

03/10/2017



ΚΥΠΡΙΑΚΗ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑ

**ΣΧΕΔΙΟ ΓΙΑ ΤΗΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗ
ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΠΟ
ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
ΜΕ ΤΕΛΙΚΗ ΚΑΤΑΛΗΞΗ ΤΗΝ
ΕΝΤΑΞΗ ΤΩΝ ΕΡΓΩΝ ΣΤΗΝ
ΑΝΤΑΓΩΝΙΣΤΙΚΗ ΑΓΟΡΑ
ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ (ΤΟ ΣΧΕΔΙΟ)**

Οκτώβριος 2017

ΠΙΝΑΚΑΣ ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΩΝ

1. ΣΚΟΠΟΣ	3
2. ΝΟΜΙΚΗ ΒΑΣΗ	3
3. ΟΡΙΣΜΟΙ	3
4. ΜΟΡΦΗ ΔΗΜΟΣΙΑΣ ΕΝΙΣΧΥΣΗΣ	5
5. ΔΙΚΑΙΟΥΧΟΙ	5
6. ΔΙΑΘΕΣΙΜΗ ΙΣΧΥΣ για κάθε τεχνολογία	5
7. ΠΡΟΫΠΟΘΕΣΕΙΣ ΓΙΑ ΥΠΟΒΟΛΗ ΑΙΤΗΣΗΣ ΓΙΑ ΕΝΤΑΞΗ ΣΤΟ ΣΧΕΔΙΟ ΚΑΙ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΥΠΟΒΟΛΗΣ ΑΙΤΗΣΕΩΝ	6
8. ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΕΠΙΛΟΓΗΣ ΤΩΝ ΕΡΓΩΝ και χρονοδιαγράμματα υλοποίησης	8
9. ΕΓΓΥΗΤΙΚΗ ΠΙΣΤΗΣ ΕΚΤΕΛΕΣΗΣ	10
10. ΚΑΘΕΣΤΩΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΤΩΝ ΕΡΓΩΝ	11
11. ΑΓΟΡΑ ΤΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΟ ΤΗΝ ΑΗΚ	12
12. ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΚΑΙ ΣΥΜΒΑΣΗ ΓΙΑ ΣΥΝΔΕΣΗ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ ΜΕ ΤΟ ΔΙΚΤΥΟ	12
13. ΔΙΑΝΟΜΗ ΕΝΤΥΠΩΝ ΑΙΤΗΣΕΩΝ	13
14. ΧΡΟΝΙΚΗ ΔΙΑΡΚΕΙΑ ΜΕΤΡΟΥ	13

1. ΣΚΟΠΟΣ

Το Σχέδιο αποσκοπεί στην προώθηση της εγκατάστασης συστημάτων που παράγουν ηλεκτρική ενέργεια από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ) για εμπορικούς σκοπούς με τελική κατάληξη την ένταξη των έργων αυτών στην ανταγωνιστική αγορά ηλεκτρισμού, με σκοπό να επιτευχθούν οι υποχρεωτικοί εθνικοί στόχοι των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας, που προνοούνται από την Ευρωπαϊκή Οδηγία 2009/28/ΕΚ.

2. ΝΟΜΙΚΗ ΒΑΣΗ

- I. Ο περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμος του 2003 έως 2017 (Ν.122(Ι)/2003 μέχρι 2017), ως επίσης και οποιοδήποτε άλλοι σχετικοί τροποποιητικοί Νόμοι και Κανονισμοί που εκδίδονται σύμφωνα με τους προαναφερόμενους Νόμους.
- II. Ο Περί Προώθησης και Ενθάρρυνσης της Χρήσης Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας Νόμος του 2013 έως 2015 (Ν.112(Ι)/2013, μέχρι 2015), ως επίσης και οποιοδήποτε άλλοι σχετικοί τροποποιητικοί Νόμοι και Κανονισμοί που εκδίδονται σύμφωνα με τον προαναφερόμενο Νόμο.
- III. Ο περί Προδιαγραφών Πετρελαιοειδών και Καυσίμων Νόμος του 2003 έως 2015 (Ν.148(Ι)/2003).
- IV. Οι εκάστοτε εν ισχύ Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής, Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού και/ή Κανονισμός Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού, όπου εφαρμόζεται.
- V. Η Απόφαση του Υπουργικού Συμβουλίου με αριθμό 78.656, ημερομηνίας 15/04/2015.
- VI. Η Απόφαση του Υπουργικού Συμβουλίου με αριθμό Α/Α 71 ημερομηνίας 29/8/2017
- VII. Το Εθνικό Σχέδιο Δράσης για τις ΑΠΕ και τις εκάστοτε τροποποιήσεις που εγκρίθηκαν από το Υπουργικό Συμβούλιο

3. ΟΡΙΣΜΟΙ

«ΑΗΚ» σημαίνει την Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου.

«Αιτητής» σημαίνει τον ιδιοκτήτη του συστήματος ΑΠΕ για το οποίο έχει υποβληθεί αίτηση στα πλαίσια του παρόντος Σχεδίου.

