εθνική Ρυθμιστική Αρχή

Ενέργειας. Αυτό αποτελεί σαφή παραβίαση του σημείου 6.4 των κατευθυντήριων οδηγιών.

Απάντηση ΔΕΣΜΗΕ: Ο ΔΕΣΜΗΕ έχει ήδη αποστείλει επιστολή (ΔΕΣΜΗΕ 5181/27.07.2009) στην Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας με την οποία πληροφορεί ότι μέρος των εσόδων που προέκυψαν από τις δημοπρασίες εκχώρησης των δικαιωμάτων πρόσβασης στις διασυνδεδετικές γραμμές μεταφοράς διατέθηκαν για την κατασκευή της διασυνδεδετικής γραμμής με την Τουρκία. Του λοιπού ο ΔΕΣΜΗΕ θα υποβάλλει την σχετική έκθεση στην Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας για τον προκαθορισμό της χρήσης των εισοδημάτων από τις δημοπρασίες.

2 ΠΑΡΑΒΙΑΣΕΙΣ ΤΩΝ ΚΑΤΕΥΘΥΝΤΗΡΙΩΝ ΟΔΗΓΙΩΝ

2.1 Γενική διάταξη (Σημεία Προειδοποιητικής Επιστολής (18) – (21))

Θέμα: Το σημείο 1 παράγραφος 3 των κατευθυντήριων οδηγιών προβλέπει ότι «Οσάκις οι προγραμματισμένες εμπορικές πράξεις δεν συμβιβάζονται με την ασφαλή λειτουργία του δικτύου, οι ΔΣΜ αμβλύνουν τη συμφόρηση συμμορφούμενοι προς τις απαιτήσεις της επιχειρησιακής ασφάλειας του διασυνδεδεμένου δικτύου, ενώ παράλληλα επιχειρούν να διασφαλίσουν ότι τυχόν συναφείς δαπάνες παραμένουν σε οικονομικώς συμφέρον επίπεδο. Εξετάζεται διορθωτική επανακατανομή ή αντεμπορία σε περιπτώσεις που δεν μπορούν να εφαρμοστούν μέτρα χαμηλότερου κόστους.»

Με βάση τις πληροφορίες που έχει στη διάθεσή της η Επιτροπή, ο ΔΕΣΜΗΕ δεν προβλέπει την άμβλυνση της συμφόρησης προσφεύγοντας σε αντεμπορία.

Απάντηση ΔΕΣΜΗΕ: Ο ΔΕΣΜΗΕ προβαίνει σε εγγύηση των εκχωρηθέντων μακροχρονίων δικαιωμάτων για διασυνοριακή μεταφορά ενέργειας σύμφωνα με τους κανόνες των δημοπρασιών (Auction Rules) οι οποίοι έχουν εγκριθεί από την Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας, είναι δημοσιευμένοι στον διαδικτυακό τόπο του ΔΕΣΜΗΕ και ισχύουν για όλες τις διασυνδέσεις. Σε περίπτωση περιορισμού της μεταφορικής ικανότητας των διασυνδέσεων, ο ΔΕΣΜΗΕ εφαρμόζει αντεμπορία (countertrade) ή/και διορθωτική επανακατανομή των εκχωρηθέντων δικαιωμάτων (redispatching).

Πέραν των ανωτέρω, αναγκαστική περικοπή ετήσιων εκχωρηθέντων δικαιωμάτων, από πλευράς ΔΕΣΜΗΕ, συνέβη μόνο για επτά ημέρες του 2007 σε σύνολο 3.3% των συνολικά εκχωρηθέντων δικαιωμάτων του αντίστοιχου προϊόντος προκειμένου να αντιμετωπισθεί η έκτακτη και ακραία κατάσταση του Ελληνικού συστήματος όπως περιγράφηκε στην ανωτέρω ενότητα 1.2.

2.2 Γενική διάταξη (Σημεία Προειδοποιητικής Επιστολής (22) – (25))

Θέμα: Το σημείο 1 παράγραφος 9 των κατευθυντήριων οδηγιών προβλέπει ότι «Το αργότερο έως την 1η Ιανουαρίου 2008, θα θεσπιστούν κατά συντονισμένο τρόπο και υπό ασφαλείς επιχειρησιακές συνθήκες μηχανισμοί

για την ολιγόωρη διαχείριση συμφόρησης της δυναμικότητας της γραμμής διασύνδεσης, ώστε να μεγιστοποιούνται οι ευκαιρίες εμπορίας και πρόβλεψης διασυνοριακής εξισορρόπησης.»

