

ΥΠΟΥΡΓΕΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ

ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΟ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑ ΑΝΤΑΓΩΝΙΣΤΙΚΟΤΗΤΑΣ

**ΟΔΗΓΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ
ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ**

ΑΘΗΝΑ, ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΣ 2002

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

| | |
|---|----|
| ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ | 1 |
| ΣΥΝΟΨΗ..... | 3 |
| 1. ΕΙΣΑΓΩΓΗ | 5 |
| 1.1 Γ΄ Κοινοτικό Πλαίσιο Στήριξης 2000 – 2006 | 5 |
| 1.2 Επιχειρησιακό Πρόγραμμα «Ανταγωνιστικότητα» | 5 |
| 1.3 Το Μέτρο 2.1 του ΕΠΑΝ | 6 |
| 1.4 Ενδιάμεσοι Φορείς και Προκηρύξεις | 8 |
| 2. ΠΡΟΫΠΟΘΕΣΕΙΣ ΣΥΜΜΕΤΟΧΗΣ | 10 |
| 2.1 Γενικά | 10 |
| 2.2 Υπαγόμενες Επενδύσεις (Κατηγορίες και Υποκατηγορίες Επενδύσεων) | 11 |
| 2.3 Είδη Επενδύσεων (Αρχικές ή Περιβαλλοντικές) | 15 |
| 2.4 Υπαγόμενοι φορείς | 16 |
| 2.5 Ύψος επενδύσεων | 17 |
| 2.6 Δημόσια χρηματοδότηση | 18 |
| 2.7 Ίδια συμμετοχή | 22 |
| 3. ΕΠΙΛΕΞΙΜΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ | 24 |
| Διαφοροποίηση επιλέξιμου προϋπολογισμού ανάμεσα σε Αρχικές και Περιβαλλοντικές επενδύσεις | 29 |
| 4. ΥΠΟΒΟΛΗ ΠΡΟΤΑΣΕΩΝ..... | 31 |
| 4.1 Διανομή εντύπων..... | 31 |
| 4.2 Υποβολή προτάσεων..... | 31 |
| 4.3 Απαιτούμενα δικαιολογητικά | 32 |
| 5. ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗ ΚΑΙ ΥΠΑΓΩΓΗ ΠΡΟΤΑΣΕΩΝ..... | 37 |
| 5.1 Διαδικασία αξιολόγησης επενδυτικών προτάσεων | 37 |
| 5.2 Έλεγχος τυπικής πληρότητας (i) | 37 |
| 5.3 Χρηματοοικονομική αξιολόγηση του επενδυτή (ii)..... | 38 |

| | | |
|-----|--|----|
| 5.4 | Τεχνικοοικονομική αξιολόγηση επενδυτικών προτάσεων και έλεγχος βιωσιμότητας της επένδυσης (iii)..... | 41 |
| 5.5 | Τελική γνωμάτευση από Κεντρική Επιτροπή Αξιολόγησης..... | 44 |
| 6. | ΟΡΟΙ ΤΗΣ ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΗΣ | 45 |
| 6.1 | Υπογραφή σύμβασης | 45 |
| 6.2 | Τρόπος χρηματοδότησης..... | 45 |
| 6.3 | Προϋποθέσεις καταβολής της δημόσιας επιχορήγησης | 46 |

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ

- I ΚΡΙΤΗΡΙΑ ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗΣ ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΩΝ ΠΡΟΤΑΣΕΩΝ
- II ΣΥΓΚΕΝΤΡΩΤΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ
- III ΑΙΤΗΣΗ ΚΑΙ ΕΝΤΥΠΟ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΥΠΟΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΦΟΡΕΑ
- IV ΤΕΧΝΙΚΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΜΕΛΕΤΗ ΕΡΓΟΥ
 - A. ΓΕΝΙΚΑ-ΣΚΟΠΙΜΟΤΗΤΑ
 - B. ΑΝΑΛΥΣΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΠΡΙΝ / ΜΕΤΑ ΕΠΕΝΔΥΣΗ
 - Γ. ΤΕΧΝΙΚΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ
 - Δ. ΑΝΑΛΥΣΗ ΣΚΟΠΙΜΟΤΗΤΑΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ
 - Ε. ΧΡΟΝΙΚΟΣ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΙΣΜΟΣ
 - ΣΤ. ΘΕΜΑΤΑ ΠΟΥ ΕΠΗΡΕΑΖΟΥΝ ΤΗΝ ΕΞΕΛΙΞΗ ΤΗΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ
 - Z. ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΕΣ ΕΛΕΓΧΟΥ ΚΑΙ ΠΑΡΑΛΑΒΗΣ
- V ΕΠΙΧΕΙΡΗΜΑΤΙΚΟ ΣΧΕΔΙΟ ΔΡΑΣΗΣ – ΓΕΝΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ

ΣΥΝΟΨΗ

Ο Οδηγός Ενεργειακών Επενδύσεων (ΟΕΕ) περιγράφει το καθεστώς και τους όρους της δημόσιας ενίσχυσης **ενεργειακών επενδύσεων** μέσω των πόρων που διατίθενται για τον σκοπό αυτό από το Μέτρο 2.1 - Δράση 2.1.3 του Επιχειρησιακού Προγράμματος Ανταγωνιστικότητα (ΕΠΑΝ) του ΥΠΑΝ στο πλαίσιο του Γ΄ Κοινοτικού Πλαισίου Στήριξης (Γ΄ ΚΠΣ).

Η Δράση 2.1.3 αφορά σε «Οικονομικά κίνητρα για την ενίσχυση μεμονωμένων ιδιωτικών ενεργειακών επενδύσεων».

Για τη Δράση αυτή έχει εγκριθεί το καθεστώς ενίσχυσης N.323/01 από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή στις 11.12.2001 (c(2001) 3968 fin). Οι συγχρηματοδοτούμενες επενδύσεις θα πρέπει να συμμορφώνονται και με την Οδηγία 96/61 ΕΚ του Συμβουλίου, σχετικά με την ολοκληρωμένη πρόληψη και έλεγχο της ρύπανσης, όπου αυτή ισχύει.

Ως ενεργειακές επενδύσεις νοούνται οι επενδύσεις σε συστήματα εξοικονόμησης ενέργειας, συμπαραγωγής ηλεκτρισμού και θερμότητας, υποκατάστασης συμβατικών καυσίμων με υγραέριο ή φυσικό αέριο και ανανεώσιμων πηγών ενέργειας προϋπολογισμού άνω των 44 χιλ. ευρώ ανά τεχνολογική κατηγορία. Το ανώτατο όριο συγκεκριμένης επένδυσης επί του οποίου παρέχεται επιχορήγηση είναι 44 εκατ. ευρώ.

Σύμφωνα με το εγκεκριμένο καθεστώς ενίσχυσης, οι επιλέξιμες τεχνολογικές κατηγορίες επενδύσεων διακρίνονται σε **Αρχικές** και **Περιβαλλοντικές**, γεγονός που δημιουργεί διαφοροποιήσεις στον επιλέξιμο προϋπολογισμό της επένδυσης και στο μέγιστο ποσοστό επιχορήγησης.

Το συνολικό κόστος της Δράσης 2.1.3. του Μέρους 2.1 του ΕΠΑΝ ανέρχεται σε 986,8 εκατ. ευρώ. Από το ποσό αυτό η συνολική δημόσια δαπάνη (κοινοτική και εθνική) ανέρχεται σε 340,7 εκατ. Ευρώ. Το υπόλοιπο του κόστους θα καλυφθεί από ιδιωτική συμμετοχή.

Δικαίωμα υποβολής επενδυτικής πρότασης έχει κάθε νομικό πρόσωπο ιδιωτικού δικαίου που δεν περιλαμβάνεται στον δημόσιο τομέα.

Οι ενισχυόμενες επενδύσεις μπορούν να πραγματοποιούνται οπουδήποτε της Ελληνικής Επικράτειας.

Πριν από την υποβολή της επενδυτικής πρότασης **απαιτείται** είτε η διενέργεια ενεργειακής επιθεώρησης, σύμφωνα με τις προδιαγραφές της Κοινής Υπουργικής Απόφασης Δ6/Β/ΟΙΚ/11038/ΦΕΚ 1526Β/27.7.99 είτε η εφαρμογή επιστημονικά αποδεκτής μεθόδου προσδιορισμού του προς εκμετάλλευση ενεργειακού δυναμικού.

Στους τομείς ηλεκτροπαραγωγής προϋπόθεση για την υποβολή πρότασης επένδυσης για υπαγωγή της στο καθεστώς δημόσιας ενίσχυσης του ΕΠΑΝ αποτελεί η σύμφωνα με τον Ν. 2773/99 ύπαρξη **Άδειας Παραγωγής**, που αφορά στην επένδυση.

Για όλες τις τεχνολογικές κατηγορίες και υποκατηγορίες ΑΠΕ και ΣΗΘ προϋπόθεση για την υποβολή της πρότασης επένδυσης είναι η **Άδεια Εγκατάστασης**, εφόσον απαιτείται.

Επιλέξιμες κατηγορίες δαπάνης είναι οι εξής: Κύριος Εξοπλισμός, Ενεργειακή Επιθεώρηση ή Προσδιορισμός του προς εκμετάλλευση Ενεργειακού Δυναμικού, Αμοιβή Συμβούλων, Επεμβάσεις σε οικόπεδα, κτίρια και έργα υποδομής, Εκπαίδευση στη λειτουργία εξοπλισμού και λογισμικού και Μίσθωση βοηθητικού εξοπλισμού και μετρητικών οργάνων.

Οι επενδυτικές προτάσεις που υποβάλλονται αξιολογούνται από Κεντρική Επιτροπή Αξιολόγησης (ΚΕΑ), η οποία συγκροτείται με Απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης. Η κρίση μιας πρότασης περιλαμβάνει **έλεγχο τυπικής πληρότητας, χρηματοοικονομική αξιολόγηση** του επενδυτή, και **τεχνικοοικονομική αξιολόγηση** της επενδυτικής πρότασης, πριν από την τελική γνωμάτευση της ΚΕΑ.

1. ΕΙΣΑΓΩΓΗ

1.1 Γ΄ Κοινοτικό Πλαίσιο Στήριξης 2000 – 2006

Το Γ΄ Κοινοτικό Πλαίσιο Στήριξης (Γ΄ ΚΠΣ) εγκρίθηκε με την Απόφαση E(2000)3405 της Επιτροπής της Ευρωπαϊκής Ένωσης της 28-11-2000. Το Γ΄ ΚΠΣ συμπεριλαμβάνει διαρθρωτικές παρεμβάσεις της Ευρωπαϊκής Ένωσης στις Ελληνικές Περιφέρειες, με περίοδο εφαρμογής από την 1η Ιανουαρίου 2000 μέχρι την 31^η Δεκεμβρίου 2006.

Το Γ΄ ΚΠΣ συνιστά συμφωνία ανάμεσα στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή και την Ελληνική Κυβέρνηση, για τους στόχους και τις προτεραιότητες που αφορούν στην αξιοποίηση ποσού 22.707 εκατ. ευρώ, από τους πόρους των Διαρθρωτικών Ταμείων για την περίοδο 2000 – 2006.

Για την αποτελεσματικότερη υλοποίηση των παραπάνω στόχων, το Γ΄ ΚΠΣ είναι δομημένο σε 11 Εθνικά Επιχειρησιακά Προγράμματα και 13 Περιφερειακά Επιχειρησιακά Προγράμματα. Μεταξύ των Εθνικών Επιχειρησιακών Προγραμμάτων περιλαμβάνεται και το Επιχειρησιακό Πρόγραμμα «Ανταγωνιστικότητα» (ΕΠΑΝ) που περιγράφεται στη συνέχεια.

Ο παρών Οδηγός αφορά στη δημόσια ενίσχυση Ενεργειακών Επενδύσεων από το Μέτρο 2.1 του ΕΠΑΝ. Το κατώτατο όριο για τις επενδύσεις αυτές είναι τα 44 χιλ. ευρώ ανά τεχνολογική κατηγορία.

1.2 Επιχειρησιακό Πρόγραμμα «Ανταγωνιστικότητα»

Το Επιχειρησιακό Πρόγραμμα «Ανταγωνιστικότητα» (ΕΠΑΝ) εγκρίθηκε με την Απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής με αριθμό C(2001)550 της 14/3/2001. Το Πρόγραμμα χρηματοδοτείται από το Ευρωπαϊκό Ταμείο Περιφερειακής Ανάπτυξης (ΕΤΠΑ) και το Ευρωπαϊκό Κοινωνικό Ταμείο (ΕΚΤ). Το συνολικό κόστος του Προγράμματος είναι 6.392,3 εκατ. ευρώ, από τα οποία η Κοινοτική συγχρηματοδότηση ανέρχεται σε 31% (1.976,7 εκατ. ευρώ). Η Εθνική Δημόσια Δαπάνη αποτελεί το 19,4% του συνολικού κόστους, ενώ ο ιδιωτικός τομέας συμμετέχει με ποσοστό 49,6% του συνολικού κόστους.

Το ΕΠΑΝ δομείται σε 9 Άξονες Προτεραιότητας:

- Άξονας Προτεραιότητας 1: Βελτίωση του Επιχειρηματικού Περιβάλλοντος
- Άξονας Προτεραιότητας 2: Στήριξη και Ενθάρρυνση της Επιχειρηματικότητας
- Άξονας Προτεραιότητας 3: Προώθηση Επιχειρηματικής Αριστείας
- Άξονας Προτεραιότητας 4: Τεχνολογική Καινοτομία και Έρευνα

- Άξονας Προτεραιότητας 5: Διαφοροποίηση του Τουριστικού Προϊόντος – Προβολή της Ελλάδας ως Τουριστικού Προορισμού
- Άξονας Προτεραιότητας 6: Ασφάλεια Ενεργειακού Εφοδιασμού και Προώθηση της Απελευθέρωσης της Αγοράς Ενέργειας
- Άξονας Προτεραιότητας 7: Ενέργεια και Αειφόρος Ανάπτυξη
- Άξονας Προτεραιότητας 8: Ανθρώπινοι Πόροι
- Άξονας Προτεραιότητας 9: Τεχνική Βοήθεια

Κάθε Άξονας Προτεραιότητας αναλύεται περαιτέρω σε Μέτρα. Κάθε Μέτρο περιλαμβάνει Δράσεις και Έργα με κοινό προσανατολισμό και συναφές αντικείμενο.

Στη συνέχεια περιγράφεται το Μέτρο 2.1, του Άξονα Προτεραιότητας 2, που αφορά στην ενίσχυση ιδιωτικών επενδύσεων για συστήματα συμπαραγωγής ηλεκτρισμού και θερμότητας (ΣΗΘ), για υποκατάσταση συμβατικών καυσίμων με υγραέριο ή φυσικό αέριο, για εφαρμογή ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και εξοικονόμησης ενέργειας.

1.3 Το Μέτρο 2.1 του ΕΠΑΝ

Το Μέτρο 2.1 υπάγεται στον Άξονα Προτεραιότητας 2: Στήριξη και Ενθάρρυνση της Επιχειρηματικότητας.

Στόχοι του Μέτρου είναι:

- η εξασφάλιση του ενεργειακού εφοδιασμού και η ελάττωση της εξάρτησης από εισαγόμενες μορφές πρωτογενούς ενέργειας, μέσω της διαφοροποίησης των ενεργειακών πηγών τροφοδοσίας
- η αύξηση της ελληνικής προστιθέμενης αξίας
- η προστασία του περιβάλλοντος
- η ενίσχυση της οικονομικής δραστηριότητας και περιφερειακής ανάπτυξης και απασχόλησης.

Το συνολικό κόστος του Μέτρου 2.1 για την περίοδο 2000 – 2006 ανέρχεται σε 1.072,006 εκατ. ευρώ. Η συνολική δημόσια δαπάνη (κοινοτική και εθνική) ανέρχεται σε 382,166 εκατ. ευρώ. Το 50% της δημόσιας χρηματοδότησης αποτελεί κοινοτική συμμετοχή, προερχόμενη από το Ευρωπαϊκό Ταμείο Περιφερειακής Ανάπτυξης (ΕΤΠΑ), αποστολή του οποίου είναι η συμβολή στην άμβλυνση των ανισοτήτων μεταξύ των περιφερειών της Ευρωπαϊκής Ένωσης. Τα υπόλοιπα 689,836 εκατ. ευρώ του συνολικού κόστους του Μέτρου θα καλυφθούν από τον ιδιωτικό τομέα.

Αρχή εφαρμογής του Μέτρου 2.1 είναι το Υπουργείο Ανάπτυξης.

Το Μέτρο περιλαμβάνει:

- Την προώθηση της συμπαραγωγής ηλεκτρισμού και θερμότητας (ΣΗΘ), των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας (ΑΠΕ) και της εξοικονόμησης ενέργειας (ΕΞΕ), περιλαμβάνοντας έργα ενημέρωσης, προώθησης και διάδοσης, μελέτες για την υποστήριξη των παραπάνω τεχνολογιών και έργα υποδομής τεχνικής υποστήριξης τόσο σε κεντρικό όσο και σε περιφερειακό επίπεδο.
- Μελέτη, δημιουργία και εφαρμογή ενός ειδικού καθεστώτος **ενίσχυσης των ιδιωτικών επενδύσεων** σε συστήματα ανανεώσιμων πηγών ενέργειας (ΑΠΕ). Ο ακριβής καθορισμός των επενδυτικών κινήτρων που θα προσφέρει αυτό το καθεστώς θα βασιστεί στην πρόσφατη εμπειρία και θα μελετηθεί η σκοπιμότητα διαφοροποίησης των κινήτρων αυτών ανά τεχνολογία ή/ και γεωγραφική περιοχή. Στο πλαίσιο του ειδικού αυτού καθεστώτος αναμένεται η υλοποίηση έργων που σχετίζονται με την ανάπτυξη αιολικών συστημάτων, κατασκευή μικρών υδροηλεκτρικών έργων σε υδατορεύματα και υδραυλικά δίκτυα, αξιοποίηση βιομάζας με έμφαση στην ανάπτυξη συστημάτων συμπαραγωγής, εφαρμογές γεωθερμικής ενέργειας χαμηλής – μέσης ενθαλπίας και ανάπτυξη εφαρμογών ηλιακών συστημάτων. Τα έργα αξιοποίησης βιομάζας αφορούν σε αξιοποίηση υπολειμμάτων ή παραγώγων λυμάτων καθώς και αστικών ή βιομηχανικών απορριμμάτων. Τα έργα ανάπτυξης ηλιακών συστημάτων αφορούν σε ενεργητικά και παθητικά ηλιακά συστήματα, παθητικά συστήματα δροσισμού και φωτοβολταϊκά συστήματα.
- Μελέτη, δημιουργία και εφαρμογή ενός ειδικού καθεστώτος **ενίσχυσης επενδύσεων συμπαραγωγής ηλεκτρισμού και θερμότητας (ΣΗΘ)** με χρήση συμβατικών καυσίμων (κυρίως φυσικό αέριο) από καταναλωτές ηλεκτρικής και θερμικής ενέργειας **στον ιδιωτικό και δημόσιο τομέα**. Η συμπερίληψη του δημόσιου τομέα καθίσταται επιτακτική λόγω του μεγάλου δυναμικού συμπαραγωγής που εντοπίζεται κατά κύριο λόγο στα μεγάλα δημόσια νοσοκομεία, αθλητικά κέντρα, αεροδρόμια και εκπαιδευτικά ιδρύματα.
- Μελέτη, δημιουργία και εφαρμογή ενός ειδικού καθεστώτος **ενίσχυσης των επενδύσεων εξοικονόμησης ενέργειας** τόσο στον ιδιωτικό πρωτογενή, δευτερογενή και τριτογενή τομέα, μέσω εθελοντικών συμφωνιών ή επιχορηγήσεων μεμονωμένων επενδύσεων, όσο και στο δημόσιο τριτογενή τομέα. Ειδικότερα τα έργα που θα προωθηθούν μέσω του παραπάνω πλαισίου σχετίζονται με ενεργειακή διαχείριση (θέσεις ενεργειακών διαχειριστών, απασχόληση ενεργειακών επιθεωρητών, εφαρμογή συστημάτων στόχευσης & παρακολούθησης (monitoring & targeting), με αναβάθμιση ή εγκατάσταση νέου παραγωγικού - ενεργειακού

εξοπλισμού, με εφαρμογή δόκιμων “καθαρών” τεχνολογιών καθώς και υποκατάσταση συμβατικών καυσίμων με φυσικό αέριο ή υγραέριο. Η παρέμβαση στο δημόσιο τομέα καθίσταται επίσης επιτακτική λόγω του μεγάλου δυναμικού εξοικονόμησης ενέργειας σε κτίρια υπηρεσιών Δημόσιας Διοίκησης, σε κοινωφελή δημόσια κτίρια όπως νοσοκομεία και σχολεία καθώς και σε υφιστάμενες αθλητικές εγκαταστάσεις.

Το Καθεστώς κρατικής ενίσχυσης ιδιωτικών επενδύσεων για εξοικονόμηση ενέργειας, υποκατάσταση συμβατικών καυσίμων, συμπαραγωγή ηλεκτρισμού και θερμότητας και εφαρμογή ανανεώσιμων πηγών ενέργειας εγκρίθηκε από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή Ανταγωνισμού στις 11/12/2001.

1.4 Ενδιάμεσοι Φορείς και Προκηρύξεις

Η παρακολούθηση των ιδιωτικών επενδύσεων που θα ενταχθούν στο Μέτρο 2.1(ΕΠΑΝ) και η διαχείριση των σχετικών πόρων έχουν ανατεθεί σε Ενδιάμεσους Φορείς Διαχείρισης (ΕΦΔ), σύμφωνα με το Προεδρικό Διάταγμα 98/96 «Όροι και διαδικασίες ανάθεσης σε ενδιάμεσους φορείς της εφαρμογής προγραμμάτων ή τμημάτων τους του Υπουργείου Ανάπτυξης, τα οποία αναφέρονται στους τομείς βιομηχανίας, ενέργειας, έρευνας και τεχνολογίας και αφορούν έργα του ιδιωτικού τομέα καθώς και της διαχείρισης των αντίστοιχων πόρων» (ΦΕΚ 77/8.5.96).

Με στόχο την προετοιμασία της αγοράς, τη συμμόρφωση στις απαιτήσεις προαναγγελίας στην επίσημη εφημερίδα των Ευρωπαϊκών Κοινοτήτων και την καλύτερη προετοιμασία των πολύπλοκων και λιγότερο ώριμων έργων, η προκήρυξη ενεργειακών επενδύσεων των τεχνολογικών κατηγοριών που περιλαμβάνονται στον παρόντα Οδηγό θα είναι ανοικτή μέχρι 31/12/2003. Δηλαδή επενδυτικές προτάσεις μπορούν να υποβάλλονται οποτεδήποτε από την ημερομηνία της προκήρυξης και μέχρι 31/12/2003, ενώ αξιολογήσεις θα πραγματοποιηθούν ανά τετράμηνο (31/12/2002, 30/4/2003, 31/8/2003 και τέλος μέχρι 31/12/2003).

Πληροφορίες μπορούν να δίνονται από το infodesk του ΥΠΑΝ (Υπουργείο Ανάπτυξης, Μιχαλακοπούλου 80, 101 92 Αθήνα, τηλ. 0107794956, 0107758727), από το Αυτοτελές Τμήμα Διαχείρισης Προγραμμάτων Ευρωπαϊκής Ένωσης της Γενικής Γραμματείας Ανάπτυξης (Υπουργείο Ανάπτυξης, Μιχαλακοπούλου 80, 101 92 Αθήνα, τηλ. 0107488648, 0107488649, fax.0107717609) και από τους αρμόδιους ΕΦΔ, που τα στοιχεία τους δίνονται στον Πίνακα 1.1 ή να αναζητηθούν στην ιστοσελίδα του Υπουργείου Ανάπτυξης www.ypan.gr και της Ειδικής Υπηρεσία Διαχείρισης (ΕΥΔ) του ΕΠΑΝ www.antagonistikotita.gr.

Πίνακας 1.1. : Ενδιάμεσοι Φορείς για την παρακολούθηση και διαχείριση των ιδιωτικών έργων που θα ενταχθούν στο Μέτρο 2.1. του ΕΠΑΝ

| Α/Α | ΕΠΩΝΥΜΙΑ ΕΦΔ | ΔΙΑΚΡΙΤΙΚΟΣ ΤΙΤΛΟΣ | ΧΩΡΙΚΗ ΑΡΜΟΔΙΟΤΗΤΑ | Δ/ΝΣΗ | ΤΗΛΕΦΩΝΑ | FAX | e-mail |
|-----|---|--|--|---|----------------------------|------------------|--|
| 1 | ΚΕΝΤΡΟ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ | Κ.Α.Π.Ε. | Θεματικός | 19ο χλμ. Λεωφ. Μαραθώνος 190 09 Πικέρμι | 010-660300 010 6603230 | 010-66 03 302, 3 | isiad@cres.gr |
| 2 | ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ | ΕΛ.ΑΝ.ΕΤ. | Αττική, Βόρειο & Νότιο Αιγαίο | Βαλαωρίτου 4 106 71 Αθήνα | 010-3620242 010-3620977 | 010-3621950 | contact@elanet.gr |
| 3 | ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΙΚΗ ΕΥΡ. ΠΡΟΓΡ/ΤΩΝ ΔΥΤ. ΕΛΛΑΔΟΣ - ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ - ΗΠΕΙΡΟΥ - ΙΟΝΙΩΝ ΝΗΣΩΝ | ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΙΚΗ | Δυτική Ελλάδα, Πελοπόννησος, Ηπειρος & Ιόνια Νησιά | Μιχαλακοπούλου 58 262 21 Πάτρα | 0610-622711 | 0610-277830 | efd@patrascc.gr |
| 4 | ΚΕΠΑ-ΑΝΕΜ | ΚΕΠΑ-ΑΝΕΜ | Κεντρική και Δυτική Μακεδονία | Ανδιανουπόλεως 24 551 33 Καλαμαριά, Θεσσαλονίκη | 0310-480000 | 0310-480003 | kepa@otenet.gr |
| 5 | ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΙΚΗ ΕΡΓΩΝ ΣΤΗΡΙΞΗΣ ΜΜΕ - ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΣΥΜΒΟΥΛΕΥΤΙΚΗ ΑΜ-Θ | ΔΕΣΜ-ΟΣ | Αν. Μακεδονία & Θράκη | Αποστόλου Σούζου 14, Τ.Θ. 145, ΤΚ 69100 Κομοτηνή | 05310-35916 05310 72388 | 05310-72328 | desm-123@otenet.gr |
| 6 | ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΙΚΗ ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ ΚΑΙ ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ | ΑΝ.ΔΙΑ. ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ & ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ | Στερεά Ελλάδα | Γεωργίου Γεννηματά 15 351 00 ΛΑΜΙΑ | 02310-67498 02310-67047 | 02310-67499 | andia@otenet.gr |
| 7 | ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΧ. ΕΥΡΩΠΑΪΚΩΝ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΩΝ ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ ΚΑΙ ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ | Α.Ε.Δ.Ε.Π. ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ ΚΑΙ ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ | Θεσσαλία | Ελευθ. Βενιζέλου 4 & Ιάσωνος 388 21 ΒΟΛΟΣ | 04210- 76894-8 | 04210-29320 | aedep@aedep.gr |
| 8 | ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΣΤΗΡΙΞΗΣ ΚΑΙ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΤΩΝ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ ΚΡΗΤΗΣ | ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΗ ΚΡΗΤΗΣ | Κρήτη | Χορτασών 4 και Κυδωνίας 71202 Ηράκλειο | 0810-302400 342842 | 0810-344107 | anaptix@ebenh.gr |

2. ΠΡΟΫΠΟΘΕΣΕΙΣ ΣΥΜΜΕΤΟΧΗΣ

2.1 Γενικά

Ο παρών Οδηγός αφορά σε επενδύσεις που εντάσσονται σε μία από τις ακόλουθες γενικές τεχνολογικές κατηγορίες, στο σύνολο της ελληνικής επικράτειας.

- ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ **ΕΞΕ**: Εξοικονόμηση Ενέργειας
- ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ **ΣΗΘ**: Συμπαγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας
- ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ **ΥΠΟ**: Υποκατάσταση συμβατικών καυσίμων με Αέριο Καύσιμο
- ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ **ΑΠΕ**: Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας

Οι επενδύσεις υπάγονται στο Μέτρο 2.1 – Δράση 2.1.3 του Επιχειρησιακού Προγράμματος «Ανταγωνιστικότητα».

Η υλοποίηση των επενδύσεων πρέπει να έχει ολοκληρωθεί μέχρι 31/12/2006.

Πριν από την υποβολή της επενδυτικής πρότασης:

- Για επενδύσεις που πραγματοποιούνται σε υφιστάμενες επιχειρηματικές μονάδες και οι οποίες επηρεάζουν την ενεργειακή κατάσταση των μονάδων, απαιτείται η διενέργεια ενεργειακής επιθεώρησης, εκτενούς ή συνοπτικής εάν ο προϋπολογισμός της επένδυσης είναι μεγαλύτερος ή μικρότερος/ ίσος των 440 χιλ. ευρώ, αντίστοιχα, σύμφωνα με τις προδιαγραφές της Κοινής Υπουργικής Απόφασης Δ6/Β/ΟΙΚ/11038/ΦΕΚ 1526Β/27.7.99.
- Για επενδύσεις που πραγματοποιούνται σε χώρο όπου δεν υφίσταται λειτουργούσα επιχειρηματική μονάδα ή για επενδύσεις που πραγματοποιούνται σε υφιστάμενες επιχειρηματικές μονάδες, οι οποίες όμως δεν επηρεάζουν την ενεργειακή κατάσταση των μονάδων, απαιτείται η εφαρμογή επιστημονικά αποδεκτής μεθόδου προσδιορισμού του προς εκμετάλλευση ενεργειακού δυναμικού.

Για όλες τις επενδύσεις, προϋπόθεση για την υποβολή της πρότασης επένδυσης για υπαγωγή της στο καθεστώς δημόσιας ενίσχυσης του ΕΠΑΝ αποτελεί η ύπαρξη της **Άδειας Εγκατάστασης**, όπου απαιτείται.

Στους τομείς ηλεκτροπαραγωγής, προϋπόθεση για την υποβολή πρότασης επένδυσης αποτελεί η σύμφωνα με τον Ν. 2773/99 ύπαρξη **Άδειας Παραγωγής**, που αφορά στην επένδυση.

2.2 Υπαγόμενες Επενδύσεις (Κατηγορίες και Υποκατηγορίες Επενδύσεων)

Οι υπαγόμενες κατηγορίες και υποκατηγορίες επενδύσεων παρουσιάζονται στον Πίνακα 2.1. Οι επενδύσεις πρέπει να αφορούν σε ώριμες τεχνολογικά κατηγορίες και όχι τεχνολογίες που βρίσκονται σε στάδιο έρευνας και ανάπτυξης¹.

Πίνακας 2.1 Επενδύσεις που υπάγονται στο Μέτρο 2.1 του Επιχειρησιακού Προγράμματος «Ανταγωνιστικότητα»

| Κωδ. | Τεχνολογική κατηγορία / Υποκατηγορία ΑΠΕ |
|--------|---|
| ΕΞΕ | ΕΞΟΙΚΟΝΟΜΗΣΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΣΕ ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΜΑΤΙΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ |
| ΣΗΘ | ΣΥΜΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ – ΘΕΡΜΟΤΗΤΑΣ (ΨΥΞΗΣ) |
| ΥΠΟ | ΥΠΟΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Ή ΑΛΛΩΝ ΣΥΜΒΑΤΙΚΩΝ ΚΑΥΣΙΜΩΝ ΜΕ ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ Ή ΥΓΡΑΕΡΙΟ ΣΕ ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΜΑΤΙΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ |
| ΑΠΕ/ΑΙ | ΑΙΟΛΙΚΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ |
| ΑΠΕ/ΓΕ | ΕΦΑΡΜΟΓΕΣ ΓΕΩΘΕΡΜΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ |
| ΑΠΕ/ΥΗ | ΜΙΚΡΑ ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΑ ΕΡΓΑ |
| ΑΠΕ/ΗΛ | ΚΕΝΤΡΙΚΑ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΑ ΗΛΙΑΚΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ |
| ΑΠΕ/ΒΙ | ΑΞΙΟΠΟΙΗΣΗ ΒΙΟΜΑΖΑΣ |
| ΑΠΕ/ΦΒ | ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ |
| ΑΠΕ/ΠΣ | ΠΑΘΗΤΙΚΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ |

ΕΞΕ. ΕΞΟΙΚΟΝΟΜΗΣΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΣΕ ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΜΑΤΙΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ

- Με επεμβάσεις αντικατάστασης υπαρχόντων ή/ και ένταξης νέων υλικών και εξοπλισμού για τη μείωση άεργων ενεργειακών καταναλώσεων και απωλειών ενέργειας.
- Με επεμβάσεις αντικατάστασης υπάρχοντος ή/ και ένταξης νέου εξοπλισμού στην παραγωγή ενέργειας, μεταφορά/ διανομή και χρήση ενέργειας.
- Με επεμβάσεις εγκατάστασης νέου εξοπλισμού για ανάκτηση απορριπτόμενης ενέργειας είτε άμεσα είτε έμμεσα από

¹ Οι ενδιαφερόμενοι για τεχνολογίες που βρίσκονται σε ερευνητικό στάδιο μπορούν να απευθύνονται στα Προγράμματα του Άξονα Προτεραιότητας 4 του ΕΠΑΝ, τα οποία χειρίζεται η Γενική Γραμματεία Έρευνας και Τεχνολογίας (ΓΓΕΤ) του Υπουργείου Ανάπτυξης, Μεσογείων 14-18, Αθήνα, τηλ. και fax 7711205. Λεπτομέρειες για τις προκηρύξεις αυτών των προγραμμάτων περιέχονται στην ιστοσελίδα της ΓΓΕΤ: www.gsrt.gr.

ανάκτηση/ ανακύκλωση απορριπτόμενου υλικού, προϊόντος ή εργαζόμενου μέσου.

- Με ένταξη πληροφοριακών συστημάτων ή/ και αυτοματισμών ή/ και συστημάτων τηλεμέτρησης.

Δεν είναι επιλέξιμες επεμβάσεις εξοικονόμησης ενέργειας σε οχήματα και κινητά μηχανήματα.

