



ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑ
ΥΠΟΥΡΓΕΙΟ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
ΓΕΝΙΚΗ ΓΡΑΜΜΑΤΕΙΑ ΧΩΡΙΚΟΥ ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΥ &
ΑΣΤΙΚΟΥ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ
ΓΕΝΙΚΗ ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ ΧΩΡΙΚΟΥ ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΥ
Δ/ΝΣΗ ΧΩΡΟΤΑΞΙΚΟΥ ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΥ
Τμήμα Ειδικών Χωροταξικών Πλαισίων



Αθήνα,

Προς:

ΥΠΕΝ
Διεύθυνση Περιβαλλοντικής Αδειοδότησης
(ΔΙΠΑ)
Λ. Αλεξάνδρας 11, 11473 Αθήνα

Ταχ. Δ/ση : Αμαλιάδος 17
115 23 Αθήνα
Πληροφορίες : Ζ. Δεδούση
Τηλ. : 213-1515-317
Fax : 213-1515-621
e-mail : z.dedousi@prv.ypeka.gr

Θέμα:

Γνωμοδότηση επί της Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (ΜΠΕ) για την τροποποίηση της υπ' αριθ. οικ. 177360/18.12.2014 Απόφασης Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων (ΑΕΠΟ) του έργου «Αιολικοί Σταθμοί Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΣΠΗΕ) συνολικής ισχύος 218,5 MW (95 Α/Γ) και των συνοδών σε αυτό έργων που αποτελείται από :«ΑΙΟΛΙΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΣΚΟΥΜΠΙ Α.Ε.» ισχύος 9,2 MW, «ΑΙΟΛΙΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΓΚΟΡΑΚΙ Α.Ε.» ισχύος 16,1 MW... «ΑΙΟΛΙΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΓΚΑΓΚΑΡΗ Α.Ε.» ισχύος 25,3 MW, στα νησιά Νάξο, Πάρο, Τήνο και Άνδρο Νομού Κυκλάδων και διασυνδεδετική γραμμή μεταφοράς 150 kV των Αιολικών Πάρκων με το ΚΥΤ Παλλήνης Ν. Αττικής».

Σχετ.:

- α) Το με Α.Π.: οικ. 34059/31.7.2017 έγγραφο της Διεύθυνσης Περιβαλλοντικής Αδειοδότησης (ΔΙΠΑ) με το οποίο διαβιβάσθηκε η ΜΠΕ του έργου του θέματος στην Υπηρεσία μας κατά τη διαδικασία τροποποίησης της ΑΕΠΟ του έργου του θέματος (Α.Π. ΥΠΕΝ: 34923/8.8.2017).
- β) Το με Α.Π. : οικ. 6350/20.3.2018 έγγραφο της ΔΙΠΑ με το οποίο διαβιβάσθηκαν στην Υπηρεσία μας επικαιροποιημένα στοιχεία της ΜΠΕ του έργου του θέματος (Α.Π. ΥΠΕΝ: 18492/28.3.2018).
- γ) Το με Α.Π.: ΥΠΕΝ/ΔΧΩΡΣ/23216/497/23.4.2018 έγγραφο της Υπηρεσίας μας με το οποίο ζητήθηκαν συμπληρωματικά στοιχεία της ΜΠΕ του θέματος.
- δ) Το με Α.Π.: 260/ΑΓ/ππ/17.5.2018 έγγραφο των εταιρειών «ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΓΚΑΓΚΑΡΗ Α.Ε.», «ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΦΩΛΙΑ Α.Ε.», με το οποίο υποβλήθηκαν στην Υπηρεσία μας τα ζητηθέντα συμπληρωματικά στοιχεία (Α.Π. ΥΠΕΝ: 293802/17.5.2018).