Εξ όσων γνωρίζει η Επιτροπή, οι μηχανισμοί αυτοί δεν εφαρμόζονται μέχρι σήμερα από τον ΔΕΣΜΗΕ στις γραμμές διασύνδεσης που επιμερίζεται με τους ΔΣΜ των γειτονικών κρατών μελών.

Απάντηση ΔΕΣΜΗΕ: Για την εφαρμογή μηχανισμών ολιγόωρης διαχείρισης συμφόρησης της δυναμικότητας μίας γραμμής διασύνδεσης απαιτείται τροποποίηση του Ελληνικού κανονιστικού πλαισίου. Πέραν αυτού απαιτούνται αλλαγές και στο κανονιστικό πλαίσιο της Ιταλικής αγοράς ενέργειας. Όσον αφορά στην περίπτωση των βορείων διασυνδέσεων της χώρας δεν υπάρχει εκ μέρους των γειτονικών Διαχειριστών η δυνατότητα εφαρμογής ημερήσιων μηχανισμών διαχείρισης συμφόρησης, πόσο μάλλον η δυνατότητα εφαρμογής ολιγόωρων μηχανισμών διαχείρισης συμφόρησης.

2.3 Μέθοδοι διαχείρισης της συμφόρησης (Σημεία Προειδοποιητικής Επιστολής (29)-(33))

Θέμα: Όπως προβλέπει το σημείο 2.6 των κατευθυντήριων οδηγιών, «Οι ΔΣΜ καθορίζουν μια ενδεδειγμένη δομή για τον καταμερισμό δυναμικότητας μεταξύ διαφορετικών χρονικών πλαισίων. Αυτή μπορεί να περιλαμβάνει επιλογή κράτησης ενός ελάχιστου ποσοστού δυναμικότητας διασύνδεσης για ημερήσιο ή ολιγόωρο καταμερισμό. Η δομή αυτή καταμερισμού υπόκειται σε επανεξέταση από τις αντίστοιχες ρυθμιστικές αρχές. Κατά τη διατύπωση των προτάσεών τους, οι ΔΣΜ λαμβάνουν υπόψη:

- α) τα χαρακτηριστικά των αγορών,
- β) τις επιχειρησιακές συνθήκες, όπως τις επιπτώσεις συνδυασμού αμετάκλητα δηλωμένων χρονοδιαγραμμάτων,
- γ) το επίπεδο εναρμόνισης των υιοθετούμενων ποσοστών και χρονικών πλαισίων για τους διάφορους ισχύοντες μηχανισμούς καταμερισμού δυναμικότητας.»

Όπως είχε ήδη αναφερθεί στην παράγραφο (9), στην Ελληνική Δημοκρατία, ο ΔΕΣΜΗΕ δεν προσφέρει δυναμικότητα μεταφοράς στις γραμμές διασύνδεσής του με την Ιταλία, για το ετήσιο χρονικό πλαίσιο και για τα μηνιαία χρονικά πλαίσια κατά τη θερινή περίοδο. Επιπλέον, δεν προσφέρεται καμία δυναμικότητα μεταφοράς βασικού φορτίου για οποιοδήποτε σχετικό χρονικό πλαίσιο σε οποιοδήποτε γραμμές διασύνδεσης. Η πρακτική αυτή δεν λαμβάνει υπόψη τα χαρακτηριστικά των σχετικών χονδρικών αγορών που θεωρούν ότι τα προϊόντα βασικού φορτίου είναι εν γένει ουσιαστικά και ότι η προ-συναλλαγή για ένα προϊόν σε ετήσια βάση αποτελεί τη σημαντικότερη σύμβαση συγκριτικής μέτρησης επιδόσεων, ειδικότερα. Η ρευστότητα σε τέτοιες συμβάσεις εξαρτάται σε σημαντικό βαθμό από τη διαθεσιμότητα του αντίστοιχου δικαιώματος δυναμικότητας μεταφοράς.

Η άρνηση της Ελληνικής Δημοκρατίας να προβεί σε καταμερισμό της δυναμικότητας ετησίως, σε ορισμένες περιπτώσεις, μηνιαίως και κατά τη διασυνοριακή μεταφορά βασικού φορτίου παραβιάζει το σημείο 2.6 που επιβάλλει στους ΔΣΜ το καθήκον να καθορίζουν την κατάλληλη δομή για την

κατανομή της δυναμικότητας μεταξύ των διαφορετικών χρονικών πλαισίων και να λαμβάνουν υπόψη τα κριτήρια που θεσπίζονται βάσει των στοιχείων α), β) και γ) τα οποία υποδεικνύονται το σημείο 2.6. Επιπροσθέτως, η δομή αυτή δεν έχει καθοριστεί επισήμως, ούτε έχει υποβληθεί προς έλεγχο στην ΕΡΑ.

