



Πειραιώς 132
118 54 Αθήνα
Τηλ.: 210-3727400
Fax: 210-3255460
E-mail: info@rae.gr
Web: www.rae.gr

ΓΝΩΜΟΔΟΤΗΣΗ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 2/2018

Σύμφωνα με τις διατάξεις των παραγράφων 3 και 6 του άρθρου 7 του ν. 4414/2016 σχετικά με τη διενέργεια ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών για σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α και συγκεκριμένα ως προς: α) την εγκατεστημένη ισχύ ανά τεχνολογία ή/και κατηγορία σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. η οποία δημοπρατείται μέσω ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών, β) τον ελάχιστο αριθμό των ανταγωνιστικών διαδικασιών ανά έτος, γ) την ανώτατη ή/και κατώτατη επιτρεπόμενη τιμή προσφοράς για κάθε ανταγωνιστική διαδικασία και δ) το τέλος συμμετοχής για κάθε ανταγωνιστική διαδικασία.

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας

Κατά την τακτική συνεδρίασή της, στην έδρα της, την 7^η Φεβρουαρίου 2018, και

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. 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) και ιδίως τη διάταξη του άρθρου 7, όπως ισχύει.
2. Τις διατάξεις του ν. 4447/2016 «*Χωρικός σχεδιασμός - Βιώσιμη ανάπτυξη και άλλες διατάξεις*» (ΦΕΚ Α' 241/23.12.2016) και ιδίως τη διάταξη του άρθρου 28, όπως ισχύει.

3. 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 Α' 179/22.08.2011), όπως ισχύει.
4. Τις διατάξεις του ν. 3468/2006 «Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαράγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης και λοιπές διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 129/27.06.2006), όπως ισχύει.
5. Τις διατάξεις του ν. 3894/2010 «Επιτάχυνση και διαφάνεια υλοποίησης Στρατηγικών Επενδύσεων» (ΦΕΚ Α' 204/02.12.2010), όπως ισχύει.
6. Τις διατάξεις του ν. 3775/2009 «Κανόνες Τεκμηρίωσης Ενδοομιλικών Συναλλαγών, Κανόνες Υποκεφαλαιοδότησης Επιχειρήσεων, Διαδικασία Ταχείας Αδειοδότησης και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 122/21.7.2009), όπως ισχύει.
7. Την Οδηγία 2009/28/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 23ης Απριλίου 2009, σχετικά με την «προώθηση της χρήσης ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές και την τροποποίηση και τη συνακόλουθη κατάργηση των οδηγιών 2001/77/ΕΚ και 2003/30/ΕΚ» (L 140).
8. Την υπ' αριθμ. 2/2017 Γνωμοδότηση της ΡΑΕ σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 2 του άρθρου 7 του ν. 4414/2016 (ΑΔΑ: 60ΙΝΙΔΞ-ΗΟΞ).
9. Την υπ' αριθ. πρωτ. ΑΠΕΕΚ/Α/Φ1/οικ. 184573/13.12.2017 Απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας με θέμα: «Καθορισμός τεχνολογιών ή και κατηγοριών σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που εντάσσονται σε καθεστώς στήριξης με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης μέσω ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών, χαρακτηρισμών των ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών ως τεχνολογικά ουδέτερων ή μη και καθορισμός μεθοδολογίας και διαδικασίας επιμερισμού ισχύς για συμμετοχή, στις ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών, σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που εγκαθίστανται σε χώρες εντός του Ευρωπαϊκού Οικονομικού Χώρου υπό την προϋπόθεση ενεργού Διασυννοριακού Εμπορίου ενέργειας με αυτές, με βάση την παρ. 2 του άρθρου 7 του ν. 4414/2016» (ΦΕΚ Β' 4488/19.12.2017) (εφεξής η «Υπουργική Απόφαση» ή/και «ΥΑ»).
10. Το 10ετές Πλάνο Ανάπτυξης του Συστήματος περιόδου 2017-2026 (ΔΠΑ 2017-2026) όπως αυτό έχει εγκριθεί με την υπ' αριθμ. 280/2016 Απόφαση της ΡΑΕ.
11. Την υπ' αριθ. 570/2016 Απόφαση της ΡΑΕ «Επί των οριστικών αποτελεσμάτων της Ηλεκτρονικής Δημοπρασίας της 12ης Δεκεμβρίου 2016, και επί της υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι- 215192/12.12.2016 ένστασης της εταιρείας «PRIME ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» η οποία υποβλήθηκε σύμφωνα με την παρ. 14.3 του άρθρου 14 της υπ' αριθμ. 417 Απόφασης ΡΑΕ «Διενέργεια Πιλοτικής Ανταγωνιστικής Διαδικασίας υποβολής προσφορών για φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις

σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 7 παρ. 8 του Ν. 4414/2016» (ΦΕΚ Β' 3627, ΑΔΑ: ΩΠΛΗΙΔΞ-Δ32)».

12. Την υπ' αριθ. 452/2015 Απόφαση της ΡΑΕ «Τροποποίηση της απόφασης ΡΑΕ 408/2015 (ΦΕΚ Β' 2556/26.11.2015), καθορισμός του συνολικού κόστους του Έργου και κωδικοποίηση των διατάξεων που αφορούν το Έργο «Σύνδεση Ν. Μάκρη - Πολυπόταμος και Δίκτυο Υψηλής Τάσης Νότιας Εύβοιας».
13. Την υπ' αριθ. 699/01.08.2012 Απόφαση της ΡΑΕ «Χαρακτηρισμός της Πελοποννήσου ως περιοχής με κορεσμένο δίκτυο για απορρόφηση ισχύος από σταθμούς Α.Π.Ε., διαπίστωση ορίων ασφαλούς απορρόφησης ισχύος Α.Π.Ε. στην περιοχή αυτή».
14. Την υπ' αριθ. 96/24.05.2007 Απόφαση της ΡΑΕ «Καθορισμός Περιοχών με κορεσμένα δίκτυα, προσδιορισμός περιθωρίων ανάπτυξης σταθμών Α.Π.Ε. σε αυτές, καθορισμός μεθοδολογίας επιμερισμού της ισχύος και πρόσκληση για υποβολή αιτήσεων για χορήγηση απόφασης εξαίρεσης, σύμφωνα με τα οριζόμενα στις διατάξεις των παρ. 1 και 2 του άρθρου 4 και της παρ. 1 του άρθρου 23 του Κανονισμού Αδειών Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. (ΦΕΚ Β' 448/2007)».
15. Το υπ' αριθ. COM (2016)/860/30.11.2016 έγγραφο της Ευρωπαϊκής Επιτροπής με τίτλο «Clean Energy for all Europeans».
16. Την υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-214370/21.11.2016 Έκθεση της GIZ προς το ΥΠΙΕΝ με τίτλο “Recommendations for the implementation of renewable energy tenders in Greece”.
17. Την Απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής C(2016)/7272/16.11.2016 επί της κοινοποίησης του εθνικού σχήματος λειτουργικής ενίσχυσης Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. SA 44666 (εφεξής η «Έγκριση του νέου μηχανισμού στήριξης Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.»)
18. Το Δελτίο Τύπου σχετικά με την Απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής επί της κοινοποίησης του εθνικού σχήματος ανταγωνιστικών διαδικασιών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ “SA. 48143 Auctions for RES and CHP support in Greece” (εφεξής η «Έγκριση των ανταγωνιστικών διαδικασιών Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.»)
19. Τα στοιχεία της EUROSTAT <http://ec.europa.eu/eurostat/web/energy/data/shares>, ως προς το ποσοστό συμμετοχής των Α.Π.Ε. στην τελική ακαθάριστη κατανάλωση ενέργειας.
20. Την Απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής της 14ης Αυγούστου 2014 για την «παραχώρηση στην Ελληνική Δημοκρατία παρέκκλισης από ορισμένες διατάξεις της οδηγίας 2009/72/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου» [κοινοποιηθείσα υπό τον αριθμό C(2014) 5902].
21. Τις Κατευθυντήριες Γραμμές (ΚΓ) της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για τις κρατικές ενισχύσεις στους τομείς του περιβάλλοντος και της ενέργειας (2014-2020) (2014/C 200/01, 28.06.2014).

