

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ

- A. ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ Α' ΜΕΡΟΥΣ**
- B. ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ Β' ΜΕΡΟΥΣ**
- Γ. ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ ΧΑΡΤΟΓΡΑΦΙΚΩΝ
ΥΠΟΒΑΘΡΩΝ**

Α. ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ Α΄ ΜΕΡΟΥΣ

- ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Α.Ι: ΑΝΑΦΟΡΕΣ ΠΠΧΣ&ΑΑ ΓΙΑ ΤΙΣ ΑΠΕ (ΚΕΦ. Α.3.3)
- ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Α.ΙΙ: ΝΟΜΟΘΕΣΙΑ ΣΧΕΤΙΚΗ ΜΕ ΤΙΣ ΑΠΕ (ΚΕΦ. Α.3)

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Α.Ι: ΑΝΑΦΟΡΕΣ ΠΠΧΣ&ΑΑ ΓΙΑ ΤΙΣ ΑΠΕ (ΚΕΦ. Α.3.3)

Αναφορές, Κατευθύνσεις των Περιφερειακών Πλαισίων Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις ΑΠΕ (από τα Κείμενα των Υπουργικών Αποφάσεων Θεσμοθέτησης – Υπόμνημα Δ. Οικονόμου)

(Ι). ΠΠΧΣΑΑ Ανατολικής Μακεδονίας – Θράκης

2. Αξιολόγηση της υπάρχουσας κατάστασης και προοπτικών στο επίπεδο της Περιφέρειας

2.1. Η αναπτυξιακή φυσιογνωμία. Αξιολόγηση και προοπτικές

(15) Πρόσθετο προωθητικό στοιχείο αποτελεί και το ενεργειακό «μέλλον» της Περιφέρειας καθώς σε αυτήν καταλήγει ο σχεδιαζόμενος αγωγός πετρελαίου Μπουργκάς - Αλεξανδρούπολη, σε αυτήν εισέρχεται ο αγωγός αερίου στη χώρα, διαθέτει διαφοροποιημένους εσωτερικά ενεργειακούς πόρους, όπως γεωθερμικά πεδία, υδροηλεκτρικούς σταθμούς (σύστημα φραγμάτων Νέστου στον νομό Δράμας), περιοχές όπου μπορούν να εγκατασταθούν αιολικά πάρκα.

2.2.1.2. Ενέργεια

(17) Η Περιφέρεια Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης έχει εξελιχθεί σε νέο ενεργειακό κέντρο της χώρας, τόσο ως προς την παραγωγή, όσο και ως προς τη μεταφορά και διασύνδεση με δίκτυα εκτός της χώρας. Η Περιφέρεια είναι ήδη αυτόνομη ενεργειακά. Τούτο έχει επιτευχθεί με τον προγραμματισμό και την ολοκλήρωση των έργων : σταθμός φυσικού αερίου, αγωγός φυσικού αερίου, αγωγός Μπουργκάς – Αλεξανδρούπολη, δίκτυα υψηλής τάσης, υδροηλεκτρικά έργα και ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, ιδιαίτερα τα αιολικά πάρκα.

(18) Τα έργα της ΔΕΗ που χωροθετούνται στην Περιφέρεια ΑΜ-Θ εντάσσονται στο γενικότερο πρόγραμμα που αφορά την κάλυψη αναγκών της χώρας σε ηλεκτρική ενέργεια. Πρόκειται για τα «Υδροηλεκτρικά έργα Νέστου» στο Ν. Δράμας και τη νέα «Μονάδα ηλεκτροπαραγωγής με φυσικό αέριο».

Η Μονάδα Ηλεκτροπαραγωγής με φυσικό αέριο περιλαμβάνει τη «Μονάδα Συνδυασμένου Κύκλου», που χωροθετείται στη ΒΠΠΕ Κομοτηνής και ένα δεύτερο συμπληρωματικό έργο, το «Φράγμα Γρατινής και του αγωγού μεταφοράς νερού».

3.7. Χωρική διάρθρωση των βασικών δικτύων λοιπής Τεχνικής υποδομής

3.7.1. Ενέργεια

(205) Η Περιφέρεια Ανατολικής Μακεδονίας & Θράκης εξελίσσεται σε ένα αναδυόμενο ενεργειακό κέντρο της χώρας. Αυτό πραγματοποιείται όχι μόνο με βάση τους ενεργειακούς πόρους της Περιφέρειας αλλά με την ευκαιρία διέλευσης του αγωγού φυσικού αερίου. Αντίθετα με τα παραδοσιακά ενεργειακά κέντρα της χώρας (Πτολεμαΐδα - Αμύνταιο & Μεγαλόπολη), η παραγωγή ενέργειας στην Περιφέρεια ΑΜ-Θ ακολουθεί μια κατεύθυνση φιλική προς το περιβάλλον, αξιοποιώντας πολυποίκιλους πόρους όπως το φυσικό αέριο, τους υδροηλεκτρικούς σταθμούς αλλά και ήπιες ή ανανεώσιμες μορφές όπως η αιολική και γεωθερμική ενέργεια. Η πολλαπλότητα των πηγών, σε συνδυασμό με τη στρατηγική χωροθέτηση της Περιφέρειας σε σχέση με άλλες χώρες, την καθιστά ανταγωνιστική στον τομέα της ενέργειας με την ανάπτυξη ενός διασυνοριακού δικτύου διανομής – μεταφοράς ηλεκτρικού ρεύματος στην Τουρκία, Βουλγαρία και τον ευρύτερο Βαλκανικό χώρο, καθώς και του πετρελαϊκού αγωγού Μπουργκάς - Αλεξανδρούπολης.

α. Μεγάλα έργα της ΔΕΗ

(207) Τα έργα της ΔΕΗ που χωροθετούνται στην Περιφέρεια εντάσσονται στο γενικότερο πρόγραμμα για την κάλυψη αναγκών της χώρας σε ηλεκτρική ενέργεια, με παράλληλη βελτίωση της ευστάθειας του συστήματος και δυνατότητες εξαγωγής ενέργειας σε βαλκανικές χώρες, γεγονός που θα ωφελήσει το σύνολο της χώρας. Πρόκειται για τα «Υδροηλεκτρικά έργα Νέστου» που έχουν σχεδόν ολοκληρωθεί και τη «Μονάδα ηλεκτροπαραγωγής με φυσικό αέριο», που θα λειτουργήσει στη ΒΙΠΕ Κομοτηνής. Η συνολική μέγιστη ισχύς αυτών των νέων μονάδων θα είναι 900 MW και αντιπροσωπεύει περίπου το 10% της εγκατεστημένης ισχύος στο σύνολο της χώρας.

3. Ιδιωτικές επενδύσεις μονάδων παραγωγής

(127) Οι διατάξεις και οι περιορισμοί χρήσεων που εμποδίζουν την συμπαραγωγή ενέργειας με ιδιώτες θα πρέπει να αναθεωρηθούν και οι επεκτάσεις για παραγωγή ενέργειας να θεωρούνται συναφείς με τη χρήση που ήδη υφίσταται. Το μέγεθος, δυναμικότητες και άλλα χαρακτηριστικά ρυθμίζονται από το ισχύον θεσμικό πλαίσιο που αφορά τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας.

(210) Η ίδια μεταχείριση πρέπει να ισχύει και για τα μικρά υδροηλεκτρικά έργα εφ' όσον αυτά δεν χωροθετούνται μέσα στο χώρο των ταμιευτηρίων των μεγάλων έργων ή σε περιοχές προστασίας της φύσης και του τοπίου.

γ) Ήπιες μορφές ενέργειας

1. Αιολική ενέργεια

(211) Η Περιφέρεια ΑΜ-Θ, λόγω των κλιματικών και των γεωμορφολογικών χαρακτηριστικών της, διαθέτει περιοχές που ευνοούν την οικονομικά βιώσιμη λειτουργία αιολικών πάρκων. Ενδεικτικά αυτές είναι το νησί της Σαμοθράκης και περιοχές μεταξύ των νομών Ροδόπης και Έβρου.

(212) Η αδειοδότηση ως προς τη σκοπιμότητα είναι αρμοδιότητα της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ). Παρατηρείται η τάση αυξημένων αιτήσεων για χωροθετήσεις αιολικών πάρκων σε βαθμό που είναι δυνατόν να παρουσιάζονται συγκρούσεις με άλλες χρήσεις αλλά και επιβάρυνση του φυσικού περιβάλλοντος.

(213) Επειδή η ανάπτυξη αυτής της μορφής ενέργειας κρίνεται ωφέλιμη για την Περιφέρεια, δεν θα ήταν δυνατόν να αποκλειστεί η εγκατάστασή τους από όλους γενικά τους χώρους προστασίας της φύσης (Natura 2000), αλλά να εξετάζεται κατά περίπτωση η χωροθέτηση. Τούτο υποδηλώνει ότι εγκαταστάσεις της κατηγορίας αυτής δεν θα ήταν συμβατές στις εσωτερικές ζώνες των περιοχών, ζώνες απολύτου προστασίας, τα τοπία ιδιαίτερου φυσικού κάλλους καθώς και περιοχές αρχαιολογικών χώρων. Ιδιαίτερη σημασία στην εξέταση των χωροθετήσεων θα πρέπει να δοθεί στη σχέση των εγκαταστάσεων με υπό εξαφάνιση είδη πανίδας και ιδιαίτερα με τους διαδρόμους κίνησης αποδημητικών πτηνών.

2. Γεωθερμική ενέργεια

(214) Η γεωθερμική ενέργεια αποτελεί σημαντικό ενεργειακό πόρο της Περιφέρειας, της οποίας το υπέδαφος διαθέτει σημαντικά αποθέματα κυμαινόμενης ποιότητας. Τα σημαντικότερα γεωθερμικά πεδία στην Περιφέρεια ΑΜ-Θ είναι: Ερατεινού – Χρυσούπολης Ν. Καβάλας, Νέου Ερασμίου Ν. Ξάνθης, Νέας Κεσσάνης Ν. Ξάνθης, Σαπών Ν. Ροδόπης, Αρίστηνου Ν. Έβρου, Τυχερού - Φυλακτού Ν. Έβρου, Σιδηροχωρίου – λίμνη Μητρικού – Γλυκονερίου Ν. Ροδόπης, ενώ υπάρχουν ενδείξεις για ύπαρξη γεωθερμικών ρευστών και σε άλλες περιοχές της Περιφέρειας (Θέρμες Ν. Ξάνθης, Θερμιά Παρανεστίου Ν. Δράμας, Κάρυανη Ν. Καβάλας, Μυρωδάτο Ν. Ξάνθης κ.α.). Οι εκτιμήσεις για τις ενεργειακές δυνατότητες των γεωθερμικών πεδίων της Περιφέρειας ξεπερνούν τα 200 MWt.

