

ΣΧΕΔΙΟ ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΡΑΕ

Εφαρμογή της διάταξης του άρθρου 272 του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 655/17-05-2005) για το έργο «Σύνδεση Ν. Μάκρη – Πολυπόταμος και Δίκτυο Υψηλής Τάσης Νότιας Εύβοιας»

Άρθρο 1

Υπολογισμός κόστους του έργου

Το συνολικό κατασκευαστικό κόστος του Έργου, το οποίο επιμερίζεται στους Χρήστες του Έργου, προϋπολογισθέν βάσει του υπ' αριθμ 4 σχετικού σε €82.800.000, υπολογίζεται μετά την ολοκλήρωση του Έργου σύμφωνα με απολογιστικά στοιχεία που υποβάλλει ο ΔΕΣΜΗΕ, αφού αφαιρεθούν τυχόν επιδοτήσεις που έλαβε ο Κύριος του Συστήματος. Στο κόστος αυτό περιλαμβάνονται τα εξής στοιχεία:

- α) τα ποσά που αντιστοιχούν στο κόστος για τη μελέτη, την προμήθεια των υλικών και την κατασκευή του υποβρύχιου τμήματος της γραμμής, τα οποία καταβάλλονται για την υλοποίηση της σύμβασης ανάθεσης στον ανάδοχο του έργου αυτού
- β) το κόστος για τη μελέτη, την προμήθεια των υλικών και την κατασκευή του εναερίου τμήματος της γραμμής, σύμφωνα με τα αναλυτικά στοιχεία που υποβάλλει η ΔΕΗ ΑΕ
- γ) το κόστος παραλαβής των ανωτέρω έργων από τον Κύριο του Συστήματος
- δ) οι τόκοι κατασκευαστικής περιόδου του Έργου

Άρθρο 2

Επιτόκιο απόδοσης απασχολούμενων κεφαλαίων

Ως εύλογη απόδοση απασχολούμενων κεφαλαίων του Έργου (ρ) που πρέπει να εισπράττει ο Κύριος του Συστήματος, νοείται το εκάστοτε οριζόμενο ετησίως από τη ΡΑΕ ονομαστικό επιτόκιο απόδοσης των απασχολούμενων κεφαλαίων της μεταφοράς, το οποίο χρησιμοποιείται για τον υπολογισμό του ετήσιου ανταλλάγματος που οφείλει ο Διαχειριστής του Συστήματος προς τον Κύριο του Συστήματος για τη χρήση των παγίων του Συστήματος.

Άρθρο 3

Χρόνος αποπληρωμής του Έργου

Ο χρόνος αποπληρωμής του Έργου ορίζεται σε 20 έτη.

Άρθρο 4

Επιμερισμός του κόστους στους Χρήστες του Έργου

Το ανά μονάδα κόστος σύνδεσης C_0 (€/συνδεόμενο MW) κατά την έναρξη λειτουργίας του Έργου υπολογίζεται ως το πηλίκο του συνολικού κόστους του Έργου, όπως αυτό προκύπτει σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 1, προς την προς διασύνδεση ισχύ, δηλαδή 400 MW.

Το ανά μονάδα κόστος σύνδεσης κατά το έτος v , C_v (€/συνδεόμενο MW) υπολογίζεται ως εξής:

$$C_v = C_{v-1} \times (1 + \rho_v) \quad \text{ή} \quad C_v = C_0 \times (1 + \rho_v)^v$$

όπου ρ_v είναι η απόδοση απασχολούμενων κεφαλαίων του Έργου κατά το έτος v

Χρήστες που υπογράφουν την τριμερή σύμβαση σύνδεσης εντός 6 μηνών από τη θέση του Έργου σε λειτουργία θα καταβάλουν ποσό που αντιστοιχεί στο γινόμενο του ανά μονάδα κόστους σύνδεσης του Έργου C_0 με την ισχύ του ατομικού σταθμού.

Χρήστες που υπογράφουν την τριμερή σύμβαση σύνδεσης v έτη από την ημερομηνία θέσης του Έργου σε λειτουργία ± 6 μήνες θα καταβάλουν ποσό που αντιστοιχεί στο γινόμενο του ανά μονάδα κόστους σύνδεσης του Έργου C_v με την ισχύ του ατομικού σταθμού.

