



Με τη συγχρηματοδότηση
της Ευρωπαϊκής Ένωσης



ΠΡΟΓΡΑΜΜΑ ΠΟΛΙΤΙΚΗΣ ΣΥΝΟΧΗΣ «Θ.ΑΛ.Ε.Ι.Α 2021 – 2027»

Ταμείο Δίκαιης Μετάβασης

«Σχέδιο Χορηγιών για Συστήματα
Αποθήκευσης Ενέργειας σε συνδυασμό με
ΑΠΕ»

ΦΑΣΗ Α.1

1^η Πρόσκληση

ΟΔΗΓΟΣ ΣΧΕΔΙΟΥ

18 Ιουνίου 2025



ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

Contents

ΑΚΡΩΝΥΜΙΑ	4
ΟΡΙΣΜΟΙ	5
1. Σκοπός	7
2. Χρηματοδότηση.....	7
3. Περίοδος Εφαρμογής Σχεδίου	7
4. Φορείς Υλοποίησης & Διαχείρισης	8
5. Νομική Βάση.....	9
6. Δικαιούχοι	10
7. Επιλέξιμες Κατηγορίες Δραστηριοποίησης Δικαιούχων	10
8. Διαθέσιμος Προϋπολογισμός	14
9. Διαδικασία Υλοποίησης	16
10. Οικονομική Στήριξη	17
11. Υποχρεώσεις Δικαιούχου.....	18
12. Επιλεξιμότητα.....	18
13. Οικονομική και Επιχειρησιακή Ικανότητα	19
14. Διαδικασία Αξιολόγησης	24
15. Κριτήρια Επιλογής	26
16. Ενστάσεις.....	28
17. Υποβολή Αίτησης.....	28
18. Συμφωνία Επιχορήγησης.....	29
19. Υλοποίηση Έργου.....	30
20. Πληρωμή Επιχορήγησης.....	31
21. Διευκρινίσεις	32
22. Κυρώσεις - Εγγυήσεις	34
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ I - Προϋπολογισμός Σχεδίου ανά κατηγορία.....	37
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ II - Τεχνικές Προδιαγραφές.....	38
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ III - Απαιτούμενα στοιχεία για την υποβολή αίτησης	46
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ IV – Υποχρεώσεις Δικαιούχου	49
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ V - Δημοπρασία πληρωμής στην τιμή προσφοράς (bidding, μειοδοτικός διαγωνισμός)	57



Με τη συγχρηματοδότηση
της Ευρωπαϊκής Ένωσης



ΣΥΝΟΨΗ ΠΑΡΟΥΣΑΣ ΠΡΟΣΚΛΗΣΗΣ



ΕΠΙΛΕΞΙΜΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ

Συστήματα Αποθήκευσης Ενέργειας

Δαπάνες Υπηρεσιών



ΔΙΚΑΙΟΥΧΟΙ

Φυσικά και Νομικά Πρόσωπα (ιδιωτικού ή δημοσίου δικαίου) που ασκούν οικονομική δραστηριότητα και οι οποίοι δραστηριοποιούνται στον τομέα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ

ΠΡΟΫΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ

€35.000.000

Το Σχέδιο χρηματοδοτείται από το Ταμείο Δίκαιης Μετάβασης της Ευρωπαϊκής Ένωσης.

ΔΙΑΡΚΕΙΑ ΠΡΟΣΚΛΗΣΗΣ

Μέχρι τις **11/07/2025**

ΕΠΙΛΕΞΙΜΕΣ ΚΑΤΗΓΟΡΙΕΣ ΔΙΚΑΙΟΥΧΩΝ

Κατηγορία 1.1 (~25εκ)	Συστήματα με FiT τα οποία λαμβάνουν τιμές χαμηλότερες ή ίσες με 166 €/MWh
Κατηγορία 1.2 (~2.5εκ)	Συστήματα με FiT τα οποία λαμβάνουν τιμές υψηλότερες από 166 €/MWh μέχρι και 250 €/MWh
Κατηγορία 1.3 (~2.5εκ)	Συστήματα με FiT τα οποία λαμβάνουν τιμές υψηλότερες από 250€/MWh μέχρι και 340 €/MWh
Κατηγορία 1.4 (~5εκ)	Συστήματα ιδιοκατανάλωσης (net-billing και αυτοπαραγωγή)



Με τη συγχρηματοδότηση
της Ευρωπαϊκής Ένωσης



Κυπριακή Δημοκρατία

ΑΚΡΩΝΥΜΙΑ

ΥΕΕΒ	Υπουργείο Ενέργειας, Εμπορίου και Βιομηχανίας
ΥΒΤ	Υπηρεσία Βιομηχανίας και Τεχνολογίας
ΕΕ	Ευρωπαϊκή Ένωση
ΤΔΜ	Ταμείο Δίκαιης Μετάβασης
ΔΑ	Διαχειριστική Αρχή
ΠΠ	Προγραμματική Περίοδος
ΣΥΣΧΧΟ	Σύστημα Σχεδίων Χορηγιών του ΥΕΕΒ
ΜμΕ	Μικρομεσαία Επιχείρηση
ΣΔΧ	Συμφωνία Δημόσιας Χρηματοδότησης
ΑΠΕ	Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας
ΕΞ.Ε	Εξοικονόμηση Ενέργειας
ΦΒ	Φωτοβολταϊκό Σύστημα
ΑΗΚ	Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου
ΔΣΔ	Διαχειριστής Συστήματος Διανομής
ΔΣΜΚ	Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου
ΡΑΕΚ	Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου
ΦΑΕ	Φύλλο Αξιολόγησης Έργου (Πρότασης)
FiT	Feed in Tariff (Σταθερή Τιμή Πώλησης)
ΣΠΕ	Σύστημα Παρακολούθησης και Ελέγχου
ΜΔΕ	Μονάδα Διευκόλυνσης Επιχειρήσεων του ΥΕΕΒ (BFU)



ΟΡΙΣΜΟΙ

- i. Επιτροπή: Θα έχει την ευθύνη για τη διαχείριση των διαθέσιμων πόρων στο πλαίσιο του Σχεδίου, για την παρακολούθηση της συμμόρφωσης με τους όρους του Σχεδίου, καθώς και για την εξέταση και την απόφαση επί οποιωνδήποτε ζητημάτων που προκύπτουν στο πλαίσιο του Σχεδίου. Η Επιτροπή έχει επίσης το δικαίωμα να ζητήσει από τον αρμόδιο οικείο Γενικό Διευθυντή να διορίσει εξουσιοδοτημένους υπαλλήλους από όλα τα αρμόδια Τμήματα/Υπουργεία/Υπηρεσίες ή άλλους φορείς, προκειμένου να εκτελούν τα καθήκοντα των αξιολογητών, επιθεωρητών ή οποιαδήποτε άλλα καθήκοντα για την επαρκή εκτέλεση του έργου της.
- ii. DOSS: Ψηφιακή Υπηρεσία Digital One Stop Shop και αναφέρεται στην ηλεκτρονική Πύλη της Υπηρεσίας ΜΔΕ .
- iii. Ιδιοκατανάλωση της εγκατάστασης: Το ποσοστό της ηλεκτρικής ενέργειας που καταναλώνει μια εγκατάσταση απευθείας από το σύστημα Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας, αποκλείοντας τις απώλειες που αποδίδονται στο σύστημα αποθήκευσης,
- iv. Υβριδική Εγκατάσταση: Για τους σκοπούς του Σχεδίου, μια υβριδική εγκατάσταση είναι ένας σταθμός παραγωγής ΑΠΕ που έχει ένα σύστημα αποθήκευσης απευθείας συνδεδεμένο με το σύστημα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και η σύνδεση της εγκατάστασης με το δίκτυο ηλεκτρικής ενέργειας γίνεται μέσω μιας κοινής σύνδεσης.
- v. Ενδιάμεσος Φορέας των έργων επιχορήγησης: Σύμφωνα με την Απόφαση του Υπουργικού Συμβουλίου, ημερομηνίας 14.11.24, ορίζεται το Υπουργείο Ενέργειας, Εμπορίου και Βιομηχανίας.
- vi. Υπουργείο: Το Υπουργείο Ενέργειας, Εμπορίου και Βιομηχανίας της Κύπρου.
- vii. Όριμες τεχνολογίες αποθήκευσης: Αναφέρονται σε τεχνολογίες που έχουν αναπτυχθεί και χρησιμοποιηθεί σε μεγάλη κλίμακα, αποδεικνύοντας αποδεδειγμένη αξιοπιστία, αποδοτικότητα και οικονομική βιωσιμότητα. Αυτές οι τεχνολογίες έχουν εξελιχθεί με την πάροδο του χρόνου και έχουν υιοθετηθεί ευρέως στον τομέα της ενέργειας¹.
- viii. Συμψηφισμός Μετρήσεων Ενέργειας (Net-billing): Η μέθοδος αφορά τον υπολογισμό της διαφοράς μεταξύ του κόστους της ηλεκτρικής ενέργειας που αγοράζεται από τον καταναλωτή (σύμφωνα με το ισχύον τιμολόγιο του καταναλωτή) από το ηλεκτρικό σύστημα και της πίστωσης που λαμβάνει ο καταναλωτής από την πώληση περίσσειας ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από ένα Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ και διοχετεύεται στο Δίκτυο. Αυτός ο υπολογισμός γίνεται για κάθε περίοδο τιμολόγησης όπως καθορίζεται από την τιμή αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ, η οποία καθορίζεται από την ΡΑΕΚ και περιγράφεται στο Σχέδιο. Οι αιτούντες σε αυτή την κατηγορία είναι επιλέξιμοι για το σχέδιο υποκατηγορία Α1.4.
- ix. Ικανότητα παραγωγής: η "καθαρή μέγιστη ηλεκτρική ισχύς" (Η μέγιστη ενεργός ισχύς που μπορεί να παρέχεται συνεχώς, με πλήρως λειτουργική εγκατάσταση, στο σημείο σύνδεσης (δηλαδή, αφού αφαιρεθεί η ηλεκτρική ισχύς για ιδίες ανάγκες και οι απώλειες στους μετασχηματιστές, οι οποίες θεωρούνται αναπόσπαστο μέρος της λειτουργίας του σταθμού).
- x. ΑΠΕ: Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας.
- xi. Ταμείο ΑΠΕ: Ταμείο Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Εξοικονόμησης Ενέργειας (Νόμος Ν.108(I/2022)).
- xii. Σχέδιο: Το παρόν σχέδιο στήριξης με την ονομασία "Σχέδιο για την εγκατάσταση συστημάτων αποθήκευσης ενέργειας σε συνδυασμό με ΑΠΕ".

¹ μία τεχνολογία θα πρέπει να χρησιμοποιείται σε εγκαταστάσεις αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας που συμμετέχουν σε ηλεκτρικές αγορές και έχουν τεθεί σε λειτουργία μεταξύ των ετών 2018-2024, με συνολική εγκατεστημένη χωρητικότητα αποθήκευσης μεγαλύτερη των 1.000MWh παγκοσμίως.



- xiii. **Ιδιοπαραγωγή ή Αυτοπαραγωγή:** Η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ, η οποία χρησιμοποιείται ανά πάσα στιγμή αποκλειστικά για ίδια κατανάλωση στις εγκαταστάσεις του αιτούντος.
- xiv. **Επιχείρηση:** Σημαίνει οποιοδήποτε φυσικό ή νομικό πρόσωπο, είτε διέπεται από δημόσιο είτε από ιδιωτικό δίκαιο, είτε ως σύνολο είτε ως σύλλογος προσώπων, με ή χωρίς νομική προσωπικότητα, που ασκεί οικονομική δραστηριότητα (όπως ορίζεται από το κοινοτικό δίκαιο ανταγωνισμού). Δηλαδή, η έννοια της επιχείρησης δεν περιορίζεται σε μια εταιρεία ή σε ένα φυσικό ή νομικό πρόσωπο που ασκεί οικονομική δραστηριότητα, αλλά μπορεί να περιλαμβάνει μια ομάδα εταιρειών ή αρκετές οικονομικές μονάδες ή φυσικά πρόσωπα που δρουν από κοινού ως μια ενιαία οικονομική οντότητα.
- xv. **Έναρξη των εργασιών:** το πρώτο χρονικά σημείο μεταξύ είτε της έναρξης των κατασκευαστικών εργασιών που αφορούν την επένδυση είτε της πρώτης νομικά δεσμευτικής ανάληψης υποχρέωσης για την παραγγελία εξοπλισμού είτε άλλης ανάληψης υποχρέωσης που καθιστά μη αναστρέψιμη την επένδυση. Η αγορά γης και οι προπαρασκευαστικές εργασίες, όπως η λήψη αδειών και η εκπόνηση μελετών σκοπιμότητας, δεν θεωρούνται έναρξη των εργασιών. Για τις εξαγορές, ως «έναρξη των εργασιών» νοείται η στιγμή απόκτησης των στοιχείων ενεργητικού που συνδέονται άμεσα με την αποκτηθείσα εγκατάσταση.
- xvi. **Pay as bid και τιμή μειοδοτικού διαγωνισμού (Παράρτημα V).**



1. Σκοπός

- 1.1. Το Σχέδιο αποσκοπεί στην προώθηση επενδύσεων εγκατάστασης συστημάτων αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας που θα παράγεται από συστήματα ΑΠΕ.

Βασικός στόχος του Σχεδίου είναι η αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ (με την μείωση των αποκοπών ενέργειας από ΑΠΕ) στο ενεργειακό μείγμα της Κύπρου, η οποία θα συνεισφέρει στην προσπάθεια για μετάβαση της παραγωγής ενέργειας σε καθαρές πηγές ενέργειας. Ως έμμεσο αποτέλεσμα, η εγκατάσταση συστημάτων αποθήκευσης συνεισφέρει στην ασφάλεια και σταθερότητα του δικτύου.

- 1.2. Ο στόχος αυτός προβλέπεται να επιτευχθεί με την αξιοποίηση κινήτρων υπό τη μορφή μη επιστρεπτέων χρηματοδοτικών ενισχύσεων.

2. Χρηματοδότηση

- 2.1. Το έργο υλοποιείται στο πλαίσιο του Προγράμματος Πολιτικής Συνοχής "ΘΑΛΕΙΑ 2021-2027" με χρηματοδότηση μέσω του Ταμείου Δίκαιης Μετάβασης, σύμφωνα με τον Κανονισμό 2021/1056.

- 2.2. Το Σχέδιο θα συγχρηματοδοτηθεί με βάση τον κανονισμό Αριθ.651/2014 της Επιτροπής της 17ης Ιουνίου 2014 για την κήρυξη ορισμένων κατηγοριών ενισχύσεων ως συμβατών με την εσωτερική αγορά κατ' εφαρμογή των άρθρων 107 και 108 της Συνθήκης και όλες του τις τροποποιήσεις / διορθώσεις περιλαμβανομένου του «Κανονισμού (ΕΕ) Αριθ. 2023/1315 της Επιτροπής της 23ης Ιουνίου 2023 για την τροποποίηση του Κανονισμού (ΕΕ) αριθ. 651/2014 για την κήρυξη ορισμένων κατηγοριών ενισχύσεων ως συμβατών με την εσωτερική αγορά κατ' εφαρμογή των άρθρων 107 και 108 της Συνθήκης. Η περίοδος εφαρμογής του Κανονισμού λήγει στις 31 Δεκεμβρίου 2026.

- 2.3. Το Σχέδιο διασφαλίζει ότι θα τηρηθούν όσα προβλέπονται στα άρθρα 9 (Δημοσίευση και Πληροφορίες), 11 (Υποβολή Εκθέσεων) και 12 (Παρακολούθηση) του Κανονισμού (ΕΕ) αριθ. 651/2014.

- 2.4. Οι επιχορηγήσεις θα χορηγηθούν μέσω μιας ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προτάσεων ώστε να εξασφαλιστεί η βέλτιστη οικονομικά κατανομή πόρων για έργα ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και αποθήκευσης. Στην περίπτωση της Κατηγορίας Α1.1 – Α.1.3 του Σχεδίου (κεφαλαιακή ενίσχυση), οι επιτυχόντες θα λάβουν επιχορήγηση για την κάλυψη του κόστους της προσφοράς τους ανά kWh σε συνδυασμό με την απαιτούμενη εγκατεστημένης χωρητικότητας σε kWh με ανώτατο όριο όπως ορίζεται ανά κάθε κατηγορία.

- 2.5. Στις περιπτώσεις όπου συστήματα ΑΠΕ θα ανανεώσουν τον εξοπλισμό τους, θα υπάρχει μείωση της ενίσχυσης, όπως περιγράφεται στο 8.3.2 πιο κάτω.

3. Περίοδος Εφαρμογής Σχεδίου

- 3.1. Το Σχέδιο θα εφαρμοσθεί κατά την περίοδο 2025-2027 και οι αιτήσεις/προτάσεις από τους δικαιούχους θα υποβάλλονται σε συγκεκριμένες χρονικές περιόδους, όπως θα ορίζεται στην κάθε Πρόσκληση Υποβολής Προτάσεων που θα εκδίδεται. Η κάθε Πρόσκληση θα αναρτάται στην ιστοσελίδα του Υπουργείου Ενέργειας, Εμπορίου και



Βιομηχανίας (www.meci.gov.cy) και θα παραμείνει ανοικτή μέχρι την ημερομηνία που θα ανακοινώνεται.

- 3.2. Η τελευταία ημερομηνία λήψης απόφασης για το παρόν σχέδιο δεν μπορεί να είναι μεταγενέστερη από τον Δεκέμβριο του 2026 (με δυνατότητα παράτασης μέχρι 6 μήνες).

4. Φορείς Υλοποίησης & Διαχείρισης

Οι Φορείς Υλοποίησης και Διαχείρισης του Σχεδίου είναι οι ακόλουθοι:

4.1. Φορέας Υλοποίησης

Την ευθύνη της εφαρμογής του Σχεδίου, έχει το ΥΕΕΒ, το οποίο αναλαμβάνει:

- 4.1.1. Την ενημέρωση και πληροφόρηση των ενδιαφερομένων σε όλα τα θέματα που σχετίζονται με το Σχέδιο.
- 4.1.2. Την οργάνωση της απαραίτητης υποδομής, την παραλαβή, ταξινόμηση και καταχώριση των προτάσεων, τον έλεγχο των τυπικών προϋποθέσεων συμμετοχής και των απαιτούμενων δικαιολογητικών και την παροχή κάθε μέσου που απαιτείται για την πλήρη διοικητική υποστήριξη του Σχεδίου.
- 4.1.3. Τη υποστήριξη της διαδικασίας αξιολόγησης και ένταξης των αιτήσεων/ προτάσεων στο Σχέδιο.
- 4.1.4. Την παρακολούθηση της πορείας υλοποίησης και ολοκλήρωσης των επενδυτικών δράσεων και τη διεκπεραίωση των διαδικασιών πληρωμής των Δικαιούχων.
- 4.1.5. Τον έλεγχο και επαλήθευση / βεβαίωση των δαπανών τόσο της φυσικής προόδου/υλοποίησης του έργου όσο και των σχετικών δαπανών, σύμφωνα με το Σύστημα Διαχείρισης και Ελέγχων και των διαδικασιών επαληθεύσεων που καθορίζεται από τη Διαχειριστική Αρχή.
- 4.1.6. Την παρακολούθηση των επιχορηγημένων επιχειρήσεων για μια πενταετία από την ημερομηνία καταβολής του τελευταίου μέρους της χορηγίας.
- 4.1.7. Τον έλεγχο για τη συμμόρφωση των δικαιούχων που εντάσσονται στο Σχέδιο, τόσο με τις πρόνοιες του Σχεδίου, όσο και με τις Εθνικές και Κοινοτικές Πολιτικές.

4.2. Επιτροπή Αξιολόγησης

Το ΥΕΕΒ θα έχει την ευθύνη υλοποίησης του Σχεδίου και θα συστήσει Επιτροπή για την τεχνική και οικονομική αξιολόγηση των υποβληθέντων προτάσεων. Η Επιτροπή θα αποτελείται από :

- 4.2.1. Τον Διευθυντή της Υπηρεσίας Ενέργειας ή εκπρόσωπό του
- 4.2.2. Τον Διευθυντή της Υπηρεσίας Βιομηχανίας και Τεχνολογίας ή εκπρόσωπό του.
- 4.2.3. Τον Διευθυντή του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής ή Εκπρόσωπό του
- 4.2.4. Τον Εκτελεστικό Διευθυντή του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς ή εκπρόσωπό του
- 4.2.5. Εκπρόσωπο της Μονάδας Διευκόλυνσης Επιχειρήσεων

Τα αποτελέσματα αξιολόγησης αιτήσεων θα υποβάλλονται από την Επιτροπή στον Γενικό Διευθυντή του ΥΕΕΒ για επικύρωση.