Η μελέτη και η κατασκευή μηχανών ή μεταφορικών μέσων, που μπορούν να λειτουργούν με λιγότερους φυσικούς πόρους, δεν είναι δραστηριότητες επιλέξιμες για ενισχύσεις στην κατηγορία επενδύσεων εξοικονόμησης ενέργειας σε υφιστάμενες επιχειρηματικές μονάδες.

ΣΗΘ. ΣΥΜΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ – ΘΕΡΜΟΤΗΤΑΣ/ΨΥΞΗΣ

ΣΗΘ.1 Σε υφιστάμενες επιχειρηματικές μονάδες, είτε με την εγκατάσταση νέου συστήματος συμπαραγωγής είτε με μετατροπή μεμονωμένης παραγωγής ηλεκτρισμού ή/ και μεμονωμένης παραγωγής θερμότητας/ ψύξης σε συμπαραγωγή.

ΣΗΘ.2 Σε νεοϊδρυόμενες επιχειρηματικές μονάδες.

ΣΗΘ.3: Σε υψηλής τεχνολογίας υαλόφρακτες θερμοκηπιακές μονάδες με σύστημα καθαρισμού και χρήσης καυσαερίων της ΣΗΘ.

Στην κατηγορία ΣΗΘ υπάγονται επενδύσεις τηλεθέρμανσης/ τηλεψύξης καθώς και υψηλής τεχνολογίας υαλόφρακτες θερμοκηπιακές μονάδες, με σύστημα καθαρισμού και χρήσης καυσαερίων της ΣΗΘ, σε συνδυασμό με επενδύσεις συμπαραγωγής.

Η συμπαραγωγή ορίζεται σύμφωνα με τον ακόλουθο ορισμό, που προκύπτει από το Ν. 2773/1999:

Εγκαταστάσεις ΣΗΘ θεωρούνται εκείνες που παράγουν ηλεκτρισμό:

- από την ανάκτηση απορριπτόμενης θερμότητας ή
- με την ενεργειακή αξιοποίηση των μη τοξικών και μη επικίνδυνων για το περιβάλλον βιομηχανικών υποπαραγώγων (ως βιομηχανικά υποπαραγώγα νοούνται και παράγωγα - κατάλοιπα της συγκεκριμένης βιομηχανίας, τα οποία αποδεδειγμένα από την παραγωγική διαδικασία) μονάδων νομίμως εγκατεστημένων στην ελληνική επικράτεια ή
- σε συνδυασμό με την παραγωγή θερμότητας και έχουν εξασφαλισμένη τη διάθεση της παραγόμενης θερμότητας για την κάλυψη άμεσα θερμικών ή και έμμεσα ψυκτικών φορτίων. Επιπλέον, εφόσον η συμπαραγωγή δεν γίνεται

αποκλειστικά με χρήση ΑΠΕ, η σχέση δυναμικοτήτων της ηλεκτρικής και της θερμικής ισχύος της εγκατάστασης συμπαραγωγής και η εφαρμοζόμενη τεχνολογία πρέπει να εξασφαλίζουν συνολικό ετήσιο βαθμό απόδοσης της εγκατάστασης συμπαραγωγής, υπολογιζόμενο στην ωφέλιμα χρησιμοποιούμενη θερμότητα, τουλάχιστον 65% και ειδικά στην περίπτωση που χρησιμοποιείται τεχνολογία συνδυασμένου κύκλου 75%. Ειδικά στην περίπτωση αυτοπαραγωγών του τριτογενή τομέα το ελάχιστο όριο για τον ως άνω οριζόμενο συνολικό ετήσιο βαθμό απόδοσης ορίζεται σε 60%.

Σε επενδύσεις συμπαραγωγής ηλεκτρισμού – θερμότητας η παραγωγή θερμότητας και ηλεκτρισμού νοείται ότι γίνεται ταυτόχρονα από την ίδια πηγή ενέργειας.

Δεν είναι επιλέξιμες μονάδες συμπαραγωγής σε οχήματα και κινητά μηχανήματα.

ΥΠΟ.ΥΠΟΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Ή ΑΛΛΩΝ ΣΥΜΒΑΤΙΚΩΝ ΚΑΥΣΙΜΩΝ ΜΕ ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ Ή ΥΓΡΑΕΡΙΟ ΣΕ ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΜΑΤΙΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ

ΥΠΟ.1 Υποκατάσταση με φυσικό αέριο

ΥΠΟ.2 Υποκατάσταση με υγραέριο

Δεν είναι επιλέξιμες επεμβάσεις υποκατάστασης σε οχήματα και κινητά μηχανήματα.

ΑΠΕ/ΑΙ. ΑΙΟΛΙΚΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ

ΑΠΕ/ΑΙ. Αιολικά συστήματα για ηλεκτροπαραγωγή ή άλλες χρήσεις.

ΑΠΕ/ΓΕ. ΓΕΩΘΕΡΜΙΚΕΣ ΕΦΑΡΜΟΓΕΣ

ΑΠΕ/ΓΕ.1 Ανάπτυξη έργων στον αγροτικό τομέα (παροχή θερμότητας σε θερμοκήπια και άλλες αγροτικές εφαρμογές)

ΑΠΕ/ΓΕ.2 Συμπαραγωγή ηλεκτρισμού και θερμότητας

ΑΠΕ/ΓΕ.3 Τηλεθέρμανση ή/ και τηλεψύξη

ΑΠΕ/ΓΕ.4 Για αφαλάτωση νερού

ΑΠΕ/ΥΗ. ΜΙΚΡΑ ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΑ ΕΡΓΑ ΙΣΧΥΟΣ ΜΕΧΡΙ 10 MW_e

ΑΠΕ/ΥΗ.1 Σε ποταμούς και γενικά υδατορρεύματα.

ΑΠΕ/ΥΗ.2 Σε υφιστάμενα υδραυλικά δίκτυα.

ΑΠΕ/ΗΛ. ΚΕΝΤΡΙΚΑ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΑ ΗΛΙΑΚΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ

ΑΠΕ/ΗΛ.1. Παραγωγή ζεστού νερού οικιακής ή βιομηχανικής χρήσης από συμβατικούς επίπεδους συλλέκτες νερού ή αέρα. Ο στιγμιαίος βαθμός

απόδοσης του συλλέκτη, μετρημένος από κατάλληλα διαπιστευμένα εργαστήρια, σύμφωνα με τα ισχύοντα εναρμονισμένα πρότυπα (ISO 9806-1, EN 12975-2), πρέπει να υπερβαίνει το 45% για τις συνθήκες $\Delta T=30K$ (διαφορά μέσης θερμοκρασίας λειτουργίας συλλέκτη από θερμοκρασία περιβάλλοντος), $G=800W/m^2$ και με επιφάνεια αναφοράς την επιφάνεια παραθύρου του συλλέκτη.

ΑΠΕ/ΗΛ.2 Παραγωγή ζεστού νερού υψηλής θερμοκρασίας ή θέρμανση αέρα από ηλιακούς συλλέκτες διαφόρων τύπων υψηλής απόδοσης (παραβολικοί, επίπεδοι, κενού, κλπ.) για θέρμανση νερού χρήσης, θέρμανση – ψύξη χώρων, με χρήση αντλιών θερμότητας – ψυκτικών ή για θερμικές διεργασίες. Υψηλής απόδοσης επίπεδοι ηλιακοί συλλέκτες θεωρούνται συλλέκτες των οποίων ο στιγμιαίος βαθμός απόδοσης, μετρημένος σύμφωνα με τα ως άνω πρότυπα (ISO 9806-1, EN 12975-2), υπερβαίνει το 55% για τις προαναφερθείσες συνθήκες ($\Delta T=30K$, $G=800W/m^2$) και με επιφάνεια αναφοράς την επιφάνεια παραθύρου του συλλέκτη.

ΑΠΕ/ΒΙ. ΑΞΙΟΠΟΙΗΣΗ ΒΙΟΜΑΖΑΣ

ΑΠΕ/ΒΙ.1 Παραγωγή βιοκαυσίμων για μεταφορές

ΑΠΕ/ΒΙ.2 Τηλεθέρμανση ή/ και τηλεψύξη. Τα σημεία κατανάλωσης πρέπει να απέχουν του σημείου παραγωγής της θερμότητας/ ψύξης τουλάχιστον 100m.

ΑΠΕ/ΒΙ.3 Συμπαγωγή ηλεκτρισμού – θερμότητας.

ΑΠΕ/ΒΙ.4 Παραγωγή θερμότητας/ ψύξης σε μεμονωμένη κεντρική εγκατάσταση και διανομή στον ευρύτερο χώρο (π.χ. θερμοκήπιο, βιομηχανία, ενότητα κατοικιών συνολικού εμβαδού τουλάχιστον 1.000 m²).

Η βιομάζα ορίζεται ως το βιοαποδομήσιμο κλάσμα των προϊόντων, αποβλήτων και υπολειμμάτων που προέρχονται από τη γεωργία (συμπεριλαμβανομένων των φυτικών και ζωικών ουσιών), τη δασοκομία και τις συναφείς βιομηχανίες, καθώς και το βιοαποδομήσιμο κλάσμα των βιομηχανικών αποβλήτων και αστικών λυμάτων.

ΑΠΕ/ΦΒ. ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ

ΑΠΕ/ΦΒ. Φωτοβολταϊκά συστήματα είτε συνδεδεμένα στο δίκτυο είτε αυτόνομα.

ΑΠΕ/ΠΣ. ΠΑΘΗΤΙΚΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ

Περιλαμβάνονται παθητικά συστήματα θέρμανσης, δροσίσιμου και φωτισμού.

ΑΠΕ/ΠΣ.1 Σε κτίρια του τριτογενή τομέα

ΑΠΕ/ΠΣ.2 Σε οικισμούς ή ενότητες κατοικιών συνολικού εμβαδού μεγαλύτερου από 1.000 m²

Τα παθητικά συστήματα ορίζονται ως συστήματα που χρησιμοποιούν φυσικά φαινόμενα, όπως η ηλιακή ακτινοβολία που προσπίπτει στα κτίρια, οι φυσικές θερμικές διαφορές κλπ., για την παραγωγή θέρμανσης ή ψύξης αποτέλεσμα των οποίων είναι η εξοικονόμηση συμβατικής ενέργειας.

2.3 Είδη Επενδύσεων (Αρχικές ή Περιβαλλοντικές)

Κάθε επένδυση, ανεξάρτητα από την τεχνολογική κατηγορία ή υποκατηγορία στην οποία υπάγεται, χαρακτηρίζεται πρόσθετα ως **Αρχική** ή **Περιβαλλοντική**. Η διάκριση αυτή είναι βασική σύμφωνα με το καθεστώς κρατικής ενίσχυσης και δημιουργεί διαφοροποιήσεις στον επιλέξιμο προϋπολογισμό της επένδυσης και στο μέγιστο ποσοστό επιχορήγησης. Ο ορισμός, καθώς και χαρακτηριστικά παραδείγματα, των δύο ειδών επενδύσεων δίνονται αμέσως παρακάτω, ενώ οι διαφοροποιήσεις αναφέρονται στα σχετικά θιγόμενα σημεία σε όλη την έκταση του παρόντος Οδηγού.

ΕΡΜΗΝΕΙΑ ΟΡΙΣΜΩΝ ΑΡΧΙΚΗΣ ΚΑΙ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΗΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ

Το καθεστώς ενίσχυσης αφορά σε **ενεργειακές επενδύσεις**. Για το λόγο αυτό το ενεργειακό σύστημα των επιχειρήσεων είναι αυτό που εξετάζεται ως μέρος ή σύνολο αντίστοιχης **επιχειρηματικής μονάδας**.

Βάσει της ανωτέρω διευκρίνισης, ο ορισμός μιας Αρχικής ενεργειακής επένδυσης διαμορφώνεται ως ακολούθως:

Αρχική ενεργειακή επένδυση είναι αυτή που αφορά σε:

- δημιουργία νέου ενεργειακού συστήματος ή
- επέκταση υφιστάμενου ενεργειακού συστήματος ή
- εκκίνηση δραστηριότητας στην οποία ενυπάρχει θεμελιώδης αλλαγή στο προϊόν ή στη μέθοδο παραγωγής υφιστάμενου ενεργειακού συστήματος ή
- εκκίνηση δραστηριότητας στην οποία ενυπάρχει θεμελιώδης αλλαγή στο προϊόν ή στη μέθοδο παραγωγής υφιστάμενης επιχειρηματικής μονάδας με σημαντικά όμως ενεργειακά αποτελέσματα.

Περιβαλλοντική ενεργειακή επένδυση είναι μια επένδυση που αφορά σε **απλή αντικατάσταση** ενεργειακών στοιχείων (εξοπλισμού), ανεξάρτητα από το μέγεθος του ενεργειακού αποτελέσματος που επιφέρει.

Χαρακτηριστικά παραδείγματα διάκρισης Αρχικής και Περιβαλλοντικής Επένδυσης

Η εγκατάσταση ενός νέου μηχανισμού διαχείρισης ενός ενεργειακού συστήματος (όχι μηχανισμού απλής παρακολούθησης), που επιφέρει σημαντικά ενεργειακά αποτελέσματα, συνιστά επέκταση υφισταμένου ενεργειακού συστήματος, δηλαδή είναι Αρχική επένδυση.

Η εγκατάσταση ενός νέου εναλλάκτη θερμότητας ή ενός ηλιακού θερμικού συστήματος για ανάκτηση θερμότητας ή, αντίστοιχα, για παραγωγή θερμότητας συνιστά επέκταση υφιστάμενου ενεργειακού συστήματος, δηλαδή είναι Αρχική επένδυση.

Η εγκατάσταση ενός νέου εναλλάκτη θερμότητας σε αντικατάσταση υπάρχοντος αποτελεί Περιβαλλοντική επένδυση.

Ομοίως, η εγκατάσταση νέων ηλιακών συλλεκτών σε αντικατάσταση υπαρχόντων σε υφιστάμενο ηλιακό σύστημα αποτελεί Περιβαλλοντική επένδυση.

2.4 Υπαγόμενοι φορείς

Δικαίωμα υποβολής πρότασης επένδυσης έχει κάθε **νομικό πρόσωπο ιδιωτικού δικαίου**, που δεν περιλαμβάνεται στον δημόσιο τομέα σύμφωνα με το άρθρο 51 του Ν. 1892/90 όπως συμπληρώθηκε με το άρθρο 4 παρ. 6 του Ν. 1943/91. Οι φορείς που υποβάλλουν την πρόταση πρέπει να μη διώκονται ποινικά, να μην έχουν πτωχεύσει ούτε να τελούν υπό πτώχευση, να μη είναι υπόχρεοι έναντι των φορολογικών και ασφαλιστικών αρχών της χώρας και να πληρούν τις προϋποθέσεις επιλεξιμότητας που περιλαμβάνονται στον παρόντα Οδηγό.

Νομικά πρόσωπα ιδιωτικού δικαίου, που έχουν εξέλθει του δημόσιου τομέα, σύμφωνα με την ελληνική νομοθεσία, αλλά ανήκουν στον ευρύτερο δημόσιο τομέα έχουν δικαίωμα υποβολής πρότασης επένδυσης, με την προϋπόθεση ότι τα ίδια κεφάλαια της προτεινόμενης επένδυσης δεν προέρχονται από κεφάλαια του Προγράμματος Δημοσίων Επενδύσεων.

Ο υποβάλλων την πρόταση επένδυσης πρέπει να ταυτίζεται με τον φορέα όπου αυτή εφαρμόζεται.

Το νομικό πρόσωπο χαρακτηρίζεται ως:

- υφιστάμενο
 - εφόσον διαθέτει ιστορικούς ισολογισμούς (τουλάχιστον ένα σε περίπτωση τήρησης βιβλίων Γ' κατηγορίας) ή
 - εφόσον έχει δυνατότητα έκδοσης ενός τουλάχιστον ισολογισμού (σε περίπτωση τήρησης βιβλίων Β' κατηγορίας και με χρονική διάρκεια

λειτουργίας τουλάχιστον ενός ημερολογιακού έτους κατά την ημερομηνία υποβολής της πρότασης).

- νεοϊδρυθέν εάν δεν έχει ιστορικούς ισολογισμούς ούτε δυνατότητα έκδοσής τους.

Οι φορείς, στους οποίους εφαρμόζονται οι επενδύσεις μπορούν να ανήκουν σε οποιονδήποτε κλάδο της Στατιστικής Ταξινόμησης των Κλάδων Οικονομικής Δραστηριότητας (ΣΤΑΚΟΔ - 91), εκτός από τους κλάδους:

- Χαλυβουργία, όπως ορίζεται στο Παράρτημα Β του πολυτομεακού πλαισίου
- Συνθετικές Ίνες, όπως ορίζεται στο Παράρτημα Δ του πολυτομεακού πλαισίου
- Αυτοκινητοβιομηχανία, όπως ορίζεται στο Παράρτημα Γ του πολυτομεακού πλαισίου
- Ναυπηγικός κλάδος, όπως ορίζεται στον Κανονισμό 1540/98 περί των νέων κανόνων ενίσχυσης της ναυπηγικής βιομηχανίας.
- Όσον αφορά στη γεωργία, θα πρέπει να πληρούνται οι κοινοτικές κατευθυντήριες γραμμές για τις κρατικές ενισχύσεις στον τομέα της γεωργίας και βάσει αυτών να κρίνεται η επιλεξιμότητα ή μη του φορέα. Χαρακτηριστικά αναφέρεται ότι αποκλείονται οι ενισχύσεις στον Τομέα Παρασκευής και Εμπορίας Προϊόντων Απομίμησης ή Υποκατάστασης Γάλακτος και Γαλακτοκομικών Προϊόντων, στον Τομέα Μεταποίησης και Εμπορίας Ζάχαρης, στον Τομέα Παραγωγής Καπνού.

2.5 Ύψος επενδύσεων

Το κατώτατο όριο του συνολικού προϋπολογισμού επενδυτικής πρότασης που επιχορηγείται καθορίζεται σε 44 χιλ. ευρώ για κάθε τεχνολογική κατηγορία ή υποκατηγορία ΑΠΕ.

Οι επενδυτικές προτάσεις αφορούν σε εφαρμογή μιας ή περισσότερων τεχνολογιών ή υποκατηγοριών ΑΠΕ στην ίδια επιχειρησιακή μονάδα (στον ίδιο χώρο). Για κάθε μια από τις τεχνολογικές κατηγορίες ή υποκατηγορίες ΑΠΕ ο προϋπολογισμός θα πρέπει να είναι κατ' ελάχιστον 44 χιλ. ευρώ.

Δεκτές γίνονται επίσης επενδυτικές προτάσεις στις οποίες προτείνεται να υλοποιηθεί επένδυση σε διαφορετικούς χώρους, εφόσον όλοι οι χώροι αυτοί ανήκουν στον υποβάλλοντα την πρόταση φορέα, η επένδυση αφορά σε εγκαταστάσεις ανήκουσες στην ίδια επιλέξιμη τεχνολογία ή συνδυασμό επιλέξιμων τεχνολογιών και εξυπηρετούν τον ίδιο σκοπό σε κάθε επιμέρους χώρο, ακόμη και αν το ύψος προϋπολογισμού κάθε

εγκατάστασης ανά χώρο που προτείνεται είναι μικρότερο των 44 χιλ. ευρώ, αλλά το άθροισμα των επιμέρους προϋπολογισμών τους υπερβαίνει τα 44 χιλ. ευρώ.

Οι προτάσεις πρέπει να έχουν ολοκληρωμένο χαρακτήρα και να είναι λειτουργικές χωρίς την ανάγκη άλλου συμπληρωματικού ή υποστηρικτικού έργου.

Εάν ο συνολικός προϋπολογισμός της προτεινόμενης επένδυσης για το σύνολο των τεχνολογικών κατηγοριών υπερβαίνει τα 44 εκατ. ευρώ, η δημόσια χρηματοδότηση περιορίζεται στο ποσό που αντιστοιχεί σε συνολικό προϋπολογισμό επένδυσης ύψους 44 εκατ. ευρώ.

Αν η επιχορήγηση, που αντιστοιχεί στην προτεινόμενη επένδυση, υπερβαίνει την ανώτατη επιτρεπόμενη ενίσχυση που μπορεί να δοθεί σε επένδυση 100 εκατ. ευρώ σύμφωνα με το νέο πολυτομεακό πλαίσιο για τις περιφερειακές επενδύσεις προς μεγάλα επενδυτικά σχέδια (μεγαλύτερο του 75%*ΚΙΕ που ισχύει για την περιφέρεια σύμφωνα με τον περιφερειακό χάρτη ενισχύσεων, όπου ΚΙΕ: Καθαρό Ισοδύναμο Ενίσχυσης) απαιτείται ειδική κοινοποίηση στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή.

Ειδική κοινοποίηση απαιτείται επίσης σε περίπτωση επένδυσης στον κλάδο της μεταποίησης και εμπορίας γεωργικών προϊόντων, αν ο επιλέξιμος προϋπολογισμός της υπερβαίνει τα 25 εκατ. ευρώ ή αν η επιχορήγηση υπερβαίνει τα 12 εκατ. ευρώ.

Ειδικά για επενδύσεις συμπαραγωγής, η δημόσια επιχορήγηση δεν μπορεί να υπερβεί το ποσό που αντιστοιχεί σε εγκατεστημένη ισχύ 35 MW_e, εκτός αν πρόκειται για περίπτωση αυτοπαραγωγού ηλεκτρικής ενέργειας με συμπαραγωγή, οπότε το όριο σε εγκατεστημένη ισχύ είναι 50 MW_e.

Νομικό πρόσωπο μπορεί να υποβάλει επενδυτικές προτάσεις συνολικού προϋπολογισμού μέχρι 65 εκατ. ευρώ. Οι προτάσεις θυγατρικών επιχειρήσεων συνυπολογίζονται στο προαναφερόμενο μέγιστο όριο συνολικού προϋπολογισμού για πολλές προτάσεις. Ως θυγατρικές θεωρούνται επιχειρήσεις στις οποίες η «μητρική» εταιρία είναι κάτοχος ποσοστού μεγαλύτερου του 25% του μετοχικού κεφαλαίου.

2.6 Δημόσια χρηματοδότηση

Η δημόσια χρηματοδότηση έχει τη μορφή επιχορήγησης τμήματος του επιλέξιμου κόστους της επένδυσης. Τα ανώτατα ποσοστά δημόσιας επιχορήγησης για κάθε τεχνολογική κατηγορία και υποκατηγορία ΑΠΕ, για κάθε είδος επένδυσης και κάθε περιοχή της χώρας παρουσιάζονται στον Πίνακα 2.6.

Πίνακας 2.6 Ανώτατα Ποσοστά Δημόσιας Επιχορήγησης

| Κωδικός | Περιοχή της χώρας | Ποσοστό επιχορήγησης Αρχικής επένδυσης σε Μεγάλη Επιχείρηση ή ΜΜΕ | Ποσοστό επιχορήγησης Περιβαλλοντικής επένδυσης σε | | |
|---------|---|---|---|-----|---------------------------|
| | | | Μεγάλη Επιχείρηση | ΜΜΕ | Μέγιστο: |
| ΕΞΕ | Θράκη (Νομοί Ξάνθης, Ροδόπης, Έβρου) | 40 % | 60% | 75% | 40% επί του συνολικού Π/Υ |
| | Υπόλοιπη Ανατολική Μακεδονία-Θράκη, Ήπειρος, Δυτική Ελλάδα, Πελοπόννησος, Βόρειο Αιγαίο | | 55% | 70% | |
| | Υπόλοιπη χώρα | | 50% | 65% | |
| | Περιοχές Α και Β της Κεντρικής Μακεδονίας και Αττικής, σύμφωνα με τον Ν.2601/98 ως ισχύει | | 45% | 60% | |
| ΣΗΘ | Θράκη (Νομοί Ξάνθης, Ροδόπης, Έβρου) | 35 % | 60% | 75% | 35% επί του συνολικού Π/Υ |
| | Υπόλοιπη Ανατολική Μακεδονία-Θράκη, Ήπειρος, Δυτική Ελλάδα, Πελοπόννησος, Βόρειο Αιγαίο | | 55% | 70% | |
| | Υπόλοιπη χώρα | | 50% | 65% | |
| | Περιοχές Α και Β της Κεντρικής Μακεδονίας και Αττικής, σύμφωνα με τον Ν.2601/98 ως ισχύει | | 45% | 60% | |
| ΥΠΟ | Θράκη (Νομοί Ξάνθης, Ροδόπης, Έβρου) | 30 % | 60% | 75% | 30% επί του συνολικού Π/Υ |
| | Υπόλοιπη Ανατολική Μακεδονία-Θράκη, Ήπειρος, Δυτική Ελλάδα, Πελοπόννησος, Βόρειο Αιγαίο | | 55% | 70% | |
| | Υπόλοιπη χώρα | | 50% | 65% | |
| | Περιοχές Α και Β της Κεντρικής Μακεδονίας και Αττικής, σύμφωνα με τον Ν.2601/98 ως ισχύει | | 45% | 60% | |

| Κωδικός | Περιοχή της χώρας | Ποσοστό επιχορήγησης Αρχικής επένδυσης σε Μεγάλη Επιχείρηση ή ΜΜΕ | Ποσοστό επιχορήγησης Περιβαλλοντικής επένδυσης σε | | |
|----------|---|---|---|------|---------------------------|
| | | | Μεγάλη Επιχείρηση | ΜΜΕ | Μέγιστο: |
| ΑΠΕ/ΑΙ | Όλη η χώρα | 30 % | 100% | 100% | 30% επί του συνολικού Π/Υ |
| ΑΠΕ/ΓΕ | Όλη η χώρα | 40 % | 100% | 100% | 40% επί του συνολικού Π/Υ |
| ΑΠΕ/ΥΗ | Όλη η χώρα | 40 % | 100% | 100% | 40% επί του συνολικού Π/Υ |
| ΑΠΕ/ΗΛ.1 | Όλη η χώρα | 30 % | 100% | 100% | 30% επί του συνολικού Π/Υ |
| ΑΠΕ/ΗΛ.2 | Όλη η χώρα | 40 % | 100% | 100% | 40% επί του συνολικού Π/Υ |
| ΑΠΕ/ΒΙ.1 | Όλη η χώρα | 40 % | 100% | 100% | 40% επί του συνολικού Π/Υ |
| ΑΠΕ/ΦΒ | Θράκη (Νομοί Ξάνθης, Ροδόπης, Έβρου) | 50 % | 100% | 100% | 50% επί του συνολικού Π/Υ |
| | Περιοχές Α και Β της Κεντρικής Μακεδονίας και Αττικής, σύμφωνα με τον Ν.2601/98 ως ισχύει | 40 % | | | |
| | Υπόλοιπη χώρα | 45 % | | | |
| ΑΠΕ/ΠΣ | Όλη η χώρα | 40 % | 100% | 100% | 40% επί του συνολικού Π/Υ |

Ως ΜΜΕ θεωρούνται οι επιχειρήσεις που πληρούν τον ορισμό που διατυπώνεται παρακάτω.

Ειδικά για επενδύσεις (είτε Αρχικές είτε Περιβαλλοντικές, είτε από μεγάλη επιχείρηση είτε από ΜΜΕ) που υλοποιούνται στον τομέα της παραγωγής αγροτικών προϊόντων, αν δεν υλοποιούνται σε κάποια από τις μειονεκτικές περιοχές της χώρας, κανένα από τα ανωτέρω ποσοστά δεν μπορεί να υπερβεί το 40%. Για τις υπόλοιπες επενδύσεις στον τομέα της γεωργίας, δηλαδή επενδύσεις στον τομέα της παραγωγής που υλοποιούνται σε μειονεκτικές περιοχές και επενδύσεις στον τομέα της μεταποίησης και εμπορίας αγροτικών προϊόντων οπουδήποτε και αν υλοποιούνται, κανένα από τα ανωτέρω ποσοστά δεν μπορεί να υπερβεί το 50%.

Οι μειονεκτικές περιοχές της χώρας είχαν προσδιοριστεί στην Οδηγία 81/645/ΕΟΚ (που συνοδεύεται από το διορθωτικό Α), η οποία τροποποιήθηκε με την Οδηγία 93/66/ΕΟΚ.

ΟΡΙΣΜΟΣ ΜΙΚΡΩΝ ΚΑΙ ΜΕΣΑΙΩΝ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ (ΜΜΕ)

Ως μικρές και μεσαίες επιχειρήσεις, που στο εξής θα καλούνται ΜΜΕ, ορίζονται οι επιχειρήσεις που πληρούν ταυτόχρονα τις παρακάτω προϋποθέσεις:

- α. Απασχολούν, με σχέση εξαρτημένης εργασίας, λιγότερους από 250 εργαζομένους μόνιμης απασχόλησης² (μέσος όρος των τριών τελευταίων ετών).
- β. έχουν ετήσιο κύκλο εργασιών που δεν υπερβαίνει τα 40 εκατομμύρια ευρώ ή ετήσιο συνολικό ισολογισμό που δεν υπερβαίνει τα 27 εκατομμύρια ευρώ
- γ. πληρούν το κριτήριο της ανεξαρτησίας, όπως ορίζεται παρακάτω:
 - Δεν ανήκουν, κατά ποσοστό 25% ή περισσότερο του κεφαλαίου ή των δικαιωμάτων ψήφου, σε μία επιχείρηση ή, από κοινού, σε περισσότερες επιχειρήσεις, οι οποίες δεν ανταποκρίνονται στους ορισμούς της ΜΜΕ.
 - Υπέρβαση αυτού του ανώτατου ορίου επιτρέπεται στις εξής δύο περιπτώσεις:
 - αν η κυριότητα της επιχείρησης ανήκει σε δημόσιες εταιρείες συμμετοχών, σε εταιρείες παροχής επιχειρηματικού κεφαλαίου ή θεσμικούς επενδυτές και υπό τον όρο ότι δεν ασκείται έλεγχος ούτε ατομικά ούτε από κοινού,
 - αν το κεφάλαιο είναι διεσπαρμένο κατά τέτοιον τρόπο, ώστε να μην είναι δυνατόν να καθοριστεί ποιος το κατέχει και αν η επιχείρηση δηλώνει ότι μπορεί εύλογα να υποθέσει ότι δεν ανήκει, κατά ποσοστό 25% ή περισσότερο, σε μία

² Εργαζόμενοι μερικής ή εποχιακής απασχόλησης ανάγονται σε μόνιμης απασχόλησης, με βάση το ποσοστό του χρόνου κατά το οποίο απασχολούνται.

επιχείρηση ή, από κοινού, σε περισσότερες επιχειρήσεις, οι οποίες δεν ανταποκρίνονται στους ορισμούς της ΜΜΕ.

Κατά τον υπολογισμό των ορίων, που αναφέρονται στην παράγραφο α, είναι σκόπιμο να αθροίζονται τα σχετικά στοιχεία, που αφορούν στη δικαιούχο επιχείρηση και όλες τις επιχειρήσεις που ελέγχονται άμεσα ή έμμεσα από αυτήν, μέσω κατοχής ποσοστού τουλάχιστον 25% του κεφαλαίου ή των δικαιωμάτων ψήφου.

Μια επιχείρηση αποκτά ή χάνει το καθεστώς ΜΜΕ όταν επί **δύο διαδοχικά οικονομικά έτη**, κατά την τελική ημερομηνία κατάρτισης του ισολογισμού, βρίσκεται κάτω ή πάνω από τα όρια τα σχετικά με τον αριθμό εργαζομένων ή τα προαναφερθέντα χρηματοοικονομικά όρια, αντίστοιχα.

Ο μέγιστος αριθμός απασχολούμενων ατόμων αντιστοιχεί στον αριθμό ετήσιων μονάδων εργασίας (ΕΜΕ), δηλαδή στον αριθμό εργαζομένων πλήρους απασχόλησης που εργάστηκαν επί ένα έτος. Οι εργαζόμενοι μερικής απασχόλησης και τα άτομα που εργάζονται σε εποχική βάση αντιστοιχούν σε κλάσματα ΕΜΕ. Το έτος αναφοράς, που λαμβάνεται υπόψη, είναι το έτος της τελευταίας κλεισμένης διαχειριστικής χρήσης.

Τα όρια κύκλου εργασιών και συνολικού ισολογισμού είναι εκείνα της τελευταίας δωδεκάμηνης κλεισμένης χρήσης. Στην περίπτωση νεοσύστατων επιχειρήσεων, οι λογαριασμοί των οποίων δεν έχουν κλείσει ακόμη, τα όρια που λαμβάνονται υπόψη πρέπει να προκύπτουν από αξιόπιστες εκτιμήσεις που πραγματοποιούνται κατά τη διάρκεια του οικονομικού έτους.

2.7 Ίδια συμμετοχή

Το ύψος της ίδιας συμμετοχής στην επένδυση πρέπει να ανέρχεται σε τουλάχιστον 30% του προϋπολογισμού της επένδυσης.

Στην ίδια συμμετοχή συνυπολογίζονται και όσα κεφάλαια προέρχονται από «Χρηματοδότηση Από Τρίτους» (ΧΑΤ). Στην περίπτωση εφαρμογής ΧΑΤ απαιτείται η υποβολή υπογεγραμμένου συμφωνητικού, υπόδειγμα του οποίου παρέχεται από το Υπουργείο Ανάπτυξης, Αυτοτελές Τμήμα Διαχείρισης Προγραμμάτων Ευρωπαϊκής Ένωσης της Γενικής Γραμματείας Ανάπτυξης, καθώς και από τους Ενδιάμεσους Φορείς Διαχείρισης (ΕΦΔ).

Η ίδια συμμετοχή θα πρέπει να τεκμηριώνεται επαρκώς. Ως ενδεικτικά αποδεικτικά στοιχεία αναφέρονται τα εξής:

- Αντίγραφα φορολογικών δηλώσεων και εντύπων Ε9, βεβαιώσεις εξαμηνιαίας κίνησης τραπεζικών λογαριασμών, βεβαιώσεις κατοχής ομολόγων κλπ., προκειμένου για

φυσικά πρόσωπα μετόχους ή εταίρους υπό σύσταση ή υφιστάμενων εταιρειών, οι οποίες θα είναι φορείς των προτεινόμενων επενδύσεων.

- Ισολογισμοί ή Λογιστικές καταστάσεις της τελευταίας πενταετίας καθώς και ισοζύγια τελευταίου μηνός για τα νομικά πρόσωπα μετόχους ή εταίρους υπό σύσταση ή υφιστάμενων εταιρειών, οι οποίες θα είναι φορείς των προτεινόμενων επενδύσεων.
- Ισολογισμοί ή Λογιστικές καταστάσεις τελευταίας πενταετίας, καθώς και ισοζύγιο τελευταίου μηνός των υφιστάμενων εταιρειών, οι οποίες είναι φορείς των προτεινόμενων επενδύσεων.

3. ΕΠΙΛΕΞΙΜΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ

Κατά την υποβολή της πρότασης θα πρέπει να περιγράφεται και να αιτιολογείται ο προϋπολογισμός ανά επιλέξιμη κατηγορία δαπάνης.

Προκειμένου να εκταμιευθεί δημόσια ενίσχυση, όλες οι πληρωμές που πραγματοποιούνται από τους Τελικούς Αποδέκτες των ενισχύσεων (επενδυτές) θα πρέπει να συνοδεύονται υποχρεωτικά από τα προβλεπόμενα από την ελληνική φορολογική νομοθεσία λογιστικά έγγραφα (π.χ. εξοφλημένα τιμολόγια) ή έγγραφα ισοδύναμης αποδεικτικής ισχύος, όπως αποδείξεις δαπάνης άρθρου 15 ΚΒΣ.

Οι καταβολές για να είναι επιλέξιμες θα πρέπει να γίνονται με επιταγές ή μέσω τραπεζικών λογαριασμών, με εξαίρεση δαπάνες κάτω των 294 ευρώ, που πληρώνονται από το ταμείο του Τελικού Αποδέκτη.

Επίσης, δεν αποτελούν επιλέξιμη πληρωμή οι εξοφλήσεις τιμολογίων για αγορές αγαθών και υπηρεσιών από τους Τελικούς Αποδέκτες με επιταγές πελατών ή μεταχρονολογημένες επιταγές.

Ο Πίνακας 3.1 παρουσιάζει τις επιλέξιμες κατηγορίες δαπανών και τα αντίστοιχα ανώτατα όριά τους, ως ποσοστά επί του συνολικού προϋπολογισμού της επένδυσης.

Πίνακας 3.1 Ανώτατα Ποσοστά Επιλέξιμων Δαπανών ανά Κατηγορία

| α/α | ΕΠΙΛΕΞΙΜΗ ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΔΑΠΑΝΗΣ | ΑΝΩΤΑΤΟ ΟΡΙΟ |
|--|--|---------------------|
| 1 | Κύριος εξοπλισμός (προμήθεια εξοπλισμού, λογισμικού, υλικών, δαπάνες μεταφοράς και εγκατάστασης) | 100 % |
| 2 | Ενεργειακή επιθεώρηση ή Προσδιορισμός του προς Εκμετάλλευση Ενεργειακού Δυναμικού * | 2 % |
| 3 | Αμοιβή συμβούλων | 6 % |
| 4 | Επεμβάσεις σε οικοπέδα, κτίρια και έργα υποδομής ** | 8 % |
| 5 | Εκπαίδευση στη λειτουργία εξοπλισμού και λογισμικού | 3 % |
| 6 | Μίσθωση βοηθητικού εξοπλισμού και μετρητικών οργάνων | 3 % |
| ΜΕΓΙΣΤΟ ΣΥΝΟΛΟ ΥΠΟΣΤΗΡΙΚΤΙΚΩΝ ΔΑΠΑΝΩΝ (2-6) | | 12 % |

* Για επενδύσεις προϋπολογισμού μικρότερου/ ίσου των 440 χιλ. ευρώ το ποσοστό μπορεί να ανέλθει σε 3%.

** Συμπεριλαμβάνονται δαπάνες αγοράς οικοπέδων και κτιρίων, που απαιτούνται αποκλειστικά για την ενεργειακή επένδυση.

Δαπάνες δικτύων μεταφοράς σε επενδύσεις τηλεθέρμανσης και τηλεψύξης, όπως και δαπάνες φραγμάτων, ρουφρακτών, θυροφραγμάτων, σηράγγων, αγωγών προσαγωγής σε επενδύσεις μικρών υδροηλεκτρικών έργων θεωρείται ότι εντάσσονται στις δαπάνες κύριου εξοπλισμού.

Επιλέξιμες θεωρούνται οι δαπάνες που πραγματοποιούνται μετά την ημερομηνία:

- **της προκήρυξης**, στο πλαίσιο της οποίας υποβάλλεται η επενδυτική πρόταση, όσον αφορά στις Περιβαλλοντικές επενδύσεις και
- **υποβολής** της πρότασης, όσον αφορά στις Αρχικές επενδύσεις.

Εξαίρεση αποτελούν οι δαπάνες:

- της ενεργειακής επιθεώρησης, που έγινε σύμφωνα με τις προδιαγραφές που καθορίζονται στο ΦΕΚ 1526B/27.7.99 ή
- του προσδιορισμού του προς εκμετάλλευση ενεργειακού δυναμικού, που έγινε σύμφωνα με επιστημονικά αποδεκτή μέθοδο,

οι οποίες θεωρούνται επιλέξιμες εφ' όσον εκτελέσθηκαν μετά την 1η Ιανουαρίου 2000 και πριν την υποβολή της επενδυτικής πρότασης.

Οι δαπάνες κύριου εξοπλισμού περιλαμβάνουν δαπάνες αγοράς εξοπλισμού, λογισμικού και υλικών, καθώς και δαπάνες μεταφοράς και εγκατάστασης. Ο προϋπολογισμός των δαπανών αυτών δεν μπορεί να είναι μικρότερος του 88% του συνολικού προϋπολογισμού. Αντί του μηχανισμού της αγοράς, είναι αποδεκτός και ο μηχανισμός της χρηματοδοτικής μίσθωσης όπου οι δαπάνες αναφέρονται επί της αξίας κτήσης του εξοπλισμού, λογισμικού, υλικών και παροχής υπηρεσιών μεταφοράς, εγκατάστασης από την εταιρία χρηματοδοτικής μίσθωσης, υπό την προϋπόθεση ότι η χρηματοδοτική μίσθωση λήγει - οπότε η κυριότητα του εξοπλισμού, λογισμικού και υλικών περιέρχεται στον επενδυτή - με την ολοκλήρωση της επένδυσης και παραλαβή του έργου από τον ΕΦΔ.

Στην κατηγορία 2 περιλαμβάνονται δαπάνες που προέρχονται από ενεργειακή επιθεώρηση ή από την εφαρμογή επιστημονικά αποδεκτής μεθόδου προσδιορισμού του προς εκμετάλλευση ενεργειακού δυναμικού. Οι δαπάνες ενεργειακής επιθεώρησης ή προσδιορισμού του μεγέθους του προς εκμετάλλευση ενεργειακού δυναμικού είναι επιλέξιμες για ενίσχυση μόνον εάν οι αντιστοιχούσες επενδύσεις εγκριθούν για ενίσχυση. Η ενεργειακή επιθεώρηση θεωρείται Αρχική επένδυση ανεξάρτητα από το είδος της υπόλοιπης επένδυσης στο πλαίσιο της οποίας διενεργήθηκε η ενεργειακή επιθεώρηση.

Στην κατηγορία 3 περιλαμβάνεται η αμοιβή συμβούλων που αφορά στη μελέτη εφαρμογής της επένδυσης, καθώς και στην οργάνωση και επίβλεψη των κατασκευών της.

Στην κατηγορία 4 περιλαμβάνονται εκσκαφές, χωματουργικά έργα, έργα σταθεροποίησης εδάφους για ειδικές κατασκευές (π.χ. ανέγερση λεβητοστασίων), αναγκαίες χωροταξικές εργασίες και κατασκευή καναλιών διανομής σωληνώσεων, εφόσον τα έργα αυτά σχετίζονται άμεσα με την υλοποίηση της επένδυσης. Περιλαμβάνονται επίσης οι

κοινόχρηστες δαπάνες των εργοταξίων. Δαπάνες δικτύων μεταφοράς σε επενδύσεις τηλεθέρμανσης και τηλεψύξης, όπως και δαπάνες έργων πολιτικού μηχανικού που είναι αναγκαία για την κατασκευή, λειτουργία και συντήρηση μικρού υδροηλεκτρικού έργου (π.χ. φραγμάτων, σηράγγων, αγωγών προσαγωγής, λοιπών υδραυλικών εν γένει έργων κλπ.), θεωρείται ότι εντάσσονται στις δαπάνες κύριου εξοπλισμού.

Η εκπαίδευση στη λειτουργία εξοπλισμού και λογισμικού είναι αναγκαία για να μπορέσει ο επενδυτής να χειριστεί κατάλληλα τον νέο εξοπλισμό και μπορεί να περιλαμβάνεται στο συμβατικό τμήμα των υποχρεώσεων του. Η εκπαίδευση στη λειτουργία εξοπλισμού και λογισμικού παρέχεται αυστηρά μόνο από τον κατασκευαστή ή/ και προμηθευτή του εξοπλισμού και λογισμικού.

Η μίσθωση βοηθητικού εξοπλισμού, όπως ηλεκτρονικών υπολογιστών ή/ και μετρητικών οργάνων, αντί της αγοράς τους, θα γίνεται πάντοτε σύμφωνα με όσα προβλέπονται στον Αναπτυξιακό Νόμο 2601/98, όπως αυτός θα ισχύει καθ' εκάστη προκήρυξη.

Ο Φόρος Προστιθέμενης Αξίας (ΦΠΑ) δεν θεωρείται επιλέξιμη δαπάνη. Εξαίρεση αποτελούν οι περιπτώσεις που βεβαιώνονται από τη ΔΟΥ στην οποία ο δικαιούχος υπάγεται. Επίσης δεν θεωρείται επιλέξιμη δαπάνη το κόστος εγγυητικών επιστολών που σχετίζεται με την υλοποίηση της επένδυσης και τη χρηματοδότησή της.

Ειδικότερα σε ό,τι αφορά τις ενεργειακές επενδύσεις Κατηγορίας ΣΗΘ και ΑΠΕ ισχύουν τα ακόλουθα:

- Σε όλες τις επενδύσεις τηλεθέρμανσης και τηλεψύξης (ΣΗΘ, ΑΠΕ/ΓΕ.3, ΑΠΕ/ΒΙ.2), στις επιλέξιμες δαπάνες περιλαμβάνονται τα δίκτυα μεταφοράς.
- Στις γεωθερμικές εφαρμογές στον αγροτικό τομέα (ΑΠΕ/ΓΕ.1) και στις επενδύσεις αξιοποίησης βιομάζας με παραγωγή θερμότητας (ΑΠΕ/ΒΙ.4), στις επιλέξιμες δαπάνες περιλαμβάνονται και τα θερμικά δίκτυα διανομής.
- Σε όλες τις γεωθερμικές εφαρμογές, στις επιλέξιμες δαπάνες περιλαμβάνεται η διενέργεια νέων γεωτρήσεων, αρκεί να είναι παραγωγικές και επανεισαγωγής.
- Σε όλα τα μικρά υδροηλεκτρικά έργα, στις επιλέξιμες δαπάνες περιλαμβάνονται όλα τα αναγκαία για την κατασκευή, λειτουργία και συντήρηση έργα πολιτικού μηχανικού.
- Σε όλα τα παθητικά συστήματα, είναι επιλέξιμο το επιπλέον κόστος στο συμβατικό κατασκευαστικό κόστος. Το κόστος των μονώσεων είναι επιλέξιμο μόνο σε βελτιωτικές επεμβάσεις σε υφιστάμενα κτίρια. Επιλέξιμες θεωρούνται δαπάνες εγκατάστασης ηλεκτρονικού συστήματος διαχείρισης (BMS), που ελέγχει τη λειτουργία των παθητικών συστημάτων.

- Τα ανώτατα αποδεκτά όρια επιλέξιμων δαπανών ανά τεχνολογία θα πρέπει να μη υπερβαίνουν τις τιμές του Πίνακα 3.2, περιλαμβανομένων των ελάχιστα αναγκαίων συστημάτων και οργάνων μετρήσεων, εκτός εάν η υπέρβαση τεκμηριώνεται πλήρως και γίνει αποδεκτή κατά τη σχετική αξιολόγηση.

Πίνακας 3.2 Ανώτατα Όρια Επιλέξιμων Δαπανών σε Τεχνολογίες ΑΠΕ και
Συμπαγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας

| ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ | ΑΝΩΤΑΤΟ ΕΠΙΛΕΞΙΜΟ ΟΡΙΟ (ευρώ) |
|---|---|
| Αιολικά | 900 / εγκατεστημένο kW _e |
| Γεωθερμική εφαρμογή σε θερμοκήπια | 100.000 / στρέμμα γυάλινου θερμοκηπίου 60.000 / στρέμμα θερμοκηπίου πλαστικού |
| Μικρά υδροηλεκτρικά σε υδατορρεύματα | 1.500 / εγκατεστημένο kW _e |
| Μικρά υδροηλεκτρικά σε υδραυλικά δίκτυα | 1.100 / εγκατεστημένο kW _e |
| Συμπαγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας (ΣΗΘ) | 1.050 / εγκατεστημένο kW _e , σε εγκαταστάσεις < 1MW _e 750 /εγκατεστημένο kW _e , σε εγκαταστάσεις > 1MW _e |
| Συμπαγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας από βιομάζα | <ul style="list-style-type: none"> • Αγροτικά υπολείμματα: 1.600 / εγκατεστημένο kW_e • Λύματα: 1.300 / εγκατεστημένο kW_e • Βιομηχανικά και αστικά στερεά απορρίμματα: 1.500 / εγκατεστημένο kW_e |
| Υψηλής τεχνολογίας υαλόφρακτες θερμοκηπιακές μονάδες με σύστημα καθαρισμού και χρήσης καυσαερίων του συστήματος ΣΗΘ | 175 / m ² |
| Τηλεθέρμανση / τηλεψύξη είτε από βιομάζα είτε από φυσικό αέριο | 750 / εγκατεστημένο kW _{th} . 900 / εγκατεστημένο kW _{th} , σε περίπτωση πλήρους μετατροπής της παραγόμενης θερμικής ενέργειας σε ψύξη |
| Βιοκαύσιμα (βιοαιθανόλη, βιοντήζελ) | 500 / τόνο |
| Κεντρικά Ηλιακά – Συμβατικοί συλλέκτες | 300 / m ² |
| Κεντρικά Ηλιακά – Υψηλής απόδοσης | 500 / m ² |
| Φωτοβολταϊκά συστήματα | 8.800 / kWp |
| Παθητικά συστήματα | 5% συνολικού κατασκευαστικού κόστους του κτιρίου ή 20%, σε περίπτωση εγκατάστασης ηλεκτρονικού συστήματος διαχείρισης (BMS), που θα ελέγχει τα παθητικά συστήματα |

Διαφοροποίηση επιλέξιμου προϋπολογισμού ανάμεσα σε Αρχικές και Περιβαλλοντικές επενδύσεις

Στις **Αρχικές Επενδύσεις** επιλέξιμος προϋπολογισμός είναι ο συνολικά προταθείς, εφόσον καλύπτει τα όρια και ποσοστά επιλέξιμων δαπανών και εφόσον γίνει δεκτός από τους αξιολογητές.

Όσον αφορά όμως στις **Περιβαλλοντικές Επενδύσεις**, ο επιλέξιμος προϋπολογισμός προκύπτει από τον προταθέντα προϋπολογισμό, εφόσον καλύπτει τα όρια και ποσοστά επιλέξιμων δαπανών και εφόσον γίνει δεκτός από τους αξιολογητές, αφαιρουμένων των ωφελειών που προκύπτουν για μια πενταετία από την επένδυση (αν πρόκειται για επενδύσεις εξοικονόμησης ενέργειας) ή του κόστους συμβατικής μονάδας παραγωγής ενέργειας (αν πρόκειται για επενδύσεις συμπαραγωγής ή ανανεώσιμων πηγών ενέργειας). Ο επιλέξιμος προϋπολογισμός των περιβαλλοντικών επενδύσεων περιορίζεται με αυτόν τον τρόπο στο πρόσθετο ή διαφορικό κόστος που απαιτείται για την επένδυση, όπως προβλέπεται στις κοινοτικές κατευθυντήριες γραμμές για κρατικές ενισχύσεις σε περιβαλλοντικές επενδύσεις.

Ειδικότερα:

- Στην περίπτωση των Περιβαλλοντικών επενδύσεων ΕΞΕ, **ωφέλειες** που προκαλούνται από την επένδυση θεωρούνται αυτές που αφορούν είτε στην αύξηση ή βελτίωση της παραγωγής είτε στην οικονομία από τη βελτιωμένη ενεργειακή διαχείριση. Οι ωφέλειες αυτές πρέπει να αποτυπώνονται στους εξής πίνακες στην πρόταση του επενδυτή:
 - Πίνακες Β.1.5 και Β.1.6, που αφορούν στην τροποποίηση της ποσότητας ή της αξίας του προϊόντος της επιχείρησης
 - Πίνακας Δ.6, που αφορά στο κόστος λειτουργίας της επιχειρηματικής μονάδας και πώς αυτό επηρεάζεται πριν και μετά την επένδυση και
 - Μέρος του πίνακα Δ.1, που αφορά στις ενεργειακές προσόδους από την επένδυση.

Συχνά τα μεγέθη αυτά τροποποιούνται ανεξάρτητα από την επένδυση που υποβάλλεται για χρηματοδότηση. Για το λόγο αυτό θα πρέπει να διευκρινίζεται στην πρόταση του επενδυτή αν οι αναφερόμενες ωφέλειες προκύπτουν ή όχι από την επένδυση και σε ποιο ποσοστό.

- Στην περίπτωση των Περιβαλλοντικών επενδύσεων ΑΠΕ, **κόστος** που αντιστοιχεί σε συμβατική μονάδα παραγωγής αντίστοιχης ενέργειας θεωρείται:

- Το κόστος μονάδας συνδυασμένου κύκλου για παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας και
- Το κόστος εγκατάστασης με λέβητα για παραγωγή θερμικής ενέργειας.

Τα κόστη αυτά είναι προσδιορισμένα από το ΥΠΑΝ και δεν απαιτείται προσδιορισμός τους από τον επενδυτή.

- Στην περίπτωση Περιβαλλοντικών επενδύσεων ΥΠΟ, ο επιλέξιμος προϋπολογισμός προκύπτει από τον συνολικά προταθέντα χωρίς αφαίρεση κάποιου τμήματος, όπως γίνεται στις προαναφερθείσες τεχνολογικές κατηγορίες.

4. ΥΠΟΒΟΛΗ ΠΡΟΤΑΣΕΩΝ

4.1 Διανομή εντύπων

Οι φάκελοι υποψηφιότητας περιλαμβάνουν τα τεύχη της προκήρυξης και όλα τα προς συμπλήρωση έντυπα. Οι ενδιαφερόμενοι μπορούν να λάβουν πληροφορίες σχετικά με τους φορείς διανομής εντύπων και παραλαβής προτάσεων από το infodesk του ΥΠΑΝ (Υπουργείο Ανάπτυξης, Μιχαλακοπούλου 80, 101 92 Αθήνα, τηλ. 0107794956, 0107758727), από τους αρμόδιους Ενδιάμεσους Φορείς Διαχείρισης (ΕΦΔ) (Πίνακας 1.1) και από το Αυτοτελές Τμήμα Διαχείρισης Προγραμμάτων Ευρωπαϊκής Ένωσης του Υπουργείου Ανάπτυξης (Υπουργείο Ανάπτυξης, Μιχαλακοπούλου 80, 101 92 Αθήνα, τηλ. 010 7488648, 010 7488649, fax.010 7717609).

Εναλλακτικά, το περιεχόμενο των φακέλων υποψηφιότητας μπορεί να αποκτηθεί ηλεκτρονικά από την ιστοσελίδα του Υπουργείου Ανάπτυξης <http://www.ypan.gr>, επιλογή: Η Δομή του Υπουργείου, Υπουργείο Ανάπτυξης (Ενέργεια και Φυσικοί Πόροι), ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΟ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑ «ΑΝΤΑΓΩΝΙΣΤΙΚΟΤΗΤΑ» ΤΟΥ ΚΠΣ ΙΙΙ 2000-2006, Προκηρύξεις, καθώς και από την ιστοσελίδα της Ειδικής Υπηρεσίας Διαχείρισης (ΕΥΔ) <http://www.antagonistikotita.gr/>.

4.2 Υποβολή προτάσεων

Η υποβολή των προτάσεων θα γίνεται στους αρμόδιους ΕΦΔ (Πίνακας 1.1).

Οι προτάσεις επένδυσης υποβάλλονται σε **σφραγισμένο φάκελο και περιλαμβάνουν:**

- **Αίτηση - Έντυπο** στοιχείων υποβάλλοντος την πρόταση (Παράρτημα ΙΙΙ)
- Φάκελο με τα απαιτούμενα πρωτότυπα ή επικυρωμένα **Δικαιολογητικά** (Πίνακας 4.1) και μια σειρά αντιγράφων τους και
- Τρία (3) αντίτυπα της **ενεργειακής επιθεώρησης ή του προσδιορισμού του προς εκμετάλλευση ενεργειακού δυναμικού**, της **τεχνικοοικονομικής μελέτης σκοπιμότητας** (Παράρτημα ΙV) και του **επιχειρησιακού σχεδίου δράσης** για νεοϊδρυθείσες επιχειρήσεις, χωρίς ιστορικούς ισολογισμούς (Παράρτημα V).

Επί του φακέλου αναγράφονται τα στοιχεία του υποβάλλοντος.

Μαζί με την πρόταση και **εκτός του φακέλου** της πρότασης ο επενδυτής υποβάλλει σε έντυπη και ηλεκτρονική μορφή τα **«Συγκεντρωτικά Στοιχεία Πρότασης»** (Παράρτημα ΙΙ). Σε περίπτωση που η επενδυτική πρόταση περιλαμβάνει επεμβάσεις που εντάσσονται σε περισσότερες από μία τεχνολογικές κατηγορίες ή υποκατηγορίες ΑΠΕ ο επενδυτής αναλύει την κατανομή του προϋπολογισμού ανά τεχνολογική κατηγορία ή υποκατηγορία

ΑΠΕ και συμπληρώνει τα στοιχεία της επένδυσης χωριστά για κάθε τεχνολογική κατηγορία ή υποκατηγορία ΑΠΕ στο εν λόγω έντυπο. Αντίστοιχη κατανομή πρέπει να γίνεται και στην περίπτωση που η επένδυση διακρίνεται σε δύο τμήματα, Αρχικό και Περιβαλλοντικό.

4.3 Απαιτούμενα δικαιολογητικά

Οι επιχειρήσεις θα πρέπει να υποβάλουν τα δικαιολογητικά που παρουσιάζονται στον Πίνακα 4.1. Τα δικαιολογητικά αυτά είναι **υποχρεωτικά**, εκτός όπου ρητά ορίζεται διαφορετικά από την ελληνική νομοθεσία ή τον παρόντα Οδηγό.

Πίνακας 4.1 Απαιτούμενα Δικαιολογητικά

| ΔΙΚΑΙΟΛΟΓΗΤΙΚΑ ΑΠΟ ΤΟΝ ΥΠΟΒΑΛΛΟΝΤΑ ΤΗΝ ΠΡΟΤΑΣΗ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ | |
|---|--|
| A. | ΚΟΙΝΑ ΓΙΑ ΟΛΕΣ ΤΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ |
| 1 | Επικυρωμένο αντίγραφο του καταστατικού και των τυχόν τροποποιήσεών του |
| 2 | Απόφαση του Διοικητικού Οργάνου του για τον ορισμό νόμιμου εκπροσώπου |
| 3 | Φορολογική ενημερότητα ³ |
| 4 | Πιστοποιητικό ασφαλιστικών εισφορών από το οικείο ασφαλιστικό ίδρυμα ³ |
| 5 | Πιστοποιητικό Πρωτοδικείου «ότι δεν έχει πτωχεύσει ή δεν βρίσκεται υπό πτώχευση» ³ |
| 6 | Σχετικές προσφορές, προτιμολόγια και ενημερωτικά έντυπα του προτεινόμενου για προμήθεια λογισμικού και εξοπλισμού (προαιρετικά, λαμβάνονται θετικά υπόψη στην αξιολόγηση της πρότασης) |
| 7 | Συμφωνητικά συνεργασίας, κατά περίπτωση: <ul style="list-style-type: none"> • υποβάλλοντος την πρόταση επένδυσης και χρηματοδότη σύμφωνα με το μηχανισμό χρηματοδότησης από τρίτους (εάν υφίσταται τέτοια περίπτωση) • υποβάλλοντος την πρόταση επένδυσης και χρηματοδοτικού μισθωτή (σε περίπτωση χρηματοδοτικής μίσθωσης) • υποβάλλοντος την πρόταση επένδυσης και προμηθευτών εξοπλισμού επένδυσης (προαιρετικά, λαμβάνονται θετικά υπόψη στην αξιολόγηση) |
| 8 | Άδεια λειτουργίας της υφιστάμενης επιχείρησης ⁴ |
| 9 | Εάν έχει χρηματοδοτηθεί από άλλα εθνικά ή κοινοτικά προγράμματα, αντίγραφα των |

³ Σε περίπτωση επιχείρησης νεοϊδρυθείσας χωρίς ιστορικούς ισολογισμούς τα δικαιολογητικά Α.3, Α.4, Α.5, Α.9, Β.1.1όπως και οι δηλώσεις (Δ) και (ΣΤ) στο δικαιολογητικό Α.10 αφορούν κάθε εταίρο ή μέτοχο της επιχείρησης με ποσοστό μεγαλύτερο ή ίσο του 10%.

⁴ Δεν αφορά την επικείμενη επένδυση.

| ΔΙΚΑΙΟΛΟΓΗΤΙΚΑ ΑΠΟ ΤΟΝ ΥΠΟΒΑΛΛΟΝΤΑ ΤΗΝ ΠΡΟΤΑΣΗ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ | |
|---|---|
| | αποφάσεων χρηματοδότησης και τυχόν αποφάσεων ολοκλήρωσης ³ |
| 10 | <p>Δήλωση άρθρου 8 του Νόμου 1599/86 που βεβαιώνει:</p> <p>A. ότι όλα τα στοιχεία που περιλαμβάνονται στην πρόταση είναι αληθή</p> <p>B. ότι κανένα μέλος του διοικητικού συμβουλίου, διευθύνων σύμβουλος, εταίρος ή μέτοχος δεν έχει επαγγελματική, συγγενική ή άλλη ικανή να εγείρει υποψίες προσωποληψίας σχέση με τους εμπλεκόμενους φορείς στη διαδικασία παρακολούθησης και αξιολόγησης των έργων του Μέτρου 2.1 του ΕΠΑΝ.</p> <p>Γ. το ύψος των ιδίων κεφαλαίων συμμετοχής στη χρηματοδότηση της επένδυσης και τον τρόπο κάλυψής της (υπενθυμίζεται ότι τα ίδια κεφάλαια πρέπει να ανέρχονται τουλάχιστον στο 30% του ύψους της προτεινόμενης επένδυσης)</p> <p>Δ. εάν έχει υποβάλει πρόταση για οικονομική ενίσχυση της συγκεκριμένης επένδυσης ή μέρους της σε οποιοδήποτε άλλο εθνικό ή κοινοτικό πρόγραμμα³</p> <p>Ε. ότι δεν έχει αρχίσει η υλοποίηση της προτεινόμενης επένδυσης πριν την ημερομηνία υποβολής της πρότασης (αν πρόκειται για Αρχική επένδυση) ή πριν την ημερομηνία της προκήρυξης στο πλαίσιο της οποίας υποβάλλεται η πρόταση (αν πρόκειται για Περιβαλλοντική επένδυση) – Σε ενάντια περίπτωση, υποβάλλεται αναλυτική κατάσταση με τις εργασίες που έχουν πραγματοποιηθεί και τις σχετικές δαπάνες.</p> <p>ΣΤ. ότι δεν βρίσκεται υπό εκκαθάριση, παύση δραστηριοτήτων, αναγκαστική διαχείριση ή πτωχευτικό συμβιβασμό ή οποιαδήποτε ανάλογη κατάσταση, που προκύπτει από παρόμοια διαδικασία προβλεπόμενη από τις εθνικές νομοθετικές και κανονιστικές διατάξεις και δεν έχει κινηθεί εναντίον του σχετική με τα παραπάνω διαδικασία³</p> |
| 11 | Άδεια Εγκατάστασης , εφόσον απαιτείται. Η άδεια εγκατάστασης είναι απαραίτητη προϋπόθεση για την υποβολή της επενδυτικής πρότασης. |
| 12 | Κάθε άλλο στοιχείο που, κατά την κρίση του υποβάλλοντος την πρόταση, μπορεί να βοηθήσει στην ορθή εκτίμηση του σκοπού, της σημασίας και του αποτελέσματος της επένδυσης. |

| ΔΙΚΑΙΟΛΟΓΗΤΙΚΑ ΑΠΟ ΤΟΝ ΥΠΟΒΑΛΛΟΝΤΑ ΤΗΝ ΠΡΟΤΑΣΗ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ | | | |
|---|---|------------|--|
| B. | ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΑΝΑΛΟΓΑ ΜΕ ΤΟ ΑΝ ΠΡΟΒΛΕΠΕΤΑΙ Ή ΟΧΙ ΔΑΝΕΙΟ | | |
| 1 | Αποδεικτικά ίδιας συμμετοχής όπως ενδεικτικά αναφέρονται στην παράγραφο 2.7 «ίδια συμμετοχή» | | |
| B.1 | Αν προβλέπεται Δανειοδότηση από Τράπεζα | B.2 | Αν δεν προβλέπεται Δανειοδότηση από Τράπεζα |
| 1 | Έγκριση χρηματοδότησης δανείου για την εν λόγω επένδυση, κατά το δηλούμενο ποσόν, εφόσον αυτή ενταχθεί στο Επιχειρησιακό Πρόγραμμα «Ανταγωνιστικότητα». | 1 | <p>Για υφιστάμενες επιχειρήσεις με ιστορικούς ισολογισμούς ή δυνατότητα έκδοσής τους</p> <ul style="list-style-type: none"> • Για επιχειρήσεις που τηρούν βιβλία Γ' Κατηγορίας: Επικυρωμένα αντίγραφα ισολογισμών και αποτελέσματα χρήσης των τριών τελευταίων ετών (ή όσων υπάρχουν αν η επιχείρηση λειτουργεί λιγότερο από δύο έτη), συνοδευόμενα από τα αντίστοιχα αντίγραφα Δήλωσης Φορολογίας Εισοδήματος θεωρημένα από την αρμόδια ΔΟΥ. • Για επιχειρήσεις που τηρούν βιβλία Β' Κατηγορίας: Ισολογισμός με ημερομηνία 31/12/2001⁵, υπογεγραμμένος από λογιστή, που θα συνταχθεί σύμφωνα με τα υφιστάμενα στοιχεία της επιχείρησης, τα στοιχεία που έχουν υποβληθεί στην αρμόδια ΔΟΥ (δήλωση οικον. έτους 2002) και σύμφωνα με τυχόν στοιχεία απογραφής έτους 2001. Συνοδεύεται από τα αντίστοιχα έγγραφα Δήλωσης Φορολογίας Εισοδήματος, θεωρημένα από την αρμόδια ΔΟΥ και δήλωση άρθρου 8 του Νόμου 1599/86 του Διευθυντή ή Διευθύνοντος Συμβούλου, που βεβαιώνει ότι τα στοιχεία που παρέχονται είναι αληθή. <p>Για επιχειρήσεις νεοϊδρυθείσες χωρίς ιστορικούς ισολογισμούς</p> <p>Επιχειρησιακό σχέδιο δράσης της επιχείρησης, που να καλύπτει τουλάχιστον τα προσεχή πέντε έτη (2002-2007)</p> |

⁵ Αν η πρόταση υποβληθεί εντός του 2003 και εφόσον έχει εκδοθεί ο ισολογισμός με ημερομηνία 31/12/2002 θα πρέπει να υποβληθεί αυτός και να συμφωνεί με τα στοιχεία που θα έχουν

| ΔΙΚΑΙΟΛΟΓΗΤΙΚΑ ΑΠΟ ΤΟΝ ΥΠΟΒΑΛΛΟΝΤΑ ΤΗΝ ΠΡΟΤΑΣΗ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ | | | |
|--|--|---|---|
| | | 2 | Εάν η επιχείρηση είναι νεοϊδρυθείσα, χωρίς ιστορικούς ισολογισμούς, υποβάλλεται βιογραφικό σημείωμα για κάθε μέλος του ΔΣ και μέτοχο (άνω του 10%) της επιχείρησης, όπως και για κάθε μέλος της ομάδας ευθύνης της επενδυτικής πρότασης. |
| Γ. | ΠΡΟΣΘΕΤΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΓΙΑ ΜΜΕ (μικρομεσαίες επιχειρήσεις) | | |
| 1 | <p>Αν έχει προβλεφθεί Δάνειο από Τράπεζα, οπότε δεν υποβάλλονται τα Β.2, θα πρέπει να υποβληθούν τα εξής:</p> <p>Για υφιστάμενες επιχειρήσεις με ιστορικούς ισολογισμούς ή δυνατότητα έκδοσής τους</p> <ul style="list-style-type: none"> • Για επιχειρήσεις που τηρούν βιβλία Γ' Κατηγορίας: Επικυρωμένα αντίγραφα ισολογισμών και αποτελέσματα χρήσης των δύο τελευταίων ετών (ή ενός αν η επιχείρηση λειτουργεί λιγότερο από δύο έτη), συνοδευόμενα από τα αντίστοιχα αντίγραφα Δήλωσης Φορολογίας Εισοδήματος θεωρημένα από την αρμόδια ΔΟΥ. • Για επιχειρήσεις που τηρούν βιβλία Β' Κατηγορίας: Ισολογισμοί με ημερομηνίες 31/12/2000 και 31/12/2001⁶ υπογεγραμμένοι από λογιστή, που θα συνταχθούν σύμφωνα με τα υφιστάμενα στοιχεία της επιχείρησης, τα στοιχεία που έχουν υποβληθεί στην αρμόδια ΔΟΥ (δηλώσεις οικον. ετών 2001 και 2002) και σύμφωνα με τυχόν στοιχεία απογραφής ετών 2000 και 2001. Συνοδεύονται από τα αντίστοιχα έγγραφα Δήλωσης Φορολογίας Εισοδήματος, θεωρημένα από την αρμόδια ΔΟΥ και δήλωση άρθρου 8 του Νόμου 1599/86 του Διευθυντή ή Διευθύνοντος Συμβούλου, που βεβαιώνει ότι τα στοιχεία που παρέχονται είναι αληθή. <p>Για επιχειρήσεις νεοϊδρυθείσες χωρίς ιστορικούς ισολογισμούς</p> <p>Επιχειρησιακό σχέδιο δράσης της επιχείρησης, που να καλύπτει τουλάχιστον τα προσεχή πέντε έτη (2002-2007)</p> <p>Αν δεν έχει προβλεφθεί Δάνειο από Τράπεζα, οπότε υποβάλλονται τα Β.2, θα πρέπει να υποβληθεί επιπλέον:</p> | | |

υποβληθεί στην αρμόδια ΔΟΥ (δήλωση οικον. έτους 2003) και τυχόν στοιχεία απογραφής έτους 2002.