(II). ΠΠΧΣΑΑ Στ. Ελλάδα

B.3.2. Δευτερογενής τομέας:

Τα ειδικά χαρακτηριστικά του δευτερογενούς τομέα που αναπτύσσουν την ενεργειακή κατανάλωση και προωθούν τις ενεργειακές υποδομές, η παράδοση

και η υποδομή στην ενεργειακή παραγωγή του Αλιβερίου και οι πολλαπλές δυνατότητες στο τομέα των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας εκτιμάται ότι ευνοούν ιδιαίτερος την δραστηριότητα και της επενδύσεις στον ενεργειακό τομέα.

B.5.2. Μεγάλες τεχνικές υποδομές υποστήριξης της παραγωγής:

- Ενεργειακά δίκτυα: Τόσο τα δίκτυα μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας, όσο και του φυσικού αερίου διασχίζουν την περιφέρεια, προμηθεύοντας με την απαραίτητη ενέργεια ικανοποιητικά τις σημαντικότερες παραγωγικές περιοχές της και δημιουργώντας προϋποθέσεις σημαντικών επενδύσεων. Το υψηλό αιολικό δυναμικό της νότιας Εύβοιας σε συνδυασμό με τις εγκαταστάσεις του Αλιβερίου, (μέρους του Εθνικού Συστήματος Ενέργειας), αποτελούν σημαντική προοπτική για την περιφέρεια ιδίως σε συσχέτιση με τις γενικές της δυνατότητες στις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας, τομέα στον οποίο και το υδροδυναμικό και το γεωθερμικό δυναμικό της (πλην του αιολικού), παρουσιάζει καλή συγκριτική θέση.

Γ. Σύνοψη προβλημάτων και προοπτικών χωρικής ανάπτυξης

ΠΛΕΟΝΕΚΤΗΜΑΤΑ

- Απόθεμα Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας
- Αιολικό πεδίο Εύβοιας σε συνδυασμό με την ενεργειακή εξειδίκευση και παράδοση του Αλιβερίου

ΕΥΚΑΙΡΙΕΣ

- Ενεργειακή προοπτική σε σχέση με τις ήπιες μορφές ενέργειας και κυρίως την αιολική.

Δ.2. Αναπτυξιακό πλαίσιο

Η ενεργοποίηση του Αιολικού Πεδίου της Νότιας Εύβοιας, πρέπει να αποτελέσει σημαντικό νέο τομέα παραγωγικής εξειδίκευσης και επέκταση της δραστηριοποίησης και σε άλλες ήπιες μορφές ενέργειας, πέραν της συνέχισης της ενεργειακής παραγωγής στο Αλιβέρι ενισχυμένης από το φυσικό αέριο. Επιδιώκεται η προώθηση ενεργειακού Κέντρου στην Εύβοια (Χαλκίδα/Αλιβέρι) που θα ενεργοποιήσει και συντονίσει τις σημαντικών δυνατοτήτων επενδύσεις στον ενεργειακό τομέα.

Δ.3.3. Χωρική οργάνωση του παραγωγικού χώρου

- Αιολικό Πάρκο Ν. Ευβοίας. Προτείνεται η οργανωμένη χωρική ανάπτυξη του Αιολικού Δυναμικού της Ν.Εύβοιας που θα απαντά και σε θέματα προστασίας τοπίων στις τουριστικές και οικιστικές περιοχές. **Απαιτείται εκπόνηση ειδικής σχετικής μελέτης.**

Δ.3.5. Βασικά δίκτυα υποδομών (Περιφερειακά και κύρια διανομαρχιακά):

Η παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας στην Περιφέρεια αναπτύσσεται με κύρια αναφορά τις εγκαταστάσεις παραγωγής στο Αλιβέρι υποστηριζόμενες από την τροφοδότησή τους με Φυσικό Αέριο (νέος Αγωγός) και ενισχύεται με το ισχυρό πεδίο Αιολικής Ενέργειας στη Νότια Εύβοια. Στηρίζεται έτσι χωροταξικά η πρόταση για διαπεριφερειακή εξειδίκευση της Χαλκίδας και του Αλιβερίου ως Ενεργειακών Κέντρων. Ενθαρρύνεται παράλληλα η συμπαραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας για όλες τις μεγάλες ενεργοβόρες βιομηχανίες.

Δ.3.6. Διαχείριση ειδικών χώρων υπαίθρου:

- Ο νησιωτικός χώρος της Νότιας Εύβοιας. Χαρακτηρίζεται ως «νησιωτικού χαρακτήρα» και σχεδιάζεται να αποτελέσει ένα δυναμικό χώρο παραδειγματικής βιώσιμης ανάπτυξης βασισμένης στην παραγωγή παραδοσιακών αγροτικών προϊόντων και τον τουρισμό. Η εκμετάλλευση του αιολικού δυναμικού της περιοχής είναι θετικός πόρος. Η απαιτούμενη διερεύνηση σοβαρών θεμάτων προστασίας του τοπίου πρέπει να είναι θέμα προτεραιότητας για το πρόγραμμα εφαρμογής του Ειδικού Πλαισίου του Παράκτιου Χώρου.

(III). ΠΠΧΣΑΑ Πελοποννήσου**3.5.2. Ενεργειακή Υποδομή**

Ως προς τα θέματα της ενέργειας στο πλαίσιο της «αιεφόρου ανάπτυξης» απώτερος επιδιωκόμενος στόχος θα πρέπει να είναι ο σταδιακός περιορισμός της λειτουργίας του ΑΗΣ της Μεγαλόπολης, για τη μείωση της ρύπανσης του περιβάλλοντος της περιοχής, που συνδυάζεται και με την ανάγκη σημαντικής αύξησης παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Υδροηλεκτρικούς Σταθμούς Παραγωγής.

Απαραίτητο στοιχείο προφανώς αποτελεί ο συνδυασμός παραγωγής και χρήσης ήπιων μορφών ενέργειας με τις περιοχές ήπιων τουριστικών δραστηριοτήτων (π.χ. Αιολικά πάρκα) όπως έχουν ήδη αρχίσει οι διαδικασίες χωροθέτησής τους και ιδιαίτερα στις περιοχές του Νοτίου Πάρωνα.

Παράλληλα θα πρέπει να διερευνηθούν και άλλες περιοχές της Περιφέρειας π.χ. ορεινή περιοχή Δ. Ευρωστίνης κλπ. Ειδικότερα για τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας (ΑΠΕ) εκτιμάται ότι απαιτείται η σύνταξη ειδικού πλαισίου για τις

προϋποθέσεις χωροθέτησής τους και τους εξειδικευμένους όρους που πρέπει να ισχύσουν κατά κατηγορία.

Δ. Πρόγραμμα Δράσης

Λοιπές Τεχνικές Υποδομές

Ενέργεια

- Ολοκλήρωση των γραμμών μεταφοράς υψηλής τάσης (Αστρος-Μολάοι).
- Ενίσχυση ερευνητικών προγραμμάτων για τη διάδοση νέων τεχνολογιών για την εξοικονόμηση ενέργειας.
- Ανάπτυξη μονάδων συμπαραγωγής ηλεκτρισμού και θερμότητας από την ίδια πηγή ενέργειας.
- Ενθάρυνση της δημιουργίας αιολικών πάρκων σε κατάλληλες περιοχές της Περιφέρειας. Οι περιοχές θα ορισθούν μετά από εκπόνηση ειδικής μελέτης που θα λαμβάνει υπόψη, εκτός από την καταλληλότητα ή μη, τα συγκεκριμένα στοιχεία τους ως προς τις δεσμεύσεις που προκύπτουν για την προστασία του φυσικού και πολιτιστικού περιβάλλοντος. Πρόσθετο στοιχείο που πρέπει να ληφθεί υπόψη είναι η αναμενόμενη ωφέλεια – απόδοση σε περιφερειακό και τοπικό επίπεδο.

(IV). ΠΠΧΣΑΑ Βορείου Αιγαίου

B.2 Η χωροταξική οργάνωση – Αξιολόγηση και προοπτικές

Το ενεργειακό πρόβλημα στα νησιά της Περιφέρειας περιγράφεται από:

- Τις επιφυλάξεις που αντιμετωπίζει η ΔΕΗ από την πλευρά των τοπικών κοινωνιών σε οποιαδήποτε προσπάθεια ενίσχυσης, επέκτασης, μετεγκατάστασης ή κατασκευής νέων σταθμών, όχι μόνο για τις «παραδοσιακές» μορφές παραγωγής ενέργειας αλλά και για τις ήπιες, νέες τεχνολογίας.

Στην Περιφέρεια Β. Αιγαίου είναι εγκατεστημένες μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που χρησιμοποιούν ως καύσιμη ύλη το μαζούτ και το ντίζελ. Αιολικά πάρκα υπάρχουν στη Λέσβο, Λήμνο, Χίο, Ψαρά, Σάμο και Ικαρία. Οι διαθέσιμοι πόροι του Β. Αιγαίου αξιολογούνται με προτεραιότητα ως εξής:

- Ένταξη των αιολικών συστημάτων στο ηλεκτρικό ισοζύγιο της Περιφέρειας.

- Παραγωγή θερμικής ενέργειας από υφιστάμενες γεωθερμικές πηγές και ηλιακή ενέργεια.
- Εύρεση και ανάπτυξη νέων γεωθερμικών πηγών.

