



Αθήνα, 17 Σεπτεμβρίου 2014

Προς: ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Πειραιώς 132, 118 54, Αθήνα

Email: elecmarket@rae.gr**Θέμα: Δεύτερη Δημόσια Διαβούλευση της πρότασης της ΡΑΕ για τη δημιουργία ρυθμιζόμενης προθεσμιακής αγοράς, για την πρόσβαση προμηθευτών σε ηλεκτρική ενέργεια από λιγνιτική και υδροηλεκτρική παραγωγή - Νέες ρυθμίσεις και λεπτομέρειες εφαρμογής**

Κύριοι,

Αναφορικά με την Δεύτερη Δημόσια Διαβούλευση της πρότασης της ΡΑΕ για τη δημιουργία ρυθμιζόμενης προθεσμιακής αγοράς, θα θέλαμε να καταθέσουμε τις απόψεις μας.

Επισημαίνουμε κατ' αρχήν την κρισιμότητα και τις συνέπειες της παρούσας πρότασης για την Ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και την ίδια την επιβίωση της εγχώριας βιομηχανίας. Όσο η ΔΕΗ παραμένει απόλυτος κυρίαρχος παίκτης και η αγορά δεν προσφέρει στη βιομηχανία εναλλακτικές ανταγωνιστικές λύσεις προμήθειας (ούτε καν αυτή των εισαγωγών λόγω των υπερβολικών χρεώσεων των στρεβλώσεων του ροο!), η μόνη βιώσιμη λύση για τη βιομηχανία είναι η πρόσβαση στα προϊόντα τύπου NOME που προωθεί η ΡΑΕ. Η όποια λύση προκύψει τελικά πρέπει να οδηγεί σε τιμές αντίστοιχες των σημερινών βιομηχανικών τιμολογίων.

Τούτων δοθέντων, συμφωνούμε κατ' αρχήν με την πρόταση της ΡΑΕ και θεωρούμε ότι αυτή συντελεί στη δημιουργία κατάλληλων συνθηκών για την σταδιακή ανάπτυξη ανταγωνισμού στο τομέα της Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας στην Ελληνική αγορά. Αναγνωρίζουμε ως ιδιαίτερα θετική την πρωτοβουλία που ανέλαβε και έφερε σε πέρας με επιτυχία ο Πρόεδρος της Αρχής, ώστε σε πνεύμα συνεργασίας να εξειδικευτούν οι όροι διενέργειας των δημοπρασιών και να αντιμετωπιστούν οι ιδιαιτερότητες της μεταποιητικής βιομηχανίας.

Υπάρχουν πάντως κάποια σημεία στην πρόταση που πρέπει να προσδιορισθούν με σαφήνεια και να γίνουν ορισμένες διορθώσεις, ώστε στην πράξη ο ανταγωνισμός στην Αγορά ΗΕ να συμβάλει στη μείωση του ενεργειακού κόστους της Ελληνικής Βιομηχανίας.

A. Επί του κειμένου της πρότασης της Αρχής (Κεφάλαιο Β):**4. Διάθεση και τιμή αναφοράς προθεσμιακών προϊόντων**

Η ρυθμιζόμενη τιμή εκκίνησης θα πρέπει να είναι ενιαία για όλες τις δημοπρασίες του έτους (ετήσια και τριμηνιαίες), προκειμένου να υπάρξει σταθερότητα τιμών για τουλάχιστον ένα έτος.

Επανερχόμαστε στο αίτημά μας η πρόσβαση στο φορτίο βάσης να γίνεται σε συγκεκριμένη και διοικητικά ορισμένη τιμή.



5. Συμβατικό πλαίσιο μεταξύ πωλητών, αγοραστών και ΛΑΓΗΕ

Το ύψος της προπληρωμής (50%) κρίνεται πολύ υψηλό, ειδικά στις περιπτώσεις προμηθευτών που εκπροσωπούν καταναλωτές με κατ' εξοχήν νυχτερινή λειτουργία, των οποίων η ημερήσια ζώνη κατανάλωσης αντιστοιχεί σε μικρό τμήμα του φορτίου βάσης (μπάντας). Προτείνεται:

- i. Το ποσό της προπληρωμής που αφορά εκπροσώπους πελατών ΥΤ και ΜΤ να μειωθεί στο 25%, ή σε αντίθετη περίπτωση η προπληρωμή να λαμβάνει υπόψη το προφίλ κατανάλωσης.
- ii. Τόσο για τα ποσά της προπληρωμής όσο και αυτά της προκαταβολής (παρ. 6) να γίνονται δεκτά επίσης cash collateral.
- iii. Να συνηπολογίζονται στα άνω ποσά τυχόν εγγυήσεις που έχουν ήδη κατατεθειμένες οι συμμετέχοντες στο ΛΑΓΗΕ για τη συμμετοχή της στον ΗΕΠ.