5. Νομική Βάση

- 5.1. Κανονισμός (ΕΕ) 2021/1056 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 24ης Ιουνίου 2021, για τη θέσπιση του Ταμείου Δίκαιης Μετάβασης
- 5.2. Κανονισμός (ΕΚ) 2021/1060 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 24 Ιουνίου 2021, για τον καθορισμό κοινών διατάξεων για το Ευρωπαϊκό Ταμείο Περιφερειακής Ανάπτυξης, το Ευρωπαϊκό Κοινωνικό Ταμείο, το Ταμείο Συνοχής, το Ταμείο Δίκαιης Μετάβασης και το Ευρωπαϊκό Ταμείο Θάλασσας, Αλιείας και Υδατοκαλλιέργειας, καθώς και δημοσιονομικών κανόνων για τα εν λόγω Ταμεία και για το Ταμείο Ασύλου, το Ταμείο Μετανάστευσης και Ένταξης, το Ταμείο Εσωτερικής Ασφάλειας και το Μέσο Χρηματοδοτικής Στήριξης για τη Διαχείριση των Συνόρων και την Πολιτική Θεωρήσεων.
- 5.3. Έγκριση Έφθρου Ελέγχου Κρατικών Ενισχύσεων (ΕΕΚΕ), με ημερομηνία 11.11.2024.
- 5.4. Κατευθυντήριες Γραμμές Διαχειριστικής Αρχής
- 5.5. Κανονισμός (ΕΕ) 651/2014 της Επιτροπής της 17ης Ιουνίου 2014 και Κανονισμός (ΕΕ) 2023/1315 της 23^{ης} Ιουνίου 2023 για την τροποποίηση του.
- 5.6. Σχέδια για Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΑΠΕ (2009-2013).
- 5.7. Κανονισμός (ΕΕ) 2018/1999, Διακυβέρνηση της Ενεργειακής Ένωσης και δράση για το κλίμα.
- 5.8. Οδηγία (ΕΕ) 2019/944 και τροποποιητική 2024/1711, σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.
- 5.9. Οδηγία (ΕΕ) 2019/943 και τροποποιητική 2024/1747, σχετικά με την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.
- 5.10. Οδηγία (ΕΕ) 2018/2001 και τροποποιητική 2023/2413 για τις ΑΠΕ.
- 5.11. Σύσταση της Επιτροπής (14/3/2023) σχετικά με την αποθήκευση ενέργειας - Υποστήριξη ενός ενεργειακού συστήματος της ΕΕ χωρίς εκπομπές αερίων του θερμοκηπίου και με ασφάλεια (2023/C 103/01).
- 5.12. Ο περί Προώθησης και ενθάρρυνσης της χρήσης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας Νόμος (Ν. 107(Ι)/2022).
- 5.13. Ο Περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμος του 2021 (Ν.130(Ι)/2021)
- 5.14. Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού:
Η ισχύουσα έκδοση των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού που εκδίδονται δυνάμει του περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμου
- 5.15. Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής:
Οι ισχύοντες κανόνες μεταφοράς που εκδίδονται βάσει του νόμου περί ρύθμισης της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (2021-2024)
- 5.16. Κ.Δ.Π. 224/2019, ημερομηνίας 5/7/2019 Ρυθμιστική Απόφαση 03/2019 «Για την Καθιέρωση Βασικών Αρχών του Ρυθμιστικού Πλαισίου για τη Λειτουργία των Εγκαταστάσεων Αποθήκευσης Ηλεκτρικής Ενέργειας Ανάντη του Μετρητή στην Αγορά Χονδρικής Ηλεκτρικής Ενέργειας»
- 5.17. Απόφαση ΡΑΕΚ 112/20235.17
- 5.18. Απόφαση του Υπουργικού Συμβουλίου ημερ. 25.06.2025



6. Δικαιούχοι

- 6.1. **Δικαιούχοι** των χρηματοδοτικών ενισχύσεων που θα παραχωρούνται για επενδύσεις σε επιλέξιμες κατηγορίες δαπανών του παρόντος Οδηγού είναι όλες οι υφιστάμενες **Επιχειρήσεις (ανεξαρτήτως μεγέθους)** που δραστηριοποιούνται σε οποιαδήποτε από τις τέσσερις κατηγορίες (Α1.1 έως Α1.4) που αναλύονται πιο κάτω.
- 6.2. Δικαίωμα συμμετοχής έχει οποιοδήποτε φυσικό πρόσωπο, επιχείρηση ή κοινοπραξία επιχειρήσεων που αιτείται για έργο το οποίο εμπίπτει στις κατηγορίες επενδύσεων και συμμορφώνεται με τις πιο κάτω προϋποθέσεις:
- 6.2.1. Για να είναι επιλέξιμοι, οι αιτούντες (δικαιούχοι και συνδεδεμένες οντότητες) θα πρέπει να είναι:
- 6.2.1.1. φυσικά ή νομικά πρόσωπα (ιδιωτικού ή δημοσίου δικαίου)
- 6.2.1.2. εγγεγραμμένοι στη Δημοκρατία.
- 6.2.1.3. τα νομικά πρόσωπα πρέπει να είναι εγκατεστημένα σε κράτος μέλος (ΚΜ) οι εταιρείες θα πρέπει να συσταθούν σύμφωνα με το δίκαιο του κράτους μέλους όπου βρίσκεται η έδρα τους, η κεντρική διοίκηση ή ο κύριος τόπος επιχειρήσεων εντός της ΕΕ. Τα φυσικά πρόσωπα θα πρέπει να είναι πολίτες ή κάτοικοι κάποιου κράτους μέλους.
- 6.2.1.4. Η επένδυση θα πρέπει να βρίσκεται σε περιοχή υπό τον έλεγχο της Κυπριακής Δημοκρατίας.
- 6.2.2. Κάθε δικαιούχος μπορεί να υποβάλλει άνω της μίας (1) αίτησης αρκεί να πληρείται το κριτήριο της Ενότητας 7 (σημείο 7.2.3) για το όριο του 25% του συνολικού προϋπολογισμού κάθε κατηγορίας. Επιπρόσθετα το σύνολο της ισχύος αποθήκευσης των αιτήσεων κάθε δικαιούχου δεν μπορεί να υπερβαίνει το ανώτατο όριο του είκοσι πέντε τοις εκατό (25%) της δημοπρατούμενης ισχύος ή ποσού ανά κατηγορία.
- 6.3. **Επιχείρηση** θεωρείται κάθε οντότητα, ανεξάρτητα από τη νομική της μορφή, που ασκεί οικονομική δραστηριότητα. Οικονομική δραστηριότητα συνιστά «η πώληση προϊόντων ή υπηρεσιών σε συγκεκριμένη τιμή, σε μια δεδομένη/άμεση αγορά».
- 6.4. Ως τέτοιες (επιχειρήσεις) νοούνται νομικά πρόσωπα, μονάδες που ασκούν οποιαδήποτε δραστηριότητα (ατομικά ή οικογενειακά), προσωπικές εταιρείες ή ενώσεις προσώπων που ασκούν τακτικά μια οικονομική δραστηριότητα.
- 6.5. Όλοι οι δικαιούχοι θα πρέπει να δραστηριοποιούνται στις **επιλέξιμες κατηγορίες δραστηριοποίησης, όπως αυτές περιγράφονται στην Ενότητα 7.**

7. Επιλέξιμες Κατηγορίες Δραστηριοποίησης Δικαιούχων

- 7.1. Η παρούσα πρόσκληση περιλαμβάνει τέσσερις κατηγορίες δραστηριοποίησης από Α1.1 ως Α1.4, οι οποίες περιλαμβάνουν τόσο συστήματα ΑΠΕ που λειτουργούν υπό σύμβαση πώλησης σταθερής τιμής (feed-in-tariff – FiT) όσο και κατηγορία ιδιοκατανάλωσης με την μέθοδο net-billing.



Οι τέσσερις κατηγορίες δραστηριοποίησης αναλύονται πιο κάτω:

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΠΟΙΗΣΗΣ Α1.1

Μονάδες Παραγωγής Ενέργειας από ΑΠΕ που λαμβάνουν συνολική τιμή πώλησης (FiT) χαμηλότερη ή ίση με 166 €/MWh

Μέγιστο ποσό χορηγίας κατηγορίας Α.1.1:

€100.000/MWh εγγυημένης αποθήκευσης με μέγιστη χορηγία τις 300.000€/MW για Αιολικά και Φωτοβολταϊκά Συστήματα και 115.000€/MW για συστήματα Βιομάζας.

Ελάχιστα όρια κατηγορίας Α.1.1:

- Τα συστήματα ΑΠΕ ισχύος μέχρι 120 kW πρέπει να συνοδεύονται με τουλάχιστον **2 ώρες** αποθηκευτική ενέργεια στην ονομαστική ισχύ του σταθμού αποθήκευσης,
- Για Αιολικά και ΦΒ με ισχύ μεγαλύτερη από 120kW πρέπει να συνοδεύονται με τουλάχιστον **3 ώρες** αποθηκευτική ενέργεια στην ονομαστική ισχύ του σταθμού αποθήκευσης,
- Για Σταθμούς Βιομάζας με τουλάχιστον **1 ώρα** αποθηκευτική ενέργεια στην ονομαστική ισχύ του σταθμού αποθήκευσης.

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΠΟΙΗΣΗΣ Α1.2

Μονάδες Παραγωγής Ενέργειας από ΑΠΕ που λαμβάνουν συνολική τιμή πώλησης (FiT) υψηλότερη από 166€/MWh μέχρι και 250 €/MWh

Μέγιστο ποσό χορηγίας κατηγορίας Α.1.2

€50.000/MWh εγγυημένης αποθήκευσης με μέγιστη χορηγία τις 100.000€/MW για Αιολικά και Φωτοβολταϊκά Συστήματα

Ελάχιστα όρια κατηγορίας Α.1.2:

- Τα συστήματα ΑΠΕ ισχύος μέχρι 120 kW πρέπει να συνοδεύονται με τουλάχιστον **2 ώρες** αποθηκευτική ενέργεια στην ονομαστική ισχύ του σταθμού αποθήκευσης,

Για συστήματα ΑΠΕ με ισχύ μεγαλύτερη από 120kW πρέπει να συνοδεύεται με τουλάχιστον **3 ώρες** αποθηκευτική ενέργεια στην ονομαστική ισχύ του σταθμού αποθήκευσης.

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΠΟΙΗΣΗΣ Α1.3

Μονάδες Παραγωγής Ενέργειας από ΑΠΕ που λαμβάνουν συνολική τιμή πώλησης (FiT) υψηλότερη από 250€/MWh μέχρι και 340 €/MWh

Μέγιστο ποσό χορηγίας κατηγορίας Α.1.3

25.000 €/MWh εγγυημένης αποθήκευσης με μέγιστη χορηγία τις 50.000€/MW για Αιολικά και Φωτοβολταϊκά Συστήματα.

Ελάχιστα όρια κατηγορίας Α.1.3:

- Τα συστήματα ΑΠΕ ισχύος μέχρι 120 kW πρέπει να συνοδεύονται με τουλάχιστον **2 ώρες** αποθηκευτική ενέργεια στην ονομαστική ισχύ του σταθμού αποθήκευσης,



- Για συστήματα με ισχύ μεγαλύτερη από 120kW πρέπει να συνοδεύονται με τουλάχιστον **3 ώρες** αποθηκευτική ενέργεια στην ονομαστική ισχύ του σταθμού αποθήκευσης.

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΠΟΙΗΣΗΣ A1.4

Συστήματα Ιδιοκατανάλωσης με τη μέθοδο net-billing ή αυτοπαραγωγής

Μέγιστο ποσό χορηγίας κατηγορίας A.1.4

75,000 €/MWh εγγυημένης αποθήκευσης

Ελάχιστα όρια κατηγορίας A.1.4:

- Θα πρέπει να έχουν τουλάχιστον **2 ώρες** αποθηκευτική ενέργεια στην ονομαστική ισχύ του σταθμού αποθήκευσης,
- Θα χορηγηθεί μόνο το 70% ως μέγιστο ποσό ενίσχυσης επί των επιλέξιμων δαπανών.

7.2. Περιορισμοί που εφαρμόζονται σε κάθε κατηγορία δραστηριοποίησης:

7.2.1. Εάν το συνολικό ποσό επενδυτικής ενίσχυσης που ζητήθηκε από όλους τους αιτούντες που υπέβαλαν τις προτάσεις τους σε μια συγκεκριμένη κατηγορία είναι μικρότερο από τον προϋπολογισμό που διατίθεται για αυτήν την κατηγορία, μόνο το **80%** του αιτούμενου συνολικού ποσού επένδυσης θα χρηματοδοτηθεί (με ανάλογη μείωση αιτήσεων).

7.2.2. Κάθε κατηγορία πρέπει να λάβει τουλάχιστον **τέσσερις (4) αιτήσεις** από ανεξάρτητες εταιρείες για να κατακυρωθεί. Αν υποβληθούν λιγότερες από τέσσερις αιτήσεις που λήφθηκαν για μια συγκεκριμένη κατηγορία, ο διαγωνισμός για αυτή την κατηγορία θα ακυρωθεί.

7.2.3. Ο κάθε αιτητής ή όμιλος επιχειρήσεων επιτρέπεται να υποβάλει αιτήσεις για επενδυτική ενίσχυση μέχρι 25% του συνολικού προϋπολογισμού που αφορά μια συγκεκριμένη κατηγορία.

7.2.4. Η συνολική ισχύς για την οποία κάθε επιχείρηση ή **όμιλος** επιχειρήσεων δύναται να λάβει επιχορήγηση δεν μπορεί να ξεπερνά τα 10MW για έργα που συνδέονται στην χαμηλή/μέση τάση και 20MW για έργα που συνδέονται στην υψηλή τάση. Για τις υφιστάμενες επιχειρήσεις, τα όρια είναι 20MW² για αιολικούς και φωτοβολταϊκούς σταθμούς και 5MW για έργα βιομάζας. Διευκρινίζεται ότι, μια μεμονωμένη επιχείρηση ή ένας όμιλος επιχειρήσεων δεν μπορεί να λάβει επιχορήγηση για περισσότερα από 20MW συνολικά. Συγκεκριμένα, για έργα στη χαμηλή/μέση τάση, το όριο είναι 10MW (δηλαδή, μια εταιρεία μπορεί να έχει μέχρι 10MW σε έργα χαμηλής/μέσης τάσης και άλλα 10MW σε έργα υψηλής τάσης). Τα όρια αυτά μπορούν να προσαρμόζονται σε μελλοντικές προσκλήσεις ανάλογα με το επίπεδο συμμετοχής και την τιμολόγηση των ανατεθειμένων έργων ή με αναθεώρηση του Σχεδίου από τον Υπουργό.

² Η αναφορά σε ισχύ αφορά το έργο ΑΠΕ



7.2.5. Σε κάθε γύρο προσφορών θα εφαρμοστεί ο κανόνας υπερπροσφοράς με σκοπό να υπάρχει επαρκής ανταγωνισμός. Με την ολοκλήρωση του ελέγχου βάσει των σχετικών κριτηρίων επιλεξιμότητας, θα αξιολογηθεί η ισχύς των επιλέξιμων έργων. Εάν το σύνολο της αιτούμενης ισχύος ή χορηγίας με βάση το μέγιστο ποσό όλων των επιλέξιμων έργων υπερβεί την δημοπρατούμενη ισχύ κατά ποσοστό μεγαλύτερο του 20%, η διαγωνιστική διαδικασία θα συνεχιστεί κανονικά. Σε περίπτωση όμως που το σύνολο της αιτούμενης ισχύος/ποσού δεν υπερβαίνει αυτό της δημοπρατούμενης ισχύος/ποσού ή είναι ίσο ή μικρότερο του 120%, το ποσό της δημοπρατούμενης ισχύος θα μειωθεί αναλογικά ώστε το ποσοστό της υπερπροσφοράς να είναι κατ' ελάχιστον 20%.

7.2.6. Τα έργα πρέπει να είναι εγκατεστημένα σε περιοχές που είναι υπό τον έλεγχο της Κυπριακής Δημοκρατίας.

7.2.7. Η χρηματοδοτούμενη επένδυση θα πρέπει να διατηρηθεί για περίοδο πέντε (5) ετών από την τελική πληρωμή στο δικαιούχο ή εντός της προθεσμίας που ορίζεται στους κανόνες περί κρατικών ενισχύσεων και του Κανονισμού αρ. (ΕΕ) 2021/1060 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου και το Άρθρο 65.

7.2.8. Οι δικαιούχοι υποχρεούνται να αναφέρουν ετήσια παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και να παρέχουν ένα αρχικό προφίλ παραγωγής σε συνδυασμό με το προφίλ λειτουργίας του συστήματος αποθήκευσης.

7.2.9. Η ευθύνη για τυχόν καθυστερήσεις στην απόκτηση των απαιτούμενων αδειών θα βαρύνει αποκλειστικά τον αιτούντα. Δεν χορηγούνται παρατάσεις ή επιστροφές για καθυστερήσεις που προκαλούνται από οποιαδήποτε αρχή.

7.3. Τεχνικές Προδιαγραφές

Οι επενδύσεις που θα ενταχθούν στο παρόν σχέδιο, θα πρέπει να ικανοποιούν τις τεχνικές προδιαγραφές λειτουργίας και ασφαλείας, όπως αυτές αναφέρονται στο **Παράρτημα II**. Οι τεχνικές προδιαγραφές περιλαμβάνουν μεταξύ άλλων:

7.3.1. Έλεγχο του ρυθμού μεταβολής της παραγωγής των φωτοβολταϊκών και αιολικών σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ανά περιοχή σύμφωνα με τις δυνατότητες και ανάγκες του δικτύου, (βάσει των στοιχείων των ΔΣΔ/ΔΣΜΚ).

7.3.2. Μετατόπιση της παραγωγής ενέργειας που διαφορετικά θα είχε αποκοπεί από ΑΠΕ κατά τη διάρκεια περιόδων χαμηλής ζήτησης.

7.4. Προτεινόμενα τεχνικά χαρακτηριστικά συστημάτων αποθήκευσης

Τα προτεινόμενα τεχνικά χαρακτηριστικά των συστημάτων αποθήκευσης που θα ενταχθούν στο παρόν σχέδιο είναι τα ακόλουθα :

7.4.1. Η εγγυημένη ισχύς έγχυσης από το σύστημα αποθήκευσης ανά περίοδο στο σημείο σύνδεσης επιλέγεται από τον αιτούντα από 50 % έως 100% της ονομαστικής ισχύος του συστήματος ΑΠΕ. Εξαιρέση για συστήματα που είναι πέραν από 20MW όπου θα μπορεί να εγκατασταθεί σύστημα αποθήκευσης μέχρι 10MW (με 3 ώρες αποθήκευση).

7.4.2. Εγγυημένη χωρητικότητα (ενέργεια): Το προτεινόμενο σύστημα αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας θα πρέπει να έχει εγγυημένη



(ωφέλιμη) χωρητικότητα στο σημείο σύνδεσης που δύναται να κυμαίνεται μεταξύ μίας (1) και τριών (3) ωρών ανάλογα με την κατηγορία έργων ΑΠΕ όπως αυτές αναφέρονται στο **Παράρτημα II**.

- 7.4.3. Η συνιστώσα της αποθήκευσης απορροφά τουλάχιστον το 75% της ενέργειας της από άμεσα συνδεδεμένη εγκατάσταση παραγωγής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές που δεν εγχέεται στο δίκτυο, σε ετήσια βάση, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 41 του Κανονισμού 651/2014, όπως τροποποιήθηκε με τον Κανονισμό (ΕΕ) 1315/2023 με την προσθήκη της παραγράφου 1α.
- 7.4.4. Το σύστημα αποθήκευσης στα 10 πρώτα χρόνια λειτουργίας του δεν μπορεί να έχει απόδοση μικρότερη από το 75% της αρχικής εγκατεστημένης χωρητικότητας ή υποβάθμιση της χωρητικότητας άνω του 2.5% ανά έτος, από το 2ο έτος και μετά³.
- 7.4.5. Εγγυημένη απόδοση συστήματος: Για να εξασφαλιστεί η απρόσκοπτη λειτουργία του συστήματος η ετήσια διαδικασία αξιολόγησης θα περιλαμβάνει την υποβολή πιστοποιητικού επιθεώρησης και συντήρησης σε ετήσια βάση. Η διαδικασία αξιολόγησης του συστήματος αποθήκευσης, ιδιαίτερα της κατάστασης (υγείας) των μπαταριών (state of health -SOH), θα εξασφαλίζει τα εγγυημένα επιθυμητά επίπεδα λειτουργίας του. Με την υποβολή του πιστοποιητικού, το ένα δέκατο (10%) του ποσού της εγγυητικής επιστολής Καλής Λειτουργίας θα εκταμιεύεται στον δικαιούχο κάθε χρόνο.
- 7.4.6. Οι προδιαγραφές και προϋποθέσεις που θα τεθούν από τον ΔΣΜ / ΔΣΔ υπερισχύουν οποιονδήποτε άλλων τεχνικών προδιαγραφών / απαιτήσεων. Σε περίπτωση που οι αιτούντες δεν πληρούν τις προδιαγραφές και τις προϋποθέσεις του ΔΣΜ/ΔΣΔ θα αποκλείονται από το Σχέδιο.
- 7.4.7. Μετά τη λήψη τουλάχιστον μίας ειδοποίησης, τα συστήματα δύναται να αποσυνδεθούν από το δίκτυο εάν δεν πληρούν τους όρους και προϋποθέσεις του ΔΣΜ/ΔΣΔ μέχρι να αποδείξουν ότι θα συμμορφωθούν.

8. Διαθέσιμος Προϋπολογισμός

- 8.1. Ο συνολικός διαθέσιμος προϋπολογισμός για το Μέρος Α1 του Σχεδίου είναι τριάντα πέντε εκατομμύρια ευρώ (€35.000.000)
- 8.2. Το προβλεπόμενο συνολικό ποσό για την κατηγορία Α1 της χρηματοδότησης επιχορήγησης κατανέμεται ενδεικτικά στις πιο κάτω κατηγορίες ως εξής:

³ Λόγω της φυσικής φθοράς των στοιχείων αποθήκευσης ενέργειας (π.χ. μπαταρίες LiFePO₄ ή Li-ion), η απόδοσή τους μειώνεται σταδιακά με την πάροδο του χρόνου. Αυτό σημαίνει ότι το σύστημα θα πρέπει είτε: (1) Να διαστασιοποιηθεί εξ αρχής με πλεονάζουσα χωρητικότητα (oversized), ώστε να διατηρεί ικανοποιητική απόδοση ακόμα και μετά από αρκετά έτη λειτουργίας ή (2) να παρέχει τη πρόνοια μελλοντικής αναβάθμισης, επιτρέποντας την προσθήκη επιπλέον μονάδων αποθήκευσης ή σχετικού εξοπλισμού, ώστε να αντισταθμίζεται η μείωση της απόδοσης.



Πίνακας 1: Κατανομή προϋπολογισμού ανά κατηγορία δραστηριοποίησης

Επενδυτική επιχορήγηση για υβριδικούς σταθμούς ΑΠΕ με αποθήκευση		
Κατηγορία	Περιγραφή	Ποσό
A.1.1	Συστήματα με FiT τα οποία λαμβάνουν τιμή χαμηλότερη ή ίση με 166 €/MWh.	25εκ€
A.1.2	Συστήματα με FiT τα οποία λαμβάνουν τιμή υψηλότερη από 166 €/MWh μέχρι και 250 €/MWh	2.5εκ€
A.1.3	Συστήματα με FiT τα οποία λαμβάνουν τιμή υψηλότερη από 250 €/MWh μέχρι και 340€/MWh	2.5εκ€
A.1.4	Συστήματα ιδιοκατανάλωσης (net-billing και αυτοπαραγωγής)	5εκ€

8.3. Επισημάνσεις

8.3.1. Το ΥΕΕΒ διατηρεί το δικαίωμα να μην απονέμει όλα τα διαθέσιμα κονδύλια, ανάλογα με τις προτάσεις που ελήφθησαν και τα αποτελέσματα.

8.3.2. Τα υφιστάμενα έργα ΑΠΕ θα μπορούν να ανανεώσουν τον εξοπλισμό τους, όταν η ανανέωση περιλαμβάνει μερική αντικατάσταση/αναβάθμιση των εγκαταστάσεων και του εξοπλισμού. Η ανανέωση περιορίζεται σε ένα πρόσθετο μέχρι 20% της εγκατεστημένης ισχύος για την αντιστάθμιση των απωλειών ενέργειας. Συστήματα που υπερβαίνουν την αναμενόμενη ετήσια παραγωγή, με βάση την παραγωγή των προηγούμενων ετών (η μέγιστη παραγωγή οποιοδήποτε δώδεκα συνεχόμενων μηνών, θα χρησιμοποιηθεί ως ανώτατο όριο), δεν θα δικαιούνται ενίσχυση ή οποιαδήποτε αποζημίωση για τις επιπλέον kWh που εγχέουν στο δίκτυο. Σημειώνεται ότι σε περίπτωση που κάποιο έργο αυξήσει την εγκατεστημένη ισχύ του μέχρι και 20%, το ποσό χορηγίας, θα μειώνεται μέχρι και 50% αναλογικά για την κατηγορία A.1.2 και A.1.3 και 25% για την κατηγορία A.1.1. Για την κατηγορία A.1.4 δεν θα υπάρχει μείωση αφού αυτή θα αντανakλάται στην τιμή αποζημίωσης της kWh που θα διοχετεύεται στο δίκτυο. Η διάταξη αυτή υπόκειται στην έγκριση του ΔΣΔ/ΔΣΜΚ, λαμβάνοντας υπόψη τις συνθήκες του δικτύου στο σημείο σύνδεσης (δεν θα επιτρέπεται η αύξηση ισχύς εξόδου). Διευκρινίζεται ότι η πιο πάνω ρύθμιση θα γίνεται κατά τον τελικό οικονομικό έλεγχο των επιτυχημένων προτάσεων και όχι κατά την διάρκεια της μειοδοτικής διαδικασίας.