Η αύξηση της παραγωγής αιολικής ενέργειας πιθανόν θα καλύψει τα μεγέθη κατανάλωσης των μικρών νησιών (Αγ. Ευστράτιος, Ψαρά, κλπ), ισοσκελίζοντας τη ζήτηση ή, τουλάχιστον, μην επιβαρύνοντας το κεντρικό σύστημα. Όμως, στην περίπτωση των μεγθών κατανάλωσης των μεγάλων νησιών, στα οποία επιπλέον η εποχικότητα του τουρισμού δημιουργεί επικίνδυνες αιχμές, οι ήπιες μορφές δεν φαίνονται ακόμη ικανές να συμβάλουν ουσιαστικά στο μεγάλο σύστημα της θερμικής παραγωγής. Το μέγεθος της συμβολής τους θα μπορούσε προοδευτικά να αυξηθεί.

Γ.3.6 Χωρική διάρθρωση των βασικών δικτύων λοιπής τεχνικής υποδομής

Γ.3.6.1 Ενέργεια

Ενδείκνυται κατά προτεραιότητα:

- η αξιοποίηση των υφιστάμενων μελετών που αφορούν εκμετάλλευση του γεωθερμικού πεδίου των νησιών της Περιφέρειας,
- η αύξηση του σημερινού ποσοστού εκμετάλλευσης της αιολικής ενέργειας, με προτεραιότητα στην αξιοποίηση θέσεων που ήδη προτείνονται από τη ΔΕΗ,
- η αξιοποίηση άλλων πηγών ενέργειας (π.χ. βιομάζα) και η εφαρμογή δοκιμασμένων τεχνολογιών (π.χ. φωτοβολταϊκά),
- η διασύνδεση των νησιών της Περιφέρειας με υποθαλάσσια καλώδια μεταφοράς ενέργειας.

Για την εξεύρεση κατάλληλων θέσεων εγκατάστασης ενεργειακών δραστηριοτήτων σε όλα τα νησιά της Περιφέρειας (εγκαταστάσεις αποθήκευσης καυσίμων, μονάδες παραγωγής κλπ.) θα πρέπει να ισχύουν τα ακόλουθα γενικά κριτήρια αξιολόγησης καταλληλότητας θέσεων, ομαδοποιημένα ως εξής:

ΟΜΑΔΑ Α. ΑΝΘΡΩΠΟΓΕΝΕΣ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝ: απόσταση από οικισμούς, απόσταση από τουριστικές περιοχές, απόσταση από αρχαιολογικές περιοχές, διάχυση ατμοσφαιρικής ρύπανσης.

ΟΜΑΔΑ Β. ΚΟΣΤΟΣ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ (σε συνάρτηση με χρόνο, κατασκευαστικά & λειτουργικά στοιχεία): κεντροβαρικότητα, προσπελασιμότητα, απόσταση από κέντρα διαθέσιμου εργατικού δυναμικού, κόστος κατασκευής οδικών έργων, κόστος κατασκευής θαλάσσιων έργων.

ΟΜΑΔΑ Γ. ΑΝΑΠΤΥΞΗ: Επηρεασμός (συνάφεια, συνέργεια, ασυμβατότητα) αναπτυξιακών σχεδίων.

ΟΜΑΔΑ Δ. ΦΥΣΙΚΟ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝ: Φυτοκάλυψη περιοχής, αποστάσεις από προστατευτέα στοιχεία περιβάλλοντος (CORINE – NATURA – ΤΙΦΚ – υγρότοποι κ.ά.), διακινδύνευση βιοτόπου προστατευομένου είδους, οπτική όχληση.

ΟΜΑΔΑ Ε. ΔΙΑΚΙΝΔΥΝΕΥΣΗ ΡΥΠΑΝΣΗΣ ΘΑΛΑΣΣΙΟΥ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ: ευχέρεια και ασφάλεια θαλάσσιας προσέγγισης και λειτουργίας / πιθανότητα ατυχήματος κατά την εκφόρτωση των καυσίμων, ανάπτυγμα κυματισμού, απόσταση από είσοδο κλειστών κόλπων, απόσταση από λιβάδια ποσειδωνίας, αμμώδεις παραλίες, ιχθυοκαλλιέργειες, διάχυση ρύπανσης στο παράκτιο περιβάλλον.

ΟΜΑΔΑ ΣΤ. ΑΣΦΑΛΕΙΑ ΕΝΑΝΤΙ ΦΥΣΙΚΩΝ ΚΙΝΔΥΝΩΝ: σεισμοί, tsunamis.

ΟΜΑΔΑ Ζ. ΔΥΝΑΤΟΤΗΤΑ ΣΥΝΔΥΑΣΜΟΥ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΩΝ: διαθεσιμότητα χώρου, καταλληλότητα αναγλύφου, υψόμετρο από την ακτή.

Εξειδίκευση των κριτηρίων για κάθε νησί ή θέσπιση ειδικής τελικής βαρύτητας (ομάδων και κριτηρίων), πριν την τελική βαθμολόγηση και επιλογή των θέσεων, μπορεί να γίνεται μέσω γνωμοδότησης του Περιφερειακού Συμβουλίου. Επίσης, μπορούν να προβλεφθούν αντισταθμιστικά οφέλη για τους Δήμους, τους κατοίκους και τις επιχειρήσεις των περιοχών που υποδέχονται αυτές τις δραστηριότητες υψηλής όχλησης (π.χ. αποθήκευση καυσίμων).

Των προαναφερομένων κριτηρίων θα πρέπει να υπερισχύουν τα ακόλουθα **κριτήρια αποκλεισμού περιοχών:**

- **Κριτήρια Καθορισμού Προστασίας του Φυσικού Περιβάλλοντος**
- Κλειστοί κόλποι
- Γεωλογική καταλληλότητα
- απόσταση 100 μ. από πιθανά ενεργά ρήγματα
- Προστασία υδατικών πόρων
- περιοχές με σημαντικό υπόγειο υδατικό δυναμικό
- απόσταση 500 μ. από γεωτρήσεις και πηγές ύδρευσης
- απόσταση 500 μ. από σημαντικές επιφανειακές συγκεντρώσεις νερού (λίμνες, υγρότοποι) ή από τις θέσεις εκτροπής επιφανειακών νερών
- Προστασία της φύσης και του τοπίου

- απόσταση τουλάχιστον 500 μ. από περιοχές προστασίας της φύσης και του τοπίου (NATURA, βιότοποι CORINE, περιοχές σημαντικές για τα πουλιά, καταφύγια άγριας ζωής, υγρότοποι, περιοχές και τοπία ιδιαίτερου φυσικού κάλλους, κλπ.) ή μη θεσμοθετημένες αλλά ευαίσθητες περιβαλλοντικά περιοχές
- Δασικές περιοχές
- Ευρύτερες ζώνες σημαντικών οικολογικά περιοχών
- Προστασία της ποιότητας της ατμόσφαιρας των οικισμών
- απόσταση 1000 μ. από οικισμούς
- **Κριτήρια Καθορισμού Οικιστικής Προστασίας**
 - Απόσταση 1000 μ. από μελλοντικές επεκτάσεις που προβλέπονται από ΓΠΣ / ΣΧΟΟΑΠ
- **Κριτήρια Καθορισμού Προστασίας Τουριστικών Περιοχών**
 - ακτές λουομένων
 - περιοχές όπου απαγορεύεται η κάθε είδους δόμηση από την Αρχαιολογική Υπηρεσία και περιοχές με ενάλιες αρχαιότητες

(V). ΠΠΧΣΑΑ Νοτίου Αιγαίου

B.3. Χωρική οργάνωση: αξιολόγηση και προοπτικές

B.3.1.2 Ενέργεια

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 Ανδρο, 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. Διαπιστώνονται:

- Αυξημένες αντιδράσεις από τις τοπικές κοινωνίες για περιβαλλοντικούς λόγους.

Γ.6 Χωρική διάρθρωση των βασικών δικτύων λοιπής τεχνικής υποδομής

Γ.6.1 Ενέργεια

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 εντάσσονται οι κάτωθι ενέργειες :

- Αξιοποίηση του υψηλού αιολικού δυναμικού των νησιών, μέσα στα πλαίσια των περιορισμών που τίθενται για τη διατήρηση του φυσικού και πολιτιστικού αποθέματος των νησιών
- Περαιτέρω ενίσχυση εγκατάστασης μονάδων παραγωγής ρεύματος από ηλιακή ενέργεια, ιδίως στα μικρά νησιά. Η εγκατεστημένη ήδη ισχύς τεκμηριώνει τις δυνατότητες και τα όρια αυτής της επιλογής.
- Εξέταση των δυνατοτήτων αξιοποίησης των γεωθερμικών πεδίων της Μήλου και της Νισύρου σε σχέση με τα Σχέδια Ολοκληρωμένης Περιβαλλοντικής Διαχείρισης και Προστασίας για τις παρακείμενες περιοχές του δικτύου Natura 2000.
- Εφαρμογή προγραμμάτων περιβαλλοντικής ενημέρωσης για τους κατοίκους των νησιών, με έμφαση στις νέες ενεργειακές τεχνολογίες και στα συστήματα περιβαλλοντικής διαχείρισης που ακολουθεί η ΔΕΗ. Η προσπάθεια πρόληψης μελλοντικών αντιδράσεων για περιβαλλοντικούς λόγους είναι ιδιαίτερα σημαντική δεδομένης της αναπόφευκτης εξάρτησης από συμβατικές μορφές παραγωγής ενέργειας.
- Κατάρτιση ειδικού πλαισίου περιβαλλοντικών κριτηρίων, όρων και περιορισμών για την αισθητική ένταξη των ενεργειακών εγκαταστάσεων (παραγωγής, αποθήκευσης καυσίμων, μεταφοράς ενέργειας κλπ.). Ειδικότερα, η χάραξη και η τεχνική λύση της διέλευσης των γραμμών μεταφοράς στο χερσαίο χώρο πρέπει να αποτελούν αντικείμενο ειδικών περιβαλλοντικών και τεχνικών μελετών, κατά περίπτωση. Προτείνεται η κατά κανόνα επιλογή της λύσης των υπογείων καλωδιώσεων με ανάληψη του απαιτούμενου αυξημένου κόστους από τα αναπτυξιακά προγράμματα (τομεακά ή περιφερειακά), χάριν της προστασίας του ευαίσθητου φυσικού και δομημένου περιβάλλοντος των νησιών.