22. Την Ανακοίνωση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής «*Energy Roadmap 2050*» [(CO)M(2011) 885/2].
23. Το Μηνιαίο Δελτίο Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. & Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου - Δεκεμβρίου 2017, που έχει αναρτηθεί στην ιστοσελίδα της ΛΑΓΗΕ Α.Ε..
24. Το Μηνιαίο Δελτίο Ενέργειας - Νοεμβρίου 2017, που έχει αναρτηθεί στην ιστοσελίδα της ΑΔΜΗΕ Α.Ε..
25. Το Συνοπτικό Πληροφοριακό Δελτίο Α.Π.Ε. & Σ.Η.Θ.Υ.Α. - Δεκεμβρίου 2017, που έχει αναρτηθεί στην ιστοσελίδα της ΛΑΓΗΕ Α.Ε..
26. Το Πληροφοριακό Δελτίο Παραγωγής στα ΜΔΝ - Νοεμβρίου 2017, που έχει αναρτηθεί στην ιστοσελίδα της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε..
27. Τα στοιχεία από τους Διαχειριστές (αρ. πρωτ. Ι-227804/26.10.2017 από τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. και Ι-227813/26.10.2017 από την ΑΔΜΗΕ Α.Ε.) και τη ΛΑΓΗΕ Α.Ε., σε σχέση με τις εν ισχύ δεσμευτικές προσφορές, τις συμβάσεις σύνδεσης, και τις συμβάσεις λειτουργικής ενίσχυσης έργων Α.Π.Ε.
28. Την Πράξη Υπουργικού Συμβουλίου 27/27.12.2017 «*Σύσταση της Εθνικής Επιτροπής για την Ενέργεια και το Κλίμα*» (ΦΕΚ Α 204/28.12.2017).
29. Την Απόφαση της ΡΑΕ υπ' αριθμ. 616/2016 «*Καθορισμός Περιθωρίων Ισχύος Ελεγχόμενων και Μη Ελεγχόμενων Σταθμών ΑΠΕ στα κορεσμένα δίκτυα των αυτόνομων συστημάτων των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών και καθορισμός καμπυλών μη εντασσόμενης ενέργειας των ελεγχόμενων σταθμών ΑΠΕ στα αυτόνομα νησιωτικά συστήματα της Κρήτης, Ρόδου, Λέσβου, Κω-Καλύμνου, Σάμου και Κάσου – Καρπάθου*»
30. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του Κρατικού Προϋπολογισμού.

Σκέφτηκε ως εξής:

I. Θεσμικό πλαίσιο

Επειδή, σύμφωνα με την παράγραφο 1 του άρθρου 7 του Νόμου «*Από την 1η Ιανουαρίου 2017, τίθεται σε ισχύ καθεστώς στήριξης με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης για τους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. μέσω ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών*».

Επειδή, βάσει της εξουσιοδοτικής διάταξης της παρ. 2 του άρθρου 7 του ν. 4414/2016 και σύμφωνα με την με την υπ' αριθ. πρωτ. ΑΠΕΕΚ/Α/Φ1/οικ. 184573/13.12.2017 Απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, καθορίστηκαν οι τεχνολογίες και οι κατηγορίες σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., που εντάσσονται σε καθεστώς στήριξης με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης μέσω ανταγωνιστικής διαδικασίας

υποβολής προσφορών, ο χαρακτήρας των ανταγωνιστικών διαδικασιών ως τεχνολογικά ουδέτερες ή μη καθώς και η μεθοδολογία και η διαδικασία επιμερισμού ισχύος για συμμετοχή στις ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., που εγκαθίσταται σε χώρες εντός του Ευρωπαϊκού Οικονομικού Χώρου υπό την προϋπόθεση ενεργού Διασυννοριακού Εμπορίου ενέργειας με αυτές.

Συγκεκριμένα, σύμφωνα με τη διάταξη της παρ. 1 του άρθρου 3 της ανωτέρω ΥΑ «Οι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α που εντάσσονται σε καθεστώς στήριξης με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης μέσω ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών είναι: α) αιολικοί σταθμοί μέγιστης ισχύος παραγωγής μεγαλύτερης των 3 MW και β) φωτοβολταϊκοί σταθμοί εγκατεστημένης ισχύος μεγαλύτερης ή ίσης των 500kW.»

Περαιτέρω, στην παρ. 2 του εν λόγω άρθρου της ανωτέρω ΥΑ προβλέπεται ότι «Οι λοιπές τεχνολογίες/κατηγορίες σταθμών παραγωγής από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., με την επιφύλαξη της παρ. 3, και οι καινοτόμοι και επιδεικτικοί σταθμοί (όπως οι σταθμοί που είναι ενταγμένοι για ενίσχυση στα ευρωπαϊκά προγράμματα χρηματοδότησης NER 300 και HORIZON 2020) εντάσσονται σε καθεστώς στήριξης με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης, εκτός ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών, και λαμβάνουν Λειτουργική Ενίσχυση στη βάση της αντίστοιχης Τιμής Αναφοράς του Πίνακα 1 του άρθρου 4 του ν. 4414/2016 όπως ισχύει.», ενώ σύμφωνα με την παρ. 3 του ίδιου άρθρου «στην περίπτωση που η συνολική ετήσια μέγιστη ισχύς παραγωγής κάποιας κατηγορίας σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας του Πίνακα 1, που συνάπτουν ΣΕΔΠ του άρθρου 9 του ν. 4414/2016, υπερβεί το αντίστοιχο όριο ανά έτος του Πίνακα 1 και με την προϋπόθεση ότι το πλήθος των σταθμών της κατηγορίας αυτής κατά το έτος υπέρβασης του ορίου είναι μεγαλύτερο από τρία (3), τότε οι σταθμοί της κατηγορίας αυτής εντάσσονται σε καθεστώς στήριξης με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης μέσω ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών από το επόμενο έτος του έτους υπέρβασης του ορίου [...] Επίσης, στην περίπτωση που η συνολική μέγιστη ισχύς παραγωγής κάποιας κατηγορίας σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας του Πίνακα 2, που τίθενται σε λειτουργία (κανονική ή δοκιμαστική) και λαμβάνουν λειτουργική ενίσχυση κατά το χρονικό διάστημα από 1.1.2017 έως και 31.12.2020, υπερβεί το αντίστοιχο όριο του Πίνακα 2, και με την προϋπόθεση ότι το πλήθος των σταθμών της κατηγορίας αυτής κατά το ίδιο χρονικό διάστημα είναι μεγαλύτερο από έξι (6), τότε, από το επόμενο έτος του έτους υπέρβασης του ορίου, οι σταθμοί της κατηγορίας αυτής εντάσσονται σε καθεστώς στήριξης με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης μέσω ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών.»

Επιπλέον, στις διατάξεις των παρ. 4 και 5 του ίδιου άρθρου προβλέπεται ότι «4.Ειδικά οι σταθμοί αυτοπαραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. για το πλεόνασμα της ηλεκτρικής ενέργειας που διατίθεται στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα ή το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο σύμφωνα με την παρ. 16 του άρθρου 3 του ν. 4414/2016 όπως ισχύει, εντάσσονται σε καθεστώς στήριξης με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης εκτός ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών, και λαμβάνουν Λειτουργική Ενίσχυση στη βάση της αντίστοιχης Τιμής Αναφοράς

του Πίνακα 1 του άρθρου 4 του ν. 4414/2016 όπως ισχύει. 5. Αιολικοί σταθμοί μέγιστης ισχύος παραγωγής και φωτοβολταϊκοί σταθμοί εγκατεστημένης ισχύος παραγωγής μικρότερης των ορίων της παρ. 1 αντίστοιχα δύνανται να συμμετέχουν σε ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών.»