8.3.3. Διευκρινίζεται επίσης ότι η ονομαστική ισχύς του έργου παραμένει αμετάβλητη, καθώς η μέγιστη εξαγωγή ισχύς δεν τροποποιείται και η σύμβαση σύνδεσης διατηρείται ως έχει. Ωστόσο, για τη διασφάλιση της αποδοτικότητας του συστήματος σε βάθος χρόνου



και αντιμετώπιση των απωλείων που θα εισαχθούν από το σύστημα αποθήκευσης, το DC/AC ratio θα προσαρμοστεί μέσω της εγκατεστημένης ισχύς του φωτοβολταϊκού (DC) η οποία θα είναι μεγαλύτερη από την ονομαστική ισχύ του αντιστροφέα (AC). Αυτή η προσέγγιση επιτρέπει τη βελτιστοποίηση της συνολικής ενεργειακής απόδοσης του συστήματος, χωρίς να επηρεάζεται το ανώτατο όριο ισχύος που έχει συμφωνηθεί για την εξαγωγή στο δίκτυο.

9. Διαδικασία Υλοποίησης

Τα στάδια υλοποίησης του Σχεδίου είναι:

9.1. Δημόσια Πρόσκληση Υποβολής Προτάσεων

Η δημόσια πρόσκληση για ηλεκτρονική υποβολή αιτήσεων από ενδιαφερόμενους έγινε με απόφαση του Υπουργού ΕΕΒ κατόπιν έγκρισης του Σχεδίου από το Υπουργικό Συμβούλιο και έχει ανακοινωθεί δια των μέσων μαζικής ενημέρωσης. Η πρόσκληση θα παραμείνει ανοικτή μέχρι την ημερομηνία που θα ανακοινωθεί από το ΥΕΕΒ.

9.2. Υποβολή Πρότασης (μόνο ηλεκτρονικά) από δυνητικό Δικαιούχο

Οι αιτήσεις συνοδεύονται από όλα τα απαιτούμενα δικαιολογητικά και υποβάλλονται **αποκλειστικά μέσω της** Δικτυακής Πύλης Ηλεκτρονικής Υποβολής: [ΨΗΦΙΑΚΗ ΥΠΗΡΕΣΙΑ ONE STOP SHOP](#).

9.3. Αξιολόγηση Προτάσεων

Η αξιολόγηση περιλαμβάνει τον έλεγχο από την Επιτροπή Αξιολόγησης κατά πόσο οι προτάσεις πληρούν τις προϋποθέσεις για ένταξή τους στο Σχέδιο, τις προϋποθέσεις επιλεξιμότητας, πληρότητας και κανονικότητας του Έργου και τη συμβατότητά τους με τις εθνικές και κοινοτικές πολιτικές. Κατά το στάδιο αξιολόγησης, το ΥΕΕΒ κατόπιν συστάσεων της Επιτροπής Αξιολόγησης, δύναται να πραγματοποιεί επιτόπιους ελέγχους για επαλήθευση στοιχείων/πληροφοριών που αναφέρονται στην αίτηση. Δύναται επίσης να ζητηθούν επιπλέον στοιχεία προς διευκόλυνση ή διευκρίνιση για την ολοκλήρωση της αξιολόγησης.

Σημαντική Επισήμανση: Στην περίπτωση που η Επιτροπή Αξιολόγησης ζητήσει διευκρινήσεις και ο αιτών **δεν ανταποκριθεί**, εντός προθεσμίας, τότε η αίτηση του θα προωθείται με **εισήγηση για απόρριψη** και δεν θα επιτρέπεται η συμμετοχή του στα επόμενα στάδια της διαδικασίας.

9.4. Επιλογή των έργων βάσει Διαγωνισμού

Μετά την αξιολόγηση και την διαπίστωση της πληρότητας και συμβατότητας της αίτησης, οι αιτήσεις προωθούνται στο στάδιο της ανταγωνιστικής διαδικασίας επιλογής των έργων.

9.5. Κατάταξη των προτάσεων και επιλογή έργων

Μετά τη διενέργεια της ανταγωνιστικής διαδικασίας τα έργα κατατάσσονται, για την κάθε υποκατηγορία σύμφωνα με το ύψος της προσφοράς που υπεβλήθη (αρχίζοντας από τη χαμηλότερη ζητούμενη επιδότηση).

9.6. Απόφαση Επιλογής / Απόρριψης Προτάσεων

Σε κάθε στάδιο της διαδικασίας, οι προτάσεις που εξετάζονται από την Επιτροπή Αξιολόγησης προωθούνται στον Γενικό Διευθυντή του ΥΕΕΒ, με εισήγηση για προώθηση στο επόμενο στάδιο της διαδικασίας ή απόρριψη τους. Κατά το τελευταίο στάδιο επιλογής των έργων μετά την ανταγωνιστική διαδικασία, οι αιτήσεις που θα επιλεγούν, θα προωθηθούν προς τον ΓΔ του ΥΕΕΒ και θα λάβουν επιστολή για την τελική τους επιλογή.



9.7. Ενημέρωση Αιτούντων

Οι αιτούντες ενημερώνονται καθ' όλα τα στάδια της διαδικασίας για την πρόοδο ή την τελική τους επιλογή ή απόρριψη της Πρότασης τους εντός εύλογου χρονικού διαστήματος.

9.8. Υπογραφή Συμφωνίας Δημόσιας Χρηματοδότησης

Υπογράφεται ΣΔΧ μεταξύ ΥΕΕΒ και Δικαιούχου που εντάσσεται στο Σχέδιο, το αργότερο σε ένα (1) μήνα από την ημερομηνία γνωστοποίησης της έγκρισης.

9.9. Υλοποίηση της Επένδυσης

Η υλοποίηση του έργου από τον Δικαιούχο που εγκρίνεται, θα πρέπει να γίνει **εντός εννέα (9) μηνών για τα υφιστάμενα έργα ισχύος μέχρι 1MW του σταθμού αποθήκευσης και εντός δώδεκα (12) μηνών** για μεγαλύτερα συστήματα ανεξάρτητα κατηγορίας, από την ημερομηνία υπογραφής της ΣΔΧ.

9.10. Υποβολή του Αιτήματος Καταβολής Χορηγίας

Μετά την υλοποίηση του έργου, υποβάλλεται το αίτημα καταβολής χορηγίας συνοδευόμενο από όλα τα απαραίτητα δικαιολογητικά που τεκμηριώνουν την υλοποίηση της επένδυσης και την επίτευξη των στόχων, βάσει των όρων και κριτηρίων του Σχεδίου.

9.11. Επαλήθευση

Γίνεται επαλήθευση όλων των αιτημάτων καταβολής χορηγίας και επιτόπιος έλεγχος έργου από το ΥΕΕΒ πριν την καταβολή χορηγίας.

9.12. Καταβολή Χορηγίας προς τον Δικαιούχο

Καταβάλλεται χορηγία προς τους Δικαιούχους που έχουν υλοποιήσει τις επενδύσεις, νοουμένου ότι έχει επιβεβαιωθεί η επίτευξη όλων των κριτηρίων που περιλαμβάνονται στη ΣΔΧ και προϋποθέσεων του Σχεδίου για καταβολή της χορηγίας.

9.13. Δειγματοληπτικοί Έλεγχοι

Το ΥΕΕΒ ή οποιαδήποτε άλλη αρμόδια ελεγκτική αρχή της Κύπρου και της Ευρωπαϊκής Ένωσης, δύναται **σε οποιοδήποτε στάδιο υλοποίησης της επένδυσης** να πραγματοποιεί δειγματοληπτικούς ελέγχους, με σκοπό την εξακρίβωση των όσων περιλαμβάνονται τόσο στην αίτηση/ πρόταση επένδυσης όσο και στο αίτημα καταβολής χορηγίας.

10. Οικονομική Στήριξη

Όσον αφορά την οικονομική ενίσχυση των έργων που συμμετέχουν στο Σχέδιο, θα ληφθούν υπόψη τα ακόλουθα:

10.1. Για τα υφιστάμενα έργα ΑΠΕ, που λαμβάνουν σήμερα σταθερή επιδότηση, οι επενδυτικές ενισχύσεις θα δοθούν με πληρωμή στη βάση €/kW εγκατεστημένης χωρητικότητας ανά κατηγορία, όπως αυτές αναφέρονται στο **Παράρτημα Ι**. Το ποσό της ενίσχυσης θα καλύπτει το ζητούμενο κόστος αποθήκευσης των επιτυχόντων αιτούντων και θα είναι ανεξάρτητο από την εγγεόμενη στο σύστημα ενέργεια.

10.2. Σημειώνεται ότι, με βάση την εφαρμογή του Γενικού Κανονισμού Απαλλαγής (Κανονισμός 651/2014), τόσο οι μονάδες παραγωγής όσο και αποθήκευσης είναι συστατικά στοιχεία του ίδιου σταθμού. Τα συστήματα αποθήκευσης θα μπορούν να απορροφούν μόνο από την απορριπτόμενη ενέργεια του σταθμού ΑΠΕ η οποία δεν εγχέεται στο δίκτυο. Για τα συστήματα στα οποία θα επιτρέπεται ή θα επιβάλλεται η φόρτιση από το δίκτυο από τον ΔΣΜΚ, τότε θα πρέπει να εγκατασταθεί ξεχωριστός μετρητής ο οποίος θα συμψηφίζει την εισαγόμενη ενέργεια με την εξαγόμενη ενέργεια, σύμφωνα με τις υποδείξεις του ΔΣΜΚ και να διασφαλίζεται από τον ΔΣΜΚ ότι η ενέργεια που εισάγεται από το δίκτυο



προς το σύστημα αποθήκευσης θα συμμορφώνεται με τα κατώτατα όρια που ορίζονται στο άρθρο 4 του Κανονισμού 2023/1315.

Το Σχέδιο παρέχει επενδυτική ενίσχυση με μέγιστο ποσό που θα καθοριστεί από μειοδοτική διαδικασία σε σχέση με το κεφαλαιουχικό κόστος της ισχύος αποθήκευσης ανάλογα με την κατηγορία έργων ΑΠΕ των ενδιαφερομένων. Η ένταση της ενίσχυσης δεν μπορεί να ξεπεράσει το 100% των επιλέξιμων δαπανών εκτός από την κατηγορία Α1.4 όπου το μέγιστο επιλέξιμο ποσό δεν μπορεί να ξεπεράσει το 70% των επιλέξιμων δαπανών.

10.3. Τα μέγιστα ποσά επενδυτικής ενίσχυσης (Χορηγίας) ανά κατηγορία Α1.1 ως Α1.4 περιγράφονται στην **Ενότητα 7**.

11. Υποχρεώσεις Δικαιούχου

Ο ΔΙΚΑΙΟΥΧΟΣ, πέραν της υποχρέωσης εκτέλεσης του Έργου όπως ακριβώς ορίζεται στο Σχέδιο και στον Οδηγό Εφαρμογής του Σχεδίου, έχει και τις υποχρεώσεις που καθορίζονται στο **Παράρτημα IV και Παράρτημα VII**.

12. Επιλεξιμότητα

12.1. Χρηματοοικονομική Επιλεξιμότητα

12.1.1. Περισσότερες πληροφορίες αναφέρονται παρακάτω στην ενότητα 13.

12.2. Τεχνική Επιλεξιμότητα

Το έργο πρέπει:

12.2.1. Να λειτουργήσει εντός 9 μηνών για τα έργα μέχρι 1MW ισχύος του σταθμού αποθήκευσης και μέχρι 12 μήνες για μεγαλύτερα συστήματα, ανεξάρτητα από την κατηγορία.

12.2.2. Να διατηρηθεί σε λειτουργία για περίοδο πέντε (5) ετών από την τελική πληρωμή στο δικαιούχο ή εντός της προθεσμίας που ορίζεται στους κανόνες περί κρατικών ενισχύσεων και του Κανονισμού αρ. (ΕΕ) 2021/1060 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου και το Άρθρο 65.

12.2.3. Να χρησιμοποιεί ώριμη τεχνολογία αποθήκευσης και το προτεινόμενο ηλεκτρικό σύστημα αποθήκευσης θα πρέπει να έχει εγγυημένη (ωφέλιμη) χωρητικότητα τουλάχιστον δύο (2) ωρών για έργα με ισχύ ως 120kW, ενώ τα μεγαλύτερα έργα θα πρέπει να έχουν ελάχιστο χρόνο εκφόρτωσης τριών (3) ωρών στην ονομαστική ισχύ του σταθμού αποθήκευσης για την κατηγορία Α1. Οι εγκαταστάσεις αποθήκευσης με υψηλότερη ισχύ για την κατηγορία Α1 μπορούν να συμμετάσχουν στο διαγωνισμό, αλλά δεν θα αποζημιωθούν (από το Σχέδιο) για την πρόσθετη ενέργεια (που εγχέεται στο δίκτυο). Η ενίσχυση θα καλύπτει έως και τρεις ώρες αποθήκευσης.

12.2.4. Η ισχύς αποθήκευσης για την κατηγορία Α1 δεν θα είναι μικρότερη από το 50% της ισχύος του σταθμού ΑΠΕ.

12.2.5. Να παρέχει υπηρεσίες δικτύου και βοηθητικές υπηρεσίες με τεχνικές προδιαγραφές όπως ορίζονται από τον διαχειριστή δικτύου (**Παράρτημα II**).

12.2.6. Έχουν λάβει όλες τις απαιτούμενες άδειες για το σύστημα αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, το οποίο θα συνδεθεί με τη μονάδα παραγωγής ΑΠΕ.



Είναι σημαντικό να σημειωθεί ότι το ΥΕΕΒ μπορεί να επιλέξει να μην υπογράψει συμφωνία επιχορήγησης με κάποιον επιτυχόντα της διαγωνιστικής διαδικασίας σε περίπτωση που υπάρχει καθυστέρηση στην υποβολή συμπληρωματικών εγγράφων ή διευκρινίσεων που αιτήθηκε το ΥΕΕΒ.

13. Οικονομική και Επιχειρησιακή Ικανότητα

13.1. Πιστοληπτική Ικανότητα

13.1.1. Οι αιτούντες πρέπει να δηλώσουν αν είναι φυσικά πρόσωπα, ότι δεν έχουν καταδικαστεί ποινικά με δικαστική απόφαση και ότι ο φορέας που εκπροσωπούν δεν έχει χρεοκοπήσει τη στιγμή της αίτησης ή παλιότερα και δεν βρίσκεται σε καθεστώς εκκαθάρισης (λόγος αποκλεισμού βλέπε 13.5).

13.1.2. Δεν επιδοτούνται προβληματικές επιχειρήσεις οι οποίες εμπίπτουν στην πρόνοιες του Άρθρου 1, σημείο 4, στοιχείο α(1.41) και του Άρθρου 2, σημείο 18 (2.18) του κανονισμού (ΕΕ) 651/2014) εάν συντρέχει τουλάχιστον μία από τις ακόλουθες προϋποθέσεις:

13.1.2.1. Εάν πρόκειται για επιχείρηση περιορισμένης ευθύνης όταν έχει απολεσθεί πάνω από το ήμισυ του εγγεγραμμένου της κεφαλαίου λόγω συσσωρευμένων ζημιών (πλην των ΜμΕ που δεν έχει συμπληρωθεί τριετία από τη σύστασή της ή, όσον αφορά την επιλεξιμότητα για ενίσχυση χρηματοδότησης επιχειρηματικού κινδύνου, ΜμΕ που δεν έχει συμπληρώσει επταετία από την πρώτη εμπορική της πώληση, η οποία πληροί τα κριτήρια για επενδύσεις χρηματοδότησης επιχειρηματικού κινδύνου κατόπιν ελέγχου με τη δέουσα επιμέλεια από τον επιλεγμένο ενδιάμεσο χρηματοπιστωτικό οργανισμό). Αυτό ισχύει όταν από την αφαίρεση των συσσωρευμένων ζημιών από τα αποθεματικά (και όλα τα άλλα στοιχεία που θεωρούνται εν γένει ως μέρος των ιδίων κεφαλαίων της εταιρείας) προκύπτει αρνητικό σωρευτικό ποσό που υπερβαίνει το ήμισυ του εγγεγραμμένου κεφαλαίου. Για την εφαρμογή της παρούσας διάταξης, ο όρος «εταιρεία περιορισμένης ευθύνης» παραπέμπει ειδικότερα στα είδη εταιρειών που αναφέρονται στο παράρτημα Ι της Οδηγίας 2013/34/ΕΕ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου και ο όρος «κεφάλαιο» περιλαμβάνει, ενδεχομένως, και κάθε διαφορά από έκδοση υπέρ το άρτιο.

13.1.2.2. Εάν πρόκειται για επιχείρηση στην οποία τουλάχιστον ορισμένα μέλη έχουν απεριόριστη ευθύνη για τα χρέη της εταιρείας (πλην ΜμΕ που δεν έχει συμπληρώσει τριετία από τη σύστασή της ή, όσον αφορά την επιλεξιμότητα για ενίσχυση χρηματοδότησης επιχειρηματικού κινδύνου, ΜμΕ που δεν έχει συμπληρώσει επταετία από την πρώτη



εμπορική της πώληση, η οποία πληροί τα κριτήρια για επενδύσεις χρηματοδότησης επιχειρηματικού κινδύνου κατόπιν ελέγχου με τη δέουσα επιμέλεια από τον επιλεγμένο ενδιαμέσο χρηματοπιστωτικό οργανισμό), εφόσον έχει απολεσθεί πάνω από το ήμισυ του κεφαλαίου της, όπως εμφανίζεται στους λογαριασμούς της εταιρείας, λόγω συσσωρευμένων ζημιών. Για την εφαρμογή της παρούσας διάταξης, ο όρος «εταιρεία στην οποία τουλάχιστον ορισμένα μέλη έχουν απεριόριστη ευθύνη για τα χρέη της εταιρείας» παραπέμπει ειδικότερα στα είδη εταιρειών που αναφέρονται στο παράρτημα II της οδηγίας 2013/34/ΕΕ.

13.1.2.3. Εάν πρόκειται για επιχείρηση που υπάγεται σε συλλογική πτωχευτική διαδικασία ή πληροί τις προϋποθέσεις του εθνικού δικαίου που τη διέπει όσον αφορά την υπαγωγή της σε συλλογική πτωχευτική διαδικασία μετά από αίτημα των πιστωτών της.

13.1.2.4. Εάν πρόκειται για επιχείρηση που έχει λάβει ενίσχυση διάσωσης και δεν έχει ακόμη αποπληρώσει το δάνειο ή λύσει τη σύμβαση εγγύησης ή που έχει λάβει ενίσχυση αναδιάρθρωσης και υπόκειται ακόμη σε σχέδιο αναδιάρθρωσης.

13.1.2.5. Εάν πρόκειται για άλλη επιχείρηση εκτός ΜμΕ, εφόσον τα τελευταία δύο έτη: 1) ο δείκτης χρέους προς ίδια κεφάλαια της επιχείρησης είναι υψηλότερος του 7,5 και 2) ο δείκτης κάλυψης χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων της επιχείρησης (EBITDA interest coverage ratio) είναι κάτω του 1,0.

13.2. Οικονομική Επάρκεια

13.2.1. Οι υποψήφιοι πρέπει να διαθέτουν σταθερούς και επαρκείς πόρους για την αποτελεσματική υλοποίηση των έργων και τη συνεισφορά τους. Οι οργανισμοί που εμπλέκονται σε πολλά έργα πρέπει να αποδεικνύουν επάρκεια διαχείρισης όλων των έργων. Η αξιολόγηση της οικονομικής επάρκειας πραγματοποιείται με έγγραφα των τελευταίων δύο οικονομικών ετών, τα οποία οι αιτούντες απαιτείται να ανεβάσουν στη διαδικτυακή τους αίτηση. Αυτό περιλαμβάνει στοιχεία όπως λογαριασμούς κέρδους και ζημιών, ισολογισμό, επιχειρηματικό σχέδιο και βεβαιώσεις ανεξάρτητου ελεγκτή για το μέγεθος της επιχείρησης και για μη προβληματική επιχείρηση⁴ που θα επιβεβαιώνει τα ευρήματα για το τελευταίο οικονομικό έτος.

13.2.2. Εάν ο αιτών που υποβάλει αίτηση επενδυτικής ενίσχυσης για υφιστάμενο έργο έχει λάβει ήδη δημόσια χρηματοδότηση για το σύστημα αποθήκευσης, οφείλει να αποκαλύψει τις σχετικές

⁴ Η βεβαίωση βρίσκεται στο Παράρτημα VI



πληροφορίες και να συμμορφωθεί με τους περιορισμούς ανά έργο ανά επιχείρηση που ορίζονται στον Κανονισμό (ΕΕ) 651/2014.

13.2.3. Ο έλεγχος διενεργείται κανονικά για όλους τους δικαιούχους, εκτός από δημόσιους φορείς (φορείς δημοσίου δικαίου, τοπικές, περιφερειακές ή εθνικές οντότητες).

13.2.4. Εάν η επιτροπή θεωρεί ότι η οικονομική ικανότητα του αιτούντος δεν είναι ικανοποιητική, μπορεί να απαιτήσει:

13.2.4.1. Περισσότερες πληροφορίες

13.2.4.2. Ενισχυμένο καθεστώς χρηματοοικονομικής ευθύνης, δηλαδή κοινή ευθύνη για όλους τους μετόχους ή κοινή ευθύνη των συνδεδεμένων οντοτήτων ή

13.2.4.3. Να αντικατασταθεί μια συνδεδεμένη οντότητα ή,

13.2.4.4. Εάν χρειάζεται, να απορρίψει ολόκληρη την πρόταση.

13.3. Απαιτούμενο ύψος τραπεζικών εγγυήσεων και τέλους συμμετοχής:

Πίνακας 2: Εγγυητικές Επιστολές και Τέλη Συμμετοχής

Τέλος Συμμετοχής στο Σχέδιο:	€2.500
Εγγυητική Επιστολή καλής εκτέλεσης : (€/MW)	€100.000 /MW *
Εγγυητική Επιστολή καλής λειτουργίας: (απομείωση κατά 10% ετησίως) (€/MW)	€100.000 / MW *

* Τα παραπάνω υπολογίζονται βάσει της εγκατεστημένης ισχύος αποθήκευσης (Παράδειγμα για την εγγυητική επιστολή: 1MW=€100.000).

Τα έργα ιδιοκατανάλωσης εξαιρούνται από την υποχρέωση καταβολής τελών συμμετοχής.

Το μέγιστο ποσό της κάθε εγγυητικής (είτε αυτή αφορά εγγύηση καλής εκτέλεσης, είτε εγγύηση καλής λειτουργίας) περιορίζεται στο 50% του ποσού χορηγίας για κάθε αίτηση που θα προκύψει μέσα από την διαγωνιστική διαδικασία.

Όταν το υπολογισμένο ποσό που αφορά τις Εγγυητικές Επιστολές είναι μικρότερο από €10.000, τότε οι ενδιαφερόμενοι εξαιρούνται από την υποχρέωση υποβολής Εγγυητικής Επιστολής.

Έργα μικρότερα από 120kW θα καταβάλουν μόνο το τέλος συμμετοχής.

13.4. Επιχειρησιακή Ικανότητα

13.4.1. Οι αιτούντες ή οι συμβαλλόμενοι με αυτούς, πρέπει να διαθέτουν την απαραίτητη τεχνογνωσία, τα προσόντα και τους πόρους για την αποτελεσματική υλοποίηση των έργων και τη συνεισφορά τους (π.χ. εμπειρία σε έργο/α παρόμοιας κλίμακας και τύπου) . Η ικανότητα αυτή θα αξιολογηθεί σε συνδυασμό με τις ικανότητες και την εμπειρία των αιτούντων και των ομάδων έργου τους, καθώς και τους επιχειρησιακούς πόρους τους (ανθρώπινους, τεχνικούς και άλλους).