⁶ Αν η πρόταση υποβληθεί εντός του 2003 και εφόσον έχει εκδοθεί ο ισολογισμός με ημερομηνία 31/12/2002 θα πρέπει να υποβληθούν οι ισολογισμοί με ημερομηνίες 31/12/2001 και 31/12/2002, οι οποίοι να συμφωνούν με τα στοιχεία που θα έχουν υποβληθεί στην αρμόδια ΔΟΥ (δηλώσεις οικον. ετών 2002 και 2003) και τυχόν στοιχεία απογραφής ετών 2001 και 2002.

| ΔΙΚΑΙΟΛΟΓΗΤΙΚΑ ΑΠΟ ΤΟΝ ΥΠΟΒΑΛΛΟΝΤΑ ΤΗΝ ΠΡΟΤΑΣΗ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ | |
|---|---|
| | <p>Για υφιστάμενες επιχειρήσεις με ιστορικούς ισολογισμούς ή δυνατότητα έκδοσής τους, που τηρούν βιβλία Β' Κατηγορίας:</p> <p>Ισολογισμός με ημερομηνία 31/12/2000⁷ υπογεγραμμένος από λογιστή, που θα συνταχθεί σύμφωνα με τα υφιστάμενα στοιχεία της επιχείρησης, τα στοιχεία που έχουν υποβληθεί στην αρμόδια ΔΟΥ (δήλωση οικον. έτους 2001) και σύμφωνα με τυχόν στοιχεία απογραφής έτους 2000. Συνοδεύεται από τα αντίστοιχα έγγραφα Δήλωσης Φορολογίας Εισοδήματος, θεωρημένα από την αρμόδια ΔΟΥ και δήλωση άρθρου 8 του Νόμου 1599/86 του Διευθυντή ή Διευθύνοντος Συμβούλου, που βεβαιώνει ότι τα στοιχεία που παρέχονται είναι αληθή.</p> |
| 2 | Καταστάσεις απασχολούμενου προσωπικού για τα τελευταία δύο έτη, θεωρημένες από το ΙΚΑ ή άλλη Υπηρεσία, με ημερομηνία θεώρησης του τελευταίου διμήνου πριν από την ημερομηνία υποβολής της πρότασης ⁴ |
| 3 | Τα δικαιολογητικά Γ.1 και Γ.2, καθώς και δηλώσεις ότι δεν είναι μεγάλες επιχειρήσεις, των επιχειρήσεων, εάν υπάρχουν τέτοιες, που συνολικά κατέχουν το 75% τουλάχιστον της επιχείρησης που υποβάλλει την πρόταση. |
| 4 | Τα δικαιολογητικά Γ.1 και Γ.2 για τις επιχειρήσεις, εάν υπάρχουν τέτοιες, στις οποίες η υποβάλλουσα επιχείρηση κατέχει άμεσα ή έμμεσα τουλάχιστον το 25% του κεφαλαίου ή των δικαιωμάτων ψήφου |
| Δ. | ΠΡΟΣΘΕΤΟ ΣΤΟΙΧΕΙΟ ΓΙΑ ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗΣ |
| 1 | Άδεια Εγκατάστασης , για επενδυτικές προτάσεις που περιλαμβάνουν παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας. Η άδεια εγκατάστασης είναι απαραίτητη προϋπόθεση για την υποβολή της επενδυτικής πρότασης. |

⁷ Αν η πρόταση υποβληθεί εντός του 2003 και εφόσον έχει εκδοθεί ο ισολογισμός με ημερομηνία 31/12/2002 θα πρέπει να υποβληθεί ο ισολογισμός με ημερομηνία 31/12/2001, ο οποίος να συμφωνεί με τα στοιχεία που θα έχουν υποβληθεί στην αρμόδια ΔΟΥ (δήλωση οικον. έτους 2002) και τυχόν στοιχεία απογραφής έτους 2001.

5. ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗ ΚΑΙ ΥΠΑΓΩΓΗ ΠΡΟΤΑΣΕΩΝ

5.1 Διαδικασία αξιολόγησης επενδυτικών προτάσεων

Οι αιτήσεις ένταξης επενδύσεων στο ΕΠΑΝ αξιολογούνται από την αρμόδια Κεντρική Επιτροπή Αξιολόγησης (ΚΕΑ), που συγκροτείται με Απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης.

Η Κεντρική Επιτροπή Αξιολόγησης υποστηρίζεται από ειδικές επιτροπές, εφόσον κριθεί απαραίτητο. Επίσης, στο πλαίσιο της διαδικασίας αξιολόγησης, δύνανται να ανατίθενται τμήματα της αξιολόγησης σε ειδικούς, κατά περίπτωση, επιστήμονες, με τεχνική ή οικονομική εξειδίκευση καθώς και σε ολιγομελείς επιτροπές τέτοιων επιστημόνων. Τα ως άνω άτομα και επιτροπές έχουν συμβουλευτικό χαρακτήρα.

Η κρίση μιας πρότασης περιλαμβάνει τρία στάδια:

- i. έλεγχο τυπικής πληρότητας
- ii. χρηματοοικονομική αξιολόγηση του επενδυτή
- iii. τεχνικοοικονομική αξιολόγηση της επενδυτικής πρότασης και έλεγχο βιωσιμότητας της επένδυσης

Μετά την ολοκλήρωση των τριών σταδίων κρίσης όλων των προτάσεων της προκήρυξης, οι προτάσεις που έχουν κριθεί επιτυχείς στα στάδια i, ii και iii κατατάσσονται από το μηχανογραφικό σύστημα αξιολόγησης κατά φθίνουσα βαθμολογική σειρά ανά τεχνολογική κατηγορία και υποκατηγορία ΑΠΕ, σύμφωνα με τα αποτελέσματα του σταδίου iii της αξιολόγησής τους. Η Κεντρική Επιτροπή Αξιολόγησης προσδιορίζει την ελάχιστη απαιτούμενη για έγκριση βαθμολογία, ανά τεχνολογική κατηγορία και υποκατηγορία ΑΠΕ και ανά περιφέρεια της χώρας και γνωμοδοτεί στον Υπουργό Ανάπτυξης μέσα σε ένα μήνα από την περιέλευση σε αυτήν των αποτελεσμάτων της βαθμολόγησης. Ο Υπουργός αποφασίζει μέσα σε 20 ημέρες αφ' ότου περιέλθει σε αυτόν η γνωμοδότηση, διαφορετικά θεωρούνται εγκριθείσες οι προτάσεις για τις οποίες η Επιτροπή έχει γνωμοδοτήσει θετικά.

5.2 Έλεγχος τυπικής πληρότητας (i)

Κατά το στάδιο i της αξιολόγησης η ΚΕΑ, σε συνεργασία με τους Ενδιάμεσους Φορείς, εξετάζει την τυπική πληρότητα της πρότασης αναφορικά με τη νομική μορφή του υποβάλλοντος φορέα, τα όρια προϋπολογισμού, τις απαιτούμενες άδειες και δικαιολογητικά και τα υπόλοιπα απαιτούμενα από την προκήρυξη.

Σε αυτό το στάδιο ελέγχεται η **επιλεξιμότητα** του υποβάλλοντος την πρόταση, με βάση τα αναφερόμενα στο κεφάλαιο 2 του παρόντος Οδηγού.

Ελέγχεται επίσης αν έχουν υποβληθεί όλα τα απαιτούμενα δικαιολογητικά και έντυπα για τα επόμενα στάδια αξιολόγησης.

Τέλος, ελέγχεται ότι κανένα μέλος του διοικητικού συμβουλίου, διευθύνων σύμβουλος, εταίρος, μέλος της διοίκησης ή μέτοχος του υποβάλλοντος την πρόταση δεν έχει επαγγελματική, συγγενική ή άλλη ικανή να εγείρει υποψίες προσωποληψίας σχέση με τους εμπλεκόμενους φορείς στη διαδικασία παρακολούθησης και αξιολόγησης των έργων του Μέτρου 2.1 του ΕΠΑΝ. Η προϋπόθεση αυτή είναι αναγκαία για την περαιτέρω αξιολόγηση της πρότασης.

5.3 Χρηματοοικονομική αξιολόγηση του επενδυτή (ii)

Κατά το στάδιο ii της αξιολόγησης, στις προτάσεις που είναι τυπικά πλήρεις εξετάζονται τα δικαιολογητικά τα σχετικά με την καταλληλότητα του επενδυτή και τη δυνατότητα κάλυψης της ίδιας συμμετοχής και ελέγχεται αν ο προτείνων επενδυτής είναι μεγάλη επιχείρηση ή ΜΜΕ. Η αξιολόγηση του σταδίου ii πραγματοποιείται από δύο εμπειρογνώμονες (στελέχη χρηματοπιστωτικών ιδρυμάτων).

Αναλυτικότερα, σε αυτή περιλαμβάνεται η εξέταση:

1. Της καταλληλότητας του επενδυτή, για την οποία ελέγχονται:

1.1. Στις περιπτώσεις που προβλέπεται δάνειο, η **έγκριση Τράπεζας για τη χορήγηση δανείου** χρηματοδότησης της επένδυσης, στην οποία θα πρέπει να αναφέρονται οι βασικοί όροι χορήγησης του δανείου, όπως:

- Το ύψος του δανείου και το συνολικό κόστος της επένδυσης
- Η διάρκεια του δανείου
- Το επιτόκιο
- Η περίοδος χάριτος
- Οι εξασφαλίσεις για την παροχή του δανείου

1.2. Στις περιπτώσεις που δεν προβλέπεται δάνειο:

1.2.1. **Οι δείκτες οικονομικής αποδοτικότητας, δανειακής επιβάρυνσης, ρευστότητας και σχετικού μεγέθους κεφαλαίου** του υποβάλλοντος την πρόταση. Οι δείκτες υπολογίζονται από τους ισολογισμούς των τριών τελευταίων ετών για επιχειρήσεις με ιστορικούς ισολογισμούς ή δυνατότητα έκδοσής τους και από τις προβλέψεις των πέντε επόμενων ετών για επιχειρήσεις χωρίς ιστορικούς ισολογισμούς. Οι ορισμοί των δεικτών αυτών και οι συνθήκες που πρέπει να πληρούν δίνονται στον Πίνακα 5.1. Για να εκτελεστεί το επόμενο στάδιο της αξιολόγησης είναι απαραίτητο

τουλάχιστον δύο από τους τέσσερις δείκτες να πληρούν τις αντίστοιχες συνθήκες.

1.2.2. Σε περιπτώσεις που ο υποβάλλων την πρόταση είναι νεοϊδρυθείσα επιχείρηση, χωρίς ιστορικούς ισολογισμούς, αξιολογούνται επίσης η ύπαρξη και ποιότητα του επιχειρησιακού σχεδίου δράσης για την επιχείρηση (όχι την επένδυση), καθώς και το βιογραφικό σημείωμα κάθε μετόχου, κάθε μέλους του Διοικητικού Συμβουλίου και κάθε μέλους της ομάδας ευθύνης σε σχέση με την επενδυτική πρόταση, ώστε να διακριβωθεί η αξιοπιστία του επενδυτικού σχήματος.

2. **Της δυνατότητας κάλυψης της προτεινόμενης ίδιας συμμετοχής** του επενδυτή. Το ύψος της ίδιας συμμετοχής στην επένδυση πρέπει να ανέρχεται σε τουλάχιστον 30% του προϋπολογισμού της επένδυσης. Στην ίδια συμμετοχή συνυπολογίζονται και όσα κεφάλαια προέρχονται από «Χρηματοδότηση Από Τρίτους» (ΧΑΤ). Στην περίπτωση αυτή ελέγχεται η πληρότητα του σχετικού συμφωνητικού.

Τα ίδια κεφάλαια των προτεινόντων φορέων (περιλαμβανομένων των φορέων ΧΑΤ) πρέπει αθροιζόμενα να καλύπτουν την ίδια συμμετοχή στην επένδυση, η δε ύπαρξη και διάθεσή τους για το σκοπό της επένδυσης πρέπει να τεκμηριώνεται επαρκώς, σύμφωνα με τα αποδεικτικά στοιχεία που αναφέρονται στην παράγραφο 2.7 «ίδια συμμετοχή».

Προτάσεις που δεν πληρούν αυτή την προϋπόθεση απορρίπτονται.

3. **Του μεγέθους της επιχείρησης**, αν δηλαδή πρόκειται για **Μεγάλη Επιχείρηση** ή **ΜΜΕ**. Η εξέταση αυτή πρέπει να γίνεται βάσει του ορισμού των ΜΜΕ που παρατίθεται στην Παράγραφο 2.6 του παρόντος Οδηγού.

Πίνακας 5.1 Συνθήκες καταλληλότητας υποψήφιων επενδυτών

| α/α | Δείκτης | Ορισμός | Ιστορικοί ισολογισμοί ή δυνατότητα έκδοσής τους | |
|-----|---------------------------|--|---|----------------------------|
| | | | με | Χωρίς |
| 1 | Οικονομική αποδοτικότητα | (Κέρδη προ Φόρων) / (Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων) | Μεγαλύτερος ή ίσος του μηδενός | Μεγαλύτερος ή ίσος του 0,1 |
| 2 | Δανειακή επιβάρυνση | (Ίδια Κεφάλαια) / (Ίδια κεφάλαια + Ξένα Κεφάλαια) | Μεγαλύτερος ή ίσος του 0,20 | |
| 3 | Ρευστότητα | (Βραχυπρόθεσμες Απαιτήσεις + Διαθέσιμα) / (Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις) | Μεγαλύτερος ή ίσος του 1 | |
| 4 | Σχετικό μέγεθος κεφαλαίου | (Ίδια Κεφάλαια + Ξένα Κεφάλαια) / (Ύψος Προτεινόμενης Επένδυσης) | Μεγαλύτερος ή ίσος του 1 | |

Σε περίπτωση που τα υποβαλλόμενα στοιχεία δεν κρίνονται επαρκή, η ΚΕΑ δύναται να ζητήσει την υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων σε εύλογο χρονικό διάστημα, προκειμένου να συνεχίσει την αξιολόγηση της πρότασης.

Σε περίπτωση που οι δύο εμπειρογνώμονες δεν συμφωνούν σε κάποιον από τους ανωτέρω ελέγχους η χρηματοοικονομική αξιολόγηση διενεργείται και από τρίτο εμπειρογνώμονα, ο οποίος αποφασίζει τελικά.

Η ύπαρξη Άδειας Εγκατάστασης, που αφορά στην επένδυση, αποτελεί σημαντική τεκμηρίωση για την χρηματοοικονομική καταλληλότητα του επενδυτή και την ωριμότητα του έργου και, συνεπώς, πρέπει να λαμβάνεται σοβαρά υπόψη.

Ειδικά στον τομέα της γεωργίας εξετάζονται επιπλέον κριτήρια για την καταλληλότητα του υποψήφιου επενδυτή:

α) Η οικονομική βιωσιμότητα θα πρέπει να αποδεικνύεται μέσω των ακόλουθων πρόσθετων κριτηρίων:

- Εφόσον πρόκειται για υφιστάμενη επιχείρηση:

- Για προτάσεις προϋπολογισμού μικρότερου ή ίσου των 300.000 ευρώ η βιωσιμότητα του φορέα κρίνεται με βάση την κερδοφορία της επιχείρησης κατά την τελευταία τριετία.

Κριτήριο: Ο μέσος όρος των αποτελεσμάτων προ φόρων και αποσβέσεων πρέπει να είναι θετικός.

- Για προτάσεις προϋπολογισμού μεγαλύτερου των 300.000 ευρώ η βιωσιμότητα του φορέα κρίνεται με βάση τα παρακάτω πέντε κριτήρια. Από τα κριτήρια αυτά θα πρέπει να πληρούνται τουλάχιστον τα τρία. Για φορείς που δεν υποχρεούνται να δημοσιεύουν ισολογισμούς, περίπτωση που προβλέπεται από τον Οδηγό Ενεργειακών Επενδύσεων, εξετάζονται μόνο τα κριτήρια 1, 2 και 5 και πρέπει να πληρούνται τουλάχιστον το ένα.

Όλα τα μεγέθη που αναφέρονται στα κριτήρια πρέπει να αφορούν σε μέσους όρους της τελευταίας τριετίας.

Κριτήριο 1: (Μικτά κέρδη) / (πωλήσεις) x 100% > 10%

Κριτήριο 2: (Καθαρά κέρδη) / (πωλήσεις) x 100% > 3%

Κριτήριο 3: (Καθαρά κέρδη) / (ίδια κεφάλαια) x 100% > 10%

Κριτήριο 4: (Κυκλοφορούν ενεργητικό) / (βραχ/μες υποχρεώσεις) x 100% > 0,4%

Κριτήριο 5: $[(K.E.t) / (K.E.(t-1)) - 1] \times 100\% > 0$: Μέσος όρος του ρυθμού ανάπτυξης του κύκλου εργασιών (Κ. Ε.) της τελευταίας τριετίας να είναι θετικός

- Εφόσον πρόκειται για νεοϊδρυθείσα επιχείρηση αυτή θα αξιολογηθεί με τα παραπάνω αναφερθέντα κριτήρια βάσει των μεγεθών που προκύπτουν από το επιχειρησιακό σχέδιο που πρέπει να υποβάλει μαζί με την πρόταση.

β) Πρέπει να πληρούνται τα ελάχιστα κοινοτικά πρότυπα σχετικά με το περιβάλλον, την υγιεινή και την καλή διαβίωση των ζώων

γ) Πρέπει να υπάρχουν διέξοδοι στην αγορά σύμφωνα με την ΚΟΑ

Λόγω του ιδιαίτερου χαρακτήρα των κριτηρίων (β) και (γ), το ΥΠΑΝ μετά την εισήγηση της ΚΕΑ για ένταξη έργων στο Μέτρο 2.1 του ΕΠΑΝ, εφόσον μεταξύ αυτών υπάρχουν έργα που υλοποιούνται στον τομέα της γεωργίας, θα έρχεται σε επαφή με σχετική Επιτροπή που θα συγκροτηθεί από εμπειρογνώμονες ή στελέχη του Υπουργείου Γεωργίας ή/ και της Διαχειριστικής Αρχής του Επιχειρησιακού Προγράμματος Αγροτικής Ανάπτυξης, προκειμένου να επιβεβαιώσει ότι αυτά πληρούνται για τους υποψήφιους επενδυτές.

5.4 Τεχνικοοικονομική αξιολόγηση επενδυτικών προτάσεων και έλεγχος βιωσιμότητας της επένδυσης (iii)

Κατά το στάδιο iii της αξιολόγησης, δύο προαξιολογητές διενεργούν την τεχνικοοικονομική αξιολόγηση των επενδυτικών προτάσεων, η οποία περιλαμβάνει:

- έλεγχο της επιλεξιμότητας και του ολοκληρωμένου χαρακτήρα της επένδυσης

- έλεγχο τήρησης των προδιαγραφών και ορθής συμπλήρωσης της τεχνικοοικονομικής μελέτης σκοπιμότητας (Παράρτημα IV)
- έλεγχο του χαρακτηρισμού της επένδυσης ως Αρχική ή Περιβαλλοντική, ή διάκριση αυτής σε δύο τμήματα, ένα Αρχικό και ένα Περιβαλλοντικό, αν η επένδυση δεν μπορεί να χαρακτηριστεί αμιγώς
- έλεγχο επιλεξιμότητας δαπανών και τήρησης όλων των σχετικών ορίων ανά κατηγορία δαπάνης (Πίνακες 3.1 και 3.2)
- αξιολόγηση και διόρθωση, αν απαιτείται, των μεγεθών που ο επενδυτής αναφέρει στην πρότασή του και τα οποία υπεισέρχονται στους τύπους υπολογισμού των βαθμών προκαθορισμένων κριτηρίων. Τυχόν διορθώσεις αυτών από τον αξιολογητή θα πρέπει να συνοδεύονται από τεκμηριωμένη εισήγησή του.

Σημειώνεται ότι, σε περίπτωση που ο αξιολογητής κρίνει μία πρόταση συνολικά απαράδεκτη, έχει τη δυνατότητα να μη τη βαθμολογήσει (ως προς κανένα κριτήριο) και να ζητήσει την απόρριψή της, συνοδεύοντας τη γνωμάτευσή του με ένα πλήρως αιτιολογημένο πρακτικό. Στην περίπτωση αυτή η ΚΕΑ λαμβάνει την τελική απόφαση ή παραπέμπει την πρόταση σε άλλο αξιολογητή.

Τα κριτήρια που χρησιμοποιούνται για τη βαθμολόγηση των προτάσεων παρουσιάζονται στον Πίνακα 5.2, μαζί με τους αντίστοιχους συντελεστές βαρύτητας.

Όλα τα κριτήρια αξιολόγησης βαθμολογούνται σε κλίμακα 0-10, όπως περιγράφεται στη συνέχεια. Περισσότερες επεξηγήσεις και οδηγίες για τον υπολογισμό της βαθμολογίας με βάση το κάθε κριτήριο δίνονται στο Παράρτημα Ι.

Η βαθμολογία και ο προϋπολογισμός της πρότασης προκύπτουν ως το ημίθροισμα των βαθμολογιών και των προτεινόμενων προϋπολογισμών των δύο προαξιολογητών. Στην περίπτωση που οι δύο βαθμολογίες ή οι προτεινόμενοι προϋπολογισμοί των προαξιολογητών αποκλίνουν σημαντικά, η ΚΕΑ παραπέμπει την πρόταση σε άλλο αξιολογητή και η τελική βαθμολογία ή ο προϋπολογισμός προκύπτουν ως το ημίθροισμα των δύο βαθμολογιών ή προϋπολογισμών που αποκλίνουν λιγότερο.

Πίνακας 5.2 Κριτήρια αξιολόγησης επενδυτικών

| α/α | ΚΡΙΤΗΡΙΟ | ΣΥΝΤΕΛΕΣΤΗΣ ΒΑΡΥΤΗΤΑΣ (%) | |
|---------------|---|--|---|
| | | Επενδύσεις με Π/Υ μεγαλύτερο από 440 χιλ. ευρώ | Επενδύσεις με Π/Υ μικρότερο ή ίσο από 440 χιλ. ευρώ |
| 1 | Εσωτερικός Βαθμός Απόδοσης | 20 | - |
| 2 | Εξοικονόμηση Πρωτογενούς Συμβατικής Ενέργειας | 25 | 40 |
| 3 | Περιβαλλοντικές Επιπτώσεις | 15 | 20 |
| 4 | Κοινωνικές Επιπτώσεις | 10 | 10 |
| 5 | Αξιοπιστία και Ωριμότητα Επενδυτικής Πρότασης | 30 | 30 |
| ΣΥΝΟΛΟ | | 100 | 100 |

1. Εσωτερικός βαθμός απόδοσης

Σκοπός του κριτηρίου αυτού είναι η ενίσχυση των προτάσεων που, εφόσον λάβουν επιχορήγηση, έχουν μέση αποδοτικότητα, όπως αυτή μετράται με τον εσωτερικό βαθμό απόδοσης (EBA). Τη μέγιστη βαθμολογία λαμβάνουν προτάσεις, που εφόσον λάβουν επιχορήγηση, έχουν EBA ίσο με 15%. Προτάσεις που, εφόσον λάβουν χρηματοδότηση, έχουν EBA χαμηλότερο από 5% ή υψηλότερο από 25%, λαμβάνουν βαθμό μηδέν (0). Βαθμό 0 λαμβάνουν και προτάσεις των οποίων ο EBA δεν μπορεί να προσδιοριστεί.

2. Εξοικονόμηση Πρωτογενούς Συμβατικής Ενέργειας

Ο βαθμός της επένδυσης είναι συνάρτηση του πηλίκου της ετήσιας εξοικονόμησης πρωτογενούς συμβατικής ενέργειας προς τον προϋπολογισμό της επένδυσης.

3. Περιβαλλοντικές Επιπτώσεις

Ο βαθμός της επένδυσης είναι συνάρτηση του πηλίκου της ετήσιας αποφυγής ρύπων προς τον προϋπολογισμό της επένδυσης.

4. Κοινωνικές Επιπτώσεις

Ο βαθμός της επένδυσης είναι συνάρτηση:

- του πηλίκου του μεγέθους της επένδυσης προς τον σχετικό περιφερειακό δείκτη ακαθάριστου εγχώριου προϊόντος και
- του γινομένου των νέων θέσεων εργασίας και του σχετικού περιφερειακού δείκτη ανεργίας

5. Αξιοπιστία και Ωριμότητα Επενδυτικής Πρότασης

Λαμβάνονται υπόψη η συνολική ορθότητα και αξιοπιστία των στοιχείων της επενδυτικής πρότασης, η τεκμηρίωση της ανάγκης επένδυσης και η τεχνογνωσία επί των προτεινόμενων τεχνολογιών.

Ειδικότερα αξιολογούνται:

- η αξιοπιστία και η επάρκεια τεκμηρίωσης των στοιχείων που δίδονται και της πρότασης συνολικά, κατά την αιτιολογημένη εκτίμηση του αξιολογητή
- η ποιότητα της ενεργειακής επιθεώρησης και του προσδιορισμού του προς εκμετάλλευση ενεργειακού δυναμικού σε συνδυασμό με την τεχνικοοικονομική μελέτη
- η τεχνογνωσία στη συγκεκριμένη τεχνολογία (υψηλή βαθμολογία δίνεται σε τεχνολογίες γνωστές και με ευρεία εφαρμογή)
- η αξιοπιστία και εμπειρία προμηθευτών, συμβούλων και εγκαταστατών και
- η ύπαρξη πιστοποιητικών των προτεινόμενων τεχνολογιών.

5.5 Τελική γνωμάτευση από Κεντρική Επιτροπή Αξιολόγησης

Στο πέρας του σταδίου iii της αξιολόγησης, η τελική βαθμολογία των επενδύσεων και οι γνωματεύσεις βιωσιμότητας εισάγονται στο μηχανογραφικό σύστημα αξιολόγησης, όπου κατατάσσονται σε φθίνουσα βαθμολογική σειρά ανά τεχνολογική κατηγορία ή υποκατηγορία ΑΠΕ και ανά περιφέρεια της χώρας. Η ΚΕΑ καθορίζει τα κατώτατα όρια βαθμολογίας για κάθε επιλέξιμη τεχνολογική κατηγορία ή υποκατηγορία ΑΠΕ και ανά περιφέρεια της χώρας και γνωμοδοτεί στον Υπουργό Ανάπτυξης σχετικά με τις επενδύσεις που πληρούν τα κατώτατα όρια. Ο Υπουργός αποφασίζει μέσα σε 20 ημέρες αφ' ότου περιέλθει σε αυτόν η γνωμοδότηση.

6. ΟΡΟΙ ΤΗΣ ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΗΣ

6.1 Υπογραφή σύμβασης

Μέσα σε 30 ημερολογιακές ημέρες από την οριστική έγκριση και ένταξη της επένδυσης στο ΕΠΑΝ, προσκαλείται εγγράφως ο επενδυτής από τον αρμόδιο Ενδιάμεσο Φορέα για την υπογραφή της Σύμβασης Υλοποίησης της Επένδυσης, μεταξύ του επενδυτή και του Ενδιάμεσου Φορέα.

Για την υπογραφή της σύμβασης, πρέπει να προσκομιστούν τυχόν άδειες ή εγκρίσεις για την εγκατάσταση της επένδυσης, που απαιτούνται από την ελληνική νομοθεσία (πλέον της Άδειας Εγκατάστασης).

Εφόσον εκκρεμούν θέματα απαραίτητων προεγκρίσεων ή εγκρίσεων κάθε είδους αδειών, ο επενδυτής υποχρεούται να υποβάλει τα απαραίτητα δικαιολογητικά στις αρμόδιες υπηρεσίες της πολιτείας εντός αποκλειστικής προθεσμίας δύο μηνών από την ημερομηνία κοινοποίησης της υπουργικής απόφασης έγκρισης της επένδυσης. Στην ίδια προθεσμία πρέπει να κατατεθούν και στις άλλες αρμόδιες υπηρεσίες τα απαραίτητα δικαιολογητικά για την έκδοση άλλων αδειών (π.χ. Πολεοδομία). Για τον λόγο αυτό, οι επενδυτές θα πρέπει να φροντίσουν έγκαιρα για την υποβολή των προβλεπόμενων από την ισχύουσα νομοθεσία δικαιολογητικών για την έκδοση των αδειών.

Οι συναρμόδιες Υπηρεσίες για την έκδοση των σχετικών εγκρίσεων και αδειών οφείλουν να εκδώσουν τις σχετικές αποφάσεις τους εντός προθεσμίας τεσσάρων (4) μηνών από την ημερομηνία υποβολής της αίτησης με τα απαιτούμενα δικαιολογητικά. Σε περίπτωση καθυστέρησης λόγω αποκλειστικής υπαιτιότητας των δημοσίων υπηρεσιών μπορεί να δοθεί παράταση επί ένα ακόμη εξάμηνο.

Σε κάθε περίπτωση, για την υπογραφή της σύμβασης, δεν πρέπει να υφίσταται ασυμφωνία σε ό,τι αφορά τα ουσιώδη χαρακτηριστικά της επένδυσης (π.χ. θέση εγκατάστασης, εγκατεστημένη ισχύς, εκπομπές ρύπων, κλπ.) μεταξύ της τεχνικοοικονομικής μελέτης, με την οποία αξιολογήθηκε η επένδυση, και της εγκεκριμένης οικοδομικής άδειας, της άδειας παραγωγής, της άδειας εγκατάστασης και της μελέτης περιβαλλοντικών επιπτώσεων, αντίστοιχα.

6.2 Τρόπος χρηματοδότησης

Το ποσό της δημόσιας επιχορήγησης καταβάλλεται από τον Ενδιάμεσο Φορέα στον δικαιούχο επενδυτή σε δύο φάσεις, όπως περιγράφεται στη συνέχεια. Προκαταβολή δεν προβλέπεται.

Ενδιάμεση Καταβολή Δημόσιας Επιχορήγησης

Ποσό μέχρι το 80% της δημόσιας επιχορήγησης θα καταβάλλεται σε δόσεις, ανάλογα με τις πραγματοποιούμενες δαπάνες.

Όλες οι δόσεις θα καταβάλλονται μέσα σε δύο μήνες από τη δήλωση των δαπανών, και εφόσον τηρούνται οι όροι χρηματοδότησης που ορίζονται στη σύμβαση του επενδυτή με τον αρμόδιο Ενδιάμεσο Φορέα.

Αποπληρωμή Δημόσιας Επιχορήγησης

Το υπόλοιπο 20% της συνολικής δημόσιας επιχορήγησης, που θα αντιστοιχεί στις δαπάνες που θα έχουν πιστοποιηθεί τελικά, θα καταβληθεί στον δικαιούχο ως αποπληρωμή, εντός δύο μηνών από την οριστική παραλαβή του συνόλου του έργου από την αρμόδια Επιτροπή Παραλαβής, δηλαδή μετά τη φυσική πιστοποίηση, την οριστική εκκαθάριση και τη διενέργεια ενεργειακής επιθεώρησης, για την επαλήθευση των αποτελεσμάτων που αναφέρονται στην υποβαλλόμενη πρόταση και σχετική σύμβαση με τον Ενδιάμεσο Φορέα. Η επιθεώρηση οφείλει να διενεργηθεί εντός τριμήνου από την αποπεράτωση της επένδυσης, εκτός εάν συντρέχουν ουσιαστικοί λόγοι για να διενεργηθεί σε ευθετότερο χρονικό διάστημα (π.χ. εποχιακή λειτουργία), που πάντως σε καμία περίπτωση δεν θα είναι πέραν του έτους από την αποπεράτωση της επένδυσης.

6.3 Προϋποθέσεις καταβολής της δημόσιας επιχορήγησης

Ενίσχυση από άλλες πηγές

Επενδύσεις που τυγχάνουν ή έχουν τύχει δημόσιας ενίσχυσης, σύμφωνα με τις διατάξεις του Νόμου 2601/98 ή του Νόμου 2364/95 ή έχουν υπαχθεί σε άλλα προγράμματα με δημόσια ενίσχυση, δεν δύνανται να ενταχθούν στο Επιχειρησιακό Πρόγραμμα «Ανταγωνιστικότητα» σε ό,τι αφορά τον ενεργειακό τομέα.

Εγγυητικές επιστολές

Κατά την υπογραφή της σύμβασης κατατίθεται από τον δικαιούχο εγγυητική επιστολή καλής εκτέλεσης, ύψους 10% της επιχορήγησης της επένδυσης, η οποία επιστρέφεται μετά την οριστική παραλαβή του έργου.

Παρακολούθηση και έλεγχος επένδυσης

Το σύνολο των χρηματοδοτήσεων και δαπανών της επένδυσης καταχωρίζεται στα υπό του επενδυτή τηρούμενα λογιστικά βιβλία, όπως αυτά προβλέπονται από τις ισχύουσες

διατάξεις του Κώδικα Βιβλίων και Στοιχείων. Όλα τα δικαιολογητικά και παραστατικά στοιχεία των δαπανών κάθε επένδυσης τηρούνται από τον επενδυτή σε ειδικό φάκελο καθ' όλη τη διάρκεια της επένδυσης, αλλά και μέχρι το 2012 και πρέπει να τίθενται στη διάθεση του Ενδιάμεσου Φορέα, του Υπουργείου Ανάπτυξης ή άλλων αρμόδιων οργάνων ελέγχου του Δημοσίου ή της Ευρωπαϊκής Ένωσης, όποτε ζητηθούν.

