

Προς: κ. Α. Δαγούμα, Πρόεδρο
Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (ΡΑΕ)
Πειραιώς 132, ΑΘΗΝΑ, ΤΚ 11854, ΕΛΛΑΔΑ

Θέμα: Δημόσια Διαβούλευση για το κόστος του νεοεισερχόμενου σταθμού (Cost of New Entry-CONE)

Αρ.Πρωτ.:4511/2021

Θεσσαλονίκη, 08 Ιουνίου 2021

Αξιότιμε κ. Πρόεδρε,

Σε απάντηση της Δημόσιας Διαβούλευσης για το κόστος του νεοεισερχόμενου σταθμού (ή αγγλιστί "Cost of New Entry" ή CONE) σας υποβάλλουμε τις θέσεις της Εταιρείας μας.

Είναι πεποίθηση μας ότι για τη θέσπιση ενός μηχανισμού αποζημίωσης ισχύος είναι απαραίτητο να αναδειχθεί ποια είναι η ανάγκη δημιουργίας ενός τέτοιου μηχανισμού, ειδικότερα για τις θερμικές μονάδες παραγωγής καθώς και τους λοιπούς σταθμούς.

Επί των στοιχείων της Δημόσιας διαβούλευσης, αρχικά καταγράφουμε τα ακόλουθα δεδομένα:

1) Οι μονάδες παραγωγής (και γενικά όλες οι πηγές/resources) χωρίζονται σε δύο κατηγορίες:

α) στις μονάδες που έχουν αποσβεστεί πλήρως, έχουν αποπληρώσει τα δάνεια για την κατασκευή τους, και πλέον οι απαιτήσεις εσόδων για να καλύψουν τα σταθερά τους έξοδα είναι πλέον πολύ μικρές (π.χ. της τάξης του 1-2 εκ. € ανά έτος), και

β) στις νέες μονάδες που δεν έχουν αποπληρώσει ακόμη πλήρως τα δάνεια για την κατασκευή τους, και επομένως οι απαιτήσεις εσόδων για να καλύψουν τα σταθερά τους έξοδα ανέρχονται σε αρκετά εκ. € (π.χ. 25 - 30 εκ. €) ανά έτος.

Η μεγάλη πλειοψηφία των συμβατικών μονάδων που λειτουργούν σήμερα στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας ανήκει στην 1η κατηγορία, με ελάχιστες μονάδες (ίσως μόνο η μονάδα "ΑΛΙΒΕΡΙ 5" και η μονάδα "ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗ 5") να ανήκουν στην 2η κατηγορία.

2) Τα έσοδα από τη λειτουργία των σταθμών στην Αγορά Επόμενης Ημέρας, στην Ενδοημερήσια Αγορά και κυρίως στην Αγορά Εξισορρόπησης είναι πολλαπλάσια του σταθερού ετήσιου κόστους (σε εκ. €) που πρέπει να καλύψουν. Συγκεκριμένα, οι συμβατικές μονάδες παραγωγής απολαμβάνουν κέρδη δεκάδων εκατομμυρίων ευρώ από τη συμμετοχή τους στην Αγορά Εξισορρόπησης, όπως καταγράφονται τα οικονομικά αυτά μεγέθη από τη ΡΑΕ και τον ΑΔΜΗΕ.

Όλοι αντιλαμβανόμαστε την τρέχουσα κατάσταση που έχει δημιουργηθεί από τον Νοέμβριο 2020, για την οποία έχουμε εκφραστεί πολλάκις σε άλλες διαβουλεύσεις, και επομένως δε χρειάζεται να μπορούμε σε περαιτέρω λεπτομέρειες επί αυτού.