Απάντηση ΔΕΣΜΗΕ: Ο ΔΕΣΜΗΕ ελάμβανε μέχρι τώρα υπόψη τα κριτήρια που θεσπίζονται βάσει των στοιχείων α), β) και γ) τα οποία υποδεικνύονται στο σημείο 2.6. των κατευθυντήριων οδηγιών για την κατανομή της δυναμικότητας μεταξύ των διαφορετικών χρονικών πλαισίων όπως αναλυτικά προαναφέρθηκε, καθώς επίσης και την ασφάλεια εφοδιασμού της χώρας και καθόριζε τον καταμερισμό της δυναμικότητας μεταξύ των διαφορετικών χρονικών πλαισίων κατά την διαδικασία προετοιμασίας των αντίστοιχων πλειοδοτικών διαγωνισμών (auctions).

Ο ΔΕΣΜΗΕ θα προτείνει άμεσα στην ΡΑΕ τη δομή για τον καταμερισμό δυναμικότητας μεταξύ διαφορετικών χρονικών πλαισίων ώστε από 01/01/2010 να εφαρμόζεται η πρόβλεψη του κανονισμού.

2.4 Συντονισμός (Σημεία Προειδοποιητικής Επιστολής (34)-(37))

Θέμα: Όπως προβλέπει το σημείο 3.1 των κατευθυντήριων οδηγιών, «Ο καταμερισμός δυναμικότητας σε μια διασύνδεση αποτελεί αντικείμενο συντονισμού και εφαρμόζεται χρησιμοποιώντας από κοινού διαδικασίες καταμερισμού από τους εμπλεκόμενους ΔΣΜ. Στις περιπτώσεις όπου οι εμπορικές συναλλαγές μεταξύ δύο χωρών (ΔΣΜ) αναμένεται να επηρεάσουν σοβαρά τις συνθήκες φυσικής ροής σε τυχόν τρίτη χώρα (ΔΣΜ), οι μέθοδοι διαχείρισης της συμφόρησης συντονίζονται μεταξύ όλων των ΔΣΜ που επηρεάζονται τοιούτοτρόπως, μέσω από κοινού διαδικασίας διαχείρισης της συμφόρησης. Οι εθνικές ρυθμιστικές αρχές και οι ΔΣΜ διασφαλίζουν τη μη μονομερή επιπόνηση διαδικασίας διαχείρισης της συμφόρησης που έχει σοβαρές επενέργειες στις φυσικές ροές ηλεκτρικής ενέργειας σε άλλα δίκτυα».

Η Επιτροπή παρατηρεί ότι ο ΔΕΣΜΗΕ δεν εφαρμόζει συντονισμένες και κοινές διαδικασίες καταμερισμού δυναμικότητας στις γραμμές διασύνδεσής με τη Βουλγαρία για οποιοδήποτε σχετικό χρονικό πλαίσιο.

Απάντηση ΔΕΣΜΗΕ: Δεν έχει επέλθει μέχρι σήμερα συμφωνία με την Βουλγαρική πλευρά για την συντονισμένη και από κοινού διαδικασία καταμερισμού της δυναμικότητας της διασύνδεσης και της εκχώρησης αυτής, παρότι ο ΔΕΣΜΗΕ έχει προτείνει στο παρελθόν στην Βουλγαρική πλευρά την εφαρμογή της από κοινού διαδικασίας που εφαρμόζουν οι Διαχειριστές της έβδομης Περιφέρειας (Region Italy), στην οποία συμμετέχει ενεργά. Ο ΔΕΣΜΗΕ συμμετέχει επίσης ενεργά στην δημιουργία και θέση σε λειτουργία του Κοινού Γραφείου Δημοπρασιών (Coordinated Auction Office, CAO) στην Περιφέρεια δραστηριοτήτων του "Energy Community".

2.5 Συντονισμός (Σημεία Προειδοποιητικής Επιστολής (38)-(41))

Θέμα: Στο σημείο 3.2 των κατευθυντήριων οδηγιών προβλέπεται ότι, στις ζώνες (περιφέρειες) που κατονομάζονται στο σημείο εκείνο υπό τα στοιχεία α) έως η), εφαρμόζεται από τους ΔΣΜ μια από κοινού συντονιζόμενη μέθοδος διαχείρισης της συμφόρησης και διαδικασία

δυναμικότητας στην αγορά τουλάχιστον ετησίως, μηνιαίως και για την επαύριον, το αργότερο με ημερομηνία έναρξης την 1η Ιανουαρίου 2007¹.

