

«ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟΙ ΔΙΑΛΟΓΟΙ» - ΕΡΩΤΗΜΑΤΟΛΟΓΙΟ

Επιστημονικός Υπεύθυνος:

Δρ. Α. Μεταξάς, Πανεπιστήμιο Αθηνών, Πρόεδρος του Ελληνικού Ινστιτούτου Ενεργειακής Ρύθμισης

Αξιότιμοι κ. Εισηγητές,

Η δεύτερη εκδήλωση των «Ενεργειακών Διαλόγων», η οποία θα λάβει χώρα στις 10.12.2015, θέτει στο επίκεντρο του επιστημονικού της ενδιαφέροντος τις εξής θεματικές ενότητες:

1. Τη διαδικασία συνολικής δομικής αναδιάρθρωσης της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας υπό το πρίσμα των πρόσφατων μνημονιακών προβλέψεων.
2. Τις προϋποθέσεις και το πλαίσιο για τη συγκρότηση μίας ανταγωνιστικής λιανικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.
3. Τη συζήτηση γύρω από τη διαμόρφωση του νέου πλαισίου στήριξης των ΑΠΕ στη χώρα μας.

Κάτωθι παρατίθενται εξειδικευμένα συνοπτικά ερωτήματα ανά θεματική ενότητα επί των οποίων παρακαλούνται να τοποθετηθούν οι ομιλητές. Μας ενδιαφέρει ιδιαίτερος εν προκειμένω, η συνοπτική, έστω, επιχειρηματολογική στοιχειοθέτηση των τοποθετήσεων εκάστου εισηγητή.

1. **Δομική αναδιάρθρωση της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας υπό το πρίσμα των πρόσφατων μνημονιακών προβλέψεων**
 - i. **Σχεδιασμός του συστήματος δημοπρασιών τύπου NOME ως άξονα ανοίγματος της ενεργειακής αγοράς και μείωσης των μεριδίων της ΔΕΗ στην αγορά προμήθειας**

Δυνάμει της κατ' αποκλειστικότητα πρόσβασής της σε ηλεκτροπαραγωγικές πηγές χαμηλού κόστους και της ιδιοκτησίας λιγνιτικών και υδροηλεκτρικών μονάδων, η ΔΕΗ διαθέτει ένα ισχυρό πλεονέκτημα έναντι των ανταγωνιστών της προμηθευτών, με αποτέλεσμα το μερίδιό της στην εγχώρια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας να ανέρχεται σήμερα σε ποσοστό 94%. Σύμφωνα με τις ρυθμίσεις του νέου Μνημονίου, και με απώτερο στόχο το μερίδιο της ΔΕΗ τόσο στη λιανική όσο και στη χονδρεμπορική αγορά να μειωθεί κάτω από το 50% έως το 2020, οι ελληνικές αρχές έχουν αναλάβει τη δέσμευση να σχεδιάσουν σε συνεργασία με τους θεσμούς ένα νέο σύστημα δημοπρασιών NOME. Η ως άνω μείωση των μεριδίων της ΔΕΗ πρόκειται να γίνει σταδιακά και με επιταχυνόμενους ρυθμούς με χρονικό ορίζοντα το έτος 2020. Επίσης, φαίνεται ότι γίνεται δεκτό και από το σύνολο των εμπλεκόμενων φορέων ότι το υπό εκπόνηση σχέδιο για τις δημοπρασίες NOME θα πρέπει να δοκιμαστεί στην πράξη, ενδεχομένως επί τη βάσει μιας «πιλοτικής» δημοπρασίας, μέσω της οποίας δίνεται η δυνατότητα σε προμηθευτές να αποκτήσουν πρόσβαση σε συγκεκριμένη ποσότητα

ενέργειας (300-400 MW) από λιγνιτική και υδροηλεκτρική παραγωγή με σκοπό να διαπιστωθεί αρχικά η ύπαρξη επενδυτικού ενδιαφέροντος. Επιπροσθέτως, αναμένεται ότι οι συμμετέχοντες στις δημοπρασίες θα υποχρεούνται να διοχετεύουν την ισχύ που θα αγοράζουν στο πλαίσιο αυτών σε όλη την γκάμα των τιμολογίων (οικιακών, αγροτικών, επαγγελματικών, κ.λπ.).