«Αρμόδιος Διαχειριστής» σημαίνει τον ΔΣΜΚ ή τον ΔΣΔ στην αρμοδιότητα του οποίου εμπίπτει το κάθε έργο¹.

¹ Για έργα με ονομαστική ισχύ έως και 8 MW αρμόδιος διαχειριστής είναι ο ΔΣΔ. Για έργα με ονομαστική ισχύ μεγαλύτερη από 8 MW αρμόδιος διαχειριστής είναι ο ΔΣΜΚ.

«ΔΣΔ» σημαίνει τον Διαχειριστή Συστήματος Διανομής και έχει την έννοια που αποδίδεται στον όρο αυτό στον περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμο, όπως αυτός εκάστοτε τροποποιείται ή αντικαθίσταται.

«ΔΣΜΚ» σημαίνει τον Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου και έχει την έννοια που αποδίδεται στον όρο αυτό στον περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμο, όπως αυτός εκάστοτε τροποποιείται ή αντικαθίσταται.

«Ενέργεια από ανανεώσιμες πηγές» σημαίνει την ενέργεια από ανανεώσιμες μη ορυκτές πηγές, ήτοι αιολική, ηλιακή, αεροθερμική, γεωθερμική, υδροθερμική και ενέργεια των ωκεανών, υδροηλεκτρική, από βιομάζα, από τα εκλυόμενα στους χώρους υγειονομικής ταφής αέρια, από τα αέρια που παράγονται σε μονάδες επεξεργασίας λυμάτων και από τα βιοαέρια.

«Έργο» σημαίνει την ολοκληρωμένη τεchnο-οικονομική πρόταση που θα υποβληθεί από τον αιτητή στα πλαίσια του παρόντος Σχεδίου.

«ΕΣΔ» σημαίνει το Εθνικό Σχέδιο Δράσης για τις ΑΠΕ και την έννοια που αποδίδεται στον όρο αυτό στους περί Προώθησης και Ενθάρρυνσης της Χρήσης Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας Νόμους του 2013 έως 2015 (Ν.112(Ι)/2013, μέχρι 2015), ως επίσης και οποιοδήποτε άλλοι σχετικοί τροποποιητικοί Νόμοι και Κανονισμοί που εκδίδονται σύμφωνα με τον προαναφερόμενο Νόμο.

«Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού» ή ΚΑΗ έχει την έννοια που αποδίδεται στον όρο αυτό στον περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμο, όπως αυτός εκάστοτε τροποποιείται ή αντικαθίσταται.

«Κανονισμοί Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού» έχει την έννοια που αποδίδεται στην Ρυθμιστική Απόφαση 04/2017, ΚΔΠ 223/2017.

«Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής» έχει την έννοια που αποδίδεται στον όρο αυτό στον περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμο, όπως αυτός εκάστοτε τροποποιείται ή αντικαθίσταται.

«Παραγωγή» σημαίνει το σύνολο της ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές που θα παράγεται από το Έργο, θα διοχετεύεται στο δίκτυο διανομής / μεταφοράς ηλεκτρισμού και θα καταγράφεται από τον μετρητή ηλεκτρικής ενέργειας του Έργου.

«ΡΑΕΚ» σημαίνει τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου και έχει την έννοια που αποδίδεται στον όρο αυτό στον περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμο, όπως αυτός εκάστοτε τροποποιείται ή αντικαθίσταται.

«Σχέδιο» σημαίνει το παρόν καθεστώς στήριξης.

«Τιμή Αγοράς από ΑΠΕ» σημαίνει την τιμή αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας παραγόμενης από ΑΠΕ από την ΑΗΚ ή άλλο προμηθευτή, η οποία καθορίζεται από τη ΡΑΕΚ σύμφωνα με τη Μέθοδο Υπολογισμού της τιμής Αγοράς από ΑΠΕ-Η με Αριθμό Έκθεσης 08/2016².

«Υπουργείο» Σημαίνει το Υπουργείο Ενέργειας, Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού

4. ΜΟΡΦΗ ΔΗΜΟΣΙΑΣ ΕΝΙΣΧΥΣΗΣ

Στο παρόν Σχέδιο **δεν** παραχωρείται οποιαδήποτε δημόσια ενίσχυση.

5. ΔΙΚΑΙΟΥΧΟΙ

Δικαιούχος είναι κάθε επιχείρηση η οποία έχει εξασφαλίσει όλες τις απαιτούμενες άδειες /πιστοποιητικά/ δικαιολογητικά τα οποία αναφέρονται στο μέρος 7 του παρόντος Σχεδίου και θα υποβάλει αίτηση στα πλαίσια του παρόντος Σχεδίου.