1. ΤΙΤΛΟΣ ΕΡΓΟΥ

«Τροποποίηση της υπ' αριθ. οικ. 177360/18.12.2014 Απόφασης Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων (ΑΕΠΟ) του έργου: « Αιολικοί Σταθμοί Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΣΠΗΕ) συνολικής ισχύος 218,5 MW (95 Α/Γ) και των συνοδών σε αυτό έργων που αποτελείται από :«ΑΙΟΛΙΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΣΚΟΥΜΠΙ Α.Ε.» ισχύος 9,2 MW, «ΑΙΟΛΙΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΓΚΟΡΑΚΙ Α.Ε.» ισχύος 16,1 MW... «ΑΙΟΛΙΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΓΚΑΓΚΑΡΗ Α.Ε.» ισχύος 25,3 MW, στα νησιά Νάξο, Πάρο, Τήνο και Άνδρο Νομού Κυκλάδων και διασυνδεδετική γραμμή μεταφοράς 150 kV των Αιολικών Πάρκων με το ΚΥΤ Παλλήνης Ν. Αττικής»».

2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ ΠΟΥ ΔΙΕΠΕΙ ΤΟ ΠΕΔΙΟ ΓΝΩΜΟΔΟΤΗΣΗΣ ΤΗΣ ΥΠΗΡΕΣΙΑΣ ΜΑΣ

Α/Α	ΣΤΟΙΧΕΙΟ ΘΕΣΜΙΚΟΥ ΠΛΑΙΣΙΟΥ (ΦΕΚ)	ΤΙΤΛΟΣ ΣΤΟΙΧΕΙΟΥ ΘΕΣΜΙΚΟΥ ΠΛΑΙΣΙΟΥ
1.	Ν. 4014/2011 (Α' 209) ΚΕΦΑΛΑΙΟ Α'	Περιβαλλοντική αδειοδότηση έργων και δραστηριοτήτων
2.	Ν. 2742/1999 (Α' 207)	Χωροταξικός Σχεδιασμός και Αειφόρος Ανάπτυξη

		Κ.Α.
3.	N. 4447/2016 (Α' 241)	Χωρικός Σχεδιασμός - Βιώσιμη Ανάπτυξη & άλλες Διατάξεις
4.	Αρ. 6876/4871/02.07.2008 έγκριση της Βουλής των Ελλήνων της αρ. 6877/4872/12.06.2008 Απόφασης της Επιτροπής Συντονισμού της Κυβερνητικής Πολιτικής στον Τομέα του Χωροταξικού Σχεδιασμού και της Αειφόρου Ανάπτυξης (Α' 128)	Έγκριση Γενικού Πλαισίου Χωροταξικού Σχεδιασμού & Αειφόρου Ανάπτυξης
5.	Αρ. 49828/12.11.2008 Απόφαση Επιτροπής Συντονισμού της Κυβερνητικής Πολιτικής στον Τομέα του Χωροταξικού Σχεδιασμού και της Αειφόρου Ανάπτυξης (Β' 2464)	Έγκριση Ειδικού Πλαισίου Χωροταξικού Σχεδιασμού & Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας
6	Υπουργική Απόφαση με Αρ. 25290/25.6.2003 Υ.Α. ΠΕ.ΧΩ.Δ.Ε. (Β' 1487)	Περιφερειακό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού & Αειφόρου Ανάπτυξης Περιφέρειας Νοτίου Αιγαίου

3. ΕΠΙΤΟΠΙΑ ΑΝΑΓΝΩΡΙΣΗ ΠΕΡΙΟΧΗΣ ΕΡΓΟΥ

ΓΙΑ ΤΙΣ ΑΝΑΓΚΕΣ ΤΗΣ ΠΑΡΟΥΣΑΣ ΓΝΩΜΟΔΟΤΗΣΗΣ ΕΛΑΒΕ ΧΩΡΑ ΑΥΤΟΨΙΑ ΣΤΗΝ ΠΕΡΙΟΧΗ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ	ΝΑΙ	
	ΟΧΙ	Χ

4. ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΓΝΩΜΟΔΟΤΗΣΗΣ

Α. Το προτεινόμενο έργο θα αξιοποιεί το αιολικό δυναμικό των νήσων Άνδρος, Νάξος, Πάρος και Τήνος, παράγοντας ηλεκτρική ενέργεια η οποία στη συνέχεια θα διοχετεύεται στο Εθνικό Διασυνδεδεμένο Σύστημα Μεταφοράς (ΕΔΣΜ). Το έργο διακρίνεται σε τέσσερα υποέργα, τα οποία χωροθετούνται στα τέσσερα παραπάνω νησιά. Το σύνολο του έργου αποτελείται εννέα (9) αιολικά πάρκα, που περιλαμβάνουν 99 Ανεμογεννήτριες (Α/Γ), τύπου Enercon E-70, ισχύος 2,3 MW έκαστη, με συνολική εγκατεστημένη ισχύ ηλεκτρικής παραγωγής 227,7 MW . Με τα α' και β' σχετ. έγγραφα διαβιβάσθηκε στην Υπηρεσία μας φάκελος Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων για την τροποποίηση της υπ' αριθ. οικ. 177360/18.12.2014 ΑΕΠΟ του έργου «Αιολικοί Σταθμοί Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΣΠΗΕ) συνολικής ισχύος 218,5 MW (95 Α/Γ) και των συνοδών σε αυτό έργων ..». Οι αιτούμενες τροποποιήσεις όπως αυτές περιγράφονται στην ως άνω Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων και τα συμπληρωματικά της στοιχεία, αφορούν στις θέσεις των Α/Γ και στα συνοδά τους έργα. Ειδικότερα: • Είκοσι (20) Α/Γ της υπό τροποποίηση ΑΕΠΟ υφίστανται μετακινήσεις (<50m) σε σχέση με την περιβαλλοντικά αδειοδοτημένη θέση τους, παραμένοντας, όμως, στον ίδιο χώρο από πλευράς πλατείας συναρμολόγησης και ανόρθωσής τους. • Δέκα (10) Α/Γ οι οποίες αν και συμπεριλαμβάνονταν στο φάκελο της αρχικής ΜΠΕ του έργου δεν αδειοδοτήθηκαν περιβαλλοντικά με την 177360/18.12.2014 ΑΕΠΟ. Οι εν λόγω Α/Γ συμπεριλαμβάνονται εκ νέου στο προτεινόμενο έργο . • Είκοσι τρεις (23) Α/Γ υφίστανται μετακινήσεις μεγαλύτερες από 50m σε σχέση με την περιβαλλοντικά αδειοδοτημένη θέση τους. Οι προτεινόμενες τροποποιήσεις προκύπτουν από την οριστικοποίηση και βελτιστοποίηση του σχεδιασμού του έργου. • Δώδεκα (12) Α/Γ καταργούνται από τον φορέα του έργου για λόγους τεχνικής βελτιστοποίησης • Έξι (6) νέες Α/Γ περιλαμβάνονται στο προτεινόμενο με την παρούσα ΜΠΕ έργο • Σαράντα (40) Α/Γ παραμένουν ακριβώς ως έχουν περιβαλλοντικά αδειοδοτηθεί με την 177360/18.12.2014 ΑΕΠΟ. Όσον αφορά στα συνοδά έργα που θα κατασκευαστούν , σε αυτά περιλαμβάνονται τα έργα οδοποιίας και τα έργα ηλεκτρικής διασύνδεσης των αιολικών πάρκων. Οι αιτούμενες τροποποιήσεις, ανά είδος

έργου, είναι οι ακόλουθες:

- Έργα οδοποιίας

Το συνολικό μήκος της προτεινόμενης οδοποιίας για την πρόσβαση στις θέσεις των αιολικών πάρκων ανέρχεται σε 46,9 km περίπου (εσωτερική: 38,2 και πρόσβασης: 8,7 km). Προτείνονται επίσης βελτιώσεις της υφιστάμενης οδοποιίας πρόσβασης, συνολικού μήκους 63,4 km περίπου. Το συνολικό μήκος της περιβαλλοντικά αδειοδοτημένης οδοποιίας με την Α.Π. 177360/18.12.2014 ΑΕΠΟ είναι περίπου 52,6 km περίπου.

- Έργα ηλεκτρικής διασύνδεσης των αιολικών πάρκων.

Για τη μεταφορά της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας προβλέπεται η κατασκευή των ακόλουθων δικτύων

- ο Υπόγειο δίκτυο μέσης τάσης

Το συνολικό μήκος του προτεινόμενου υπόγειου δικτύου μέσης τάσης είναι περίπου 178 km, ενώ το συνολικό μήκος του περιβαλλοντικά αδειοδοτημένου υπόγειου δικτύου μέσης τάσης, όπως προκύπτει από την υπό τροποποίηση 177360/18.12.2014 ΑΕΠΟ είναι περίπου 182,2 km.