A. Σύμφωνα με την εκπεφρασμένη άποψη των θεσμών, τα ανωτέρω μέτρα αποτελούν εργαλεία για τη δημιουργία συνθηκών υγιούς ανταγωνισμού στο πλαίσιο της λιανικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και όχι για τη μείωση του ενεργειακού κόστους της βιομηχανίας. Κατά συνέπεια, το υπό εκπόνηση σχέδιο θα επιτρέπει την πρόσβαση στις δημοπρασίες NOME μόνο των προμηθευτών ηλεκτρικής ενέργειας ενώ δεν θα παρέχεται η δυνατότητα αυτή συμμετοχής σε μεγάλους βιομηχανικές καταναλωτές (αυτοπρομήθεια). Πώς αξιολογείτε αυτήν την εξέλιξη;

B. Αν και ενδεχομένως συγκυριακή, η πρόσφατη μείωση της τιμής του φυσικού αερίου έχει συντελέσει στο να καταστεί αυτό ανταγωνιστικό σε σχέση με το λιγνίτη ως καύσιμο για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας. Εν όψει τούτου, ποια μεθοδολογία θεωρείτε ότι θα πρέπει να εφαρμοστεί αναφορικά με τη διαμόρφωση της τιμής εκκίνησης των δημοπρασιών NOME προκειμένου να προσελκύουν το ενδιαφέρον της αγοράς; Λαμβάνοντας υπόψη τον ευμετάβλητο χαρακτήρα της αγοράς ρύπων, θεωρείτε ότι θα πρέπει αυτοί να αποτελούν παράμετρο διαμόρφωσης της τιμής εκκίνησης;

ii. Ιδιοκτησιακός διαχωρισμός του ΑΔΜΗΕ από τη ΔΕΗ και τα διάφορα εναλλακτικά μοντέλα

Σύμφωνα με τις μνημονιακές διατάξεις, οι ελληνικές αρχές ανέλαβαν την υποχρέωση να θέσουν άμεσα σε κίνηση τη διαδικασία ιδιωτικοποίησης του ΑΔΜΗΕ. Εναλλακτικά, οι ελληνικές αρχές έχουν τη δυνατότητα να αναπτύξουν ένα σχέδιο, το οποίο θα επιφέρει ισοδύναμα αποτελέσματα όσον αφορά τον ανταγωνισμό και τις προοπτικές επενδύσεων, και θα επιτυγχάνει τον πλήρη ιδιοκτησιακό διαχωρισμό του ΑΔΜΗΕ από τη ΔΕΗ. Ως εναλλακτικό σχέδιο με αποτελέσματα ισοδύναμα της ιδιωτικοποίησης έχει διατυπωθεί η προοπτική να μεταφερθούν τα πάγια του ΑΔΜΗΕ σε μια τρίτη εταιρεία, η οποία δεν θα εποπτεύεται από το κατ' αρχήν αρμόδιο για την εποπτεία του κλάδου Υπουργείο Περιβάλλοντος & Ενέργειας αλλά από ένα τρίτο Υπουργείο, όπως, π.χ., το Υπουργείο Οικονομικών, προκειμένου να διασφαλίζεται η ισότιμη μεταχείριση όλων των συμμετεχόντων στην αγορά. Το Δημόσιο προβλέπεται να αποκτήσει πλειοψηφικό πακέτο μετοχών (51%) στη νέα αυτή εταιρεία, και μάλιστα προνομιούχων, ήτοι μετοχών που παρέχουν μεν μέρος αλλά όχι δικαιώματα διαχείρισης και ψήφου στη Γενική Συνέλευση. Προκειμένου να υλοποιηθεί το ως άνω διαμορφούμενο σχέδιο θα πρέπει, μεταξύ άλλων, να προσδιορισθεί ο τρόπος αποπληρωμής της ΔΕΗ για τη μεταφορά των παγίων του ΑΔΜΗΕ από τον όμιλό της στη νέα εταιρεία. Μια πρόταση που έχει μέχρι τώρα δει το φως της δημοσιότητας προβλέπει αφενός την υποτίμηση της αξίας των παγίων του ΑΔΜΗΕ με σκοπό τον περιορισμό του ανταλλάγματος που θα κληθεί να καταβάλει το Δημόσιο και αφετέρου την προσφορά στη ΔΕΗ μετοχών του Δημοσίου σε άλλες εταιρείες.