Με τον όρο επιχείρηση νοείται κάθε φυσικό ή νομικό πρόσωπο, δημόσιου ή ιδιωτικού δικαίου, ή σύνολο ή ένωση προσώπων, με ή χωρίς νομική προσωπικότητα, που αναπτύσσει οικονομική δραστηριότητα (όπως ορίζεται σύμφωνα με το κοινοτικό δίκαιο ανταγωνισμού). Δηλαδή η έννοια της επιχείρησης δεν περιορίζεται σε μία εταιρία ή ένα φυσικό ή νομικό πρόσωπο που ασκεί οικονομική δραστηριότητα άλλα δυνατό να περιλαμβάνει ένα όμιλο εταιριών ή διάφορες οικονομικές μονάδες/φυσικά πρόσωπα, που ενεργούν από κοινού ως μία ενιαία οικονομική οντότητα.

6. ΔΙΑΘΕΣΙΜΗ ΙΣΧΥΣ ΓΙΑ ΚΑΘΕ ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ

Η μέγιστη ισχύς έργων που δύναται να υλοποιηθούν στο πλαίσιο του Σχεδίου είναι:

Πίνακας 1 - Ισχύς που μπορεί να υλοποιηθεί στο πλαίσιο του παρόντος σχεδίου

Φωτοβολταϊκά Συστήματα (MW)	Αιολικά Συστήματα (MW)	Συστήματα αξιοποίησης Βιομάζας (MW)	Ηλιοθερμικά Συστήματα με αποθήκευση Ενέργειας (MW)	Συστήματα αξιοποίησης κυματικής ενέργειας (MW)
120	17,5	5	50	20
Μέγιστη δυναμικότητα ανά σύστημα				
8	17,5	5	50	20

² <http://www.cera.org.cy/Templates/00001/data/hlektrismos/ape/methodologia-ipologismou.pdf>

Η μέγιστη δυναμικότητα για κάθε αίτηση θα μπορεί να αυξηθεί σύμφωνα με τους εν ισχύει κανονισμούς από το ΔΣΜΚ (δια μέσου των Κανόνων μεταφοράς και Διανομής) μετά από εμπειριστατωμένη μελέτη για κάθε υποψήφια αίτηση.

Θα δίνεται προτεραιότητα στην εξέταση των αιτήσεων, μέχρι 70MW για έργα τα οποία θα εγκατασταθούν στην Γεωγραφική περιοχή του έργου GREEN+ τα οποία εμπίπτουν στο Ευρωπαϊκό Πρόγραμμα NER300. Η πιο πάνω πρόνοια θα ισχύει για όσες αιτήσεις θα υποβληθούν μέχρι τις 30/11/2017.

Η κάθε αίτηση για όρους σύνδεσης για το κάθε έργο θα εξετάζεται ξεχωριστά από τον αρμόδιο Διαχειριστή. Οι απαιτήσεις του αρμόδιου διαχειριστή δύναται να διαφοροποιούνται σύμφωνα με την ισχύ του έργου, την κατάσταση του δικτύου στην περιοχή που κατασκευάζεται το έργο και σύμφωνα με τη λειτουργία του συστήματος στο σύνολό του.

Τα πιο πάνω συνολικά όρια, δύναται να διαφοροποιηθούν, με ανακοίνωση από τον Υπουργό Ενέργειας, Εμπορίου Βιομηχανίας και Τουρισμού.

7. ΠΡΟΫΠΟΘΕΣΕΙΣ ΓΙΑ ΥΠΟΒΟΛΗ ΑΙΤΗΣΗΣ ΓΙΑ ΕΝΤΑΞΗ ΣΤΟ ΣΧΕΔΙΟ ΚΑΙ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΥΠΟΒΟΛΗΣ ΑΙΤΗΣΕΩΝ

Για να μπορεί να υποβληθεί αίτηση μέσα στα πλαίσια του παρόντος Σχεδίου θα πρέπει το Έργο να έχει εξασφαλίσει όλες τις απαραίτητες Άδειες, πιστοποιητικά, δικαιολογητικά και άλλα έγγραφα που καταγράφονται στον Πίνακας 2.

Οι ενδιαφερόμενοι θα μπορούν να υποβάλουν αίτηση ένταξης στο Σχέδιο, στα ειδικά διαμορφωμένα έντυπα αίτησης, στον αρμόδιο Διαχειριστή σύμφωνα με την πρόσκληση υποβολής αιτήσεων για το Σχέδιο που θα ανακοινώσει το Υπουργείο.

Οι αιτήσεις θα πρέπει να είναι πλήρως συμπληρωμένες και να συνοδεύονται από όλες τις απαραίτητες άδειες, πιστοποιητικά, δικαιολογητικά και άλλα έγγραφα σε διαφορετική περίπτωση δεν θα παραλαμβάνονται. Οι δικαιούχοι θα πρέπει μαζί με την αίτησή τους για ένταξη στο Σχέδιο να υποβάλουν ταυτόχρονα αίτηση στον αρμόδιο Διαχειριστή για σύνδεση στο δίκτυο σύμφωνα με τους εκάστοτε εν ισχύ Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής και τις σχετικές Ρυθμιστικές Αποφάσεις.