Εξ όσων γνωρίζει η Επιτροπή, οι διαδικασίες διαχείρισης της συμφόρησης και η διαδικασία για τον καταμερισμό δυναμικότητας δεν έχουν καθοριστεί σε όλες τις ζώνες (περιφέρειες) και βεβαίως όχι εντός των ορίων της περιοχής στην οποία ανήκει η Ελληνική Δημοκρατία. Δεν έχουν ιδίως καθοριστεί μια από κοινού συντονιζόμενη μέθοδος διαχείρισης της συμφόρησης και διαδικασία για τον καταμερισμό δυναμικότητας εντός όλων των σχετικών χρονικών πλαισίων, ενώ η Ελληνική Δημοκρατία είχε την υποχρέωση να το πράξει έως την 1η Ιανουαρίου 2007.

Απάντηση ΔΕΣΜΗΕ: Η Ελλάδα ανήκει στην ζώνη της Κεντρικής - Νότιας Ευρώπης (Ιταλία). Στα πλαίσια της εναρμόνισης της διαδικασίας εκχώρησης δικαιωμάτων από την 1^η Ιανουαρίου 2007 έχει εφαρμοσθεί από κοινού διαδικασία εκχώρησης με τους αντίστοιχους διαχειριστές της Περιοχής. Τα εξαγωγικά δικαιώματα εκχωρούνται στο σύνολό τους από το εξαγωγικό κράτος.

Από την 1^η Ιανουαρίου 2008 η διαδικασία είναι κοινή για όλα τα κράτη της περιοχής, με κοινούς κανόνες δημοπράτησης (με ορισμένες διαφοροποιήσεις για κάθε κράτος). Γίνεται για όλα τα χρονικά πλαίσια (ετήσια, μηνιαία και ημερήσια) με συντονισμένες προθεσμίες υποβολής προσφορών. Το 2008 έγιναν βελτιώσεις στον Κανονισμό Δημοπρασιών προς την κατεύθυνση ενός καλύτερου συντονισμού. Για το 2009 είχε προγραμματισθεί οι συμμετέχοντες να κινηθούν προς την κατεύθυνση δημιουργίας κεντρικού γραφείου δημοπρασιών (Single Auction Office) για τον πλήρη συντονισμό των διαδικασιών. Ο ΔΕΣΜΗΕ υπεστήριξε από την αρχή ενεργά την δημιουργία του γραφείου αυτού αλλά ο στόχος δεν επιτεύχθηκε μέχρι σήμερα, λόγω αντιδράσεων.

2.6 Συντονισμός (Σημεία Προειδοποιητικής Επιστολής (42)-(45))

Θέμα: Το σημείο 3.5 των κατευθυντήριων οδηγιών προβλέπει εξάλλου τα εξής: «Με σκοπό την προώθηση ισότιμου και αποτελεσματικού ανταγωνισμού, καθώς και της διασυνοριακής εμπορίας, ο συντονισμός μεταξύ ΔΣΜ εντός των παρατιθέμενων στο ανωτέρω σημείο 3.2 ζωνών περιλαμβάνει όλα τα βήματα, από τον υπολογισμό της δυναμικότητας και τη βελτιστοποίηση του καταμερισμού, έως την ασφαλή λειτουργία του δικτύου, με σαφή απόδοση ευθυνών. Ο συντονισμός περιλαμβάνει, συγκεκριμένα:

- α) Τη χρήση κοινού μοντέλου μεταφοράς το οποίο πραγματεύεται αποδοτικά αλληλοεξαρτώμενες φυσικές ροές σε βρόχο και λαμβάνοντας υπόψη τις υφιστάμενες ασυμφωνίες μεταξύ φυσικών και εμπορικών ροών,
- β) Τον καταμερισμό και την ανάδειξη δικαιούχου δυναμικότητας ώστε να αντιμετωπίζονται αποδοτικά αλληλοεξαρτώμενες φυσικές ροές σε βρόχο,
- γ) Τις πανομοιότυπες υποχρεώσεις σε κατόχους δυναμικότητας για την παροχή πληροφοριών σχετικά με τη, σκοπούμενη χρήση της

δυναμικότητας, δηλαδή ανάδειξη δικαιούχου δυναμικότητας (για εμφανείς δημοπρασίες),