A. Δεδομένης της παρούσας δυσμενούς οικονομικής συγκυρίας, πώς θεωρείτε ότι θα πρέπει χρηματοδοτηθεί η μεταβίβαση από την ΔΕΗ στη νέα εταιρεία των παγίων του ΑΔΜΗΕ, η αξία των οποίων αντιστοιχεί σε ένα ποσό περίπου 620 εκατομμυρίων ευρώ;

B. Η ευρωπαϊκή εμπειρία καταδεικνύει μέχρι και σήμερα ότι ο Διαχειριστής πρέπει να έχει τον πλήρη έλεγχο όλου του συστήματος και της λειτουργίας του και ότι ο διαχωρισμός του ιδιοκτήτη του δικτύου από τον Διαχειριστή του Συστήματος ενδέχεται να δημιουργεί προβλήματα τόσο αναφορικά με την υλοποίηση των επενδύσεων, όσο αναφορικά με τη συντήρηση και τη λειτουργία του δικτύου - κάτι που ώθησε πολλές ευρωπαϊκές χώρες (μεταξύ των οποίων η Ιταλία, η Ισπανία και η Ελβετία) οι οποίες αρχικά προτίμησαν το μοντέλο ISO, τελικά να το αλλάξουν σύμφωνα με τα πρότυπα του μοντέλου ΟΥ. Ποια η τοποθέτησή σας στο πλαίσιο της εν λόγω θεματικής;

iii. Σχεδιασμός του μόνιμου Μηχανισμού Διασφάλισης Επάρκειας Ισχύος: Ευρωπαϊκά πρότυπα και ιδιαιτερότητες ελληνικής ενεργειακής αγοράς

Στο πλαίσιο επανασχεδιασμού του Μηχανισμού Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος (ΜΔΕΙ), ο οποίος θεωρείται αναγκαίος για τη διασφάλιση της επάρκειας ισχύος του Συστήματος και την εν γένει ασφάλεια εφοδιασμού της χώρας με ηλεκτρική ενέργεια, η ΡΑΕ έθεσε σε δημόσια διαβούλευση τον Ιούλιο του 2014 ένα αρχικό σχέδιο αναδιοργάνωσης του ΜΔΕΙ στο Διασυνδεδεμένο Ηλεκτρικό Σύστημα. Κατόπιν επεξεργασίας των απαντήσεων που δόθηκαν στο πλαίσιο της πρώτης αυτής διαβούλευσης καθώς και της Μελέτης Επάρκειας Ισχύος για το Διασυνδεδεμένο Σύστημα κατά την περίοδο 2015-2024, η οποία εκπονήθηκε για λογαριασμό του Διαχειριστή του Συστήματος (ΑΔΜΗΕ), η ΡΑΕ διενήργησε μια δεύτερη διαβούλευση τον Ιανουάριο του 2015 αναφορικά με την τελική της πρόταση για την αναμόρφωση του ΜΔΕΙ. Η εν λόγω πρόταση περιλαμβάνει δύο άξονες: πρώτον, τη συγκρότηση ενός μόνιμου μηχανισμού, ο οποίος θα βασίζεται στη διενέργεια δημοπρασιών για την αγορά των υπηρεσιών ευελιξίας που είναι αναγκαίες για το Σύστημα. Μέχρι την ολοκλήρωση του σχεδιασμού του μόνιμου μηχανισμού, η πρόταση προβλέπει τη λειτουργία ενός μεταβατικού μηχανισμού για την αποζημίωση της ευελιξίας, με διάρκεια έως και την 31^η Οκτωβρίου 2015. Δεύτερον, προβλέπεται η ανάπτυξη ενός Μηχανισμού Αποζημίωσης Ευελιξίας (ΜΑΕ). Ο ΜΑΕ θα αποτελεί μια υπηρεσία του Συστήματος, την οποία, στο ισχύον καθεστώς, είναι υποχρεωμένοι να παρέχουν οι παραγωγοί, στο πλαίσιο των υποχρεώσεών τους για διαθεσιμότητα των εγκαταστάσεών τους και συμμόρφωση προς τις Εντολές Κατανομής του Διαχειριστή. Η υπηρεσία αυτή κρίνεται αναγκαία με συνεχώς αυξανόμενο ρυθμό τα τελευταία χρόνια, κυρίως λόγω της σημαντικής διείσδυσης των ΑΠΕ στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