Δ. ΠΡΟΓΡΑΜΜΑ ΔΡΑΣΗΣ

Μελέτη ενεργειακής κάλυψης (συμβατικές και ανανεώσιμες πηγές)

Αναγκαία μεγάλα έργα και παρεμβάσεις

Β' Φάση 2007-2015 Παραγωγή από ανανεώσιμες πηγές και εφαρμογές

(VI). ΠΠΧΣΑΑ Κρήτης

Β.3. Οι χωρικές επιπτώσεις των δημόσιων πολιτικών

Οι τομείς, στους οποίους κατευθύνθηκαν (και επρόκειτο να κατευθυνθούν) οι πόροι, κατά τη σειρά βαθμού συγκέντρωσης των διατιθέμενων ποσών, αναφέρονται:

- στην υλοποίηση εγκαταστάσεων αξιοποίησης ανανεώσιμων πηγών ενέργειας (κυρίως αιολικά πάρκα) από όπου προέρχεται το 11% της κατανάλωσης ηλεκτρισμού στη Κρήτη.

Γ.1. Πρότυπο Χωρικής Ανάπτυξης (Χάρτης Δ.1.1.)

Συνεπώς, το πρότυπο χωρικής ανάπτυξης της Περιφέρειας θα πρέπει να υποστηρίζει και να αξιοποιεί τα συγκριτικά πλεονεκτήματά της και τις ευκαιρίες αντίστοιχα, ώστε να αναδεικνύονται νέες μορφές ανάπτυξης, με δράσεις και πρωτοβουλίες που κατευθύνονται προς:

- την αντιμετώπιση των οξυμένων προβλημάτων στους κρίσιμους τομείς της αξιόπιστης κάλυψης της ηλεκτρικής ισχύος κατά τη διάρκεια του καλοκαιριού παραγωγής ενέργειας και της διαχείρισης του υδάτινου δυναμικού, με ενίσχυση των τοπικών δυνατοτήτων, λαμβάνοντας σοβαρά υπόψη τις χωροταξικές και περιβαλλοντικές παραμέτρους. Επισημαίνεται ότι ιδιαίτερα στις ΑΠΕ και τις τεχνολογίες που αναπτύσσονται γύρω από αυτές η Κρήτη θα μπορούσε να αποτελέσει κέντρο ανάπτυξης επιδεικτικών πιλοτικών και παραγωγικών εφαρμογών και μεταφοράς τεχνολογίας στις γύρω περιοχές.

Ως προς το σύστημα των υποστηρικτικών υποδομών θα προωθούνται εκείνες που αξιοποιούν τα συγκριτικά πλεονεκτήματα και προσδίδουν στην Περιφέρεια τα χαρακτηριστικά που αναδεικνύουν την ανταγωνιστικότητά της. Η χωρική οργάνωση της παραγωγής ενέργειας θα υποστηρίζεται κυρίως από τους δύο υφιστάμενους σταθμούς, στους οποίους αναλαμβάνονται σταδιακά σημαντικές δράσεις εκσυγχρονισμού και βελτίωσης, καθώς και από τον νέο υπό κατασκευή ΘΗΣ στον Αθρινόλακο, αλλά και τον προγραμματισμένο ΘΗΣ στο Ρέθυμνο. Θα συνεχιστούν επίσης οι πρωτοβουλίες για την

αξιοποίηση των νέων ενεργειακών τεχνολογιών και των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας, βάσει Ειδικού Πλαισίου Ενέργειας, που πρέπει να καταρτιστεί, όπου θα ενταχθούν και οι προεγκρίσεις χωροθέτησης αιολικών πάρκων. Η υλοποίηση προτύπων έργων πολλαπλού σκοπού όπως η άντληση – ταμίευση, τα οποία συνδυάζουν τα πλεονεκτήματα των ΑΠΕ και της συμβατικής ηλεκτροπαραγωγής κρίνεται αναγκαία.

Γ.2.2. Προβλέψεις απασχόλησης και προϊόντος

- Στον υπόλοιπο δευτερογενή τομέα, δηλαδή κυρίως στην παραγωγή ηλεκτρισμού και στη διύλιση και διανομή νερού, θα υπάρξουν μικτές τάσεις. Αφενός στις παραδοσιακές μορφές αυτών των δραστηριοτήτων θα εκλογικευτούν οι όροι εκμετάλλευσης υπό την επίδραση της απελευθέρωσης των αγορών, αλλά και υπό την πίεση κοινωνικών δυνάμεων για χαμηλότερο κόστος παροχής των υπηρεσιών δημόσιας ωφέλειας, ενώ θα αναπτυχθούν παράλληλα νέες και σύγχρονες μορφές παραγωγής αυτών των υπηρεσιών, με χαρακτηριστικότερο παράδειγμα την παραγωγή ηλεκτρισμού από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας.

Γ.3.2 Εμπλουτισμός των πόλεων της Κρήτης με κοινωνική υποδομή διαπεριφερειακού, περιφερειακού και νομαρχιακού ενδιαφέροντος

Ιεράπετρα: κέντρο δημιουργίας γεωργοπεριβαλλοντικής συνείδησης, με άξονα αναφοράς την Κρήτη και εκπαιδευτικό κέντρο ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, με άξονα αναφοράς και μεταφοράς της τεχνογνωσίας και στην ανατολική λεκάνη της Μεσογείου. Αποτελεί το μοναδικό αστικό κέντρο του νησιού στο Νότο, που έχει αγροτικό χαρακτήρα και έντονα επιβαρημένο περιβάλλον, ακριβώς λόγω του είδους των γεωργικών δραστηριοτήτων, που αναπτύχθηκαν εδώ. Επίσης, στην ευρύτερη περιοχή της, τον Αθρινόλακο, έχουν αρχίσει τα έργα για τη δημιουργία της τρίτης μονάδας ΔΕΗ στην Κρήτη, η οποία θα πρέπει να συνδυαστεί με την παραγωγή ενέργειας με ανανεώσιμες μορφές. Ο ρόλος της Πόλης είναι διακριτός και, πέραν του Τμήματος ΤΕΙ του οποίου έχει ανακοινωθεί η ίδρυση, θα ήταν σκόπιμο να δημιουργηθεί εδώ Παραγωγική Σχολή στραμμένη (1) στην εκμάθηση παραγωγών για παραγωγή γεωργοπεριβαλλοντικών προϊόντων και (2) στη χρήση και τη λειτουργία ΑΠΕ.

Γ.3.4.3. Μικρός νησιωτικός χώρος

Ιδιαίτερη μέριμνα θα πρέπει να δοθεί στην κατοικημένη Νήσο Γαύδο, όπου παράλληλα με την προστασία και ανάδειξη του φυσικού και πολιτιστικού περιβάλλοντος, θα πρέπει να προωθηθούν προσεκτικές παρεμβάσεις ήπιας τουριστικής ανάπτυξης, συνδεδεμένες με εφαρμογές ΑΠΕ προκειμένου να συκρατηθεί εκεί και να επανέλθει ο πληθυσμός.

Γ.3.6.1. Ενέργεια

Ως γενική κατεύθυνση θεωρείται ότι η Κρήτη μπορεί να χρησιμεύσει ως «πilotική» περιφέρεια, κέντρο επίδειξης και ανταλλαγής εμπειριών και μεταφοράς τεχνολογίας και τεχνογνωσίας για εκτεταμένες εφαρμογές ΑΠΕ. Μάλιστα, στο πλαίσιο της διαμορφούμενης σήμερα πολιτικής για το Φυσικό Αέριο, θα πρέπει να διερευνηθεί η δυνατότητα μεταφοράς και χρήσης του στην Κρήτη. Επίσης θα πρέπει να υλοποιηθούν εγκαταστάσεις αξιοποίησης όλων των μορφών ΑΠΕ, διερεύνηση της ενεργειακής αξιοποίησης των αστικών απορριμμάτων, σύνδεσης των μεταφορών με ενεργειακές παραμέτρους καθώς και υλοποίηση pilotικών εφαρμογών πολλαπλού σκοπού π.χ. άντληση – ταμίευση νερών με χρήση ΑΠΕ και συμβατικής ηλεκτροπαραγωγής....

Η Περιφέρεια Κρήτης διαθέτει πλήρεις κατευθύνσεις και λεπτομερές σχέδιο Περιφερειακού Ενεργειακού Προγραμματισμού που αφορά στην συμβατική ηλεκτροπαραγωγή, και σε όλες τις μορφές ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, με μεγιστοποίηση των δυνατοτήτων διείσδυσης τους, καθώς και στην πληροφόρηση – ενημέρωση του κοινού για την ορθολογική χρήση και εξοικονόμηση ενέργειας. Θεωρείται σκόπιμη η ίδρυση και λειτουργία του Ενεργειακού Κέντρου Περιφέρειας Κρήτης, που εκτός των άλλων θα πρέπει να αντιμετωπίσει την σύνδεση της ενεργειακής συνιστώσας με άλλες περιφερειακές πολιτικές.

(VII). ΠΠΧΣΑΑ Ιονίων Νήσων

Γ.3.6.2 Λοιπές Τεχνικές Υποδομές

Ενέργεια

Ο τομέας της ενέργειας αντιμετωπίζεται επαρκώς με τις συμβατικές μορφές, οι οποίες πάντως εξαρτούν την περιφέρεια από την ηπειρωτική Ελλάδα. Στον τομέα αυτό ειδικότερα προτείνονται:

- Ανάπτυξη ήπιων μορφών ενέργειας (αιολική, ηλιακή)
- Ίδρυση ερευνητικού κέντρου ανανεώσιμων πηγών ενέργειας.

Γ.3.12 ΕΙΔΙΚΕΣ ΜΕΛΕΤΕΣ

Προτείνονται οι εξής ειδικές μελέτες :

- Μελέτη αξιοποίησης ανανεώσιμων πηγών ενέργειας για ενεργειακή οικονομία στους παραγωγικούς τομείς.

(VIII). ΠΠΧΣΑΑ Ηπείρου

B. ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗ ΥΠΑΡΧΟΥΣΑΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΚΑΙ ΠΡΟΟΠΤΙΚΩΝ ΣΤΟ ΕΠΙΠΕΔΟ ΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΣ

B.3.3 ΛΟΙΠΕΣ ΤΕΧΝΙΚΕΣ ΥΠΟΔΟΜΕΣ

Σε ότι αφορά την υποδομή παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας η Ηπειρος είναι απολύτως αυτόαρκτης. Με την αποπεράτωση-υλοποίηση των προγραμματισμένων Υδροηλεκτρικών Σταθμών η Περιφέρεια Ηπείρου αναδεικνύεται σε ενεργειακό κέντρο υπερτοπικής σημασίας, καθώς η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας αναμένεται να υπερ-διπλασιαστεί στο άμεσο μέλλον.