Η προαναφερθείσα χρονική υποχρέωση τήρησης του ειδικού φακέλου των πρωτοτύπων παραστατικών του έργου από τον επενδυτή εξακολουθεί να υπάρχει ακόμη και αν από φορολογικές διατάξεις της εθνικής νομοθεσίας προκύπτει ότι ο επενδυτής απέκτησε δικαίωμα καταστροφής των σχετικών στοιχείων μετά από φορολογικό έλεγχο. Επισημαίνεται ότι η καταστροφή των στοιχείων, που θα έχει ως συνέπεια την αδυναμία ελέγχου από τα προβλεπόμενα εθνικά ή κοινοτικά όργανα ελέγχου, θα οδηγήσει σε ανάκληση των σχετικών αποφάσεων ένταξης και επιστροφή (διόρθωση) του συνόλου της δημόσιας δαπάνης.

Η μη τήρηση όλων των πρωτοτύπων δικαιολογητικών δαπανών του έργου στον εν λόγω ειδικό φάκελο συνεπάγεται αδυναμία πιστοποίησης των δαπανών αυτών και άρα αδυναμία πληρωμής του επενδυτή.

Ο δικαιούχος επενδυτής υποχρεούται να αποστέλλει προς τον Ενδιάμεσο Φορέα εξαμηνιαίες εκθέσεις προόδου εργασιών.

Η ορθότητα των δηλούμενων δαπανών ελέγχεται με διαδικασία που περιλαμβάνει φυσική πιστοποίηση των προβλεπόμενων παραδοτέων του έργου και έλεγχο της επιλεξιμότητας των δαπανών από τον Ενδιάμεσο Φορέα ή αρμόδια όργανα ελέγχου του Δημοσίου ή της Ευρωπαϊκής Ένωσης. Κατά την πιστοποίηση ο ελέγχων φορέας δύναται να σφραγίζει και να μονογράφει τα πρωτότυπα παραστατικά των δαπανών που χρεώνονται στην επένδυση.

Τελική πιστοποίηση και αποπληρωμή δημόσιας επιχορήγησης

Πριν την καταβολή της τελευταίας δόσης πραγματοποιείται τελική πιστοποίηση. Η δόση δεν καταβάλλεται εάν κατά την πιστοποίηση παρατηρηθεί σημαντική αρνητική απόκλιση των εκτιμώμενων αποτελεσμάτων της επένδυσης από τα αναμενόμενα αποτελέσματα που αναγράφονται στη σύμβαση, σε ό,τι αφορά στην εξοικονόμηση ή υποκατάσταση ενέργειας.

Θεωρείται ότι υπάρχει σημαντική αρνητική απόκλιση εάν η ετήσια εξοικονόμηση πρωτογενούς συμβατικής ενέργειας (όπως ορίζεται στην Τεχνικοοικονομική Μελέτη), που επιτυγχάνεται με την επένδυση, υπολείπεται της αναμενόμενης κατά ποσοστό μεγαλύτερο από 20%. Ο έλεγχος της εξοικονόμησης ή υποκατάστασης ενέργειας

προκύπτει από ενεργειακή επιθεώρηση, όπως ακριβώς αυτή ορίζεται και περιγράφεται στο ΦΕΚ 1526Β, 27/7/1999, Κοινή Υπουργική Απόφαση Δ6/8/οικ.11038.

Ο ενδιαφερόμενος δικαιούται να επιδιώξει τη διόρθωση της σημειωθείσας απόκλισης μέσα στο επόμενο έτος και να ζητήσει επανάκριση. Στην περίπτωση αυτή καταβάλει ο ίδιος τις δαπάνες της νέας επιθεώρησης.

Αν από την (πρώτη ή δεύτερη) επιθεώρηση προκύπτει ότι δεν υπάρχει σημαντική αρνητική απόκλιση, καταβάλλεται στον δικαιούχο η τελευταία δόση της δημόσιας επιχορήγησης. Σε αντίθετη περίπτωση, και εφ' όσον η απόκλιση είναι μεγαλύτερη του 20% και μικρότερη ή ίση με 40%, καταβάλλεται στον επενδυτή ποσοστό της συνολικής δημόσιας επιχορήγησης ίσο με: 40% - ποσοστό απόκλισης.

Αν η απόκλιση είναι μεγαλύτερη από 40%, δεν καταβάλλεται στον επενδυτή το υπόλοιπο 20% της δημόσιας επιχορήγησης και επιπλέον καταπίπτει υπέρ του Δημοσίου η εγγυητική επιστολή καλής εκτέλεσης.

Διατήρηση της επένδυσης

Η επιχορήγηση για μια επένδυση δίνεται υπό τον όρο της διατήρησης της επένδυσης αυτής για τουλάχιστον πέντε έτη. Αν η επένδυση δεν διατηρηθεί και καταργηθεί σε συντομότερο χρονικό διάστημα, η επιχορήγηση θα πρέπει να επιστραφεί στο σύνολό της.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ

- I ΚΡΙΤΗΡΙΑ ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗΣ ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΩΝ ΠΡΟΤΑΣΕΩΝ.**
- II ΣΥΓΚΕΝΤΡΩΤΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ**
- III ΑΙΤΗΣΗ ΚΑΙ ΕΝΤΥΠΟ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΥΠΟΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΦΟΡΕΑ**
- IV ΤΕΧΝΙΚΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΜΕΛΕΤΗ ΕΡΓΟΥ**
 - A. ΓΕΝΙΚΑ-ΣΚΟΠΙΜΟΤΗΤΑ
 - B. ΑΝΑΛΥΣΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΠΡΙΝ / ΜΕΤΑ ΕΠΕΝΔΥΣΗ
 - Γ. ΤΕΧΝΙΚΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ
 - Δ. ΑΝΑΛΥΣΗ ΣΚΟΠΙΜΟΤΗΤΑΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ
 - Ε. ΧΡΟΝΙΚΟΣ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΙΣΜΟΣ
 - ΣΤ. ΘΕΜΑΤΑ ΠΟΥ ΕΠΗΡΕΑΖΟΥΝ ΤΗΝ ΕΞΕΛΙΞΗ ΤΗΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ
 - Z. ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΕΣ ΕΛΕΓΧΟΥ ΚΑΙ ΠΑΡΑΛΑΒΗΣ
- V ΕΠΙΧΕΙΡΗΜΑΤΙΚΟ ΣΧΕΔΙΟ ΔΡΑΣΗΣ – ΓΕΝΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ**

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι.
ΚΡΙΤΗΡΙΑ ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗΣ ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΩΝ
ΠΡΟΤΑΣΕΩΝ

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

| | |
|--|----|
| ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ | 51 |
| ΓΕΝΙΚΑ..... | 52 |
| ΚΡΙΤΗΡΙΟ 1: ΕΣΩΤΕΡΙΚΟΣ ΒΑΘΜΟΣ ΑΠΟΔΟΣΗΣ..... | 53 |
| ΚΡΙΤΗΡΙΟ 2: ΕΞΟΙΚΟΝΟΜΗΣΗ ΠΡΩΤΟΓΕΝΟΥΣ ΣΥΜΒΑΤΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ..... | 56 |
| ΚΡΙΤΗΡΙΟ 3: ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΕΣ ΕΠΙΠΤΩΣΕΙΣ..... | 59 |
| ΚΡΙΤΗΡΙΟ 4: ΚΟΙΝΩΝΙΚΕΣ ΕΠΙΠΤΩΣΕΙΣ | 61 |
| ΚΡΙΤΗΡΙΟ 5: ΑΞΙΟΠΙΣΤΙΑ ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑΣ ΚΑΙ ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΗΣ ΠΡΟΤΑΣΗΣ..... | 62 |

ΓΕΝΙΚΑ

Η βαθμολογία κάθε επενδυτικής πρότασης υπολογίζεται με:

- Τρία ή τέσσερα (κατά περίπτωση) «ποσοτικά κριτήρια», στα οποία η βαθμολογία προκύπτει από συγκεκριμένες μαθηματικές σχέσεις, που τροφοδοτούνται από τις τιμές μεγεθών που χαρακτηρίζουν τον εσωτερικό βαθμό απόδοσης και τις ενεργειακές, περιβαλλοντικές και κοινωνικές επιπτώσεις της επένδυσης (Κριτήρια 1, 2, 3 και 4) και
- Ένα «ποιοτικό κριτήριο», στο οποίο η βαθμολογία τίθεται κατά την κρίση του αξιολογητή, που κρίνει κατά πόσον η επενδυτική πρόταση και η προτεινόμενη επένδυση πληρούν συγκεκριμένες απαιτήσεις για την αξιοπιστία και την ωριμότητα της επένδυσης, την πιστοποίηση των τεχνολογιών, κλπ. (Κριτήριο 5)

Ο βαθμός των προτάσεων σε κάθε κριτήριο (ποσοτικό ή ποιοτικό) κυμαίνεται στην κλίμακα 0 έως 10.

Στο κείμενο αυτό παρουσιάζονται αναλυτικά οι μαθηματικές σχέσεις που χρησιμοποιούνται για τον υπολογισμό της βαθμολογίας κάθε επενδυτικής πρότασης με βάση τα ποσοτικά κριτήρια.

Παρουσιάζονται επίσης όλοι εκείνοι οι παράγοντες – υποκριτήρια που πρέπει να ληφθούν υπόψη κατά τη βαθμολόγηση του ποιοτικού κριτηρίου, καθώς και κατευθυντήριες γραμμές για τη βαρύτητα και τη βαθμολογία των υποκριτηρίων αυτών.

Οι τύποι και τα υποκριτήρια που έχουν προσδιοριστεί είναι γενικοί, προκειμένου να καλύπτουν οποιαδήποτε περίπτωση επένδυσης.

Επισημαίνεται ότι στους τύπους υπεισέρχονται συμβολισμοί μεγεθών με τους δείκτες «πριν» και «μετά». Ο δείκτης «πριν» αναφέρεται στα μεγέθη που ισχύουν σήμερα στην επιχειρηματική μονάδα, ενώ ο δείκτης «μετά» αναφέρεται στα αντίστοιχα μεγέθη που προβλέπεται να ισχύσουν στην επιχειρηματική μονάδα μετά την επένδυση. Σε περίπτωση επένδυσης σε νέα επιχειρηματική μονάδα (π.χ. επένδυση που πραγματοποιείται σε χώρο όπου δεν υφίσταται λειτουργούσα επιχειρηματική μονάδα), όλα τα μεγέθη με τον δείκτη «πριν» είναι μηδενικά και η βαθμολογία προκύπτει από τα μεγέθη «μετά».

ΚΡΙΤΗΡΙΟ 1: ΕΣΩΤΕΡΙΚΟΣ ΒΑΘΜΟΣ ΑΠΟΔΟΣΗΣ

Το Κριτήριο 1 βαθμολογείται μόνο για επενδύσεις με προϋπολογισμό μεγαλύτερο από 440 χιλ. ευρώ.

Για τη βαθμολόγηση σε σχέση με το κριτήριο αυτό εκτιμάται ο εσωτερικός βαθμός απόδοσης (EBA) της επένδυσης προ φόρων. Ο EBA είναι το υπολογιζόμενο επιτόκιο, με το οποίο η παρούσα αξία των ταμειακών εισροών της επένδυσης γίνεται ίση με την παρούσα αξία των ταμειακών εκροών.

Κρίνοντας ότι είναι σκόπιμο να χρηματοδοτηθούν κατά προτεραιότητα επενδύσεις οι οποίες χωρίς χρηματοδότηση δεν θα ήταν βιώσιμες (και συνεπώς δεν θα πραγματοποιούνταν) αντί να χρηματοδοτηθούν βιώσιμες και αποδοτικές επενδύσεις (οι οποίες πιθανότατα θα πραγματοποιούνταν και χωρίς χρηματοδότηση, εφόσον αποσβέννονται γρήγορα και αποφέρουν οικονομικά οφέλη στον επενδυτή), ο EBA προ φόρων προσδιορίζεται από την παρακάτω σχέση:

$$\sum_{t=1}^n \frac{F_t - X_t}{(1 + EBA)^t} = C - E - L$$

όπου:

- C: ο συνολικός προϋπολογισμός της επένδυσης
- E: η επιχορήγηση που προβλέπεται για την επένδυση
- L: το κεφάλαιο της επένδυσης που προέρχεται από δανεισμό
- t: ο χρόνος προεξόφλησης
- n: το σύνολο των χρονοσειρών (ο οικονομικός κύκλος ζωής της επένδυσης)
- F_t : το ετήσιο λειτουργικό όφελος προ φόρων, και
- X_t : το ετήσιο τοκοχρεωλύσιο

Το ετήσιο λειτουργικό όφελος προ φόρων προκύπτει ως εξής:

$$F_t = EE\Delta_{\text{πριν}} - EE\Delta_{\text{μετά}}$$

$EE\Delta_{\text{πριν}}$: η ετήσια ενεργειακή δαπάνη της επιχείρησης πριν από την επένδυση

$$EE\Delta_{\text{πριν}} = [\text{Ετήσια δαπάνη αγοράς καυσίμου}]_{\text{πριν}} \\ + [\text{Ετήσια δαπάνη αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας}]_{\text{πριν}}$$

- + [Ετήσια δαπάνη αγοράς θερμικής ενέργειας]_{πριν}
- + [Ετήσια δαπάνη λειτουργίας και συντήρησης ενεργειακού συστήματος⁽¹⁾]_{πριν}
- [Ετήσια πρόσδοδος από πώληση ηλεκτρικής ενέργειας]_{πριν}
- [Ετήσια πρόσδοδος από πώληση θερμικής ενέργειας]_{πριν}

ΕΕΔ_{μετά}: η ετήσια ενεργειακή δαπάνη της επιχείρησης μετά την επένδυση

ΕΕΔ_{μετά} = [Ετήσια δαπάνη αγοράς καυσίμου]_{μετά}

- + [Ετήσια δαπάνη αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας]_{μετά}
- + [Ετήσια δαπάνη αγοράς θερμικής ενέργειας]_{μετά}
- + [Ετήσια δαπάνη λειτουργίας και συντήρησης ενεργειακού συστήματος⁽¹⁾]_{μετά}
- [Ετήσια πρόσδοδος από πώληση ηλεκτρικής ενέργειας]_{μετά}
- [Ετήσια πρόσδοδος από πώληση θερμικής ενέργειας]_{μετά}

με τις τιμές των καυσίμων, της ηλεκτρικής και της θερμικής ενέργειας, καθώς και τις ετήσιες δαπάνες λειτουργίας και συντήρησης του ενεργειακού συστήματος να θεωρούνται διαχρονικά σταθερές.

Το ετήσιο τοκοχρεωλύσιο προσδιορίζεται από τη σχέση:

$$X_t = 0, \quad t = 1, N_x$$

$$X_t = L \cdot \frac{r(1+r)^N}{(1+r)^N - 1} \quad t = N_x + 1, N_x + N$$

όπου:

N: η διάρκεια καταβολής ετήσιων ισόποσων τοκοχρεωλυσίων

r: το επιτόκιο δανεισμού

N_x: η διάρκεια της περιόδου χάριτος (σε έτη), εάν πιστοποιείται η ύπαρξή της. Άλλως N_x = 0

Η βαθμολόγηση αυτού του κριτηρίου είναι τριγωνική, προκειμένου το μεγαλύτερο βαθμό να τον λάβει μια επένδυση, η οποία αν χρηματοδοτηθεί, γίνεται μέσης απόδοσης.

⁽¹⁾ πλην καυσίμου

Ο βαθμός της πρότασης (B1), με βάση το κριτήριο του “Εσωτερικού Βαθμού Απόδοσης” υπολογίζεται από τη σχέση:

$$B1 = \begin{cases} 0 & \text{αν } EBA \leq 5 \\ EBA - 5 & \text{αν } 5 < EBA \leq 15 \\ 25 - EBA & \text{αν } 15 < EBA < 25 \\ 0 & \text{αν } EBA \geq 25 \end{cases}$$

Διευκρινίζεται ότι στον ανωτέρω τύπο ο EBA συμπληρώνεται ως ποσοστό επί τοις εκατό και όχι ως δεκαδικός αριθμός.

ΚΡΙΤΗΡΙΟ 2: ΕΞΟΙΚΟΝΟΜΗΣΗ ΠΡΩΤΟΓΕΝΟΥΣ ΣΥΜΒΑΤΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Το Κριτήριο 2 βαθμολογείται για όλες τις επενδύσεις.

Το εν λόγω κριτήριο πρέπει να εκτιμηθεί η ετήσια εξοικονόμηση πρωτογενούς συμβατικής ενέργειας (ΕΕΠΕ), η οποία εκφράζεται σε χιλιάδες κιλοβατώρες και, για τις ανάγκες της αξιολόγησης, υπολογίζεται από τη σχέση:

$$ΕΕΠΕ = \Lambda \cdot ΕΚΠΕ_{\text{πριν}} - ΕΚΠΕ_{\text{μετά}}$$

όπου:

$ΕΚΠΕ_{\text{πριν}}$: Ετήσια κατανάλωση πρωτογενούς ενέργειας πριν από την επένδυση

$$ΕΚΠΕ_{\text{πριν}} = \frac{(ΑΗΕ - ΠΗΕ)_{\text{πριν}}}{\eta_{\text{H}}} + \frac{(ΑΘΕ - ΠΘΕ)_{\text{πριν}}}{0,80} + \sum_{\kappa} \Theta_{\kappa} \cdot [ΚΚ_{\kappa}]_{\text{πριν}}$$

$ΕΚΠΕ_{\text{μετά}}$: Ετήσια κατανάλωση πρωτογενούς ενέργειας μετά την επένδυση

$$ΕΚΠΕ_{\text{μετά}} = \frac{(ΑΗΕ - ΠΗΕ)_{\text{μετά}}}{\eta_{\text{H}}} + \frac{(ΑΘΕ - ΠΘΕ)_{\text{μετά}}}{0,80} + \sum_{\kappa} \Theta_{\kappa} \cdot [ΚΚ_{\kappa}]_{\text{μετά}}$$

$ΑΗΕ_{\text{πριν}}$: Ετήσια αγοραζόμενη ηλεκτρική ενέργεια (σε χιλιάδες kWh), πριν από την επένδυση

$ΠΗΕ_{\text{πριν}}$: Ετήσια πωλούμενη ηλεκτρική ενέργεια (σε χιλιάδες kWh), πριν από την επένδυση

$ΑΘΕ_{\text{πριν}}$: Ετήσια αγοραζόμενη θερμική ενέργεια (σε χιλιάδες kWh), πριν από την επένδυση

$ΠΘΕ_{\text{πριν}}$: Ετήσια πωλούμενη θερμική ενέργεια (σε χιλιάδες kWh), πριν από την επένδυση

$[ΚΚ_{\kappa}]_{\text{πριν}}$: Ετήσια κατανάλωση του καυσίμου κ (σε τόνους), πριν από την επένδυση

$ΑΗΕ_{\text{μετά}}$: Ετήσια αγοραζόμενη ηλεκτρική ενέργεια (σε χιλιάδες kWh), μετά την επένδυση

$ΠΗΕ_{\text{μετά}}$: Ετήσια πωλούμενη ηλεκτρική ενέργεια (σε χιλιάδες kWh), μετά την επένδυση

Επισημαίνεται ότι σε περιπτώσεις ΑΠΕ ή/και ΣΗΘ που συνδυάζονται με νέες επιχειρηματικές μονάδες πωλούμενη ηλεκτρική ενέργεια θεωρείται και η ενέργεια που παράγεται από ΑΠΕ ή/και ΣΗΘ και καταναλώνεται στην νέα επιχειρηματική μονάδα.

$AΘE_{\text{μετά}}$: Ετήσια αγοραζόμενη θερμική ενέργεια (σε χιλιάδες kWh), μετά την επένδυση

$ΠΘE_{\text{μετά}}$: Ετήσια πωλούμενη θερμική ενέργεια (σε χιλιάδες kWh), μετά την επένδυση

Επισημαίνεται ότι σε περιπτώσεις ΑΠΕ ή/και ΣΗΘ που συνδυάζονται με νέες επιχειρηματικές μονάδες πωλούμενη θερμική ενέργεια θεωρείται και η ενέργεια που παράγεται από ΑΠΕ ή/και ΣΗΘ και καταναλώνεται στην νέα επιχειρηματική μονάδα.

$[ΚΚ_κ]_{\text{μετά}}$: Ετήσια κατανάλωση του καυσίμου κ (σε τόνους), μετά την επένδυση

$Θ_κ$: Θερμογόνος δύναμη του καυσίμου κ, σε kWh/kg (Πίνακας Α1)

η_H : Βαθμός απόδοσης σταθμών ηλεκτροπαραγωγής, ανάλογα με την περιοχή της επένδυσης. Για τις ανάγκες της αξιολόγησης λαμβάνεται $\eta_H = 0,37$ αν η επένδυση πραγματοποιείται στο διασυνδεδεμένο σύστημα και $\eta_H = 0,29$ στο μη διασυνδεδεμένο σύστημα (Πίνακας Α2).

$\Lambda = \left(\frac{\text{Παραγωγή}_{\text{μετά}}}{\text{Παραγωγή}_{\text{πριν}}} \right)$: ο συντελεστής αύξησης της παραγωγής της επιχειρηματικής μονάδας.

$\text{Παραγωγή}_{\text{πριν}}$: Το σύνολο της παραγωγής προϊόντων και υπηρεσιών της επιχειρηματικής μονάδας πριν την επένδυση, εκπεφρασμένο σε κοινή μονάδα

$\text{Παραγωγή}_{\text{μετά}}$: Το σύνολο της παραγωγής προϊόντων και υπηρεσιών της επιχειρηματικής μονάδας μετά την επένδυση, εκπεφρασμένο στην ίδια κοινή μονάδα.

Ενδεικτικά η κοινή μονάδα αναφοράς μπορεί να είναι:

- ο αριθμός παραγομένων προϊόντων, επί παραγωγής ενός τύπου προϊόντος
- η μάζα παραγομένων προϊόντων επί παραγωγής ομοειδών τύπων προϊόντων
- η μάζα αναλίσκόμενης βασικής πρώτης ύλης επί παραγωγής διαφορετικών προϊόντων αλλά από την ίδια βασική πρώτη ύλη
- ο αριθμός παραγωγικών ωρών εργασίας επί ποικιλίας προϊόντων από διαφορετική πρώτη ύλη
- η προστιθέμενη αξία ή η αξία πωλήσεως των προϊόντων, επί μεγάλης ποικιλίας προϊόντων
- ένα μέγεθος ενδεικτικό της ποσότητας των παρεχομένων υπηρεσιών, στον τομέα των υπηρεσιών.

Εάν δεν είναι δυνατή η αναγωγή των προϊόντων (και υπηρεσιών) σε κοινή μονάδα, ο συντελεστής Λ λαμβάνεται ίσος με 1, και ο υπολογισμός του $EKPE_{\text{πριν}}$ γίνεται με βάση την ίδια σύνθεση προϊόντων που ισχύει μετά την επένδυση. Το ίδιο ισχύει και για όλα τα άλλα μεγέθη με δείκτη «πριν», που υπεισέρχονται στους τύπους αυτού του Παραρτήματος.

Όταν δεν προβλέπεται μεταβολή της παραγωγής της επιχείρησης μετά την επένδυση, σε σχέση με την παραγωγή πριν από την επένδυση, ο συντελεστής Λ λαμβάνεται ίσος με 1.

Ο βαθμός της πρότασης (B2) με βάση το κριτήριο της «Εξοικονόμησης Πρωτογενούς Συμβατικής Ενέργειας» δίνεται από την ακόλουθη σχέση:

$$B2 = (E\epsilon\pi\epsilon/C - \sigma_{21}) / (\sigma_{22} - \sigma_{21}) * 10$$

όπου C είναι ο συνολικός προϋπολογισμός της επένδυσης.

Ο βαθμός του κριτηρίου υπολογίζεται συγκριτικά μεταξύ των υποβληθεισών προτάσεων. Θα εντοπιστεί δηλαδή η πρόταση με την καλύτερη και η πρόταση με τη χειρότερη $E\epsilon\pi\epsilon/C$, οι οποίες θα λάβουν βαθμό «10» και «0», αντίστοιχα, ενώ οι υπόλοιπες θα βαθμολογηθούν αναλογικά μεταξύ των προαναφερθεισών.

Συνεπώς, οι συντελεστές σ_{21} και σ_{22} θα προσδιορισθούν ως η μικρότερη και η μεγαλύτερη $E\epsilon\pi\epsilon/C$, αντίστοιχα, που θα προκύψει από τις υποβληθείσες προτάσεις, χωριστά για κάθε τεχνολογική κατηγορία ή υποκατηγορία ΑΠΕ.

ΚΡΙΤΗΡΙΟ 3: ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΕΣ ΕΠΙΠΤΩΣΕΙΣ

Το Κριτήριο 3 βαθμολογείται για όλες τις επενδύσεις.

Για τον υπολογισμό του κριτηρίου 3 λαμβάνεται υπόψη η μείωση ή αποφυγή εκπομπής αερίων ρύπων λόγω της επένδυσης ως προς το κόστος της επένδυσης.

Οι αέριοι ρύποι που λαμβάνονται υπόψη είναι το διοξείδιο του άνθρακα (CO₂), το διοξείδιο του θείου (SO₂), το μονοξείδιο του άνθρακα (CO), τα οξειδία του αζώτου (NO_x), οι υδρογονάνθρακες (HC) και τα σωματίδια. Για τις ανάγκες της αξιολόγησης η **μείωση των εκπομπών του αερίου ρύπου ν** δίνεται από τη σχέση:

$$MEAP_v = \Lambda \cdot [EEAP_v]_{\text{πριν}} - [EEAP_v]_{\text{μετά}}$$

όπου:

[EEAP_v]_{πριν} : Ετήσια εκπομπή ρύπου ν πριν την επένδυση

$$[EEAP_v]_{\text{πριν}} = (AHE - ΠHE)_{\text{πριν}} \cdot \lambda_{H,v} + (A\Theta E - Π\Theta E)_{\text{πριν}} \cdot \lambda_{\Theta,v} + \sum_K \lambda_{K,v} \cdot [KK_K]_{\text{πριν}}$$

[EEAP_v]_{μετά} : Ετήσια εκπομπή ρύπου ν μετά την επένδυση

$$[EEAP_v]_{\text{μετά}} = (AHE - ΠHE)_{\text{μετά}} \cdot \lambda_{H,v} + (A\Theta E - Π\Theta E)_{\text{μετά}} \cdot \lambda_{\Theta,v} + \sum_K \lambda_{K,v} \cdot [KK_K]_{\text{μετά}}$$

$\lambda_{K,v}$ είναι ο συντελεστής εκπομπής του ρύπου ν από το καύσιμο κ (Πίνακας A1)⁽²⁾

$\lambda_{H,v}$ είναι ο συντελεστής εκπομπής του ρύπου ν από τους υφιστάμενους πετρελαϊκούς σταθμούς, σε g/kWh (Πίνακας A3)

$\lambda_{\Theta,v}$ είναι ο συντελεστής εκπομπής του ρύπου ν λόγω της παραγωγής της θερμικής ενέργειας που αγοράζεται ή πωλείται από την επιχείρηση, σε g/kWh (Πίνακας A3)

Η **συνολική μείωση εκπομπών όλων των εξεταζόμενων αερίων ρύπων** δίνεται από το άθροισμα των επιμέρους:

$$\langle \Sigma ME \rangle = 0.5 \cdot (MEAP_{CO_2}) + 0.5 \cdot (MEAP_{SO_2} + MEAP_{CO} + MEAP_{NO_x} + MEAP_{HC} + MEAP_{\text{σωματίδια}})$$

Ο βαθμός του κριτηρίου υπολογίζεται ως εξής:

$$B3 = (\Sigma ME/C - \sigma_{41}) / (\sigma_{42} - \sigma_{41}) * 10$$

⁽²⁾ Διαφορετικές τιμές γίνονται δεκτές, εφ' όσον τεκμηριώνονται επαρκώς

Ο βαθμός του κριτηρίου υπολογίζεται συγκριτικά μεταξύ των υποβληθείσων προτάσεων. Θα εντοπιστεί δηλαδή η πρόταση με την καλύτερη και η πρόταση με τη χειρότερη ΣΜΕ/С, οι οποίες θα λάβουν βαθμό «10» και «0», αντίστοιχα, ενώ οι υπόλοιπες θα βαθμολογηθούν αναλογικά μεταξύ των προαναφερθεισών.

Συνεπώς, οι συντελεστές σ_{31} και σ_{32} θα προσδιορισθούν ως η μικρότερη και η μεγαλύτερη ΣΜΕ/С, αντίστοιχα, που θα προκύψει από τις υποβληθείσες προτάσεις, χωριστά για κάθε τεχνολογική κατηγορία ή υποκατηγορία ΑΠΕ.

ΚΡΙΤΗΡΙΟ 4: ΚΟΙΝΩΝΙΚΕΣ ΕΠΙΠΤΩΣΕΙΣ

Το Κριτήριο 4 βαθμολογείται για όλες τις επενδύσεις.

Για τη βαθμολογία της πρότασης με βάση το κριτήριο αυτό λαμβάνονται υπόψη:

- η συμβολή της επένδυσης στην περιφερειακή ανάπτυξη, με βάση το συνολικό κόστος της επένδυσης (C), σε συνάρτηση με το σχετικό δείκτη ακαθάριστου εγχωρίου προϊόντος (A) της περιφέρειας (Πίνακας A4)
- η δημιουργία νέων σταθερών θέσεων εργασίας εξ αιτίας της επένδυσης (Θ), σε συνάρτηση με το σχετικό δείκτη ανεργίας (B) της περιφέρειας (Πίνακας A4)

Με βάση τα παραπάνω, ο βαθμός της πρότασης (B4) με βάση το κριτήριο των «Κοινωνικών Επιπτώσεων» δίνεται από τη σχέση:

$$B4 = 0,8 * (C/A - \sigma_{41}) / (\sigma_{42} - \sigma_{41}) * 10 + 0,2 * (\Theta * B - \sigma_{43}) / (\sigma_{44} - \sigma_{43}) * 10$$

όπου C το συνολικό κόστος της επένδυσης (σε χιλ. ευρώ).

Ο βαθμός του κριτηρίου υπολογίζεται συγκριτικά μεταξύ των υποβληθεισών προτάσεων. Θα εντοπιστεί δηλαδή η πρόταση με το καλύτερο και η πρόταση με το χειρότερο C/A, οι οποίες θα λάβουν βαθμό «10» και «0» στο σκέλος του ΑΕΠ, αντίστοιχα, καθώς και η πρόταση με το καλύτερο και η πρόταση με το χειρότερο Θ*B, οι οποίες θα λάβουν βαθμό «10» και «0» στο σκέλος της ανεργίας, αντίστοιχα, και οι υπόλοιπες θα βαθμολογηθούν αναλογικά μεταξύ των προαναφερθεισών.

Συνεπώς, οι συντελεστές σ_{41} , σ_{42} , σ_{43} και σ_{44} θα προσδιορισθούν ως το μικρότερο και μεγαλύτερο C/A και ως το μικρότερο και μεγαλύτερο B*B, αντίστοιχα, που θα προκύψει από τις υποβληθείσες προτάσεις, χωριστά για κάθε τεχνολογική κατηγορία ή υποκατηγορία ΑΠΕ.

ΚΡΙΤΗΡΙΟ 5: ΑΞΙΟΠΙΣΤΙΑ ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑΣ ΚΑΙ ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΗΣ ΠΡΟΤΑΣΗΣ

Το Κριτήριο 5 βαθμολογείται για όλες τις επενδύσεις.

Οι προτάσεις βαθμολογούνται κατά την κρίση του αξιολογητή, σε κλίμακα 0 - 10. Στο κριτήριο αυτό εξετάζονται συγκεκριμένα υποκριτήρια. Τα υποκριτήρια βαθμολογούνται σε κλίμακα 0 - 10.

Εάν τα στοιχεία που δίνονται είναι, κατά την αιτιολογημένη εκτίμηση του αξιολογητή, ολότελα λανθασμένα ή ιδιαίτερα αναξιόπιστα και ατεκμηρίωτα σε τέτοιο μάλιστα βαθμό που είναι αδύνατη οποιαδήποτε εκτίμηση απόκλισης από το ορθό και η πρόταση είναι συνολικά αναξιόπιστη, τότε ο αξιολογητής μπορεί να βαθμολογήσει το σύνολο του κριτηρίου με βαθμό μηδέν (0), αγνοώντας τα λοιπά υποκριτήρια.

Παρακάτω αναφέρονται τα υποκριτήρια που υποχρεωτικά βαθμολογούνται, εκτός της ανωτέρω περίπτωσης, καθώς και η γενική μεθοδολογία βαθμολόγησης αυτών:

1. Η αξιοπιστία και επάρκεια τεκμηρίωσης των στοιχείων που δίδονται και της πρότασης συνολικά, κατά την αιτιολογημένη εκτίμηση του αξιολογητή.
 - 0: εάν τα στοιχεία που δίνονται είναι παντελώς ατεκμηρίωτα και επιπρόσθετα όχι απόλυτα αξιόπιστα χωρίς όμως η πρόταση συνολικά να είναι αναξιόπιστη
 - 1-7: εάν τα στοιχεία που δίνονται δεν συνοδεύονται από επαρκή τεκμηρίωση αλλά γενικά μπορούν να θεωρηθούν αξιόπιστα
 - 8-10: εάν τα στοιχεία που δίνονται είναι αξιόπιστα και ταυτόχρονα συνοδεύονται με επαρκή τεκμηρίωση

2. Η ποιότητα της ενεργειακής επιθεώρησης ή του προσδιορισμού του προς εκμετάλλευση ενεργειακού δυναμικού που να τεκμηριώνει επαρκώς τη σκοπιμότητα της επένδυσης, σε συνδυασμό με την τεχνικοοικονομική μελέτη

0: εάν δεν τηρήθηκαν οι βασικές προδιαγραφές της ΚΥΑ Δ6/Β/ΟΙΚ/11038/ΦΕΚ 1526Β/27.7.99 για την εκπόνηση της ενεργειακής επιθεώρησης ή ο προσδιορισμός του προς εκμετάλλευση ενεργειακού δυναμικού δεν έγινε με επιστημονικά αποδεκτή μέθοδο ή γενικά η σχετική ποιότητα είναι ιδιαίτερα χαμηλή ώστε να μην τεκμηριώνεται επαρκώς η σκοπιμότητα της επένδυσης σε συνδυασμό με την τεχνικοοικονομική μελέτη

1-7: εάν τηρήθηκαν οι βασικές προδιαγραφές της ΚΥΑ Δ6/Β/ΟΙΚ/11038/ΦΕΚ 1526Β/27.7.99 για την εκπόνηση της ενεργειακής επιθεώρησης ή ο προσδιορισμός του προς εκμετάλλευση ενεργειακού δυναμικού έγινε με επιστημονικά αποδεκτή μέθοδο και έτσι τεκμηριώνεται η σκοπιμότητα της επένδυσης σε συνδυασμό με την τεχνικοοικονομική μελέτη χωρίς όμως να διεξαχθούν μετρήσεις στον απαιτούμενο βαθμό και ακρίβεια

8-10: εάν τηρήθηκαν απολύτως οι προδιαγραφές της ΚΥΑ Δ6/Β/ΟΙΚ/11038/ΦΕΚ 1526Β/27.7.99 για την εκπόνηση της ενεργειακής επιθεώρησης ή ο προσδιορισμός του προς εκμετάλλευση ενεργειακού δυναμικού έγινε με επιστημονικά άριστη μέθοδο και μάλιστα με μετρήσεις στον απαιτούμενο βαθμό και ακρίβεια ώστε να τεκμηριώνεται επαρκώς η σκοπιμότητα της επένδυσης σε συνδυασμό με την τεχνικοοικονομική μελέτη

3. Η τεχνογνωσία στη συγκεκριμένη τεχνολογία (υψηλή βαθμολογία δίνεται σε τεχνολογίες γνωστές και με ευρεία εφαρμογή)

0: αν δεν είναι γνωστή καμία εφαρμογή της προτεινόμενης τεχνολογίας

1-7: αν η τεχνολογία εφαρμόζεται ευρέως στην ΕΕ (ή παγκοσμίως) αλλά δεν υπάρχουν γνωστές εφαρμογές στην Ελλάδα ή ο φορέας της επένδυσης δεν έχει αποδεδειγμένη εμπειρία στη συγκεκριμένη τεχνολογία.