Άρθρο 5

Υπολογισμός επιβάρυνσης Ετήσιου Κόστους του Συστήματος

Μετά την ολοκλήρωση του Έργου, ο ΔΕΣΜΗΕ δικαιούται να ανακτά για λογαριασμό του Κυρίου του Συστήματος απόδοση επί των απασχολούμενων κεφαλαίων του Έργου, συνυπολογίζοντάς τη στο ετήσιο κόστος του Συστήματος μέσω του όρου E2 που προβλέπεται στο άρθρο 308 του ΚΔΣΣΗΕ, για περίοδο 5 ετών. Ο όρος E2 υπολογίζεται για το επόμενο έτος $v+1$ ως εξής:

$$E2_{v+1} = \left[C_0 \cdot \left(P - \sum_{n=1}^v P_n \right) \right] \cdot \rho_{v+1} - R_{v+1}$$

Όπου:

- C_0 το ανά μονάδα κόστος σύνδεσης (€/συνδεόμενο MW) κατά την έναρξη λειτουργίας του Έργου
- P η συνολική ισχύς προς διασύνδεση (σε MW) στο Έργο
- P_n η ισχύς (σε MW) των ατομικών σταθμών που συνδέθηκαν με το Έργο κατά το έτος n
- ρ_v η απόδοση απασχολούμενων κεφαλαίων του Έργου κατά το έτος v
- R_v οι επιστροφές στους χρήστες του Συστήματος κατά το έτος v , όπως υπολογίζονται στο άρθρο 6

Εφόσον κατά τη λήξη της 5-ετίας δεν έχει αποπληρωθεί το σύνολο του κόστους του Έργου από Χρήστες του Έργου, η εφαρμογή του όρου E2 δύναται να παραταθεί για συγκεκριμένο χρονικό διάστημα μετά από εισήγηση του Διαχειριστή του Συστήματος και έγκριση της ΡΑΕ ή να αναπροσαρμοστεί έτσι ώστε να λαμβάνονται υπόψη και αποσβέσεις για το μη αποπληρωθέν μέχρι τότε τμήμα του κόστους του Έργου.

Άρθρο 6

Υπολογισμός επιστροφών στους χρήστες του Συστήματος

Στην περίπτωση που με την ολοκλήρωση του Έργου δεν έχουν συνδεθεί όλοι οι Χρήστες του Έργου, αλλά έχει γίνει χρήση του άρθρου 5, με τη σύνδεση ισχύος P_n MW κατά το έτος n , αφαιρείται από τον όρο E2 του επόμενου έτους ποσό R_{n+1} που περιλαμβάνει όλα τα ποσά που έχουν εισπραχτεί κατά τα προηγούμενα έτη από τους Χρήστες του Συστήματος ως απόδοση απασχολούμενων κεφαλαίων του Έργου που αντιστοιχούν στην ισχύ P_n , ανηγμένα σε τρέχουσες αξίες κατά το έτος n .

Ως επιτόκιο αναγωγής των ανωτέρω αξιών σε τρέχουσες χρησιμοποιείται ο Δείκτης Τιμών Καταναλωτή του εκάστοτε έτους.

Άρθρο 7

Χρήστες του Έργου

Χρήστες του Έργου, οι οποίοι έχουν δυνατότητα υποβολής αιτήματος στον ΔΕΣΜΗΕ για παροχή όρων σύνδεσης στο Έργο, είναι οι κάτοχοι των αδειών παραγωγής, τα στοιχεία των οποίων παρουσιάζονται στον παρακάτω πίνακα:

Αίτηση	ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Μητρώο Αδειών	Ημ. Υπ. Απόφ.	Αρ. Πρωτ. Υπ. Απόφ.	ΝΟΜΟΣ	ΔΗΜΟΣ	ΘΕΣΗ	Ισχύς (MW)
B-00107	YORK RESEARCH HELLAS	ΑΔ. 0407	12/5/2005	Δ6/Φ17.223/οικ.8655	ΕΥΒΟΙΑΣ	ΚΑΡΥΣΤΟΥ	ΠΟΡΤΕΣ/ΚΟΚΚΙΝΟΧΩΜΑ/ΛΟΥΜΠΑΡΔΑ/ΠΛΑΚΩΤΑ	14,45
B-00108	YORK CONSTRUCTIVE	ΑΔ. 0409	11/2/2003	Δ6/Φ17.220/οικ. 2317	ΕΥΒΟΙΑΣ	ΚΑΡΥΣΤΟΥ	ΣΤΑΥΡΟΣ	24,42
B-00180	ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΥΒΟΙΑΣ - ΧΕΛΩΝΑ ΑΕ	ΑΔ. 0410	11/1/2008	Δ6/Φ17.290/οικ. 915	ΕΥΒΟΙΑΣ	ΜΑΡΜΑΡΙΟΥ	ΧΕΛΩΝΑ	9,35
B-00143	ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ	ΑΔ. 0412	11/2/2003	Δ6/Φ17.173/12792	ΕΥΒΟΙΑΣ	ΚΑΡΥΣΤΟΥ & ΜΑΡΜΑΡΙΟΥ	ΛΥΚΟΥΡΔΙ/ΠΛΑΚΩΤΑ	16,15
B-00130	ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ	ΑΔ. 0415	11/2/2003	Δ6/Φ17.179/12812	ΕΥΒΟΙΑΣ	Κ. ΚΑΦΗΡΕΩΣ	ΠΥΡΓΟΣ	12
B-00133	ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ	ΑΔ. 0416	11/2/2003	Δ6/Φ17.177/12797	ΕΥΒΟΙΑΣ	ΜΑΡΜΑΡΙΟΥ	ΞΕΡΟΠΟΥΣΙ	6,8
B-00332	ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΑΡΜΑΡΙΟΥ ΕΥΒΟΙΑΣ ΟΕ	ΑΔ. 0427	15/5/2009	Δ6/Φ17.544/5938	ΕΥΒΟΙΑΣ	ΜΑΡΜΑΡΙΟΥ	ΚΑΡΑΜΠΙΛΑ-ΚΥΜΗ	19,8
237	ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΤΡΙΚΟΡΦΟ ΑΕ	ΑΔ. 0439	11/2/2003	Δ6/Φ17.194/12788	ΕΥΒΟΙΑΣ	ΜΑΡΜΑΡΙΟΥ	ΤΡΙΚΟΡΦΟ	13,5
B-00112	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟ ΔΙΚΤΥΟ ΕΠΕ	ΑΔ. 0452	11/2/2003	Δ6/Φ17.216/12796	ΕΥΒΟΙΑΣ	ΣΤΥΡΑΙΩΝ	ΦΙΚΘΙ	1,8
B-00178	ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΥΒΟΙΑΣ - ΠΥΡΓΟΣ ΑΕ	ΑΔ. 0453	11/1/2008	Δ6/Φ17.286/οικ. 916	ΕΥΒΟΙΑΣ	ΜΑΡΜΑΡΙΟΥ	ΠΥΡΓΟΣ	15,3
B-00327	ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΑΡΜΑΡΙΟΥ ΕΥΒΟΙΑΣ ΟΕ	ΑΔ. 0457	15/5/2009	Δ6/Φ17.565/5936	ΕΥΒΟΙΑΣ	ΜΑΡΜΑΡΙΟΥ	ΠΥΡΓΑΡΙ/ΝΤΑΡΔΙΖΑ	6,3
B-	ΑΙΟΛΙΚΗ	ΑΔ.	15/5/2009	Δ6/Φ17.546/5939	ΕΥΒΟΙΑΣ	ΜΑΡΜΑΡΙΟΥ	ΓΚΑΛΟΣΙ/ΡΙΚΕ	19,8