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 4 της ανωτέρω ΥΑ, οι ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών που θα διεξάγονται για την ένταξη σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α σε καθεστώς στήριξης με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης χαρακτηρίζονται ως ειδικές κατά τεχνολογία. Συγκεκριμένα προβλέπεται η διεξαγωγή ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών ειδικές για αιολικούς σταθμούς μέγιστης ισχύος παραγωγής μεγαλύτερης των 3 MW και ειδικές για φωτοβολταϊκούς σταθμούς εγκατεστημένης ισχύος μεγαλύτερης ή ίσης των 500kW.

Επειδή, στο άρθρο 5 της εν λόγω ΥΑ προβλέπεται ότι: «στις παρακάτω περιπτώσεις δύναται να διεξάγονται ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών ειδικές κατά περιοχή και τεχνολογία ή και κοινές ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών ειδικές κατά περιοχή: α) μετά τη διασύνδεση ενός ή περισσότερων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, β) για τις εγκαταστάσεις Α.Π.Ε. των παρ. 9 και 10 του άρθρου 4 του ν.4414/2016, γ) για περιοχές που έχουν χαρακτηριστεί ως κορεσμένα δίκτυα κατά την έννοια της παρ. 5 του άρθρου 3 του ν.3468/2006 και διατίθεται περιθώριο ισχύος, δ) για την κάλυψη του περιθωρίου ισχύος που προκύπτει από την ολοκλήρωση του ειδικού διασυνδεδετικού έργου «Σύνδεση Ν. Μάκρη - Πολυπόταμος και Δίκτυο ΥΤ Ν. Εύβοιας».

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 6 της ανωτέρω ΥΑ προβλέπεται ότι «Θα διεξαχθούν τουλάχιστον δύο (2) πιλοτικές κοινές ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών για αιολικούς σταθμούς και φωτοβολταϊκούς σταθμούς.»

Επειδή, στο άρθρο 7 της ανωτέρω ΥΑ καθορίζεται η μεθοδολογία για τον επιμερισμό της ισχύος για τη συμμετοχή στις ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που εγκαθίστανται σε χώρες εντός του Ευρωπαϊκού Οικονομικού Χώρου (Ε.Ο.Χ.), υπό την προϋπόθεση ενεργού Διασυνοριακού Εμπορίου ενέργειας των χωρών αυτών με την Ελλάδα ως εξής:

«Η ισχύς σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που εγκαθίστανται σε χώρες εντός του Ε.Ο.Χ. και δύναται να συμμετέχουν σε ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών, καθορίζεται ως το γινόμενο του ποσοστού της Εισαγόμενης Ενέργειας Α.Π.Ε και Σ.Η.Θ.Υ.Α. από χώρες του ΕΟΧ και συμβαλλόμενα μέρη της Ενεργειακής Κοινότητας που συστάθηκε με τη συνθήκη που υπογράφηκε στην Αθήνα στις 25.10.2005 (εφεξής Εν.Κ.), με τις οποίες πραγματοποιείται διασυνοριακό εμπόριο ηλεκτρικής ενέργειας, στην εγχώρια τελική κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας επί την ετήσια νέα εγκατεστημένη ισχύ Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στην Ελληνική επικράτεια.

Ως Εισαγόμενη Ενέργεια Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. κάθε γειτονικής χώρας που ανήκει στον Ε.Ο.Χ. ή είναι συμβαλλόμενο μέρος της Εν.Κ., ορίζεται το γινόμενο της ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας που εισάγεται από τη συγκεκριμένη χώρα επί το ποσοστό συμμετοχής των Α.Π.Ε. και της Σ.Η.Θ.Υ.Α. της συγκεκριμένης χώρας στην ηλεκτροπαραγωγή της (RES_Eshare) κατά το προηγούμενο έτος ή κατά το τελευταίο έτος για το οποίο υφίστανται διαθέσιμα επίσημα δημοσιευμένα δεδομένα (στοιχεία). Το παραπάνω ποσοστό συμμετοχής των Α.Π.Ε. και της Σ.Η.Θ.Υ.Α. της συγκεκριμένης χώρας υπολογίζεται μειωμένο κατά την ποσότητα ενέργειας που αντιστοιχεί σε παραγωγή από τεχνολογία ή κατηγορία σταθμών Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., η οποία δε λαμβάνει λειτουργική ενίσχυση στην Ελλάδα (π.χ. υδροηλεκτρική ενέργεια από σταθμούς ισχύος άνω των 15MW).

Συγκεκριμένα για κάθε γειτονική χώρα που ανήκει στον Ε.Ο.Χ. και για κάθε συμβαλλόμενο μέρος της Εν.Κ., η αναλογούσα ισχύς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που δύναται να λάβει ενίσχυση εντασσόμενη σε ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών και οι σταθμοί που αντιστοιχούν σε αυτή την εγκατεστημένη ισχύ να είναι εγκατεστημένοι εκτός Ελληνικής επικράτειας, υπολογίζεται από την εξής εξίσωση:

$$RESCref_country = (RES_Eimp_country / FECElectricity_GR) * RESCGR_NEW$$

όπου

RESCref_country: Η ανά χώρα του Ε.Ο.Χ. και ανά συμβαλλόμενο μέρος της Εν.Κ. αναλογούσα ισχύς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που εντάσσεται σε ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών που λαμβάνει χώρα στην Ελληνική επικράτεια και δύναται να αφορά σταθμούς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που θα είναι εγκατεστημένοι εκτός Ελληνικής επικράτειας.

FECElectricity_GR: Η εγχώρια τελική κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας κατά το προηγούμενο από τη δημοπράτηση έτος, όπως αυτή προκύπτει από τα επίσημα δημοσιευμένα στοιχεία των Διαχειριστών της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

RESCGR_NEW: Η εγχώρια νέα εγκατεστημένη ισχύς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., όπως αυτή προκύπτει κατά το προηγούμενο από τη δημοπράτηση έτος ή κατά το τελευταίο έτος για το οποίο υφίστανται διαθέσιμα επίσημα δημοσιευμένα δεδομένα από τους Διαχειριστές της Ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

RES_Eimp_country: Η ανά χώρα του Ε.Ο.Χ. ή συμβαλλόμενο μέρος της Εν.Κ. ποσότητα της εισαγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., κατά το προηγούμενο έτος πριν τη δημοπράτηση, η οποία υπολογίζεται:

$$RES_Eimp_country = Eimp_country * ((RES_Epr_country - RES_Enonaid_pr_country) / NPElectricity_country)$$

όπου

Eimp: Η ανά χώρα του Ε.Ο.Χ. και ανά συμβαλλόμενο μέρος της Εν.Κ. ποσότητα των εισαγωγών ηλεκτρικής ενέργειας κατά το προηγούμενο από τη δημοπράτηση έτος, όπως

προκύπτει από τα επίσημα δημοσιευμένα στοιχεία των Διαχειριστών της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

RES_Epr: Η ανά χώρα του Ε.Ο.Χ. και ανά συμβαλλόμενο μέρος της Εν.Κ. ποσότητα της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. κατά το προηγούμενο από τη δημοπράτηση έτος ή κατά το τελευταίο έτος για το οποίο υφίστανται διαθέσιμα επίσημα δημοσιευμένα δεδομένα, όπως προκύπτει από την επίσημη ιστοσελίδα της EUROSTAT.