- ο Υποβρύχιο δίκτυο μέσης τάσης

Το προτεινόμενο υποβρύχιο δίκτυο μέσης τάσης συνολικού μήκους 3 km περίπου, μεταξύ των νήσων Τήνου και Άνδρου, συνιστά τροποποίηση της περιβαλλοντικά αδειοδοτημένης διασύνδεσης, καθώς στην 177360/18.12.2014 ΑΕΠΟ προβλεπόταν υποβρύχιο δίκτυο υψηλής τάσης αντίστοιχου μήκους μεταξύ των δύο νησιών.

- ο Δίκτυο Υψηλής Τάσης (Υ.Τ)

Το νέο δίκτυο Υ.Τ (150kV) θα περιλαμβάνει τα ακόλουθα υπόγεια και υποβρύχια τμήματα.

- Γραμμή Μεταφοράς (Γ.Μ.) Υ.Τ. (150kV) Νάξου – Πάρου
- Γ.Μ. Υ.Τ. (150kV) Πάρου – Άνδρου
- Γ.Μ. Υ.Τ. (150kV) Υ/Σ «ΑΝΔΡΟΣ 3» – Υ/Σ «ΑΝΔΡΟΣ 2»
- Γ.Μ. Υ.Τ. (150kV) Υ/Σ «ΑΝΔΡΟΣ 2» – ΝΕΟ (Γ.Ι.Σ) Κ.Υ.Τ ΛΑΥΡΙΟΥ

Το συνολικό μήκος του προτεινόμενου υπόγειου δικτύου υψηλής τάσης είναι περίπου 78,27 km, ενώ το συνολικό μήκος του περιβαλλοντικά αδειοδοτημένου με την Α.Π. 177360/18.12.2014 ΑΕΠΟ υπόγειου δικτύου υψηλής τάσης είναι περίπου 71 km. Από το σύνολο των 71km περίπου του περιβαλλοντικά αδειοδοτημένου υπόγειου δικτύου υψηλής τάσης 18,1 km περίπου βρίσκονται στην Αττική και συνδέουν το σημείο προσαγιάλωσης στη Ραφήνα με το ΚΥΤ ΠΑΛΛΗΝΗ. Αντίστοιχα, από το σύνολο των 78,27 km περίπου του προτεινόμενου υπόγειου δικτύου υψηλής τάσης, 1,3 km περίπου βρίσκονται στην Αττική και συνδέουν το σημείο προσαγιάλωσης στο Πανόραμα Μικρολίμανου με το ΚΥΤ ΛΑΥΡΙΟΥ.

Το συνολικό μήκος του προτεινόμενου υποβρύχιου δικτύου υψηλής τάσης είναι περίπου 144,56 km, ενώ το

συνολικό μήκος του περιβαλλοντικά αδειοδοτημένου με την Α.Π. 177360/18.12.2014 ΑΕΠΟ, υποβρύχιου δικτύου υψηλής τάσης είναι περίπου 158,86 km.

- ο Για την μεταφορά της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας στο Εθνικό Σύστημα Μεταφοράς είναι απαραίτητη η κατασκευή συνολικά 4 Υ/Σ Ανύψωσης Τάσης.

Β. Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της Υπηρεσίας μας, που αφορά αποκλειστικά στο χωροταξικό στρατηγικό σχεδιασμό, όπως αυτές αναφέρθηκαν πιο πάνω (σχετικά 2-6, κεφ. ΙΙ), η γνωμοδότησή μας επί του φακέλου Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων έχει ως εξής:

Β1. Σύμφωνα με τις κατευθύνσεις του **Γενικού Πλαισίου Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης**, επιδιώκεται η αξιοποίηση του δυναμικού της Χώρας σε Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και η αύξηση του ρυθμού διείσδυσης των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας στην συνολική παραγωγή ενέργειας, σύμφωνα με τις ειδικότερες κατευθύνσεις του οικείου Ειδικού Πλαισίου.