Γ. ΠΡΟΤΑΣΗ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΟΥ ΠΛΑΙΣΙΟΥ ΧΩΡΟΤΑΞΙΚΟΥ ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΥ ΚΑΙ ΑΕΙΦΟΡΟΥ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΤΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΣ

Γ.3.6 ΒΑΣΙΚΑ ΔΙΚΤΥΑ ΜΕΤΑΦΟΡΙΚΗΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΗΣ ΤΕΧΝΙΚΗΣ ΥΠΟΔΟΜΗΣ

Ενέργεια

Σήμερα οι ενεργειακές απαιτήσεις της περιοχής καλύπτονται χωρίς πρόβλημα από την υπάρχουσα παραγωγή ενώ με την υλοποίηση των προγραμματισμένων υδροηλεκτρικών έργων η Περιφέρεια Ηπείρου αναδεικνύεται σε ενεργειακό κέντρο υπερτοπικής σημασίας, καθώς η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας αναμένεται να υπερ-διπλασιαστεί στο άμεσο μέλλον.

Για την περαιτέρω αξιοποίηση του υδάτινου δυναμικού της περιφέρειας για ενεργειακούς σκοπούς προτείνεται η εκπόνηση τομεακής μελέτης, θα πρέπει δε να συντρέχουν και οι ακόλουθοι όροι :

- Εκπόνηση διαχειριστικών και περιβαλλοντικών μελετών στο σύνολο της υδρολογικής λεκάνης
- Κοινωνική συναίνεση
- Αντισταθμιστικά οφέλη

Δεν συνιστάται η κατασκευή υδροηλεκτρικών έργων στα Τζουμέρκα (Καλαρύτικος, Άραχθος) για λόγους περιβαλλοντικής προστασίας.

Παράλληλα προτείνεται η εκμετάλλευση ήπιων μορφών ενέργειας, όπως ηλιακή (σε μονάδες παραγωγής του πρωτογενούς τομέα, κλπ) αιολική (πχ. Στην παράκτια ζώνη της Περιφέρειας) γεωθερμική (στη γεωργία-μεταποίηση).

(ΙΧ). ΠΠΧΣΑΑ Δυτικής Μακεδονίας

Υδατικό δυναμικό

(23) Ο Νομός Γρεβενών θεωρείται από τους προβληματικούς σε ό,τι αφορά τα υπόγεια νερά, παρά το γεγονός ότι παρουσιάζεται πλούσιος σε επιφανειακά. Οι περιοχές τις οποίες διατρέχει ο Αλιάκμονας θεωρούνται οι πλέον προνομιούχες από πλευράς δυνατότητας άρδευσης. Στο Νομό, έχει ήδη ολοκληρωθεί η κατασκευή του αρδευτικού Κιβωτού – Κοκκινιάς και του αρδευτικού Καρπερού – Δήμητρας.

Το υδάτινο δυναμικό του Νομού Καστοριάς είναι αξιόλογο, τόσο από πλευράς επιφανειακών όσο και από πλευράς υπογείων υδάτων. Σημαντικότεροι φορείς επιφανειακών νερών είναι η λίμνη της Καστοριάς και ο ποταμός Αλιάκμονας.

Ο Νομός Φλώρινας είναι ο πλέον “υδροφόρος” νομός της Περιφέρειας, με 6 συνολικά λίμνες και πλούσια υπόγεια υδροφορία, εκτός του νότιου τμήματος όπου η υπεράντληση δημιουργεί κινδύνους.

3.7. Χωρική διάρθρωση των βασικών δικτύων λοιπής τεχνικής υποδομής

3.7.1. Ενέργεια

(160) Ο σταθμός ηλεκτροπαραγωγής στην περιοχή της Μελίτης ολοκληρώνει την βιομηχανοποίηση του ανατολικού τμήματος της Περιφέρειας και αναμένεται να προκαλέσει αλλαγές τόσο στην εικόνα της απασχόλησης του Νομού Φλώρινας, όσο και στα χαρακτηριστικά της οικονομίας του Νομού. Με τη λειτουργία των σταθμών αυτών το ποσοστό της εθνικά καταναλισκόμενης ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται μέσα στα όρια της Δυτικής Μακεδονίας θα ξεπεράσει το 80%. Η τεχνική εικόνα συμπληρώνεται με το φράγμα στον Ιλαρίωνα που εκτός από αρδευτική χρήση θα υποστηρίξει και τη λειτουργία υδροηλεκτρικού σταθμού.

(161) Σχετικά με την ορθολογική αξιοποίηση των ορυκτών και υδάτινων πόρων τίθενται οι εξής γενικοί στόχοι για την περίοδο 2000-2006:

- Η ορθολογική αξιοποίηση των υδατικών πόρων, σε συνθήκες υψηλής και διαρκώς αυξανόμενης ζήτησης νερού για ποικίλες χρήσεις, που καλύπτουν ευρύ φάσμα αναγκών όλων των τομέων της οικονομίας με παράλληλη προστασία των υπογείων νερών από την ρύπανση (από λιπάσματα, απόβλητα, απορρίμματα).

2. Στρατηγική Επίτευξης Στόγων

(162) Οι στόχοι αυτοί καθορίζουν τους παρακάτω άξονες πάνω στους οποίους διαρθρώνονται οι δράσεις και τα έργα που προωθούνται κατά προτεραιότητα στο μεσοπρόθεσμο ορίζοντα:

- Η περαιτέρω διεύρυνση του μεριδίου των ΑΠΕ στο ενεργειακό ισοζύγιο με την κινητοποίηση ιδιωτικών πόρων και την ενίσχυση των υποδομών που απαιτούνται για την επιτάχυνση της διείσδυσής τους στην αγορά.

(163) Η μετάβαση σ' ένα καθεστώς απελευθερωμένων αγορών, θέτει ως οριζόντια προτεραιότητα την ανταγωνιστική λειτουργία τους. Καταλυτικό ρόλο στην κατεύθυνση αυτή κατέχει η επίτευξη της διεύρυνσης της συμμετοχής του ιδιωτικού τομέα, μέσω κατάλληλων σχημάτων συνεργασίας δημόσιου-ιδιωτικού τομέα με αξιοποίηση της αποκτηθείσας εμπειρίας, στις περισσότερες δράσεις του ενεργειακού τομέα, όπως ηλεκτροπαραγωγή, αξιοποίηση ΑΠΕ, εξοικονόμηση ενέργειας, συμπαραγωγή, διανομή φυσικού αερίου, μεταφορά πετρελαίου κ.λπ.

(X). ΠΠΧΣΑΑ Δυτικής Ελλάδας

Γ.3.3. Ισότητα πρόσβασης – Χωρική συνοχή με ολοκληρωμένο σχεδιασμό μεταφορών και ενεργειακών – τηλεπικοινωνιακών δικτύων.

Ενέργεια

- Ανάπτυξη ήπιων – ανανεώσιμων πηγών ενέργειας με σεβασμό στην προστασία της φυσικής και πολιτιστικής κληρονομιάς (υδροδυναμικής, ηλιακής, αιολικής, όπως και της ενέργειας από βιομάζα με εισαγωγή ενεργειακών καλλιεργειών σε κατάλληλες περιοχές).

(XI). ΠΠΧΣΑΑ Κεντρικής Μακεδονίας

3.7. Χωρική διάρθρωση των βασικών δικτύων λοιπής τεχνικής υποδομής

3.7.1. Ενέργεια

Ιδιωτικές επενδύσεις μονάδων παραγωγής

(161) Το θεσμικό πλαίσιο για την χωροταξία – πολεοδομία και ιδιαίτερα στα υποκείμενα επίπεδα σχεδιασμού που αφορά τις βιομηχανικές εγκαταστάσεις (ίδρυση και λειτουργία) δεν ευνοεί το νέο πλαίσιο συμπαραγωγής ενέργειας από ιδιώτες.

(162) Για τους λόγους αυτούς, οι διατάξεις και οι περιορισμοί χρήσεων που εμποδίζουν την συμπαραγωγή θα πρέπει να αναθεωρηθούν και οι επεκτάσεις για παραγωγή ενέργειας να θεωρούνται συναφείς με τη χρήση που ήδη υφίσταται, είτε πρόκειται για περιοχές ΖΟΕ είτε για τον ευρύτερο εξωαστικό χώρο. Το μέγεθος, δυναμικότητες και άλλα χαρακτηριστικά ρυθμίζονται από το ισχύον θεσμικό πλαίσιο που αφορά τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας.

(163) Η ίδια μεταχείριση πρέπει να ισχύει και για τα μικρά υδροηλεκτρικά έργα εφ' όσον αυτά δεν χωροθετούνται μέσα στο χώρο των ταμιευτηρίων των μεγάλων έργων ή σε περιοχές προστασίας της φύσης και του τοπίου.

3.7.1.3. Γεωθερμική ενέργεια

(164) Αρκετό ενδιαφέρον παρουσιάζουν τα γεωθερμικά πεδία χαμηλής κυρίως ενθαλπίας - στους Νομούς Χαλκιδικής, Θεσσαλονίκης και Σερρών – που θα μπορούσαν να αξιοποιηθούν στους τομείς τουρισμού, υγείας, χερσαίων και υδάτινων καλλιεργειών (θερμοκήπια κ.λ.π.). Από τα κοινοτικά προγράμματα έχουν χρηματοδοτηθεί πιλοτικές και παραγωγικές μονάδες σε περιοχές ιδιαίτερου γεωθερμικού ενδιαφέροντος σε όλους τους νομούς (Λαγκαδάς, Ν.Απολλωνία, Νιγρίτα, Σιδηρόκαστρο, κλπ.).

3.7.1.4. Υδατικό δυναμικό

(167) Μεγάλα ανανεώσιμα αποθέματα υδάτων εντοπίστηκαν στα νότια του όρους Πάϊκου, στη ζώνη από Έδεσσα μέχρι την Βέροια, καθώς και στην περιοχή της Κατερίνης (πρόποδες του Ολύμπου) και στην πεδιάδα των Σερρών.