Επιπλέον οι αιτητές θα πρέπει να υποβάλλουν Υπεύθυνη Δήλωση ότι για τα προτεινόμενα έργα τους δεν έχει υποβληθεί αίτηση κάτω από οποιοδήποτε άλλο Σχέδιο Χορηγιών για ενθάρρυνση της χρήσης των ΑΠΕ. Σε τέτοια περίπτωση, οι αιτητές δεν θα μπορούν να υποβάλουν αίτηση στο παρόν Σχέδιο, εκτός εάν αποσύρουν τις αιτήσεις τους από το Σχέδιο στο οποίο είχαν εκδηλώσει ενδιαφέρον.

Ο αρμόδιος Διαχειριστής διατηρεί το δικαίωμα να ζητήσει περαιτέρω στοιχεία, δικαιολογητικά ή διευκρινήσεις εφ' όσον κάτι τέτοιο κριθεί απαραίτητο.

Οι αρμόδιοι Διαχειριστές θα ενημερώνουν τη ΡΑΕΚ και το Υπουργείο για όλες τις πλήρως συμπληρωμένες αιτήσεις που παραλαμβάνονται καθώς και για την ολοκλήρωση της εξέτασης των αιτήσεων.

Πίνακας 2: Άδειες, πιστοποιητικά, δικαιολογητικά και άλλα έγγραφα που θα πρέπει να υποβληθούν μαζί με την αίτηση

1.	Πολεοδομική Άδεια για το Έργο, όπου απαιτείται σύμφωνα με τη νομοθεσία
2.	Αντίγραφο Τίτλου/ων Ιδιοκτησίας για όλα τα τεμάχια εντός των οποίων θα υλοποιηθεί το Έργο. Σε περίπτωση που ο ιδιοκτήτης είναι διαφορετικός από τον αιτητή, θα πρέπει να προσκομίζεται η γραπτή του συγκατάθεση ή επικυρωμένο ενοικιαστήριο έγγραφο.
3.	Άδεια Οικοδομής για το έργο. Η Άδεια Οικοδομής του υποσταθμού της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου (όπου εφαρμόζεται) θα πρέπει να εξασφαλιστεί και να υποβληθεί σε μεταγενέστερο στάδιο σύμφωνα με τους όρους, τις απαιτήσεις και της διαδικασίας που ακολουθείται από τον αρμόδιο Διαχειριστή.
4.	Τοπογραφικά Σχέδια με τη σφραγίδα του Τμήματος Κτηματολογίου και Χωρομετρίας, για όλα τα τεμάχια εντός των οποίων θα υλοποιηθεί το έργο.
5.	Άδεια Κατασκευής από τη ΡΑΕΚ σε ισχύ για το προτεινόμενο με την αίτηση έργο.
6.	Πρόσφατο Αντίγραφο Πιστοποιητικού Σύστασης Εταιρείας από τον Έφορο Εταιρειών και Επίσημο Παραλήπτη.
7.	Πρόσφατο Αντίγραφο Πιστοποιητικού Μετόχων της Εταιρείας από τον Έφορο Εταιρειών και Επίσημο Παραλήπτη.
8.	Πρόσφατο Αντίγραφο Πιστοποιητικού Διευθυντών της Εταιρείας από τον Έφορο Εταιρειών και Επίσημο Παραλήπτη.
9.	Υπογεγραμμένη/ες δήλωση/εις από το/τα ίδρυμα/τα που θα χρηματοδοτήσει/σουν το έργο βάσει της μελέτης που ετοιμάστηκε για λογαριασμό του αιτητή λαμβάνοντας υπόψη τους όρους και τις πρόνοιες του Σχεδίου. Σε περίπτωση χρήσης ιδίων κεφαλαίων, θα πρέπει να υποβάλλεται από τον αιτητή υπογεγραμμένη δήλωση, πιστοποιημένη από εγκεκριμένο λογιστή, στην οποία να δηλώνεται ότι διαθέτει τους απαραίτητους οικονομικούς πόρους για τη διεκπεραίωση του έργου. Εάν η χρηματοδότηση θα γίνει με ξένα κεφάλαια, θα πρέπει να υποβληθεί δήλωση, από κάθε εταιρεία ή οργανισμό που προτίθεται να υποστηρίξει οικονομικά το έργο, με βάση την οποία θα πιστοποιείται ότι προτίθεται να χρηματοδοτήσει το έργο βάσει της μελέτης

που ετοιμάστηκε για λογαριασμό του αιτητή λαμβάνοντας υπόψη τους όρους και τις πρόνοιες του Σχεδίου. **Η δήλωση θα πρέπει να είναι υπογεγραμμένη από εγκεκριμένο λογιστή και θα μπορεί να υποβληθεί μετά την αποδοχή των προκαταρκτικών όρων σύνδεσης.**

- 10. Υπογεγραμμένη δήλωση** ότι για το εν λόγω έργο δεν έχει υποβληθεί αίτηση κάτω από οποιοδήποτε άλλο Σχέδιο Χορηγιών για ενθάρρυνση της χρήσης των ΑΠΕ.

Οι αιτήσεις που αφορούν έργα με ισχύ έως και 8MW θα υποβάλλονται στα Κέντρα Διαχείρισης Αιτήσεων των Περιφερειακών Γραφείων του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (ΑΗΚ) ενώ οι αιτήσεις που αφορούν έργα με ισχύ μεγαλύτερη των 8MW θα υποβάλλονται στον ΔΣΜΚ.