B2. Στο Περιφερειακό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης (ΠΠΧΣΑΑ) της Περιφέρειας Νοτίου Αιγαίου, αναφορικά με την χωρική οργάνωση των υποδομών της Περιφέρειας στον τομέα της ενέργειας, διαπιστώνονται τα ακόλουθα:

«Η Περιφέρεια διαθέτει συγκριτικά πλεονεκτήματα, λόγω κλιματολογικών χαρακτηριστικών, στον τομέα των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας. Εν τούτοις, το δυναμικό παραμένει μάλλον αναξιοποίητο. Αιολικά πάρκα έχουν δημιουργηθεί στην Άνδρο, Κύθνο, Κάρπαθο και τους Αρκούς, ενώ η Μάραθος εξυπηρετείται από μικρής κλίμακας φωτοβολταϊκό σύστημα.

Οι επιλογές στον τομέα της ενέργειας επηρεάζονται, κατ' ανάγκην, από εγγενείς δυσχέρειες συσχετισμένες με τα ιδιαίτερα γεωγραφικά, περιβαλλοντικά και λοιπά χαρακτηριστικά των νησιών»

Επιπρόσθετα για τον τομέα της ενέργειας στο ΠΠΧΣΑΑ της Περιφέρειας Νοτίου Αιγαίου, μεταξύ άλλων προτείνονται τα ακόλουθα:

Το Νότιο Αιγαίο πρέπει να αποτελέσει χώρο καινοτομικών εφαρμογών και κέντρο ανταλλαγής εμπειριών και μεταφοράς τεχνολογίας και τεχνογνωσίας στον τομέα των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας.

Η επίτευξη ενεργειακής επάρκειας ή/και αυτοτέλειας (στους τομείς όπου είναι εφικτό), μέσω της προώθησης των εφαρμογών αξιοποίησης ανανεώσιμων πηγών, σε συνδυασμό με συμβατικές μορφές παραγωγής και μεθόδους εξοικονόμησης, καθώς και η μείωση της περιβαλλοντικής επιβάρυνσης από τους συμβατικούς σταθμούς παραγωγής, τις εγκαταστάσεις αποθήκευσης καυσίμων και τα εναέρια δίκτυα μεταφοράς ηλεκτρικού ρεύματος, αποτελούν προτεραιότητες του προγραμματικού σχεδιασμού σε επίπεδο Περιφέρειας. Στο πλαίσιο αυτό εντάσσεται και η αξιοποίηση του υψηλού αιολικού δυναμικού των νησιών, μέσα στα πλαίσια των περιορισμών που τίθενται για τη διατήρηση του φυσικού και πολιτιστικού αποθέματος των νησιών.

B3. Σύμφωνα με τις κατευθύνσεις, τους κανόνες και τα κριτήρια χωροθέτησης που τίθενται στο Ειδικό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ), το οποίο εγκρίθηκε με την Αρ. 49828/12.11.2008 Απόφαση (Β' 2464), και σύμφωνα με τα αναφερόμενα στο φάκελο της ΜΠΕ του έργου του θέματος και των συμπληρωματικών της στοιχείων που υποβλήθηκαν στην Υπηρεσία μας με τα α', β' και δ' σχετικά έγγραφα, διαπιστώθηκαν τα ακόλουθα:

1. Οι προτεινόμενες θέσεις εγκατάστασης των Α/Γ και των συνοδευτικών έργων δεν εμπίπτουν εντός μιας εκ των κατηγοριών των περιοχών αποκλεισμού και ζωνών ασυμβατότητας (άρθρο 6, παρ. 1 και παρ. 2)
2. Πληρούνται τα κριτήρια χωροθέτησης που αφορούν κατά κατηγορία χώρου την τήρηση των ελάχιστων αποστάσεων από τις γειτνιάζουσες χρήσεις γης, δραστηριότητες και δίκτυα τεχνικής υποδομής (άρθρο 6 παρ. 5 και Παράρτημα II)
3. Πληρούνται τα κριτήρια ένταξης των αιολικών εγκαταστάσεων στο τοπίο (άρθρο 8 και Παράρτημα IV).

Ο έλεγχος του μέγιστου επιτρεπόμενου ποσοστού κάλυψης σε επίπεδο ΟΤΑ για τη χωροθέτηση των ως άνω αιολικών εγκαταστάσεων (άρθρο 8 και Παράρτημα V) πραγματοποιείται από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας.