RES_Enon aid_pr: Η ανά χώρα του Ε.Ο.Χ. και ανά συμβαλλόμενο μέρος της Εν.Κ. ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., η οποία παράγεται από σταθμούς που δε λαμβάνουν λειτουργική ενίσχυση στην Ελλάδα (π.χ. υδροηλεκτρική ενέργεια από σταθμούς ισχύος άνω των 15MW), κατά το προηγούμενο από τη δημοπράτηση έτος ή κατά το τελευταίο έτος για το οποίο υφίστανται διαθέσιμα επίσημα δημοσιευμένα δεδομένα, όπως προκύπτει από την επίσημη ιστοσελίδα της EUROSTAT.

NPElectricity_country: Η ανά χώρα του Ε.Ο.Χ. και ανά συμβαλλόμενο μέρος της Εν.Κ. συνολική καθαρή παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας κατά το προηγούμενο από τη δημοπράτηση έτος ή κατά το τελευταίο έτος για το οποίο υφίστανται διαθέσιμα επίσημα δημοσιευμένα δεδομένα, όπως προκύπτει από την επίσημη ιστοσελίδα της EUROSTAT.

Το άθροισμα των επιμέρους μεγεθών ισχύος *RESCref_country* όπως αυτά προκύπτουν ανά χώρα του Ε.Ο.Χ. και ανά συμβαλλόμενο μέρος της Εν.Κ. για κάθε έτος αναφοράς, αποτελούν το τελικό μέγεθος ισχύος Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που εντάσσεται ως μέγεθος δημοπρατούμενης ισχύος σε ανταγωνιστική διαδικασία που λαμβάνει χώρα στην Ελληνική επικράτεια κατά το επόμενο έτος από το έτος αναφοράς και δύναται να αφορά σταθμούς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που θα είναι εγκατεστημένοι εκτός Ελληνικής επικράτειας. Ο υπολογισμός των μεγεθών ισχύος *RESCref_country* όπως αυτά προκύπτουν ανά χώρα του Ε.Ο.Χ. και ανά συμβαλλόμενο μέρος της Εν.Κ. αρχίζουν να υπολογίζονται από το έτος 2016, με έτος αναφοράς το 2015 ή το έτος για το οποίο υφίστανται διαθέσιμα επίσημα δημοσιευμένα δεδομένα, όπως προκύπτει από την επίσημη ιστοσελίδα της EUROSTAT.

Ειδικά για το έτος 2018 το μέγεθος δημοπρατούμενης ισχύος μέσω ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών που λαμβάνει χώρα στην Ελληνική επικράτεια και δύναται να αφορά σταθμούς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που θα είναι εγκατεστημένοι εκτός Ελληνικής επικράτειας υπολογίζεται λαμβάνοντας υπόψη το άθροισμα των μεγεθών ισχύος *RESCref_country* τόσο για το έτος 2016 όσο και για το έτος 2017.»

Επειδή, περαιτέρω στην παρ. 2 του ανωτέρω άρθρου ορίζεται ότι: «Με την απόφαση της Ρ.Α.Ε. της παρ. 5 του άρθρου 7 του ν. 4414/2016 με την οποία προκηρύσσεται κάθε ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών, καθορίζεται με βάση τη μεθοδολογία της παρ. 1, εκτός των άλλων, και η δημοπρατούμενη ισχύς η οποία μπορεί να καλυφθεί από σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που εγκαθίστανται σε χώρες εντός του Ευρωπαϊκού Οικονομικού Χώρου (Ε.Ο.Χ.), υπό την προϋπόθεση ενεργού Διασυνοριακού Εμπορίου ενέργειας των χωρών αυτών με την Ελλάδα, εφόσον οι

σταθμοί αυτοί επιλεχθούν κατά τη διενέργεια της αντίστοιχης ανταγωνιστικής διαδικασίας στην οποία θα έχουν δικαίωμα συμμετοχής και σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που θα εγκατασταθούν εντός της Ελληνικής επικράτειας.»

Επειδή, η χρονική περίοδος εφαρμογής της ανωτέρω ΥΑ ορίζεται από την 19^η.12.2017 έως την 31.12.2020.

Επειδή, σύμφωνα με την εξουσιοδοτική διάταξη της παραγράφου 3 του άρθρου 7 του Νόμου 4414/2016: «Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, ύστερα από γνώμη της Ρ.Α.Ε., καθορίζονται η εγκατεστημένη ισχύς, ανά τεχνολογία ή/και κατηγορία σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., η οποία δημοπρατείται μέσω ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών συμπεριλαμβανομένων των σταθμών Α.Π.Ε. που εγκαθίστανται σε χώρες εντός του Ευρωπαϊκού Οικονομικού Χώρου υπό την προϋπόθεση ενεργού Διασυνοριακού Εμπορίου ενέργειας με αυτές, κατά το τρέχον έτος ή και τα επόμενα ημερολογιακά έτη από την έκδοση της απόφασης αυτής, ο ελάχιστος αριθμός των ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών ανά έτος, καθώς και η ανώτατη ή/και η κατώτατη επιτρεπόμενη τιμή προσφοράς για κάθε ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών».

Επειδή, σύμφωνα με τη διάταξη της παραγράφου 6 του άρθρου 7 του Νόμου 4414/2016 «Προϋπόθεση για τη συμμετοχή στην ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών αποτελεί η καταβολή του τέλους συμμετοχής, υπέρ της Ρ.Α.Ε., το οποίο καθορίζεται με την απόφαση της παρ. 3. Η Ρ.Α.Ε. με απόφασή της μπορεί να διαθέτει ποσοστό του τέλους αυτού στον Ειδικό Λογαριασμό Α.Π.Ε. του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 (Α' 179)».

ΙΙ. Σχετικά με την εγκατεστημένη ισχύ ανά τεχνολογία ή/και κατηγορία σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. η οποία δημοπρατείται μέσω ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών συμπεριλαμβανομένων των σταθμών Α.Π.Ε. που εγκαθίστανται σε χώρες εντός του Ευρωπαϊκού Οικονομικού Χώρου υπό την προϋπόθεση ενεργού Διασυνοριακού Εμπορίου ενέργειας με αυτές κατά το τρέχον έτος ή και τα επόμενα έτη.

Επειδή, σύμφωνα με την Έγκριση του νέου μηχανισμού στήριξης Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, βάσει των πραγματικών δεδομένων που εκτίθενται αναλυτικώς σε αυτή, αλλά και πρόσθετων σεναρίων που μελετώνται στο πλαίσιο του ενεργειακού σχεδιασμού της χώρας για την επίτευξη των δεσμευτικών στόχων με ορίζοντα το 2020, με γνώμονα το μικρότερο δυνατό κόστος για τους καταναλωτές και την ελάχιστη δυνατή επιβάρυνση του Ειδικού Λογαριασμού του άρθρου 143 του ν. 4001/2011, λαμβάνοντας επιπρόσθετα υπόψη τεχνικούς και άλλους

περιορισμούς και παραμέτρους, εκτιμάται ότι η πρόσθετη ισχύς Α.Π.Ε., που θα πρέπει να εγκατασταθεί ανέρχεται σε 2.200 - 2.700 MW (σημείο 5 της ενότητας 2.2. της Έγκρισης του νέου μηχανισμού στήριξης των Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.).

Επειδή, όπως έχει επισημανθεί στην υπ' αριθ. 2/2017 Γνωμοδότηση της ΡΑΕ:

«για την υποστήριξη της ανάπτυξης των διάφορων τεχνολογιών Α.Π.Ε., λαμβάνονται υπόψη, πέραν από τις παραμέτρους που μπορούν αντικειμενικά να υπολογιστούν, όπως το κόστος ανάπτυξης των σταθμών Α.Π.Ε. και η άμεση οικονομική επιβάρυνση που έχει ο καταναλωτής ηλεκτρικής ενέργειας, και άλλες παράμετροι, όπως η κατάσταση της οικονομίας, οι προοπτικές για ευρύτερη οικονομική ανάπτυξη, η προστιθέμενη αξία από τις επενδύσεις Α.Π.Ε. σε εθνικό αλλά και σε τοπικό επίπεδο, η στήριξη της εγχώριας βιομηχανίας/βιοτεχνίας και η δημιουργία προϋποθέσεων επέκτασης αυτής, η δημιουργία προϋποθέσεων εξαγωγικής δραστηριότητας, ανάλογα και με το είδος και τα ιδιαίτερα χαρακτηριστικά της χρησιμοποιούμενης μορφής και τεχνολογίας Α.Π.Ε.»