13.4.2. Εάν η αξιολόγηση αυτού του κριτηρίου είναι θετική, οι αιτούντες θα θεωρηθεί ότι διαθέτουν επιχειρησιακή επάρκεια. Οι αιτούντες πρέπει να αποδείξουν την ικανότητά τους παρέχοντας τις παραπάνω πληροφορίες.



13.4.3. Ενδέχεται να ζητηθούν πρόσθετα δικαιολογητικά, εφόσον απαιτείται, για την επιβεβαίωση της επιχειρησιακής ικανότητας κάθε αιτούντος.

13.5. Αποκλεισμός

13.5.1. Οι αιτούντες που υπόκεινται σε καθεστώς αποκλεισμού από την λήψη ενισχύσεων από την ΕΕ ή που βρίσκονται σε μία από τις ακόλουθες καταστάσεις που τους αποκλείουν από τη λήψη χρηματοδότησης από την ΕΕ, ΔΕΝ μπορούν να συμμετάσχουν στις εξής περιπτώσεις:

13.5.1.1. Πτώχευση, εκκαθάριση, υποθέσεις που τελούν υπό δικαστική διαχείριση, διακανονισμό με πιστωτές, αναστολή επιχειρηματικών δραστηριοτήτων ή άλλες παρόμοιες διαδικασίες (συμπεριλαμβανομένων διαδικασιών για πρόσωπα με απεριόριστη ευθύνη για τα χρέη του αιτούντος) κατά παράβαση των υποχρεώσεων κοινωνικής ασφάλισης ή φορολογικών υποχρεώσεων (συμπεριλαμβανομένων των περιπτώσεων που γίνονται από πρόσωπα με απεριόριστη ευθύνη για τα χρέη του αιτούντος).

13.5.1.2. Έχει αποδειχτεί σοβαρό επαγγελματικό παράπτωμα (συμπεριλαμβανομένου εάν έγινε από πρόσωπα που έχουν εξουσία εκπροσώπησης, λήψης αποφάσεων ή ελέγχου, πραγματικούς δικαιούχους ή πρόσωπα που είναι απαραίτητα για τη χορήγηση/υλοποίηση της επιχορήγησης),

13.5.1.3. Δικαιούχος που έχει κριθεί με οριστική δικαστική απόφαση ότι έχει διαπράξει πράξεις απάτης, δωροδοκίας, νομιμοποίησης εσόδων από παράνομες δραστηριότητες ή/και άλλες πράξεις, όπως αυτές ορίζονται στο Άρθρο 136 παράγραφος 1(δ) του Κανονισμού (ΕΕ) 2018/1046 5 (Δημοσιονομικός Κανονισμός ΕΕ), δεν δικαιούται χορηγία στα πλαίσια του παρόντος Σχεδίου εκτός και αν έχουν παρέλθει πέντε (5) χρόνια από την ημερομηνία των ως άνω αποφάσεων ή διαφορετική χρονική διάρκεια αποκλεισμού που τυχόν καθορίζει η ίδια η οριστική δικαστική απόφαση. Η ως άνω διάρκεια αποκλεισμού περιορίζεται στα τρία (3) χρόνια, εάν αυτή δεν καθορίζεται διαφορετικά σε οριστική δικαστική ή, κατά περίπτωση, διοικητική απόφαση, στην περίπτωση που νομική οντότητα έχει διαπράξει πράξεις οι οποίες εμπίπτουν στο πλαίσιο των περιπτώσεων αποκλεισμού⁶ που ορίζουν οι παράγραφοι 1(γ), (ε) και (η) του Άρθρου 136 του Δημοσιονομικού Κανονισμού.

13.5.1.4. Δικαιούχος που έχει οριστική καταδικαστική απόφαση δικαστηρίου για δόλο, απάτη ή/και άλλο αδίκημα, που συντελέστηκε σε σχέση με οποιοδήποτε Σχέδιο Χορηγιών



του ΥΕΕΒ ή/και άλλων αρμόδιων Αρχών ή απόφαση του ΥΕΕΒ για τον αποκλεισμό του για τρία (3) χρόνια από όλα τα Σχέδια Χορηγιών του ΥΕΕΒ ή/και για λήψη περαιτέρω νομικών μέτρων, δεν δικαιούται χορηγία στα πλαίσια του παρόντος Σχεδίου εκτός και αν έχουν παρέλθει τρία (3) χρόνια από την ημερομηνία των ως άνω αποφάσεων.

13.5.1.5. Δεν επιτρέπεται η χορήγηση ενίσχυσης σε δικαιούχους για τους οποίους εκκρεμεί εντολή ανάκτησης εκδοθείσα βάσει προηγούμενης απόφασης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής η οποία κήρυξε μια ενίσχυση, χορηγηθείσα από το ίδιο κράτος μέλος, παράνομη και ασυμβίβαστη με την εσωτερική αγορά, σύμφωνα με το άρθρο 1 παράγραφος 4 (α) του Κανονισμού αριθ.651/2014 της Επιτροπής της 17ης Ιουνίου 2014.

13.5.1.6. Παρουσίασαν σημαντικές ελλείψεις όσον αφορά τη συμμόρφωση με τις κύριες υποχρεώσεις που απορρέουν από σύμβαση προμήθειας της ΕΕ, συμφωνία επιχορήγησης, σύμβαση εμπειρογνομόνων ή παρόμοια (συμπεριλαμβανομένων των περιπτώσεων που έγιναν από πρόσωπα που έχουν εξουσία εκπροσώπησης, λήψης αποφάσεων ή ελέγχου, πραγματικούς δικαιούχους ή πρόσωπα που είναι ουσιώδη για την ανάθεση/υλοποίηση της επιχορήγησης).

13.5.1.7. Πραγματοποίησαν παρατυπίες κατά την έννοια του άρθρου 1 παράγραφος 2 του Κανονισμού αριθ. 2988/95 (συμπεριλαμβανομένων των περιπτώσεων που έγιναν από πρόσωπα που έχουν εξουσία εκπροσώπησης, λήψης αποφάσεων ή ελέγχου, πραγματικούς δικαιούχους ή πρόσωπα που είναι απαραίτητα για τη χορήγηση/υλοποίηση της επιχορήγησης).

13.5.1.8. Δημιουργήθηκαν υπό διαφορετική δικαιοδοσία με σκοπό την παράκαμψη φορολογικών, κοινωνικών ή άλλων νομικών υποχρεώσεων στη χώρα προέλευσης ή δημιούργησαν άλλη οντότητα με αυτόν τον σκοπό (συμπεριλαμβανομένων των περιπτώσεων που έγιναν από πρόσωπα που έχουν εξουσία εκπροσώπησης, λήψης αποφάσεων ή ελέγχου, πραγματικούς δικαιούχους ή πρόσωπα που είναι ουσιώδη για τη χορήγηση/υλοποίηση της επιχορήγησης).

13.5.1.9. Εκκρεμεί διαταγή ανάκτησης, κατόπιν προηγούμενης αποφάσεως της Επιτροπής, με την οποία μια ενίσχυση κηρύσσεται παράνομη και ασυμβίβαστη με την εσωτερική αγορά, με εξαίρεση τα καθεστώτα ενισχύσεων για την



επανόρθωση ζημιών που προκαλούνται από ορισμένες θεομηνίες. [Άρθρο 1(4)(α) (ΕΕ) 651/2014].

13.5.1.10. Θεωρηθεί η επιχείρηση προβληματική (βάσει του άρθρου 2 (18) του κανονισμού (ΕΕ) 651/2014), ως περιγράφεται στην παράγραφο 13.2.1. πιο πάνω.

13.5.2. Οι αιτούντες μπορεί επίσης να απορριφθούν εάν αποδειχθεί ότι:

13.5.2.1. κατά τη διάρκεια της διαδικασίας ανάθεσης παραποίησαν πληροφορίες που απαιτούνται ως προϋπόθεση για τη συμμετοχή τους ή παρέλειψαν να παράσχουν τις πληροφορίες αυτές,

13.5.2.2. συμμετείχαν στην προετοιμασία της πρόσκλησης και αυτό συνεπάγεται στρέβλωση του ανταγωνισμού, σε περίπτωση που οι πληροφορίες ήταν εμπιστευτικές έναντι των άλλων συμμετεχόντων, που δεν μπορεί να διορθωθεί με διαφορετικό τρόπο (σύγκρουση συμφερόντων).

14. Διαδικασία Αξιολόγησης

14.1. Η διαδικασία αξιολόγησης βασίζεται σε προκαθορισμένα κριτήρια και τεχνικά χαρακτηριστικά του συστήματος αποθήκευσης όπως περιγράφονται στο **Παράρτημα II** και περιλαμβάνει δύο (2) στάδια.

14.1.1. Στάδιο Προεπιλογής - Διαπίστωση Πληρότητας και Συμβατότητας έργου: τα έργα σε αυτό το στάδιο θα αξιολογούνται βάσει κριτηρίων που περιγράφονται στην Ενότητα 15, πριν προχωρήσουν στην επόμενη φάση. Μόνο τα έργα που πληρούν τόσο τα διοικητικά όσο και τα τεχνικά κριτήρια θα επιτραπεί να προχωρήσουν στο διαγωνισμό υποβολής προσφορών που είναι το επόμενο στάδιο της διαδικασίας επιλογής.

14.1.1.1. Διαπίστωση του δικαιώματος συμμετοχής του αιτούντος

14.1.1.2. Έλεγχος καταλληλότητας της τεχνικής πρότασης που αξιολογήθηκε με βάση τα προβλεπόμενα τεχνικά κριτήρια και

14.1.1.3. Δημοσιοποίηση των αιτήσεων που πληρούν τα κριτήρια επιλεξιμότητας.

14.1.2. Μετά την διαδικασία της προεπιλογής, η επιτροπή θα διενεργεί ελέγχους σχετικά με τις αιτήσεις, με έμφαση στην καταλληλότητα και το δικαίωμα συμμετοχής. Οι προτάσεις που θεωρούνται επιλέξιμες θα αξιολογηθούν έναντι της επιχειρησιακής ικανότητας, τεχνικής καταλληλότητας όσον αφορά το σύστημα αποθήκευσης και στη συνέχεια θα καταταχθούν σύμφωνα με τη χαμηλότερη τιμή προσφοράς. Οι επιτυχημένες προτάσεις θα κληθούν για προετοιμασία επιχορήγησης, οι υπόλοιπες θα εισαχθούν σε κατάλογο επιλαχόντων ή θα απορριφθούν.

14.2. Η πρόσκληση για προετοιμασία επιχορήγησης ΔΕΝ συνιστά επίσημη δέσμευση για χρηματοδότηση. Το ΥΕΕΒ θα διενεργήσει διάφορους νομικούς ελέγχους πριν τη χορήγηση χρηματοδότησης όπως την



επικύρωση νομικής οντότητας, οικονομική επάρκεια, πραγματικός δικαιούχος (UBO), κλπ.

14.3. Στο στάδιο της πιο πάνω αξιολόγησης για την επιλεξιμότητα, ενδεχομένως να κριθεί απαραίτητη η παροχή πρόσθετων πληροφοριών ώστε να διασφαλίζεται η συμβατότητα με τυχών απαιτήσεις του ΔΣΔ ή του ΔΣΜΚ σε σχέση με την σύνδεση του έργου. Η συμμόρφωση αυτή αποτελεί προϋπόθεση για την υπογραφή της επιχορήγησης. Εάν ένας αιτών πιστεύει ότι η διαδικασία αξιολόγησης δεν διεξήχθη με ορθό τρόπο, μπορεί να υποβάλει ένσταση σύμφωνα με τις πρόνοιες της Ενότητας 16.

14.4. Σχετικά με την οικονομική αξιολόγηση και κατάταξη των οικονομικών προτάσεων:

Η κατανομή της επενδυτικής ενίσχυσης ακολουθεί τα εξής βήματα:

14.4.1. Οι συμμετέχοντες στον διαγωνισμό (Α1.4) ανά κατηγορία θα καταθέσουν προσφορές για την εγχεόμενη στο δίκτυο ηλεκτρική ενέργεια με ανώτερη τιμή προσφοράς τα 0.11 Ευρώ/kWh ή όπως αυτή εκάστοτε καθορίζεται από ΠΑΕΚ (Απόφαση 122/2023),

14.4.2. Οι κατηγορίες Α1.1 με Α1.3 θα καταθέσουν προσφορές για την κεφαλαιουχική ενίσχυση του σταθμού αποθήκευσης Ευρώ/MW/MWh.

14.4.3. Οι συμμετέχοντες με τις κατώτερες τιμές προσφορών μέχρι την απονομή του διαθέσιμου προϋπολογισμού ανά κατηγορία θα επιλεγούν για να λάβουν επενδυτική ενίσχυση για το σύστημα αποθήκευσης σύμφωνα με την κατηγορία του έργου και θα συμψηφίζουν την τιμή που προσέφεραν καθ' ομοίωση του pay as bid για οργανωμένες αγορές στην κατηγορία Α1.4 σύμφωνα με το Σχέδιο.

14.4.4. Για την κατηγορία Α1.4, η τιμή προσφοράς θα είναι σταθερή για όλη την περίοδο της υφιστάμενης σύμβασης του net-billing εκτός αν η ΠΑΕΚ τροποποιήσει την πιο πάνω απόφαση και καθορίσει τιμή χαμηλότερη από αυτή που έχει προσφέρει ο προσφοροδότης για την κατηγορία Α1.4. Σε αυτή την περίπτωση θα ισχύει η νέα τιμή που θα καθοριστεί

14.4.5. Το συνολικό ποσό επενδυτικής ενίσχυσης που ζητείται δεν μπορεί να ξεπεράσει τα ανώτερα όρια σε Ευρώ όπως έχουν καθοριστεί ανά κατηγορία. Εάν το συνολικό ποσό επενδυτικής ενίσχυσης που ζητείται από όλους τους αιτούντες σε μια συγκεκριμένη κατηγορία είναι μικρότερο από τον προϋπολογισμό που έχει διατεθεί για αυτή την κατηγορία, θα χορηγηθεί μόνο το 80% του συνολικά αιτούμενου επενδυτικού ποσού.

14.4.6. Οι επιλέξιμες προσφορές για τα υπόλοιπα έργα στις κατηγορίες Α1.1-Α1.3, οργανώνονται με αύξουσα σειρά βάσει της κεφαλαιακής ενίσχυσης που έχει αιτηθεί ο κάθε συμμετέχων (αυτό το βήμα πραγματοποιείται μόνο για οικονομικά επιλέξιμες προσφορές).

14.4.7. Η επενδυτική ενίσχυση αποδίδεται στις προτάσεις έργων έως ότου εξαντληθεί ο προϋπολογισμός. Η χρηματοδότηση απονέμεται μέχρι να καλυφθεί το αιτούμενο επενδυτικό ποσό για κάθε επιτυχών αιτούντα.

14.4.8. Η τελευταία αίτηση έργου που θα μπορούσε να χρηματοδοτηθεί μερικώς από τη διαθέσιμη χρηματοδότηση λαμβάνει ατομικό



αίτημα για αναπροσαρμογή του μεγέθους του έργου, το οποίο μπορεί να απορριφθεί χωρίς κυρώσεις για τον αιτούντα.

14.4.9. Σε περίπτωση ισότιμων προσφορών στις κατηγορίες Α1.1-Α1.3, ισχύουν οι ακόλουθοι κανόνες για την κατάταξη των προσφορών:

14.4.9.1. Πρώτο κριτήριο: Ταξινόμηση με βάση το κόστος αποθήκευσης σε Ευρώ/MW/MWh εγγυημένης αποθήκευσης της κάθε κατηγορίας σε αύξουσα σειρά. Αν οι προσφορές παραμένουν ισότιμες, προχωρήστε στο δεύτερο κριτήριο.

14.4.9.2. Δεύτερο κριτήριο: Κατάταξη των προσφορών βάσει του κόστους παραγωγής και αποθήκευσης ανά κιλοβατώρα (kWh) εγγεόμενης ισχύος σε αύξουσα σειρά, σύμφωνα με την τιμή της κρατικής ενίσχυσης που λαμβάνουν (οι χαμηλότερες τιμές θα έχουν πλεονέκτημα).

14.4.9.3. Τρίτο κριτήριο: Ταξινόμηση κατά το μέγεθος των μονάδων ΑΠΕ (από το μικρότερο προς το μεγαλύτερο) για την ενθάρρυνση του ανταγωνισμού και την αύξηση του αριθμού των έργων που θα χρηματοδοτηθούν.

14.4.9.4. Τέταρτο κριτήριο: Οι νεότερες μονάδες βάσει της ημερομηνίας εμπορικής τους λειτουργίας, δίνοντας πλεονέκτημα στις πιο πρόσφατα λειτουργικές εγκαταστάσεις βάσει των χρόνων λειτουργίας τους.

14.4.9.5. Για την Κατηγορία Α1.4 σε περίπτωση που η τιμή πώλησης της εξαγόμενης ενέργειας είναι ισότιμη τότε εφαρμόζεται τα κριτήρια 3 και 4 πιο πάνω για την τελική κατάταξη.

Νοείται ότι όσες αιτήσεις εμπíπτουν στην κατηγορία αυτοπαραγωγής θα έχουν προβάδισμα έναντι των αιτήσεων net-billing, αφού τυχόν εξαγόμενη ενέργεια από τα συστήματα αυτά δεν αποζημιώνεται.

Σημειώνεται ότι μετά την λήξη της σύμβασης η τιμή έγχυσης προς το δίκτυο για όλες τις κατηγορίες θα καθορίζεται από ελεύθερη διαπραγμάτευση μεταξύ παραγωγών και προμηθευτών ή καταναλωτών με διμερή συμβόλαια.

15. Κριτήρια Επιλογής

15.1. Προεπιλογή (Pass/Fail): Τα έργα αξιολογούνται με βάση συγκεκριμένα κριτήρια που καθορίζονται πιο κάτω. Μόνο τα έργα που πληρούν όλες τις προϋποθέσεις/πρόνοιες του Σχεδίου θα επιτραπεί να προχωρήσουν στο στάδιο υποβολής προσφορών. Αυτό διασφαλίζει ότι μόνο βιώσιμα έργα προχωρούν, διατηρώντας υψηλό επίπεδο ποιότητας και αποτελεσματικότητας στον διαγωνισμό.

15.2. Επάρκεια τεχνικής προσφοράς (Pass/Fail): Τεχνική και οικονομική ωριμότητα με επιχειρησιακή ικανότητα λειτουργίας εντός 9 μηνών για έργα ισχύος συστήματος αποθήκευσης μέχρι 1 MW ή 12 μηνών για έργα ισχύος αποθήκευσης μεγαλύτερη από 1 MW, από την ημερομηνία υπογραφής της ΣΔΧ.

15.2.1. Τεχνική ωριμότητα: αποδεικτικά στοιχεία που δείχνουν ότι το έργο βρίσκεται σε προχωρημένο στάδιο ανάπτυξης, συμπεριλαμβανομένων των αδειών κατασκευής και της δυνατότητας να ξεκινήσει η εμπορική



λειτουργία εντός 9 ή 12 μηνών, ανάλογα με την εγκατεστημένη ισχύ, με την αίτηση για σύνδεση στο δίκτυο κ.λπ., τεχνική επάρκεια ώστε να επιτευχθεί η έναρξη λειτουργίας του σταθμού εντός του προβλεπόμενου χρονικού πλαισίου, και η ποιότητα, η σαφήνεια και η αξιοπιστία των πληροφοριών που παρουσιάζονται στην πρόταση.

15.2.2. Οικονομική ωριμότητα και επιχειρησιακή ποιότητα: το επίπεδο δέσμευσης και συνέπειας στην προτεινόμενη υλοποίηση του έργου, τα προσόντα των συμμετεχόντων, συμπεριλαμβανομένης της εμπειρίας τους στην εκτέλεση του έργου, η αξιοπιστία του επιχειρηματικού σχεδίου, επαρκής χρηματοδότηση για τη στήριξη ολόκληρης της προτεινόμενης επενδυτικής πρότασης, η ποιότητα της αξιολόγησης του επιχειρηματικού και η αποτελεσματικότητα της στρατηγικής μετριασμού του ρίσκου η στρατηγική επικοινωνίας, εάν ισχύει, η ποιότητα, και η αξιοπιστία των πληροφοριών που παρέχονται στην πρόταση.

15.3. Κατάταξη οικονομικών προσφορών. Για την κατηγορία Α1.1-Α1.3 και ανά υποκατηγορία, η τιμή θα βασίζεται στο επενδυτικό κόστος σε ευρώ ανά MWh (€/MW/MWh) σύμφωνα με τις ώρες εγγυημένης χωρητικότητας και την μέγιστη ισχύ εκφόρτωσης του συστήματος αποθήκευσης. Για την κατηγορία Α1.4 η τιμή θα βασίζεται στο κόστος προσφοράς πώλησης της ενέργειας σε ευρώ ανά kWh (€/kWh)

Πίνακας 3: Λίστα Σταδίων και Κριτηρίων Αξιολόγησης

Στάδιο Αξιολόγησης	Κριτήρια Αξιολόγησης
Προ-επιλογή (πληρωμή τέλους €2,500 όπου εφαρμόζεται)	Πρόκριση/Αποκλεισμός
Επιλεξιμότητα Αιτητή	Πρόκριση/Αποκλεισμός
Επιλεξιμότητα Τεχνικής Προσφοράς	Πρόκριση/Αποκλεισμός
Κατάταξη Οικονομικών Προσφορών	Κατάταξη σύμφωνα με τη χαμηλότερη τιμή

15.4. Οι αιτούντες πρέπει να υποβάλουν ένα πλήρες πακέτο εντύπων/εγγράφων όπως αυτά καθορίζονται στα Παραρτήματα III μέχρι VII ούτως ώστε να αποδείξουν, μεταξύ άλλων, τη χρηματοοικονομική τους ικανότητα να εκτελέσουν το έργο (ρευστότητα, δομή χρέους, επαρκής κύκλος εργασιών κ.λπ.), την απουσία συγκρουόμενων συμφερόντων και διπλής χρηματοδότησης. Εάν ένας αιτών δεν παρέχει έγκυρες πληροφορίες ή όλα τα απαιτούμενα έγγραφα, δεν θα μπορέσει να προχωρήσει στο επόμενο στάδιο της αίτησης.

15.5. Η τεχνική καταλληλότητα των προσφορών αξιολογείται επίσης κατά τη διάρκεια της υποβολής της ηλεκτρονικής αίτησης. Τα όρια είναι σύμφωνα με τα τεχνικά κριτήρια που παρέχονται από το ΥΕΕΒ (ή τον ΔΣΜΚ/ΔΣΔ). Για παράδειγμα, η αξιολόγηση περιλαμβάνει τη διασφάλιση ότι η τεχνική πρόταση πληροί προκαθορισμένες τεχνικές προδιαγραφές και υποστηρίζεται από την υποβολή σχετικών αποδεικτικών στοιχείων.