A. Σύμφωνα με πληροφόρηση που έχει δει το φως της δημοσιότητας, οι ευρωπαϊκοί θεσμοί πρόσφατα εξέφρασαν την άποψη ότι ο προσωρινός μηχανισμός για τα Αποδεικτικά Διαθεσιμότητας Ισχύος (ΑΔΙ), μέσω του οποίου αναμένετο να αποζημιωθούν οι μονάδες ηλεκτροπαραγωγής για το 2015, αποτελεί κρατική ενίσχυση στο βαθμό που περιλαμβάνει αναδρομικές αποζημιώσεις. Δεδομένου του ότι ο μόνιμος ΜΔΕΙ τελεί υπό συζήτηση, πώς κρίνετε ότι θα πρέπει να διαμορφωθεί προκειμένου να συμβαδίζει με τις κατευθυντήριες γραμμές της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για τις κρατικές ενισχύσεις στους τομείς του περιβάλλοντος και της ενέργειας;

B. Πώς θεωρείτε ότι θα πρέπει να διαμορφωθεί ο ΜΑΕ; Ποιοι θα πρέπει να οριστούν ως δικαιούχοι και με βάση ποια κριτήρια;

iv. Σχεδιασμός νέου Μηχανισμού Ανάκτησης Μεταβλητού Κόστους

Στις 23.10.2015, η ΡΑΕ έθεσε σε δημόσια διαβούλευση την πρότασή της για την τροποποίηση του Άρθρου 159 του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 103/31.1.2012), με σκοπό την εισαγωγή ενός μηχανισμού μεταβατικού χαρακτήρα με στόχο την ανάκτηση του μεταβλητού κόστους των μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας (νέος ΜΑΜΚ), σύμφωνα και με τις διατάξεις του τρίτου Μνημονίου. Υπενθυμίζεται ότι ο παλαιός ΜΑΜΚ στην ουσία αποτελούσε μια μορφή επιδότησης των ιδιωτικών μονάδων (εισαγόμενου) φυσικού αερίου. Τα σχετικά ποσά (περί τα 400 εκατ. ετησίως) συμπεριλαμβάνονταν στο κόστος προμήθειας και εν συνεχεία μετακλιόνταν σε όλους τους καταναλωτές. Τον έντονο προβληματισμό τους σε σχέση με την προσπάθεια επαναφοράς του έχουν εκφράσει μεγάλοι βιομηχανικοί καταναλωτές καθώς και παραγωγοί ενέργειας από ΑΠΕ κάνοντας λόγο για σοβαρή στρέβλωση της αγοράς, η οποία προκαλεί αύξηση τιμών.

Ερώτηση: Θεωρείτε πως ο νέος αυτός μηχανισμός -ο οποίος φέρεται να έχει σχεδιαστεί αφενός με τρόπο ώστε να αποφευχθεί η υπέρμετρη χρήση του και αφετέρου λαμβάνοντας υπόψη το υφιστάμενο ρυθμιστικό πλαίσιο ως προς τις δυνατότητες διαμόρφωσης και αναπροσαρμογής των προσφορών έγχυσης που παρέχει, καθώς και ως προς τον βαθμό αποζημίωσης που απορρέει για τις επικουρικές υπηρεσίες- θα είναι σε θέση να διορθώσει τις στρεβλώσεις του προγενέστερου και να αποδειχθεί περισσότερο αποτελεσματικός; Πώς αξιολογείτε την προτεινόμενη τροποποίηση;

v. Αναβάθμιση του ΛΑΓΗΕ σε ΝΕΜΟ και εναρμόνιση με τα Ευρωπαϊκά ενεργειακά πρότυπα