Επειδή, από τα στοιχεία του μητρώου αδειών της ΡΑΕ και από την παρακολούθηση της αδειοδοτικής εξέλιξης των έργων με άδεια παραγωγής, βάσει και των εξαμηνιαίων δελτίων που υποβάλλονται στην Αρχή από τους κατόχους αδειών παραγωγής, αλλά και από τις σχετικές αναρτήσεις στοιχείων και πληροφοριών από τους αρμόδιους Διαχειριστές, καθώς και από τα προσφάτως υποβληθέντα επικαιροποιημένα στοιχεία (27^ο σχετικό), προκύπτει ότι, σε ό,τι αφορά: α) τις αιολικές εγκαταστάσεις ισχύος μεγαλύτερης των 3MW, ο αριθμός και η ισχύς των έργων για τα οποία έχει χορηγηθεί Απόφαση Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων – ΑΕΠΟ ή Πρότυπες Περιβαλλοντικές Δεσμεύσεις - ΠΠΔ και Οριστική Προσφορά Σύνδεσης – ΟΠΣ) ανέρχεται στα 21 (είκοσι ένα) έργα συνολικής ισχύος 305,90 MW, β) τα Φ/Β, ο αριθμός και η ισχύς των έργων εγκατεστημένης ισχύος άνω του 1 MW για τα οποία έχει χορηγηθεί Απόφαση Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων (εφεξής «ΑΕΠΟ») ή Πρότυπες Περιβαλλοντικές Δεσμεύσεις (εφεξής «ΠΠΔ») και Οριστική Προσφορά Σύνδεσης (εφεξής «ΟΠΣ») ανέρχεται στα 7 (επτά) έργα ισχύος 65,2MW ενώ το ο αριθμός και η ισχύς των έργων εγκατεστημένης ισχύος κάτω του 1 MW για τα οποία έχει χορηγηθεί ΑΕΠΟ ή ΠΠΔ και ΟΠΣ είναι 17 (δεκαεπτά) έργα συνολικής ισχύος 8,3MW.

Επειδή, σύμφωνα με την υπ' αριθ. 2/2017 Γνωμοδότηση της ΡΑΕ «ειδικά για τις κορεσμένες περιοχές θα πρέπει να υπάρξει ειδική μέριμνα ανταγωνιστικών διαδικασιών για την κάλυψη των περιθωρίων ισχύος που προκύπτουν από αναβαθμίσεις ή/και επεκτάσεις Συστήματος Μεταφοράς συμπεριλαμβανομένου και του Δικτύου. Και αυτό διότι στις περιπτώσεις αυτές (ενδεικτικά η περιοχή της Ν. Εύβοιας - Άνδρου - Τήνου που συνδέεται με το ειδικό διασυνδεδετικό έργο καθώς και οι Κυκλάδες) δεν υπάρχουν έργα με άδεια παραγωγής και περαιτέρω αδειοδοτική ωριμότητα, προκειμένου να καλυφθεί άμεσα το περιθώριο ισχύος που θα προκύψει. Συνεπώς για τις περιπτώσεις αυτές και μόνον, προτείνεται, αρχής γενομένης από το 2017 για την κάλυψη του περιθωρίου ισχύος του ειδικού διασυνδεδετικού έργου «Σύνδεση Ν. Μάκρη -

Πολυπόταμος και Δίκτυο ΥΤ Ν. Εύβοιας», η διεξαγωγή ανταγωνιστικών διαδικασιών από τη ΡΑΕ για χορήγηση άδειας παραγωγής και κατοχύρωση Τ.Α. στο πλαίσιο Λειτουργικής Ενίσχυσης για μη ώριμα έργα, οι φορείς των οποίων θα δεσμεύονται για την έγκαιρη υλοποίησή τους μέσω της υποβολής εγγυήσεων». Εν προκειμένω, από τα στοιχεία του μητρώου αδειών της ΡΑΕ και από την παρακολούθηση της αδειοδοτικής εξέλιξης των έργων με άδεια παραγωγής, βάσει και των εξαμηνιαίων δελτίων, που υποβάλλονται στην Αρχή από τους κατόχους αδειών παραγωγής, αλλά και από τις σχετικές αναρτήσεις στοιχείων και πληροφοριών από τους αρμόδιους Διαχειριστές, προκύπτει ότι η διαθέσιμη συνολική ισχύς του έργου είναι 112,28 MW και για τις δύο κατηγορίες χρηστών του έργου.

Επισημαίνεται ότι, τα ανωτέρω στοιχεία που αποτυπώνουν την παρούσα κατάσταση τη δεδομένη χρονική στιγμή είναι διαρκώς μεταβαλλόμενα, στο πλαίσιο εφαρμογής των σχετικών κείμενων διατάξεων για τη διατήρηση σε ισχύ της άδειας παραγωγής και των δεσμευτικών προσφορών σύνδεσης, ιδίως κατά τα οριζόμενα στο ν. 4152/2013, όπως ισχύει.

Επειδή, υπό το πρίσμα των ανωτέρω και με σκοπό να διασφαλίζεται η ασφάλεια εφοδιασμού, η αξιοπιστία του ηλεκτρικού συστήματος και η επίτευξη των δεσμευτικών στόχων, η εγκατεστημένη ισχύς, που δύναται να δημοπρατηθεί κατά μέγιστο ανά τεχνολογία σταθμών βάσει και του εκπεφρασμένου επενδυτικού ενδιαφέροντος, συμπεριλαμβανομένων των σταθμών Α.Π.Ε., που εγκαθίστανται σε χώρες εντός Ευρωπαϊκού Οικονομικού Χώρου, υπό την προϋπόθεση ενεργού Διασυνοριακού Εμπορίου ενέργειας με αυτές, κατά τα έτη 2018, 2019 και 2020 ορίζεται ως εξής:

Έτος	Τεχνολογία	Μέγιστη Δημοπρατούμενη ισχύς (MW)
2018	Φωτοβολταϊκοί σταθμοί	300
	Αιολικοί σταθμοί	300
	Πιλοτικές Κοινές Ανταγωνιστικές Διαδικασίες	400
2019	Φωτοβολταϊκοί σταθμοί	Υπολειπόμενη ισχύς έτους 2018 της τεχνολογίας και επιπλέον 300
	Αιολικοί σταθμοί	Υπολειπόμενη ισχύς έτους 2018 της

		τεχνολογίας και επιπλέον 300
	Πιλοτικές Κοινές Ανταγωνιστικές Διαδικασίες	Υπολειπόμενη ισχύς έτους 2018 της κατηγορίας των ανταγωνιστικών διαδικασιών και επιπλέον 400MW
2020	Φωτοβολταϊκοί σταθμοί	Υπολειπόμενη ισχύς έτους 2019 της τεχνολογίας και επιπλέον 300
	Αιολικοί σταθμοί	Υπολειπόμενη ισχύς έτους 2019 της τεχνολογίας και επιπλέον 300

Επειδή, στα ανωτέρω δεν συμπεριλαμβάνεται: α) η περίπτωση των ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών κατά το άρθρο 5 της Υπουργικής Απόφασης (9^ο σχετικό) αναφορικά με το ειδικό διασυνδεδετικό έργο «Σύνδεση Πολυπόταμος – Ν. Μάκρη και Δίκτυο ΥΤ Ν. Εύβοιας», για το οποίο η Αρχή, λόγω και του ήδη υφιστάμενου περιθωρίου, προτίθεται να διεξάγει μια τουλάχιστον ανταγωνιστική διαδικασία ειδική στην περιοχή την περίοδο 2018-2019, και β) η περίπτωση κάλυψης των περιθωρίων αιολικών σταθμών στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, κατά τα οριζόμενα στην Απόφαση της ΡΑΕ υπ' αριθμ. 616/2016 (29^ο σχετικό).