Νοείται ότι όλα τα έργα θα πρέπει να ικανοποιούν πλήρως τις πρόνοιες και απαιτήσεις των εκάστοτε εν ισχύ Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής καθώς και των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού και των Κανονισμών της Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού, όπου εφαρμόζεται.

8. ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΕΠΙΛΟΓΗΣ ΤΩΝ ΕΡΓΩΝ ΚΑΙ ΧΡΟΝΟΔΙΑΓΡΑΜΜΑΤΑ ΥΛΟΠΟΙΗΣΗΣ

Η διαδικασία που θα ακολουθείται, ορίζεται ως ακολούθως:

ΑΝΑΚΟΙΝΩΣΗ ΠΡΟΣΚΛΗΣΗΣ ΥΠΟΒΟΛΗΣ ΑΙΤΗΣΕΩΝ

1. Το Υπουργείο προβαίνει σε ανακοίνωση πρόσκλησης υποβολής αιτήσεων για το Σχέδιο. Στην ανακοίνωση θα καθορίζεται:
 - i) η χρονική περίοδος ισχύος της πρόσκλησης υποβολής αιτήσεων στον αρμόδιο Διαχειριστή,
 - ii) Η συνολική ισχύς που δύναται να εγκατασταθεί σε κάθε περίοδο,
 - iii) Το πρότυπο της Εγγυητικής Πιστής Εκτέλεσης του Έργου.
 - iv) Τα χρονοδιαγράμματα υλοποίησης των έργων από τη στιγμή που τα έργα λάβουν την επιστολή κατ' αρχήν επιλογής.
2. Το Υπουργείο πέραν των προνοιών που αναφέρονται πιο πάνω, δύναται να περιλάβει επιπλέον πρόνοιες εφ' όσον αυτό κριθεί απαραίτητο. Οι πρόνοιες αυτές θα καθορίζονται σε συνεννόηση με τη ΡΑΕΚ και τους ΔΣΔ και ΔΣΜΚ.

ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΕΞΕΤΑΣΗΣ ΤΗΣ ΑΙΤΗΣΗΣ

1. Οι αιτητές θα πρέπει να υποβάλουν την αίτησή τους, πλήρως συμπληρωμένη εντός της περιόδου ισχύος της πρόσκλησης προς τον αρμόδιο Διαχειριστή. Σχετική βεβαίωση παραλαβής της αίτησης θα πρέπει να αποστέλλεται στη ΡΑΕΚ και το Υπουργείο. Μαζί με την αίτηση θα πρέπει να υποβάλλεται ταυτόχρονα η αίτηση για σύνδεση στο δίκτυο. Η αίτηση για σύνδεση με το ηλεκτρικό δίκτυο, υποβάλλεται σύμφωνα με τους εκάστοτε εν ισχύ Κανόνες

Μεταφοράς και Διανομής και Ρυθμιστικές Αποφάσεις, και περιλαμβάνει μεταξύ άλλων τεχνικά στοιχεία παραγωγής ηλεκτρισμού από ΑΠΕ (τάση, ισχύ, συχνότητα κτλ), την τοποθεσία της εγκατάστασης και τοπογραφικό σχέδιο, τα στοιχεία και τη διεύθυνση του αιτητή και συνοδεύεται από το προβλεπόμενο τέλος, όπως αυτό ορίζεται στα εκάστοτε έντυπα αίτησης των Διαχειριστών.

2. Ο αρμόδιος Διαχειριστής ενημερώνει τον αιτητή με συστημένη επιστολή για την έκδοση προκαταρκτικών όρων σύνδεσης ή την απόρριψη της αίτησης σύνδεσης, την οποία κοινοποιεί στη ΡΑΕΚ και το Υπουργείο. Η έκδοση των προκαταρκτικών όρων σύνδεσης από τον αρμόδιο Διαχειριστή σημαίνει αυτόματα την κατ' αρχήν επιλογή του έργου για ένταξη στο σχέδιο.
3. Ο αιτητής θα έχει στη διάθεσή του τριάντα (30) ημέρες προθεσμία να αποδεχθεί τους πιο πάνω προκαταρκτικούς όρους σύνδεσης και την κατ' αρχήν επιλογή, σε αντίθετη περίπτωση η αίτηση του θα απορριφθεί.
4. Αποδοχή της κατ' αρχήν επιλογής γίνεται με την αποδοχή των προκαταρκτικών όρων σύνδεσης από τον αιτητή. Με την αποδοχή των προκαταρκτικών όρων εντός της πιο πάνω περιόδου των τριάντα ημερών ο αιτητής θα πρέπει να υποβάλει στον αρμόδιο Διαχειριστή, εγγυητική πιστής εκτέλεσης με βάση το πρότυπο που εκδίδει το Υπουργείο.
5. Ο αιτητής θα πρέπει επίσης, εντός τριάντα (30) ημερών από την ημερομηνία αποδοχής της κατ' αρχήν επιλογής για ένταξη στο σχέδιο, να υποβάλει αίτηση στον αρμόδιο Διαχειριστή για έκδοση των τελικών όρων σύνδεσης.
6. Ο αρμόδιος Διαχειριστής ενημερώνει τον αιτητή (το συντομότερο δυνατό) με συστημένη επιστολή για την έκδοση των τελικών όρων σύνδεσης, την οποία κοινοποιεί στη ΡΑΕΚ και το Υπουργείο.
7. Ο αιτητής έχει στην διάθεση του τριάντα (30) μέρες για την αποδοχή των τελικών όρων σύνδεσης.
8. Ο αιτητής και ο Προμηθευτής (ΑΗΚ) θα έχουν στην διάθεση τους τριάντα (30) μέρες για υπογραφή της Σύμβασης Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, από την ημερομηνία υπογραφής των τελικών όρων σύνδεσης.
9. Με την ολοκλήρωση των κατασκευαστικών εργασιών και της επιθεώρησης και ελέγχου του Σταθμού από τον αρμόδιο Διαχειριστή σύμφωνα με τους Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής, πρέπει να υποβληθεί στη ΡΑΕΚ αίτηση για χορήγηση Άδειας ή Εξαίρεσης από Άδεια Λειτουργίας του προτεινόμενου έργου.