(XII). ΠΠΧΣΑΑ Θεσσαλίας

Γ.2.4 Χρήσεις γης και χωρική οργάνωση του παραγωγικού συστήματος

Γεωργική γη πρώτης προτεραιότητας

Ο Θεσσαλικός κάμπος, είναι και πρέπει να παραμείνει, μία από τις σημαντικότερες γεωργικές περιοχές της Χώρας, στις οποίες υπάρχουν οι προϋποθέσεις άσκησης «αποτελεσματικής γεωργίας». Η αειφόρος διαχείριση του φυσικού αυτού πόρου, αποτελεί πρώτη προτεραιότητα όχι μόνο περιφερειακής αλλά και εθνικής σημασίας ...Γι' αυτό επιβάλλεται:

η υλοποίηση των έργων που θα καλύψουν το υδατικό έλλειμμα της Περιφέρειας και θα συμβάλλουν στην αναβάθμιση των υδατικών πόρων.

Παράλληλα με τα μεγάλης κλίμακας έργα, όπως αυτά της εκτροπής του Αχελώου, της επαναδημιουργίας της λίμνης Κάρλας κλπ, θα πρέπει να

προωθηθούν και άλλα μικρότερα, άμεσης απόδοσης, όπως φράγματα (μικρά και μεσαία), λιμνοδεξαμενές και λοιπά έργα με στόχο την συγκράτηση των επιφανειακών νερών και τον εμπλουτισμό των υπόγειων υδάτων. Ειδικότερα έργα της τελευταίας κατηγορίας με την μορφή διευθέτησης χειμάρρων – φυτοκομικών έργων, που διασφαλίζουν παράλληλα τις ορεινές περιοχές (με έντονες κλίσεις) από φαινόμενα κατολισθήσεων και απόπλυσης του εδάφους, και τις αντίστοιχες πεδινές από πλημμύρες.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Α.Π: ΣΧΕΤΙΚΗ ΝΟΜΟΘΕΣΙΑ (ΚΕΦ. Α.3)

ΕΙΔΟΣ ΝΟΜΟΘΕΤΗΜΑΤΟΣ / ΑΠΟΦΑΣΗΣ	ΠΕΡΙΓΡΑΦΗ
N. 2244/94 (ΦΕΚ 168/07.10.1994)	«Ρύθμιση θεμάτων Ηλεκτροπαραγωγής από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και από συμβατικά καύσιμα και άλλες διατάξεις»
ΥΑ. 8295/95 (ΦΕΚ Β´385/10.05.1995) <i>Διατάξεις άρθρου 5 παρ.1, άρθρο 3 (Α.Ε., Α.Λ.)</i>	«Α. Διαδικασίες και δικαιολογητικά που απαιτούνται για την έκδοση των αδειών εγκατάστασης και λειτουργίας σταθμών ηλεκτροπαραγωγής - Β. Καθορισμός γενικών τεχνικών και οικονομικών όρων των συμβάσεων μεταξύ παραγωγών και ΔΕΗ, λεπτομέρειες διαμόρφωσης των τιμολογίων καθώς και όροι διασύνδεσης»
ΥΑ 51298/96 (ΦΕΚ Β´766/28.08.1996) <i>(τροπ. ΥΑ. 8295/1995)</i>	ΔΕΗ – ανεξάρτητοι παραγωγοί
ΥΑ 8860/98 (ΦΕΚ Β´502/26.05.1998) <i>(Συμπλήρωση της ΥΑ. 8295/ 1995)</i> <i>καταργείται από το άρθρο 24 της ΥΑ 2000/2002</i>	Ως προς τη διάρκεια ισχύος της ΑΕ ή επέκτασης, ΕΕ για δημόσια δασική έκταση (άρθρο 13 Ν.1734/87)
N.2647/98 (ΦΕΚ Α´237/22.10.1998)	«Μεταβίβαση αρμοδιοτήτων στις Περιφέρειες και την Αυτοδιοίκηση»
ΥΑ 12230/99 (ΦΕΚ Β´1560/04.08.1999) <i>(τροπ. της ΥΑ. 8295/1995)</i>	Διαδικασίες Α.Ε, ΑΛ για σταθμούς ΑΠΕ στη Κρήτη, Ρόδο, Κω
ΥΑ 12160/99 (ΦΕΚ Β´1552/03.08.1999) <i>(άρθρο 5 παρ 1, Ν.2244/94)</i> <i>καταργείται από το άρθρο 24 της ΥΑ 2000/2002</i>	«Διαδικασία επιλογής υποψήφιων ηλεκτροπαραγωγών για έκδοση ΑΕ ΜΥΗΕ με βέλτιστη ικανοποίηση του διαθέσιμου δυναμικού της χώρας»
N.2773/99 (ΦΕΚ Α´286/22.12.1999)	«Απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας - Ρύθμιση θεμάτων ενεργειακής πολιτικής και λοιπές διατάξεις» Καθορισμός του βασικού πλαισίου ρύθμισης της απελευθερωμένης αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας. Σύσταση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας. Σύσταση Διαχειριστή Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Απελευθέρωση της παραγωγής και εκμετάλλευσης της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από ΑΠΕ. Μετατροπή της ΔΕΗ σε Ανώνυμη Εταιρεία (ΑΕ)...
ΥΑ 17951/00 (ΦΕΚ 1498/08.12.2000) <i>(άρθρο3/Ν.2773/99)</i>	Κανονισμός Αδειών Παραγωγής και Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας
ΥΑ 17773/01 (ΦΕΚ 1423/22.10.2001)	Κανονισμός Αδειών Παραγωγής και Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας (Έκδοση 2)
ΥΑ 7740/01 (ΦΕΚ Β´508/02.05.2001) <i>(άρθρο 42 παρ.1 Ν.2773/99, ΔΕΗ ενιαία άδεια παραγωγής, άρθρο 5 παρ 1/2244/94, αρ 1 2647/98.)</i>	Διαδικασίες και δικαιολογητικά για την έκδοση Α.Λ σταθμών ηλεκτροπαραγωγής που έχουν λάβει ενιαία Α.Π

ΥΑ 11444/01 (ΦΕΚ Β´826/28.06.01) (άρθρο38 παρ 7/Ν. Ν.2773/99)	«Καθορισμός ύψους-διαδικασίας απόδοσης ανταποδοτικού τέλους υπέρ ΟΤΑ από παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας με χρήση ΑΠΕ»
Ν. 2941/01 (ΦΕΚ Α´201/12.09.2001) (άρθρο2,3 Ν.2244/94, άρ 2, 3,35, Ν.2773/99, άρθρο 58 998/1979,άρθρο 13 Ν.1734/198)	«Απλοποίηση διαδικασιών αδειοδότησης εταιρειών, αδειοδότησης Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας, ρύθμιση της Α.Ε. "ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΝΑΥΠΗΓΕΙΑ" και άλλες διατάξεις» Άρθρο 2 Απλοποίηση διαδικασιών για τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας, Άρθρο 8 Τροποποίηση διατάξεων του Ν. 2773/1999, Άρθρο 9 Θέματα Δ.Ε.Η. Α.Ε.
Ερμηνευτική εγκύκλιος του ΥΠΑΝ 16262/21/9/01 άρθρου 2 Ν. 2941/2001	
Ερμηνευτικές εγκύκλιοι, Υπ. Γεωργίας Οικ.90802/79/2.1.2004 (άρθρο 2 παρ. 4 Ν.2941/01), Οικ.96136/636/1.3.2004 (άρθρο 2 παρ. 4 Ν.2941/01)	«Προσωρινή ρύθμιση ανταλλάγματος υπέρ Δημοσίου για την απόκτηση δικαιώματος χρήσης επί εκτάσεων δασικού χαρακτήρα για την εγκατάσταση έργων ΑΠΕ»
Ερμηνευτική εγκύκλιος του ΥΠΕΧΩΔΕ 16/04.04.2002 (Αρ. Πρωτ. : 57344)	Οικοδομικές άδειες Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας
Π.Δ. της 05.05.1989 (ΦΕΚ Δ´ 293/16.05.1989)	«Τρόπος καθορισμού ορίων οικισμών της χώρας μέχρι 2.000 κατοίκους, κατηγορίες αυτών και καθορισμός όρων και περιορισμών δόμησής τους» . Άρθρο 7 παρ 3 του από 24.4.85 ΠΔ (ΦΕΚ Δ´ 181) όπως τροποποιήθηκε με το από 16.5.89 ΠΔ (ΦΕΚ Δ´293).
Ερμηνευτική εγκύκλιος του ΥΠΕΧΩΔΕ 43/98/30.06.1998 (Αρ. Πρωτ. : 54871)	Έγκριση παρέκκλισης καθ' ύψος Υπαγωγή της ηλεκτροπαραγωγής από ΑΠΕ στις διατάξεις της παρ 1 του άρθρου 7 του από 24.5.85 ΠΔ (ΦΕΚ Δ´270)
Π.Δ. (ΦΕΚ Δ´ 270/24.05.1985)	Τροποποίηση των όρων και περιορισμών δόμησης των γηπέδων των κειμένων εκτός των ρυμοτομικών σχεδίων των πόλεων και εκτός των ορίων των νομίμως υφιστάμενων προ του έτους 1923 οικισμών.
Ν. 2882/01 (ΦΕΚ Α´17/06.02.2001)	Αναγκαστική απαλλοτρίωση
Ν. 3468/2006 (ΦΕΚ Α´ 129/27.06.2006) (καταργεί παρ.4 αρ.3 και αρ.10 του ν.3175/2003, αρ.35-39 του ν. 2773/1999, παρ.1-7 αρ.3 του ν. 2244/1994)	Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και συμπαραγωγή ηλεκτρισμού και θερμότητας υψηλής απόδοσης
Ν.3175/03 (ΦΕΚ 207/29.08.2003) (τρ. Διατάξεων Ν.2773/99, τρ.άρ.29/2882/01, κατ άρ 8/Ν.2244/94)	Αξιοποίηση γεωθερμικού δυναμικού, τηλεθέρμανση, φυσικό αέριο, απαλλοτριώσεις