- δ) Πανομοιότυπα χρονικά πλαίσια και προθεσμίες υποβολής των προσφορών,
- ε) Πανομοιότυπες δομές για τον καταμερισμό δυναμικότητας μεταξύ διαφορετικών χρονικών πλαισίων (π.χ. 1 ημέρας, 3 ωρών, 1 εβδομάδας κλπ.) και από πλευράς παρτίδων πωλούμενης δυναμικότητας (ποσότητες ισχύος σε MW, MWh, κλπ.),
- στ) Συνεπές συμβατικό πλαίσιο με τους παράγοντες της αγοράς,
- ζ) Επαλήθευση των ροών για συμμόρφωση προς τις απαιτήσεις ασφάλειας του δικτύου για επιχειρησιακό προγραμματισμό και για λειτουργία σε κλίμακα πραγματικού χρόνου,
- η) Λογιστική παρακολούθηση και τακτοποίηση πράξεων διαχείρισης της συμμόρφωσης.»

Η Επιτροπή σημειώνει ότι στην περιοχή, στην οποία ανήκει η Ελληνική Δημοκρατία, οι διαδικασίες διαχείρισης της συμμόρφωσης και καταμερισμού δυναμικότητας δεν πληρούν τις απαιτήσεις των σημείων 3.5, στοιχεία α) – στ). Ο καταμερισμός δυναμικότητας δεν βασίζεται σε ένα καινού μοντέλο δικτύων, ο καταμερισμός δεν λαμβάνει αποτελεσματικά υπόψη τις ροές σε βρόχο, εφόσον δεν εφαρμόζεται καμία μέθοδος με βάση τις ροές, οι κάτοχοι δυναμικότητας έχουν διαφορετικές υποχρεώσεις όσον αφορά την ανάδειξη των δικαιούχων δυναμικότητας, τα χρονικά πλαίσια και προθεσμίες υποβολής των προσφορών διαφέρουν, οι δομές για τον καταμερισμό δυναμικότητας μεταξύ διαφορετικών χρονικών πλαισίων διαφοροποιούνται και δεν υπάρχει κανένα συνεπές συμβατικό πλαίσιο με τους παράγοντες της αγοράς.

Απάντηση ΔΕΣΜΗΕ: Όσον αφορά τις απαιτήσεις των στοιχείων του σημείου 3.5 των κατευθυντηρίων οδηγιών, ο ΔΕΣΜΗΕ, στα πλαίσια της ζώνης της Κεντρικής - Νότιας Ευρώπης, έχει να παρατηρήσει τα εξής:

α) Η διασύνδεση με την Ιταλία είναι Συνεχούς Ρεύματος και επομένως δεν υπάρχουν ασυμφωνίες μεταξύ φυσικών και εμπορικών ροών και κατ'επέκταση δεν απαιτείται η χρήση κοινού μοντέλου μεταφοράς για την διαχείριση αυτών.

β) Για τον ίδιο λόγο δεν απαιτείται αντιμετώπιση αλληλοεξαρτώμενων φυσικών ροών βρόγχου.

γ) Υπάρχουν πανομοιότυπες υποχρεώσεις από τους κατόχους δυναμικότητας σχετικά με την παροχή πληροφοριών όσον αφορά την σκοπούμενη χρήση της δυναμικότητας. Η ακολουθούμενη πρακτική σχετικά με την χρήση της δυναμικότητας είναι η "use it or sell it".

δ) Υπάρχουν πανομοιότυπα χρονικά πλαίσια και προθεσμίες.

ε) Στη ζώνη της Κεντρικής - Νότιας Ευρώπης κάθε Διαχειριστής έχει την ευθύνη του καταμερισμού της δυναμικότητας μεταξύ διαφορετικών χρονικών πλαισίων (Ημέρα – Μήνας – Έτος) και του καθορισμού των προϊόντων δημοπράτησης. Δεν εφαρμόζονται εκχωρήσεις δυναμικότητας σε ολιγόωρα χρονικά πλαίσια.

στ) Υπάρχει συνεπές συμβατικό πλαίσιο με τους συμμετέχοντες στην αγορά οι κανόνες δημοπρασιών (Auction Rules).

Επομένως οι απαιτήσεις του σημείου 3.5 των κατευθυντήριων οδηγιών στοιχεία α) – στ) πληρούνται.