Επειδή, λόγω της σταδιακής υλοποίησης και ένταξης νέων σταθμών Α.Π.Ε. στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και, ως εκ τούτου, των μεταβαλλόμενων δεδομένων, που πρέπει να λαμβάνονται υπόψη για την προκήρυξη ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών, κρίνεται αναγκαίο η ΡΑΕ, λαμβάνοντας υπόψη τα ανωτέρω όρια, να προκηρύσσει στην απόφαση που εκδίδεται, σύμφωνα με την παρ. 5 του άρθρου 7 του ν. 4414/2016, την ακριβή δημοπρατούμενη ισχύ για κάθε ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών, ή/και τα περιθώρια δημοπρατούμενης ισχύος ανά τεχνολογία στην περίπτωση των κοινών ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών του άρθρου 6 της Υπουργικής Απόφασης, προκειμένου να διασφαλίζεται η ασφάλεια εφοδιασμού, η αξιοπιστία του ηλεκτρικού συστήματος και η επίτευξη των δεσμευτικών στόχων.

III. Σχετικά με τον ελάχιστο αριθμό ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών ανά έτος.

Επειδή, αφενός για την επίτευξη των εθνικών στόχων για τη διείσδυση των Α.Π.Ε. στο ενεργειακό ισοζύγιο μέχρι το 2020, σύμφωνα με τα ανωτέρω, και αφετέρου για τη δημιουργία ενός σταθερού επενδυτικού κλίματος και ορθής ενημέρωσης των ενδιαφερομένων, για τον προγραμματισμό των απαιτούμενων για την αδειοδοτική ωρίμανση των έργων ενεργειών, κρίνεται αναγκαία η διεξαγωγή ανά έτος τουλάχιστον μίας ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών ειδικής κατά τεχνολογία (αιολικά και φωτοβολταϊκά).

Επίσης, προκρίνεται η διεξαγωγή τουλάχιστον δύο κοινών πιλοτικών ανταγωνιστικών διαδικασιών για τα έτη 2018 έως 2020 και, τέλος, μίας τουλάχιστον ανταγωνιστικής διαδικασίας ειδικής κατά περιοχή την περίοδο 2018-2019 για τις περιπτώσεις α' έως και δ' του άρθρου 5 της Υπουργικής Απόφασης.

IV. Σχετικά με την ανώτατη ή/και κατώτατη επιτρεπόμενη τιμή προσφοράς για κάθε ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών.

Επειδή, η ΡΑΕ, σύμφωνα με τις διατάξεις των παρ. 8 - 13 του άρθρου 7 του ν. 4414/2016, διενήργησε πιλοτική ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών για φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις συνολικής ισχύος 40 MW, τα αποτελέσματα της οποίας δημοσιεύτηκαν στην υπ' αριθ. 570/2016 Απόφασή της. Από την εν λόγω Απόφαση προκύπτει ότι: α) εξαντλήθηκαν οι δημοπρατούμενες ποσότητες και β) υπήρξε σημαντική μείωση των τιμών αποζημίωσης των σταθμών, σε σχέση με τις τιμές εκκίνησης, της τάξης του 15%. Συγκεκριμένα, για την κατηγορία, στην οποία συμμετείχαν Φ/Β εγκαταστάσεις ισχύος $\leq 1\text{MW}$, έλαβαν μέρος 13 έργα και υποβλήθηκαν 35 προσφορές με τιμές που κυμάνθηκαν από 94,97 €/MWh έως 104 €/MWh με αποτέλεσμα να επιτευχθεί μείωση έως και 8,7%, ενώ για την κατηγορία στην οποία συμμετείχαν Φ/Β εγκαταστάσεις ισχύος $> 1\text{MW}$ έλαβαν μέρος 13 έργα και υποβλήθηκαν 446 προσφορές με τιμές που κυμάνθηκαν από 79,97 €/MWh έως 88 €/MWh, με αποτέλεσμα να επιτευχθεί μείωση έως και 14,9%.

Επειδή, οι παραδοχές, που πρέπει να ληφθούν υπόψη για τον υπολογισμό των ανώτατων επιτρεπόμενων τιμών προσφοράς για να είναι εύλογες και αντιπροσωπευτικές, θα πρέπει να βασίζονται στα ακόλουθα:

- α) Στις μελέτες διεθνών επιστημονικών φορέων (ενδεικτικά IEA, IRENA, FRAUNHOFER)¹, στις οποίες περιγράφεται η εξέλιξη του κόστους εγκατάστασης και

¹ http://www.irena.org/-/media/Files/IRENA/Agency/Publication/2017/IRENA_Cost-competitive_power_potential_SEE_2017.pdf και

λειτουργίας των εν λόγω τεχνολογιών, όπως αυτό αντανακλάται στην εκτίμηση του LCOE με σαφείς και τεκμηριωμένες ενδείξεις μείωσής του τα επόμενα χρόνια, ιδίως για τις τεχνολογίες των αιολικών και φωτοβολταϊκών σταθμών.

- β) Στη διεθνή εμπειρία και στα αποτελέσματα αντίστοιχων διαγωνιστικών διαδικασιών ανάλογων περιπτώσεων (απόδοση σταθμών, ύπαρξη πρωτογενούς δυναμικού, επενδυτικό περιβάλλον, χρηματοδοτικές συνθήκες κ.ά.).
- γ) Στη συσσωρευμένη ελληνική εμπειρία στην κατασκευή έργων των εν λόγω τεχνολογιών τα τελευταία έτη και την εξέλιξη του επενδυτικού τους κόστους.
- δ) Στα αποτελέσματα του πιλοτικού διαγωνισμού για φωτοβολταϊκούς σταθμούς, που διεξήχθη από τη ΡΑΕ το 2016.
- ε) Στις εγχώριες χρηματο-οικονομικές και χρηματοδοτικές συνθήκες, όπως αυτές μεταβάλλονται και αποτυπώνονται στους σχετικούς δείκτες.

Επειδή, από το έτος 2016 (έτος κατά το οποίο δημοσιεύθηκε ο ν. 4414/2016 και πραγματοποιήθηκε η πιλοτική ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών για Φ/Β εγκαταστάσεις) έως σήμερα έχουν βελτιωθεί οι εγχώριες χρηματο-οικονομικές και χρηματοδοτικές συνθήκες. Συγκεκριμένα, σύμφωνα με τα στοιχεία στον δικτυακό τόπο της Τράπεζας της Ελλάδος (ΤτΕ), οι αποδόσεις των ελληνικών ομολόγων 10ετούς διάρκειας, που αντανακλούν την απόδοση επένδυσης χαμηλού κινδύνου στη χώρα κυμάνθηκαν, μεταξύ 5,59% - 4,44% το Δ' τρίμηνο του 2017², έναντι 8,33% - 6,94% το αντίστοιχο τρίμηνο του 2016³. Περαιτέρω, σύμφωνα με σχετικό δελτίο τύπου της ΤτΕ⁴, για το μήνα Νοέμβριο του έτους 2017 «το μέσο επιτόκιο των επιχειρηματικών δανείων χωρίς καθορισμένη διάρκεια παρέμεινε σχεδόν αμετάβλητο στο 5,33%, έναντι 5,31% τον προηγούμενο μήνα, [...] ενώ το μέσο επιτόκιο των επιχειρηματικών δανείων συγκεκριμένης διάρκειας και κυμαινόμενου επιτοκίου μειώθηκε κατά 43 μονάδες βάσης και διαμορφώθηκε στο 4,23% [...]».