Γ. Λαμβάνοντας υπόψη τα παραπάνω, και το γεγονός ότι η παρούσα γνωμοδότηση αφορά την ένταξη του έργου αποκλειστικά στις στρατηγικές κατευθύνσεις του χωροταξικού σχεδιασμού, σας γνωρίζουμε ότι η Υπηρεσία μας δεν έχει αντίρρηση για την υλοποίηση του αιτούμενου έργου εφόσον δεν υπάρχουν ειδικότερες πολεοδομικές ρυθμίσεις στην περιοχή που να είναι απαγορευτικές για την χωροθέτησή του.

5. ΣΥΜΠΕΡΑΣΜΑΤΑ ΤΗΣ ΓΝΩΜΟΔΟΤΗΣΗΣ:

Α. ΓΝΩΜΟΔΟΤΟΥΜΕ ΘΕΤΙΚΑ ΓΙΑ ΤΗΝ ΥΛΟΠΟΙΗΣΗ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ Ή ΤΗΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ ΧΩΡΙΣ ΤΗΝ ΑΠΑΙΤΗΣΗ ΠΡΟΣΘΕΤΩΝ ΟΡΩΝ - ΠΡΟΫΠΟΘΕΣΕΩΝ

Β. ΓΝΩΜΟΔΟΤΟΥΜΕ ΘΕΤΙΚΑ ΓΙΑ ΤΗΝ ΥΛΟΠΟΙΗΣΗ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ Ή ΤΗΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ ΜΕ ΤΟΥΣ ΟΡΟΥΣ – ΠΡΟΫΠΟΘΕΣΕΙΣ ΠΟΥ ΠΑΡΑΤΙΘΕΝΤΑΙ ΣΤΟ ΣΗΜΕΙΟ 4 ΤΟΥ ΠΑΡΟΝΤΟΣ	Χ
Γ. ΓΝΩΜΟΔΟΤΟΥΜΕ ΑΡΝΗΤΙΚΑ ΓΙΑ ΤΗΝ ΥΛΟΠΟΙΗΣΗ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ Ή ΤΗΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ ΓΙΑ ΤΟΥΣ ΣΥΓΚΕΚΡΙΜΕΝΟΥΣ ΛΟΓΟΥΣ ΠΟΥ ΠΑΡΑΤΙΘΕΝΤΑΙ ΣΤΟ ΣΗΜΕΙΟ 4 ΤΟΥ ΠΑΡΟΝΤΟΣ	
Δ. ΔΕΝ ΔΥΝΑΜΕΘΑ ΝΑ ΓΝΩΜΟΔΟΤΗΣΟΥΜΕ ΕΠΙ ΤΗΣ ΔΙΑΒΙΒΑΣΘΕΙΣΑΣ ΜΠΕ ΔΙΟΤΙ ΔΙΑΠΙΣΤΩΝΟΝΤΑΙ ΣΕ ΑΥΤΗ ΟΥΣΙΩΔΕΙΣ ΕΛΛΕΙΨΕΙΣ ΣΕ ΟΤΙ ΑΦΟΡΑ ΤΟ ΑΝΤΙΚΕΙΜΕΝΟ ΑΡΜΟΔΙΟΤΗΤΑΣ ΤΗΣ ΥΠΗΡΕΣΙΑΣ ΜΑΣ, ΟΠΩΣ ΑΥΤΕΣ (ΕΛΛΕΙΨΕΙΣ) ΠΑΡΑΤΙΘΕΝΤΑΙ ΣΤΟ ΣΗΜΕΙΟ 4 ΤΟΥ ΠΑΡΟΝΤΟΣ	
Ε. ΔΕ ΔΥΝΑΜΕΘΑ ΝΑ ΓΝΩΜΟΔΟΤΗΣΟΥΜΕ ΕΠΙ ΤΗΣ ΔΙΑΒΙΒΑΣΘΕΙΣΑ ΜΠΕ ΔΙΟΤΙ ΔΕΝ ΕΜΠΙΠΤΕΙ ΣΤΟ ΠΕΔΙΟ ΑΡΜΟΔΙΟΤΗΤΩΝ ΤΗΣ ΥΠΗΡΕΣΙΑΣ ΜΑΣ	

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ

Γ. ΜΑΝΟΥΡΗΣ

Εσωτερική Διανομή

1. Χρον. Αρχείο
2. Δ/ντή Χωροταξικού Σχεδιασμού
3. Τμήμα Β'
4. Ζ. Δεδούση