16. Ενστάσεις

- 16.1. Δικαιούχοι των οποίων οι αιτήσεις/ προτάσεις απορρίπτονται ή μέρος των επενδύσεων τους έχει απορριφθεί γιατί θεωρήθηκαν μη επιλέξιμες, έχουν το δικαίωμα όπως μέσα σε 30 ημέρες από την ημερομηνία παραλαβής της σχετικής επιστολής του Υπουργείου ή του εμβάσματος της χορηγίας στον τραπεζικό λογαριασμό της επιχείρησης, να υποβάλουν γραπτή ένσταση που θα αποστέλλεται ταχυδρομικά με συστημένη επιστολή προς το Υπουργείο ή με τρόπο που δύναται να καθορίσει το Υπουργείο μέσω του ηλεκτρονικού συστήματος του ΥΕΕΒ.
- 16.2. Στην επιστολή θα πρέπει να ζητείται επανεξέταση της αίτησης, παραθέτοντας συγκεκριμένους λόγους για τους οποίους οι αιτητές πιστεύουν ότι η επενδυτική πρόταση ή μέρος της δεν έπρεπε να απορριφθεί.
- 16.3. Οι ενστάσεις, εφόσον δεν αφορούν πρόδηλα σφάλματα (σε τέτοιες περιπτώσεις τα πρόδηλα σφάλματα θα διορθώνονται από την Επιτροπή Αξιολόγησης), θα εξετάζονται από τριμελή Επιτροπή που θα απαρτίζεται από Λειτουργούς του ΥΕΕΒ και η οποία θα ορίζεται για το σκοπό αυτό από το Γενικό Διευθυντή ΥΕΕΒ.
- 16.4. Στην Επιτροπή Εξέτασης των Ενστάσεων δεν θα συμμετέχει κανένας Λειτουργός που αποτέλεσε μέλος της Ομάδας Αξιολόγησης για το συγκεκριμένο Σχέδιο. Σκοπός της Επιτροπής Ενστάσεων είναι να διασφαλίσει ότι η πρόταση έτυχε ίσης και δίκαιης μεταχείρισης από την Επιτροπή Αξιολόγησης.
- 16.5. Σε όλες τις περιπτώσεις υποβολής ενστάσεων που τελικά δεν ικανοποιούνται, οι αιτητές διατηρούν το δικαίωμα αν το επιθυμούν να προσφύγουν στο Δικαστήριο.

17. Υποβολή Αίτησης

- 17.1. Όλες οι προτάσεις πρέπει να υποβληθούν ηλεκτρονικά μέσω της Δικτυακής Πύλης Ηλεκτρονικής Υποβολής (BFU) [ΨΗΦΙΑΚΗ ΥΠΗΡΕΣΙΑ ONE STOP SHOP](#). Χειρόγραφες αιτήσεις ΔΕΝ γίνονται δεκτές. Οι αιτούντες πρέπει να συμπληρώσουν ηλεκτρονικές αιτήσεις, οι οποίες περιλαμβάνουν ενότητες για το προφίλ τους, τις τεχνικές προτάσεις και τις οικονομικές προσφορές.
- 17.2. Η υποβολή είναι μια διαδικασία δύο σταδίων:
- 17.2.1. δημιουργία λογαριασμού χρήστη και εγγραφή του οργανισμού.
- 17.2.2. για τη χρήση της Πύλης Ηλεκτρονικής Υποβολής, όλοι οι συμμετέχοντες πρέπει να δημιουργήσουν έναν λογαριασμό. Με τη δημιουργία λογαριασμού, γίνεται δυνατή η εγγραφή οργανισμού στο [ΨΗΦΙΑΚΗ ΥΠΗΡΕΣΙΑ ONE STOP SHOP](#)
- 17.2.3. υποβολή της πρότασης για προ-επιλογή
- 17.2.4. Για όσους αιτητές προεπιλεγούν και λάβουν σχετική ενημέρωση, ακολούθως σε ημερομηνία που θα ανακοινωθεί, θα πρέπει να υποβάλουν την οικονομική τους πρόταση με βάση την οποία θα γίνει η τελική επιλογή των έργων.
- 17.3. Τα έγγραφα πρέπει να αναρτηθούν στη σωστή κατηγορία στην Πύλη Ηλεκτρονικής Υποβολής, διαφορετικά η πρόταση μπορεί να θεωρηθεί ελλιπής και συνεπώς μη αποδεκτή. Η κάθε πρόταση θα πρέπει να υποβληθεί πριν από την λήξη της προθεσμίας υποβολής αιτήσεων της



πρόσκλησης. Μετά την λήξη της προθεσμίας, η πύλη ηλεκτρονικής υποβολής θα κλείσει και δεν θα μπορούν να υποβληθούν οποιεσδήποτε άλλες προτάσεις.

17.4. Μόλις η πρόταση υποβληθεί οριστικά, οι αιτητές θα λαμβάνουν επιβεβαίωση μέσω ηλεκτρονικού ταχυδρομείου (στο οποίο θα αναφέρεται η ημερομηνία και ώρα της οριστικής υποβολής της αίτησης). Οποιοιδήποτε αιτητές δεν λάβουν την εν λόγω επιβεβαίωση, σημαίνει ότι η πρότασή τους ΔΕΝ έχει υποβληθεί. Σε τέτοια περίπτωση , εάν οι αιτητές θεωρούν ότι η μη λήψη ενημέρωσης οφείλεται σε σφάλμα του Συστήματος Ηλεκτρονικής Υποβολής, θα πρέπει να υποβάλουν αμέσως παράπονο μέσω της διαδικτυακής φόρμας επικοινωνίας του Κέντρου Εξυπηρέτησης Πληροφοριακών Συστημάτων, εξηγώντας τις συνθήκες και επισυνάπτοντας αντίγραφο της πρότασης (και, αν είναι δυνατόν, στιγμιότυπα οθόνης προς απόδειξη της θέσης τους).

17.5. Ερωτήσεις και Απαντήσεις

Ερωτήσεις επί των προνοιών του Σχεδίου που θα υποβληθούν μέσω ηλεκτρονικού ταχυδρομείου, θα αναρτώνται μαζί με τις απαντήσεις, στην ιστοσελίδα της Μονάδας Διευκόλυνσης Επιχειρήσεων σε τακτά χρονικά διαστήματα.

17.6. Σημαντικές επισημάνσεις:

17.6.1. Επανυποβολή – Οι προτάσεις μπορούν να τροποποιηθούν και να επανυποβληθούν ΠΡΙΝ την λήξη της καταληκτικής προθεσμίας υποβολής αιτήσεων.

17.6.2. Απόρριψη – Με την υποβολή της αίτησης, όλοι οι αιτούντες αποδέχονται τους όρους της πρόσκλησης που καθορίζονται στον Οδηγό Σχεδίου και τα σχετικά Παραρτήματα του Προτάσεις που δεν συμμορφώνονται με όλους τους όρους της πρόσκλησης θα απορρίπτονται.

17.6.3. Ακύρωση – Μπορεί να υπάρχουν περιστάσεις που να απαιτούν την ακύρωση της πρόσκλησης. Σε αυτή την περίπτωση, οι αιτητές θα ενημερώνονται μέσω της ιστοσελίδας του ΥΕΕΒ. Οι ακυρώσεις θα γίνονται χωρίς δικαίωμα αποζημίωσης.

17.6.4. Η τελευταία ημερομηνία υποβολής αιτήσεων θα καθοριστεί με σχετική ανακοίνωση που θα εκδοθεί από το ΥΕΕΒ.

17.6.5. Ο Υπουργός δύναται με Απόφασή του να τροποποιήσει, να αναστείλει ή να αντικαταστήσει το παρόν Σχέδιο.

17.6.6. Τα ποσά χορηγίας μεταξύ των κατηγοριών δύναται να αναπροσαρμοστούν ανάλογα με το ενδιαφέρον που θα επιδειχθεί σε κάθε κατηγορία.

17.6.7. Κατά την υποβολή, αξιολόγηση και διατήρηση των αιτήσεων, θα τηρηθούν όσα προβλέπονται στα άρθρα 9,11 και 12 του Κανονισμού (ΕΕ) 651/2014.

18. Συμφωνία Επιχορήγησης

18.1. Στο πλαίσιο του Σχεδίου, οι επιλεγμένες προτάσεις επικυρώνονται με μία Συμφωνία Δημόσιας Χρηματοδότησης (ΣΔΧ) μεταξύ κάθε δικαιούχου και του ΥΕΕΒ. Αυτή η συμφωνία θα καθορίζει τις ευθύνες και τις υποχρεώσεις κάθε μέρους σύμφωνα με τις κατευθυντήριες γραμμές του Σχεδίου και τους κανόνες του Ταμείου Δίκαιης Μετάβασης.



- 18.2. Η υπογραφή της Συμφωνίας Χρηματοδότησης πρέπει να πραγματοποιηθεί εντός **ενός (1) μήνα** από την γνωστοποίησης της έγκρισης. Σε περίπτωση μη συμμόρφωσης με αποκλειστική ευθύνη του δικαιούχου, η έγκριση θα ανακληθεί και τα κατανεμημένα κονδύλια θα διατεθούν εκ νέου.
- 18.3. Μετά την εκτέλεση της συμφωνίας, οι δικαιούχοι υποχρεούνται να προσκομίσουν τα απαραίτητα χαρτόσημα όπως ορίζεται από την ισχύουσα νομοθεσία. Όλοι οι δικαιούχοι που θα υλοποιήσουν προτάσεις στο πλαίσιο του Σχεδίου, θα τηρούν τις υποχρεώσεις του δικαιούχου ως καθορίζονται στο **Παράρτημα IV**.
- 18.4. Επισημαίνεται ότι, σε περίπτωση μη προσκόμισης οποιωνδήποτε στοιχείων όπως αυτά καταγράφονται στο **Παράρτημα IV – Υποχρεώσεις Δικαιούχων**, η ΣΔΧ δεν θα υπογράφεται.

19. Υλοποίηση Έργου

- 19.1. Οι επενδύσεις πρέπει να υλοποιηθούν και να ολοκληρωθούν πλήρως εντός των προθεσμιών που αναφέρονται στην ενότητα 12.2.1. Επενδύσεις που δεν έχουν ολοκληρωθεί μέχρι αυτή την προθεσμία θα καθίστανται μη επιλέξιμες για επιχορηγήσεις. Το ΥΕΕΒ μπορεί να χορηγήσει παράταση, εάν ληφθεί επαρκώς αιτιολογημένο γραπτό αίτημα από τον δικαιούχο μέσω ηλεκτρονικού ταχυδρομείου πριν την λήξη της αρχικής προθεσμίας. Κατά την αξιολόγηση ενός αιτήματος παράτασης, το ΥΕΕΒ μπορεί να λάβει υπόψη, μεταξύ άλλων, τις έγκαιρες ενέργειες του δικαιούχου προς την υλοποίηση του έργου, συμπεριλαμβανομένων, αλλά όχι αποκλειστικά, των απαντήσεων του δικαιούχου σε αιτήματα αρχών (μεταξύ άλλων του Τμήματος Πολεοδομίας και Οικήσεως, ΔΣΔ, ΔΣΜΚ), με την προϋπόθεση ότι δεν τίθενται σε κίνδυνο οι προθεσμίες του Ταμείου Δίκαιης Μετάβασης.
- 19.2. Η ημερομηνία υλοποίησης της επένδυσης ορίζεται ως εξής:
- 19.2.1. για εξοπλισμό που εισάγεται από το εξωτερικό, καθορίζεται από την ημερομηνία στο τιμολόγιο αγοράς και την ημερομηνία εισαγωγής/παραλαβής,
 - 19.2.2. για αντικείμενα που αποκτώνται εντός της τοπικής αγοράς, καθορίζεται από την ημερομηνία στο τιμολόγιο του προμηθευτή.
- 19.3. Δαπάνες που πραγματοποιούνται πριν από την απόφαση έγκρισης αναλαμβάνονται με ευθύνη του αιτούντος και δεν υποχρεώνουν το ΥΕΕΒ να εγκρίνει ή να απορρίψει την αίτηση.
- 19.4. Απαγορεύεται η έναρξη εργασιών οποιασδήποτε επιλέξιμης κατηγορίας δαπανών πριν από την ημερομηνία οριστικής υποβολής της κάθε αίτησης. Η έναρξη εργασιών οποιασδήποτε επιλέξιμης κατηγορίας δαπανών δύναται να γίνει από την επομένη της ημερομηνίας οριστικής υποβολής της αίτησης. Εάν οποιαδήποτε κατηγορία δαπανών ξεκινήσει πριν από την υποβολή της αίτησης, θα αποκλείεται πλήρως ολόκληρο το έργο. Η γραπτή αίτηση ενίσχυσης θα πρέπει να περιλαμβάνει κατ' ελάχιστο τα εξής στοιχεία:
- 19.4.1. την ονομασία και το μέγεθος της επιχείρησης
 - 19.4.2. περιγραφή του έργου, συμπεριλαμβανομένων των ημερομηνιών έναρξης και λήξης
 - 19.4.3. τον τόπο εκτέλεσης του έργου



19.4.4. κατάλογο των δαπανών του έργου

19.4.5. είδος ενίσχυσης (επιχορήγηση, δάνειο, εγγύηση, επιστρεπτέα προκαταβολή, εισφορά κεφαλαίου ή άλλο) και ποσό της δημόσιας χρηματοδότησης που απαιτείται για το έργο.

19.5. Η έναρξης της υλοποίησης θα θεωρείται η ημερομηνία υπογραφής της ΣΔΧ

20. Πληρωμή Επιχορήγησης

Πίνακας 4 – Στάδια Καταβολής Επιχορήγησης

Πληρωμή Επιχορήγησης		
	Επιλέξιμο Έργο	Επιχορήγηση
Προκαταβολή	Υπογραφή της Σύμβασης Επιχορήγησης	Κατάθεση που καλύπτει έως και το 20% της εγκεκριμένης επιχορήγησης, με την κατάθεση ισοδύναμης τραπεζικής εγγύησης
Τελική Πληρωμή	Μετά την ολοκλήρωση και πιστοποίηση του φυσικού και οικονομικού αντικειμένου και στόχων του έργου	Ποσό εγκεκριμένης επιχορήγησης μείον οποιαδήποτε προκαταβολή έχει ήδη ληφθεί

20.1. Οι πληρωμές επιχορήγησης θα μπορούν να διανεμηθούν σε δύο (2) δόσεις, όπως αναφέρεται στον πιο πάνω πίνακα.

20.2. Η προκαταβολή δεν απαιτεί την υποβολή δαπανών, αλλά απαιτεί γραπτό αίτημα από τον δικαιούχο (περισσότερες λεπτομέρειες θα παρέχονται [ΨΗΦΙΑΚΗ ΥΠΗΡΕΣΙΑ ONE STOP SHOP](#)).

20.3. Η προκαταβολή που καταβάλλεται στον δικαιούχο πρέπει να δικαιολογείται από δαπάνες που πραγματοποιούνται κατά την υλοποίηση του έργου, οι οποίες πρέπει να επικυρωθούν μέσω πληρωμένων τιμολογίων ή ισοδύναμων λογιστικών εγγράφων μέχρι την ημερομηνία της τελικής πληρωμής, όπως ορίζεται από τους όρους του Σχεδίου.

20.4. Η τελική πληρωμή θα εκδοθεί μετά την ολοκλήρωση των φυσικών και οικονομικών ελέγχων του έργου, σύμφωνα με το εγκεκριμένο επενδυτικό σχέδιο. Η πληρωμή απαιτεί προηγούμενη επαλήθευση ότι έχουν τηρηθεί όλοι οι όροι του Σχεδίου και έχουν υποβληθεί όλα τα απαραίτητα έγγραφα, όπως ορίζεται στο αίτημα πληρωμής της επιχορήγησης. Εάν ο δικαιούχος επιλέξει να μην λάβει προκαταβολή, το συνολικό ποσό της επιχορήγησης θα καταβληθεί σε μία δόση.

20.5. Ο δικαιούχος πρέπει να διατηρεί όλα τα έγγραφα που αναφέρονται στο **Παράρτημα IV** για να εξασφαλίσει την τήρηση της αρχής της «μη πρόκλησης σημαντικής βλάβης» καθ' όλη τη διάρκεια της υλοποίησης της επένδυσης.

20.6. Εάν το έργο δεν ολοκληρωθεί εντός της καθορισμένης προθεσμίας όπως αναφέρεται παραπάνω, με αποτέλεσμα να μην πληρούνται τα υποχρεωτικά κριτήρια και όροι, ο δικαιούχος παραιτείται αυτομάτως του δικαιώματος να λάβει την επιχορήγηση. Αυτό περιλαμβάνει την



υποχρέωση επιστροφής οποιωνδήποτε προκαταβληθέντων κονδυλίων, συν τους τόκους που υπολογίζονται με το Ενιαίο Δημόσιο Επιτόκιο για Καθυστερημένη Πληρωμή, όπως καθορίζεται από τους Νόμους του 2006 και του 2012 και τις επακόλουθες τροποποιήσεις ή διατάγματα του Υπουργείου Οικονομικών της Κύπρου. Το έργο θα μπορεί όμως να συνεχίσει την κανονική του λειτουργία σύμφωνα με τις σχετικές άλλες άδειες (ΡΑΕΚ, Πολεοδομίας κτλ)

20.7. Αιτήματα για αύξηση του επιχορηγούμενου προϋπολογισμού μέσω τροποποιήσεων της απόφασης έγκρισης δεν επιτρέπονται.

20.8. Όλα τα απαιτούμενα έγγραφα και αποδεικτικά στοιχεία για την τελική πληρωμή πρέπει να υποβληθούν εντός ενός μήνα από την ημερομηνία ολοκλήρωσης της επένδυσης, όπως θα αναφέρεται και στην επιστολή έγκρισης.

20.9. Το αποδεικτικό πληρωμής που εκδίδεται από το Υπουργείο Ενέργειας, Εμπορίου και Βιομηχανίας θεωρείται αποδεικτικό ολοκλήρωσης του έργου.

21. Διευκρινίσεις

21.1. Ίδια Συμμετοχή

21.1.1. Τα κεφάλαια που υπερβαίνουν την επιχορήγηση και είναι απαραίτητα για την ολοκλήρωση του συνολικού προϋπολογισμού του έργου θα συνιστούν την ίδια συμμετοχή του έργου. Αυτή μπορεί να χρηματοδοτηθεί είτε μέσω δανείων από χρηματοπιστωτικά ιδρύματα είτε από άμεσους πόρους της εταιρείας. Αποδεικτικά στοιχεία για την ίδια συμμετοχή πρέπει να περιλαμβάνονται στην ηλεκτρονική υποβολή αίτησης, όπως καταθέσεις σε τράπεζες ή επιστολές που πιστοποιούν τα διαθέσιμα κεφάλαια στο όνομα της επιχείρησης ή των μετόχων της. Εάν χρησιμοποιηθούν κεφάλαια μετόχων, απαιτείται επιπλέον υπεύθυνη δήλωση που να υποδεικνύει τη δέσμευσή τους να χρηματοδοτήσουν το έργο.

21.1.2. Για ιδίες συμμετοχές που χρηματοδοτούνται μέσω τραπεζικών δανείων, πρέπει να παρουσιαστεί επίσημο έγγραφο από το χρηματοπιστωτικό ίδρυμα που να επιβεβαιώνει την έγκριση του δανείου. Η Συμφωνία Επιχορήγησης θα καθορίζει ότι τα κεφάλαια επιχορήγησης πρέπει να κατατεθούν σε ειδικό λογαριασμό, και οποιαδήποτε αλλαγή σε αυτόν τον λογαριασμό πρέπει να εγκριθεί γραπτώς από την τράπεζα δανεισμού. Η συμφωνία θα διασφαλίσει επίσης ότι όλες οι συναλλαγές που σχετίζονται με επιλέξιμες δαπάνες εκτελούνται μέσω ενός τραπεζικού λογαριασμού καταχωρημένου στο όνομα του δικαιούχου, τηρώντας τις διατάξεις που καθορίζονται στο παράγραφο 8.3.14 του Νόμου για την Εκκαθάριση.

21.2. Κεφαλαιουχική Ενίσχυση

Η Κεφαλαιουχική ενίσχυση θα καταβάλλεται απευθείας στον δικαιούχο και δεν μπορεί να μεταβιβαστεί σε τρίτους.

21.3. Επιλέξιμες Δαπάνες



- 21.3.1. Οι δικαιούχοι πρέπει να προμηθευτούν νέα μηχανήματα και εξοπλισμό για το έργο. Οι επιλέξιμες δαπάνες θα καλύπτουν την προμήθεια συστημάτων αποθήκευσης ενέργειας συμπεριλαμβανομένων αλλά όχι αποκλειστικά και μόνο των παρακάτω: του κόστους αποστολής και ασφάλισής του εξοπλισμού, την εγκατάσταση και τεχνική δοκιμή τους, την προετοιμασία χώρου, το σύστημα στέγασης κοντέινερ (συμπεριλαμβανομένων συστημάτων θέρμανσης ψύξης και εξαερισμού, συστήματος καταστολής πυρκαγιάς, πίνακα DC, βοηθητικής παροχής εντός του οικίσκου), μετατροπέα, μετασχηματιστή, λοιπό απαραίτητο εξοπλισμό για τη λειτουργία του συστήματος (καλώδια, συνδέσεις κλπ), σύστημα διαχείρισης ενέργειας (συμπεριλαμβανομένου του SCADA), Μελέτες, κόστος υπηρεσιών (νομικά, μεσιτικά έξοδα κλπ) που συνδέονται με την Ενοικίαση ή την Αγορά όμορου τεμαχίου στο ήδη υπάρχον λειτουργούν έργο παραγωγής αποκλειστικά για την εγκατάσταση του συστήματος αποθήκευσης, καθώς και κόστη αδειοδότησης του συστήματος αποθήκευσης, Προμήθεια και Κατασκευή (EPC), και τις πιστοποιήσεις των μονάδων αποθήκευσης. Δεν θα χορηγηθεί επιχορήγηση για έρευνα και ανάπτυξη, εγκαταστάσεις παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ, καθώς και για τον Φόρο Προστιθέμενης Αξίας (ΦΠΑ).
- 21.3.2. Οι δαπάνες που πραγματοποιούνται μετά το πέρας της περιόδου επιλεξιμότητας της Προγραμματικής Περιόδου 2021-2027 και του σχετικού Σχεδίου χρηματοδότησης σύμφωνα με την νομοθεσία της Ένωσης είναι μη επιλέξιμες.
- 21.3.3. Τα πρότυπα της Ένωσης αναφέρονται σε υποχρεωτικά επίπεδα που πρέπει να πληρούν οι επιχειρήσεις, κυρίως σχετικά με το περιβάλλον, την υγιεινή και τις πρακτικές μεταχείρισης ζώων.
- 21.3.4. Τα δικαιολογητικά έγγραφα επιλέξιμων δαπανών περιλαμβάνουν πρωτότυπα ή πιστοποιημένα αντίγραφα πληρωμένων τιμολογίων και αποδείξεων πληρωμής, τα οποία πρέπει να φυλάσσονται για ελέγχους σύμφωνα με τη Σύμβαση Επιχορήγησης. Τα τιμολόγια και οι αποδείξεις πρέπει να είναι στο όνομα της επιχείρησης.
- 21.3.5. Το κόστος εξοπλισμού θα βασίζεται στην τιμή CIF (Κόστος, Ασφάλιση και Μεταφορά) για είδη που εισάγονται άμεσα από την εταιρεία από το εξωτερικό, ή στην τιμή αγοράς όπως αναγράφεται στο τιμολόγιο για είδη που αγοράζονται τοπικά. Τιμολόγια από Κυπριακούς προμηθευτές μηχανημάτων, εξοπλισμού ή υπηρεσιών που απαλλάσσονται από την υποχρέωση καταβολής ΦΠΑ δεν θα γίνονται αποδεκτά.
- 21.3.6. Τα τιμολόγια θα θεωρούνται έγκυρα για πληρωμή αν εξοφλούνται μέσω των τραπεζικών μηχανισμών της εταιρείας, συμπεριλαμβανομένων επιταγών, πληρωμών με πιστωτική κάρτα ή άμεσων τραπεζικών μεταφορών, όλα στο όνομα του προμηθευτή. Αυτό πρέπει να τεκμηριώνεται με σχετικά έγγραφα όπως η τραπεζική ανάλυση λογαριασμού της εταιρείας, η οποία πρέπει να αναφέρει τους αριθμούς επιταγών, και να καταγράφει τις τραπεζικές και πιστωτικές συναλλαγές με κάρτα που χρησιμοποιήθηκαν για αυτές τις πληρωμές.