8-10: αν η προτεινόμενη τεχνολογία εφαρμόζεται ευρέως στην Ελλάδα ή ο φορέας της επένδυσης έχει αποδεδειγμένη εμπειρία στη συγκεκριμένη τεχνολογία.

4. Η ύπαρξη πιστοποιητικών σύμφωνα με τα ακόλουθα πρότυπα πιστοποίησης ή άλλα διεθνώς αναγνωρισμένα πρότυπα για άλλες τεχνολογίες:

| ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ ΑΠΕ | ΠΡΟΤΥΠΟ ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΣΗΣ |
|---------------------------|--|
| Αιολικά συστήματα | Σειρά IEC 61400 |
| Κεντρικά ηλιακά συστήματα | ISO 9806-1 ή EN 12975-2 |
| Φωτοβολταϊκά συστήματα | CEC 503 specifications ή EN 61215:1995 ή IEC 1215:1993 |

0: όταν δεν προσκομίζονται με την υποβαλλόμενη επενδυτική πρόταση (α) πρότυπα πιστοποίησης που είτε είναι τα παραπάνω αναφερόμενα είτε η ύπαρξή τους, ως διεθνώς αναγνωριζόμενων προτύπων, είναι εν γνώσει του αξιολογητή ή (β) επιστημονικά αποδεκτές τεχνικές εκθέσεις με μεθοδολογίες ή μεθόδους στις οποίες βασίζεται η παραγωγή, δοκιμές και εγκατάσταση των προς εφαρμογή τεχνολογιών

1-8: όταν δεν προσκομίζονται με την υποβαλλόμενη επενδυτική πρόταση πρότυπα πιστοποίησης που είτε είναι τα παραπάνω αναφερόμενα είτε η ύπαρξή τους, ως διεθνώς αναγνωριζόμενων προτύπων, είναι εν γνώσει του αξιολογητή αλλά προσκομίζονται επιστημονικά αποδεκτές τεχνικές εκθέσεις με μεθοδολογίες ή μεθόδους στις οποίες βασίζεται η παραγωγή, δοκιμές και εγκατάσταση των προς εφαρμογή τεχνολογιών

9-10: όταν προσκομίζονται με την υποβαλλόμενη επενδυτική πρόταση πρότυπα πιστοποίησης που είτε είναι τα παραπάνω αναφερόμενα είτε η ύπαρξή τους, ως διεθνώς αναγνωριζόμενων προτύπων, είναι εν γνώσει του αξιολογητή

5. Η αξιοπιστία και εμπειρία προμηθευτών, συμβούλων και εγκαταστατών

0: αν δεν πρόκειται για αναγνωρισμένο/ους προμηθευτή/ές, συμβούλους και εγκαταστάτες

1-7: αν πρόκειται για αναγνωρισμένο/ους προμηθευτή/ές, συμβούλους και εγκαταστάτες αλλά όχι από το πρώτο 50% της αγοράς

8-10: αν πρόκειται για αναγνωρισμένο/ους προμηθευτή/ές, συμβούλους και εγκαταστάτες οι οποίοι είναι ανάμεσα στο πρώτο 50% της αγοράς

Η συνολική βαθμολογία του κριτηρίου υπολογίζεται από την ακόλουθη σχέση:

$$B5 = (B5.2 + B5.3 + B5.4 + B5.5 + B5.6) / 5$$

Πίνακας Α1. Στοιχεία καυσίμων

| Καύσιμο | Κατωτέρα θερμογόνος δύναμη, Θ_k (kWh/kg) | Εκπομπές αερίου ρύπου [$\lambda_{κ,ν}$] (g/kg καυσίμου) | | | | | |
|----------------------------------|---|---|-----------------|-------|-----------------|-------|-----------|
| | | CO ₂ | SO ₂ | CO | NO _x | HC | Σωματίδια |
| Μαζούτ Νο 1 (1500) Χαμηλού Θείου | 11,45 | 3175 | 14 | 0,565 | 5,363 | 0,188 | 1,832 |
| Μαζούτ Νο 1 (1500) Υψηλού Θείου | 11,11 | 3109 | 64 | 0,553 | 5,251 | 0,184 | 1,832 |
| Μαζούτ Νο 3 (3500) Χαμηλού Θείου | 11,40 | 3175 | 14 | 0,565 | 5,363 | 0,188 | 1,832 |
| Μαζούτ Νο 3 (3500) Υψηλού Θείου | 11,05 | 3091 | 64 | 0,550 | 5,221 | 0,183 | 1,832 |
| Ντίζελ | 11,92 | 3142 | 0,7 | 0,572 | 2,384 | 0,191 | 0,286 |
| Υγραέριο | 12,73 | 3030 | 0,0 | 0,332 | 2,102 | 0,080 | 0,100 |
| Φυσικό αέριο | 13,83 | 2715 | 0,0 | 0,332 | 2,102 | 0,080 | 0,100 |
| Άλλα καύσιμα | Σύμφωνα με Τεκμηρίωση | | | | | | |

Πίνακας Α2. Νησιά στο μη διασυνδεδεμένο σύστημα

| ΝΗΣΙ |
|------------------------------------|
| Άγιος Ευστράτιος |
| Αγαθονήσι |
| Αμοργός |
| Ανάφη |
| Αντικύθηρα |
| Αντίπαρος |
| Αστυπάλαια |
| Δονούσα |
| Ερεικούσα |
| Θήρα |
| Ικαρία |
| Ίος |
| Κάλυμνος |
| Κάρπαθος |
| Κάσος |
| Κίμωλος |
| Κρήτη |
| Κως |
| Λειψοί |
| Λέρος |
| Λέσβος |
| Λήμνος |
| Μεγίστη |
| Μήλος |
| Νάξος |
| Νίσυρος |
| Οθωνοί |
| Οινούσες |
| Πάρος |
| Πάτμος |
| Ρόδος |
| Σάμος |
| Σίκινος |
| Σίφνος |
| Σύμη |
| Τέλενδος |
| Τήλος |
| Φολέγανδρος |
| Φούρνοι |
| Χάλκη |
| Χίος |
| Ψαρά |
| Ψέριμος |
| Άλλα μικρά μη διασυνδεδεμένα νησιά |

Πίνακας Α3. Εκπομπές αερίων ρύπων σταθμών ηλεκτροπαραγωγής, αγοραζόμενης και πωλούμενης θερμικής ενέργειας (g ρύπου ανά kWh)

| Περιοχή | CO ₂ | SO ₂ | CO | NO _x | HC | Σωμα- τίδια |
|--|-----------------|-----------------|------|-----------------|------|----------------|
| ΣΤΑΘΜΟΙ | | | | | | |
| Περιοχές που είναι διασυνδεδεμένες ή πρόκειται να διασυνδεθούν με το ηπειρωτικό ηλεκτρικό δίκτυο μέχρι το 2006 | 850 | 15,5 | 0,18 | 1,2 | 0,05 | 0,8 |
| Νησιά που δεν πρόκειται να διασυνδεθούν με το ηπειρωτικό ηλεκτρικό δίκτυο μέχρι το 2006 (Πίνακας Α2) | 1062,5 | 19,4 | 0,18 | 1,5 | 0,05 | 1,0 |
| ΑΓΟΡΑΖΟΜΕΝΗ – ΠΩΛΟΥΜΕΝΗ ΘΕΡΜΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ | 346,6 | 1,55 | 0,06 | 0,567 | 0,02 | 0,2 |

Πίνακας Α4. Οικονομικοί Περιφερειακοί Δείκτες

| Περιφέρεια | Σχετικός Δείκτης ΑΕΠ * | Σχετικός Δείκτης Ανεργίας ** |
|---------------------------|------------------------|------------------------------|
| Ανατ. Μακεδονίας & Θράκης | 0,929 | 0,883 |
| Κεντρικής Μακεδονίας | 0,975 | 0,928 |
| Δυτικής Μακεδονίας | 0,923 | 1,126 |
| Ηπείρου | 0,764 | 1,252 |
| Θεσσαλίας | 0,863 | 1,045 |
| Ιονίων Νήσων | 0,977 | 0,604 |
| Δυτικής Ελλάδας | 0,810 | 1,054 |
| Στερεάς Ελλάδας | 0,877 | 1,108 |
| Αττικής | 1,176 | 1,108 |
| Πελοποννήσου | 0,769 | 0,676 |
| Βορείου Αιγαίου | 0,920 | 0,964 |
| Νοτίου Αιγαίου | 1,245 | 0,901 |
| Κρήτης | 1,033 | 0,757 |

* Κατά Κεφαλήν ΑΕΠ Περιφέρειας / Κατά κεφαλήν ΑΕΠ Χώρας

** Δείκτης Ανεργίας Περιφέρειας / Δείκτης Ανεργίας Χώρας , όπου:

Δείκτης Ανεργίας = Αριθμός Ανέργων / Εργατικό Δυναμικό

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ ΙΙ

ΣΥΓΚΕΝΤΡΩΤΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΠΡΟΤΑΣΗΣ

(Περιλαμβάνονται στη δισκέτα 1 η οποία υποβάλλεται μαζί με την πρόταση
εκτός των φακέλων)

ΕΝΤΥΠΟ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΥΠΟΒΑΛΛΟΜΕΝΗΣ ΠΡΟΤΑΣΗΣ

1. ΕΠΩΝΥΜΙΑ ΦΟΡΕΩΣ ΥΠΟΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΤΗΝ ΠΡΟΤΑΣΗ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ

.....
.....

ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΟ ΝΟΜΙΚΟ ΠΡΟΣΩΠΟ
ΜΕ ΙΣΤΟΡΙΚΟΥΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΥΣ Ή ΔΥΝΑΤΟΤΗΤΑ ΕΚΔΟΣΗΣ ΤΟΥΣ

ΝΕΟΪΔΡΥΘΕΝ ΝΟΜΙΚΟ ΠΡΟΣΩΠΟ

2. ΤΟΠΟΣ ΕΦΑΡΜΟΓΗΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ

Περιφέρεια :

Νομός :

Επαρχία :

Δήμος, Χωριό, Νησί, Τοποθεσία :

3. ΠΡΟΫΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ ΑΝΑ ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ

| ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ | | ΠΡΟΫΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ | |
|---------------------|--|----------------|----------------|
| | | Ευρώ | |
| | | Αρχική | Περιβαλλοντική |
| ΕΞΕ | Εξοικονόμηση Ενέργειας σε Υφιστάμενες Επιχειρηματικές Μονάδες | | |
| ΣΗΘ | Συμπαράγωγή Ηλεκτρισμού – Θερμότητας / Ψύξης | | |
| ΣΗΘ.1 | Σε υφιστάμενες επιχειρηματικές μονάδες | | |
| ΣΗΘ.2 | Σε νεοϊδρυόμενες επιχειρηματικές μονάδες | | |
| ΣΗΘ.3 | Σε υψηλής τεχνολογίας υαλόφρακτες θερμοκηπιακές μονάδες με σύστημα καθαρισμού και χρήσης καυσαερίων της ΣΗΘ | | |
| ΥΠΟ | Υποκατάσταση ηλεκτρικής ενέργειας ή άλλων συμβατικών καυσίμων με φυσικό αέριο ή υγραέριο σε υφιστάμενες επιχειρηματικές μονάδες | | |
| ΥΠΟ.1 | Υποκατάσταση με φυσικό αέριο | | |
| ΥΠΟ.2 | Υποκατάσταση με υγραέριο | | |
| ΑΠΕ/ΑΙ | Αιολικά Συστήματα | | |
| ΑΠΕ/ΓΕ | Γεωθερμικές Εφαρμογές | | |
| ΑΠΕ/ΓΕ.1 | Ανάπτυξη έργων στον αγροτικό τομέα | | |
| ΑΠΕ/ΓΕ.2 | Συμπαράγωγή ηλεκτρισμού και θερμότητας | | |
| ΑΠΕ/ΓΕ.3 | Τηλεθέρμανση ή/και τηλεψύξη | | |
| ΑΠΕ/ΓΕ.4 | Για αφαλάτωση νερού | | |
| ΑΠΕ/ΥΗ | Μικρά Υδροηλεκτρικά Έργα Ισχύος μέχρι 10 MW_e | | |
| ΑΠΕ/ΥΗ.1 | Σε ποταμούς και γενικά υδατορέματα | | |
| ΑΠΕ/ΥΗ.2 | Σε υφιστάμενα υδραυλικά δίκτυα | | |
| ΑΠΕ/ΗΛ | Κεντρικά Ενεργητικά Ηλιακά Συστήματα | | |
| ΑΠΕ/ΗΛ.1 | Συμβατικά κεντρικά ηλιακά συστήματα | | |
| ΑΠΕ/ΗΛ.2 | Κεντρικά ηλιακά συστήματα υψηλής απόδοσης | | |
| ΑΠΕ/ΒΙ | Αξιοποίηση Βιομάζας | | |
| ΑΠΕ/ΒΙ.1 | Παραγωγή βιοκαυσίμων για μεταφορές | | |
| ΑΠΕ/ΒΙ.2 | Τηλεθέρμανση ή/και τηλεψύξη | | |
| ΑΠΕ/ΒΙ.3 | Συμπαράγωγή ηλεκτρισμού - θερμότητας | | |
| ΑΠΕ/ΒΙ.4 | Παραγωγή θερμότητας/ψύξης σε μεμονωμένη εγκατάσταση και διανομή | | |
| ΑΠΕ/ΦΒ | Φωτοβολταϊκά Συστήματα | | |
| ΑΠΕ/ΠΣ | Παθητικά Συστήματα | | |
| ΑΠΕ/ΠΣ.1 | Σε κτίρια του τριτογενούς τομέα | | |
| ΑΠΕ/ΠΣ.2 | Οικισμοί ή ενότητες κατοικιών άνω των 1.000 m ² | | |
| | ΣΥΝΟΛΟ | | |

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ ΙΙΙ
ΑΙΤΗΣΗ ΚΑΙ ΕΝΤΥΠΟ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΥΠΟΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΦΟΡΕΑ

(Θέση Σφραγίδας Ενδιάμεσου Φορέα)**

ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΟ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑ

«ΑΝΤΑΓΩΝΙΣΤΙΚΟΤΗΤΑ» (Μέτρο 2.1)

ΑΙΤΗΣΗ*

ΠΡΟΣ ΤΟΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΟ ΦΟΡΕΑ

ΜΕΤΡΟΥ 2.1 ΕΠΑΝ

ΕΠΩΝΥΜΙΑ :

.....

ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ :

.....

(οδός, αριθμός, περιοχή)

Α.Φ.Μ. :

ΔΟΥ :

Νόμιμος Εκπρόσωπος :

.....

Αρμόδιος στον οποίο μπορεί να απευθυνθεί
η Υπηρεσία για πληροφορίες :

Όνοματεπώνυμο :

.....

Τηλέφωνο :

FAX :

Παρακαλούμε να ενεργήσετε για την υπαγωγή
της επένδυσης που περιγράφεται στα συνημμένα
έντυπα

Στο Επιχειρησιακό Πρόγραμμα
«Ανταγωνιστικότητα»

του Γ' Κ.Π.Σ.

Συνημμένα υποβάλλουμε φάκελο που περιέχει
όλα τα απαραίτητα δικαιολογητικά.

Ημερομηνία :

Υπογραφή νόμιμου εκπροσώπου

(σφραγίδα εταιρίας)

* Προσκομίζεται κατά την παράδοση

** Κατά το άνοιγμα των προτάσεων ο Ενδιάμεσος Φορέας ενσωματώνει την παρούσα στην «ΠΡΩΤΟΤΥΠΗ» πρόταση

ΕΝΤΥΠΟ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΥΠΟΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΦΟΡΕΑ

1. ΕΠΩΝΥΜΙΑ ΦΟΡΕΩΣ ΥΠΟΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΤΗΝ ΠΡΟΤΑΣΗ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ

.....
.....

ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΟ ΝΟΜΙΚΟ ΠΡΟΣΩΠΟ
ΜΕ ΙΣΤΟΡΙΚΟΥΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΥΣ Ή ΔΥΝΑΤΟΤΗΤΑ ΕΚΔΟΣΗΣ ΤΟΥΣ

ΝΕΟΪΔΡΥΘΕΝ ΝΟΜΙΚΟ ΠΡΟΣΩΠΟ

2. ΤΟΠΟΣ ΕΦΑΡΜΟΓΗΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ

Περιφέρεια :

Νομός :

Επαρχία :

Δήμος, Χωριό, Νησί, Τοποθεσία :

3. ΠΡΟΫΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ ΑΝΑ ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ

| ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ | | ΠΡΟΫΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ | |
|---------------------|--|----------------|----------------|
| | | Ευρώ | |
| | | Αρχική | Περιβαλλοντική |
| ΕΞΕ | Εξοικονόμηση Ενέργειας σε Υφιστάμενες Επιχειρηματικές Μονάδες | | |
| ΣΗΘ | Συμπαράγωγή Ηλεκτρισμού – Θερμότητας / Ψύξης | | |
| ΣΗΘ.1 | Σε υφιστάμενες επιχειρηματικές μονάδες | | |
| ΣΗΘ.2 | Σε νεοϊδρυόμενες επιχειρηματικές μονάδες | | |
| ΣΗΘ.3 | Σε υψηλής τεχνολογίας υαλόφρακτες θερμοκηπιακές μονάδες με σύστημα καθαρισμού και χρήσης καυσαερίων ΣΗΘ | | |
| ΥΠΟ | Υποκατάσταση ηλεκτρικής ενέργειας ή άλλων συμβατικών καυσίμων με φυσικό αέριο ή υγραέριο σε υφιστάμενες επιχειρηματικές μονάδες | | |
| ΥΠΟ.1 | Υποκατάσταση με φυσικό αέριο | | |
| ΥΠΟ.2 | Υποκατάσταση με υγραέριο | | |
| ΑΠΕ/ΑΙ | Αιολικά Συστήματα | | |
| ΑΠΕ/ΓΕ | Γεωθερμικές Εφαρμογές | | |
| ΑΠΕ/ΓΕ.1 | Ανάπτυξη έργων στον αγροτικό τομέα | | |
| ΑΠΕ/ΓΕ.2 | Συμπαράγωγή ηλεκτρισμού και θερμότητας | | |
| ΑΠΕ/ΓΕ.3 | Τηλεθέρμανση ή/και τηλεψύξη | | |
| ΑΠΕ/ΓΕ.4 | Για αφαλάτωση νερού | | |
| ΑΠΕ/ΥΗ | Μικρά Υδροηλεκτρικά Έργα Ισχύος μέχρι 10 MW_e | | |
| ΑΠΕ/ΥΗ.1 | Σε ποταμούς και γενικά υδατορέματα | | |
| ΑΠΕ/ΥΗ.2 | Σε υφιστάμενα υδραυλικά δίκτυα | | |
| ΑΠΕ/ΗΛ | Κεντρικά Ενεργητικά Ηλιακά Συστήματα | | |
| ΑΠΕ/ΗΛ.1 | Συμβατικά κεντρικά ηλιακά συστήματα | | |
| ΑΠΕ/ΗΛ.2 | Κεντρικά ηλιακά συστήματα υψηλής απόδοσης | | |
| ΑΠΕ/ΒΙ | Αξιοποίηση Βιομάζας | | |
| ΑΠΕ/ΒΙ.1 | Παραγωγή βιοκαυσίμων για μεταφορές | | |
| ΑΠΕ/ΒΙ.2 | Τηλεθέρμανση ή/και τηλεψύξη | | |
| ΑΠΕ/ΒΙ.3 | Συμπαράγωγή ηλεκτρισμού - θερμότητας | | |
| ΑΠΕ/ΒΙ.4 | Παραγωγή θερμότητας/ψύξης σε μεμονωμένη εγκατάσταση και διανομή | | |
| ΑΠΕ/ΦΒ | Φωτοβολταϊκά Συστήματα | | |
| ΑΠΕ/ΠΣ | Παθητικά Συστήματα | | |
| ΑΠΕ/ΠΣ.1 | Σε κτίρια του τριτογενούς τομέα | | |
| ΑΠΕ/ΠΣ.2 | Οικισμοί ή ενότητες κατοικιών άνω των 1.000 m ² | | |
| | ΣΥΝΟΛΟ | | |

4. ΓΕΝΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΠΡΟΤΕΙΝΟΝΤΟΣ

| | | | |
|-------------------------------|--|--------|--|
| ΕΠΩΝΥΜΙΑ | | | |
| ΝΟΜΙΚΗ ΜΟΡΦΗ | | | |
| ΑΦΜ | | | |
| ΕΔΡΑ | | | |
| ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ | | | |
| ΗΛΕΚΤΡΟΝΙΚΗ ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ | | | |
| ΤΗΛΕΦΩΝΟ | | FAX | |
| ΑΝΤΙΚΕΙΜΕΝΟ ΕΡΓΑΣΙΩΝ | | ΣΤΑΚΟΔ | |
| ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΤΗΡΟΥΜΕΝΩΝ ΒΙΒΛΙΩΝ | | | |
| ΕΤΟΣ ΙΔΡΥΣΗΣ ΤΟΥ ΠΡΟΤΕΙΝΟΝΤΟΣ | | | |

5. ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ Ή ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

| Όνοματεπώνυμο* | ΑΦΜ |
|----------------|-----|
| | |

* Σε περίπτωση νεοϊδρυθείσας επιχείρησης χωρίς ιστορικούς ισολογισμούς, επισυνάπτεται βιογραφικό σημείωμα

6. ΕΤΑΙΡΟΙ Η ΜΕΤΟΧΟΙ (ΚΥΡΙΟΤΕΡΟΙ)

| Όνοματεπώνυμο* | Ποσοστό συμμετοχής στο μετοχικό κεφάλαιο | ΑΦΜ |
|----------------|--|-----|
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |

* Σε περίπτωση νεοϊδρυθείσας επιχείρησης χωρίς ιστορικούς ισολογισμούς, επισυνάπτονται βιογραφικά σημειώματα

7. ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟ

| α/α | Όνοματεπώνυμο* | ΑΦΜ |
|-----|----------------|-----|
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |

* Σε περίπτωση νεοϊδρυθείσας επιχείρησης, χωρίς ιστορικούς ισολογισμούς, επισυνάπτονται βιογραφικά σημειώματα

8. ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΟΥ ΝΟΜΙΚΟΥ ΠΡΟΣΩΠΟΥ ΜΕ ΙΣΤΟΡΙΚΟΥΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΥΣ Ή ΔΥΝΑΤΟΤΗΤΑ ΕΚΔΟΣΗΣ ΤΟΥΣ (ΕΥΡΩ)

| επιλογή της ισχύουσας σειράς | 1998 | 1999 | 2000 |
|------------------------------|------|------|------|
| | 1999 | 2000 | 2001 |
| ΚΕΡΔΗ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ | | | |
| ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ | | | |
| ΣΥΝΟΛΟ ΞΕΝΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ | | | |
| ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ | | | |
| ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ | | | |
| ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ | | | |

9. ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΝΕΟΪΔΡΥΘΕΝΤΟΣ ΝΟΜΙΚΟΥ ΠΡΟΣΩΠΟΥ ΧΩΡΙΣ ΙΣΤΟΡΙΚΟΥΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΥΣ (ΕΥΡΩ)

| επιλογή της ισχύουσας σειράς | 2001 | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 |
|---|------|------|------|------|------|
| | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 | 2006 |
| ΚΕΡΔΗ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ | | | | | |
| ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ | | | | | |
| ΣΥΝΟΛΟ ΞΕΝΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ | | | | | |
| ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ | | | | | |
| ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ | | | | | |
| ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ | | | | | |
| ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΔΙΑΡΚΕΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΟΥ ΣΧΕΔΙΟΥ ΣΕ ΕΤΗ | | | | | |

10. ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΕΝΙΣΧΥΣΗ ΑΠΟ ΆΛΛΑ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΑ

Αναλυτική καταγραφή των οικονομικών ενισχύσεων που έχουν ληφθεί, έχουν εγκριθεί ή ζητηθεί από άλλα προγράμματα και αφορούν στο σύνολο, μέρος (π.χ. μελέτη, προμελέτη) ή συμπλήρωμα της προτεινομένης επένδυσης ή έχουν συνάφεια με αυτή.

| ΧΡΗΜΑΤΟ-ΔΟΤΗΣ | ΠΡΟΓΡΑΜΜΑ | ΕΝΤΑΞΗ ¹ | ΕΓΚΡΙΣΗ ¹ | ΥΠΟΒΟΛΗ ¹ | ΑΡΙΘΜΟΣ ΕΡΓΟΥ Ή ΠΡΟΤΑΣΗΣ | ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΕΝΙΣΧΥΣΗ (σε ευρώ) | ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΚΕΣ ΚΑΤΗΓΟΡΙΕΣ ΕΡΓΟΥ ² | ΔΙΕΥΚΡΙΝΙΣΕΙΣ |
|---------------|-----------|---------------------|----------------------|----------------------|--------------------------|-------------------------------|--|---------------|
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |

¹ Σημειώσατε **X** ανάλογα με την περίπτωση ένταξης, έγκρισης ή υποβολής πρότασης σε πρόγραμμα και στην επόμενη στήλη συμπληρώσατε τον αντίστοιχο αύξοντα αριθμό και το έτος ένταξης ή υποβολής της πρότασης.

² Σύμφωνα με την κωδικοποίηση τεχνολογικών κατηγοριών του προηγούμενου πίνακα, στην ενότητα 3

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ IV
ΤΕΧΝΙΚΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΜΕΛΕΤΗ ΕΡΓΟΥ

ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΟ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑ «ΑΝΤΑΓΩΝΙΣΤΙΚΟΤΗΤΑ»

**ΜΕΤΡΟ 2.1: ΕΝΙΣΧΥΣΗ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ ΣΕ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ
ΣΗΘ, ΑΠΕ, ΕΞΕ & ΥΠΟ**

ΤΕΧΝΙΚΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΜΕΛΕΤΗ

Τίτλος έργου:

Επωνυμία Κύριου Φορέα Επένδυσης

Κωδικός ΣΤΑΚΟΔ-
91

Επιχειρησιακό Πρόγραμμα:.....

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ:

ΤΟΠΟΣ ΕΦΑΡΜΟΓΗΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ

ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ :

ΝΟΜΟΣ :

ΕΠΑΡΧΙΑ :

ΔΗΜΟΣ :

ΤΟΠΟΘΕΣΙΑ :

ΜΕΛΕΤΗΤΗΣ:

.....

.....

Ειδικότητα:

Υπογραφή:

Σφραγίδα:

Π Ε Ρ Ι Ε Χ Ο Μ Ε Ν Α

| | |
|--|----|
| ΚΕΦΑΛΑΙΟ Α : ΓΕΝΙΚΑ - ΣΚΟΠΙΜΟΤΗΤΑ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ | 85 |
| A.1 ΓΕΝΙΚΑ | 85 |
| A.1.1 Υπάρχουσα Κατάσταση | 85 |
| A.1.2 Επένδυση / Είδος τεχνολογίας | 85 |
| A.2 ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΤΗΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ | 85 |
| A.2.1 Περιγραφή επέμβασης ΕΞΕ/ΣΗΘ/ΥΠΟ/ΑΠΕ | 85 |
| A.2.2 Οφέλη (επιμερισμένα σε Αρχικό και Περιβαλλοντικό τμήμα της επένδυσης αν η επένδυση διακρίνεται σε δύο τμήματα) | 85 |
| ΚΕΦΑΛΑΙΟ Β: ΑΝΑΛΥΣΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΠΡΙΝ ΚΑΙ ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΕΠΕΝΔΥΣΗ | 86 |
| B.1 ΠΑΡΑΓΩΓΙΚΗ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ..... | 86 |
| B.1.1 Περιγραφή πριν την επένδυση | 86 |
| B.1.2 Περιγραφή μετά την επένδυση | 86 |
| B.1.3 Διάγραμμα ροής πριν την επένδυση | 86 |
| B.1.4 Διάγραμμα ροής μετά την επένδυση | 86 |
| B.1.5 Παραγόμενα προϊόντα και παρεχόμενες υπηρεσίες ανά έτος πριν την επένδυση (επιμερισμένα σε Αρχικό και Περιβαλλοντικό τμήμα της επένδυσης αν η επένδυση διακρίνεται σε δύο τμήματα)..... | 86 |
| B.1.6 Παραγόμενα προϊόντα και παρεχόμενες υπηρεσίες ανά έτος μετά την επένδυση (επιμερισμένα σε Αρχικό και Περιβαλλοντικό τμήμα της επένδυσης αν η επένδυση διακρίνεται σε δύο τμήματα)..... | 86 |
| B.1.7 Εξασφάλιση διάθεσης / κατανάλωσης προϊόντων και παροχής υπηρεσιών μετά την επένδυση | 86 |
| B.2 ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΡΟΗ ΣΤΗΝ ΠΑΡΑΓΩΓΙΚΗ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ..... | 87 |
| B.2.1 Περιγραφή ενεργειακής διαδικασίας και διάγραμμα ενεργειακής ροής πριν την επένδυση..... | 87 |
| B.2.2 Περιγραφή ενεργειακής διαδικασίας και διάγραμμα ενεργειακής ροής μετά την επένδυση..... | 87 |
| B.3 ΧΩΡΟΤΑΞΙΚΟ ΚΑΙ ΠΡΟΔΙΑΓΡΑΦΕΣ..... | 87 |
| B.3.1 Γενικό Χωροταξικό των Η/Μ Εγκαταστάσεων πριν την επένδυση..... | 87 |
| B.3.2 Γενικό Χωροταξικό των Η/Μ Εγκαταστάσεων και λοιπών εγκαταστάσεων ΑΠΕ μετά την επένδυση | 87 |
| B.3.3 Προδιαγραφές παραγωγικού εξοπλισμού πριν την επένδυση..... | 87 |
| B.3.4 Προδιαγραφές παραγωγικού εξοπλισμού μετά την επένδυση..... | 87 |
| B.3.5 Προδιαγραφές ενεργειακού εξοπλισμού πριν την επένδυση | 87 |
| B.3.6 Προδιαγραφές ενεργειακού εξοπλισμού μετά την επένδυση | 87 |
| B.3.7 Τεκμηρίωση αξιοπιστίας και πιστοποίησης ενεργειακής τεχνολογίας και εξοπλισμού επένδυσης | 87 |
| B.3.8 Διαδικασίες λειτουργίας και συντήρησης εξοπλισμού μετά την επένδυση..... | 87 |
| B.3.9 Προμηθευτές κύριου εξοπλισμού επένδυσης..... | 87 |
| B.3.10 Υπάρχουσες εφαρμογές των προτεινόμενων τεχνολογιών | 88 |
| B.4 ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΑ ΧΑΡΑΚΤΗΡΙΣΤΙΚΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ | 88 |
| B.4.1 Ηλεκτρικά και θερμικά /ψυκτικά φορτία πριν την επένδυση (επιμερισμένα σε Αρχικό και Περιβαλλοντικό τμήμα της επένδυσης αν η επένδυση διακρίνεται σε δύο τμήματα) | 88 |