10. Ο ΔΣΔ και/ή ΔΣΜΚ ενημερώνουν τη ΡΑΕΚ και το Υπουργείο για την ημερομηνία ολοκλήρωσης της σύνδεσης του έργου με το δίκτυο και οτιδήποτε άλλο θεωρούν αναγκαίο.

Σημειώνεται ότι, υλοποίηση του έργου σημαίνει ότι, όλες οι εργασίες κατασκευής του έργου συμπεριλαμβανομένων και των απαραίτητων υποδομών και της σύνδεσης στο δίκτυο, έχουν ολοκληρωθεί.

ΧΡΟΝΟΔΙΑΓΡΑΜΜΑΤΑ ΥΛΟΠΟΙΗΣΗΣ/ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΕΡΓΟΥ

Το κάθε έργο θα πρέπει να ολοκληρωθεί, να συνδεθεί με το δίκτυο και να τεθεί σε πλήρη εμπορική λειτουργία, το αργότερο εντός:

- A1. 8 μηνών για τα φωτοβολταϊκά συστήματα μέχρι 150kW
- A2. 12 μηνών για τα φωτοβολταϊκά συστήματα μεγαλύτερα από 150kW
- B. 16 μηνών για τα Αιολικά συστήματα και τα συστήματα Βιομάζας,
- Γ. 24 μηνών για τα Ηλιοθερμικά συστήματα
- Δ. 24 μηνών για συστήματα αξιοποίησης κυματικής ενέργειας

από την ημερομηνία έκδοσης των τελικών όρων σύνδεσης τους από τον ΔΣΔ ή τον ΔΣΜΚ, ανάλογα με την περίπτωση. Σημειώνεται ότι ο ΔΣΔ και ΔΣΜΚ θα πρέπει να είναι σε θέση να συνδέσουν τα πιο πάνω έργα σε περίοδο που δεν θα ξεπερνά τους έξι μήνες από την ημερομηνία έκδοσης των τελικών όρων σύνδεσης.

Το Υπουργείο θα έχει το δικαίωμα να εξαργυρώσει την εγγυητική πιστής εκτέλεσης του έργου εις όφελος του Υπουργείου ή / και να ανακαλέσει αυτόματα το έργο σε περίπτωση που δεν τηρηθούν τα πιο πάνω χρονοδιαγράμματα μετά από την έγκαιρη υπόδειξη από τον αρμόδιο Διαχειριστή. Ο αιτητής θα ενημερώνεται σχετικά με συστημένη επιστολή από το Υπουργείο, την οποία θα κοινοποιεί και στη ΡΑΕΚ.

Σημειώνεται ότι ο στόχος του παρόντος Σχεδίου είναι όπως τα έργα τεθούν σε εμπορική λειτουργία το συντομότερο δυνατό ή μέχρι τις 31/12/2019.

9. ΕΓΓΥΗΤΙΚΗ ΠΙΣΤΗΣ ΕΚΤΕΛΕΣΗΣ

Όλοι οι αιτητές που θα επιλεγούν, θα πρέπει εντός 30 ημερών από την ημερομηνία που θα λάβουν γνώση για την κατ' αρχήν επιλογή τους, να προσκομίσουν στον αρμόδιο Διαχειριστή, εγγύηση πιστής εκτέλεσης από τράπεζα ή πιστωτικό ίδρυμα ύψους **100 ευρώ ανά εγκατεστημένο KW από ΑΠΕ** της επένδυσής τους με ανώτατο ποσό τις 300.000,00 ευρώ. Σε αντίθετη περίπτωση η αίτηση του θα απορρίπτεται με γραπτή επιστολή. **Η εγγύηση θα πρέπει να είναι στη μορφή του πρότυπου που θα δημοσιεύσει το Υπουργείο με την ανακοίνωση του Σχεδίου.**

Όλες οι εγγυητικές πιστής εκτέλεσης θα πρέπει να έχουν ημερομηνία λήξης μέχρι την 6 Μαρτίου του 2020. Το Υπουργείο δύναται να απελευθερώσει τις εγγυητικές ενωρίτερα σε περίπτωση που το έργο τεθεί σε Εμπορική λειτουργία.

