



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

2 Οκτωβρίου 2019

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 3660

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

- 1 Επί της Έκθεσης προόδου του Σχεδίου Δράσης Υλοποίησης Υποδομών της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. για το έτος 2019.
- 2 Καθορισμός νέων ορίων ασφαλούς απορρόφησης ισχύος από σταθμούς ΑΠΕ στο κορεσμένο δίκτυο της Πελοποννήσου και προϋποθέσεις διάθεσης του.

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. 424 (1)

Επί της Έκθεσης προόδου του Σχεδίου Δράσης Υλοποίησης Υποδομών της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. για το έτος 2019.

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
(Συνεδρίαση 10η Απριλίου 2019)

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του ν. 4001/2011 «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» (ΦΕΚ 179/Α'/22.08.2011), όπως ισχύει και ειδικότερα το άρθρο 137Α.

2. Την υπ' αριθμ. 2014/536/ΕΚ/14.08.2014 απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής με την οποία χορηγήθηκε παρέκκλιση στην Ελληνική Δημοκρατία από ορισμένες διατάξεις της Οδηγίας 2009/72/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου (εφεξής «απόφαση Παρέκκλισης»).

3. Τις διατάξεις του Κώδικα Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (εφεξής «Κώδικας Μ.Δ.Ν»), όπως ισχύει (απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 39/2014), ΦΕΚ 304/Β'/11.02.2014.

4. Την υπ' αριθμ. 389/2015 απόφαση της ΡΑΕ «Έγκριση του Σχεδίου Δράσης Υλοποίησης Υποδομών του ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. σύμφωνα με την απόφαση 2014/536/ΕΚ14.08.2014 της Ευρωπαϊκής Επιτροπής».

5. Την υπ' αριθμ. 907/2017 απόφαση της ΡΑΕ «Επί της Έκθεσης προόδου του Σχεδίου Δράσης Υλοποίησης Υποδομών της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. για το έτος 2017».

6. Την υπ' αριθμ. 908/2017 απόφαση της ΡΑΕ «Απέ-
νταξη του συνόλου των συστημάτων Μη Διασυνδε-

μένων Νησιών από το καθεστώς παρέκκλισης για την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας από 01.01.2018 σύμφωνα με την απόφαση 2014/536 της Ευρωπαϊκής Επιτροπής και την παράγραφο 1 του άρθρου 137Α/2017 του ν. 4001/2011».

7. Το υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ 1-233666/12.03.2018 έγγραφο της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. προς τη ΡΑΕ με το οποίο η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. υπέβαλε την Έκθεση προόδου του Σχεδίου Δράσης Υλοποίησης Υποδομών για το έτος 2018.

8. Το υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ 1-255519/27.02.2019 έγγραφο της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. προς τη ΡΑΕ με το οποίο η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. υπέβαλε την Έκθεση προόδου του Σχεδίου Δράσης Υλοποίησης Υποδομών για το έτος 2019.

9. Το γεγονός ότι από την απόφαση αυτή δεν προκαλείται επιβάρυνση στον κρατικό προϋπολογισμό.

Σκέφθηκε ως εξής:

Επειδή, με την υπ' αριθμ. 2014/536/ΕΕ απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, χορηγήθηκε παρέκκλιση από τις διατάξεις του άρθρου 33 της Οδηγίας 2009/72/ΕΚ για τα μικρά απομονωμένα δίκτυα και τα απομονωμένα μικροδίκτυα έως τις 17 Φεβρουαρίου 2016 ή έως την πλήρη εγκατάσταση των υποδομών που προβλέπονται στον Κώδικα ΜΔΝ, όποιο συμβεί τελευταίο και σε κάθε περίπτωση έως τις 17 Φεβρουαρίου του 2019.

Επειδή, σύμφωνα με την ως άνω παρέκκλιση, το άνοιγμα της αγοράς στον τομέα της προμήθειας απαιτεί πρακτικές ρυθμίσεις προκειμένου τα απομονωμένα δίκτυα ΜΔΝ να λειτουργούν σε πλήρη συμμόρφωση με τον Κώδικα ΜΔΝ, όπως ειδικότερα προβλέπεται στο άρθρο 237 και οι οποίες αφορούν αφενός ιδίως τη διαθεσιμότητα των κατάλληλων Μητρώων που θα επιτρέπουν την απόδοση των δεδομένων μέτρησης στους προμηθευτές, αφετέρου την υλοποίηση άλλων υποδομών που θα διευκολύνουν την λειτουργία της αγοράς Για το λόγο αυτό κρίθηκε με την ως άνω απόφαση ότι η παρέκκλιση μπορεί να δικαιολογηθεί μόνο σε περίπτωση που εξακολουθούν να υφίστανται ουσιώδη προβλήματα για το άνοιγμα της αγοράς, τα οποία ανάγονται απευθείας στη μη ολοκλήρωση του προγράμματος επενδύσεων σε υποδομές στα ΜΔΝ, γεγονός που θα πρέπει να επαληθεύεται τακτικά μέσω υποβολής ετήσιας έκθεσης προόδου από το ΔΕΔΔΗΕ η οποία θα εγκρίνεται από τη ΡΑΕ. Σε συμμόρφωση με την ανωτέρω απόφαση της Επιτροπής, καθορίστηκαν στην παράγραφο 2 του άρθρου 137Α του

ν. 4001/2011 όπως ισχύει, τα εξής «2. Ο διαχειριστής Μ.Δ.Ν., από την έναρξη ισχύος του παρόντος και έως τις 17 Φεβρουαρίου 2019, καταρτίζει σε ετήσια βάση Έκθεση με την οποία προσδιορίζονται, για κάθε σύστημα Μ.Δ.Ν.: α) κατά πόσον έχει συντελεστεί άνοιγμα της αγοράς στα Μ.Δ.Ν., β) η κατάσταση των επενδύσεων σε υποδομές σε σχέση με το αντίστοιχο σχέδιο, γ) τα ουσιώδη και ουσιαστικά προβλήματα που εξακολουθούν να υφίστανται για το άνοιγμα της αγοράς και δ) κατά πόσον τα προβλήματα αυτά μπορούν να αποδοθούν άμεσα στη μη ολοκλήρωση των επενδύσεων σε υποδομές, όπως προβλέπεται στο Κεφάλαιο 54 του Κώδικα Μ.Δ.Ν. Η εν λόγω Έκθεση υποβάλλεται προς έγκριση στη Ρ.Α.Ε., δημοσιεύεται στην ιστοσελίδα της και κοινοποιείται στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή μαζί με την απόφαση της παρ. 1.». Στο πλαίσιο αυτό εκδόθηκαν ήδη οι αποφάσεις υπ' αριθμ. 389/2015 της ΡΑΕ για την έγκριση του Σχεδίου Δράσης Υλοποίησης Υποδομών του ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. σύμφωνα με την απόφαση 2014/536/ΕΚ14.08.2014 της Ευρωπαϊκής Επιτροπής καθώς και η υπ' αριθμ. 907/2017 απόφαση της ΡΑΕ σχετικά με την έκθεσης προόδου του Σχεδίου Δράσης Υλοποίησης Υποδομών της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. για το έτος 2017, ενώ υποβλήθηκαν εκθέσεις προόδου και για τα έτη 2018 και 2019.