Επειδή, σύμφωνα και με την αιτιολογική έκθεση, που συνοδεύει τον ν. 4414/2016 (άρθρο 4, σελ. 18) «[...] η οποία μετρήσιμη θετική προσαρμογή των χρηματοδοτικών συνθηκών σε τυπικά Ευρωπαϊκά επίπεδα επιφέρει αυτόματα και συγκεκριμένες διαφοροποιήσεις στο Σταθμισμένο Μέσο Κόστος Κεφαλαίου (ΣΜΚΚ) [...]». Επιπροσθέτως, το ΣΜΚΚ αντανακλά τις μελλοντικές προσδοκίες του επενδυτή και, συνεπώς, εκφράζει το κόστος ευκαιρίας του κεφαλαίου (opportunity cost of capital) που επενδύεται⁵.

<https://www.iaea.org/media/publications/weo/WEO2016SpecialFocusonRenewableEnergy.pdf> και https://www.ise.fraunhofer.de/content/dam/ise/en/documents/publications/studies/Fraunhofer-ISE_LCOE_Renewable_Energy_technologies.pdf

² http://www.bankofgreece.gr/Pages/el/Statistics/rates_markets/titloioldimosiou/titloioldimosiou.aspx?Year=2017

³ http://www.bankofgreece.gr/Pages/el/Statistics/rates_markets/titloioldimosiou/titloioldimosiou.aspx?Year=2016

⁴ http://www.bankofgreece.gr/Pages/el/Bank/News/PressReleases/DispItem.aspx?Item_ID=5934&List_ID=1af869f3-57fb-4de6-b9ae-bdfd83c66c95&Filter_by=DT

⁵ Pratt, S.P., Grabowski, R.J. (2008). Cost of Capital, Applications and Examples. 3rd ed., John Wiley & Sons, New Jersey, USA.

Επειδή, οι εγκαταστάσεις Α.Π.Ε. των παρ. 9 και 10 του άρθρου 4 του ν. 4414/2016 συνιστούν ιδιαίτερη κατηγορία εφαρμογών, που περιλαμβάνουν την υλοποίηση νέας αυτοτελούς υποθαλάσσιας σύνδεσης στο Σύστημα και συμβάλλουν μεταξύ άλλων και στην ενίσχυση ή/και αναβάθμιση των αυτόνομων μη διασυνδεδεμένων συστημάτων, ως εκ τούτου χρήζουν ειδικής αντιμετώπισης. Παράλληλα και δεδομένου ότι η ενίσχυση της ασφάλειας του ενεργειακού εφοδιασμού των αυτόνομων μη διασυνδεδεμένων συστημάτων, μέσω της διασύνδεσής τους με το ηπειρωτικό Σύστημα, συνιστά διαχρονικά μια από τις προτεραιότητες της Πολιτείας, κρίνεται σκόπιμο η διεξαγωγή οποιασδήποτε διαγωνιστικής διαδικασίας για τα εν λόγω έργα καθώς και η σχετική ανώτατη επιτρεπόμενη τιμή προσφοράς, να βασίζονται στα πορίσματα των εργασιών της αρμόδιας επιτροπής για τη διαμόρφωση του Εθνικού Σχεδίου Δράσης για την Ενέργεια και το Κλίμα, όπως προβλέπεται στη σχετική ΠΥΣ 27/27.12.2017 (28^ο σχετικό)

Επειδή, λαμβάνοντας υπόψη τα ανωτέρω, **η ανώτατη επιτρεπόμενη τιμή προσφοράς για την πρώτη ανταγωνιστική διαδικασία** υποβολής προσφορών, που πρόκειται να διεξαχθεί εντός του 2018 ανά κατηγορία σταθμών Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. μετά την έκδοση της προβλεπόμενης στην παρ. 3 του άρθρου 7 του ν. 4414/2016 Απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, ορίζεται ως εξής:

Α. Για τις ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών ειδικές κατά τεχνολογία (άρθρο 4 της ΥΑ):

- α) 80 €/MWh για τις υπόχρεες σε λήψη άδειας παραγωγής φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις (με ισχύ > 1MWp),
- β) 85 €/MWh για τις εξαιρούμενες από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις (με ισχύ ≤ 1MWp),
- γ) 90 €/MWh για τους αιολικούς σταθμούς.

Β. Για τις ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών ειδικές κατά περιοχή και τεχνολογία ή κοινές ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών ειδικές κατά περιοχή (άρθρο 5 της ΥΑ):

- α) μετά τη διασύνδεση ενός η περισσότερων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, κατά τα οριζόμενα στην ανωτέρω Ενότητα Α.
- β) για περιοχές που έχουν χαρακτηριστεί ως κορεσμένα δίκτυα κατά την έννοια της παρ. 5 του άρθρου 3 του ν. 3468/2006, κατά τα οριζόμενα στην ανωτέρω Ενότητα Α.
- γ) για την κάλυψη του περιθωρίου του ειδικού διασυνδεδετικού έργου «Σύνδεση Ν. Μάκρη - Πολυπόταμος και Δίκτυο ΥΤ Ν. Εύβοιας» η ανώτατη επιτρεπόμενη τιμή προσφοράς ορίζεται στα 80 €/MWh.

Γ. Για τις πιλοτικές κοινές ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών (άρθρο 6 της ΥΑ):

Η ελάχιστη τιμή μεταξύ των υψηλότερων κατακυρωθέντων προσφορών σε καθεμιά από τις αμέσως προηγούμενες ανταγωνιστικές διαδικασίες ειδικές κατά τεχνολογία των αιολικών και των φωτοβολταϊκών σταθμών εγκατεστημένης ισχύος άνω του 1 MW, απομειωμένη κατά 1%, η οποία υπολογίζεται με την εξής εξίσωση:

$$0,99 * \min (\max T_{ΑΠ}, \max T_{ΦΒ})$$

όπου

$\max T_{ΑΠ}$: Η υψηλότερη κατακυρωθείσα τιμή της αμέσως προηγούμενης ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών για αιολικούς σταθμούς,

$\max T_{ΦΒ}$: Η υψηλότερη κατακυρωθείσα τιμή της αμέσως προηγούμενης ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών για φωτοβολταϊκούς σταθμούς ισχύος άνω του 1 MW.

Επειδή, η ανώτατη επιτρεπόμενη τιμή προσφοράς για τις επόμενες ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών, κρίνεται εύλογο να προσδιορίζεται ως εξής:

A. Για τις ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών ειδικές κατά τεχνολογία (άρθρο 4 της ΥΑ):

- α) για τους φωτοβολταϊκούς σταθμούς, ως η υψηλότερη κατακυρωθείσα προσφορά της προηγούμενης ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών για τη συγκεκριμένη κατηγορία, απομειωμένη κατά 1% και
- β) για τους αιολικούς σταθμούς, ως η υψηλότερη κατακυρωθείσα προσφορά της προηγούμενης ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών για τη συγκεκριμένη κατηγορία, απομειωμένη κατά 1%.

B. Για τις ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών ειδικές κατά περιοχή και τεχνολογία ή κοινές ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών ειδικές κατά περιοχή (άρθρο 5 της ΥΑ):

- α) μετά τη διασύνδεση ενός ή περισσότερων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, κατά τα οριζόμενα στην ανωτέρω Ενότητα Α
- β) για περιοχές που έχουν χαρακτηριστεί ως κορεσμένα δίκτυα κατά την έννοια της παρ. 5 του άρθρου 3 του ν. 3468/2006, κατά τα οριζόμενα στην ανωτέρω Ενότητα Α.