3) Η ανάγκη του συστήματος για νέα ισχύ προς κάλυψη του φορτίου σε βάθος δεκαετίας είναι πολύ μικρή, καθότι με βάση τη μελέτη επάρκειας του ΑΔΜΗΕ, δοθέντος

του ενδιαφέροντος τουλάχιστον τριών ή τεσσάρων εταιρειών να κατασκευάσουν νέες μονάδες φυσικού αερίου, δε θα υπάρχει κανένα απολύτως πρόβλημα στην κάλυψη του φορτίου και των απαιτήσεων εφεδρειών του συστήματος, και οι Ώρες Αναμενόμενης Απώλειας Φορτίου (Loss of Load Expectation ή LOLE) θα είναι πολύ λίγες, κάτω από 0,1 - 0,2 ώρες ανά έτος, αρκετά μικρότερες δηλαδή από τη διεθνώς αποδεκτή μέγιστη τιμή του LOLE που κυμαίνεται στο επίπεδο των 2,4 ωρών ανά έτος.

Δεδομένων των ανωτέρω τριών σημείων, θεωρούμε ανεδαφική και ανεπίκαιρη την όποια γενικότερη διαβούλευση και συζήτηση σχετικά με ένα νέο μηχανισμό αποζημίωσης ισχύος, από τον οποίον θα αποζημιώνονται τόσο οι παλιές όσο και οι νέες μονάδες παραγωγής του συστήματος. Δεδομένης και της πλήρους αποζημίωσης των υπηρεσιών ευελιξίας μέσω της Αγοράς Εξισορρόπησης, δεν διαβλέπουμε πρόβλημα επαρκούς αποζημίωσης των παραγωγών. Σε κάθε περίπτωση, θεωρούμε αναγκαίο να υπολογιστεί επακριβώς το κόστος ενός νέου τέτοιου μηχανισμού για τον τελικό Καταναλωτή ηλεκτρικής ενέργειας, ο οποίος θα κληθεί να το πληρώσει για άλλη μία φορά.

Ειδικότερα αναφορικά με το αντικείμενο της διαβούλευσης θέλουμε να εκφράσουμε τις ακόλουθες απόψεις μας:

- 1) Η εκτίμηση της PAE για το κόστος των σταθμών Open Cycle Gas Turbines (OCGTs) θεωρούμε ότι είναι πολύ υψηλή, και πρέπει να μειωθεί στο επίπεδο των 250-300 κ€/kW.
- 2) Στο κόστος των μπαταριών δεν προσδιορίζεται αν αφορά μπαταρίες 2ης, 3ης, 4ης ή άλλης φόρτισης, το οποίο είναι καθοριστικό για τον υπολογισμό του κόστους αυτών.
- 3) Το Weighted Average Capital Cost (WACC) που υπολογίζεται για όλους τους σταθμούς είναι απαράδεκτα υψηλό, λαμβάνοντας υπόψη ότι:
 - a. το επιτόκιο δανειοδότησης των μεγάλων ομίλων μέσω ομολογιακών δανείων είναι της τάξης του 1,9 – 2 %,
 - b. το επιτόκιο δανεισμού των ελληνικών τραπεζών σε μεγάλες επιχειρήσεις είναι της τάξης του 2 - 2,5 %,
 - c. το επιτόκιο δανεισμού των ελληνικών τραπεζών σε πολύ μικρές επιχειρήσεις και ενεργειακές κοινότητες είναι της τάξης του 2,5 – 3 %,
 - d. μία εύλογη απόδοση ιδίων κεφαλαίων για μία ενεργειακή επένδυση είναι της τάξης του 8% (όπως έχει εγκριθεί για αρκετά έτη η απόδοση ιδίων κεφαλαίων του ΑΔΜΗΕ και του ΔΕΔΔΗΕ),
 - e. συνήθως τα ποσοστά δανειοδότησης των μεγάλων επιχειρήσεων είναι 75% και μερικές φορές φτάνουν το 80%.

Βάσει των παραπάνω, θεωρούμε εύλογο ένα WACC της τάξης του 3 – 4 %.

Είμαστε στη διάθεσή σας για οποιαδήποτε διευκρίνιση επί των παραπάνω.

Με εκτίμηση,



Δημήτρης Χρήστου

Διευθυντής Διαχείρισης Ενέργειας και Ρυθμιστικών Υποθέσεων