Επειδή, κατόπιν ολοκλήρωσης της ανάπτυξης του Υποσυστήματος Τιμολογήσεων και Εκκαθαρίσεων του Πληροφοριακού Συστήματος των Μ.Δ.Ν., κατά το έτος 2018, κατέστη πλέον δυνατό το άνοιγμα της αγοράς σε όλα τα Μ.Δ.Ν., γεγονός το οποίο αναγνωρίστηκε με την απόφαση 908/2017 της ΡΑΕ με την οποία απεντάχθηκε το σύνολο των συστημάτων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών από το καθεστώς παρέκκλισης για την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας από 01.01.2018. Ως εκ τούτου από το έτος 2018, τα ΜΔΝ λειτουργούν υπό καθεστώς απελευθερωμένης αγοράς σε συμμόρφωση με την απόφαση 2014/536/ΕΕ της Ευρωπαϊκής Επιτροπής.

Επειδή, ωστόσο, οι κατάλληλες υποδομές για την πλήρη εφαρμογή των διατάξεων του Κώδικα ΜΔΝ, δε έχουν ολοκληρωθεί στο σύνολο τους. Ειδικότερα στην υπ' αριθμ. 389/2015 απόφαση της ΡΑΕ με την οποία εγκρίθηκε το Σχέδιο Δράσης Υλοποίησης Υποδομών της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ. σε εφαρμογή της απόφασης Παρέκκλισης προσδιορίστηκε το χρονοδιάγραμμα πλήρους υλοποίησης των υποδομών που ορίζει ο Κώδικας Μ.Δ.Ν. προκειμένου για την πλήρη και αποτελεσματική λειτουργία της αγοράς. Στο χρονοδιάγραμμα αυτό προβλέφθηκε η υλοποίηση των αναγκαίων υποδομών και συγκεκριμένα του Πληροφοριακού συστήματος ΜΔΝ, της Μεθοδολογικής Υποδομής, των Υποδομών Μέτρησης, του Κεντρικού και Τοπικού ΚΕΕ Ρόδου, καθώς και λοιπές δράσεις για τα λοιπά συστήματα ΜΔΝ πλην Κρήτης και Ρόδου. Σύμφωνα με τις εκθέσεις προόδου που έχουν υποβληθεί, η εγκατάσταση των αναγκαίων υποδομών αποκλίνει από τις προβλεπόμενες στο Σχέδιο Δράσης που έχει εγκριθεί από την Αρχή. Ειδικότερα, από την Έκθεση προόδου του Σχεδίου Δράσης Υλοποίησης Υποδομών στα ΜΔΝ για το έτος 2019 η οποία υποβλήθηκε στην Αρχή (σχετ. 8), διαπιστώθηκε ότι η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ. έχει δρομολογήσει τις περισσότερες ενέργειες για την ανάπτυξη των απαραί-

των υποδομών που προβλέπονται στον Κώδικα ΜΔΝ, ωστόσο σημειώνονται αρκετές χρονικές ολισθήσεις σε σχέση με τις προθεσμίες που θέτει η υπ' αριθμ. 389/2015 απόφαση ΡΑΕ. Ειδικότερα εντοπίζονται σημαντικές καθυστερήσεις, με επίπτωση στο τελικό χρονοδιάγραμμα του συνόλου των υποδομών, στα εξής έργα:

- Πληροφοριακό σύστημα
- Μεθοδολογικές υποδομές, ιδίως προέκδοση εγχειριδίων και μεθοδολογιών που ορίζει ο Κώδικας ΜΔΝ για τη λειτουργία της αγοράς και τη διαχείριση των ΗΣ ΜΔΝ
- Ανάπτυξη του ΚΕΕ Αθήνας και Ρόδου.
- Ανάπτυξη ανεξάρτητων συστημάτων SCADA στα λοιπά ΜΔΝ πλην Κρήτης - Ρόδου, κυριότητας Διαχειριστή, με περαιτέρω επέκταση τους ώστε να υποστηρίξουν λειτουργίες διαχείρισης (ΚΕΕ).

Σύμφωνα με την υποβληθείσα Έκθεση, εκτιμάται μετάθεση της προθεσμίας ολοκλήρωσης του συνόλου των υποδομών κατά ενάμιση έτος σε σχέση με το εγκεκριμένο Σχέδιο Δράσης.

Περαιτέρω, όσον αφορά τις ανωτέρω τεχνικές υποδομές και συγκεκριμένα την ανάπτυξη κεντρικού ΚΕΕ στην Αθήνα και Τοπικού ΚΕΕ στη Ρόδο και την ανάπτυξη των SCADA στα λοιπά ΜΔΝ, ο Διαχειριστής αντιμετώπισε ορισμένα διαδικαστικά εμπόδια που αιτιολογούν έως κάποιο βαθμό την καθυστέρηση των εν λόγω έργων λόγω ιδίως δικαστικών εκκρεμοτήτων. Ωστόσο οι καθυστερήσεις που σημειώνονται στην υλοποίηση πλήθους επιμέρους εργασιών όπως της ανάπτυξης μεθοδολογικών υποδομών και της εγκατάστασης μετρητικών διατάξεων στους τοπικούς σταθμούς παραγωγής των συστημάτων ΜΔΝ που αποτελούν προαπαιτούμενα για την ανάπτυξη του πληροφοριακού συστήματος, καθώς και του έργου που αφορά την ανάπτυξη ΚΕΕ στα λοιπά ΜΔΝ, στερούνται επαρκούς αιτιολογίας από πλευράς Διαχειριστή. Κατά τούτο, κρίνεται σκόπιμο ο Διαχειριστής να καταβάλλει κάθε δυνατή προσπάθεια με στόχο την επίτευξη της ολοκλήρωσης της ανάπτυξης των απαιτούμενων υποδομών.

Επειδή, η απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής έθεσε, την πλήρη ολοκλήρωση των αναγκαίων υποδομών όπως αυτές προβλέπονται στον Κώδικα ΜΔΝ, ως θεμέλιο λίθο της ομαλής λειτουργίας της αγοράς στα ΜΔΝ και βασική συνιστώσα αποτελεσματικής διαχείρισης. Συνεπώς, λόγω της επιτακτικής ανάγκης για την καθιέρωση διαφανών διαδικασιών διαχείρισης και πληροφόρησης, πιστοποίησης και ελέγχου, σε όλο το φάσμα της δραστηριότητας της παραγωγής και προμήθειας, όπως άλλωστε επιβάλλεται από την ανωτέρω απόφαση της Επιτροπής, είναι αναγκαίο να εξακολουθήσει η υποχρέωση κατάρτισης και υποβολής προς έγκριση της ανωτέρω Έκθεσης προόδου από τον Διαχειριστή ΜΔΝ, σε ετήσια βάση προκειμένου να καταστεί δυνατή η παρακολούθηση, από την Αρχή, της κατάστασης υλοποίησης των επενδύσεων σε υποδομές σε σχέση με το εγκεκριμένο Σχέδιο Δράσης (υπ' αριθμ. 389/2015 απόφαση ΡΑΕ), με απώτερο σκοπό την πλήρη εφαρμογή των διατάξεων του Κώδικα ΜΔΝ.