2.7 Συντονισμός (Σημεία Προειδοποιητικής Επιστολής (46)-(49))

Θέμα: Όπως προβλέπεται στο σημείο 3.6 των κατευθυντήριων οδηγιών «Ο συντονισμός περιλαμβάνει επίσης την ανταλλαγή πληροφοριών μεταξύ των ΔΣΜ. Η φύση, ο χρόνος και η συχνότητα ανταλλαγής πληροφοριών είναι συμβατή προς τις δραστηριότητες του σημείου 3.5 και τη λειτουργία των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας. Η ανταλλαγή αυτή πληροφοριών θα επιτρέπει ειδικότερα στους ΔΣΜ να προβλέπουν όσο γίνεται καλύτερα τη συνολική κατάσταση στο διασυνδεδεμένο δίκτυο, ώστε να εκτιμούν τις ροές στο δίκτυό τους και τις διαθέσιμες δυναμικότητες διασύνδεσης. Όποιοι ΔΣΜ συγκεντρώνει πληροφορίες για λογαριασμό άλλων ΔΣΜ υποχρεούται να δίνει στο συμμετέχοντα ΔΣΜ τα αποτελέσματα της συγκέντρωσης στοιχείων.

Όπως σημειώνει η Επιτροπή, μεταξύ της ελληνικής Δημοκρατίας και των βουλγαρικών ΔΣΜ δεν έχουν καθοριστεί και συμφωνηθεί διαδικασίες για την τακτική ανταλλαγή πληροφοριών (π.χ. για την τοπολογία διασυνδεδεμένου δικτύου, την προγραμματισμένη παραγωγή και τις ροές φορτίων). Αυτό δεν τους επιτρέπει να προβλέπουν όσο γίνεται καλύτερα τη συνολική κατάσταση στο διασυνδεδεμένο δίκτυο και να εκτιμούν τις ροές στο δίκτυό τους και τις διαθέσιμες δυναμικότητες διασύνδεσης.

Απάντηση ΔΕΣΜΗΕ: Ο ΔΕΣΜΗΕ ανταλλάσει με το Βουλγαρικό TSO, όπως και με τους υπολοίπους TSOs της περιοχής σε καθημερινή βάση στοιχεία τα οποία αφορούν τα δίκτυα μεταφοράς καθώς και τη παραγωγή, δια μέσου e-mail ή και του electronic highway. Αντίστοιχα στοιχεία ανταλλάσσονται και σε μηνιαία βάση για τον υπολογισμό των αντίστοιχων δυναμικότητων μεταφοράς. Επομένως εφαρμόζονται ήδη διαδικασίες για την τακτική ανταλλαγή πληροφοριών.

2.8 Διαφάνεια (Σημεία Προειδοποιητικής Επιστολής (50)-(53))

Θέμα: Το σημείο 5.5 των κατευθυντήριων οδηγιών επιβάλλει στους ΔΣΜ την υποχρέωση δημοσιεύουν τα πάσης φύσεως σχετικά στοιχεία που αφορούν το διασυνοριακό εμπόριο, με βάση τις καλύτερες δυνατές προβλέψεις και τα σχετικά στοιχεία που χορηγούνται από τους ενδιαφερόμενους παράγοντες της αγοράς. Αυτές οι πληροφορίες, που υπόκεινται σε επανεξέταση από τις ρυθμιστικές αρχές, αφορούν:

α) ετησίως: πληροφορίες σχετικά με τη μακροπρόθεσμη εξέλιξη της υποδομής μεταφοράς και τον αντίκτυπό της στη δυναμικότητα διασυνοριακής μεταφοράς

β) μηνιαίως: προβλέψεις, για τον επόμενο μήνα και το επόμενο έτος, της δυναμικότητας μεταφοράς προς διάθεση στην αγορά, λαμβάνοντας υπόψη τις πάσης φύσεως πληροφορίες που διαθέτουν οι ΔΣΜ τη στιγμή υπολογισμού των προβλέψεων (π.χ. αντίκτυπος της θερινής και χειμερινής εποχής στη

δυναμικότητα των γραμμών, συντήρηση στο διασυνδεδεμένο δίκτυο, βαθμός διαθεσιμότητας των μονάδων ηλεκτροπαραγωγής κλπ.)

γ) εβδομαδιαίως: προβλέψεις, για την επόμενη εβδομάδα, της δυναμικότητας μεταφοράς προς διάθεση στην αγορά, λαμβάνοντας υπόψη τις πάσης φύσεως σχετικές πληροφορίες που διαθέτουν οι ΔΣΜ κατά τη στιγμή υπολογισμού των προβλέψεων, όπως η πρόβλεψη του καιρού, οι προγραμματισμένες εργασίες συντήρησης του διασυνδεδεμένου δικτύου, ο βαθμός διαθεσιμότητας των μονάδων ηλεκτροπαραγωγής κλπ.