| | | |
|--------|---|-----|
| B.4.2 | Ηλεκτρικά και θερμικά / ψυκτικά φορτία μετά την επένδυση (επιμερισμένα σε Αρχικό και Περιβαλλοντικό τμήμα της επένδυσης αν η επένδυση διακρίνεται σε δύο τμήματα) | 88 |
| B.4.3 | Αναμενόμενη παραγωγή ενέργειας (ηλεκτρική, θερμική) από ΑΠΕ μετά την επένδυση (επιμερισμένα σε Αρχικό και Περιβαλλοντικό τμήμα της επένδυσης αν η επένδυση διακρίνεται σε δύο τμήματα) 88 | |
| | (συμπληρώνεται μόνο για επενδύσεις κατηγορίας ΑΠΕ) | 88 |
| B.4.4 | Ισοζύγιο μάζας και ενέργειας πριν και μετά την επένδυση (επιμερισμένα σε Αρχικό και Περιβαλλοντικό τμήμα της επένδυσης αν η επένδυση διακρίνεται σε δύο τμήματα) | 88 |
| B.4.5 | Εκπομπές αερίων ρύπων και υγρών αποβλήτων πριν την επένδυση | 94 |
| B.4.6. | Περιβαλλοντική διαχείριση μετά την επένδυση..... | 94 |
| B.4.7 | Αναγωγή ενεργειακών και περιβαλλοντικών μεγεθών σε χαρακτηριστικές μονάδες του ενεργειακού συστήματος, πριν την επένδυση | 95 |
| B.4.8 | Αναγωγή ενεργειακών και περιβαλλοντικών μεγεθών σε χαρακτηριστικές μονάδες του ενεργειακού συστήματος, μετά την επένδυση | 95 |
| B.4.9 | Χαρακτηριστικές τιμές ηλεκτρικής και θερμικής (ψυκτικής) ισχύος, αναφερόμενες στη λειτουργία της επιχείρησης, πριν την επένδυση | 95 |
| B.4.10 | Χαρακτηριστικές τιμές ηλεκτρικής και θερμικής (ψυκτικής) ισχύος, αναφερόμενες στη λειτουργία της επιχείρησης , μετά την επένδυση | 95 |
| B.5 | ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΑ ΔΙΚΤΥΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΣΤΗΝ ΠΕΡΙΟΧΗ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ | 95 |
| B.5.1 | Περιγραφή του τοπικού δικτύου χαμηλής και μέσης τάσης | 95 |
| B.5.2 | Τρόπος σύνδεσης με το τοπικό δίκτυο | 95 |
| B.6 | ΜΕΛΕΤΗ ΔΥΝΑΜΙΚΟΥ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΗΣ ΠΗΓΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΠΡΟΣ ΑΞΙΟΠΟΙΗΣΗ | 95 |
| B.6.1 | Μετρήσεις (μεθοδολογία και φορέας διεξαγωγής μετρήσεων)..... | 96 |
| B.6.2 | Εκτιμήσεις (τρόπος εκτίμησης, αρχικά δεδομένα)..... | 96 |
| | ΚΕΦΑΛΑΙΟ Γ: ΤΕΧΝΙΚΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ | 97 |
| Γ.1 | Ανάλυση κόστους επένδυσης (σε χιλ. ευρώ)..... | 97 |
| Γ.2 | Ανάλυση δαπανών επένδυσης κατά κατηγορία (τεχνολογική) και είδος (Αρχική ή Περιβαλλοντική) επένδυσης (σε χιλ. ευρώ) | 98 |
| Γ.3 | Κατανομή συνολικής προϋπολογιζόμενης δαπάνης σε δραστηριότητες έργου (σε χιλ. ευρώ)99 | |
| Γ.4 | Ανάλυση κόστους του εξοπλισμού της επένδυσης για τον οποίο ζητείται επιχορήγηση ανά ενεργειακό συγκρότημα και σύστημα | 102 |
| Γ.5 | Ανάλυση κόστους κάθε ενεργειακού συγκροτήματος ανά μηχάνημα ή τελικό τμήμα εξοπλισμού | 102 |
| Γ.6 | Εγκατάσταση | 102 |
| Γ.7 | Επεμβάσεις σε κτίρια, οικόπεδα και έργα υποδομής | 102 |
| Γ. 8. | Εκπαίδευση στη λειτουργία του αξιοπλισμού και λοισμικού | 102 |
| Γ.9. | Σύμβουλοι..... | 102 |

| | |
|---|-----|
| ΚΕΦΑΛΑΙΟ Δ: ΑΝΑΛΥΣΗ ΣΚΟΠΙΜΟΤΗΤΑΣ ΤΗΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ..... | 103 |
| Δ.1 Υπολογισμός του ετήσιου ενεργειακού κόστους και οφέλους της επιχείρησης (επιμερισμένα σε Αρχικό και Περιβαλλοντικό τμήμα της επένδυσης αν η επένδυση διακρίνεται σε δύο τμήματα)..... | 103 |
| Δ.2 Διάρκεια οικονομικής ζωής επένδυσης..... | 103 |
| Δ.3. Παρουσίαση της μεθόδου αξιολόγησης της σκοπιμότητας της επένδυσης και των σχετικών δεικτών που χρησιμοποιούνται | 103 |
| Δ.4. Απασχολούμενο προσωπικό..... | 104 |
| Δ.5. Χρηματοδότηση επένδυσης..... | 104 |
| Δ.5.1 Χρηματοδότηση της επένδυσης..... | 105 |
| Δ.5.2. Στοιχεία χρηματοδότησης επένδυσης με ξένα κεφάλαια (δάνεια)..... | 106 |
| Δ.6. Συμμετοχή ενεργειακών δαπανών στο συνολικό κόστος λειτουργίας της επιχείρησης (επιμερισμένες σε Αρχικό και Περιβαλλοντικό τμήμα της επένδυσης αν η επένδυση διακρίνεται σε δύο τμήματα)..... | 106 |
| ΚΕΦΑΛΑΙΟ Ε: ΧΡΟΝΙΚΟΣ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΙΣΜΟΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ..... | 107 |
| Ε.1 Χρονοδιάγραμμα GANTT | 107 |
| Ε.2 Χρηματοροές ανά έτος..... | 108 |
| Ε.2.1 Χρονική ανάλυση δαπανών | 108 |
| Ε.2.2. Χρονική ανάλυση χρηματοδότησης | 108 |
| Ε.3. Οργάνωση προσωπικού για την εκτέλεση του έργου..... | 109 |
| ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΣΤ: ΘΕΜΑΤΑ ΕΠΗΡΕΑΖΟΝΤΑ ΤΗΝ ΕΞΕΛΙΞΗ ΤΗΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ | 110 |
| ΣΤ.1 Κρίσιμα θέματα προμηθειών..... | 110 |
| ΣΤ.2 Ιδιοκτησιακό καθεστώς | 110 |
| ΣΤ.3 Διαδικασία αδειοδότησης..... | 110 |
| ΚΕΦΑΛΑΙΟ Ζ: ΠΡΟΤΕΙΝΟΜΕΝΕΣ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΕΣ ΕΛΕΓΧΟΥ ΚΑΙ ΠΑΡΑΛΑΒΗΣ ΕΡΓΟΥ..... | 111 |
| Ζ.1 Διαδικασίες ελέγχου | 111 |
| Ζ.2 Διαδικασίες και συστήματα παρακολούθησης επένδυσης από τον επενδυτή..... | 111 |
| Ζ.3 Διαδικασίες και όργανα παρακολούθησης της ενεργειακής κατάστασης της επιχείρησης μετά την επένδυση..... | 111 |

ΠΡΟΣΘΗΚΕΣ ΣΤΟ ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ IV: ΤΕΧΝΙΚΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΜΕΛΕΤΗ (*)

“1”. ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΠΙΘΕΩΡΗΣΗ - ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΕΣ ΣΥΛΛΟΓΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ - ΣΥΛΛΕΓΕΝΤΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ

“2”. ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΜΕΓΕΘΩΝ ΚΑΙ ΔΕΙΚΤΩΝ

“3”. ΕΝΗΜΕΡΩΤΙΚΑ ΦΥΛΛΑΔΙΑ (PROSPECTUS) ΚΑΙ ΤΕΧΝΙΚΑ ΧΑΡΑΚΤΗΡΙΣΤΙΚΑ ΠΡΟΤΕΙΝΟΜΕΝΟΥ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΥ

“4”. ΣΧΕΔΙΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ & ΕΡΓΩΝ ΥΠΟΔΟΜΗΣ

“5”. ΠΕΡΙΓΡΑΦΗ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ - ΣΧΕΔΙΑ – ΜΕΛΕΤΗ ΕΦΑΡΜΟΓΗΣ

“6”. ΑΛΛΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ

ΣΥΝΤΟΜΟΓΡΑΦΙΕΣ ΚΑΤΗΓΟΡΙΩΝ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ:

Κατηγορία ΕΞΕ : Εξοικονόμηση ενέργειας

Κατηγορία ΣΗΘ : Συμπαράγωγή ηλεκτρισμού θερμότητας / ψύξης

Κατηγορία ΥΠΟ : Υποκατάσταση με αέρια καύσιμα

Κατηγορία ΑΠΕ : Ανανεώσιμες πηγές ενέργειας

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Α : ΓΕΝΙΚΑ - ΣΚΟΠΙΜΟΤΗΤΑ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ

(όχι περισσότερο των τριών σελίδων)

A.1 ΓΕΝΙΚΑ

A.1.1 Υπάρχουσα Κατάσταση

A.1.2 Επένδυση / Είδος τεχνολογίας

A.2 ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΤΗΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ

A.2.1 Περιγραφή επέμβασης ΕΞΕ/ΣΗΘ/ΥΠΟ/ΑΠΕ

A.2.2 Οφέλη (επιμερισμένα σε Αρχικό και Περιβαλλοντικό τμήμα της επένδυσης αν η επένδυση διακρίνεται σε δύο τμήματα)

A.2.2.1 Ενεργειακά

A.2.2.2 Οικονομικά

A.2.2.3 Περιβαλλοντικά

A.2.2.4 Έτερα

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Β: ΑΝΑΛΥΣΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΠΡΙΝ ΚΑΙ ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΕΠΕΝΔΥΣΗ

B.1 ΠΑΡΑΓΩΓΙΚΗ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ

B.1.1 Περιγραφή πριν την επένδυση

B.1.2 Περιγραφή μετά την επένδυση

B.1.3 Διάγραμμα ροής πριν την επένδυση

B.1.4 Διάγραμμα ροής μετά την επένδυση

B.1.5 Παραγόμενα προϊόντα και παρεχόμενες υπηρεσίες ανά έτος πριν την επένδυση (επιμερισμένα σε Αρχικό και Περιβαλλοντικό τμήμα της επένδυσης αν η επένδυση διακρίνεται σε δύο τμήματα)

(κατά προτίμηση μέσοι όροι των τριών τελευταίων ετών)

| ΕΙΔΟΣ | ΜΟΝΑΔΑ | ΠΟΣΟΤΗΤΑ | ΑΞΙΑ (χιλ ευρώ) |
|---------------|---------------|--------------------------|--------------------------|
| | | Πριν την επένδυση | Πριν την επένδυση |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| ΣΥΝΟΛΑ | | | |

B.1.6 Παραγόμενα προϊόντα και παρεχόμενες υπηρεσίες ανά έτος μετά την επένδυση (επιμερισμένα σε Αρχικό και Περιβαλλοντικό τμήμα της επένδυσης αν η επένδυση διακρίνεται σε δύο τμήματα)

(κατά προτίμηση μέσοι όροι των τριών τελευταίων ετών)

| ΕΙΔΟΣ | ΜΟΝΑΔΑ | ΠΟΣΟΤΗΤΑ | ΑΞΙΑ (χιλ ευρώ) |
|---------------|---------------|--------------------------|--------------------------|
| | | Μετά την επένδυση | Μετά την επένδυση |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| ΣΥΝΟΛΑ | | | |

Αν δεν είναι δυνατόν να διαχωριστούν τα προϊόντα ή οι υπηρεσίες πριν και μετά στο Αρχικό και Περιβαλλοντικό τμήμα της επένδυσης (αν υπάρχουν δύο τμήματα) θα πρέπει να διακριθούν οπωσδήποτε οι διαφορές (π.χ. Αξία_{μετά} – Αξία_{πριν}) που επιτυγχάνονται λόγω της επένδυσης.

B.1.7 Εξασφάλιση διάθεσης / κατανάλωσης προϊόντων και παροχής υπηρεσιών μετά την επένδυση

B.2 ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΡΟΗ ΣΤΗΝ ΠΑΡΑΓΩΓΙΚΗ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ

(κατά προτίμηση να χρησιμοποιηθεί διάγραμμα SANKEY)

B.2.1 Περιγραφή ενεργειακής διαδικασίας και διάγραμμα ενεργειακής ροής πριν την επένδυση

B.2.2 Περιγραφή ενεργειακής διαδικασίας και διάγραμμα ενεργειακής ροής μετά την επένδυση

B.3 ΧΩΡΟΤΑΞΙΚΟ ΚΑΙ ΠΡΟΔΙΑΓΡΑΦΕΣ

B.3.1 Γενικό Χωροταξικό των Η/Μ Εγκαταστάσεων πριν την επένδυση

(να διακρίνονται οι ενεργειακές εγκαταστάσεις & εξοπλισμοί)

B.3.2 Γενικό Χωροταξικό των Η/Μ Εγκαταστάσεων και λοιπών εγκαταστάσεων ΑΠΕ μετά την επένδυση

(να διακρίνονται οι ενεργειακές εγκαταστάσεις & εξοπλισμοί)

B.3.3 Προδιαγραφές παραγωγικού εξοπλισμού πριν την επένδυση

B.3.4 Προδιαγραφές παραγωγικού εξοπλισμού μετά την επένδυση

B.3.5 Προδιαγραφές ενεργειακού εξοπλισμού πριν την επένδυση

B.3.6 Προδιαγραφές ενεργειακού εξοπλισμού μετά την επένδυση

B.3.7 Τεκμηρίωση αξιοπιστίας και πιστοποίησης ενεργειακής τεχνολογίας και εξοπλισμού επένδυσης

B.3.8 Διαδικασίες λειτουργίας και συντήρησης εξοπλισμού μετά την επένδυση

B.3.9 Προμηθευτές κύριου εξοπλισμού επένδυσης

| ΕΤΑΙΡΕΙΑ | ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ | ΤΗΛΕΦΩΝΟ | ΥΠΕΥΘΥΝΟΣ |
|-----------------|------------------|-----------------|------------------|
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |

B.3.10 Υπάρχουσες εφαρμογές των προτεινόμενων τεχνολογιών

| ΤΟΠΟΣ | ΧΡΟΝΟΣ | ΠΑΡΑΤΗΡΗΣΕΙΣ |
|-------|--------|--------------|
| | | |
| | | |
| | | |

B.4 ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΑ ΧΑΡΑΚΤΗΡΙΣΤΙΚΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ

B.4.1 Ηλεκτρικά και θερμικά /ψυκτικά φορτία πριν την επένδυση (επιμερισμένα σε Αρχικό και Περιβαλλοντικό τμήμα της επένδυσης αν η επένδυση διακρίνεται σε δύο τμήματα)

B.4.2 Ηλεκτρικά και θερμικά / ψυκτικά φορτία μετά την επένδυση (επιμερισμένα σε Αρχικό και Περιβαλλοντικό τμήμα της επένδυσης αν η επένδυση διακρίνεται σε δύο τμήματα)

B.4.3 Αναμενόμενη παραγωγή ενέργειας (ηλεκτρική, θερμική) από ΑΠΕ μετά την επένδυση (επιμερισμένα σε Αρχικό και Περιβαλλοντικό τμήμα της επένδυσης αν η επένδυση διακρίνεται σε δύο τμήματα)

(συμπληρώνεται μόνο για επενδύσεις κατηγορίας ΑΠΕ)

B.4.4 Ισοζύγια μάζας και ενέργειας πριν και μετά την επένδυση (επιμερισμένα σε Αρχικό και Περιβαλλοντικό τμήμα της επένδυσης αν η επένδυση διακρίνεται σε δύο τμήματα)

ΕΤΗΣΙΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΤΕΛΙΚΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΚΑΙ ΙΣΧΥΣ ΣΥΝΟΛΙΚΑ

συμπληρώνονται μόνο τα κενά λευκά κελιά

| | ΠΡΙΝ ΤΗΝ ΕΠΕΝΔΥΣΗ | | ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΕΠΕΝΔΥΣΗ | |
|---|---------------------|------------|---------------------|------------|
| | Ενέργεια (χιλ. kWh) | Ισχύς (kW) | Ενέργεια (χιλ. kWh) | Ισχύς (kW) |
| ΠΑΡΟΧΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ | | | | |
| Αγορά (ΑΗΕ) | | | | |
| Παραγωγή από καύσιμα και θερμική ενέργεια (ΘΗΕ) | | | | |
| Παραγωγή από ΑΠΕ ¹ (ΑΠΗ) | | | | |
| | | | | |
| ΣΥΝΟΛΟ² | | | | |
| ΧΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ | | | | |
| Ίδια Κατανάλωση | | | | |
| Πώληση (ΠΗΕ) | | | | |
| ΣΥΝΟΛΟ² | | | | |

ΕΤΗΣΙΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΤΕΛΙΚΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΚΑΙ ΙΣΧΥΣ ΑΡΧΙΚΟΥ ΤΜΗΜΑΤΟΣ

| | ΠΡΙΝ ΤΗΝ ΕΠΕΝΔΥΣΗ | | ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΕΠΕΝΔΥΣΗ | |
|---|---------------------|------------|---------------------|------------|
| | Ενέργεια (χιλ. kWh) | Ισχύς (kW) | Ενέργεια (χιλ. kWh) | Ισχύς (kW) |
| ΠΑΡΟΧΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ | | | | |
| Αγορά (ΑΗΕ) | | | | |
| Παραγωγή από καύσιμα και θερμική ενέργεια (ΘΗΕ) | | | | |
| Παραγωγή από ΑΠΕ (ΑΠΗ) | | | | |
| | | | | |
| ΣΥΝΟΛΟ | | | | |
| ΧΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ | | | | |
| Ίδια Κατανάλωση | | | | |
| Πώληση (ΠΗΕ) | | | | |
| ΣΥΝΟΛΟ | | | | |

1 Αναγράφεται στις επόμενες σειρές η τρέχουσα ή/και προβλεπόμενη παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ, για κάθε κατηγορία ΑΠΕ χωριστά.

2 Οι ποσότητες ενέργειας στα δύο σύνολα («παροχή» και «χρήση») πρέπει να συμφωνούν, τόσο πριν όσο και μετά την επένδυση.

ΕΤΗΣΙΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΤΕΛΙΚΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΚΑΙ ΙΣΧΥΣ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΟΥ ΤΜΗΜΑΤΟΣ

| | ΠΡΙΝ ΤΗΝ ΕΠΕΝΔΥΣΗ | | ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΕΠΕΝΔΥΣΗ | |
|--|------------------------|------------|------------------------|------------|
| | Ενέργεια (χιλ. kWh) | Ισχύς (kW) | Ενέργεια (χιλ. kWh) | Ισχύς (kW) |
| ΠΑΡΟΧΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ | | | | |
| Αγορά (ΑΗΕ) | | | | |
| Παραγωγή από καύσιμα και θερμική ενέργεια (ΘΗΕ) | | | | |
| Παραγωγή από ΑΠΕ (ΑΠΗ) | | | | |
| | | | | |
| ΣΥΝΟΛΟ | | | | |
| ΧΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ | | | | |
| Ίδια Κατανάλωση | | | | |
| Πώληση (ΠΗΕ) | | | | |
| | | | | |
| ΣΥΝΟΛΟ | | | | |

Αν η επένδυση αποτελείται από δύο τμήματα (Αρχικό και Περιβαλλοντικό) όλα τα μεγέθη που αναφέρονται στον πίνακα «**ΕΤΗΣΙΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΤΕΛΙΚΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΚΑΙ ΙΣΧΥΣ ΣΥΝΟΛΙΚΑ**» πρέπει να αποτελούν άθροισμα των αντίστοιχων αναφερομένων μεγεθών στους πίνακες «**ΕΤΗΣΙΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΤΕΛΙΚΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΚΑΙ ΙΣΧΥΣ ΑΡΧΙΚΟΥ ΤΜΗΜΑΤΟΣ**» και «**ΕΤΗΣΙΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΤΕΛΙΚΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΚΑΙ ΙΣΧΥΣ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΟΥ ΤΜΗΜΑΤΟΣ**».

ΕΤΗΣΙΑ ΘΕΡΜΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΚΑΙ ΙΣΧΥΣ ΣΥΝΟΛΙΚΑ

| 1 | | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
|----------------------------------|--|-------------------|---------------------|-----------------------------|----------------------------|-----------------------|------------------|---------------------|-----------------------------|----------------------------|-----------------------|----|
| | | ΠΡΙΝ ΤΗΝ ΕΠΕΝΔΥΣΗ | | | | | | ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΕΠΕΝΔΥΣΗ | | | | |
| | Ενέργεια ανά μονάδα (kWh / kg) | Ποσότητα (τόνοι) | Ενέργεια (χιλ. kWh) | Ενεργειακός βαθμός απόδοσης | Τελική Ενέργεια (χιλ. kWh) | Ισχύς (kW) Ονομαστική | Ποσότητα (τόνοι) | Ενέργεια (χιλ. kWh) | Ενεργειακός βαθμός απόδοσης | Τελική Ενέργεια (χιλ. kWh) | Ισχύς (kW) Ονομαστική | |
| ΠΑΡΟΧΗ ΘΕΡΜΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ | | | | | | | | | | | | |
| | Αγορά (από τρίτους) ³ (ΑΘΕ) | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | |
| | Παραγωγή από καύσιμα ⁴ (ΣηκΘ _κ [ΚΚ _κ]) | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | |
| | Παραγωγή από ΑΠΕ ⁵ (ΑΠΘ) | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | |
| | ΣΥΝΟΛΟ⁶ | | | | | | | | | | | |
| ΧΡΗΣΗ ΘΕΡΜΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ | | | | | | | | | | | | |
| | Ίδια Κατανάλωση (και απώλειες) | | | | | | | | | | | |
| | Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας | | | | | | | | | | | |
| | Πώληση (σε τρίτους) ³ (ΠΘΕ) | | | | | | | | | | | |
| | ΣΥΝΟΛΟ⁶ | | | | | | | | | | | |

³ Αφορά μόνο στην αγορά από τρίτους και πώληση προς τρίτους θερμικής ενέργειας, υπό μορφή θερμού φορέα (ατμού, θερμού νερού, θερμών αερίων, κ.λπ.). Στη στήλη 1 προσδιορίζεται το είδος της θερμικής ενέργειας (φορέας, πίεση, θερμοκρασία). Στη στήλη 2 τίθεται η ειδική ενέργεια του φορέα σε kWh/kg. Στη στήλη 3 και 8 τίθεται η ποσότητα του φορέα που αγοράζεται / πωλείται. Στη στήλη 6 τίθεται το γινόμενο των στηλών 2 και 3. Στη στήλη 11 τίθεται το γινόμενο των στηλών 2 και 8.

⁴ Στη στήλη 1 αναφέρεται το καύσιμο που χρησιμοποιείται ή θα χρησιμοποιείται από την επιχείρηση για παραγωγή ενέργειας (συμπεριλαμβανομένης και της ενδεχόμενης παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας). Στη στήλη 2 τίθεται η κατώτερα θερμογόνος δύναμις του καυσίμου. Στη στήλη 3 και 8 τίθεται η ποσότητα του χρησιμοποιουμένου καυσίμου. Στη στήλη 4 τίθεται το γινόμενο των στηλών 2 και 3. Στη στήλη 6 τίθεται το γινόμενο των στηλών 4 και 5. Στη στήλη 9 τίθεται το γινόμενο των στηλών 2 και 8. Στη στήλη 11 τίθεται το γινόμενο των στηλών 9 και 10. Πρέπει να διευκρινίζεται ποιο καύσιμο ή τί ποσότητα καυσίμου χρησιμοποιείται για ΣΗΘ από όπου παράγεται η ΘΗΕ (στον πίνακα ηλεκτρική ενέργειας) και η ΘΘΕ (παραγόμενη θερμική από ΣΗΘ)

⁵ Αφορά στην παραγωγή **μόνο θερμικής** ενέργειας από ΑΠΕ. Στη στήλη 1 αναφέρεται η εφαρμογή ΑΠΕ από την οποία παράγεται η εν λόγω ενέργεια.

⁶ Οι ποσότητες ενέργειας στα δύο σύνολα («παροχή» και «χρήση») πρέπει να συμφωνούν, τόσο πριν όσο και μετά την επένδυση, στις στήλες 6 και 11.

ΕΤΗΣΙΑ ΘΕΡΜΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΚΑΙ ΙΣΧΥΣ ΑΡΧΙΚΟΥ ΤΜΗΜΑΤΟΣ

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
|----------------------------------|---|-------------------|---------------------|-----------------------------|----------------------------|-----------------------|-------------------|---------------------|-----------------------------|----------------------------|-----------------------|
| | | ΠΡΙΝ ΤΗΝ ΕΠΕΝΔΥΣΗ | | | | | ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΕΠΕΝΔΥΣΗ | | | | |
| | Ενέργεια ανά μονάδα (kWh / kg) | Ποσότητα (τόνοι) | Ενέργεια (χιλ. kWh) | Ενεργειακός βαθμός απόδοσης | Τελική Ενέργεια (χιλ. kWh) | Ισχύς (kW) Ονομαστική | Ποσότητα (τόνοι) | Ενέργεια (χιλ. kWh) | Ενεργειακός βαθμός απόδοσης | Τελική Ενέργεια (χιλ. kWh) | Ισχύς (kW) Ονομαστική |
| ΠΑΡΟΧΗ ΘΕΡΜΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | |
| | Αγορά (από τρίτους) (ΑΘΕ) | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | |
| | Παραγωγή από καύσιμα (ΣηκΘ _κ [ΚΚ _κ]) | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | |
| | Παραγωγή από ΑΠΕ (ΑΠΘ) | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | |
| | ΣΥΝΟΛΟ | | | | | | | | | | |
| ΧΡΗΣΗ ΘΕΡΜΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ | | | | | | | | | | | |
| | Ίδια Κατανάλωση (και απώλειες) | | | | | | | | | | |
| | Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας | | | | | | | | | | |
| | Πώληση (σε τρίτους) (ΠΘΕ) | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | |
| | ΣΥΝΟΛΟ | | | | | | | | | | |

ΕΤΗΣΙΑ ΘΕΡΜΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΚΑΙ ΙΣΧΥΣ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΟΥ ΤΜΗΜΑΤΟΣ

| 1 | | 2 | | 3 | | 4 | | 5 | | 6 | | 7 | | 8 | | 9 | | 10 | | 11 | | 12 | |
|---|--|--------------------------------|------------------|---------------------|-----------------------------|----------------------------|-----------------------|------------------|---------------------|-----------------------------|----------------------------|-----------------------|-------------------|---|--|---|--|----|--|----|--|----|--|
| | | ΠΡΙΝ ΤΗΝ ΕΠΕΝΔΥΣΗ | | | | | | | | | | | ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΕΠΕΝΔΥΣΗ | | | | | | | | | | |
| | | Ενέργεια ανά μονάδα (kWh / kg) | Ποσότητα (τόνοι) | Ενέργεια (χιλ. kWh) | Ενεργειακός βαθμός απόδοσης | Τελική Ενέργεια (χιλ. kWh) | Ισχύς (kW) Ονομαστική | Ποσότητα (τόνοι) | Ενέργεια (χιλ. kWh) | Ενεργειακός βαθμός απόδοσης | Τελική Ενέργεια (χιλ. kWh) | Ισχύς (kW) Ονομαστική | | | | | | | | | | | |
| ΠΑΡΟΧΗ ΘΕΡΜΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Αγορά (από τρίτους) (ΑΘΕ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Παραγωγή από καύσιμα (ΣηκΘ _κ [ΚΚ _κ]) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Παραγωγή από ΑΠΕ (ΑΠΘ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ΣΥΝΟΛΟ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ΧΡΗΣΗ ΘΕΡΜΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Ίδια Κατανάλωση (και απώλειες) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Πώληση (σε τρίτους) (ΠΘΕ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ΣΥΝΟΛΟ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Αν η επένδυση αποτελείται από δύο τμήματα (Αρχικό και Περιβαλλοντικό) όλα τα μεγέθη που αναφέρονται στον πίνακα «**ΕΤΗΣΙΑ ΘΕΡΜΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΚΑΙ ΙΣΧΥΣ ΣΥΝΟΛΙΚΑ**» πρέπει να αποτελούν άθροισμα των αντίστοιχων αναφερομένων μεγεθών στους πίνακες «**ΕΤΗΣΙΑ ΘΕΡΜΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΚΑΙ ΙΣΧΥΣ ΑΡΧΙΚΟΥ ΤΜΗΜΑΤΟΣ**» και «**ΕΤΗΣΙΑ ΘΕΡΜΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΚΑΙ ΙΣΧΥΣ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΟΥ ΤΜΗΜΑΤΟΣ**».

B.4.5 Εκπομπές αερίων ρύπων και υγρών αποβλήτων *πριν* την επένδυση

B.4.5.1. Αέριοι ρύποι

| 1 Καύσιμο | 2 3 4 5 6 7 Πριν την επένδυση (σε kg ανά τόνο καυσίμου) | | | | | |
|--------------|---|----|----|-----------------|-----------------|-----------|
| | CO ₂ | CO | HC | SO ₂ | NO _x | Σωματίδια |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |

Οδηγίες συμπλήρωσης του πίνακα:

Ο πίνακας συμπληρώνεται **μόνον** εάν πληρούται μία τουλάχιστον από τις παρακάτω συνθήκες:

- η επιχείρηση παράγει ήδη ενέργεια εντός του συστήματος και αυτή η παραγωγή προβλέπεται να μεταβληθεί εξ αιτίας της επένδυσης
- η επένδυση προβλέπει παραγωγή ενέργειας εντός του συστήματος με καύση καυσίμου. Στα καύσιμα συμπεριλαμβάνεται και η βιομάζα.

Στήλη 1: Αναγράφονται τα καύσιμα που χρησιμοποιούνται ή θα χρησιμοποιούνται για παραγωγή ενέργειας εντός του συστήματος. Αυτά είναι τα ίδια που εμφανίζονται στον Πίνακα ΕΤΗΣΙΑ ΘΕΡΜΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΚΑΙ ΙΣΧΥΣ (B.4.4)

B.4.6. Περιβαλλοντική διαχείριση *μετά* την επένδυση

B.4.6.1. Αέριοι ρύποι

| 1 Καύσιμο | 2 3 4 5 6 7 Μετά την επένδυση (σε kg ανά τόνο καυσίμου) | | | | | |
|--------------|---|----|----|-----------------|-----------------|-----------|
| | CO ₂ | CO | HC | SO ₂ | NO _x | Σωματίδια |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |

Οδηγίες συμπλήρωσης του πίνακα:

Ο πίνακας συμπληρώνεται **μόνον** εάν πληρούται μία τουλάχιστον από τις παρακάτω συνθήκες:

- η επιχείρηση παράγει ήδη ενέργεια εντός του συστήματος και αυτή η παραγωγή προβλέπεται να μεταβληθεί εξ αιτίας της επένδυσης

- η επένδυση προβλέπει παραγωγή ενέργειας εντός του συστήματος με καύση καυσίμου. Στα καύσιμα συμπεριλαμβάνεται και η βιομάζα.

Στήλη 1: Αναγράφονται τα καύσιμα που χρησιμοποιούνται ή θα χρησιμοποιούνται για παραγωγή ενέργειας εντός του συστήματος. Αυτά είναι τα ίδια που εμφανίζονται στον Πίνακα ΕΤΗΣΙΑ ΘΕΡΜΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΚΑΙ ΙΣΧΥΣ (B.4.4)

B.4.6.2. Άλλες περιβαλλοντικές επιπτώσεις και οφέλη

B.4.7 Αναγωγή ενεργειακών και περιβαλλοντικών μεγεθών σε χαρακτηριστικές μονάδες του ενεργειακού συστήματος, πριν την επένδυση

(ειδικές καταναλώσεις, ειδικές εκπομπές ρύπων και υγρών αποβλήτων)

B.4.8 Αναγωγή ενεργειακών και περιβαλλοντικών μεγεθών σε χαρακτηριστικές μονάδες του ενεργειακού συστήματος, μετά την επένδυση

(ειδικές καταναλώσεις, ειδικές εκπομπές ρύπων και υγρών αποβλήτων)

B.4.9 Χαρακτηριστικές τιμές ηλεκτρικής και θερμικής (ψυκτικής) ισχύος, αναφερόμενες στη λειτουργία της επιχείρησης, πριν την επένδυση

(π.χ. ελάχιστες, μέγιστες, κανονικές τιμές)

B.4.10 Χαρακτηριστικές τιμές ηλεκτρικής και θερμικής (ψυκτικής) ισχύος, αναφερόμενες στη λειτουργία της επιχείρησης, μετά την επένδυση

(π.χ. ελάχιστες, μέγιστες, κανονικές τιμές)

B.5 ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΑ ΔΙΚΤΥΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΣΤΗΝ ΠΕΡΙΟΧΗ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ

(συμπληρώνεται μόνο για επενδύσεις των κατηγοριών ΣΗΘ, ΑΠΕ)

B.5.1 Περιγραφή του τοπικού δικτύου χαμηλής και μέσης τάσης

B.5.2 Τρόπος σύνδεσης με το τοπικό δίκτυο

B.6 ΜΕΛΕΤΗ ΔΥΝΑΜΙΚΟΥ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΗΣ ΠΗΓΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΠΡΟΣ ΑΞΙΟΠΟΙΗΣΗ

(συμπληρώνεται μόνο για επενδύσεις κατηγορίας ΑΠΕ)

B.6.1 Μετρήσεις (μεθοδολογία και φορέας διεξαγωγής μετρήσεων)

B.6.2 Εκτιμήσεις (τρόπος εκτίμησης, αρχικά δεδομένα)

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Γ: ΤΕΧΝΙΚΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ

Γ.1 Ανάλυση κόστους επένδυσης (σε χιλ. ευρώ)

(συμπληρώνονται μόνο τα κενά λευκά κελιά)

| ΕΙΔΟΣ ΔΑΠΑΝΗΣ | Μερικά ποσά | Σύνολα | Επιτρε- πόμενα όρια |
|---|-------------|----------|---------------------------|
| | χιλ.ευρώ | χιλ.ευρώ | |
| 1. Δαπάνες Εξοπλισμού | | | |
| α. Κύριος εξοπλισμός | | | 88 - 100% |
| β. Δαπάνες λογισμικού | | | |
| γ. Μετατροπές στις υπάρχουσες εγκαταστάσεις | | | |
| δ. Ειδικές εγκαταστάσεις | | | |
| ε. Λοιπός εξοπλισμός | | | |
| στ. Δαπάνες Υλικών | | | |
| ζ. Λοιπές Δαπάνες | | | |
| 2. Δαπάνες Ενεργειακής Επιθεώρησης ή προσδιορισμού του προς εκμετάλλευση ενεργειακού δυναμικού ** | | | 0 - 2% |
| 3. Δαπάνες για επεμβάσεις σε κτίρια, οικόπεδα και έργα Υποδομής | | | 0 - 8% |
| α. Ανέγερση κτιρίων [.....] m ³ για εγκατάσταση νέου εξοπλισμού (περιλαμβάνονται συνήθεις ηλεκτρολογικές και υδραυλικές εγκαταστάσεις) | | | |
| β. Επεμβάσεις στο Οικόπεδο* | | | |
| γ. Λοιπές δαπάνες | | | |
| 4. Δαπάνες Εκπαίδευσης στη λειτουργία του εξοπλισμού και λογισμικού | | | 0 - 3% |
| 5. Δαπάνες Συμβούλων | | | 0 - 6% |
| 6. Μίσθωση βοηθητικού εξοπλισμού και μετρητικών οργάνων | | | 0 - 3% |
| ΣΥΝΟΛΟ ΚΟΣΤΟΥΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ | | | 100% |

Η συμμετοχή των δαπανών 2-6 να μην υπερβαίνει το 12% του συνόλου της επένδυσης

* Περιλαμβάνονται εκσκαφές, χωματουργικά έργα, έργα σταθεροποίησης του εδάφους για ειδικές κατασκευές (π.χ. ανέγερση λεβητοστασίων), αναγκαίες χωματουργικές εργασίες, κατασκευή καναλιών διανομής σωληνώσεων.