6. Καθορισμός προκαταβολής

Ο καθορισμός της προκαταβολής στο επίπεδο του 1% είναι επαρκής. Είναι σημαντικό ωστόσο, η ΡΑΕ να παρακολουθεί τη χρήση των προϊόντων από τους προμηθευτές και, **αν διαπιστωθούν πρακτικές χειραγώγησης της αγοράς προθεσμιακών προϊόντων, να επιβάλλονται άμεσα και διοικητικά πρόστιμα**. Συγκεκριμένα όταν στο μηνιαίο καθορισμό των δικαιωμάτων διαπιστώνεται κατ' εξακολούθηση ότι ο προμηθευτής κάνει χρήση δικαιωμάτων που είναι υποπολλαπλάσια της ποσότητας που κατακύρωσε στη δημοπρασία, τότε η απλή απώλεια της προκαταβολής προφανώς δεν επαρκεί.

8. Δικαίωμα χρήσης προθεσμιακών προϊόντων

Προτείνεται ο ορισμός των δικαιωμάτων να υπολογίζεται στο διάστημα 00:00-08:00 για κάθε ημέρα από Δευτέρα έως Παρασκευή και 00:00 -24:00 των Σαββάτων και Κυριακών:

- Διαφωνούμε με τον ορισμό της περιόδου ελάχιστης κατανάλωσης (off-peak) μεταξύ των ωρών 00:00-10:00. Στην Ελλάδα, αλλά και διεθνώς, το διάστημα 08:00-10:00 δεν θεωρείται ως περίοδος off-peak. Άλλωστε και η πάγια τιμολογιακή πολιτική της ΔΕΗ είναι να μην θεωρούνται ώρες ελαχίστου οι ώρες μεταξύ 08:00-10:00. Θεωρούμε ότι το συγκεκριμένο σημείο θα πρέπει να εναρμονιστεί με τις κοινές πρακτικές τιμολογιακής πολιτικής. Σε αντίθετη περίπτωση καταναλωτές με καθόλου ευέλικτο προφίλ, οι οποίοι δεν λειτουργούν τη νύχτα όχι μόνο αποκτούν πολύ υψηλότερα δικαιώματα αλλά και μεταπωλούν την υπολειπόμενη ημερήσια κατανάλωση τους. Ουσιαστικά έτσι καταστρατηγείται η λογική καθορισμού των δικαιωμάτων και αφαιρείται το κίνητρο μεταφοράς φορτίων στην ζώνη ελαχίστου, ευνοώντας καταναλωτές που είναι αδιάφοροι για το κόστος της ηλεκτρικής ενέργειας.
- **Η διάθεση προθεσμιακών προϊόντων πρέπει να αποτελεί κίνητρο, όχι εμπόδιο για τη συμμετοχή βιομηχανικών καταναλωτών:**
- Στην πρόταση της Αρχής, λαμβάνεται υπόψη η κατανάλωση για τους αντίστοιχους μήνες του προηγούμενου έτους τους οποίους αφορά η δημοπρασία. Αυτός ο τρόπος υπολογισμού είναι προβληματικός καθώς λόγω της κρίσης, πολλοί καταναλωτές, ιδιαιτέρως βιομηχανικοί, έχουν μειώσει δραστικά την παραγωγή τους θέτοντας ακόμη και προσωρινά μονάδες εκτός λειτουργίας. Επομένως η παρούσα πρόταση, αντί να δίνει κίνητρο για την επανεκκίνηση εγκαταστάσεων, λειτουργεί προς την αντίθετη κατεύθυνση και ουσιαστικά αποτελεί τροχοπέδη για την αύξηση της παραγωγής τους.