Γ. Για τις πιλοτικές κοινές ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών:

Η ελάχιστη τιμή μεταξύ των υψηλότερων κατακυρωθέντων προσφορών σε καθεμιά από τις αμέσως προηγούμενες ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών κατά τεχνολογία των αιολικών και των φωτοβολταϊκών εγκατεστημένης ισχύος άνω του 1 MW, απομειωμένη κατά 1%.

Επειδή, για την ενίσχυση του ανταγωνισμού, κρίνεται σκόπιμο να μην υπάρχει **κατώτατο όριο τιμής προσφοράς** για κάθε ανταγωνιστική διαδικασία.

ΙV. Σχετικά με το τέλος συμμετοχής στην ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών.

Επειδή, κρίνεται σκόπιμο το τέλος συμμετοχής στις ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών να προσδιορίζεται κατ' αναλογία της ισχύος του συμμετέχοντος έργου και κατ' αντιστοιχία του προβλεπόμενου ανταποδοτικού τέλους για την αξιολόγηση των αιτήσεων χορήγησης άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.. Συγκεκριμένα, εκτιμώντας τη συμμετοχή στις ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών και το προϋπολογισθέν κόστος διενέργειας αυτών από τη ΡΑΕ, κρίνεται εύλογο το τέλος συμμετοχής να ορισθεί στο ποσό των 150 €/MW εγκατεστημένης ισχύος έργου, θέτοντας ως ελάχιστο τέλος συμμετοχής το ποσό των 1.000 €

Γνωμοδοτεί

Α. Για την εγκατεστημένη ισχύ που δύναται να δημοπρατηθεί μέσω ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών για τα έτη 2018, 2019 και 2020, σύμφωνα με τα όρια του ακόλουθου Πίνακα, εντός των οποίων η ΡΑΕ προκηρύσσει την δημοπρατούμενη ισχύ ανά ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών, σύμφωνα με την παρ. 5 του άρθρου 7 του ν. 4414/2016:

Έτος	Τεχνολογία	Μέγιστη Δημοπρατούμενη ισχύς (MW)
2018	Φωτοβολταϊκοί σταθμοί	300
	Αιολικοί σταθμοί	300
	Πιλοτικές Κοινές Ανταγωνιστικές Διαδικασίες	400
2019	Φωτοβολταϊκοί σταθμοί	Υπολειπόμενη ισχύς έτους 2018 της τεχνολογίας και επιπλέον 300

	Αιολικοί σταθμοί	Υπολειπόμενη ισχύς έτους 2018 της τεχνολογίας και επιπλέον 300
	Πιλοτικές Κοινές Ανταγωνιστικές Διαδικασίες	Υπολειπόμενη ισχύς έτους 2018 της κατηγορίας των ανταγωνιστικών διαδικασιών και επιπλέον 400MW
2020	Φωτοβολταϊκοί σταθμοί	Υπολειπόμενη ισχύς έτους 2019 της τεχνολογίας και επιπλέον 300
	Αιολικοί σταθμοί	Υπολειπόμενη ισχύς έτους 2019 της τεχνολογίας και επιπλέον 300

Β. Για τη διεξαγωγή τουλάχιστον μίας ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών ειδικής κατά τεχνολογία ανά έτος μέχρι το 2020, τουλάχιστον δύο κοινών πιλοτικών ανταγωνιστικών διαδικασιών μέχρι το 2020 και, τέλος, τουλάχιστον μίας ανταγωνιστικής διαδικασίας ειδικής κατά περιοχή την περίοδο 2018 - 2019 για τις περιπτώσεις α' έως και δ' του άρθρου 5 της υπ' αριθ. πρωτ. ΑΠΕΕΚ/Α/Φ1/οικ. 184573/13.12.2017 (ΦΕΚ Β' 4488/19.12.2017) Απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας.

Γ. Στο πλαίσιο των ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών, κρίνεται εύλογο η **ανώτατη επιτρεπόμενη τιμή προσφοράς** να ορίζεται ως εξής:

Ι. Για την πρώτη ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών:

Α. Για τις ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών ειδικές κατά τεχνολογία:

- α) 80 €/MWh για τις υπόχρεες σε λήψη άδειας παραγωγής φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις (με ισχύ > 1MWp),
- β) 85 €/MWh για τις εξαιρούμενες από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις (με ισχύ ≤ 1MWp),
- γ) 90 €/MWh για τους αιολικούς σταθμούς.

Β. Για τις ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών ειδικές κατά περιοχή και τεχνολογία ή κοινές ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών ειδικές κατά περιοχή:

- α) μετά τη διασύνδεση ενός ή περισσότερων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών κατά τα οριζόμενα στην ανωτέρω Ενότητα Ι.Α.
- β) για περιοχές που έχουν χαρακτηριστεί ως κορεσμένα δίκτυα κατά την έννοια της παρ. 5 του άρθρου 3 του ν. 3468/2006 κατά τα οριζόμενα στην ανωτέρω Ενότητα Ι.Α.
- γ) για την κάλυψη του περιθωρίου του ειδικού διασυνδεδετικού έργου «Σύνδεση Ν. Μάκρη - Πολυπόταμος και Δίκτυο ΥΤ Ν. Εύβοιας», η ανώτατη επιτρεπόμενη τιμή προσφοράς ορίζεται στα 80 €/MWh

Γ. Για τις πιλοτικές κοινές ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών:

Η ελάχιστη τιμή μεταξύ των υψηλότερων κατακυρωθέντων προσφορών σε κάθε μία από τις αμέσως προηγούμενες ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών ειδικές κατά τεχνολογία των αιολικών και των φωτοβολταϊκών εγκατεστημένης ισχύος άνω του 1 MW, απομειωμένη κατά 1%.

ΙΙ. Για τις επόμενες ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών:

Α. Για τις ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών ειδικές κατά τεχνολογία:

- α) για τους φωτοβολταϊκούς σταθμούς, ως η υψηλότερη κατακυρωθείσα προσφορά της προηγηθείσας ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών για τη συγκεκριμένη κατηγορία, απομειωμένη κατά 1%, και
- β) για τους αιολικούς σταθμούς, ως η υψηλότερη κατακυρωθείσα προσφορά της προηγηθείσας ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών για τη συγκεκριμένη κατηγορία, απομειωμένη κατά 1%.

Β. Για τις ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών ειδικές κατά περιοχή και τεχνολογία ή κοινές ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών ειδικές κατά περιοχή:

- α) μετά τη διασύνδεση ενός ή περισσότερων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών κατά τα οριζόμενα στην ανωτέρω Ενότητα ΙΙ.Α.
- β) για περιοχές που έχουν χαρακτηριστεί ως κορεσμένα δίκτυα κατά την έννοια της παρ. 5 του άρθρου 3 του ν. 3468/2006 κατά τα οριζόμενα στην ανωτέρω Ενότητα ΙΙ.Α.

Γ. Για τις πιλοτικές κοινές ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών:

Η ελάχιστη τιμή μεταξύ των υψηλότερων κατακυρωθέντων προσφορών σε καθεμιά από τις αμέσως προηγούμενες ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών ειδικές κατά

τεχνολογία των αιολικών και των φωτοβολταϊκών εγκατεστημένης ισχύος άνω του 1 MW, απομειωμένη κατά 1%.

Περαιτέρω, κρίνεται σκόπιμο για την ενίσχυση του ανταγωνισμού να μην υπάρχει κατώτατο όριο τιμής προσφοράς για καμία ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών.

Δ. Το τέλος συμμετοχής στις ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών να ανέρχεται στο ποσό των 150 €MW, με ελάχιστο όριο συμμετοχής το ποσό των 1.000€

Αθήνα, 07/02/2018

Ο Πρόεδρος της ΡΑΕ

Δρ. Νικόλαος Γ. Μπουλαξής