Το υπάρχον οικόπεδο που πρόκειται να αγορασθεί, πρέπει απαραίτητα να ανήκει στην επιχείρηση και όχι σε τρίτους (εταίρους, μετόχους, κλπ.). Για τα οικόπεδα που υπάρχουν ή που πρόκειται να αγοραστούν να δηλωθεί:

Έκταση σε m²:

Επί πλέον, για υπάρχοντα οικόπεδα να δηλωθεί: Αριθμός συμβολαίου [.....] ημερομηνία [.....] συμβολαιογράφος [.....]

** 0-3% για επενδύσεων προϋπολογισμού μικρότερου ή ίσου των 440 χιλ.ευρώ

Γ.2 Ανάλυση δαπανών επένδυσης κατά κατηγορία (τεχνολογική) και είδος (Αρχική ή Περιβαλλοντική) επένδυσης (σε χιλ. ευρώ)

| Κατηγορίες δαπανών | Κατηγορία και Είδος Επένδυσης | | | | | | | | | Σύνολο χιλ. ευρώ | | |
|---|-------------------------------|----------------|--------|--------|----------------|--------|--------|----------------|--------|---------------------|----------------|--------|
| | | | | | | | | | | | | |
| | ΑΡΧΙΚΗ | ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΗ | ΣΥΝΟΛΟ | ΑΡΧΙΚΗ | ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΗ | ΣΥΝΟΛΟ | ΑΡΧΙΚΗ | ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΗ | ΣΥΝΟΛΟ | ΑΡΧΙΚΗ | ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΗ | ΣΥΝΟΛΟ |
| 1. Εξοπλισμός | | | | | | | | | | | | |
| α. Κύριος Εξοπλισμός | | | | | | | | | | | | |
| β. Δαπάνες Λογισμικού | | | | | | | | | | | | |
| γ. Μετατροπές στις υπάρχουσες εγκαταστάσεις | | | | | | | | | | | | |
| δ. Ειδικές Εγκαταστάσεις | | | | | | | | | | | | |
| ε. Λοιπός Εξοπλισμός | | | | | | | | | | | | |
| στ. Δαπάνες Υλικών | | | | | | | | | | | | |
| ζ. Λοιπές Δαπάνες | | | | | | | | | | | | |
| 2. Ενεργειακή Επιθεώρηση ή προσδιορισμός του προς εκμετάλλευση ενεργειακού δυναμικού | | | | | | | | | | | | |
| 3. Επεμβάσεις σε Οικόπεδα, κτίρια και έργα υποδομής | | | | | | | | | | | | |
| 4. Εκπαίδευση στη λειτουργία εξοπλισμού και λογισμικού | | | | | | | | | | | | |
| 5. Σύμβουλοι | | | | | | | | | | | | |
| 6. Μίσθωση βοηθητικού εξοπλισμού και μετρητικών οργάνων | | | | | | | | | | | | |
| Σύνολο | | | | | | | | | | | | |

Γ.3 Κατανομή συνολικής προϋπολογιζόμενης δαπάνης σε δραστηριότητες έργου (σε χιλ. ευρώ)

Πίνακας Γ.3.1 - ΣΥΝΟΛΙΚΑ (σε χιλ. ευρώ)

| A/α | Περιγραφή δραστηριοτήτων έργου | Εξοπλισμός | Ενεργειακή Επιθεώρηση ή Προσδιορισμός του προς εκμετάλλευση ενεργειακού δυναμικού | Επεμβάσεις σε κτίρια, οικόπεδα και έργα Υποδομής | Εκπαίδευση στη λειτουργία εξοπλισμού και λογισμικού | Σύμβουλοι | Μίσθωση βοηθητικού Εξοπλισμού και μετρητικών οργάνων | ΣΥΝΟΛΑ |
|---------------|--------------------------------|------------|---|--|---|-----------|--|--------|
| 1 | | | | | | | | |
| 1.1 | | | | | | | | |
| 2 | | | | | | | | |
| 2.1 | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| v | | | | | | | | |
| v.1 | | | | | | | | |
| ΣΥΝΟΛΟ | | | | | | | | |

Πίνακας Γ.3.2 - ΑΡΧΙΚΟ ΤΜΗΜΑ (σε χιλ. ευρώ)

| A/a | Περιγραφή δραστηριοτήτων έργου | Εξοπλισμός | Ενεργειακή Επιθεώρηση ή Προσδιορισμός του προς εκμετάλλευση ενεργειακού δυναμικού | Επεμβάσεις σε κτίρια, οικόπεδα και έργα Υποδομής | Εκπαίδευση στη λειτουργία εξοπλισμού και λογισμικού | Σύμβουλοι | Μίσθωση βοηθητικού εξοπλισμού και μετρητικών οργάνων | ΣΥΝΟΛΑ |
|---------------|--------------------------------|------------|---|--|---|-----------|--|--------|
| 1 | | | | | | | | |
| 1.1 | | | | | | | | |
| 2 | | | | | | | | |
| 2.1 | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| v | | | | | | | | |
| v.1 | | | | | | | | |
| ΣΥΝΟΛΟ | | | | | | | | |

Πίνακας Γ.3.3 - ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΟ ΤΜΗΜΑ (σε χιλ. ευρώ)

| A/α | Περιγραφή δραστηριοτήτων έργου | Εξοπλισμός | Επεμβάσεις σε κτίρια, οικόπεδα και έργα Υποδομής | Εκπαίδευση στη λειτουργία εξοπλισμού και λογισμικού | Σύμβουλοι | Μίσθωση βοηθητικού Εξοπλισμού και μετρητικών οργάνων | ΣΥΝΟΛΑ |
|---------------|--------------------------------|------------|--|---|-----------|--|--------|
| 1 | | | | | | | |
| 1.1 | | | | | | | |
| 2 | | | | | | | |
| 2.1 | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| v | | | | | | | |
| v.1 | | | | | | | |
| ΣΥΝΟΛΟ | | | | | | | |

Αν η επένδυση αποτελείται από δύο τμήματα (Αρχικό και Περιβαλλοντικό) όλα τα μεγέθη που αναφέρονται στον πίνακα Γ.3.1 πρέπει να αποτελούν άθροισμα των αντίστοιχων αναφερομένων μεγεθών στους πίνακες Γ3.2 και Γ.3.3.

Γ.4 Ανάλυση κόστους του εξοπλισμού της επένδυσης για τον οποίο ζητείται επιχορήγηση ανά ενεργειακό συγκρότημα και σύστημα

Γ.5 Ανάλυση κόστους κάθε ενεργειακού συγκροτήματος ανά μηχάνημα ή τελικό τμήμα εξοπλισμού

Γ.6 Εγκατάσταση

Περιγραφή των κατασκευών ή επεμβάσεων στις εγκαταστάσεις με το κατά προσέγγιση κόστος

Όχι πέραν της 1 σελίδας

Γ.7 Επεμβάσεις σε κτίρια, οικόπεδα και έργα υποδομής

Περιγραφή των έργων υποδομής με το κατά προσέγγιση κόστος

Όχι πέραν της 1 σελίδας

Γ. 8. Εκπαίδευση στη λειτουργία του αζοπλισμού και λοισμικού

Όχι πέραν της 1 σελίδας

Γ.9. Σύμβουλοι

Αναλυτική περιγραφή με το κατά προσέγγιση κόστος/δραστηριότητα

Όχι πέραν της 1 σελίδας

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Δ: ΑΝΑΛΥΣΗ ΣΚΟΠΙΜΟΤΗΤΑΣ ΤΗΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ

Δ.1 Υπολογισμός του ετήσιου ενεργειακού κόστους και οφέλους της επιχείρησης (επιμερισμένα σε Αρχικό και Περιβαλλοντικό τμήμα της επένδυσης αν η επένδυση διακρίνεται σε δύο τμήματα)

(πριν και μετά την επένδυση)

| | Πριν την επένδυση | Μετά την επένδυση |
|--|-------------------|-------------------|
| | χιλ.ευρώ | χιλ. ευρώ |
| Αγορά ηλεκτρικής ενέργειας | | |
| Αγορά καυσίμου για παραγωγή ενέργειας | | |
| Αγορά θερμικής ενέργειας | | |
| Δαπάνες λειτουργίας και συντήρησης πλην καυσίμου | | |
| ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΔΑΠΑΝΩΝ | | |
| Πώληση ηλεκτρικής ενέργειας | | |
| Πώληση θερμικής ενέργειας | | |
| ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΠΡΟΣΟΔΩΝ | | |

Αν δεν είναι δυνατόν να διαχωριστούν το ενεργειακό κόστος και όφελος πριν και μετά στο Αρχικό και Περιβαλλοντικό τμήμα της επένδυσης (αν υπάρχουν δύο τμήματα) θα πρέπει να διακριθούν οπωσδήποτε οι διαφορές (π.χ. Αγορά ηλεκτρικής ενέργειας_{μετά} - Αγορά ηλεκτρικής ενέργειας_{πριν}) που επιτυγχάνονται λόγω της επένδυσης.

Δ.2 Διάρκεια οικονομικής ζωής επένδυσης

(έτη)

Δ.3. Παρουσίαση της μεθόδου αξιολόγησης της σκοπιμότητας της επένδυσης και των σχετικών δεικτών που χρησιμοποιούνται

(εσωτερικός βαθμός απόδοσης, έντοκη περίοδος αποπληρωμής, παρούσα αξία επένδυσης, κλπ.)

Δ.4. Απασχολούμενο προσωπικό

| | ΠΡΙΝ ΤΗΝ ΕΠΕΝΔΥΣΗ | ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΕΠΕΝΔΥΣΗ |
|--|--------------------------|--------------------------|
| α) Διοικητικοί | | |
| β) Τεχνικοί και λοιπό προσωπικό | | |
| Ειδικευμένοι | | |
| Ανειδίκευτοι | | |
| ΣΥΝΟΛΟ | | |

Να ληφθεί υπ'όψιν τόσο το μόνιμο προσωπικό όσο και το προσωπικό που ασχολείται μερικώς ή εποχιακά. Στη δεύτερη περίπτωση, να γίνει αναγωγή σε μόνιμο προσωπικό, με βάση το ποσοστό του χρόνου απασχόλησης.

Δ.5. Χρηματοδότηση επένδυσης

Δ.5.1 Χρηματοδότηση της επένδυσης

(Όλα τα ποσά σε χιλ. ευρώ)

| ΚΕΦΑΛΑΙΑ | Κατηγορία Επένδυσης* | | | | | | ΣΥΝΟΛΟ | |
|--|----------------------|----------------|-----------|----------------|-----------|----------------|-----------|----------------|
| | | | | | | | | |
| | χιλ. ευρώ | | χιλ. ευρώ | | χιλ. ευρώ | | χιλ. ευρώ | |
| Ίδια | Αρχική | Περιβαλλοντική | Αρχική | Περιβαλλοντική | Αρχική | Περιβαλλοντική | Αρχική | Περιβαλλοντική |
| α. Μετρητά | | | | | | | | |
| β. Κεφάλαια εξωτερικού με Ν.Δ. 2687/53 | | | | | | | | |
| γ. Δαπάνες ενεργειακής επιθεώρησης ή προσδιορισμού του προς εκμετάλλευση ενεργειακού δυναμικού** | | | | | | | | |
| δ. Χρηματοδότηση από τρίτους (ΧΑΤ) | | | | | | | | |
| Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων | | | | | | | | |
| Ξένα | | | | | | | | |
| α. Δάνεια ή Πιστώσεις Τράπεζας (όνομα Τράπεζας & Υποκατ/μα) | | | | | | | | |
| β. Πιστώσεις από άλλους χρηματοδοτικούς Οργανισμούς | | | | | | | | |
| γ. Ομολογιακό Δάνειο | | | | | | | | |
| δ. Κεφάλαια εξωτερικού με Ν.Δ. 2687/53 | | | | | | | | |
| ε. Συμμετοχή Τρίτων | | | | | | | | |
| Σύνολο Ξένων Κεφαλαίων | | | | | | | | |
| Επιχορήγηση Δημοσίου (Δημόσια Χρηματοδότηση)* **** | | | | | | | | |
| ποσοστό % του συνολικού κόστους της επένδυσης | | | | | | | | |
| ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΕΠΕΝΔΥΣΗ | | | | | | | | |
| Πραγματοποιηθείσες δαπάνες έως την ημερομηνία προκήρυξης ή της υποβολής της πρότασης**/**** | | | | | | | | |

* Εφόσον απαιτείται συμπληρώνονται οι αντίστοιχες κατηγορίες επένδυσης

** Πραγματοποιηθείσες όπως και όποτε ορίζεται στο κεφ. 3 "Επιλέξιμες δαπάνες"

*** Αναφέρονται και αναλύονται στη σχετική δήλωση αλλά δεν είναι επιλέξιμες για επιχορήγηση

**** Οι δαπάνες είναι επιλέξιμες από την ημ/νία της προκήρυξης για Περιβαλλοντική επένδυση ή το Περιβαλλοντικό της τμήμα και από την ημ/νία υποβολής της πρότασης για Αρχική επένδυση ή το Αρχικό της τμήμα

*****Υπολογίζεται με βάση τα ποσοστά επιχορήγησης ανά κατηγορία επένδυσης

Δ.5.2. Στοιχεία χρηματοδότησης επένδυσης με ξένα κεφάλαια (δάνεια)

| ΦΟΡΕΑΣ ΔΑΝΕΙΣΜΟΥ | ΠΟΣΟ ΔΑΝΕΙΟΥ | ΕΠΙΤΟΚΙΟ ΔΑΝΕΙΣΜΟΥ | ΔΙΑΡΚΕΙΑ ΚΑΤΑΒΟΛΗΣ ΕΤΗΣΙΩΝ ΤΟΚΟΧΡΕΩΛΥ ΣΙΩΝ | ΠΕΡΙΟΔΟΣ ΧΑΡΙΤΟΣ |
|---------------------|--------------|-----------------------|--|---------------------|
| | χιλ. ευρώ | % | έτη | έτη |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |

Δ.6. Συμμετοχή ενεργειακών δαπανών στο συνολικό κόστος λειτουργίας της επιχείρησης (επιμερισμένες σε Αρχικό και Περιβαλλοντικό τμήμα της επένδυσης αν η επένδυση διακρίνεται σε δύο τμήματα)

| ΕΙΔΟΣ ΔΑΠΑΝΗΣ | Πριν την επένδυση | Μετά την επένδυση |
|--------------------|-------------------|-------------------|
| ΜΕΣΟ ΕΤΗΣΙΟ ΚΟΣΤΟΣ | χιλ. ευρώ | χιλ. ευρώ |
| ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟ | | |
| ΠΡΩΤΩΝ ΥΛΩΝ | | |
| ΕΡΓΑΤΙΚΩΝ | | |
| ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ | | |
| ΣΥΝΟΛΟ | | |

Αν δεν είναι δυνατόν να διαχωριστούν οι ενεργειακές και λοιπές δαπάνες πριν και μετά στο Αρχικό και Περιβαλλοντικό τμήμα της επένδυσης (αν υπάρχουν δύο τμήματα) θα πρέπει να διακριθούν οπωσδήποτε οι διαφορές (π.χ. Κόστος εργατικών_{μετά} – Κόστος εργατικών_{πριν}) που επιτυγχάνονται λόγω της επένδυσης.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Ε: ΧΡΟΝΙΚΟΣ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΙΣΜΟΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ

Ε.1 Χρονοδιάγραμμα GANTT

| α/α Δραστηριότητας α/α Υποδραστηριότητας* | Περιγραφή Δραστηριότητας | Τεχνολογική κατηγορία | Μήνας από την έναρξη του όλου έργου | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|--------------------------|--|-------------------------------------|-------|---|---|---|---|----|----|----|----|----|----|----|----|-----|---|--|--|
| | | | έναρξης | λήξης | 1 | 2 | 3 | 4 | .. | .. | .. | .. | .. | .. | .. | .. | v-1 | v | | |
| 1 | 0 | (Περιγραφή 1.0) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 1 | (Περιγραφή 1.1) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | (Περιγραφή 1.2) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | 0 | (Περιγραφή 2.0) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | 1 | (Περιγραφή 2.1) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | 2 | (Περιγραφή 2.2) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | 3 | (Περιγραφή 2.3) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | Τριμηνιαία έκθεση προόδου | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | Κρίσιμα σημεία ελέγχου από Ενδιάμεσο Φορέα | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

* Αν είναι Δραστηριότητα, να τεθεί 0

E.2 Χρηματοροές ανά έτος

E.2.1 Χρονική ανάλυση δαπανών

(σε χιλιάδες ευρώ)

| Κατηγορίες Δαπανών | 200.. | 200.. | συμπληρώστε ό,τι απαιτείται | Σύνολο | Επιτρε- πόμενα όρια |
|---|-------|-------|--------------------------------|----------|---------------------------|
| | | | | χιλ.ευρώ | |
| 1. Εξοπλισμός | | | | | 88 - 100% |
| 2. Ενεργειακή επιθεώρηση ή προσδιορισμός του προς εκμετάλλευση ενεργειακού δυναμικού* | | | | | 0 - 2% |
| 3. Επεμβάσεις σε οικόπεδα, κτίρια και έργα υποδομής | | | | | 0 - 8% |
| 4. Εκπαίδευση στη λειτουργία εξοπλισμού και λογισμικού | | | | | 0 - 3% |
| 5. Σύμβουλοι | | | | | 0 - 6% |
| 6. Μίσθωση βοηθητικού εξοπλισμού και μετρητικών οργάνων | | | | | 0 - 3% |
| Σύνολο | | | | | 100% |

- Η συμμετοχή των δαπανών 2-6 να μην υπερβαίνει αθροιστικά το 12% του συνόλου της επένδυσης

* 0 – 3% για επενδύσεις προϋπολογισμού μικρότερου ή ίσου των 440 χιλ. ευρώ

E.2.2. Χρονική ανάλυση χρηματοδότησης

(σε χιλιάδες ευρώ)

| Κεφάλαια | Έτη | | | Σύνολο (σε χιλ. ευρώ) |
|---------------------|-------|-------|-----------------------------|--------------------------|
| | 200.. | 200.. | συμπληρώστε ό,τι απαιτείται | |
| Ίδια Κεφάλαια | | | | |
| Ξένα Κεφάλαια | | | | |
| Δημόσια Επιχορήγηση | | | | |
| Σύνολο | | | | |

Ε.3. Οργάνωση προσωπικού για την εκτέλεση του έργου

| ΟΝΟΜΑΤΕΠΩΝΥΜΟ* | ΕΙΔΙΚΟΤΗΤΑ |
|----------------|------------|
| | |
| | |
| | |
| | |
| | |
| | |
| | |
| | |
| | |

** Ο πρώτος στον κατάλογο είναι ο υπεύθυνος έργου. Επισυνάπτονται βιογραφικά της ομάδας έργου.*

ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΣΤ: ΘΕΜΑΤΑ ΕΠΗΡΕΑΖΟΝΤΑ ΤΗΝ ΕΞΕΛΙΞΗ ΤΗΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ

ΣΤ.1 Κρίσιμα θέματα προμηθειών

Μεταξύ άλλων και προμήθειες που είναι πιθανό να δημιουργήσουν σημαντικές καθυστερήσεις στην επένδυση

ΣΤ.2 Ιδιοκτησιακό καθεστώς

ΣΤ.3 Διαδικασία αδειοδότησης

Αναλυτική ενημέρωση για τις άδειες που έχουν εκδοθεί, καθώς και αναφορά σε τυχόν άλλες άδειες ή εγκρίσεις που εκκρεμούν.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Ζ: ΠΡΟΤΕΙΝΟΜΕΝΕΣ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΕΣ ΕΛΕΓΧΟΥ ΚΑΙ ΠΑΡΑΛΑΒΗΣ ΕΡΓΟΥ

Z.1 Διαδικασίες ελέγχου

Z.2 Διαδικασίες και συστήματα παρακολούθησης επένδυσης από τον επενδυτή

Z.3 Διαδικασίες και όργανα παρακολούθησης της ενεργειακής κατάστασης της επιχείρησης μετά την επένδυση

ΠΡΟΣΘΗΚΕΣ

ΣΤΟ ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ IV: ΤΕΧΝΙΚΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΜΕΛΕΤΗ

Χρήση επιπλέον Προσθηκών για περαιτέρω ανάλυση, υπολογισμούς, στοιχεία ή και μεγάλα σχέδια, κατά την κρίση του μελετητή.

- “1”. ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΠΙΘΕΩΡΗΣΗ ή ΠΡΟΣΔΙΟΡΙΣΜΟΣ ΤΟΥ ΠΡΟΣ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟΥ ΔΥΝΑΜΙΚΟΥ- ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΕΣ ΣΥΛΛΟΓΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ - ΣΥΛΛΕΓΕΝΤΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ

- “2”. ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΜΕΓΕΘΩΝ ΚΑΙ ΔΕΙΚΤΩΝ

- “3”. ΕΝΗΜΕΡΩΤΙΚΑ ΦΥΛΛΑΔΙΑ (PROSPECTUS) ΚΑΙ ΤΕΧΝΙΚΑ ΧΑΡΑΚΤΗΡΙΣΤΙΚΑ ΠΡΟΤΕΙΝΟΜΕΝΟΥ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΥ

- “4”. ΣΧΕΔΙΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ & ΕΡΓΩΝ ΥΠΟΔΟΜΗΣ

- “5”. ΠΕΡΙΓΡΑΦΗ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ – ΣΧΕΔΙΑ – ΜΕΛΕΤΗ ΕΦΑΡΜΟΓΗΣ

- “6”. ΑΛΛΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ

ΠΡΟΣΘΗΚΗ “1”

**ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΠΙΘΕΩΡΗΣΗ ή ΠΡΟΣΔΙΟΡΙΣΜΟΣ ΤΟΥ ΠΡΟΣ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗ
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟΥ ΔΥΝΑΜΙΚΟΥ - ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΕΣ ΣΥΛΛΟΓΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ
ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ - ΣΥΛΛΕΓΕΝΤΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ**

ΠΡΟΣΘΗΚΗ “2”

ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΜΕΓΕΘΩΝ ΚΑΙ ΔΕΙΚΤΩΝ

ΠΡΟΣΘΗΚΗ “3”

**ΕΝΗΜΕΡΩΤΙΚΑ ΦΥΛΛΑΔΙΑ (PROSPECTUS) ΚΑΙ ΤΕΧΝΙΚΑ
ΧΑΡΑΚΤΗΡΙΣΤΙΚΑ ΠΡΟΤΕΙΝΟΜΕΝΟΥ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΥ**

ΠΡΟΣΘΗΚΗ “4”

ΣΧΕΔΙΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ & ΕΡΓΩΝ ΥΠΟΔΟΜΗΣ

ΠΡΟΣΘΗΚΗ “5”

ΠΕΡΙΓΡΑΦΗ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ-ΣΧΕΔΙΑ - ΜΕΛΕΤΗ ΕΦΑΡΜΟΓΗΣ

ΠΡΟΣΘΗΚΗ “6”

ΑΛΛΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ V

ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΟ ΣΧΕΔΙΟ ΔΡΑΣΗΣ

ΝΕΟΪΔΡΥΟΜΕΝΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ

ΓΕΝΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ

Η διαμόρφωση ενός επιχειρησιακού σχεδίου καθώς και το πνεύμα από το οποίο θα διαπνέεται σχετίζονται με το στόχο για την επίτευξη του οποίου πρόκειται να χρησιμοποιηθεί. Λόγοι για τη διαμόρφωση ενός επιχειρησιακού σχεδίου είναι η ανάγκη για επίσημη έκφραση της διαδικασίας σχεδιασμού εντός των πλαισίων της εταιρείας, η αναζήτηση πόρων και κεφαλαίων από διάφορες πηγές, η υποβοήθηση στη λήψη αποφάσεων και τη ρύθμιση λειτουργικών ζητημάτων από τη διοίκηση της εταιρείας. Η ποιότητα και αξιοπιστία του επιχειρησιακού σχεδίου αποτελούν για μία νεοϊδρυθείσα επιχείρηση βασικό κριτήριο για τον έλεγχο της καταλληλότητας του υποψήφιου επενδυτή που επιδιώκει να ενταχθεί στο Μέτρο του 2.1 του ΕΠΑΝ.

Το κείμενο που ακολουθεί δίνει μη περιοριστικές κατευθύνσεις για τη διαδικασία σχεδιασμού και τη διαμόρφωση του επιχειρησιακού σχεδίου.

Τα βήματα τα οποία πρέπει να γίνουν ώστε να τεθούν τα θεμέλια του επιχειρησιακού σχεδίου είναι τα εξής:

- προσδιορισμός των εταιρικών δραστηριοτήτων και της τρέχουσας κατάστασης της επιχείρησης
- ανάλυση του εξωτερικού περιβάλλοντος, του ανταγωνισμού και της θέσης της εταιρείας στην αγορά
- διαμόρφωση αντικειμενικών στόχων και στρατηγικών για την επίτευξή τους κατά τη διάρκεια του επιχειρησιακού σχεδίου
- επισήμανση των ευκαιριών και των κινδύνων, και σχεδιασμός των στρατηγικών για την αξιοποίηση των πρώτων και την ελαχιστοποίηση των δευτέρων
- αποκρυστάλλωση των στρατηγικών σε λειτουργικά σχέδια τα οποία συνδέονται με την αποστολή συγκεκριμένων τμημάτων και διευθύνσεων της εταιρείας
- προσδιορισμός των πηγών εσόδων και εξόδων και ανάπτυξη ενός χρηματοοικονομικού σχεδίου
- τεκμηρίωση του σχεδιασμού

Το πρώτο τμήμα των περιεχομένων ενός επιχειρησιακού σχεδίου είναι οι αρχικές λεπτομέρειες οι οποίες δηλώνουν την ταυτότητα της εταιρείας και κάποια άλλα στοιχεία όπως διεύθυνση, τηλέφωνο και τοποθεσία των εγκαταστάσεων, ενώ μπορούν να δοθούν και οι εξής πληροφορίες:

- σύνθεση της διευθυντικής ομάδας, η οποία θα έχει και την ευθύνη για την επίτευξη των εταιρικών στόχων
- παρουσίαση των προσφερόμενων προϊόντων ή υπηρεσιών

- ανάλυση της αγοράς και εντοπισμός των συγκριτικών πλεονεκτημάτων
- παρουσίαση της εταιρικής στρατηγικής και των βασικών οικονομικών δεικτών της εταιρείας
- επισήμανση της απαιτούμενης χρηματοδότησης για την επίτευξη των δηλωθέντων στόχων και ανάλυση του τρόπου αξιοποίησης των συγκεκριμένων πόρων.

Το επόμενο τμήμα ενός επιχειρησιακού σχεδίου είναι η περιγραφή της τρέχουσας κατάστασης της εταιρείας, με πληροφορίες οι οποίες ενδέχεται σε μικρότερη έκταση να εμφανίστηκαν και στην προηγούμενη ενότητα. Στο τμήμα αυτό του επιχειρησιακού σχεδίου προσδιορίζονται έννοιες όπως το όραμα της εταιρείας, η αποστολή, οι στόχοι και οι αξίες της, ενώ παρατίθενται και οικονομικά στοιχεία. Είναι ευνόητο ότι στοιχεία τα οποία εμπειρεύουν την ιστορική διάσταση δεν είναι δυνατόν να παρατεθούν για μία νεοϊδρυόμενη επιχείρηση. Αντ' αυτού, είναι δυνατόν να παρατίθενται εκτιμήσεις και προβολές των σημερινών δεδομένων στο μέλλον.

Η ανάλυση του εξωτερικού περιβάλλοντος αποτελεί σημαντικό τμήμα του επιχειρησιακού σχεδίου, αφού εκεί προσεγγίζονται παράγοντες και μεγέθη των οποίων η εξέλιξη βρίσκεται εκτός του ελέγχου της επιχείρησης, επηρεάζουν όμως τη λήψη αποφάσεων και την εκτέλεση συγκεκριμένων ενεργειών. Στο τμήμα αυτό:

- αναλύονται οι οικονομικές εξελίξεις και τα μακροοικονομικά μεγέθη τόσο στη χώρα στην οποία (θα) δραστηριοποιείται η συγκεκριμένη επιχείρηση, όσο και διεθνώς
- αναφέρονται γεγονότα σχετικά με τομείς όπως η ενέργεια ή η τεχνολογία
- συλλέγονται στοιχεία και πληροφορίες για δημογραφικά και εκπαιδευτικά ζητήματα
- παρουσιάζεται το τμήμα της αγοράς στο οποίο ανήκει το συγκεκριμένο προϊόν ή η υπηρεσία που προσφέρεται από την εταιρεία, οι γενικότερες τάσεις του και οι διαφαινόμενοι ανταγωνιστές.

Ένα άλλο τμήμα του επιχειρησιακού σχεδίου αποτελεί η ανάλυση της στρατηγικής η οποία θα ακολουθηθεί για την επίτευξη συγκεκριμένων αντικειμενικών και κατά το δυνατόν μετρήσιμων στόχων. Η στρατηγική μπορεί να εμφανίζεται τόσο ως ανταπόκριση σε ερεθίσματα του εξωτερικού περιβάλλοντος όσο και ως βήματα τα οποία πρέπει να γίνουν από τον υπεύθυνο του κάθε τμήματος της επιχείρησης για την επίτευξη κάποιου συγκεκριμένου στόχου ο οποίος αποτελεί μέρος της συνολικής εταιρικής προσπάθειας. Στο σημείο αυτό θα πρέπει να εμφανίζεται και ένα συγκεκριμένο χρονοδιάγραμμα για την υλοποίηση των ενεργειών που κρίνονται απαραίτητες. Ένα χρήσιμο εργαλείο είναι η ανάλυση SWOT (strengths, weaknesses, opportunities, threats) η οποία μπορεί να προσδιορίσει την ανταγωνιστική θέση της εταιρείας τόσο στο παρόν όσο και στο μέλλον.

Στη συνέχεια υπάρχει το τμήμα το οποίο συνδέεται με την ανάλυση χρηματοοικονομικών στοιχείων και δεικτών. Οι βασικές οικονομικές καταστάσεις οι οποίες χρησιμοποιούνται είναι τα αποτελέσματα χρήσεως (καλύπτουν μία συγκεκριμένη χρονική περίοδο και περιλαμβάνουν τα έσοδα από την πώληση προϊόντων ή υπηρεσιών της εταιρείας, τα έξοδα για την παραγωγή τους και τα υπόλοιπα λειτουργικά έξοδα), ο ισολογισμός (παρουσιάζει τα υπόλοιπα των λογαριασμών σε μία συγκεκριμένη χρονική στιγμή, τα πάγια, τις οφειλές και τα οφειλόμενα προς την εταιρεία ποσά, μεγέθη από τα οποία προκύπτει η καθαρή θέση της εταιρείας) και ο πίνακας χρηματοροών (καλύπτει την περίοδο η οποία βρίσκεται ανάμεσα στην έκδοση δύο συνεχόμενων ισολογισμών, προσαρμόζει το λογιστικό κέρδος ώστε να φαίνονται οι πραγματικές κινήσεις του ταμείου, εντοπίζει τις διαφορές μεταξύ των δύο ισολογισμών και παρουσιάζει τα διαθέσιμα της εταιρείας).

Τα βασικά εργαλεία τα οποία χρησιμοποιούνται για την εξαγωγή συμπερασμάτων είναι ορισμένοι αριθμοδείκτες οι οποίοι είναι σχέσεις μεταξύ μεγεθών λογιστικής ή στατιστικής φύσεως δια μέσου των οποίων προσδιορίζεται η σχέση μεταξύ βασικών επιχειρηματικών μεγεθών, προσδιορίζεται ο βαθμός απόδοσης των διαφόρων δραστηριοτήτων, γίνεται εφικτή η σύγκριση μεταξύ εταιρειών συγκεκριμένων κλάδων και διαφαίνονται οι μελλοντικές τάσεις της εταιρείας (δείκτες ανάπτυξης, αποτελεσματικότητας, απόδοσης κεφαλαίου, κεφαλαιακής διάρθρωσης και κεφαλαίου κίνησης). Επίσης είναι δυνατόν να αναπτυχθούν χρηματοοικονομικά μοντέλα, τα οποία αποτελούν τη δεύτερη κατηγορία εργαλείων, συντελούν στην κατανόηση της λειτουργίας της εταιρείας με ποσοτικά κριτήρια και παρέχουν τη δυνατότητα προβολής της παρούσας κατάστασης στο μέλλον, κάτι που είναι ιδιαίτερα χρήσιμο για νεοϊδρυόμενες εταιρείες.

Το τελευταίο τμήμα ενός επιχειρησιακού σχεδίου είναι ο επίλογος ή η κατάληξη η οποία έχει τον χαρακτήρα αναφοράς και ανάλυσης των συμπερασμάτων και ουσιαστικά αποτελεί το κλείσιμο ενός κύκλου η έναρξη του οποίου είχε πραγματοποιηθεί με την εισαγωγική περιληπτική παράγραφο. Ως παράρτημα είναι χρήσιμο να παρατίθενται τα αναλυτικά βιογραφικά σημειώματα των στελεχών που θα αναλάβουν την υλοποίηση του επιχειρησιακού σχεδίου, τα λεπτομερή οικονομικά στοιχεία και καταστάσεις παρελθόντων ετών που έχουν χρησιμοποιηθεί, και ένας ενδεικτικός κατάλογος με τα έργα τα οποία έχει εκτελέσει η εταιρεία. Είναι προφανές ότι μία νεοϊδρυόμενη επιχείρηση δεν είναι δυνατόν να παρουσιάσει τέτοιου είδους στοιχεία αλλά και γενικότερα στοιχεία ιστορικής φύσεως, μπορεί όμως να παρουσιάσει την εμπειρία των βασικών στελεχών της (μέσω βιογραφικών σημειωμάτων) καθώς και της μητρικής εταιρείας, αν η νεοϊδρυόμενη εταιρεία αποτελεί θυγατρική υπάρχουσας επιχείρησης.