

Κοντολέων: Σε κρίσιμη κατάσταση η βιομηχανία λόγω του ενεργειακού κόστους - Λύση η γαλλική εκδοχή του «ιβηρικού μοντέλου»

Μιχάλης Μαστοράκης
23/11/2022 - 07:30



Την ανάγκη άμεσης λήψης μέτρων για την στήριξη της βιομηχανίας απέναντι στην «λαίλαπα» του ενεργειακού κόστους που προκαλεί σοβαρά πλήγματα στον δείκτη ανταγωνιστικότητας υπογράμμισε μεταξύ άλλων ο πρόεδρος της EBIKEN, Αντώνης Κοντολέων, μιλώντας εχθές στο 26ο Συνέδριο του IENE.

Ειδικότερα, ο κ. Κοντολέων ανέφερε χαρακτηριστικά πως «το μήνυμα που θέλει να περάσει η EBIKEN είναι ότι είμαστε σε μια πολύ κρίσιμη κατάσταση. Αν η πολιτεία θεωρεί ότι η βιομηχανία μπορεί να περάσει το σημαντικά υψηλότερο ενεργειακό κόστος στα προϊόντα, κάνει λάθος. Κάτι τέτοιο θα σήμαινε τεράστιο πλήγμα για την ανταγωνιστικότητα των βιομηχανιών έντασης ενέργειας».

Σε αντίθεση με την χώρα μας, όπως σημείωσε, όλα τα υπόλοιπα κράτη λαμβάνουν μέτρα στήριξης για τις βιομηχανίες τους. Για παράδειγμα στη Γερμανία, το 70% της ιστορικής κατανάλωσης στο ρεύμα θα έχει εγγυημένη τιμή στα 130 ευρώ ανά Μεγαβατώρα, ενώ, οι βιομηχανίες με πολύ υψηλή κατανάλωση στο φυσικό αέριο θα έχουν εγγυημένη τιμή ίση με 70 ευρώ ανά Μεγαβατώρα. Την ίδια στιγμή, η ελληνική βιομηχανία αδυνατεί να αξιοποιήσει και το «εργαλείο» των διμερών συμβολαίων με ΑΠΕ, καθώς το πλαφόν στα έσοδα των παραγωγών εφαρμόζεται και στα διμερή.

Αξιολογώντας τα μέτρα που έχει λάβει μέχρι στιγμής η κυβέρνηση και η πολιτική ηγεσία του ΥΠΕΝ για την αντιμετώπιση της ενεργειακής κρίσης και των υψηλών τιμών ενέργειας επισήμανε πως εκ του αποτελέσματος επέφεραν τα αντίθετα αποτελέσματα.

Πιο συγκεκριμένα, σημείωσε πως το κύριο πρόβλημα από την υποχρεωτική εφαρμογή της ρήτρας αναπροσαρμογής είναι ότι δεν υπήρχε ανταγωνισμός στη διαμόρφωση των τιμών στη χονδρεμπορική αγορά, ούτε ουσιαστικός έλεγχος. Οι καθετοποιημένοι παίκτες ήταν ελεύθεροι να διαμορφώνουν τις τιμές στην χονδρεμπορική αγορά σε όποιο επίπεδο ήθελαν, καθώς η ρήτρα μετέφερε 100% τις τιμές της χονδρεμπορικής αγοράς στον τελικό καταναλωτή. Σημειωτέων ότι η ρήτρα αναπροσαρμογής συνεχίζει να εφαρμόζεται στα τιμολόγια της Μέσης και Υψηλής Τάσης.

Ο νέος μηχανισμός του καλοκαιριού με το μέτρο της πρόβλεψης/ανακοίνωσης σταθερών τιμών στα τιμολόγια της χαμηλής τάσης από τον προηγούμενο μήνα (20 του μηνός για τον επόμενο μήνα) κατέληξε σε εκτόξευση των τιμών στα τελικά τιμολόγια. Σύμφωνα με εκτιμήσεις της EBIKEN, το κόστος προμήθειας στη χαμηλή τάση έχει καταλήξει να είναι πολύ υψηλότερο σε σύγκριση με εκείνο αν ίσχυε η ρήτρα αναπροσαρμογής. Χαρακτηριστικά αναφέρθηκε πως η διαφορά του κόστους για Σεπτέμβριο και Οκτώβριο ξεπερνά το 1 δισεκατομμύριο ευρώ.

Σε ότι αφορά το φυσικό αέριο η βιομηχανία πληρώνει TTF front month όταν οι τιμές στην spot αγορά (βάθρο εμπορίας φυσικού αερίου) είναι κατά πολύ μειωμένες, αλλά δεν περνούν στη βιομηχανία, όπως αποτυπώνεται στο παρακάτω διάγραμμα από την παρουσίαση του κ. Κοντολέοντα.



Τέλος, ειδική αναφορά έκανε στην γαλλική version του «ιβηρικού μοντέλου» που μιλά για επιδότηση πανευρωπαϊκά από 80-100€/MWh στην τιμή του φυσικού αερίου, ώστε να μην αλλάξει το merit order και να μην αυξηθεί η κατανάλωση φυσικού αερίου. Σε μια τέτοια περίπτωση «θα ξέρουμε το κόστος μας, άρα θα μπορούμε να διαμορφώσουμε και μια πολιτική πώλησης των προϊόντων μας», υπογράμμισε σχετικά ο πρόεδρος της EBIKEN.

Να προσθέσουμε πως έχει εκπονηθεί σχετική μελέτη της Grant Thornton όπου αποτυπώνονται τα αποτελέσματα εφαρμογής του «ιβηρικού μοντέλου» στην ελληνική αγορά.

Η μελέτη καταδεικνύει πως μια παρέμβαση στην ελληνική αγορά ενέργειας τύπου «ιβηρικού μοντέλου» με cap στη τιμή του φυσικού αερίου στην ηλεκτροπαραγωγή στα 80€/MWh και διατηρώντας τα υφιστάμενα πλαφόν εσόδων από ΑΠΕ και ΥΗΣ, φαίνεται να δίνει ενδιαφέροντα αποτελέσματα από πλευράς μείωσης του κόστους ΗΕ, χωρίς σημαντική αύξηση στη κατανάλωση φ.α. προς ηλεκτροπαραγωγή.