- 21.3.7. Εάν ο αριθμός επιταγής δεν αναφέρεται στην απόδειξη πληρωμής για ένα τιμολόγιο, απαιτείται αντίγραφο επιταγής σφραγισμένο από την τράπεζα. Πληρωμές με μετρητά δεν είναι επιλέξιμες για αποζημίωση από την επιχορήγηση. Δαπάνες κάτω των €100 ανά τιμολόγιο, χωρίς ΦΠΑ, είναι επίσης μη επιλέξιμες. Για αγορές εξοπλισμού μέσω χρηματοδοτικού μισθώματος (leasing), όπου ο αιτών είναι ο μισθωτής, τα κόστη θα αναγνωριστούν εάν υποβληθούν έγγραφα πληρωμής μισθώματος.
- 21.3.8. Όλα τα επιδοτούμενα περιουσιακά στοιχεία πρέπει να χρησιμοποιούνται αποκλειστικά στο επιδοτούμενο έργο, να είναι αποσβέσιμα και να αγοράζονται από μη συγγενικά τρίτα μέρη με τους όρους που ισχύουν στην αγορά. Κατά συνέπεια σε περιπτώσεις αγοράς εξοπλισμού από συγγενικά πρόσωπα μέχρι 4ου βαθμού ή/και συνδεδεμένες επιχειρήσεις θα λαμβάνεται υπόψη μόνο το αρχικό κόστος αγοράς ή και κατασκευής του. Σημειώνεται ότι η αγορά υπηρεσιών (μεταξύ των οποίων και η αγορά ανάπτυξη λογισμικών/συστημάτων) από συγγενικά πρόσωπα μέχρι 4ου βαθμού ή/και συνδεδεμένες επιχειρήσεις δεν είναι επιλέξιμη δαπάνη.
- 21.3.9. Το Υπουργείο Ενέργειας, Εμπορίου και Βιομηχανίας έχει την αρμοδιότητα να καθορίσει το τελικό επιλέξιμο κόστος για όλες τις κατηγορίες κόστους επένδυσης βάσει διαθέσιμων δεδομένων.
- 21.4. Για την καταβολή επιχορήγησης, οι δικαιούχοι πρέπει να εκκαθαρίσουν τυχόν οφειλές με τις Υπηρεσίες Κοινωνικής Ασφάλισης και την Υπηρεσία Φορολογίας σχετικά με τον ΦΠΑ και τον φόρο εισοδήματος. Σύμφωνα με τον περί της Λογιστικής και Δημοσιονομικής Διαχείρισης και Χρηματοοικονομικού Ελέγχου της Δημοκρατίας Νόμο του 2014, (Ν. 38(I)/2014), άρθρο 13 «Συμψηφισμός Εσόδων και Εξόδων», ο Γενικός Λογιστής, δύναται κατά την κρίση του, κατά τη διενέργεια οποιασδήποτε πληρωμής προς φυσικό ή νομικό πρόσωπο να αποκόπτει οφειλόμενα ποσά προς οποιοδήποτε οικονομικό φορέα ή άλλο ειδικό ταμείο.

22. Κυρώσεις - Εγγυήσεις

- 22.1. Εάν διαπιστωθεί η υποβολή ψευδούς δήλωσης ή στοιχείων και πληροφοριών πριν ή/και μετά την παραχώρηση χορηγίας, η αίτηση της επιχείρησης απορρίπτεται και απαιτείται η επιστροφή τυχόν καταβληθείσας χορηγίας προσαυξημένης με τόκο. Το επιτόκιο θα καθορίζεται σύμφωνα με των περί Ενιαίου Δημοσίου Επιτοκίου Υπερημερίας Νόμων του 2006 και 2012, και όπως αυτοί εκάστοτε τροποποιούνται ή αντικαθίστανται από τα σχετικά διατάγματα του Υπουργείου Οικονομικών της Κυπριακής Δημοκρατίας.
- 22.2. Επίσης, δυνατόν να λαμβάνονται πρόσθετα μέτρα εναντίον της επιχείρησης, όπως ο αποκλεισμός της από όλα τα Σχέδια Ενισχύσεων ή/και λήψη νομικών μέτρων εναντίον της. Θα γίνεται δημοσιονομική διόρθωση και αναλογική ανάκτηση του ποσού που έχει καταβληθεί αχρεωστήτως προσαυξημένου με τόκο αν σε περίοδο πέντε (5) χρόνων από την ημερομηνία της τελικής πληρωμής της χορηγίας, η χρηματοδοτούμενη επένδυση υπόκειται σε οποιοδήποτε από τα ακόλουθα:



- 22.2.1. παύση ή μετεγκατάσταση μιας δραστηριότητας εκτός της περιοχής προγράμματος,
- 22.2.2. αλλαγή του ιδιοκτησιακού καθεστώτος ενός στοιχείου υποδομής η οποία παρέχει σε μια εταιρεία ή δημόσιο οργανισμό αδικαιολόγητο πλεονέκτημα,
- 22.2.3. ουσιαστική μεταβολή που επηρεάζει τη φύση, τους στόχους ή την εφαρμογή των όρων που θα μπορούσαν να υπονομεύσουν τους αρχικούς στόχους. Σε περίπτωση που από την ημερομηνία έγκρισης της πρότασης μέχρι και τη συμπλήρωση πέντε (5) χρόνων από την ημερομηνία της τελικής πληρωμής της χορηγίας διαπιστωθεί:
- 22.2.4. μετεγκατάσταση της επιχείρησης
- 22.2.5. πώληση ή μεταβίβαση της επιχείρησης
- 22.2.6. πώληση ή μεταβίβαση για οποιονδήποτε λόγο ή εκμίσθωση πάγιων περιουσιακών στοιχείων που έχουν επιχορηγηθεί χωρίς προηγούμενη έγκριση τροποποίησης της αρχικής εγκριτικής απόφασης, η εγκριτική απόφαση θεωρείται αυτοδικαίως ως ουδέποτε εκδοθείσα και γίνεται αμέσως δημοσιονομική διόρθωση και αναλογική ανάκτηση του ποσού που έχει καταβληθεί αχρεωστήτως, προς την περίοδο για την οποία δεν εκπληρώθηκαν οι απαιτήσεις, προσαυξημένου με τόκο. Το επιτόκιο θα καθορίζεται σύμφωνα με των περί Ενιαίου Δημοσίου Επιτοκίου Υπερμερίας Νόμων του 2006 και 2012, και όπως αυτοί εκάστοτε τροποποιούνται ή αντικαθίστανται από τα σχετικά διατάγματα του Υπουργείου Οικονομικών της Κυπριακής Δημοκρατίας. Η έγκριση τροποποίησης της αρχικής εγκριτικής απόφασης εντός της περιόδου των πέντε (5) χρόνων από την ημερομηνία καταβολής του τελευταίου μέρους της χορηγίας μπορεί να γίνεται μόνο για πλήρως αιτιολογημένες περιπτώσεις και μετά από εισήγηση του Γενικού Διευθυντή του ΥΕΕΒ.
- 22.3. Σημειώνεται ότι,
- 22.3.1. Ο Δικαιούχος θα πρέπει να θέτει, εφόσον ζητηθούν, στη διάθεση της Συντονιστικής Αρχής, του Φορέα Υλοποίησης και γενικότερα όλων των αρμόδιων ελεγκτικών αρχών της Κύπρου και της Ευρωπαϊκής Ένωσης, όλα τα έγγραφα, δικαιολογητικά ή άλλα στοιχεία του έργου. Υποχρεούται επίσης να επιτρέπει, κατά τη διάρκεια της περιόδου που προνοείται στο Σχέδιο, σε εξουσιοδοτημένους αντιπροσώπους και/ ή αρμόδιους Λειτουργούς του Υπουργείου ή/ και άλλων αρμόδιων ελεγκτικών αρχών να επισκέπτονται ελεύθερα τα υποστατικά της επιχείρησης προς επιθεώρηση των επιχορηγηθέντων επενδύσεων και υποχρεούται να παρέχει σε αυτούς όλες τις αναγκαίες εξηγήσεις, στοιχεία και πληροφορίες.
- 22.3.2. Κάθε επιχείρηση που εντάσσεται στο Σχέδιο θα πρέπει να τηρεί αρχεία και δικαιολογητικά έγγραφα σε σχέση με τη χρηματοδότηση που λαμβάνει μέσω του Ταμείου Δίκαιης Μετάβασης (τιμολόγια, αποδείξεις, συμφωνίες, στατιστικές καταγραφές κ.α.) που αφορούν την υλοποίηση της επενδυτικής της πρότασης και τα οποία θα φυλάσσονται για περίοδο τουλάχιστον πέντε (5) ετών από την ημερομηνία της τελικής πληρωμής της χορηγίας από το ΥΕΕΒ.

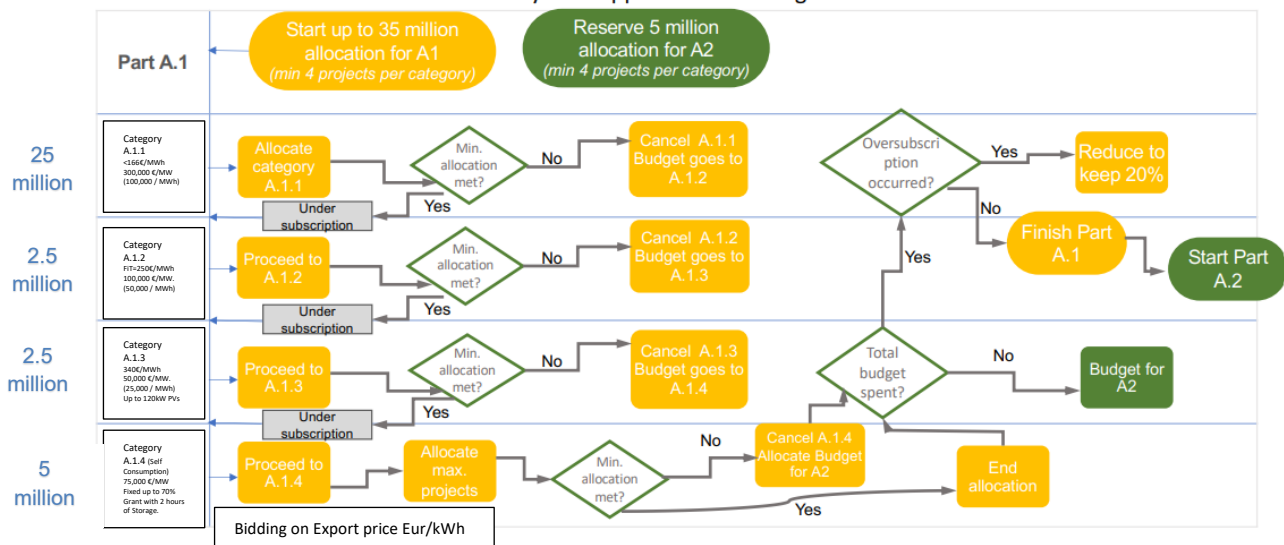


22.3.3. Κάθε επιχείρηση που εντάσσεται στο Σχέδιο, θα πρέπει να τηρεί ξεχωριστή λογιστική μερίδα ή κατάλληλη λογιστική κωδικοποίηση στο λογιστικό της σύστημα ή ξεχωριστό τραπεζικό λογαριασμό ή ξεχωριστό λογιστικό αρχείο που αφορά το επενδυτικό της έργο. Στις περιπτώσεις που διαπιστώνεται ότι τα έγγραφα δεν τηρούνται σωστά με αποτέλεσμα να απολεσθεί η κοινοτική συνεισφορά από το Κράτος, τότε οι επιχειρήσεις θα επιστρέφουν τη σχετική χορηγία προσαυξημένη με τόκο. Το επιτόκιο θα καθορίζεται σύμφωνα με των περί Ενιαίου Δημοσίου Επιτοκίου Υπερημερίας Νόμων του 2006 και 2012, και όπως αυτοί εκάστοτε τροποποιούνται ή αντικαθίστανται από τα σχετικά διατάγματα του Υπουργείου Οικονομικών της Κυπριακής Δημοκρατίας.



ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι - Προϋπολογισμός Σχεδίου ανά κατηγορία

Hybrid Support Scheme Budget Allocation





ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ II - Τεχνικές Προδιαγραφές

Technical Specification

1. Introduction

This Annex sets out general information on operating the installations under the Scheme, as well as some specific technical requirements that they must meet, which will apply in parallel with the requirements of the Transmission and Distribution Rules or other Technical Guides or Manuals issued by TSOCy/ DSO.

2. Installation categories

Under the Scheme's guidelines, installations are grouped into distinct categories determined by their maximum **injection or absorption** to the transmission or distribution networks, as specified in the Construction or Operation License issued by CERA.

For this Annex, the following categories shall be distinguished:

1. Installations over 120 kWp, excluding self-consumer installations;
2. Installations up to 120 kWp, excluding self-consumer installations;
3. Self-Consumer Installations.

3. General Information (does not apply to self-consumer installations⁵)

All facilities under the Scheme will consist of a RES production unit and an energy storage system, which will have a **common (bidirectional) connection point** to the transmission or distribution network.

The operation of installations for projects above 120 kWp will be based primarily on the instructions received from the TSOCy or the DSO regarding the injection/absorption of electricity from the storage system as well as the limitation to the maximum power output to the grid. It will be intended that the operation of the storage system is limited to one charge/discharge cycle every 24 hours.

The mode of operation of installations below 120 kW is determined by the investors themselves.

According to the Scheme's terms, the eligible installations will be able to absorb energy from the grid up to 25% on an annual net-metered approach, while the charging of storage systems for at least 75% will be done exclusively with energy produced by the RES unit that is part of the same installation. This requirement must be ensured by the equipment to be installed by investors as well as battery charging profile (1 cycle per day). Different term and conditions will be applied once those systems will participate directly to the electricity market after the

⁵ Technical Manual for Self-Consumption units is [attached](#)



termination of the contract. In those cases, new terms will be signed based on electricity market rules that will be in place.

4. Installations over 120 kW (does not concern self-consumer installations)

4.1 Operation description

Installations over 120 kWp must have a Central Control System (connected to TSOcy or DSO SCADA) through which they will receive orders in relation to the operation of the installation. The Central Control System must be capable at all times of receiving and executing orders:

- a) to limit the maximum total power output of the installation to the grid (curtailment).
- b) for a specific level of injection/absorption of power from the storage system.
- c) to activate/deactivate provision services.

The Central Control System of the installation should have control over both the RES unit and the storage system in order to achieve the desired level of power injection at the connection point based on the requirements.

The following operating modes of the installations are distinguished (excluding operating modes in cases of frequency deviation outside normal operating limits):

Number	RES production	Curtailment Command	Command for storage system		Notes
			Command to inject	Order for absorption	
1	Yes	No	No	No	In this scenario, there are no instructions from the TSO or DSO to limit the total power output or to manage specific levels of power injection/absorption by the storage system. All the energy generated by the RES plant is required to be fully injected into the grid.



2	Yes	No	Yes	No	The TSO or DSO mandates energy injection from the storage system concurrent with production from the RES plant. The Central Control System manages the overall power output to the grid. It adjusts the storage system's injection levels downward, if necessary, to prevent the facility's total power output from surpassing the licensed capacity.
3	Yes	No	No	Yes	In this case, the TSO or DSO shall command the storage system for a specific level of power absorption with the aim of absorbing part or all of the energy produced by the RES plant.
4	Yes	Yes	No	No	The TSOCy or DSO issues an instruction to limit the overall power injection of the facility into the grid. The Central Control System then regulates the output power in accordance with the curtailment order. Curtailed energy can be stored subject to available storage system capacity.
5	Yes	Yes	Yes	No	Not applicable.
6	Yes	Yes	No	Yes	In this case, the TSO or DSO shall order to limit the total power output of the installation into the grid and at the same time a command to the storage system for a specific level of absorption. If the curtailed power exceeds the set absorption level, the Central Control System will adjust to increase the power absorption, ensuring the curtailed energy is utilized as much as possible.
7	No	No	No	No	The installation is currently in standby mode and power should not be released (injected or absorbed) from the storage system unless directed by the TSOCy or DSO.
8	No	No	Yes	No	In this case, the TSO or DSO shall command the storage system for a specific level of absorption.
9	No	No	No	Yes	Not applicable
10	No	Yes	No	No	Not applicable
11	No	Yes	Yes	No	Not applicable
12	No	Yes	No	Yes	Not applicable

In all cases referred above involving a command from the TSOCy or the DSO to the storage system to absorb or inject power, the Central Control System shall ensure that the order is executed to the extent that the operating limits on the maximum and minimum available energy of the storage system are not breached.⁶

4.2 Frequency Control Requirements

The installations should be able to operate in “Limited Frequency Sensitivity Mode – Underfrequency” and “Limited Frequency Sensitivity Mode – Over frequency”, according to the specifications provided by the TSOCy and the DSO.

It is clarified that the above services must be provided in both "injection" mode and "absorption" mode, with the capability of switching to "injection" mode as well as from "stand by" mode in accordance with the time profile envelope provided in the T/D rules.

4.3 Other requirements

4.3.1 Storage system power

The storage system's maximum input/output power should match the installed capacity of the RES unit. This alignment ensures that the storage system can fully utilize the **licensed** power for both absorbing the total energy produced by the RES system and injecting power as needed for at least two (2) hours for RES systems up to 120kW, three (3) hours for RES Systems up to 10MW, and one (1) hour for Biomass plants.

4.3.2 Provided Signals

Through the Central Control System, signals and indications relating to the RES plant and the storage system, separately, as well as signals for the entire installation should be provided to the SCADA of the TSO or the DSO. Such signals include the running production of the RES plant, the running injection/absorption level of the storage system, the energy flow at the connection point, the charge level of the storage system (State of Charge of the battery), indication of the activation of the “Limited Frequency Sensitive Mode”, indications of switch locations and others.

4.3.3 Ramp Rate of the Storage System

The transition from one level of injection/absorption of power to another or from standby mode to a specific level of injection/absorption of power (and vice versa) should be made according to a

⁶ The limits will be defined and present by the storage supplier and shall comply with the min/max requirements of the technical specification for the qualification of a system

specific rate of change to be determined (it must be possible to modify the relevant parameter). It must also be ensured that this rate is respected in cases of constraints due to the maximum/minimum energy availability of the electricity storage facility as well as in cases of transition from absorption to injection and vice versa.

4.3.4 Ramp Rate of the Installation

The maximum rate of change of the output power of the installation shall meet the requirements of the Transmission Rules, Distribution Rules, or relevant Technical Manuals. The requirements concern both cases of a sharp increase and cases of a sharp decrease in production from the RES plant (as per grid code requirements). The equipment must have appropriate control systems to meet this requirement by utilising the storage system.

5 Installations up to 120 kW (does not concern self-consumer installations)

For installations up to 120 kW, connection to the SCADA of the TSO or the DSO is not required. Therefore, there are no requirements for the ability to receive and execute commands for these installations by the TSO or the DSO and investors determine how they are operated and managed. The equipment must ensure that in all operating modes, no energy is absorbed from the grid, and they have to follow the pre-defined load curve from TSO/Cy/DSO, which is subject to change one time per year based on the scheme's requirement with one cycle per day. Also, the total power output to the grid from the installation (storage and RES system) cannot exceed the licensed (allowed) power.

6 Self-consumer installations

It should be noted that in Electricity Market Directive, Art.15(5), where active customers owning an energy storage facility should: Have the right to a timely grid connection if requirements are fulfilled; Are not subject to double charges for self- consumption or when providing flexibility services; Are not subject to disproportionate licensing requirements or fees; Are allowed to stack services if technically feasible.

6.1 Operation

The operation of a storage system in combination with a self-consumer RES unit is allowed in order to increase the self-consumption of the premises. Therefore, during the normal operation of the RES unit and the storage system, the storage system can absorb energy exclusively from the RES unit. The energy stored in the storage system can be made available exclusively to power the self-producer's loads. Therefore, the storage system will not exchange energy with the grid.

For self-consumer systems connected under zero export conditions to the grid, the connection and operation of a storage system is allowed in order to reduce curtailments in the energy produced from RES.

6.2 Normal operating conditions

During the normal operation of the RES unit and the storage system, as defined by the Transmission Rules and the Distribution Rules, the storage system must absorb energy exclusively from the RES unit and this energy must be available exclusively to supply the self-producer's loads. Therefore, the storage system will not exchange energy with the grid, unless it will be instructed from DSO/TSOCy.

An example of a storage system management strategy in conjunction with self-producer is shown below:

1. When energy is exported from the electrical installation to the grid, charging of the storage system (absorption mode) from a RES unit is allowed.
2. When energy is imported from the grid into the electrical installation, the discharge of the storage system is allowed if the energy produced by the RES unit is not sufficient for the loads of the self-producer.
3. The simultaneous use of energy from the RES plant and from the storage system (injection mode) will be allowed (usually in cases of high demand).
4. When the storage system is fully charged **(or up to 80% to maintain the battery life at optimum status)** and energy is exported from the electrical installation to the grid, energy injection from the RES plant to the **grid is allowed**.

7 Self-consumer installations

It should be noted that in Electricity Market Directive, Art.15(5), where active customers owning an energy storage facility should: Have the right to a timely grid connection if requirements are fulfilled; Are not subject to double charges for self-consumption or when providing flexibility services; Are not subject to disproportionate licensing requirements or fees; Are allowed to stack services if technically feasible.

7.1 Operation

The operation of a storage system in combination with a self-consumer RES unit is allowed in order to increase the self-consumption of the premises. Therefore, during the normal operation of the RES unit and the storage system, the storage system can absorb energy exclusively from the RES unit. The energy stored in the storage system can be made available exclusively to power the self-producer's loads. Therefore, the storage system will not exchange energy with the grid.

For self-consumer systems connected under zero export conditions to the grid, the connection and operation of a storage system is allowed in order to reduce curtailments in the energy produced from RES.

7.2 Normal operating conditions

During the normal operation of the RES unit and the storage system, as defined by the Transmission Rules and the Distribution Rules, the storage system must absorb energy exclusively from the RES unit and this energy must be available exclusively to supply the self-producer's loads. Therefore, the storage system will not exchange energy with the grid, unless it will be instructed from DSO / TSOCy.

An example of a storage system management strategy in conjunction with self-producer is shown below:

5. When energy is exported from the electrical installation to the grid, charging of the storage system (absorption mode) from a RES unit is allowed.
6. When energy is imported from the grid into the electrical installation, the discharge of the storage system is allowed if the energy produced by the RES unit is not sufficient for the loads of the self-producer.
7. The simultaneous use of energy from the RES plant and from the storage system (injection mode) will be allowed (usually in cases of high demand).
8. When the storage system is fully charged **(or up to 80% to maintain the battery life at optimum status)** and energy is exported from the electrical installation to the grid, energy injection from the RES plant to the **grid is allowed**.

