



**ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑ
ΥΠΟΥΡΓΕΙΟ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
ΑΥΤΟΤΕΛΕΣ ΤΜΗΜΑ
ΚΟΙΝΟΒΟΥΛΕΥΤΙΚΟΥ ΕΛΕΓΧΟΥ**

Ταχ. Δ/ση: Μεσογείων 119
Ταχ. Κώδικας: 11526 Αθήνα
Πληροφορίες: Μυλωνάς Ν.
Τηλέφωνα: 213-15 13 510
FAX: 213-15 13 512
E-mail: vouli2@prv.ypeka.gr

**Αθήνα, 10-1-2020
Αρ. Πρωτ. 101237/1833
Σχετ.105623/1997**

ΠΡΟΣ: Βουλή των Ελλήνων

ΚΟΙΝ.:

- 1. Βουλευτή κ. Βελόπουλο Κυριάκο**
- 2. Βουλευτή κ. Αθανασίου Μαρία**

ΘΕΜΑ: «Απάντηση σε Ερωτήσεις»

**ΣΧΕΤ: α) Η με αριθμό πρωτ. 1665/4-11-2019 Ερώτηση
β) Η με αριθμό πρωτ. 1936/13-11-2019 Ερώτηση**

Σε απάντηση των (α) και (β) σχετικών **Ερωτήσεων** που κατατέθηκαν στη Βουλή των Ελλήνων από τους Βουλευτές κ.κ. Βελόπουλο Κυριάκο και Αθανασίου Μαρία, σας γνωστοποιούμε ότι:

Σύμφωνα με τα στοιχεία τα οποία διαθέτει η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας, οι τιμές της λιανικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα, όπως αυτές διαμορφώθηκαν στο τέλος του πρώτου εξαμήνου 2019, βρίσκονται στα χαμηλά κλιμάκια των τιμών που επικρατούν μεταξύ των 28 κρατών μελών (ΚΜ) της Ευρωπαϊκής Ένωσης (ΕΕ). Ειδικότερα, όσον αφορά στους οικιακούς καταναλωτές (κατηγορία κατανάλωσης DC: ετήσια κατανάλωση 2.500-5.000 KW), η υψηλότερη μέση τιμή ηλεκτρικής ενέργειας μεταξύ των ΚΜ της ΕΕ για το πρώτο εξάμηνο του 2019 καταγράφηκε στη Γερμανία (0,309 €/KWh) και ακολούθως στη Δανία (0,298 €/KWh) ενώ η χαμηλότερη τιμή καταγράφηκε στη Βουλγαρία (0,100 €/KWh). Η μέση τιμή ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα διαμορφώθηκε στα 0,165 €/KWh, σημαντικά χαμηλότερη από το μέσο όρο των χωρών της ΕΕ (0,215 €/KWh). Επισημαίνεται ότι το μέσο κόστος ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα είναι χαμηλότερο από το μέσο ευρωπαϊκό όρο για όλες τις κατηγορίες κατανάλωσης των νοικοκυριών.

Ως προς την χονδρεμπορική τιμή ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία πράγματι είναι από τις υψηλότερες στην Ευρώπη, σας γνωστοποιούμε ότι σε εφαρμογή της νομοθεσίας για την ολοκλήρωση της ενιαίας ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, η ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας βρίσκεται σε διαδικασία αναδιοργάνωσης και στο πλαίσιο αυτό επίκειται, εντός του 2020, η αλλαγή του μοντέλου από το σημερινό «mandatory pool», στο μοντέλο στόχο «target model» όπως ισχύει στην πλειοψηφία των ευρωπαϊκών χωρών. Στον ν. 4425/2016, όπως τροποποιήθηκε και ισχύει, περιλαμβάνονται διατάξεις για την αναδιάρθρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και συγκεκριμένα για τη δημιουργία τεσσάρων αγορών: Αγοράς Επόμενης Ημέρας (με Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης την επόμενη ημέρα της διαπραγμάτευσης), Ενδοημερήσιας Αγοράς (με Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης την ημέρα της διαπραγμάτευσης), Ενεργειακής Χρηματοπιστωτικής Αγοράς και Αγοράς Εξισορρόπησης (που περιλαμβάνει την Αγορά Ισχύος Εξισορρόπησης και την Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης). Από την έναρξη λειτουργίας της αναδιαρθρωμένης αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και έπειτα, οι συναλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα ηλεκτρικής ενέργειας θα διενεργούνται στις παραπάνω αγορές, ενώ συναλλαγές επί Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων θα είναι δυνατό να συνάπτονται και διμερώς, εκτός της Ενεργειακής Χρηματοπιστωτικής Αγοράς. Η ταχεία και ορθή υλοποίηση και λειτουργία του μοντέλου στόχου, αναμένεται να οδηγήσει σε περισσότερο αποτελεσματικές αγορές, στις οποίες οι κίνδυνοι θα αντισταθμίζονται καλύτερα και θα συμβάλλει στη βελτίωση του ανταγωνισμού τόσο στη χονδρική όσο και στη λιανική αγορά ενέργειας.