Η εγγύηση αυτή θα μπορεί να εξαργυρωθεί από το Υπουργείο εις όφελος του Υπουργείου στη περίπτωση που ο αιτητής:

- παραβιάσει το χρονοδιάγραμμα υλοποίησης του έργου
- αποτύχει να ολοκληρώσει το έργο σύμφωνα με τους όρους του παρόντος Σχεδίου και της σύμβασης αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ που θα υπογραφεί μεταξύ του αιτητή και της ΑΗΚ.
- Το έργο θα τεθεί σε εμπορική λειτουργία μετά τις 28 Φεβρουαρίου του 2020³.

Με την εξαργύρωση της εγγυητικής πιστής εκτέλεσης από το Υπουργείο, τερματίζεται αυτόματα και η Σύμβαση Αγοράς της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από την ΑΗΚ.

Το ποσό της εγγύησης πιστής εκτέλεσης θα απελευθερωθεί με επιστολή του Υπουργείου, μόλις λάβει γνώση για την σύνδεση και ορθή λειτουργία του έργου από τον αρμόδιο Διαχειριστή.

10. ΚΑΘΕΣΤΩΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΤΩΝ ΕΡΓΩΝ

Οι αιτητές που θα επιλεγούν, αφού έχουν εξασφαλίσει όλες τις απαραίτητες Άδειες, πιστοποιητικά, δικαιολογητικά και άλλα έγγραφα που καταγράφονται στον Πίνακα 2, θα συμβληθούν με την ΑΗΚ για αγορά της παραγομένης ηλεκτρικής ενέργειας στην εκάστοτε τιμή αγοράς ΑΠΕ, όπως αυτή καθορίζεται από τη ΡΑΕΚ.

Η Σύμβαση, η οποία θα υπογραφεί μεταξύ του αιτητή και της ΑΗΚ για αγορά της παραγομένης ηλεκτρικής ενέργειας, θα τερματιστεί αυτόματα και χωρίς καμία άλλη ενέργεια από μέρους των Συμβαλλομένων, δώδεκα (12) μήνες μετά την ημερομηνία που θα τεθούν σε εφαρμογή οι νέοι Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού (ΚΑΗ), δυνάμει του Νόμου 122(Ι)/2003. Από την ημερομηνία τερματισμού της Σύμβασης και μετά, **δεν** θα παρέχεται στον αιτητή η Τιμή Αγοράς ΑΠΕ και το έργο/σύστημα θα πρέπει να λειτουργήσει στο πλαίσιο της ανταγωνιστικής αγοράς ηλεκτρισμού.

Οι αιτητές θα έχουν το δικαίωμα να τερματίσουν νωρίτερα την σύμβαση με την ΑΗΚ, εφ' όσον επιθυμούν να ενταχθούν στη Μεταβατική Ρύθμιση της Αγοράς Ηλεκτρισμού ή να ενταχθούν άμεσα στην ΑΑΗ με την έναρξη ισχύος των αναθεωρημένων Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού. Σε τέτοια περίπτωση, οι αιτητές υποχρεούνται να ενημερώσουν έγκαιρα α) την ΑΗΚ, β) τη ΡΑΕΚ και γ) τον αρμόδιο Διαχειριστή.

³ Εκτός στις περιπτώσεις που η καθυστέρηση οφείλεται αποδεδειγμένα στον αρμόδιο Διαχειριστή.

Για τα έργα ισχύος μικρότερης του 1MW, σε περίπτωση που μετά την πάροδο των 12 μηνών από την ημερομηνία που θα τεθούν σε εφαρμογή οι νέοι Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού (ΚΑΗ), δεν έχουν ακόμη δραστηριοποιηθεί φορείς αθροιστικών υπηρεσιών και άλλοι προμηθευτές πέραν της ΑΗΚ-Προμήθεια, η σύμβαση με την ΑΗΚ θα μπορεί να επεκταθεί, μετά από σχετική έγκριση από τη ΡΑΕΚ, μέχρι και την δραστηριοποίηση φορέα αθροιστικών υπηρεσιών ή άλλου προμηθευτή.

Σε περίπτωση που η υλοποίηση του έργου ολοκληρωθεί αφού τεθούν σε ισχύ οι αναθεωρημένοι ΚΑΗ, το έργο θα πρέπει να λειτουργήσει απ' ευθείας στο πλαίσιο της ανταγωνιστικής αγοράς σύμφωνα με τους αναθεωρημένους ΚΑΗ και το νέο μοντέλο λειτουργίας της αγοράς ηλεκτρισμού.