7.3 Off-grid mode (Islanded mode)

The operation of the storage system in islanded mode, during network supply interruptions for supplying the loads of the self-producer is not allowed. This provision may be amended following a decision of the DSO. In that case, the owner of the storage unit will have the option (at his own cost), to upgrade the installation (i.e. enable islanding mode) in order to operate in off-grid mode. By no means, in off-grid mode power shall not be injected to the grid and that the premise is isolated from the grid.

7.4 Operation of the storage system under non-normal operating conditions

The storage system under non-normal operating conditions, as defined in the Transmission Rules and the Distribution Rules, shall operate in accordance with the arrangements specified in the respective technical guide for connection of the DSO.

All the above criteria will be checked during the scheme's application procedure and approved by the evaluation committee. Systems that fail to comply with the minimum requirements, and after

clarifications that will be received if those are not satisfactory, will not be allowed to participate in the bidding process and will thus be disqualified from bidding submission.

[Technical Manual for Self-Consumption Units \(net-billing scheme\)](#)

[Technical Specification of Li-Ion Battery Systems](#)

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ ΙΙΙ - Απαιτούμενα στοιχεία για την υποβολή αίτησης

ΜΕΡΟΣ Α' – Διοικητικό		
Στοιχεία Αιτούντος		
1	Όνομα Αιτούντος / Επωνυμία Εταιρείας	CY Login / Εισαγωγή από Χρήστη
2	Αρ. Δελτίου Ταυτότητας/Αρ. Εγγραφής Εταιρείας	CY Login / Εισαγωγή από Χρήστη
3	Ταχυδρομική Διεύθυνση Επικοινωνίας	CY Login / Εισαγωγή από Χρήστη
4	Τηλέφωνο Επικοινωνίας	CY Login / Εισαγωγή από Χρήστη
5	Ηλεκτρονικό Ταχυδρομείο	CY Login / Εισαγωγή από Χρήστη
6	Όνομα Εξουσιοδοτημένου Αντιπροσώπου	CY Login / Εισαγωγή από Χρήστη
7	Πρόσφατο Αντίγραφο του Πιστοποιητικού των Διευθυντών της Εταιρείας από το Γενικό Εμπορικό Μητρώο Εταιρειών	Φόρτωση Αρχείου
9	Απόδειξη επάρκειας κεφαλαίων και πιστοποιητικό μη πτώχευσης	Φόρτωση Αρχείου
Στοιχεία υφιστάμενου έργου ΑΠΕ		
10	Τεχνολογία ΑΠΕ	Εισαγωγή από Χρήστη Ο χρήστης θα επιλέγει μεταξύ των πιο κάτω: 1. Φωτοβολταϊκά 2. Αιολικά, 3. Βιομάζα
11	Εγκατεστημένη ισχύς σταθμού ΑΠΕ σε kW	Εισαγωγή από Χρήστη Υφιστάμενη εγκατεστημένη ισχύς σταθμού ΑΠΕ (Φ/Β, Αιολικά, Βιομάζα) Σημειώσεις Μερική αντικατάσταση/αναβάθμιση των εγκαταστάσεων εξοπλισμού μέχρι επιπλέον 20% της υφιστάμενης εγκατεστημένης ισχύος ΑΠΕ. Σημειώνεται ότι σε περίπτωση που κάποιο έργο αυξήσει την εγκατεστημένη ισχύ του μέχρι και 20% το ποσό χορηγίας θα μειώνεται μέχρι και 50% αναλογικά για την κατηγορία Α.1.2 και Α.1.3 και 25% για την κατηγορία Α.1.1. Για την κατηγορία Α1.4 δεν θα υπάρχει μείωση αφού αυτή θα αντανακλάται στην τιμή αποζημίωσης Για την μέγιστη παραγόμενη ετήσια τιμολογούμενη ενέργεια μέχρι τώρα θα είναι αποδεκτό οποιοδήποτε διάστημα 12 συνεχόμενων τιμολογίων. Τυχόν επιπλέον ενέργεια που θα διοχετεύεται στο δίκτυο και ξεπερνά την πιο πάνω ενέργεια σε MWh δεν θα αποζημιώνεται.
12	Πρόσθετη Φωτοβολταϊκή Ισχύς	Εισαγωγή από Χρήστη

		Σημειώσεις Μερική αντικατάσταση/αναβάθμιση των εγκαταστάσεων εξοπλισμού μέχρι επιπλέον 20% της υφιστάμενης εγκατεστημένης ισχύος ΑΠΕ. Σημειώνεται ότι σε περίπτωση που κάποιο έργο αυξήσει την εγκατεστημένη ισχύ του μέχρι και 20% το ποσό χορηγίας θα μειώνεται μέχρι και 50% αναλογικά για την κατηγορία Α.1.2 και Α.1.3 και 25% για την κατηγορία Α.1.1. Για την κατηγορία Α1.4 δεν θα υπάρχει μείωση αφού αυτή θα αντανakλάται στην τιμή αποζημίωσης Για την μέγιστη παραγόμενη ετήσια τιμολογούμενη ενέργεια μέχρι τώρα θα είναι αποδεκτό οπουδήποτε διάστημα 12 συνεχόμενων τιμολογίων. Τυχόν επιπλέον ενέργεια που θα διοχετεύεται στο δίκτυο και ξεπερνά την πιο πάνω ενέργεια σε MWh δεν θα αποζημιώνεται.
13	Κατηγορία Χορηγίας ανά τύπο επένδυσης	Επιλογή κατηγορίας από Χρήστη Ο χρήστης επιλέγει μία εκ των πιο κάτω κατηγοριών A1.1 A1.2 A1.3 A1.4
14	Συστήματα ΑΠΕ κατηγορίας Α1.1, Α1.2, Α1.3	Επιλογή FiT από Χρήστη
	Υφιστάμενη ταρίφα ΑΠΕ (FiT) σε (€/MWh)	
	A.1.4 Συστήματα ιδιοκατανάλωσης (net-billing) -Τιμή ιδιοκατανάλωσης σε (€/MWh)	Επιλογή τιμής ιδιοκαταναλώσεως από Χρήστη
15	Σύμβαση Αγοράς Παραγόμενης Ηλεκτρικής Ενέργειας με Προμηθευτή	Φόρτωση Αρχείου
16	Άδεια, ή Εξαίρεση από Άδεια Λειτουργίας Σταθμού Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας από τη ΡΑΕΚ	Φόρτωση Αρχείου
ΜΕΡΟΣ Β' – Τεχνικά Στοιχεία Σταθμού Αποθήκευσης		
17	Εγγυημένη Ισχύς έγχυσης από το σύστημα αποθήκευσης σε kW	Εισαγωγή από Χρήστη
18	Εγγυημένη χωρητικότητα του συστήματος αποθήκευσης σε kWh	Εισαγωγή από Χρήστη
19	Έντυπα Τεχνικών Προδιαγραφών Εξοπλισμού Συστήματος Αποθήκευσης	Φόρτωση Αρχείου
20	Τεχνολογία Αποθήκευσης,	Εισαγωγή από Χρήστη
21	Δεσμευτικό Χρονοδιάγραμμα Υλοποίησης (Gantt Chart)	Φόρτωση Αρχείου

22	Καταχώρηση τεχνικών και επαγγελματικών δεξιοτήτων / Τεχνικής Επάρκειας για την εκτέλεση του Έργου	Φόρτωση Αρχείου
23	Έγγραφα που επιβεβαιώνουν τον βαθμό ωριμότητας της προτεινόμενης Τεχνολογίας, όπως περιγράφεται στο Σχέδιο.	Φόρτωση Αρχείου
ΜΕΡΟΣ Γ' – Οικονομικά Στοιχεία		
24	Τιμή Προσφοράς €/MW για κατηγορίες Α1.1,Α1.2,Α1,3	Εισαγωγή από Χρήστη
25	Α.1.4 Συστήματα ιδιοκατανάλωσης (net-billing) -Τιμή προσφοράς σε (€/MWh)	Επιλογή τιμής ιδιοκατατανάλωσης από Χρήστη
27	Επιχειρηματικό σχέδιο του έργου με υπολογισμούς των οικονομικών στοιχείων και των αποτελεσμάτων του έργου, συμπεριλαμβανομένων των LCoS, LCoE, IRR που τεκμηριώνουν την οικονομική προσφορά	Φόρτωση Αρχείου
28	Απόδειξη πληρωμής τέλους συμμετοχής (όπου εφαρμόζεται)	Φόρτωση Αρχείου
ΜΕΡΟΣ Δ' – Δηλώσεις		
29	Υπεύθυνη Δήλωση αιτητή και συγκατάθεση αιτητή	Αποδοχή από Χρήστη
30	Δήλωση «Μη Προβληματικής» Επιχείρησης»	Αποδοχή από Χρήστη και φόρτωση αρχείου
31	Υπεύθυνη Δήλωση αναφορικά με πραγματικούς Δικαιούχους	Εισαγωγή από Χρήστη και φόρτωση αρχείου
32	Υπεύθυνη δήλωση αιτητή/δυνητικού δικαιούχου για τήρηση/δέσμευση τήρησης Εθνικών και Ενωσιακών Κανόνων	Εισαγωγή από Χρήστη
33	Υπεύθυνη Δήλωση Μεγέθους Επιχείρησης	Φόρτωση Αρχείου

ΜΕΡΟΣ Α' - Τήρηση Αρχής μη Πρόκλησης Σημαντικής Βλάβης

Σύμφωνα με την ΣΤΡΑΤΗΓΙΚΗ ΜΕΛΕΤΗ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΩΝ ΕΠΙΠΤΩΣΕΩΝ ΓΙΑ ΤΟ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΟ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑ ΘΑΛΕΙΑ 2021-2027 για την αξιολόγηση και συμμόρφωση για την αρχή της «μη πρόκλησης σημαντικής βλάβης», πρέπει να εφαρμόζονται οι ακόλουθες οριζόντιες απαιτήσεις:

ΟΡΙΖΟΝΤΙΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΤΗΣ ΑΡΧΗΣ ΤΗΣ «ΜΗ ΠΡΟΚΛΗΣΗΣ ΣΗΜΑΝΤΙΚΗΣ ΒΛΑΒΗΣ» ΚΑΙ ΤΗΣ ΕΝΩΣΙΑΚΗΣ ΚΑΙ ΕΘΝΙΚΗΣ ΝΟΜΟΘΕΣΙΑΣ ΓΙΑ ΤΟ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝ

2.1. Για την προμήθεια προϊόντων/υπηρεσιών σε δημόσιες επενδύσεις, να συμμορφώνονται με τα κριτήρια που καθορίζονται βάσει του Εθνικού Σχεδίου Δράσης για τις Πράσινες Δημόσιες Συμβάσεις (ΠΔΣ) (όπου εφαρμόζεται, είτε στο στάδιο κατασκευής είτε στο στάδιο λειτουργίας).

2.2. Ο ηλεκτρικός και ηλεκτρονικός εξοπλισμός, ο οποίος θα αγοραστεί, να συμμορφώνεται με τις απαιτήσεις για ενεργειακή σήμανση, σύμφωνα με τον Κανονισμό (ΕΕ) 2017/1369, σχετικά με το καθορισμό ενός πλαισίου για την ενεργειακή σήμανση και με την Οδηγία 2009/125/ΕΚ για θέσπιση πλαισίου για τον καθορισμό απαιτήσεων οικολογικού σχεδιασμού όσον αφορά τα συνδεδεμένα με την ενέργεια προϊόντα.

2.3. Για την αγορά ηλεκτρικού και ηλεκτρονικού εξοπλισμού και τη διάθεση και επεξεργασία τους στο τέλος του κύκλου ζωής τους, να εφαρμόζονται οι απαιτήσεις των περί Αποβλήτων (Απόβλητα Ηλεκτρικού και Ηλεκτρονικού Εξοπλισμού) Κανονισμοί του 2015 μέχρι 2021 (Κ.Δ.Π.73 / 2015, Κ.Δ.Π. 337/2017 και Κ.Δ.Π 200/2021) και της οδηγίας 2012/19/ΕΕ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 4ης Ιουλίου 2012, σχετικά με τα απόβλητα ηλεκτρικού και ηλεκτρονικού εξοπλισμού (ΑΗΗΕ).

2.4. Για την αγορά οχημάτων και σκαφών, αυτά να συμμορφώνονται με τα καλύτερα διαθέσιμα πρότυπα περιβαλλοντικής απόδοσης και τις προδιαγραφές απόδοσης όσον αφορά τις εκπομπές καυσαερίων, π.χ. όριο εκπομπών CO₂ τα 50g/km στην περίπτωση ελαφρών οδικών οχημάτων.

2.5. Για επενδύσεις που αφορούν την ανέγερση νέων κτιρίων, αυτά να είναι Κτίρια Σχεδόν Μηδενικής Κατανάλωσης Ενέργειας σύμφωνα με τη σχετική Ευρωπαϊκή νομοθεσία (Οδηγίες για την ενεργειακή απόδοση των κτιρίων και 2010/31/ΕΕ και (ΕΕ) 2018/844).

2.6. Για επενδύσεις που αφορούν την ανακαίνιση υφιστάμενων κτιρίων, αυτά να είναι σύμφωνα με τη σχετική Ευρωπαϊκή νομοθεσία (Οδηγίες για την ενεργειακή απόδοση των κτιρίων και 2010/31/ΕΕ και (ΕΕ) 2018/844).

2.7. Για νέα και ανακαινισμένα κτίρια, να διασφαλίζεται ότι δεν βρίσκονται σε περιοχές ευάλωτες σε πλημμύρες και ο σχεδιασμός των κτιρίων να διασφαλίζει χαμηλή επίδραση των κυμάτων καύσωνα στην εσωτερική θερμική άνεση.

2.8. Για εκμεταλλεύσεις/ επενδύσεις που περιλαμβάνουν εγκατάσταση συσκευών ή εξοπλισμού που καταναλώνουν νερό, η καθορισμένη κατανάλωση νερού του εξοπλισμού να πιστοποιείται με δελτίο προϊόντος, με πιστοποίηση κτιρίου ή με κοινοτική σήμανση.

2.9. Όλες οι ενέργειες των εκμεταλλεύσεων / επενδύσεων να είναι σύμφωνες με την Ιεράρχηση των αποβλήτων που περιλαμβάνεται στην Οδηγία Πλαίσιο για τα Απόβλητα, σύμφωνα με την οποία η πρόληψη αποτελεί την προτιμώμενη επιλογή, ακολουθούμενη από την επαναχρησιμοποίηση, την ανακύκλωση και άλλες μορφές ανάκτησης, με τη διάθεση σε χώρους υγειονομικής ταφής να αποτελεί ύστατη λύση.

2.10. Οι εκμεταλλεύσεις/ επενδύσεις να λαμβάνουν μέτρα για τον διαχωρισμό των ροών αποβλήτων στην πηγή, με προτεραιότητα την επαναχρησιμοποίηση και την ανακύκλωση. Κάθε εκμετάλλευση/ επένδυση που δημιουργεί απόβλητα πρέπει να συμμορφώνεται με το νομοθετικό πλαίσιο για τα Απόβλητα (Κανονισμός (ΕΕ) 2018/848 και Οδηγίες (ΕΕ) 2018/849, 2018/850, 2018/851, 2018/852).

2.11. Τα έργα/δράσεις του Προγράμματος να λαμβάνουν υπόψη τις περιοχές και τα είδη που προστατεύονται από τη σχετική ενωσιακή και εθνική νομοθεσία για το περιβάλλον, συμπεριλαμβανομένων:

- Οικολογικά ευαίσθητες περιοχές, συμπεριλαμβανομένου του δικτύου προστατευόμενων περιοχών Natura 2000, τόπων «Παγκόσμιας Κληρονομιάς» της UNESCO και βασικές περιοχές βιοποικιλότητας,

- Ζωικά και Φυτικά είδη κοινοτικού ενδιαφέροντος που απαιτούν αυστηρή προστασία, όπως αναφέρονται στο Παράρτημα ΙΙΙ των περί Προστασίας και Διαχείρισης της Φύσης και της Άγριας Ζωής Νόμων του 2003 έως 2015 και τους περί Προστασίας και Διαχείρισης Άγριων Πτηνών και Θηραμάτων Νόμους του 2003 έως 2020,
- Κρατικά δάση, όπως προβλέπονται στον Περί Δασών Νόμο του 2012 (Ν. 25(Ι)/2012),
- Περιοχές προστασίας, όπως προβλέπονται στους περί Πολεοδομίας και Χωροταξίας Νόμους του 1972 έως (Αρ. 2) του 1999. 2.12. Όπου εφαρμόζεται, να διεκπεραιώνονται οι πρόσθετες αξιολογήσεις που απαιτούνται από τις οδηγίες 2009/147/ΕΚ και 92/43/ΕΟΚ, εάν το έργο / δράση του Προγράμματος βρίσκεται εντός ή πλησίον ευαίσθητων ως προς τη βιοποικιλότητα περιοχών. Επίσης, όπου εφαρμόζεται, το έργο / δράση να λαμβάνει υπόψη τις γεωργικές εκτάσεις Υψηλής Φυσικής Αξίας (ΥΦΑ).
- 2.13. Οι κατασκευαστικές εργασίες να συμμορφώνονται με τις οριζόντιες απαιτήσεις για τα απόβλητα και να μην εκπέμπουν σημαντικές ποσότητες εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου. Επίσης, κατά τη διάρκεια των εργασιών, να λαμβάνονται μέτρα για τη μείωση του θορύβου, της σκόνης και των εκπομπών ρύπων.
- 2.14. Στα πλαίσια των εργασιών του μέτρου, να εφαρμοστούν όλες οι σχετικές πρακτικές που αναφέρονται ως «αναμενόμενες πρακτικές» στην πιο πρόσφατη έκδοση του Ευρωπαϊκού κώδικα δεοντολογίας για την ενεργειακή απόδοση των κέντρων δεδομένων ή στο έγγραφο CLC TR50600-99-1 της CEN-CENELEC, «Data centre facilities and infrastructures - Part 99-1: Recommended practices for energy management - Εγκαταστάσεις και υποδομές κέντρων δεδομένων – Μέρος 99-1: Συνιστώμενες πρακτικές για τη διαχείριση της ενέργειας».

3. ΑΛΛΟΙ ΟΡΟΙ

- 3.1. Αποτροπή ανάπτυξης έργων που δύναται να επηρεάσουν σημαντικά με αρνητικές επιπτώσεις τις αγροτικές περιοχές Υψηλής Φυσικής Αξίας (ΥΦΑ), αφού χαρακτηρίζονται από παραδοσιακές καλλιεργητικές πρακτικές χαμηλών εισροών οι οποίες ενισχύουν τη βιοποικιλότητα και τις υπηρεσίες οικοσυστήματος.
- 3.2. Αξιολόγηση των επιλέξιμων δαπανών του Προγράμματος που κατευθύνονται προς τη βελτίωση της ποιότητας του εδάφους.
- 3.3. Εφαρμογή μέτρων ορθολογικής διαχείρισης των υδάτινων πόρων για έργα που δύναται να χωροθετούνται σε άμεσες, κοντινές και παρόχθιες ζώνες προστασίας ταμιευτηρίων ύδρευσης (φράγματα πόσιμου νερού και ζώνες προστασίας γεωτρήσεων ύδρευσης) και Ζώνες Προστασίας Γεωτρήσεων Ύδρευσης.
- 3.4. Δαπάνες με χαμηλό βαθμό ενσωμάτωσης της περιβαλλοντικής διάστασης στο συνολικό μίγμα των δράσεων να τοποθετούνται σε χαμηλότερη προτεραιότητα από δαπάνες που προορίζονται για την ενίσχυση δράσεων με περιβαλλοντικά αποδοτικά αποτελέσματα σύμφωνα με τους δείκτες παρακολούθησης.
- 3.5. Αποφυγή χωροθέτησης εγκαταστάσεων σε αξιόλογα τοπία όπως ορίζονται στον περί της Ευρωπαϊκής Σύμβασης (Κυρωτικός) για το Τοπίο Νόμο [Ν. 4(ΙΙΙ)/2006], όπως αυτά δυνατό να καθοριστούν με βάση τις πολεοδομικές ζώνες στα εκάστοτε Σχέδια Ανάπτυξης.
- 3.6. Να τηρούνται οι προβλεπόμενες αποστάσεις από τα όρια υδατορεμάτων και εφόσον απαιτείται να εκπονούνται οι μελέτες οριοθέτησης σύμφωνα με τις υποδείξεις του Τμήματος Αναπτύξεως Υδάτων, προκειμένου να μην παρεμποδίζεται η φυσική επιφανειακή απορροή και η αποστράγγιση.
- 3.7. Εφαρμογή μέτρων που προτείνονται στο «Εθνικό Σχέδιο Δράσης για τη βελτίωση της ποιότητας του αέρα στην Κύπρο» και μέτρων τα οποία αναφέρονται στην Έκθεση για τα Ετήσια Ανώτατα Όρια Εκπομπών των Ατμοσφαιρικών Ρύπων στην Ατμόσφαιρα της Κύπρου.
- 3.8. Όπου η εξέταση έργων γίνεται κατά περίπτωση να λαμβάνεται υπόψη η διατήρηση της έκτασης της καλλιεργούμενης γης, η διαφύλαξη της οργανικής ύλης στο έδαφος και η αποφυγή περαιτέρω στεγανοποίησης του εδάφους.
- 3.9. Να εξετάζονται πιθανές λύσεις μείωσης της κάλυψης του εδάφους κατά το σχεδιασμό και την υλοποίηση έργων, σύμφωνα με της Κατευθυντήριες Γραμμές της Ε.Ε. “Guidelines on best practice to limit, mitigate or compensate soil sealing”, όπου εφαρμόζεται.

3.10. Για οποιαδήποτε έργα / δράσεις σε περιοχές όπου βρίσκονται δυνητικά σε χώρους με αρχαιότητες ή άλλων στοιχείων που αφορούν την ιστορικότητα του χώρου επέμβασης ειδοποιείται το Τμήμα Αρχαιοτήτων για σχετική εκ των προτέρων διαβούλευση.