Επειδή, στο πλαίσιο αυτό και λόγω της υστέρησης που διαπιστώνεται στην εφαρμογή των χρονοδιαγραμμάτων, είναι αναγκαία η υποβολή των απαιτούμενων μεθοδολο-

γικών υποδομών που ορίζονται στην υπ' αριθμ. 389/2015 απόφαση ΡΑΕ (δεύτερη βασική κατηγορία έργων) και των οποίων η εγκεκριμένη προθεσμία ολοκλήρωσης έχει παρέλθει, προκειμένου για την άρση ή την αποφυγή περαιτέρω αποκλίσεων στα χρονοδιαγράμματα των βασικών έργων υποδομών, αποφασίζει:

1. Την έγκαιρη κατάρτιση και υποβολή στη ΡΑΕ από τον Διαχειριστή ΜΔΝ των απαιτούμενων μεθοδολογικών υποδομών που ορίζονται στην υπ' αριθμ. 389/2015 απόφαση ΡΑΕ, με σκοπό την ολοκλήρωση του συνόλου των υποδομών εντός της εγκεκριμένης με την υπ' αριθμ. 389/2015 απόφαση ΡΑΕ προθεσμίας.

2. Τη διατήρηση της υποχρέωσης του Διαχειριστή να καταρτίζει την Έκθεση που ορίζεται στην παράγραφο 2 του άρθρου 137Α του ν. 4001/2011, έως ότου ολοκληρωθεί η υλοποίηση του συνόλου των υποδομών με σκοπό την πλήρη εφαρμογή των διατάξεων του Κώδικα ΜΔΝ.

3. Τη δημοσίευση της απόφασης αυτής στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως και την κοινοποίησή της στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή.

Αθήνα, 10 Απριλίου 2019

Ο Πρόεδρος

Ν. ΜΠΟΥΛΛΑΞΗΣ

Αριθμ. απόφ. 663

(2)

Καθορισμός νέων ορίων ασφαλούς απορρόφησης ισχύος από σταθμούς ΑΠΕ στο κορεσμένο δίκτυο της Πελοποννήσου και προϋποθέσεις διάθεσης του.

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

(Συνεδρίαση την 20η Ιουνίου και την 21η Ιουνίου 2019)

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του ν. 4001/2011 «Για τη Λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις», ΦΕΚ 179/Α'/22.08.2011, όπως ισχύει.

2. Τις διατάξεις του ν. 3468/2006 «Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαράγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης και λοιπές διατάξεις», ΦΕΚ 129/Α'/27.06.2006, όπως ισχύει.

3. Τις διατάξεις του ν. 3851/2010 «Επιτάχυνση της ανάπτυξης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας για την αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής και άλλες διατάξεις σε θέματα αρμοδιότητας του υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής», ΦΕΚ 85/Α'/4.6.2010.

4. Τις διατάξεις του ν. 2690/1999 «Κώδικας Διοικητικής Διαδικασίας», ΦΕΚ 45 Α', όπως ισχύει.

5. Τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, απόφαση ΡΑΕ 57/2012, ΦΕΚ Β' 103/31.01.2012, όπως ισχύει.

6. Την υπουργική απόφαση υπ' αριθμ. Α.Υ./Φ1/

οικ.19598/01.10.2010 «Απόφαση για την επιδιωκόμενη αναλογία εγκατεστημένης ισχύος και την κατανομή της στο χρόνο μεταξύ των διαφόρων τεχνολογιών Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας» (ΦΕΚ Β' 1630/11.10.2010).

7. Τις διατάξεις και τα Παραρτήματα της υπ' αριθμ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΚΑ «Κανονισμός αδειών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με χρήση ΑΠΕ και Σ.Η.Θ. Υ.Α.»(ΦΕΚ Β' 2373/25.10.2011) (εφεξής «Κανονισμός Αδειών»), όπως ισχύει.

8. Τις διατάξεις του ν. 4203/2013 «Ρυθμίσεις θεμάτων Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και άλλες διατάξεις», ΦΕΚ Α'235/01.11.2013, όπως ισχύει.

9. Τις διατάξεις του ν. 4152/2013 «Επείγοντα μέτρα εφαρμογής των νόμων 4046/2012, 4093/2012 και 4127/2013», ΦΕΚ Α' 107/09.05.2013, όπως ισχύει.

10. Τις διατάξεις του ν. 4414/2016 «Νέο καθεστώς στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαράγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης - Διατάξεις για το νομικό και λειτουργικό διαχωρισμό των κλάδων προμήθειας και διανομής στην αγορά του φυσικού αερίου και άλλες διατάξεις.», ΦΕΚ Α' 149/09.08.2016, όπως ισχύει.

11. Τις διατάξεις του ν. 4546/2018 «Ενσωμάτωση στην ελληνική νομοθεσία της Οδηγίας 2014/89/ΕΕ «περί θέσπισης πλαισίου για το θαλάσσιο χωροταξικό σχεδιασμό» και άλλες διατάξεις», ΦΕΚ 101/Α'/12.06.2018, όπως ισχύει.

12. Τις διατάξεις του Κανονισμού (ΕΕ) 2016/631 της Ευρωπαϊκής Επιτροπής «για τη θέσπιση κώδικα δικτύου όσον αφορά τις απαιτήσεις για τη σύνδεση ηλεκτροπαραγωγών με το δίκτυο».

13. Το Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Συστήματος Μεταφοράς περιόδου 2018-2027 που εγκρίθηκε με την υπ' αριθμ. 256/2018 (ΦΕΚ 1570 Β') απόφαση της ΡΑΕ.

14. Το 4ο Αναθεωρημένο Σχέδιο Δεκαετούς Προγράμματος Ανάπτυξης περιόδου 2019-2028 που υποβλήθηκε από τον ΑΔΜΗΕ προς τη ΡΑΕ με το υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ 1-259003/19.04.2019 έγγραφο.

15. Την υπ' αριθμ. 699/2012 απόφαση ΡΑΕ «Χαρακτηρισμός της Πελοποννήσου ως περιοχής με κορεσμένο δίκτυο για απορρόφηση ισχύος από σταθμούς ΑΠΕ, διαπίστωση ορίων ασφαλούς απορρόφησης ισχύος ΑΠΕ στην περιοχή αυτή».

16. Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ο-67947/09.06.2017 επιστολή της Αρχής με θέμα «Διάθεση περιθωρίου απορρόφησης ισχύος από σταθμούς ΑΠΕ στο κορεσμένο δίκτυο της Πελοποννήσου».

17. Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ο-71172/23.03.2018 επιστολή της Αρχής με θέμα «Διάθεση περιθωρίου απορρόφησης ισχύος από σταθμούς ΑΠΕ στο κορεσμένο δίκτυο της Πελοποννήσου».

18. Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ο-75112/20.12.2018 επιστολή της Αρχής με θέμα «Διάθεση περιθωρίου απορρόφησης ισχύος από σταθμούς ΑΠΕ στο κορεσμένο δίκτυο της Πελοποννήσου».

19. Το υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ 1-251989/24.12.2018 έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με θέμα «Οριο ασφαλούς απορ-

ρόφησης ισχύος από σταθμούς ΑΠΕ στο κορεσμένο δίκτυο της Πελοποννήσου».

20. Το υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ 1-252591/11.01.2019 έγγραφο της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. με θέμα «Διάθεση περιθωρίου απορρόφησης ισχύος από σταθμούς ΑΠΕ στο κορεσμένο δίκτυο της Πελοποννήσου».

21. Την από 25.01.2019 δημόσια ανακοίνωση - πρόσκληση¹ της ΡΑΕ για υποβολή απόψεων επί των Εισηγήσεων των Διαχειριστών (σχετικά 19 και 20), σχετικά με το όριο ασφαλούς απορρόφησης ισχύος από σταθμούς ΑΠΕ στο κορεσμένο δίκτυο της Πελοποννήσου,

22. Τις σχετικές παρατηρήσεις που υπεβλήθησαν από τους συμμετέχοντες στην ως άνω διαβούλευση και ανακοινώθηκαν στην ιστοσελίδα της Αρχής² στις 09.05.2019 (υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ 1-254908/18.02.2019, 1-254909/18.02.2019, 1-254917/18.02.2019, 1-254925/18.02.2019, 1-254796/14.02.2019).

23. Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ 0-75925/15.02.2019 επιστολή της Αρχής με θέμα «Διαχείριση αιτημάτων χορήγησης προσφορών σύνδεσης σε σταθμούς ΑΠΕ στο κορεσμένο δίκτυο της Πελοποννήσου».

24. Το υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ 1-255571/27.02.2019 έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με θέμα «Διαχείριση αιτημάτων χορήγησης προσφορών σύνδεσης σε σταθμούς ΑΠΕ στο κορεσμένο δίκτυο της Πελοποννήσου σε συνάρτηση με το όριο ασφαλούς απορρόφησης ισχύος από σταθμούς ΑΠΕ στην Πελοπόννησο».

25. Το υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ 1-255585/28.02.2019 έγγραφο της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. με θέμα «διαχείριση αιτημάτων χορήγησης προσφορών σύνδεσης σε σταθμούς ΑΠΕ στο κορεσμένο δίκτυο της Πελοποννήσου σε συνάρτηση με το όριο ασφαλούς απορρόφησης ισχύος από σταθμούς ΑΠΕ στην Πελοπόννησο».

26. Την από 21.02.2019 αναρτημένη³ επικαιροποιημένη ενιαία λίστα ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. σχετικά με την κατάσταση των προσφορών σύνδεσης για σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στην Πελοπόννησο και κατάντη του ΚΥΤ Κουμουνδούρου

27. Το Εθνικό Σχέδιο για την Ενέργεια και το Κλίμα⁴, το οποίο υποβλήθηκε στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή τον Ιανουάριο του 2019.

28. Το γεγονός ότι η παρούσα απόφαση δεν προκαλεί δαπάνη στον Κρατικό Προϋπολογισμό.

Σκέφτηκε ως εξής:

(α) Ως προς τον προσδιορισμό νέων ορίων απορρόφησης ισχύος

Επειδή, σε εφαρμογή του άρθρου 3 παρ. 5 (α) του ν. 3468/2006 όπως ισχύει και των ειδικότερων διατάξεων του άρθρου 8 του Κανονισμού Αδειών Παραγωγής από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ (ΦΕΚ Β'23 73/2011), το δίκτυο της Πελοποννήσου έχει χαρακτηριστεί κορεσμένο για τις τεχνολογίες των ΑΠΕ με την απόφαση 699/2012 της

1 http://www.rae.gr/site/categories_new/about_rae/activity/global_consultation/history_new/2019/2501_3.csp

2 http://www.rae.gr/categories_new/about_rae/activity/global_consultation/history_new/2019/0905_lix_2501_3.csp

3 <http://www.admie.gr/ape-sithva/katastasi-prosforon-svn-desis-gia-stathmou-ape-kai-sit-hya-stin-peloponniso-kai-katanti-toy-kyt-koymoyndovrov/>

4 https://ec.europa.eu/energy/sites/energy/files/documents/greece_draftnecp.pdf

ΡΑΕ. Με την ως άνω απόφαση διαπιστώθηκε κατόπιν σχετικής διαβούλευσης με τους αρμόδιους Διαχειριστές ως συνολικό όριο ασφαλούς απορρόφησης ισχύος από σταθμούς ΑΠΕ που συνδέονται στο δίκτυο μεταφοράς και διανομής της Πελοποννήσου, περιλαμβανομένου και του τμήματος του ΕΣΜΗΕ κατάντη του ΚΥΤ Κουμουνδούρου, δηλ. προς την Πελοπόννησο, τα 1900 MW. Περαιτέρω, στην ως άνω απόφαση της ΡΑΕ αναφερόταν, βάσει σχετικής επιστολής της ΑΔΜΗΕ Α.Ε., ότι κατόπιν των προγραμματισμένων έργων ενίσχυσης του Συστήματος Μεταφοράς (ΣΜ) στην περιοχή της Πελοποννήσου, η δυνατότητα εγκατάστασης νέων αιολικών σταθμών θα ανερχόταν στα 2200 MW συνολικά. Σημειώνεται ότι τα ανωτέρω ενσωματώθηκαν και στα μεταγενέστερα της απόφασης εγκεκριμένα Δεκαετή Προγράμματα Ανάπτυξης (ΔΠΑ) του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς περιόδων 2014-2023, 2017-2026 και 2018-2027.

Επειδή, η ΡΑΕ, σύμφωνα με το ως άνω νομοθετικό πλαίσιο, δύναται να αναθεωρεί τα ως άνω όρια ασφαλούς απορρόφησης ισχύος σε περιοχές κορεσμένες βάσει νεότερων δεδομένων που προκύπτουν από την ανάπτυξη των δικτύων, όπως αποτυπώνεται στα οικεία Προγράμματα Ανάπτυξης (ΔΠΑ και ΣΑΔ) και λαμβάνοντας υπόψη την επίδραση τους ως προς τη δυνατότητα απορρόφησης ισχύος, αλλά και τις ευρύτερες εξελίξεις σε σχέση με το νομοθετικό και κανονιστικό πλαίσιο που διέπει την αγορά των ΑΠΕ και την ενεργειακή αγορά στο σύνολο της. Στο πλαίσιο αυτό, η ΡΑΕ παρακολουθώντας αφενός την εξέλιξη των έργων ενίσχυσης του ΣΜ στην περιοχή της Πελοποννήσου λαμβάνει υπόψη ότι σύμφωνα με το ΔΠΑ περιόδου 2018-2027 και το υπό έγκριση ΔΠΑ περιόδου 2019-2028 προβλέπονται να ολοκληρωθούν αρχικά, εντός του 2019 η διασύνδεση της πλευράς 400 kV του ΚΥΤ Μεγαλόπολης με την Γ.Μ. 400 kV ΚΥΤ Διστόμου - ΚΥΤ Αχελώου και στη συνέχεια εντός του Α' εξαμήνου του 2024, η διασύνδεση της Γ.Μ 400 kV μεταξύ του ΚΥΤ Κορίνθου και του ΚΥΤ Κουμουνδούρου, ενώ παράλληλα η μικρή διασύνδεση της Πελοποννήσου με την Κρήτη αναμένεται να ολοκληρωθεί εντός του Α' Εξαμήνου του 2020.