Στο πλαίσιο της συνολικής αναδιάρθρωσης της ελληνικής ενεργειακής αγοράς σύμφωνα με τις μνημονιακές επιταγές, εντείνεται η προετοιμασία για την ολοκλήρωση της ενιαίας αγοράς ηλεκτρισμού και ειδικότερα την αναβάθμιση του ΛΑΓΗΕ σε ΝΕΜΟ (Nominated Electricity Market Operator). Ο ΛΑΓΗΕ καλείται να πιστοποιηθεί, σύμφωνα με τον Κανονισμό (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης, που προβλέπει τα καθήκοντα των ΝΕΜΟ σε πανευρωπαϊκό επίπεδο. Ήδη, από τον Φεβρουάριο του 2015 ξεκίνησε η λειτουργία της σύζευξης των προ-ημερήσιων αγορών των χωρών που συνορεύουν με την Ιταλία (Γαλλία, Αυστρία, Σλοβενία πλην Ελλάδος & Ελβετίας). Σύμφωνα με τον CACM (Capacity Allocation and Congestion Management), απαιτείται ο διορισμός της οντότητας «ΝΕΜΟ», ο οποίος θα εκτελεί καθήκοντα σχετικά με την ενιαία σύζευξη των αγορών ενέργειας της επόμενης ημέρας (Day-Ahead) και την ενιαία ενδο-ημερήσια σύζευξη αγορών ενέργειας (Intra-Day). Επίσης, βάσει του Ευρωπαϊκού Κανονισμού 1227/2011 και του σχετικού Εκτελεστικού Κανονισμού 1348/2014, από τον Οκτώβριο του 2015 ξεκινάει η εφαρμογή της απαίτησης του κανονισμού "Regulation on Wholesale Energy Market Integrity and Transparency - REMIT", που επιβάλλει την αποστολή στον ACER λεπτομερών στοιχείων σχετικά με τις συναλλαγές που εκτελούνται σε «οργανωμένες αγορές». Ο ΝΕΜΟ θα δρα

ως λειτουργός της αγοράς σε εθνικό ή περιφερειακό επίπεδο. Πιο συγκεκριμένα, θα λαμβάνει εντολές από τους συμμετέχοντες στην αγορά, θα ευθύνεται για την αντιστοίχιση και κατανομή των παραγγελιών σύμφωνα με το καθεστώς σύζευξης των αγορών και θα προβαίνει στη δημοσίευση των τιμών. Η κυριότερη, εντούτοις, λειτουργία του αποτελεί εκείνη του κεντρικού αντισυμβαλλομένου για την εκκαθάριση και τον διακανονισμό των συναλλαγών ενέργειας, που προκύπτουν τόσο από τη λειτουργία της ημερήσιας αγοράς όσο και στο πλαίσιο της σύζευξης. Συνεπώς, ο ΛΑΓΗΕ πέραν της διενέργειας του ημερησίου ενεργειακού προγραμματισμού, θα έχει νέες αρμοδιότητες όπως την προετοιμασία για τη συμμετοχή του στη σύζευξη αγορών (market coupling) ενόψει και της επικείμενης προσαρμογής της Ελλάδας στις απαιτήσεις του Target Model.

Ερώτηση: Θεωρείτε την ελληνική ενεργειακή αγορά ώριμη για τις ως άνω αναπροσαρμογές; Πού εντοπίζετε τα τυχόν προβλήματα/δυσλειτουργίες που πιθανόν θα παρουσιαστούν;

2. Οι προϋποθέσεις και το πλαίσιο για το ουσιαστικό άνοιγμα της λιανικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας

i. Τιμολογιακή πολιτική της ΔΕΗ και άνοιγμα της λιανικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας - Η κρίσιμη για την οικονομική ανάκαμψη της χώρας περίπτωση της τιμολόγησης των βιομηχανικών καταναλωτών