- Ο υπολογισμός των δικαιωμάτων δεν πρέπει να βασίζεται αποκλειστικά στα δεδομένα του προηγούμενου έτους, αλλά πρέπει να λαμβάνεται υπόψη το μέγιστο των τελευταίων πέντε (5) ετών. Μια τέτοια προσέγγιση λαμβάνει υπόψη τυχόν βλάβες ή συντηρήσεις, γεγονότα δηλαδή που δεν είναι απαραίτητο να επαναληφθούν.
- Σε κάθε περίπτωση ο υπολογισμός των δικαιωμάτων θα πρέπει να είναι μαχητός. Δηλαδή να υπάρχει δυνατότητα προσκόμισης στοιχείων που να τεκμηριώνουν την αύξηση της ισχύος στη ζώνη ελαχίστου, π.χ λόγω βελτιώσεων - προσθήκης μηχανημάτων- λειτουργία εφεδρικής γραμμής- χρονική μετάθεση επισκευής. Η επαλήθευση της χρήσης αυτών αποτελεί τη βασική ασφαλιστική δικλείδα για την αποφυγή κατάχρησης ή χειραγώγησης της διαδικασίας.
- Σημειώνουμε ως πολύ θετική την αναφορά στο κείμενο ότι για τους προμηθευτές που εκπροσωπούν μη ωριαίους μετρητές στον υπολογισμό των δικαιωμάτων θα λαμβάνεται υπόψη η διεσπαρμένη παραγωγή. Υποδεικνύει την αναγκαία προσαρμογή της μεθοδολογίας που εφαρμόζεται και στον υπολογισμό των ΑΔΙ της ΧΤ.

9. Διαφοροποίηση τιμής προθεσμιακών προϊόντων

Στις παρούσες συνθήκες οικονομικής κρίσης που έχει μειωθεί σημαντικά η βιομηχανική κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας στη χώρα μας, το όριο των 100 GWh δεν είναι χαμηλό. Στην κατηγορία αυτή εμπίπτουν περίπου 10 μεγάλες εγκαταστάσεις της χώρας, πιθανότατα κάποιες οριακά να εξαιρούνται. Θεωρούμε ότι επιβάλλεται να θεσπιστεί ένα όριο ανοχής 10%, για να υπάρξει κίνητρο σε σταματημένα εργοστάσια να ξαναμπούν σε λειτουργία. Η ένταξη σε κατηγορία θα είναι μαχητή με αντίστοιχη δέσμευση τήρησης του ορίου.

10. Μεταφορά προθεσμιακού προϊόντος

Πιστεύουμε ότι η διαδικασία θα πρέπει να αναφέρει την ρητή απαγόρευση μεταφοράς προϊόντων προς τη ΔΕΗ όπως γίνεται στην παράγραφο 3 της πρότασης. Επίσης, απαιτείται ένα λεπτομερώς καθορισμένο πλαίσιο που να διασφαλίζει απόλυτη διαφάνεια στη μεταφορά από έναν προμηθευτή σε έναν άλλο.

12. Επαναγορά προθεσμιακών προϊόντων

Όσον αφορά το ανώτατο όριο (πλαφόν) στη τιμή επαναγοράς του φορτίου βάσης, αυτό προτείνεται να αυξηθεί από 20% σε 30% επί της τελικής τιμής αναφοράς που θα προκύψει από τη Δημοπρασία. Προτείνεται για λόγους ισορροπίας της ρύθμισης να υπάρξει και αντίστοιχο κατώτατο όριο στην τιμή επαναγοράς.

14. Έλεγχος δικαιωμάτων και επιστροφή προθεσμιακών προϊόντων

Περιγράφεται ο έλεγχος των δικαιωμάτων όπου γίνεται σύγκριση μεταξύ των ποσοτήτων που υπολογίζονται στη βάση των πιστοποιημένων μετρούμενων καταναλώσεων και των εκ των προτέρων ποσοτήτων που υπολογίζονται με βάση τη διαδικασία της παραγράφου 8. Κατά τη σύγκριση των ποσοτήτων θα πρέπει να λαμβάνονται υπόψη και οι ποσότητες που εκκαθαρίστηκαν στον ΗΕΠ και να προβλέπονται **εξαιρέσεις σε περιπτώσεις ανωτέρας βίας**.