Επειδή, επιπρόσθετα, η ευρύτερη περιοχή της Πελοποννήσου χαρακτηρίζεται από πολύ υψηλό δυναμικό ΑΠΕ στο σύνολο του (αιολικό, ηλιακό, υδροηλεκτρικό αλλά και βιομάζα/βιοαέριο) δεδομένο που επιτρέπει την περαιτέρω ανάπτυξη σταθμών ΑΠΕ με το μικρότερο δυνατό κόστος και με την χαμηλότερη επιβάρυνση προς τον καταναλωτή.

Επειδή, ενόψει των νέων στόχων που έχουν τεθεί στο πλαίσιο του Εθνικού Σχεδίου για την Ενέργεια και το Κλίμα (ΕΣΕΚ) για το έτος 2030, το οποίο έχει υποβληθεί στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή, η άμεση πρόσθετη διείσδυση έργων ΑΠΕ αποτελεί βασική προτεραιότητα της Πολιτείας και ως εκ τούτου η εξέλιξη της εγκατεστημένης ισχύος μονάδων ΑΠΕ για ηλεκτροπαραγωγή προβλέπεται να φτάσει (αθροιστικά) τα 17,71 GW έως το 2030 από 9,37 GW σήμερα (των μεγάλων υδροηλεκτρικών σταθμών συμπεριλαμβανομένων).

Ειδικότερα, για το έτος 2030 προβλέπεται η εξής εγκατεστημένη ισχύς ανά τεχνολογία ΑΠΕ σύμφωνα με το ΕΣΕΚ:

- 6,62 GW αιολικά
- 6,76 GW φωτοβολταϊκά
- 3,86 GW υδροηλεκτρικά
- 0,32 GW σταθμοί βιομάζας και βιοαερίου
- 0,08 GW σταθμοί γεωθερμίας
- 0,07 GW ηλιοθερμικοί σταθμοί

Περαιτέρω, σύμφωνα με το άρθρο 7 του ν. 4414/2016 και τις κατ' εξουσιοδότηση του υπουργικές αποφάσεις, η λειτουργική ενίσχυση για την πλειοψηφία των αιολικών και των φωτοβολταϊκών σταθμών χορηγείται στο πλαίσιο διενέργειας από τη ΡΑΕ ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών για την κάλυψη προκαθορισμένων περιθωρίων ισχύος τουλάχιστον μέχρι το τέλος του 2020, δεδομένο που από μόνο του συνιστά περιοριστικό παράγοντα για τη δυνατότητα υλοποίησης του συνόλου των έργων των εν λόγω τεχνολογιών που διαθέτουν δεσμευτική προσφορά σύνδεσης ή σύμβασης σύνδεσης σε ισχύ.

Επειδή, λαμβάνοντας υπόψη τους ανωτέρω παράγοντες που αφορούν τη διείσδυση των ΑΠΕ στο ενεργειακό ισοζύγιο της χώρας, η ΡΑΕ ζήτησε κατ' επανάληψη, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, από τους αρμόδιους Διαχειριστές την υποβολή εισήγησης για τον καθορισμό νέων περιθωρίων διείσδυσης ΑΠΕ στην περιοχή της Πελοποννήσου, βάσει και του επενδυτικού ενδιαφέροντος που έχει εκδηλωθεί. Με την εισήγηση της η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (σχετικό 19) επί της οποίας δεν πρόβαλε αντιρρήσεις η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε (σχετικό 20), παρουσιάστηκε η μεθοδολογία και το σκεπτικό επαναπροσδιορισμού του ορίου ασφαλούς απορρόφησης ισχύος από σταθμούς ΑΠΕ στην Πελοπόννησο. Σύμφωνα δε με την εισήγηση αυτή και τις νεότερες εκτιμήσεις των δύο Διαχειριστών (σχετικά 24 και 25), η συνολική δεσμευμένη ισχύς ΑΠΕ στην Πελοπόννησο (κατάντη του ΚΥΤ Κουμουνδούρου) στο Σύστημα και στο Δίκτυο ανέρχεται στα 1.415,12 MW (1.347,24 MW σε λειτουργία, 32,83 MW με Σύμβαση Σύνδεσης, 5,06 MW με Οριστική Προσφορά Σύνδεσης και 30 MW βάσει των προβλέψεων του ν. 4546/2018). Πέραν των ανωτέρω ο ΑΔΜΗΕ στην εισήγηση του αναφέρει την έκδοση οριστικών προσφορών σύνδεσης στο πλαίσιο του ν. 4203/2013 (αρθρ. 6, παρ. 1) σε αιολικούς σταθμούς συνολικής ισχύος 76,8MW.

Επειδή, σύμφωνα με τη Δημόσια Διαβούλευση που διενεργήθηκε (σχετικό 21), υποβλήθηκαν σχόλια από τους συμμετέχοντες (σχετικό 22) επί του ως άνω εγγράφου της ΑΔΜΗΕ Α.Ε και της Εισήγησης της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (σχετικό 20).

Επειδή, από τον έλεγχο της μελέτης-εισήγησης των ΑΔΜΗΕ Α.Ε και ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (σχετικά 19, 20), αλλά και βάσει των σχολίων της Δημόσιας Διαβούλευσης προκύπτει ότι οι Διαχειριστές δεν έλαβαν υπόψη τους τα νέα δεδομένα που δύνανται να αυξήσουν τη δυνατότητα του δικτύου της Πελοποννήσου να υποδεχτεί πρόσθετους σταθμούς ΑΠΕ (όπως η μικρή διασύνδεση της Κρήτης), ενώ από την άλλη θεώρησαν σαν απαραίτητη προϋπόθεση στα σενάρια εργασίας (case studies) την ένταξη θερμικών σταθμών στα τεχνικά τους ελάχιστα, χωρίς να τεκμηριώνεται επαρκώς η ανάγκη προς τούτο και χωρίς να λαμβάνεται η υπόψη η δυνατότητα των σταθμών ΑΠΕ

