

**Αναπτυξιακή Ανώνυμη Εταιρία
Διαχείρισης Απορριμμάτων
Ανατολικής Μακεδονίας – Θράκης
ΔΙ.Α.Α.ΜΑ.Θ. Α.Α.Ε.**

**ΕΡΓΟ: «Κατασκευή Μονάδας
Επεξεργασίας Αστικών
Αποβλήτων στην
Αλεξανδρούπολη»**

**ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗ: ΕΠ «ΥΠΟΔΟΜΕΣ ΜΕΤΑΦΟΡΩΝ,
ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝ ΚΑΙ ΑΕΙΦΟΡΟΣ
ΑΝΑΠΤΥΞΗ 2014-2020» ,
ΚΡΑΤΙΚΗ ΕΝΙΣΧΥΣΗ-ΙΔΙΩΤΙΚΗ
ΣΥΜΜΕΤΟΧΗ & ΙΔΙΟΙ ΠΟΡΟΙ**

ΚΩΔΙΚΟΣ ΕΝΑΡΙΘΜΟΥ: 2017ΣΕ27510112

**ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ
(ΣΥΝΥΠΟΒΑΛΛΕΤΑΙ ΣΤΟ ΦΑΚΕΛΟ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ)**

ΑΝΑΛΥΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ ΓΙΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ

α/α	Περιγραφή	Τιμή
		€/έτος
1	Προσωπικό ¹	
2	Συντήρηση και αποκατάσταση βλαβών	
4	Κατανάλωση καυσίμων μηχανημάτων	
5	Κατανάλωση νερού	
6	Υλικά και αναλώσιμα	
7	Διάθεση υπολείμματος ²	
8	Λοιπές υπηρεσίες διαχείρισης έργου	
9	Γενικά έξοδα διοίκησης ³	
10	Κόστος Κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας ⁴	
11	ΣΥΝΟΛΟ ΚΟΣΤΟΥΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ	
12	Έσοδα απο Ηλεκτροπαραγωγή & ανακυκλώσιμα ⁵	330.064
13	ΕΤΗΣΙΟ ΠΡΟΣΦΕΡΟΜΕΝΟ ΠΟΣΟ ΑΜΟΙΒΗΣ ΔΙΑΓΩΝΙΖΟΜΕΝΟΥ (11)-(12)⁶	
14	ΠΡΟΣΦΕΡΟΜΕΝΟ GATE FEE (13)/(38.855+5.971)⁷	
	ΠΡΟΣΦΕΡΟΜΕΝΟ GATE FEE ΟΛΟΓΡΑΦΩΣ (€/τόνο)⁸	

¹ Το προσωπικό που θα χρησιμοποιηθεί και επομένως θα κοστολογηθεί, δεν μπορεί να είναι λιγότερο από το αναφερόμενο στον προϋπολογισμό μελέτης λειτουργίας. Το προσφερόμενο ποσό περιλαμβάνει και ασφαλιστική δαπάνη, κρατήσεις αμοιβές υπερωριών και κάθε άλλη δαπάνη που αναφέρεται στο μισθολογικό κόστος.

² Το υπόλειμμα ορίζεται από την μελέτη σε 40% κβ των εισερχομένων ΑΣΑ και 33% επί των εισερχομένων προδιαλεγμένων. Το κόστος μεταφοράς διάθεσης ορίζεται σε 20€/τόνο, κοινό για όλους τους διαγωνιζόμενους.

³ Στα γενικά έξοδα διοίκησης πρέπει να συμπεριληφθεί και το κόστος επιστροφής κεφαλαίου του διαγωνιζόμενου για την επένδυση του στην ΜΠΕ, όπως αυτό προκύπτει από τον πίνακα «ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΟΣΤΟΥΣ ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΜΠΕ» που ακολουθεί.

⁴ Η ετήσια κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας θα προκύπτει από τον συμπληρωμένο από τον διαγωνιζόμενο, πίνακα Ζ1 του παραρτήματος ΙΙ της διακήρυξης. Η ετήσια κατανάλωση σε KWh πολλαπλασιασμένη επί 0,10€/KWh (ποσό κοινό για όλους τους διαγωνιζόμενους για λόγους συγκρισιμότητας προσφορών), θα δίνει το ετήσιο κόστος ηλεκτρικής ενέργειας για κάθε διαγωνιζόμενο. Η καταναλισκόμενη ενέργεια κατά την λειτουργία της ΜΠΕ δεν περιλαμβάνεται.