Οι μνημονιακές διατάξεις προβλέπουν τον εξορθολογισμό των τιμολογίων της ΔΕΗ βάσει του κόστους, μεταξύ άλλων αντικαθιστώντας την έκπτωση 20% για τους χρήστες υψηλής τάσης με τιμολόγια βάσει του οριακού κόστους παραγωγής, λαμβάνοντας υπόψη τα καταναλωτικά χαρακτηριστικά των πελατών που επηρεάζουν το κόστος. Αυτή η θεσπιζόμενη πρόβλεψη είναι σαφές ότι χρήζει εξειδικευμένων υπαγωγών ανά περίπτωση βιομηχανικού καταναλωτή ή ανά ομάδα τέτοιων καταναλωτών ανάλογα με τα επωφελή για τη ΔΕΗ χαρακτηριστικά εκάστου καταναλωτή. Αυτό εξάλλου, ήτοι η προσαρμογή εκάστου μοντέλου και μεθοδολογίας τιμολόγησης στα εξατομικευμένα χαρακτηριστικά των βιομηχανικών καταναλωτών/πελατών της ΔΕΗ, είναι και το νομικά ορθό ζητούμενο για την προσαρμογή της τιμολογιακής πολιτικής του κυρίαρχου προμηθευτή στις απαιτήσεις του ενωσιακού δικαίου ανταγωνισμού και όχι η παροχή εκ μέρους της ΔΕΗ της οιασδήποτε «έκπτωσης». Επίσης, η συσχέτιση της τιμολόγησης (ανταγωνιστικό σκέλος του τιμολογίου) με το πραγματικό «κόστος» της ΔΕΗ είναι όντως ευκατάρχη και νομικά απαραίτητη, αρκεί να υφίστανται διαφανείς δομές κόστους του δεσπόζοντος προμηθευτή ηλεγμένες με τις δέουσες μεθόδους κοστολογικού ελέγχου. Το δε κόστος που δύναται νομίμως να ληφθεί ως κριτήριο για την τιμολόγηση δεν είναι το οιοδήποτε προκύπτει αλλά αυτό που έχει χαρακτηριστικά συνάδοντα με μια αποτελεσματική, ορθολογική επιχειρηματική λειτουργία του προμηθευτή σ' ένα πλαίσιο μιας ουσιαστικά λειτουργούσας ανταγωνιστικής αγοράς. Αξίζει να σημειωθεί ότι με πρόσφατη απόφασή του, το Διοικητικό Εφετείο Αθηνών επιβεβαίωσε τη νομική υποχρέωση που υπέχει η ΔΕΗ ως προς τον εξορθολογισμό των τιμολογίων των βιομηχανικών καταναλωτών, ορίζοντας ότι η διαμόρφωσή τους θα πρέπει να γίνεται

κατά τρόπο πλήρη, σαφή και σύμφωνα με την αρχή της ισότητας, καθώς και με απλότητα και διαφάνεια ως προς τις εφαρμοζόμενες χρεώσεις και τις προσφερόμενες υπηρεσίες. Μεταξύ των ιδιαίτερων χαρακτηριστικών που μπορούν να ληφθούν υπόψη περιλαμβάνονται η καμπύλη φορτίου, ο συντελεστής φορτίου, η μεταβλητότητα φορτίου και ο τρόπος εξόφλησης των λογαριασμών από κάθε πελάτη.

A. Πώς επηρεάζεται η τιμολογιακή μεταχείριση των βιομηχανικών καταναλωτών από την απελευθέρωση της λιανικής αγοράς με την είσοδο νέων Προμηθευτών στη μέση και υψηλή τάση, δεδομένης και της απόφασης του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών αναφορικά με τις υποχρεώσεις της ΔΕΗ απέναντι στους Μεγάλους Πελάτες της;

B. Αναγνωρίζοντας της ανάγκη άμεσης, λόγω και της τρέχουσας δυσμενούς οικονομικής συγκυρίας, διευθέτησης του ζητήματος της διαχείρισης των ληξιπρόθεσμων οφειλών των εν γένει καταναλωτών ηλεκτρικής ενέργειας από τα τιμολόγια λιανικής, η ΡΑΕ έθεσε στις 21.10.2015 σε δημόσια διαβούλευση μια σειρά προτάσεων αναφορικά με την τροποποίηση του υφιστάμενου νομοκορυθμιστικού πλαισίου. Ειδικότερα, οι προτάσεις της ΡΑΕ περιλαμβάνουν: α) την αναστολή αλλαγής Προμηθευτή εφόσον υπάρχουν ληξιπρόθεσμες οφειλές ή, εναλλακτικά, την περιορισμένη αναστολή αλλαγής Προμηθευτή εφόσον υπάρχουν ληξιπρόθεσμες οφειλές και πληρούνται συγκεκριμένες, διαζευκτικά προβλεπόμενες προϋποθέσεις, και β) τη δυνατότητα αλλαγής Προμηθευτή μετά από διακανονισμό των ληξιπρόθεσμων οφειλών, με ποινή την αποσύνδεση με εντολή του προηγούμενου Προμηθευτή στην περίπτωση μη τήρησης του διακανονισμού. Θεωρείτε ότι οι περιορισμοί που εισάγονται με την ως άνω προτεινόμενη ρυθμιστική παρέμβαση είναι δικαιολογημένοι στα πλαίσια της ρητής αρχής της απελευθέρωσης της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας;