00329	ΜΑΡΜΑΡΙΟΥ ΕΥΒΟΙΑΣ ΟΕ	0458					ΖΑ	
B- 00134	ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ	ΑΔ. 0462	11/2/2003	Δ6/Φ17.180/16678	ΕΥΒΟΙΑΣ	ΣΤΥΡΑΙΩΝ	ΚΟΠΡΙΣΕΖΑ- ΦΩΛΙΑ-ΚΙΑΦΑ ΜΗΝΟΥ	25
335	ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΚΑΙ ΑΝΑΠΤΥΞΗ - ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕ Σ	ΑΔ. 0504	2/4/2009	Δ6/Φ17.403/16434	ΚΥΚΛΑΔ ΩΝ	ΚΟΡΘΙΟΥ	ΦΑΝΕΡΩΜΕΝ Η-ΚΟΡΘΙ	15,3
482	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΤΥΡΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ ΟΕ	ΑΔ. 0521	15/5/2009	Δ6/Φ17.559/5940	ΕΥΒΟΙΑΣ	ΣΤΥΡΑΙΩΝ	ΕΞΩΣΤΗΣ	18,9
B- 00181	ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΔΡΟΥ - ΡΑΧΗ ΞΗΡΟΚΟΜΠΙ ΑΕ	ΑΔ. 0533	11/1/2008	Δ6/Φ17.282/οικ. 917	ΚΥΚΛΑΔ ΩΝ	ΚΟΡΘΙΟΥ	ΡΑΧΗ/ΞΗΡΟΚ ΟΜΠΙ ΝΗΣΟΥ ΑΝΔΡΟΥ	15,3
B- 00179	ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΥΒΟΙΑΣ - ΔΙΑΚΟΦΤΗΣ ΑΕ	ΑΔ. 0544	21/7/2003	Δ6/Φ17.287/οικ. 12794	ΕΥΒΟΙΑΣ	ΣΤΥΡΑΙΩΝ	ΔΙΑΚΟΦΤΗΣ	11,05
A- 00151	ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΥΚΛΑΔΩΝ ΑΕ	ΑΔ. 0550	21/7/2003	Δ6/Φ17.301/οικ. 12795	ΚΥΚΛΑΔ ΩΝ	ΕΞΩΜΒΟΥΡ ΓΟΥ	ΚΑΜΠΟΣ ΠΟΛΕΜΟΥ/ΠΡ ΑΣΣΑ, Ν. ΤΗΝΟΣ	1,8
152	ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΠΛΑΤΑΝΙΣΤΟ Υ ΑΕ	ΑΔ. 0553	24/12/2008	Δ6/Φ17.602/25239	ΕΥΒΟΙΑΣ	ΚΑΡΥΣΤΟΥ	ΚΟΥΚΟΥΒΑΓΙΕ Σ - ΜΑΡΚΟΥΡΗ- ΙΣΙΩΜΑΤΑ	36
B- 00275	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕ Σ ΑΕ	ΑΔ. 0570	1/12/2008	Δ6/Φ17.374/15431	ΚΥΚΛΑΔ ΩΝ	ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ ΠΑΝΟΡΜΟΥ	ΜΑΜΑΔΟΣ ΝΗΣΟΣ ΤΗΝΟΣ	4,5
B- 00136	ΕΝ.ΤΕ.ΚΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΕ	ΑΔ. 0583	6/11/2003	Δ6/Φ17.163/12798	ΕΥΒΟΙΑΣ	ΣΤΥΡΑΙΩΝ	ΠΥΡΓΟΥΛΩΨΗ /ΛΙΑΖΑΡΙ	3,6
B- 00281	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕ Σ ΑΕ	ΑΔ. 0593	1/12/2008	Δ6/Φ17.380/15415	ΚΥΚΛΑΔ ΩΝ	ΥΔΡΟΥΣΑΣ	ΜΑΚΡΟΤΑΝΤΑ ΛΟ ΝΗΣΟΣ ΑΝΔΡΟΣ	12
B- 00140	ΕΝ.ΤΕ.ΚΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΕ - ΠΥΡΑΜΙΣ ΑΤΕΕ ΟΕ	ΑΔ. 0609	22/12/2003	Δ6/Φ17.175/7870	ΚΥΚΛΑΔ ΩΝ	ΥΔΡΟΥΣΑΣ	ΜΑΡΑΘΙΑ ΝΗΣΟΣ ΑΝΔΡΟΣ	4,5
157	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΧΛΑΔΟΤΟΠ ΟΣ ΑΒΕΕ	ΑΔ. 0650	10/2/2004	Δ6/Φ17.094/οικ. 2399	ΕΥΒΟΙΑΣ	ΣΤΥΡΑΙΩΝ & ΚΑΡΥΣΤΟΥ	ΑΧΛΑΔΟΤΟΠ Σ ΝΤΑΡΔΙΖΑ/ΓΚΟ ΥΡΑ -ΛΟΥΤΣΑ	25,8
158	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΧΛΑΔΟΤΟΠ ΟΣ ΑΒΕΕ	ΑΔ. 0691	30/6/2004	Δ6/Φ17.095/οικ. 11552	ΕΥΒΟΙΑΣ	ΜΑΡΜΑΡΙΟΥ	ΤΡΙΚΟΡΦΟ - ΣΤΟΥΠΠΑΙΩΝ	19,2
A- 00267	ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚ Η ΕΤΑΙΡΙΑ ΚΥΚΛΑΔΩΝ ΑΕ	ΑΔ. 0890	29/11/2005	Δ6/Φ17.447/20908	ΚΥΚΛΑΔ ΩΝ	ΕΞΩΜΒΟΥΡ ΓΟΥ	ΚΑΜΠΟΣ ΠΟΛΕΜΟΥ ΝΗΣΟΣ ΤΗΝΟΣ	1,2
B- 00266	GREEK WIND POWER ΑΕ	ΑΔ. 1036	30/3/2007	Δ6/Φ17.353/οικ. 7046	ΚΥΚΛΑΔ ΩΝ	ΚΟΡΘΙΟΥ	ΦΡΑΓΚΑΚΙ ΝΗΣΟΣ ΑΝΔΡΟΣ	15
							ΣΥΝΟΛΟ	368.82