ιδίως και υπό το πρίσμα του πρόσφατου Κανονισμού RFG (2016/631) να συνεισφέρουν υπηρεσίες στήριξης της τάσης και παροχής επικουρικών υπηρεσιών, δυνατότητα που έχουν εξ' ορισμού οι ελεγχόμενες μονάδες ΑΠΕ. Περαιτέρω, η αυστηρή τεχνική προσέγγιση των ορίων απορρόφησης από τους Διαχειριστές δεν λαμβάνει υπόψη τα πραγματικά δεδομένα που έχουν διαμορφωθεί στην αγορά και επηρεάζουν σημαντικά την διείσδυση των ΑΠΕ, όπως το γεγονός ότι οι ανταγωνιστικές διαδικασίες όπως εφαρμόζονται για την πλειοψηφία των αιολικών και των φωτοβολταϊκών σταθμών συνιστούν περιοριστικό παράγοντα για τη δυνατότητα υλοποίησης των έργων των εν λόγω τεχνολογιών που διαθέτουν δεσμευτική προσφορά σύνδεσης ή σύμβαση σύνδεσης σε ισχύ. Περαιτέρω, θα πρέπει να συνεκτιμηθεί και το γεγονός ότι σύμφωνα με την επικαιροποιημένη λίστα των εκκρεμών αιτήσεων για χορήγηση οριστικών προσφορών σύνδεσης σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στην περιοχή της Πελοποννήσου (σχετικό 26) διαφαίνεται σημαντικό επενδυτικό ενδιαφέρον ισχύος ύψους 940 MW (μη ώριμα έργα από άποψη λήψης τιμής). Συγκεκριμένα, η ισχύς των εκκρεμών αιτημάτων για χορήγηση προσφορών σύνδεσης ανά τεχνολογία διαμορφώνεται ως εξής:

- 578,9 MW αιολικά
- 347 MW φωτοβολταϊκά
- 11,88 MW μικρά υδροηλεκτρικά
- 2 MW σταθμοί βιομάζας και βιοαερίου

Επειδή, επιπλέον των ανωτέρω εκκρεμεί στη ΡΑΕ η αξιολόγηση αιτήσεων χορήγησης αδειών παραγωγής που έχουν υποβληθεί προ της απόφασης της Αρχής 699/2012 από αιολικούς σταθμούς συνολικής ισχύος της τάξης των 1460 MW, από φωτοβολταϊκούς συνολικής ισχύος 4,8 MW και λοιπών ΑΠΕ 5 MW.

Επειδή, η ΡΑΕ λαμβάνοντας υπόψη τα ανωτέρω τεχνικά και πραγματικά δεδομένα, τις συνθήκες που έχουν διαμορφωθεί στην αγορά ενέργειας και την ανάγκη επίτευξης των εθνικών και κοινοτικών στόχων για τη διείσδυση των ΑΠΕ, σταθμίζοντας όλες τις ανωτέρω παραμέτρους, κρίνει ότι τα όρια ασφαλούς απορρόφησης ισχύος υπερβαίνουν κατά πολύ τα προτεινόμενα όρια από τους Διαχειριστές και συνεπώς απαιτείται η αναθεώρηση τους.

(β) Ως προς τον επιμερισμό της ισχύος

Επειδή, όπως προβλέπεται στο άρθρο 5 παρ. 4 του ν. 3468/2006 όπως ισχύει «α) Κατά την έκδοση της απόφασης της Ρ.Α.Ε. που προβλέπεται στα δύο τελευταία εδάφια της περίπτωσης α' της παρ. 5 του άρθρου 3, με την οποία καθορίζεται η δυνατότητα απορρόφησης ισχύος σε περιοχές με κορεσμένο δίκτυο, η Ισχύς αυτή κατανέμεται μεταξύ των σταθμών της παραγράφου 1 του παρόντος άρθρου και των σταθμών ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε., για τους οποίους απαιτείται άδεια παραγωγής με βάση το επενδυτικό ενδιαφέρον που εκδηλώθηκε.».

Επειδή, ειδικότερα, η δεσμευμένη ισχύς από έργα ΑΠΕ στην Πελοπόννησο (κατάντη του ΚΥΤ Κουμουνδούρου) στο Σύστημα και στο Δίκτυο επιμερίζεται ανά τεχνολογία ως εξής:

- 716,25 MW αιολικά⁵
- 600,93 MW φωτοβολταϊκά
- 41,17 MW μικρά υδροηλεκτρικά
- 14,55 MW σταθμοί βιομάζας και βιοαερίου
- 13ΜWΕΗΟΥΑ

(γ) Ως προς την αξιολόγηση των αιτήσεων

Επειδή, σύμφωνα με τη διάταξη της παραγράφου 4 του άρθρου 8 του Κανονισμού Αδειών Παραγωγής από ΑΠΕ (σχετικό 8), «Σε περίπτωση που μετά την απόφαση για τον κορεσμό, προκύπτει αύξηση του περιθωρίου έως την υπέρβαση του ορίου ασφαλείας απορρόφησης ισχύος από ΑΠΕ χορηγούνται δεσμευτικές προσφορές σύνδεσης για εκκρεμείς αιτήσεις».

Επειδή, σύμφωνα με το ν. 3468/2006 όπως ισχύει, προβλέπεται η αξιολόγηση των εκκρεμών αιτήσεων ΑΠΕ για χορήγηση προσφορών σύνδεσης να γίνεται με βάση την ημερομηνία υποβολής του σχετικού πλήρους αιτήματος προς το Διαχειριστή. Ειδικότερα, όπως ρητώς προβλέπεται στο άρθρο 4 παρ. 5 (β) στις περιοχές με κορεσμένο δίκτυο, στις οποίες καθορίζεται η δυνατότητα απορρόφησης ισχύος «(β) ο αρμόδιος Διαχειριστής υποχρεούται να προβαίνει στις αναγκαίες ενέργειες για τη σύνδεση των σταθμών της παραγράφου 1 με το Σύστημα ή το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο ή το Δίκτυο των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών με βάση τη σειρά προτεραιότητας των αιτήσεων που υποβάλλονται, έως ότου εξαντληθεί το εκάστοτε όριο. Αν ο ενδιαφερόμενος δεν προχωρήσει, με δική του υπαιτιότητα, σε έναρξη εργασιών εγκατάστασης του σταθμού μέσα σε ένα έτος από την υπογραφή της Σύμβασης Σύνδεσης με το Σύστημα ή το Δίκτυο, η Προσφορά Σύνδεσης αίρεται αυτοδικαίως και ο αρμόδιος Διαχειριστής κατανέμει τη διαθέσιμη ισχύ στον επόμενο κατά σειρά προτεραιότητας ενδιαφερόμενο.».

Προς τούτο θεωρείται ότι η ανάρτηση ενιαίας λίστας για την υπό συζήτηση περιοχή είναι προς τη σωστή κατεύθυνση και η εν λόγω λίστα θα πρέπει να επικαιροποιείται σε διαρκή βάση από κοινού από τους ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. Περαιτέρω και στο ίδιο πλαίσιο, τα αιτήματα θα πρέπει να αξιολογούνται μέχρι την κάλυψη του περιθωρίου ισχύος που έχει προδιαγραφεί ανά τεχνολογία ΑΠΕ με σκοπό πάντα τη μέγιστη δυνατή διείσδυση σταθμών ΑΠΕ.