**Β. Περαιτέρω παρατηρήσεις****i. Επιπλέον (ρυθμιστικές) χρεώσεις**

Από τις μέχρι τώρα συζητήσεις έχει καταστεί σαφές πως η όποια διοικητικά οριζόμενη τιμή εκκίνησης θα επιβαρύνεται με όλες τις χρεώσεις που σχετίζονται σήμερα με την υποχρεωτική ημερήσια αγορά (ΗΕΠ ή pool). Αυτές οι χρεώσεις αντιστοιχούν σήμερα, για ένα τυπικό βιομηχανικό καταναλωτή, σε 20 με 30 €/MWh! Τα ποσά είναι διπλάσια για μικρότερες καταναλώσεις.

Πρέπει επομένως να γίνει κατανοητό ότι υπάρχει σοβαρός κίνδυνος ακύρωσης της όλης προσπάθειας επίτευξης ανταγωνιστικού κόστους ηλεκτρικής ενέργειας εάν ο νέος μηχανισμός επιβαρύνεται και πάλι με όλες τις στρεβλώσεις και τις αστοχίες του συστήματος που επιχειρεί να αντικαταστήσει. Ειδικότερα:

A. Οι επιπλέον χρεώσεις επί της διοικητικά ορισμένης τιμής πρέπει να διαμορφωθούν ως εξής:

- a. Λογαριασμός Προσαυξήσεων ΛΠ3: Μη χρέωση Ειδικού Φόρου Κατανάλωσης του Φυσικού Αερίου των παραγωγών ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς δεν αφορούν την λιγνιτική & υδροηλεκτρική παραγωγή που συμμετέχει στο ΝΟΜΕ.
- b. Ελάχιστο έσοδο ΑΠΕ: Εξαίρεση από τη χρέωση, καθώς δεν αφορά τη λιγνιτική & υδροηλεκτρική παραγωγή που συμμετέχει στο ΝΟΜΕ.

B. Χρεώσεις εκτός pool:

- c. Κόστος δικαιωμάτων CO₂: ο αγοραστής να χρεώνεται στη βάση του 75% των εκπομπών της πιο αποδοτικής μονάδας της ΔΕΗ, προκειμένου να υπάρχει επιπλέον κίνητρο βελτίωσης της λειτουργικής αποδοτικότητας των μονάδων της ΔΕΗ.

ii. Σχόλιο επί της τιμής εκκίνησης

Απόσπασμα από την από 10.6.2014 επιστολή συμμετοχής της ΕΒΙΚΕΝ στη Διαβούλευση της ΡΑΕ για τη δημιουργία Προθεσμιακής Αγοράς:

« 15. Η τιμή διάθεσης της παραγωγής, είναι προφανώς από τους κρισιμότερους παράγοντες. Κατανοούμε πως το στοιχείο αυτό αναμένεται να προκύψει σύντομα από τα αποτελέσματα κοστολογικής μελέτης που η Αρχή έχει αναθέσει. Είναι γνωστό ωστόσο πως τους τελευταίους μήνες έχουν δει το φως της δημοσιότητας μελέτες και απόψεις που επιχειρούν να απαντήσουν σε αυτό το ερώτημα.

16. Είναι γνωστό ότι το θέμα του καθορισμού του μεταβλητού κόστους μιας λιγνιτικής μονάδας έχει αναδειχθεί και είναι άρρηκτα συνδεδεμένο, μεταξύ άλλων, με την επιβίωση της Ελληνικής βιομηχανίας. Το γεγονός ότι στην τιμή που θα προκύπτει από την δημοπρασία θα προστίθενται και σειρά άλλων επιβαρύνσεων, καθώς και η προμήθεια του προμηθευτή, μπορεί να οδηγήσει στην πράξη την βαριά βιομηχανία εκτός του μηχανισμού, καθώς η τιμή που θα προκύπτει δεν θα αποτελεί βιώσιμη λύση για την βιομηχανία. Ειδικότερα, με δεδομένες τις διατυπωμένες και σταθερές θέσεις της ΔΕΗ περί του «κόστους» της, κρίνουμε ως εξαιρετικά επικίνδυνη την



εξαγωγή συμπερασμάτων μόνο από τις τεχνικές παραμέτρους του μηχανισμού, χωρίς να έχουμε έστω μια ένδειξη για την παράμετρο του κόστους. Ως βιομηχανικοί καταναλωτές ενέργειας αξιολογούμε το συνολικό, τελικό κόστος προμήθειας.