<p>N.2965/01 (ΦΕΚ Α΄ 270/ 23.11.2001) (άρθρο 4παρ 7, άρ12 αναφορές σε σταθμούς Η/Π με εξαίρεση από τις διατάξεις του)</p>	<p>Βιώσιμη Ανάπτυξη Αττικής (άρθρο2 παρ 10 2941/01 για την Αττική επιτρέπεται η ηλεκτροπαραγωγή από Α.Π.Ε., όπως αυτή ορίζεται στο άρθρο 2 του Ν. 2773/1999 Η χωροθέτηση των εν λόγω έργων γίνεται σύμφωνα με το Ειδικό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Α.Π.Ε., κατά την έννοια του άρθρου 7 του Ν. 2742/1999 και μέχρι της εκδόσεως αυτού, ύστερα από κοινή γνωμοδότηση του Οργανισμού Ρυθμιστικού Σχεδίου και Προστασίας Περιβάλλοντος της Αθήνας (Ο.Ρ.Σ.Α.) και του Κέντρου Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (Κ.Α.Π.Ε.)</p>
<p>Βασικό Κανονιστικό πλαίσιο έκδοσης ΑΕ, ΑΛ σταθμών από ΑΠΕ</p>	
<p>ΥΑ 2000/6.2.2002 (ΦΕΚ Β΄158/13.02.2002) (άρθρο 5 παρ. 1/2244/94 και εναρμόνιση με τον Ν.2773/99, άρθρο1 Ν.2647/1998)</p>	<p>«Διαδικασία έκδοσης αδειών εγκατάστασης και λειτουργίας σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με χρήση ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και μεγάλων υδροηλεκτρικών σταθμών και τύποι συμβάσεων αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας»</p>
<p>Εγκύκλιος ΥΠΑΝ Δ6/Φ1/3487/05.03.2002</p>	<p>Δημοσίευση υπουργικής απόφασης 2000/2002 εναρμονισμού με το καθεστώς του Ν. 2773/1999 των διαδικασιών έκδοσης αδειών εγκατάστασης και λειτουργίας σταθμών ηλεκτροπαραγωγής με χρήση ανανεώσιμων ενεργειακών πηγών περιλαμβανομένων των μεγάλων υδροηλεκτρικών έργων</p>
<p>ΠΔ 256/89 (ΦΕΚ Α΄121/11.05.1989)</p>	<p>«Άδεια Χρήσης Νερού»</p>
<p>ΚΥΑ 5813/89 (ΦΕΚ Β΄383/24.05.1989)</p>	<p>«Άδεια εκτέλεσης έργου αξιοποίησης υδατικών πόρων από νομικά πρόσωπα ιδιωτικού δικαίου, που δεν περιλαμβάνονται στον Δημόσιο τομέα και από φυσικά πρόσωπα»</p>
<p>N.3199/03 (ΦΕΚ Α΄280/09.12.2003) (εναρμόνιση με οδηγία 2000/60)</p>	<p>«Προστασία και διαχείριση των Υδάτων»</p>
<p>ΥΑ 10200/02 (ΦΕΚ Β΄902/17.07.2002) (τροπ. ΥΑ 2000/02, άρθρο 5, παρ 1/2244/94, άρθρο 37Ν./2773/99)</p>	<p>«Διαδικασία Συμβάσεων σύνδεσης σταθμού με το δίκτυο ή το σύστημα» τροποποίηση διατάξεων της ΥΑ 2000/02 των άρθρων 10 παρ 4 και 6,13 παρ 2, 17 παρ 3 , 21 παρ 2 και 3 , 22 παρ 2, 23 παρ 9</p>
<p>ΥΑ 5000/03 (ΦΕΚ 4-10/09.04.2003) (τροπ. ΥΑ 2000/02)</p>	<p>Συμπλήρωση άρθρου 23 (παρ 14) της ΥΑ 2000/02 για τους περιορισμούς σταθμών ΑΠΕ στη Θράκη</p>
<p>N. 3010/02 (ΦΕΚ 91/25.04.2002) (αντ. αρ 3, 4, 5 και του άρθρου 30 παρ1, 2,3 και 6 του Ν.1650/1986, αντ. παρ 1,2,3άρθρου 6 του Ν.880/1979)</p>	<p>«Εναρμόνιση του Ν.1650/1986 με τις Οδηγίες 97/11, 96/61, διαδικασία οριοθέτησης θεμάτων για τα υδατορέματα»</p>
<p>ΚΥΑ Η.Π 15393/2332/02 (ΦΕΚ 1022/05.08.2002) (σύμφωνα με το άρθρο3 του Ν.1650/86 όπως αντ. με το άρθρο 1 του 3010/02)</p>	<p>«Κατάταξη δημόσιων και ιδιωτικών έργων και δραστηριοτήτων σε κατηγορίες»</p>

<p>ΚΥΑ οικ.145799/ΦΕΚΒ´1002/18.07.2005 (συμπλήρωση της ΚΥΑ Η.Π 15393/2332/02 σύμφωνα με το άρθρο3 του Ν.1650/86 όπως αντ. με το άρθρο 1 του 3010/02)</p>	<p>«Κατάταξη δημόσιων και ιδιωτικών έργων και δραστηριοτήτων σε κατηγορίες»</p>
<p>ΥΑ 13727/724/03 (ΦΕΚ Β´1087/05.08.2003) (άρθρο 3 του 1650/86 όπως τροπ. με άρθρο 1 του 3010/2002 και εξειδικεύεται στη ΚΥΑ 15393/2332/5.8.2002)</p>	<p>«Αντιστοίχιση βιομηχανικών και βιοτεχνικών δραστηριοτήτων με βαθμούς όχλησης των πολεοδομικών διαταγμάτων» σταθμοί ΑΠΕ ≥ 1 MW μέσης όχλησης.</p>
<p>ΚΥΑ 19500 (ΦΕΚ 1671/11.11.2004)</p>	<p>«Τροποποίηση και συμπλήρωση των δραστηριοτήτων παραγωγής ενέργειας με τους βαθμούς όχλησης που αναφέρονται στην πολεοδομική νομοθεσία»</p>
<p>ΥΑ Η.Π 25535/3281/02 (ΦΕΚ Β´1463/20.11.2002)</p>	<p>«Έγκριση Περιβαλλοντικών Όρων από τον Γενικό Γραμματέα της Περιφέρειας των έργων και δραστηριοτήτων που κατατάσσονται στην υποκατηγορία 2 της Α κατηγορίας σύμφωνα με την Κοινή Υπουργική Απόφαση ΗΠ/15393/2332/02»</p>
<p>ΥΑ Η.Π 11014/703/03 (ΦΕΚ 332/20.03.2003) (σύμφωνα με το άρθρο 4 του Ν.1650/86 όπως αντ. με το άρθρο 2 του 3010/02)</p>	<p>«Διαδικασία Προκαταρκτικής Περιβαλλοντικής Εκτίμησης και Αξιολόγησης (Π.Π.Ε.Α.) και έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων (Ε.Π.Ο.)»</p>
<p>ΥΑ Η.Π 37111/2021/03 (ΦΕΚ Β´1391/29.09.2003) (σύμφωνα με την παράγραφο 2 του άρθρου 5 του Ν. 1650/1986 όπως αντικαταστάθηκε με τις παραγράφους 2 και 3 του άρθρου 3 του Ν. 3010/2002)</p>	<p>«Καθορισμός τρόπου ενημέρωσης και συμμετοχής του κοινού κατά τη διαδικασία έγκρισης περιβαλλοντικών όρων των έργων και δραστηριοτήτων»</p>
<p>ΚΥΑ 1726/03 (ΦΕΚ Β´552/8.05.2003) <i>Καταργήθηκε από τις Οικ. 104247 και 104248/ΕΥΠΕ/ΥΠΕΧΩΔΕ/2006</i></p>	<p>«Διαδικασία προκαταρκτικής περιβαλλοντικής εκτίμησης και αξιολόγησης, έγκρισης περιβαλλοντικών όρων, καθώς και έγκρισης επέμβασης ή παραχώρησης δάσους ή δασικής έκτασης στα πλαίσια της έκδοσης άδειας εγκατάστασης σταθμών ηλεκτροπαραγωγής, από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας»</p>
<p>Οικ. 104247/ΕΥΠΕ/ΥΠΕΧΩΔΕ/2006 σύμφωνα με το αρ.4 του ν.1650/1986 (καταργεί την ΚΥΑ 1726/2003 (ΦΕΚ Β552/2003)</p>	<p>Διαδικασία Προκαταρκτικής περιβαλλοντικής Εκτίμησης και Αξιολόγησης (Π.Π.Ε.Α) και έγκρισης περιβαλλοντικών όρων (Ε.Π.Ο.) έργων Α.Π.Ε., σύμφωνα με το αρ.4 του ν.1650/1986, όπως αντικαταστήθηκε με το αρ.2 του ν. 3010/2002.</p>
<p>Οικ. 104248/ΕΥΠΕ/ΥΠΕΧΩΔΕ/2006 (καταργεί την ΚΥΑ 1726/2003 (ΦΕΚ Β552/2003)</p>	<p>Περιεχόμενο, δικαιολογητικά και λοιπά στοιχεία των προμελετών περιβαλλοντικών επιπτώσεων (Π.Π.Ε.), των μελετών περιβαλλοντικών επιπτώσεων (Μ.Π.Ε.), καθώς και συναφών μελετών περιβάλλοντος, έργων ΑΠΕ.</p>
<p>Εγκύκλιος ΥΠΕΧΩΔΕ/ΕΥΠΕ (Α.Π. οικ. 107100/29.08.2006)</p>	<p>«Διευκρινίσεις σχετικά με τη Διαδικασία Περιβαλλοντικής Αδειοδότησης έργων ΑΠΕ.»</p>