Επειδή, σύμφωνα με το Ν.4546/2018 η Ελληνική Πολιτεία δημιούργησε το πλαίσιο για την ανάπτυξη σταθμών ΑΠΕ μικρής κλίμακας από Ενεργειακές Κοινότητες ενώ επιπλέον με την παράγραφο 2 του άρθρου 60 προβλέπεται ότι «Κατά παρέκκλιση κάθε άλλης διάταξης, χορηγούνται προσφορές σύνδεσης στο Δίκτυο ή το Σύστημα σε σταθμούς από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που πρόκειται να λειτουργήσουν από Ενεργειακές Κοινότητες του ν. 4513/2018 (Α' 9) και σε σταθμούς από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. οι οποίοι εμπίπτουν στις διατάξεις της παρ. 1 του άρθρου 14Α του ν. 3468/2006 (Α' 129) στις παρακάτω περιπτώσεις: α) σε περιοχές που το δίκτυο έχει

⁵ Σύμφωνα με την ενημέρωση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με το σχετικό 24, δεν έχουν συμπεριληφθεί στην ισχύ των αιολικών, έργα σε λειτουργία καθώς και έργα με Οριστική Προσφορά Σύνδεσης με περιορισμό ισχύος της τάξης των 8,60MW και 70,50MW αντίστοιχα, στο πλαίσιο του ν. 4203/2013.

χαρακτηριστεί ως κορεσμένο με βάση την υπ' αριθμ. 699/2012 απόφαση της Ρ. Α.Ε., από την έναρξη ισχύος του παρόντος και μέχρι την έκδοση απόφασης άρσης κορεσμού, για συνολική ισχύ μέχρι τριάντα (30) MW... ».

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 6 του Ν.4203/2013 (προσθήκη διατάξεων στο ν. 3468/2006) δόθηκε η δυνατότητα χορήγησης οριστικών προσφορών σύνδεσης αιολικών σταθμών στο Σύστημα Μεταφοράς, υπό την προϋπόθεση ότι η συνολική πρόσθετη ισχύς δεν θα υπερβαίνει το 20% της δυνατότητας συνολικής απορρόφησης ισχύος στην περιοχή από σταθμούς Α.Π.Ε. (1900MW), όπως αυτή έχει καθορισθεί με την απόφαση υπ' αριθμ. 699/2012 της ΡΑ.Ε και υπό τον όρο της τεχνικής δυνατότητας άμεσης ανταπόκρισης εκ μέρους των μονάδων σε εντολές του Διαχειριστή για μείωση της ισχύος ή και τη διακοπή της λειτουργίας τους για λόγους ασφαλείας και ομαλής λειτουργίας του Συστήματος.

Επειδή, σύμφωνα με τον Κανονισμό 2016/631 της Ευρωπαϊκής Επιτροπής (σχετικό 12), ο οποίος βρίσκεται σε ισχύ, σχετικά με τη θέσπιση κώδικα δικτύου όσον αφορά τις απαιτήσεις για τη σύνδεση ηλεκτροπαραγωγών με το δίκτυο, ορίζονται μια σειρά από «απαιτήσεις γενικής εφαρμογής» που θα πρέπει να ικανοποιεί κάθε μονάδα ηλεκτροπαραγωγής που θα συνδέεται σε οποιαδήποτε σύγχρονη περιοχή του συστήματος του ENTSO-E, αποφασίζει:

1. Την αναπροσαρμογή των ορίων ασφαλούς απορρόφησης των 1900 MW από σταθμούς ΑΠΕ που συνδέονται στο κορεσμένο σύμφωνα με την απόφαση 699/2012 της ΡΑΕ δίκτυο μεταφοράς και διανομής της Πελοποννήσου, περιλαμβανομένου και του τμήματος του ΕΣΜΗΕ κατάντη του ΚΥΤ Κουμουνδούρου, σε 2310 MW και την κατανομή τους βάσει του εκπεφρασμένου επενδυτικού ενδιαφέροντος ως εξής:

- 1200 MW από αιολικούς σταθμούς
- 900 MW από φωτοβολταϊκούς σταθμούς
- 100 MW από μικρούς υδροηλεκτρικούς σταθμούς
- 80 MW από σταθμούς βιομάζας, βιοαερίου, γεωθερμίας, ηλιοθερμικούς σταθμούς και μονάδες ΣΗΘΥΑ
- 30 MW από σταθμούς ΑΠΕ που προβλέπονται από τις διατάξεις της παρ. 2 του άρθρου 60 του ν. 4546/2018.

Στα ως άνω όρια, δεν έχουν συμπεριληφθεί οι αιολικοί σταθμοί με τεχνική δυνατότητα άμεσης ανταπόκρισης σε εντολές του Διαχειριστή για μείωση της ισχύος ή και διακοπή της λειτουργίας τους, κατά τα οριζόμενα στην παρ.1 του άρθρου 6 του ν. 4203/2013, η συνολική ισχύς των οποίων προσδιορίζεται στα 380 MW κατά μέγιστο και παρέχεται επιπρόσθετα του ως άνω ορίου αιολικών σταθμών.

2. Την επανέναρξη υποβολής και αξιολόγησης από τον κύκλο υποβολής του Δεκεμβρίου 2019 αιτήσεων για χορήγηση άδειας παραγωγής σε μικρούς υδροηλεκτρικούς σταθμούς, σταθμούς βιομάζας, βιοαερίου, ηλιοθερμικούς, γεωθερμίας και μονάδων ΣΗΘΥΑ, καθώς και χορήγησης προσφορών σύνδεσης για απαλλασσόμενους σταθμούς των εν λόγω κατηγοριών από τους αρμόδιους Διαχειριστές, για τη συμπλήρωση των αντίστοιχων περιθωρίων για τις εν λόγω τεχνολογίες, βάσει της παρούσας.

Τα δε υποβληθέντα αιτήματα για τις τεχνολογίες αυτές εξετάζονται με βάση τα νέα ανά κατηγορία περιθώρια βάσει της χρονικής προτεραιότητας υποβολής των σχετικών αιτημάτων κατά τα οριζόμενα στο ν. 3468/2006 (ΦΕΚ 129 Α').

3. Την εξέταση και χορήγηση δεσμευτικών όρων σύνδεσης, βάσει της χρονικής προτεραιότητας υποβολής των σχετικών αιτημάτων, ανά κατηγορία τεχνολογίας, και μέχρι εξαντλήσεως των ανά κατηγορία περιθωρίων ισχύος.

4. Τη διαμόρφωση, εκ μέρους των αρμόδιων Διαχειριστών, λίστας προτεραιότητας, ανά κατηγορία σταθμών ΑΠΕ, και την υποχρέωση ενημέρωσης της Αρχής από τους Διαχειριστές ανά εξάμηνο, σχετικά με τη διαχείριση των αιτήσεων, τόσο σε σχέση με τα υπάρχοντα εκκρεμή αιτήματα για χορήγηση οριστικής προσφοράς σύνδεσης, όσο και σε σχέση τις νέες αιτήσεις που θα υποβληθούν

σύμφωνα με τα ανωτέρω, με σκοπό την πλήρη κάλυψη της ισχύος ανά τεχνολογία.