17. Δε χωρούν παρανοήσεις εδώ. Η τιμή που θα προκύψει για τη διάθεση φορτίου βάσης θα αποτελέσει σημείο αναφοράς για την εγχώρια αγορά ηλεκτρισμού τα επόμενα χρόνια. Δε νοείται η τιμή αυτή να αντιμετωπίζεται σαν τεχνική λεπτομέρεια. Αποτελεί αντίθετα μαζί με το μηχανισμό που θα εφαρμοστεί την βασική παράμετρο που θα κρίνει ποιον αφορά ο σχεδιασμός, σε ποιον κατανέμει «το οικονομικό πλεόνασμα της παραγωγής» και το αν οδηγούμαστε απλώς σε ένα ολιγοπωλιακό μοντέλο που θα διαμορφώνει τιμές σε πολύ υψηλά επίπεδα, χωρίς κανένα όφελος για τον τελικό καταναλωτή.

18. Εν αναμονή της επίσημης τοποθέτησης της Αρχής επί του θέματος, επισημαίνουμε τα κάτωθι:

- I. Η απόφαση δεν μπορεί να βασίζεται αποκλειστικά στα λογιστικά στοιχεία ενός μονοπωλίου που επιδιώκει με κάθε τρόπο να μετακυλύει τις οικονομικές ανεπάρκειές του στην αγορά και τον καταναλωτή, όπως γίνεται μέχρι σήμερα.
- II. Ο καθορισμός της τιμής διάθεσης πρέπει να είναι σύμφωνος τόσο με διεθνή standards και μελέτες για το κόστος ανάλογων χαρτοφυλακίων παραγωγής όσο και με πρόσφατες και παλαιότερες ρυθμιστικές και διαιτητικές αποφάσεις με αυτό ακριβώς το αντικείμενο.
- III. Με βάση τα ανωτέρω, η τιμή διάθεσης πρέπει να κυμαίνεται περί τα 30 €/MWh, ένα επίπεδο που είναι απόλυτα συμβατό με το τι ισχύει σε άλλες χώρες της ΕΕ ή των Βαλκανίων (π.χ. Λιγνιτική παραγωγή σε Γερμανία, Βουλγαρία και Σερβία).»

Με εκτίμηση,

Κωνσταντίνος Κουκλέλης
Πρόεδρος ΔΣ

Μέλη ΕΒΙΚΕΝ: ΑΓΕΤ ΗΡΑΚΛΗΣ, AIR LIQUIDE HELLAS, ΑΚΡΙΤΑΣ, ΑΛΟΥΜΑΝ, ΓΙΟΥΛΑ ΥΑΛΟΥΡΓΙΑ, ΕΛΒΑΛ, ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΛΙΠΑΣΜΑΤΑ & ΧΗΜΙΚΑ ΕΛΦΕ, ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΧΑΛΥΒΟΣ, ENERGEAN OIL&GAS, ΕΠΙΛΕΚΤΟΣ ΚΛΩΣΤΟΨΑΝΤΟΥΡΓΙΑ, ΚΕ.Β.Ε. ΚΕΡΑΜΟΥΡΓΙΑ ΒΟΡΕΙΟΥ ΕΛΛΑΔΟΣ, LINDE HELLAS, ΜΕΛ ΜΑΚΕΔΟΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΧΑΡΤΟΥ, ΜΕΓΑ DISPOSABLES, ΠΑΚΟ ΚΟΛΙΟΠΟΥΛΟΣ, ΣΙΔΕΝΟΡ, SOVEL, ΣΩΛΗΝΟΥΡΓΕΙΑ ΚΟΡΙΝΘΟΥ, ΤΣΙΜΕΝΤΑ ΤΙΤΑΝ, ΤΟΣΟΗ HELLAS ΧΑΛΚΟΡ, ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΑ ΕΛΛΑΔΟΣ, ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ, ΧΑΛΥΨ ΔΟΜΙΚΑ ΥΛΙΚΑ, ΧΑΡΤΟΠΟΙΙΑ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ, ΧΑΡΤΟΠΟΙΙΑ ΦΘΙΩΤΙΔΟΣ