Γ. Μετά τη θέση σε ισχύ του Κώδικα Διαχείρισης Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΦΕΚ Β' 304/11.02.2014) καθίσταται πλέον δυνατό το άνοιγμα της αγοράς προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας στο δίκτυο των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών καθώς προβλέπεται συγκεκριμένη διαδικασία για τη συμμετοχή στην αγορά ΜΔΝ νέων Εκπροσώπων Φορτίου (Προμηθευτών) σύμφωνα με τα άρθρα 47 και 48 Κώδικα ΜΔΝ. Στο πλαίσιο αυτό, ο ΔΕΔΔΗΕ έχει ήδη από 1-9-2015 προχωρήσει σε ανακοίνωση, για το άνοιγμα της Αγοράς ΜΔΝ που αφορά στα ηλεκτρικά συστήματα Κρήτης και Ρόδου. Με βάση το άνοιγμα της αγοράς στα ΜΔΝ, αξιολογήστε τις ουσιαστικές δυνατότητες ανάπτυξης συνθηκών ανταγωνισμού με την είσοδο νέων Προμηθευτών στις Μη Διασυνδεδεμένες Νήσους.

3. Συγκρότηση νέου πλαισίου στήριξης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ)

Σύμφωνα με το Μνημόνιο, οι ελληνικές αρχές υποχρεούνται να συγκροτήσουν, έως τον Δεκέμβριο του 2015, ένα νέο πλαίσιο για τη στήριξη των ΑΠΕ το οποίο θα εξασφαλίζει την οικονομική βιωσιμότητά τους, τη βελτίωση της ενεργειακής απόδοσης και την αξιοποίηση σε βέλτιστο βαθμό της ευρωπαϊκής, διεθνούς και ιδιωτικής χρηματοδότησης. Το εν λόγω σχέδιο θα πρέπει να είναι συμβατό με τις Κατευθυντήριες Γραμμές για τις κρατικές ενισχύσεις στους τομείς του περιβάλλοντος και της ενέργειας

που εξέδωσε τον Απρίλιο του 2014 η Ευρωπαϊκή Επιτροπή ενώ βασικό άξονά του θα αποτελέσει η θέσπιση ευλόγων αποζημιώσεων οι οποίες θα προσελκύσουν το επενδυτικό ενδιαφέρον και θα διασφαλίσουν την μακροπρόθεσμη οικονομική βιωσιμότητα των ΑΠΕ. Το υπό συζήτηση πλαίσιο για τις ΑΠΕ πρόκειται να στηριχτεί σε στο σύστημα των εγγυημένων διαφορικών τιμών (Feed-in-Premium). Το ύψος του premium θα πρέπει να καθορίζεται μέσω διαγωνισμών εκτός εάν το κράτος μέλος τεκμηριώσει ότι συντρέχουν τα κριτήρια που θέτουν Κατευθυντήριες Γραμμές για εξαίρεσή του. Τέλος υπό προϋποθέσεις, οι Κατευθυντήριες Γραμμές θεωρούν ως συμβατό και ένα σύστημα πράσινων πιστοποιητικών.

A. Ποιές θεωρείτε ότι πρέπει να είναι οι βασικές παράμετροι σχεδιασμού και εφαρμογής του νέου συστήματος στήριξης των ΑΠΕ;

B. Πώς θα πρέπει να ενταχθεί το νέο σύστημα αποζημίωσης των ΑΠΕ στην υπό διαμόρφωση νέα αγορά ηλεκτρισμού στο πλαίσιο της εναρμόνισης με το Target Model; Υπάρχουν ιδιαιτερότητες ή προβλήματα εκ τους γεγονότος ότι αυτή η νέα αγορά δεν είναι ακόμα έτοιμη και εάν ναι, πώς πρέπει να αντιμετωπιστούν;

Γ. Πώς και υπό ποιες προϋποθέσεις θεωρείται ότι πρέπει να υλοποιηθούν οι πρόνοιες των Κατευθυντήριων Γραμμών για απευθείας πώληση της ενέργειας ΑΠΕ στην αγοράς και για την ανάληψη εκ μέρους των ΑΠΕ υποχρεώσεων αγοράς;

Δ. Πώς θα προστατεύουν οι υφιστάμενες και οι ώριμες επενδύσεις;

Ε. Πώς θεωρείτε ότι πρέπει να χειριστεί η Ελλάδα το θέμα των προβλεπόμενων στις Κατευθυντήριες Γραμμές διαγωνισμών για τον καθορισμό του premium; Αν τελικά επιλεγεί το σύστημα των διαγωνισμών, ποια τα κριτήρια σχεδιασμού και διεξαγωγής τους;