Άρθρο 8 Προθεσμίες υποβολής αιτήσεων

Οι κάτοχοι αδειών παραγωγής στη Ν. Εύβοια, οι οποίες έχουν χορηγηθεί υπό τον ειδικό όρο ότι «υφίσταται περιορισμός δικτύου αλλά υπάρχει η δυνατότητα απορρόφησης της παραγόμενης ενέργειας μετά από σημαντική επέκταση του Συστήματος», υποβάλλουν αίτηση στον ΔΕΣΜΗΕ για την έκδοση προσφοράς σύνδεσης, καθώς και αίτηση για την έκδοση απόφασης Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων (ΕΠΟ) ενώπιον των αρμόδιων υπηρεσιών σύμφωνα με τη διάταξη του άρθρου 4 του ν.1650/1986, όπως ισχύει, εντός αποκλειστικής προθεσμίας τριών (3) μηνών από την κοινοποίηση σε αυτούς έγγραφης σχετικής ειδοποίησης που πραγματοποιείται από τη ΡΑΕ εντός αποκλειστικής προθεσμίας δέκα (10) ημερών από την έναρξη ισχύος της παρούσας.

Σε περίπτωση παρέλευσης άπρακτων των παραπάνω προθεσμιών, η ΡΑΕ κοινοποιεί πράξη διαπίστωσης αδυναμίας υλοποίησης του Έργου που κοινοποιείται στον ΥΠΕΚΑ, με την οποία ζητούνται διευκρινίσεις για τη μη υποβολή των ανωτέρω αιτήσεων εντός προθεσμίας δεκαπέντε (15) ημερών από την κοινοποίηση. Αν παρέλθει άπρακτη η προθεσμία αυτή ή σε περίπτωση εμπρόθεσμης απάντησης από την οποία προκύπτει αδυναμία υλοποίησης του Έργου είτε λόγω παύσης της άσκησης δραστηριότητας για την οποία εκδόθηκε η άδεια, είτε λόγω σχετικού αιτήματος του αιτούντος που διατυπώνεται για πρώτη φορά με την απάντηση αυτή, είτε για οποιοδήποτε άλλο λόγο η ΡΑΕ μπορεί να αξιολογεί εκ νέου τη δυνατότητα υλοποίησης του έργου και να προβαίνει στις αναγκαίες ενέργειες σύμφωνα με τις κείμενες διατάξεις.

Μετά την παρέλευση της ανωτέρω προθεσμίας των τριών (3) μηνών, η ΡΑΕ, λαμβάνοντας υπόψη τη διαθέσιμη χωρητικότητα για σύνδεση νέων Χρηστών, με σκοπό την πλήρη αξιοποίηση της δυναμικότητάς του Έργου, μεριμνά με νέα απόφασή της που συμπληρώνει την παρούσα, για τον ορισμό της διαδικασίας συμμετοχής νέων Χρηστών στο Έργο, καθώς και των χρονικών προθεσμιών για την σύνδεση των τελικών χρηστών του Έργου.