5. Οι αιτήσεις για χορήγηση άδειας παραγωγής ή/και προσφοράς σύνδεσης με δέσμευση ηλεκτρικού χώρου για την ανάπτυξη σταθμών ΑΠΕ που εντάσσονται σε ειδικά προγράμματα ή αφορούν σε αυτοπαραγωγή, εξακολουθούν να βρίσκονται εκτός της απόφασης κορεσμού και να ικανοποιούνται χωρίς όριο συνολικής ισχύος στην περιοχή Πελοποννήσου βάσει της παρούσης.

6. Η απόφαση αυτή δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως, στην ιστοσελίδα της ΡΑΕ και κοινοποιείται στο υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας και στους αρμόδιους Διαχειριστές για τις ενέργειές τους.

Αθήνα, 21 Ιουνίου 2019

Ο Πρόεδρος

ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΜΠΟΥΛΑΞΗΣ



ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

Το Εθνικό Τυπογραφείο αποτελεί δημόσια υπηρεσία υπαγόμενη στο Υπουργείο Διοικητικής Ανασυγκρότησης και έχει την ευθύνη τόσο για τη σύνταξη, διαχείριση, εκτύπωση και κυκλοφορία των Φύλλων της Εφημερίδας της Κυβερνήσεως (ΦΕΚ), όσο και για την κάλυψη των εκτυπωτικών - εκδοτικών αναγκών του δημοσίου και του ευρύτερου δημόσιου τομέα (ν. 3469/2006/Α' 131 και π.δ. 29/2018/Α' 58).

1. ΦΥΛΛΟ ΤΗΣ ΕΦΗΜΕΡΙΔΑΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ (ΦΕΚ)

- Τα **ΦΕΚ σε ηλεκτρονική μορφή** διατίθενται δωρεάν στο **www.et.gr**, την επίσημη ιστοσελίδα του Εθνικού Τυπογραφείου. Όσα ΦΕΚ δεν έχουν ψηφιοποιηθεί και καταχωριστεί στην ανωτέρω ιστοσελίδα, ψηφιοποιούνται και αποστέλλονται επίσης δωρεάν με την υποβολή αίτησης, για την οποία αρκεί η συμπλήρωση των αναγκαίων στοιχείων σε ειδική φόρμα στον ιστότοπο **www.et.gr**.

- Τα **ΦΕΚ σε έντυπη μορφή** διατίθενται σε μεμονωμένα φύλλα είτε απευθείας από το Τμήμα Πωλήσεων και Συνδρομητών, είτε ταχυδρομικά με την αποστολή αιτήματος παραγγελίας μέσω των ΚΕΠ, είτε με ετήσια συνδρομή μέσω του Τμήματος Πωλήσεων και Συνδρομητών. Το κόστος ενός ασπρόμαυρου ΦΕΚ από 1 έως 16 σελίδες είναι 1,00 €, αλλά για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο (ή μέρος αυτού) προσαυξάνεται κατά 0,20 €. Το κόστος ενός έγχρωμου ΦΕΚ από 1 έως 16 σελίδες είναι 1,50 €, αλλά για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο (ή μέρος αυτού) προσαυξάνεται κατά 0,30 €. Το τεύχος Α.Σ.Ε.Π. διατίθεται δωρεάν.

• Τρόποι αποστολής κειμένων προς δημοσίευση:

A. Τα κείμενα προς δημοσίευση στο ΦΕΚ, από τις υπηρεσίες και τους φορείς του δημοσίου, αποστέλλονται ηλεκτρονικά στη διεύθυνση **webmaster.et@et.gr** με χρήση προηγμένης ψηφιακής υπογραφής και χρονοσήμανσης.

B. Κατ' εξαίρεση, όσοι πολίτες δεν διαθέτουν προηγμένη ψηφιακή υπογραφή μπορούν είτε να αποστέλλουν ταχυδρομικά, είτε να καταθέτουν με εκπρόσωπό τους κείμενα προς δημοσίευση εκτυπωμένα σε χαρτί στο Τμήμα Παραλαβής και Καταχώρισης Δημοσιευμάτων.

- Πληροφορίες, σχετικά με την αποστολή/κατάθεση εγγράφων προς δημοσίευση, την ημερήσια κυκλοφορία των Φ.Ε.Κ., με την πώληση των τευχών και με τους ισχύοντες τιμοκαταλόγους για όλες τις υπηρεσίες μας, περιλαμβάνονται στον ιστότοπο (**www.et.gr**). Επίσης μέσω του ιστότοπου δίδονται πληροφορίες σχετικά με την πορεία δημοσίευσης των εγγράφων, με βάση τον Κωδικό Αριθμό Δημοσιεύματος (ΚΑΔ). Πρόκειται για τον αριθμό που εκδίδει το Εθνικό Τυπογραφείο για όλα τα κείμενα που πληρούν τις προϋποθέσεις δημοσίευσης.

2. ΕΚΤΥΠΩΤΙΚΕΣ - ΕΚΔΟΤΙΚΕΣ ΑΝΑΓΚΕΣ ΤΟΥ ΔΗΜΟΣΙΟΥ

Το Εθνικό Τυπογραφείο ανταποκρινόμενο σε αιτήματα υπηρεσιών και φορέων του δημοσίου αναλαμβάνει να σχεδιάσει και να εκτυπώσει έντυπα, φυλλάδια, βιβλία, αφίσες, μπλοκ, μηχανογραφικά έντυπα, φακέλους για κάθε χρήση, κ.ά.

Επίσης σχεδιάζει ψηφιακές εκδόσεις, λογότυπα και παράγει οπτικοακουστικό υλικό.

| | |
|---|---|
| Ταχυδρομική Διεύθυνση: Καποδιστρίου 34, τ.κ. 10432, Αθήνα | Ιστότοπος: www.et.gr |
| ΤΗΛΕΦΩΝΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ: 210 5279000 - fax: 210 5279054 | Πληροφορίες σχετικά με την λειτουργία του ιστότοπου: helpdesk.et@et.gr |
| ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗ ΚΟΙΝΟΥ | Αποστολή ψηφιακά υπογεγραμμένων εγγράφων προς δημοσίευση στο ΦΕΚ: webmaster.et@et.gr |
| Πωλήσεις - Συνδρομές: (Ισόγειο, τηλ. 210 5279178 - 180) | Πληροφορίες για γενικό πρωτόκολλο και αλληλογραφία: grammateia@et.gr |
| Πληροφορίες: (Ισόγειο, Γρ. 3 και τηλεφ. κέντρο 210 5279000) | |
| Παραλαβή Δημ. Ύλης: (Ισόγειο, τηλ. 210 5279167, 210 5279139) | |
| Ωράριο για το κοινό: Δευτέρα ως Παρασκευή: 8:00 - 13:30 | |

Πείτε μας τη γνώμη σας,

για να βελτιώσουμε τις υπηρεσίες μας, συμπληρώνοντας την ειδική φόρμα στον ιστότοπό μας.