11. ΑΓΟΡΑ ΤΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΟ ΤΗΝ ΑΗΚ

Η ΑΗΚ, καθ' όλη τη διάρκεια της Σύμβασης Αγοράς της Παραγόμενης Ηλεκτρικής Ενέργειας που θα υπογράψει με τον Αιτητή, αναλαμβάνει να αγοράζει το σύνολο της παραγωγής του Έργου που θα καταγράφεται από τον Μετρητή ηλεκτρικής ενέργειας του Έργου και θα διοχετεύεται στο δίκτυο μεταφοράς/διανομής, νοουμένου ότι θα ικανοποιούνται οι τεχνικές προδιαγραφές που καθορίζονται στη σύμβαση του παραγωγού με τον Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς (ΔΣΜΚ) ή τον Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (ΔΣΔ), ανάλογα με τη δυναμικότητα και άλλα χαρακτηριστικά του προτεινόμενου συστήματος, σύμφωνα με τους εκάστοτε εν ισχύ Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής. Η μέτρηση θα γίνεται στο σημείο σύνδεσης με το δίκτυο.

Σημαντική Επισήμανση

Μετά την λήξη της σύμβασης τους με την ΑΗΚ τα συστήματα ΑΠΕ με ονομαστική ισχύ μικρότερη από 1 MW, μπορούν να συμμετέχουν στην Ανταγωνιστική Αγορά Ηλεκτρισμού μέσω διμερών συμβολαίων με προμηθευτές ή μέσω των Φορέων Αθροιστικών Υπηρεσιών (Aggregators) στην προημερήσια αγορά. Οι Δικαιούχοι οι οποίοι θα διαθέτουν σύστημα ΑΠΕ με ισχύ μικρότερη του 1 MW, θα πρέπει οι ίδιοι να μεριμνήσουν προς διευθέτηση της συμμετοχής τους στην ανταγωνιστική αγορά.

12. ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΚΑΙ ΣΥΜΒΑΣΗ ΓΙΑ ΣΥΝΔΕΣΗ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ ΜΕ ΤΟ ΔΙΚΤΥΟ

(α) Προτού συμβληθεί με την ΑΗΚ, ο Αιτητής πρέπει να αποδεχτεί τους προκαταρκτικούς όρους σύνδεσης, να υποβάλει αίτηση στον αρμόδιο Διαχειριστή για έκδοση τελικών όρων σύνδεσης σύμφωνα με τους εκάστοτε εν ισχύ Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής και Ρυθμιστικές Αποφάσεις και να προσκομίσει την εγγυητική πιστής εκτέλεσης του έργου.

(β) Το κόστος για την επέκταση, ενίσχυση, και σύνδεση των εγκαταστάσεων του Έργου με το δίκτυο, περιλαμβανομένου και του μετρητή, θα υπολογίζονται και επιμερίζονται στον παραγωγό, βάσει της εκάστοτε εγκεκριμένης πολιτικής χρέωσης.

(γ) Οι εγκαταστάσεις του Έργου θα πρέπει να πληρούν τις τεχνικές προδιαγραφές των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής και να τυγχάνουν εγκεκριμένης επιθεώρησης από την αρμόδια αρχή. Θα ισχύουν γενικά όλοι οι Κανονισμοί και οι νομοθεσίες για τις ηλεκτρικές εγκαταστάσεις.

(δ) Ο αιτητής θα είναι υπεύθυνος, η δε αρμόδια αρχή θα ελέγχει, ώστε να τηρούνται οι Τεχνικοί Όροι που θα περιλαμβάνονται στη Σύμβαση. Οι όροι αυτοί καθορίζουν την ποιότητα του παραγόμενου ρεύματος, το σύστημα προστασίας του δικτύου και των εγκαταστάσεων και την ασφάλεια του προσωπικού και του κοινού γενικά, σύμφωνα με τους Κανόνες Ασφαλείας που εφαρμόζει ο ΔΣΜΚ και ο ΔΣΔ.

13. ΔΙΑΝΟΜΗ ΕΝΤΥΠΩΝ ΑΙΤΗΣΕΩΝ

Οι ενδιαφερόμενοι μπορούν να προμηθευτούν αιτήσεις σε έντυπη μορφή από το ΔΣΜΚ και ΔΣΔ και σε ηλεκτρονική μορφή από www.dsm.org.cy ή www.eac.com.cy ή www.mcit.gov.cy.

14. ΧΡΟΝΙΚΗ ΔΙΑΡΚΕΙΑ ΜΕΤΡΟΥ

Η ημερομηνία έναρξης υποβολής αιτήσεων θα περιλαμβάνεται σε σχετική ανακοίνωση του Υπουργείου βάση της παραγράφου 8.

Η τελευταία προθεσμία υποβολής αιτήσεων θα είναι ή **16/04/2018**. Το Υπουργείο έχει το δικαίωμα να αναστείλει ή να επεκτείνει το Σχέδιο ανάλογα με τον αριθμό αιτήσεων που θα υποβληθούν.

Το Σχέδιο δύναται να τροποποιηθεί, να ανασταλεί ή και να αντικατασταθεί με άλλο Σχέδιο.