Ως προς τα αναφερόμενα στις Ερωτήσεις περί «απομονωτισμού του εγχώριου ηλεκτρικού συστήματος», σας ενημερώνουμε ότι δεν αντιστοιχούν στην πραγματικότητα καθώς το ελληνικό ηλεκτρικό σύστημα διαθέτει πλήθος ηλεκτρικών συνδέσεων οι οποίες εξασφαλίζουν τη διακίνηση των ροών ενέργειας με τα γειτονικά συστήματα. Αναφορικά με τους τιθέμενους από την ΕΕ στόχους διασυνδεσιμότητας, το ελληνικό ηλεκτρικό σύστημα πληροί το κριτήριο του 10% το οποίο έχει τεθεί για το 2020 ενώ με βάση τα προβλεπόμενα μελλοντικά έργα διασυνδέσεων, από το 2023 και μετά, δηλαδή νωρίτερα από το έτος στόχο 2030, θα πληροί και το κριτήριο του 15%. Επίσης, η επικείμενη λειτουργία του Συντονιστή Περιφερειακής Ασφάλειας Νοτιοανατολικής Ευρώπης (Regional Security Coordinator – RSC) με έδρα στην Θεσσαλονίκη στο οποίο συμμετέχουν από κοινού οι Διαχειριστές Συστήματος της Ελλάδας, της Βουλγαρίας και της Ρουμανίας θα επιτρέψει την βέλτιστη διαχείριση της χωρητικότητας των διασυνδέσεων. Σε κάθε περίπτωση, ο ΑΔΜΗΕ θα συνεχίσει απρόσκοπτα στην κατεύθυνση ενίσχυσης της συνεργασίας και των κοινών δράσεων με τους γειτονικούς διαχειριστές, τον προγραμματισμό και υλοποίηση μελλοντικών διασυνδέσεων η σκοπιμότητα των οποίων επιβεβαιώνεται.

Αναφορικά με τις ΑΠΕ, το Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας στο πλαίσιο της υλοποίησης του Εθνικού Σχεδίου για την Ενέργεια και το Κλίμα (ΕΣΕΚ), θα αναλάβει κάθε αναγκαία πρωτοβουλία για την περαιτέρω διείσδυση των ΑΠΕ στο ενεργειακό μείγμα της χώρας. Το νέο ΕΣΕΚ προβλέπει στόχους έως το 2030, το μερίδιο των ΑΠΕ στην ακαθάριστη τελική κατανάλωση ενέργειας να είναι 35% ή περισσότερο, το μερίδιο ΑΠΕ στην ακαθάριστη τελική κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας να κυμαίνεται μεταξύ 61-64% και να μηδενιστεί η χρήση λιγνίτη για ηλεκτροπαραγωγή. Ειδικότερα, το ΥΠΕΝ εργάζεται εντατικά ώστε, όπως προβλέπει το νέο ΕΣΕΚ, να αντιμετωπιστούν οι μεγάλες καθυστερήσεις στην υλοποίηση και ένταξη σταθμών ΑΠΕ στα ενεργειακά Δίκτυα και ιδιαίτερη βαρύτητα δίδεται στην αντιμετώπιση των καθυστερήσεων λόγω του φαινομένου του κορεσμού του Ηλεκτρικού Δικτύου. Γενικότερα, θα υιοθετηθεί ένας πιο δυναμικός σχεδιασμός για την ένταξη νέων μονάδων ΑΠΕ στα Ηλεκτρικά Δίκτυα ο οποίος θα ενσωματώνει τις διάφορες κανονιστικές και τεχνικές προκλήσεις και τις εξωγενείς παραμέτρους, με τρόπο διαφανή και αποτελεσματικό.

Τέλος, σχετικά με τη ΔΕΗ, σας γνωστοποιούμε ότι το ΥΠΕΝ, με την ανάληψη των καθηκόντων της νέας πολιτικής ηγεσίας του, εργάστηκε εντατικά και μεθοδικά ώστε η επιχείρηση να αποφύγει την χρεοκοπία. Η κατάσταση στην οποία βρισκόταν η επιχείρηση προέκυπτε από ευρέως γνωστά στοιχεία όπως η πορεία της τιμής της μετοχής της και η έκθεση της εταιρίας Ernst & Young η οποία ήταν ο ορκωτός ελεγκτής της επιχείρησης. Ειδικότερα, το ΥΠΕΝ προχώρησε στη λήψη μέτρων για την αύξηση της ρευστότητάς της και στη συνέχεια προώθησε νόμο (Ν. 4643 - ΦΕΚ 193Α/3-12-2019), η εφαρμογή του οποίου θα εκσυγχρονίσει τη λειτουργία της. Η νέα διοίκηση της επιχείρησης εκπόνησε νέο επιχειρηματικό σχέδιο 2020-2025 το οποίο έχει ως βασικούς πυλώνες την επιτάχυνση της απολιγνιτοποίησης και την αύξηση της συμμετοχής των ΑΠΕ στο ενεργειακό της μίγμα της. Η νέα στρατηγική θα θωρακίσει τη ΔΕΗ έναντι του ανταγωνισμού και θα την εξυγιάνει οικονομικά προς όφελος και της ελληνικής οικονομίας. Η τελευταία έκθεση του ορκωτού ελεγκτή αλλά και η πορεία της τιμής της μετοχής της αποδεικνύει ότι η προσπάθεια, η οποία συνεχίζεται, έχει ήδη θετικά αποτελέσματα.

Ο ΥΦΥΠΟΥΡΓΟΣ

ΓΕΡΑΣΙΜΟΣ ΘΩΜΑΣ

Σελίδες απάντησης: 2
Σελίδες συνημμένων: 0
Σύνολο Σελίδων: 2