ΜΕΡΟΣ Β' – Άλλες Υποχρεώσεις Δικαιούχων

Ο ΔΙΚΑΙΟΥΧΟΣ, πέραν της υποχρέωσης εκτέλεσης του Έργου Σχεδίου Χορηγιών όπως ακριβώς ορίζεται στο Σχέδιο και στον Οδηγό Εφαρμογής του Σχεδίου, έχει τις υποχρεώσεις ως περιγράφονται πιο κάτω:

- (α) Να συμμορφώνεται με τις εθνικές και ενωσιακές αρχές για την απασχόληση, την προστασία του περιβάλλοντος τις κρατικές ενισχύσεις, τον ανταγωνισμό, την ισότητα ευκαιριών μεταξύ ανδρών και γυναικών, τη μη διάκριση και τα θεμελιώδη ανθρώπινα δικαιώματα. Ειδικότερα, αναλαμβάνει την υποχρέωση όπως το έργο συνάδει με τις πρόνοιες του Χάρτη Θεμελιωδών Δικαιωμάτων, ιδίως σε σχέση με την ανθρώπινη αξιοπρέπεια (άρθρο 1), το δικαίωμα στη ζωή (άρθρο 2), το δικαίωμα της ακεραιότητας του προσώπου (άρθρο 3), την απαγόρευση των βασανιστηρίων και των απάνθρωπων ή ταπεινωτικής μεταχείρισης ή τιμωρίας (άρθρο 4), την απαγόρευση της εμπορίας ανθρώπων (άρθρο 5), το δικαίωμα στην ελευθερία και την ασφάλεια (άρθρο 6), το δικαίωμα στο άσυλο και προστασίας σε περίπτωση απομάκρυνσης, απέλασης ή έκδοσης (άρθρα 18 και 19), την απαγόρευση των διακρίσεων (άρθρο 21), την ισότητα γυναικών και ανδρών (άρθρο 23), τα δικαιώματα του παιδιού (άρθρο 24), τα δικαιώματα των ατόμων με αναπηρίες (άρθρο 26), το δικαίωμα σε χρηστή διοίκηση (άρθρο 41), καθώς και το δικαίωμα σε αποτελεσματική προσφυγή (άρθρο 47).
- (β) Να υποβάλλει στον ΠΡΩΤΟ ΣΥΜΒΑΛΛΟΜΕΝΟ όλα τα στοιχεία που θα του ζητηθούν για την πορεία υλοποίησης του έργου και όλες τις απαιτούμενες άδειες.
- (γ) Να υποβάλλει ικανοποιητικά αποδεικτικά στοιχεία που να δικαιολογούν το ακριβές κόστος της επένδυσης ή το κόστος εργοδότησης (κόστος προσωπικού), το οποίο αποτελεί και το αντικείμενο της εγκριθείσας χορηγίας.
- (δ) Σε περίπτωση που κατά τον έλεγχο των δικαιολογητικών/στοιχείων προκύψουν ελλείψεις στα έγγραφα ή απαιτούνται περαιτέρω διευκρινήσεις, μετά από γραπτή ενημέρωση του ΠΡΩΤΟΥ ΣΥΜΒΑΛΛΟΜΕΝΟΥ ή/και του Ανάδοχου Φορέα, ο Δικαιούχος θα πρέπει εντός δεκαπέντε (15) ημερολογιακών ημερών να τα προσκομίσει. Το χρονικό περιθώριο των δεκαπέντε (15) ημερών μπορεί να παραταθεί κατόπιν τεκμηριωμένου και αιτιολογημένου αιτήματος του Δικαιούχου.
- (ε) Η έγκαιρη, ορθή και ολοκληρωμένη (σε περιεχόμενο και μορφή) υποβολή όλων των απαραίτητων εγγράφων, στοιχείων, παραστατικών και πληροφοριών που δυνατό να ζητηθούν από αρμόδιο φορέα ή αρχή, για τη διενέργεια των απαραίτητων πιστοποιήσεων και ελέγχων πριν ή μετά την καταβολή οποιασδήποτε χορηγίας, αποτελεί ευθύνη του ΔΙΚΑΙΟΥΧΟΥ.
- (στ) Στην περίπτωση που το έργο τροποποιηθεί, ο/η ΔΕΥΤΕΡΟΣ/Η ΣΥΜΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ/Η οφείλει να ενημερώνει άμεσα τον ΠΡΩΤΟ ΣΥΜΒΑΛΛΟΜΕΝΟ, σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Οδηγό Εφαρμογής του Σχεδίου Χορηγιών.
- (ζ) Κατά το στάδιο επαλήθευσης η αρμόδια Υπηρεσία δύναται να αναθεωρήσει το τελικό επιλέξιμο κόστος των εγκεκριμένων δαπανών, νοουμένου ότι δεν ξεπερνά το συνολικό εγκεκριμένο προϋπολογισμό.
- (η) Σε περίπτωση μη υλοποίησης του έργου μέσα στην προθεσμία που αναφέρεται στον Οδηγό Εφαρμογής του Σχεδίου σε βαθμό που το έργο δεν καθίσταται λειτουργικό, τότε δύναται να ακολουθηθούν διαδικασίες απένταξης έργου από το Σχέδιο και επιστροφής του ποσού τυχόν καταβληθείσας χορηγίας προσαυξημένου με τόκο⁷.

⁷ Ο τόκος θα υπολογίζεται με επιτόκιο το οποίο θα καθορίζεται σύμφωνα με των περί Ενιαίου Δημοσίου Επιτοκίου Υπερμερείας Νόμων του 2006 και 2012, και όπως αυτοί εκάστοτε τροποποιούνται ή αντικαθίστανται από τα σχετικά διατάγματα του Υπουργείου Οικονομικών της Κυπριακής Δημοκρατίας.

- (θ) Να τηρεί ξεχωριστό φάκελο στον οποίο θα καταχωρούνται όλα τα δικαιολογητικά έγγραφα (τιμολόγια, αποδείξεις, συμφωνίες, κ.α.) που αφορούν στην υλοποίηση του έργου τα οποία θα φυλάσσονται για περίοδο πέντε (5) ετών, από την 31^η Δεκεμβρίου του έτους κατά το οποίο πραγματοποιείται η τελευταία πληρωμή από τον ΦΟΡΕΑ ΥΛΟΠΟΙΗΣΗΣ προς τον ΔΙΚΑΙΟΥΧΟ, σύμφωνα με τις πρόνοιες του Άρθρου 82 του Κανονισμού Κοινών Διατάξεων αρ. (ΕΕ) 2021/1060, εκτός αν ορίζεται άλλο χρονικό διάστημα στον Οδηγό Εφαρμογής του Σχεδίου Χορηγιών.

Παράλληλα να τηρεί ξεχωριστή λογιστική μερίδα ή κατάλληλη λογιστική κωδικοποίηση στο λογιστικό του σύστημα ή ξεχωριστό τραπεζικό λογαριασμό ή ξεχωριστό λογιστικό αρχείο που αφορά το έργο. Στις περιπτώσεις που διαπιστώνεται ότι τα έγγραφα δεν τηρούνται σωστά με αποτέλεσμα να απωλεσθεί η κοινοτική συνεισφορά από το Κράτος, τότε ο Δικαιούχος θα επιστρέφει τη σχετική χορηγία προσαυξημένη με τόκο⁸.

- (ι) Να λαμβάνει τα απαραίτητα μέτρα για αποφυγή διπλής χρηματοδότησης των δαπανών του είτε από Εθνικούς πόρους είτε από πόρους της ΕΕ και να βεβαιώνει σχετικά τον ΦΟΡΕΑ ΥΛΟΠΟΙΗΣΗΣ όταν αυτός το απαιτεί.

- (ια) Να θέτει, εφόσον ζητηθούν, καθ' όλη τη διάρκεια εκτέλεσης του έργου, στη διάθεση της Διαχειριστικής Αρχής, του Ενδιάμεσου Φορέα, της Αρχής Πιστοποίησης, της Υπηρεσίας Εσωτερικού Ελέγχου και της Επιτροπής Παρακολούθησης του Προγράμματος και γενικότερα σε όλες τις αρμόδιες ελεγκτικές αρχές της Κύπρου ή/και της Ευρωπαϊκής Ένωσης, όλα τα έγγραφα, δικαιολογητικά ή στοιχεία του έργου. Πρόσθετα, να δέχεται επιτόπιες επαληθεύσεις για τις υποβαλλόμενες δαπάνες, ώστε να διαπιστώνεται κατά πόσο αυτές συνάδουν με τις σχετικές πρόνοιες του Σχεδίου.

Να επιτρέπει επίσης, κατά τη χρονική διάρκεια τριών (3) ετών από την τελική πληρωμή του στο πλαίσιο του έργου, σε εξουσιοδοτημένους αντιπροσώπους ή ανάδοχους φορείς ή/και αρμόδιους λειτουργούς του ΠΡΩΤΟΥ ΣΥΜΒΑΛΛΟΜΕΝΟΥ ή/και άλλων αρμόδιων ελεγκτικών αρχών της Κύπρου και της Ευρωπαϊκής Ένωσης να επισκέπτονται ελεύθερα τους χώρους του ΔΙΚΑΙΟΥΧΟΥ προς επιθεώρηση των επιχορηγηθέντων παρεμβάσεων και να παρέχει σε αυτούς όλες τις αναγκαίες εξηγήσεις, στοιχεία και πληροφορίες.

- (ιβ) Να καταχωρεί και να αποστέλλει στον ΠΡΩΤΟ ΣΥΜΒΑΛΛΟΜΕΝΟ, όταν πρόκειται για νομική οντότητα που έχει συσταθεί στη Δημοκρατία (πριν από την υπογραφή της Σύμβασης όπου είναι δυνατό ή οπωσδήποτε πριν την υποβολή Αιτήματος Καταβολής Χορηγίας περιλαμβανομένου και της προκαταβολής), αποδεικτικό καταχώρισης στα Επίσημα Μητρώα⁹, των επικαιροποιημένων στοιχείων των Πραγματικών τους Δικαιούχων όπως αυτοί ορίζονται στον περί της Παρεμπόδισης και Καταπολέμησης της Νομιμοποίησης Εσόδων από Παράνομες Δραστηριότητες Νόμο 188(Ι)/2007, περιλαμβανομένου του μοναδικού αριθμού εγγραφής τους στο αντίστοιχο Μητρώο.

⁸ Σε κάθε περίπτωση που θα απαιτηθεί η ανάκτηση καταβληθείσας χορηγίας εντόκως, ο τόκος θα υπολογίζεται με επιτόκιο το οποίο θα καθορίζεται σύμφωνα με των περί Ενιαίου Δημοσίου Επιτοκίου Υπερμερείας Νόμων του 2006 και 2012, και όπως αυτοί εκάστοτε τροποποιούνται ή αντικαθίστανται από τα σχετικά διατάγματα του Υπουργείου Οικονομικών της Κυπριακής Δημοκρατίας.

⁹ (i) για εταιρείες, από το Κεντρικό Μητρώο Πραγματικών Δικαιούχων Εταιρειών και Άλλων Νομικών Οντοτήτων του Έφορου Εταιρειών και Επίσημου Παραλήπτη (Κ.Δ.Π. 112/2021),

(ii) για Σωματεία, Ιδρύματα, Ομοσπονδίες ή Ενώσεις, περιλαμβανομένων ΜΚΟ, από το Κεντρικό Μητρώο Πραγματικών Δικαιούχων Νομικών Οντοτήτων του Υπουργείου Εσωτερικών (Κ.Δ.Π. 119/2021) ή

(iii) το μητρώο πραγματικών δικαιούχων ρητών εμπιστευμάτων και παρεμφερών νομικών διευθετήσεων της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς Κύπρου (Κ.Δ.Π. 257/2021).

(ιγ) Συμμόρφωση με τις υποχρεώσεις και τους κανόνες επικοινωνίας σύμφωνα με τις πρόνοιες των Άρθρων 47, 49, 50 και του Παραρτήματος ΙΧ του Κανονισμού Κοινών Διατάξεων 2021/1060, καθώς και τον Οδηγό Επικοινωνίας/ Κατευθυντήριες Γραμμές που εκδίδονται από τη ΔΑ:

- Αναγνώριση/προβολή τη στήριξης του έργου από την ΕΕ κατά τρόπο εμφανή, στα έγγραφα και στο υλικό επικοινωνίας σχετικά με την υλοποίηση του έργου, που προορίζονται για το κοινό, ή τους συμμετέχοντες. Εφαρμόζεται ως εξής:
 - (α) Χρήση των υποχρεωτικών λογότυπων (έμβλημα της ΕΕ μαζί με τη φράση «Με τη συγχρηματοδότηση της Ευρωπαϊκής Ένωσης»¹⁰ και θυρεό της Κυπριακής Δημοκρατίας μαζί με τη φράση «Κυπριακή Δημοκρατία»¹¹). Σημειώνεται ότι κανένα λογότυπο δεν πρέπει να είναι μεγαλύτερο από το έμβλημα της ΕΕ μετρούμενο σε ύψος ή σε πλάτος.
 - (β) Στις ενέργειες που περιλαμβάνουν συγγραφή κειμένου, να περιλαμβάνεται επίσης η λεκτική αναφορά:

«Το έργο υλοποιείται στο πλαίσιο του Προγράμματος Πολιτικής Συνοχής «Θ.Αλ.Ε.Ι.Α. 2021-2027» με χρηματοδότηση από το Ταμείο Δίκαιης Μετάβασης»

- Προβολή του έργου στην επίσημη ιστοσελίδα του Δικαιούχου καθώς και στους ιστότοπους που διαθέτει στα Μέσα Κοινωνικής Δικτύωσης (ΜΚΔ), παρέχοντας σύντομη περιγραφή του έργου με τους στόχους και τα αναμενόμενα αποτελέσματα και τονίζοντας τη στήριξη που λαμβάνει από την ΕΕ (τοποθέτηση υποχρεωτικών λογότυπων σε εμφανές σημείο)
 - Τοποθέτηση ανθεκτικής πλάκας ή πινακίδας, ευδιάκριτης στο κοινό, η οποία περιλαμβάνει πληροφορίες αποκλειστικά για το έργο, αμέσως μόλις ξεκινήσει η φυσική υλοποίηση έργου που περιλαμβάνει φυσικές επενδύσεις ή μόλις εγκατασταθεί εξοπλισμός που έχει αγοραστεί, όσον αφορά στα εξής:
 - (α) Έργα που συγχρηματοδοτούνται από το ΕΤΠΑ και το Ταμείο Συνοχής, των οποίων το συνολικό κόστος υπερβαίνει τις €500.000. 0
 - (β0) Έργα που συγχρηματοδοτούνται από το ΕΚΤ+, το ΤΔΜ και το ΕΤΘΑΥ, των οποίων το συνολικό κόστος υπερβαίνει τις €100.000.
- Η ετοιμασία της πλάκας/πινακίδας γίνεται μέσω του διαδικτυακού εργαλείου «[Online Generator](#)» της Ευρωπαϊκής Επιτροπής.
- Για τα έργα που δεν εμπίπτουν στο πιο πάνω σημείο, τοποθέτηση τουλάχιστον μίας έντυπης αφίσας ελάχιστου μεγέθους Α3 ή ισοδύναμης ηλεκτρονικής εικόνας (π.χ. προβολή σε οθόνη), σε τοποθεσία που είναι σαφώς ορατή στο κοινό, η οποία περιλαμβάνει πληροφορίες για το έργο. Η ετοιμασία της αφίσας γίνεται μέσω του διαδικτυακού εργαλείου «[Online Generator](#)» της Ευρωπαϊκής Επιτροπής. Από την υποχρέωση αυτή εξαιρούνται οι Δικαιούχοι του ΕΚΤ+ που είναι φυσικά πρόσωπα και οι Δικαιούχοι έργων που εντάσσονται στο πλαίσιο του ειδικού στόχου για αντιμετώπιση της υλικής υστέρησης απόρων.

¹⁰ Το έμβλημα της ΕΕ με την φράση «Με τη συγχρηματοδότηση της ΕΕ» είναι διαθέσιμο στην ιστοσελίδα της Διαχειριστικής Αρχής για το Πρόγραμμα «ΘΑΛΕΙΑ 2021-2027», στον σύνδεσμο: <https://thalia.com.cy/logos/>.

¹¹ Ο θυρεός της Κυπριακής Δημοκρατίας μαζί με τη φράση «Κυπριακή Δημοκρατία» είναι διαθέσιμος στην ιστοσελίδα της Διαχειριστικής Αρχής για το Πρόγραμμα «ΘΑΛΕΙΑ 2021-2027», στον σύνδεσμο <https://thalia.com.cy/logos/>.

- Παραχώρηση στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή, στη ΔΑ και στον ΕΦ, το δικαίωμα δωρεάν χρήσης του επικοινωνιακού υλικού που παράγει και αφορά στο έργο (π.χ. έντυπα, φωτογραφίες, βίντεο).
- Αποδοχή συμπερίληψής του έργου στον κατάλογο έργων που δημοσιοποιείται στην [ιστοσελίδα](#) του Προγράμματος μαζί με σχετικές πληροφορίες, οι οποίες περιλαμβάνουν μεταξύ άλλων: την ονομασία του Δικαιούχου (επωνυμία νομικής οντότητας ή ονοματεπώνυμο αν ο Δικαιούχος είναι φυσικό πρόσωπο), την επωνυμία του/των αναδόχου/ων, τον σκοπό του έργου και τα αναμενόμενα ή πραγματικά επιτεύγματα, την ημερομηνία έναρξης και αναμενόμενη ή πραγματική ημερομηνία ολοκλήρωσης, το συνολικό κόστος του έργου, το ποσοστό συγχρηματοδότησης από την ΕΕ, την ένδειξη τοποθεσίας ή τον γεωεντοπισμό για το έργο.
- Αποδοχή ότι στην περίπτωση μη συμμόρφωσης με τις υποχρεώσεις του για επικοινωνία, και εφόσον δεν έχει εφαρμόσει διορθωτικά μέτρα, επιβάλλεται ποινή ακύρωσης ποσοστού έως και 3% επί της συνολικής στήριξης που λαμβάνει από την ΕΕ για το έργο.

- (ιδ) Εάν διαπιστωθεί η υποβολή ψευδούς δήλωσης ή στοιχείων και πληροφοριών πριν ή και μετά την παραχώρηση χορηγίας, η αίτηση της συγκεκριμένης επιχείρησης απορρίπτεται/ απεντάσσεται και απαιτείται εντόκως η επιστροφή τυχόν καταβληθείσας χορηγίας¹².
- (ιε) Να παράσχει στον ΠΡΩΤΟ ΣΥΜΒΑΛΛΟΜΕΝΟ, όπως αυτός απαιτήσει, επαρκείς και ικανοποιητικές εγγυήσεις ότι η επιχείρηση θα συνεχίσει να λειτουργεί και να χρησιμοποιεί τις επενδύσεις όπως αυτές θα ζητηθεί να καθοριστούν σε σχετικό έντυπο το οποίο θα αποτελεί αναπόσπαστο μέρος της ΣΔΧ, τουλάχιστον για τη χρονική περίοδο που αναφέρεται στο σημείο (ια) (για έργα επένδυσης σε υποδομή ή παραγωγική επένδυση).
- (ιστ) Να υλοποιήσει τις επενδύσεις που εγκρίθηκαν για χορηγία και να τις ολοκληρώσει έννεα (9) ή δώδεκα (12) μηνών, αναλόγως της δυναμικότητας, από την ημερομηνία έναρξης της υλοποίησης του Έργου. Επενδύσεις που δεν θα ολοκληρώνονται μέχρι την καταληκτική ημερομηνία δεν θα λαμβάνονται υπόψη για σκοπούς χορηγίας.
- (ιζ) Να επιστρέψει αναλογικά το ποσό που έχει καταβληθεί αχρεωστήτως, προσαυξημένο με τόκο¹³ (κατά αναλογία της περιόδου μη συμμόρφωσης), σε περίπτωση που εντός των 5 ετών από την τελική πληρωμή (για επενδύσεις σε υποδομές / παραγωγικές επενδύσεις) ή 3 ετών στην περίπτωση διατήρησης επενδύσεων ή θέσεων εργασίας που δημιουργήθηκαν από ΜμΕ, προκύψει ένα από τα ακόλουθα
- παύση ή μετεγκατάσταση μιας παραγωγικής δραστηριότητας εκτός της περιοχής του προγράμματος,
 - αλλαγή του ιδιοκτησιακού καθεστώτος ενός στοιχείου υποδομής η οποία παρέχει σε μια εταιρεία ή δημόσιο οργανισμό αδικαιολόγητο πλεονέκτημα,
 - ουσιαστική μεταβολή που επηρεάζει τη φύση, τους στόχους ή την εφαρμογή των όρων που θα μπορούσαν να υπονομεύσουν τους αρχικούς στόχους,

¹² Ο τόκος θα υπολογίζεται με επιτόκιο το οποίο θα καθορίζεται σύμφωνα με των περί Ενιαίου Δημοσίου Επιτοκίου Υπερμερίας Νόμων του 2006 και 2012, και όπως αυτοί εκάστοτε τροποποιούνται ή αντικαθίστανται από τα σχετικά διατάγματα του Υπουργείου Οικονομικών της Κυπριακής Δημοκρατίας.

¹³, ¹² Ο τόκος θα υπολογίζεται με επιτόκιο το οποίο θα καθορίζεται σύμφωνα με των περί Ενιαίου Δημοσίου Επιτοκίου Υπερμερίας Νόμων του 2006 και 2012, και όπως αυτοί εκάστοτε τροποποιούνται ή αντικαθίστανται από τα σχετικά διατάγματα του Υπουργείου Οικονομικών της Κυπριακής Δημοκρατίας.

(ιη) Σε περίπτωση που από την ημερομηνία έγκρισης της πρότασης μέχρι και τη συμπλήρωση τριών (3) χρόνων από την ημερομηνία έκδοσης της απόφασης τελικής πιστοποίησης του έργου¹⁴ (τελική πληρωμή της χορηγίας/ Γ Φάση) διαπιστωθεί :

- μετεγκατάσταση της επιχείρησης
- πώληση ή μεταβίβαση της επιχείρησης
- πώληση/ μεταβίβαση/ μετακίνηση για οποιονδήποτε λόγο ή εκμίσθωση πάγιων περιουσιακών στοιχείων που έχουν επιχορηγηθεί

χωρίς προηγούμενη έγκριση τροποποίησης της αρχικής εγκριτικής απόφασης, η εγκριτική απόφαση θεωρείται αυτοδικαίως ως ουδέποτε εκδοθείσα και γίνεται αμέσως δημοσιονομική διόρθωση και αναλογική ανάκτηση του ποσού που έχει καταβληθεί αχρεωστήτως, προς την περίοδο για την οποία δεν εκπληρώθηκαν οι απαιτήσεις, προσαυξημένου με τόκο¹⁵.

¹⁴ Περίοδος κατά την οποία δύναται σε εξαιρετικές περιπτώσεις η αποξένωση επιχορηγημένων παρεμβάσεων μετά από γραπτή συγκατάθεση του ΠΡΩΤΟΥ ΣΥΜΒΑΛΛΟΜΕΝΟΥ.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ V - Δημοπρασία πληρωμής στην τιμή προσφοράς (bidding, μειοδοτικός διαγωνισμός)

- i. Οι συμμετέχοντες στον διαγωνισμό ανά κατηγορία θα καταθέσουν προσφορές για την εγχεόμενη στο δίκτυο ηλεκτρική ενέργεια με ανώτερη τιμή προσφοράς τα 0.11 Ευρώ/kWh.
- ii. Οι συμμετέχοντες με τις κατώτερες τιμές προσφορών μέχρι την απονομή του διαθέσιμου προϋπολογισμού ανά κατηγορία θα επιλεγούν για να λάβουν επενδυτική ενίσχυση για το σύστημα αποθήκευσης σύμφωνα με την κατηγορία του έργου και θα πάρουν την τιμή που προσέφεραν καθ' ομοίωση του pay as bid για οργανωμένες αγορές.
- iii. Η τιμή αυτή θα είναι σταθερή για όλη την περίοδο της υφιστάμενης σύμβασης net-billing
- iv. Μετά την λήξη της σύμβασης η τιμή έγχυσης προς το δίκτυο θα καθορίζεται από ελεύθερη διαπραγμάτευση μεταξύ παραγωγών και προμηθευτών ή καταναλωτών με διμερή συμβόλαιο (PPA).

Παράρτημα VI - Βεβαίωση Ανεξάρτητων Εγκεκριμένων Ελεγκτών για σκοπούς παραχώρησης ενίσχυσης σε μη προβληματικές επιχειρήσεις

Παράρτημα VII – Δήλωση Αναφορικά με τους Πραγματικούς Δικαιούχους Αιτητών σε Πρόσκληση Σχεδίου Χορηγιών