δ) ημερησίως: πρόβλεψη, για την επαύριον και σε ολιγόωρη βάση, της δυναμικότητας μεταφοράς προς διάθεση στην αγορά για κάθε αγοραία χρονική μονάδα, λαμβάνοντας υπόψη όλες τις εκκαθαρισμένες αναδείξεις δικαιούχου για την επαύριον, τα χρονοδιαγράμματα παραγωγής της επαύριον, τις προβλέψεις ζήτησης ισχύος και τις προγραμματισμένες εργασίες συντήρησης του διασυνδεδεμένου δικτύου.

ε) την ήδη καταμερισμένη συνολική δυναμικότητα, ανά αγοραία χρονική μονάδα, και όλες τις σχετικές συνθήκες υπό τις οποίες μπορεί να χρησιμοποιείται η δυναμικότητα αυτή (π.χ. συμφηφιστική τιμή δημοπράτησης, υποχρεώσεις για τον τρόπο κατά τον οποίο θα χρησιμοποιηθεί η δυναμικότητα κλπ.), ώστε να προσδιορίζεται τυχόν εναπομένουσα δυναμικότητα.

στ) την καταμερισμένη δυναμικότητα όσο συντομότερα γίνεται μετά από κάθε κατανομή, καθώς και την ένδειξη των καταβληθεισών τιμών.

ζ) τη συνολική χρησιμοποιούμενη δυναμικότητα, ανά αγοραία χρονική μονάδα, αμέσως μετά την ανάδειξη δικαιούχου.

η) όσο γίνεται πλησιέστερα στον πραγματικό χρόνο: συγκεντρωτικές πραγματοποιηθείσες εμπορικές και φυσικές ροές, ανά αγοραία χρονική μονάδα, συμπεριλαμβανομένης περιγραφής των συνεπειών τυχόν διορθωτικών επεμβάσεων των ΔΣΜ (όπως περικοπών) για την επίλυση προβλημάτων του δικτύου ή του συστήματος.

θ) εκ των προτέρων ενημέρωση σχετικά με προγραμματισμένες διακοπές λειτουργίας και εκ των υστέρων ενημέρωση για την προηγούμενη ημέρα σχετικά με προγραμματισμένες και έκτακτες διακοπές λειτουργίας μονάδων ηλεκτροπαραγωγής ισχύος μεγαλύτερης από 100 MW. »

Οι πληροφορίες που ζητούνται βάσει των στοιχείων β), γ), δ), η) και θ) και του σημείου 5.7 των κατευθυντήριων οδηγιών δεν έχουν δημοσιευθεί από την ΔΕΣΜΗΕ.

Απάντηση ΔΕΣΜΗΕ: Σχετικά με τις δημοσιεύσεις προβλέψεων όπως αυτές αναφέρονται στο παραπάνω σημείο 50 παράγραφοι (β) και (γ) έχει προηγηθεί απάντηση του ΔΕΣΜΗΕ στην ενότητα 1.1. Συμπληρωματικά και οι προβλέψεις του επόμενου έτους (50 (β)) θα δημοσιεύονται από 01-01-2010 όσον αφορά την διασύνδεση Ελλάδας - Ιταλίας. Στην περίπτωση των βόρειων συνόρων ο ΔΕΣΜΗΕ θα επανέλθει καλώντας τους όμορους διαχειριστές από κοινού να θέσουν διαδικασίες πρόβλεψης μελλοντικής δυναμικότητας διασυνοριακής μεταφοράς.

Σε σχέση με την παράγραφο 50(δ) της προειδοποιητικής επιστολής, ο ΔΕΣΜΗΕ δημοσιεύει ημερησίως πρόβλεψη για την επαύριον, της

δυναμικότητας μεταφοράς προς διάθεση στην αγορά για κάθε αγοραία χρονική μονάδα. Εν αντιθέσει ο ΔΕΣΜΗΕ δεν δημοσιεύει ημερησίως πρόβλεψη σε ολιγόωρη βάση της δυναμικότητας μεταφοράς προς διάθεση στην αγορά όπως ήδη αναλύθηκε στην απάντηση των σημείων της προειδοποιητικής επιστολής στην ενότητα 2.2.