⁵ Ποσό εκτιμώμενο από την μελέτη, κοινό για όλους τους διαγωνιζόμενους για λόγους συγκρισιμότητας των προσφορών.

⁶ Τα εκτιμώμενα από τον διαγωνιζόμενο ετήσια έξοδα λειτουργίας μείον τα έσοδα (κοινά για όλους τους διαγωνιζόμενους) δίνουν την ετησίως απαιτούμενη αμοιβή που η ΑΑ πρέπει να καταβάλλει στον διαγωνιζόμενο για τα 5 έτη της λειτουργίας. Σημειώνουμε ότι στο ποσόν αυτό ο ανάδοχος θα πρέπει να έχει ενσωματώσει και το αναμενόμενο κέρδος του από την λειτουργία. Το ποσό αυτό θα συμπληρωθεί στην αντίστοιχη τιμή του «ΕΝΤΥΠΟΥ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ»

⁷ Η απαιτούμενη από τον διαγωνιζόμενο αμοιβή διαιρούμενη με τις ποσότητες των κατά την μελέτη εισερχομένων στην ΜΕΑ αποβλήτων (ΑΣΑ& προδιαλεγμένα οργανικά) δίνει το προσφερόμενο gate fee σε €/τόνο εισερχομένων στην ΜΕΑ αποβλήτων. Με βάση το προσφερόμενο gate fee θα γίνονται οι πληρωμές του αναδόχου.

⁸ Το προσφερόμενο gate fee δεν μπορεί, επί ποινή αποκλεισμού, να είναι μεγαλύτερο από το εκτιμώμενο από την μελέτη gate fee για τα 5 έτη λειτουργίας ίσο με 39,70€/τόνο.

Υπογραμμίζεται ότι η ΑΑ έχει το δικαίωμα να ζητήσει εξηγήσεις από διαγωνιζόμενο που θα εκτιμηθεί ότι έχει ασυνήθιστα χαμηλή προσφορά σύμφωνα με τα άρθρα 88 και 89 του ν.4412/16. Ο διαγωνιζόμενος είναι υποχρεωμένος να δώσει τις απαιτούμενες εξηγήσεις, για κάθε κατηγορία δαπάνης του ανωτέρω πίνακα, με βάση τα στοιχεία της οικονομικής του προσφοράς όπως αναλυτικά παρουσιάζονται στον παραπάνω πίνακα.

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΟΣΤΟΥΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ ΓΙΑ ΜΟΝΑΔΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

1	Κόστος Επένδυσης για την παραγωγή από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (βιοαέριο) ⁹	
2	Κόστος επένδυσης για την παραγωγή της ίδιας ποσότητας ενέργειας με τη λιγότερο φιλική προς το περιβάλλον διαδικασία παραγωγής (ηλεκτροκινητήρα πετρελαίου) – κοινό για όλους τους διαγωνιζόμενους	170.000
3	Διαφορά Κόστους μεταξύ των δύο επενδύσεων (3) = (1) – (2)	
4	Ποσοστό Έντασης Ενίσχυσης	60%
5	Ενισχυόμενος Προϋπολογισμός Κρατικής Ενίσχυσης για το τμήμα της επένδυσης παραγωγής ενέργειας από βιοαέριο (5) = (3) * (4)	
6	Ίδια Συμμετοχή Οικονομικού φορέα για το τμήμα της επένδυσης παραγωγής ενέργειας από βιοαέριο (6) = (1) – (5)	
7	Επιτόκιο επιστροφής κεφαλαίου επένδυσης (κοινό για όλους τους διαγωνιζόμενους)	5%
8	Ετήσιο ποσό επιστροφής ίδιας συμμετοχής Οικονομικού Φορέα για τα 5 έτη λειτουργίας	

.....
(Τόπος και ημερομηνία)

Ο Προσφέρων

(Ονοματεπώνυμο υπογραφόντων και σφραγίδα εργοληπτικών επιχειρήσεων)

ΣΥΝΤΑΧΘΗΚΕ

ΘΕΩΡΗΘΗΚΕ

ΕΓΚΡΙΘΗΚΕ

Με τηνΑπόφαση

⁹ Συμπληρώνεται με την τιμή προσφοράς του διαγωνιζόμενου στην ομάδα εργασιών 12 «ΜΟΝΑΔΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» του «Εντύπου Οικονομικής Προσφοράς», προσαυξημένη κατά ΓΕ&ΟΕ 18% και Απρόβλεπτα 9%