Εγκύκλιος Υπ. Αγροτικής Ανάπτυξης και Τροφίμων (Α.Π. οικ. 97800/3094/4.8.2006)	Επεμβάσεις σε εκτάσεις που τελούν υπό την προστασία των δασικών Υπηρεσιών, για την εγκατάσταση έργων ΑΠΕ.
Εγκύκλιος 11 ΥΠΕΧΩΔΕ/ΕΥΠΕ (Α.Π. οικ. 105965/22.02.2000)	«Κατευθύνσεις σχετικά με την αξιολόγηση των φακέλων Προέγκρισης Χωροθέτησης και Μελετών Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων αιολικών σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας»
Εγκύκλιος Υπ. Γεωργίας Οικ.90870/719/27.2.04/ «Εφαρμογή της 1726/8.5.03»	«Διαδικασία ΠΠΕΑ και Έγκρισης Επέμβασης για έργα ΑΠΕ»
Ν. 3229/04 (ΦΕΚ Α΄38/10.02.2004)	(άρθρο 30) «Μεταφορά αρμοδιότητας έγκρισης επέμβασης σε δάση ή δασικές εκτάσεις από τον Υπουργό Γεωργίας στο Γενικό Γραμματέα της οικείας Περιφέρειας»
ΥΑ Δ3/Δ/35694/6190 (ΦΕΚ Β΄ 1133/11.09.2000)	«Προστασία των Αεροπορικών Εγκαταστάσεων από τον κίνδυνο της ανάπτυξης κατασκευών – εμποδίων γύρω από αυτές, καθώς και της Αεροπλοΐας εκ των υπερευψηλών ανά τη χώρα κατασκευών»
Ν.3028/28/6/02 (ΦΕΚ 153/28.06.2002)	«Προστασία αρχαιοτήτων και Πολιτιστικής Κληρονομιάς»
Π.Δ. 1180 (ΦΕΚ Α΄293/06.10.81)	«Περί ρυθμίσεως θεμάτων αναγομένων εις τα της ιδρύσεως και λειτουργίας βιομηχανιών, βιοτεχνιών, πάσης φύσεως μηχανολογικών εγκαταστάσεων και αποθηκών και της εκ τούτου διασφαλίσεως περιβάλλοντος εν γένει.» Επιτρεπόμενα Όρια Θορύβου
Ν.3199/03 (ΦΕΚ Α΄280/09.12..2003)	Προστασία και διαχείριση των υδάτων - εναρμόνιση με οδηγία 2000/60
Ν.3208/03 (ΦΕΚ Α΄303/24.12.2003)	«Προστασία των δασικών οικοσυστημάτων, κατάρτιση δασολογίου, ρύθμιση εμπραγμάτων δικαιωμάτων επί δασών και δασικών εν γένει εκτάσεων» <i>Καταργούμενες διατάξεις</i> 1. Η παράγραφος 9 του άρθρου 8 του ν.998/1979. 2. Οι διατάξεις των παραγράφων 1, 4 και 5 του άρθρου 74 του ν. 998/1979. 3. Οι παράγραφοι 3 και 4 του άρθρου 4 του Δασικού Κώδικα. 4. Το άρθρο 265 του Δασικού Κώδικα όπως τροποποιήθηκε με την παράγραφο 6 του άρθρου 57 του ν.2637/1998. 5. Η παράγραφος 5 του άρθρου 2 του β.δ. 15-6-1940 (ΦΕΚ 190 Α΄). 6. Η παράγραφος 12 του άρθρου 28 του ν. 2664/1998 (εθνικό κτηματολόγιο)
Εγκύκλιος Υπουργείου Αγροτικής Ανάπτυξης & Τροφίμων	Οδηγίες για την εφαρμογή του νόμου 3208/24.12.2003 (ΦΕΚ Α303)

1099/26.10.2004	
N.2742/799 (ΦΕΚ Α΄ 207/07.10.1999)	«Χωροταξικός Σχεδιασμός και αιεφόρος ανάπτυξη» (Κεφ. Ε, άρθρα 15,16) καθορίζεται και τροποποιείται πλέον το πλαίσιο της διοίκησης και διαχείρισης προστατευόμενων περιοχών, και έτσι συμπληρώνεται ο Ν. 1650/86
ΥΑ Α.Π. 25291/03 (ΦΕΚ Β΄1486/10/10/2003) <i>(άρθρο 8 και 18 παρ 5 του Ν2742/99)</i>	«Περιφερειακό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης Περιφέρειας Κρήτης»
ΥΑ Α.Π. 25292/03 (ΦΕΚ Β΄1484/10/10/2003) <i>(άρθρο 8 και 18 παρ 5 του Ν2742/99)</i>	«Περιφερειακό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης Περιφέρειας Θεσσαλίας»
ΥΑ Α.Π. 25297/03 (ΦΕΚ Β΄1470/9/10/2003) <i>(άρθρο 8 και 18 παρ 5 του Ν2742/99)</i>	«Περιφερειακό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης Περιφέρειας Δυτικής Ελλάδας»
ΥΑ Α.Π. 25301/03 (ΦΕΚ Β΄1451/6/10/2003) <i>(άρθρο 8 και 18 παρ 5 του Ν2742/99)</i>	«Περιφερειακό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης Περιφέρειας Ηπείρου»
ΥΑ Α.Π. 25290/03 (ΦΕΚ Β΄1487/10/10/2003) <i>(άρθρο 8 και 18 παρ 5 του Ν 2742/99)</i>	«Περιφερειακό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης Περιφέρειας Νοτίου Αιγαίου»
ΥΑ Α.Π. 26298/03 (ΦΕΚ Β΄1469/09/10/2003) <i>(άρθρο 8 και 18 παρ 5 του Ν2742/99)</i>	«Περιφερειακό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης Περιφέρειας Στερεάς Ελλάδας»
ΥΑ Α.Π. 26295/03 (ΦΕΚ Β΄1472/9/10/2003) <i>(άρθρο 8 και 18 παρ 5 του Ν2742/99)</i>	«Περιφερειακό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας»
ΥΑ Α.Π. 25294/03 (ΦΕΚ Β΄1485/10/10/2003) <i>(άρθρο 8 και 18 παρ 5 του Ν2742/99)</i>	«Περιφερειακό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης Περιφέρειας Πελοποννήσου»
ΥΑ Α.Π. 26297/03 (ΦΕΚ Β΄1473/9/10/2003) <i>(άρθρο 8 και 18 παρ 5 του Ν2742/99)</i>	«Περιφερειακό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης Περιφέρειας Βορείου Αιγαίου»
ΥΑ Α.Π. 29310/03 (ΦΕΚ Β΄1471/9/10/2003) <i>(άρθρο 8 και 18 παρ 5 του Ν2742/99)</i>	«Περιφερειακό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης Περιφέρειας Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης»
ΥΑ Α.Π. 48976/04 (ΦΕΚ Β΄56/19/01/2004) <i>(άρθρο 8 και 18 παρ 5 του Ν 2742/99)</i>	«Περιφερειακό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης Περιφέρειας Ιονίων Νήσων»
ΥΑ Α.Π. 674/04 (ΦΕΚ Β΄218/6/02/2004) <i>(άρθρο 8 και 18 παρ 5 του Ν2742/99)</i>	«Περιφερειακό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης Περιφέρειας Κεντρικής Μακεδονίας»
ΥΑ Α.Π. 28704/01 (ΦΕΚ Β΄1575/28.11.2001) <i>(άρθρα 3,7 και 18 παρ 5 του Ν2742/1999)</i>	«Ειδικό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης Καταστημάτων Κράτησης»

Άλλοι Γενικοί Νόμοι για το φυσικό περιβάλλον / Δασική Νομοθεσία	
N. 1650/86 (ΦΕΚ Α΄160/18.10.86)	Νόμος για την προστασία του περιβάλλοντος
N. 998/79 (ΦΕΚ Α΄289/29.12.1979)	«Περί Προστασίας των δασών και δασικών εν γένει εκτάσεων της Χώρας»
N. 1734/87 (ΦΕΚ Α΄189/26.10.1987)	«Βοσκότοποι και ρύθμιση ζητημάτων σχετικών με κτηνοτροφική αποκατάσταση και με άλλες παραχωρήσεις καθώς και θεμάτων που αφορούν δασικές εκτάσεις.»
N.1739/87 (ΦΕΚ Α΄201/20.11.1987)	«Διαχείριση των υδατικών πόρων και άλλες διατάξεις»
N.Δ.86/69 <i>(περιέχονται Νόμοι, Βασιλικά και Προεδρικά Διατάγματα, Αναγκαστικοί Νόμοι και Υπουργικές Αποφάσεις) καλύπτει θέματα όπως: εκχερσώσεις, καταλήψεις, υλοτομίες, θήρα, μεταφορά δασικών προϊόντων, ρητίνευση, δασική αναψυχή, δασοτεχνικά έργα</i>	Βασικό νομοθετικό πλαίσιο που ισχύει στη χώρα μας και αναφέρεται στη προστασία και διαχείριση των δασών και των δασικών εκτάσεων. Φυσικά πρώτα απ' όλα ισχύει το Σύνταγμα και τα άρθρα 24 και 117 τα οποία κατοχυρώνουν συνταγματικά τη προστασία των δασών. Το Ν.Δ.86/69 κωδικοποίησε τους μέχρι τότε ισχύοντες Νόμους. Αυτοί είναι: Ο Ν.4173/1929 ο οποίος αντικατέστησε το Π.Δ. της 19-11-1928 όπου γίνεται για πρώτη φορά λόγος περί αειφορίας των καρπώσεων. Ο Ν. 2204/1940 "περί δασικής φορολογίας". Ο Α.Ν.856/1937 που αφορά τις προστατευόμενες περιοχές και που τροποποιήθηκε με το Ν.Δ.996/1971 και ισχύει μέχρι σήμερα. Μ' αυτούς τους Νόμους ιδρύθηκαν οι 10 Εθνικοί Δρυμοί, τα 19 αισθητικά δάση και τα 50 διατηρητέα μνημεία της φύσης
Π.Δ. 67/81 (ΦΕΚ Α΄23/30.01.1981)	"περί προστασίας της αυτοφυούς χλωρίδας και άγριας πανίδας."
N.177/75 (ΦΕΚ Α΄205/27.09.1975)	"περί αντικατάστασης και συμπληρώσεως διατάξεων του Ν.Δ.86/69".
Π.Δ. 575/80 (ΦΕΚ Α΄ 157)	"περί κηρύξεως ιδιαίτερως ευαίσθητων σε πυρκαγιές περιοχών".
Π.Δ. 963/79 (ΦΕΚ Α΄271/08.12.1979)	"περί εκποίησης παραγόμενων δασικών προϊόντων".
Π.Δ. 126/86 (ΦΕΚ Α΄44/1986)	"περί διαδικασίας παραχώρησης της εκμετάλλευσης, συντήρησης και βελτίωσης των δασών"