Σε σχέση με τα αναγραφόμενα στην παράγραφο 50(η) ο ΔΕΣΜΗΕ δημοσιεύει τις συγκεντρωτικές πραγματοποιηθείσες εμπορικές και φυσικές ροές, ανά αγοραία χρονική μονάδα. Συγκεκριμένα:

- (1) Οι φυσικές ροές ανά διασύνδεση δημοσιεύονται την επόμενη ώρα για την προηγούμενη στην πλατφόρμα του ETSOVISTA. Επίσης δημοσιεύονται συγκεντρωτικά την επόμενη ημέρα στο site του ΔΕΣΜΗΕ.
- (2) Οι συγκεντρωτικές εμπορικές ανταλλαγές δια των διασυνδέσεων δημοσιεύονται στο site του ΔΕΣΜΗΕ αμέσως μετά τον κλείσιμο της day ahead αγοράς (14:00) ως επίσης και στην πλατφόρμα του ETSOVISTA. Πρακτικά οι ανταλλαγές αυτές δεν μεταβάλλονται αφού, ακόμη και αν υπάρξει πρόβλημα στις διασυνδέσεις που απαιτεί διορθωτική παρέμβαση του ΔΕΣΜΗΕ, αυτές είναι εγγυημένες από τον ΔΕΣΜΗΕ.

Όσον αφορά τα αναφερόμενα στην παράγραφο 50(θ), ο ΔΕΣΜΗΕ υλοποιεί όλες τις σχετικές δημοσιεύσεις.

Σχετικά με το σημείο 5.7 των κατευθυντήριων οδηγιών το σχόλιο του ΔΕΣΜΗΕ αναφέρεται παρακάτω στην ενότητα 2.10.

2.9 Διαφάνεια (Σημεία Προειδοποιητικής Επιστολής (54)-(57))

Θέμα: Σύμφωνα με το σημείο 5.6 των κατευθυντήριων οδηγιών: «Οι πάσης φύσεως σχετικές πληροφορίες πρέπει να είναι διαθέσιμες στην αγορά εγκαίρως για τη διαπραγμάτευση των πάσης φύσεως πράξεων (όπως ο χρόνος διαπραγμάτευσης ετήσιων συμβάσεων παροχής ηλεκτρισμού σε βιομηχανικούς πελάτες ή ο χρόνος κατά τον οποίο οι προσφορές πρέπει να σταλούν σε οργανωμένες αγορές)».

Η ΔΕΣΜΗΕ δεν παρέχει πληροφορίες στην αγορά στο πλαίσιο του προαναφερθέντος σημείου 5.5 στοιχεία β), γ), δ), η) και θ).

Απάντηση ΔΕΣΜΗΕ: Ισχύουν τα σχόλια που έγιναν στην προηγούμενη ενότητα 2.8.

2.10 Διαφάνεια (Σημεία Προειδοποιητικής Επιστολής (58)-(61))

Θέμα: Υποχρέωση να δημοσιεύουν πληροφορίες όσον αφορά την προβλεπόμενη ζήτηση και ηλεκτροπαραγωγή και για την εξισορρόπηση

Το σημείο 5.7 προβλέπει ότι «Οι ΔΣΜ δημοσιεύουν τις σχετικές πληροφορίες όσον αφορά την προβλεπόμενη ζήτηση και ηλεκτροπαραγωγή, σύμφωνα με τα χρονικά πλαίσια που αναφέρονται στα σημεία 5.5 και 5.6. Οι ΔΣΜ δημοσιεύουν επίσης τις σχετικές πληροφορίες που είναι αναγκαίες για τη διασυννοριακή αγορά εξισορρόπησης.»

Με βάση τις πληροφορίες που έχει στη διάθεσή της η Επιτροπή, ΔΕΣΜΗΕ δεν παρέχει στην αγορά τις σχετικές πληροφορίες όσον αφορά την προβλεπόμενη ζήτηση και ηλεκτροπαραγωγή, σύμφωνα με τα χρονικά πλαίσια που αναφέρονται στα σημεία 5.5 και 5.6 καθώς επίσης και τις σχετικές πληροφορίες που είναι αναγκαίες για τη διασυνοριακή αγορά εξισορρόπησης.

Απάντηση ΔΕΣΜΗΕ: Σε σχέση με τις υποχρεώσεις που απορρέουν από το στοιχείο 5.7 των κατευθυντηρίων οδηγιών ο ΔΕΣΜΗΕ:

- (1) Δημοσιεύει στον διαδικτυακό τόπο του ΔΕΣΜΗΕ πρόβλεψη για την ζήτηση μόνο σε ημερήσια βάση. Από 01/11/2009 θα προχωρήσει στην δημοσίευσή της σε εβδομαδιαία βάση και από 01/01/2010 σε μηνιαία και ετήσια βάση.
- (2) Δημοσιεύει επίσης ημερησίως στον διαδικτυακό τόπο του ΔΕΣΜΗΕ πληροφορίες για την διαθεσιμότητα των μονάδων ηλεκτροπαραγωγής, όπως έχει προαναφερθεί καθώς και το ετήσιο πρόγραμμα συντηρήσεων των μονάδων, το οποίο και επικαιροποιεί κατά την διάρκεια του έτους.