

ΔΙΚΤΥΑ ΚΑΙ ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΤΙΣ ΑΠΕ

**ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΙΣΜΟΣ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΤΟΥ
ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ**

ΔΕΣΜΗΕ 2010

**Μιχάλης Παπαδόπουλος
Ομ. Καθ. ΕΜΠ
Πρόεδρος ΔΕΣΜΗΕ**

ΚΟΣΤΟΣ ΕΡΓΩΝ ΜΑΣΜ 2010-14 (+)

Κατανομή ανά είδος έργου

ΕΙΔΟΣ ΕΡΓΟΥ	Εκατ. Ευρώ	(%)
ΚΥΤ 400/150kV	427	38
ΓΜ 400kV	379	34
ΓΜ 150kV	230	21
Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ	74	7
ΣΥΝΟΛΟ	1.111	100,0

ΠΑΡΑΤΗΡΗΣΕΙΣ

- Τα έργα υποδομής 400kV καλύπτουν το:
 $38+34=72\%$
- Οι ΓΜ 150kV (21%) και των Υ/Σ (7%) αφορούν κυρίως έργα ενίσχυσης
- Επέκταση δικτύου 400kV, Τουρκία - Πελοπόννησο
- Σύνδεση νέων μονάδων ΦΑ σε Νότο - Ισορρόπηση του Συστήματος
- Δεν περιλαμβάνονται Επεκτάσεις - Διασυνδέσεις

ΙΚΑΝΟΤΗΤΑ ΑΠΟΡΡΟΦΗΣΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗΣ ΙΣΧΥΟΣ ΑΠΟ ΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ

- Η συνολική, αθροιστικά ανά περιοχή, σύμφωνα με την ΜΑΣΜ 2010-14 (+), ανέρχεται σε **8.500MW**, αλλά μόνον όσον αφορά ΓΜ και Υ/Σ

(Αρκούν 7.500MW για τον στόχο του 2020)

- Απαιτείται όμως ειδική εξέταση για τον προσδιορισμό των **Ορίων Διείσδυσης ΑΠΕ στο Σύστημα**, - Καθορισμός των μέτρων που πρέπει να ληφθούν για να εξασφαλίζεται η ομαλή λειτουργία του Συστήματος (χαρακτηριστικά των μονάδων παραγωγής, αποθήκευσης-αντλησιοταμίευση)

(Γίνεται στα πλαίσια της ΜΑΣΜ 2011-20)

- Αναγκαία η προσαρμογή όλων των Χρηστών
- Ανάγκη χάραξη κατάλληλης πολιτικής συμμετοχής των συμμετεχόντων στις σχετικές δαπάνες

ΑΝΑΓΚΑΙΕΣ ΠΡΟΣΑΡΜΟΓΕΣ ΛΟΓΩ ΜΕΓΑΛΗΣ ΔΙΕΙΣΔΥΣΗΣ ΑΠΕ

Ανάγκη αλλαγής σύνθεσης και τρόπου λειτουργίας του Συστήματος

- Μονάδες «Ευέλικτης Παραγωγής», (Αεριοστρόβιλοι) ή/και εγκαταστάσεις Αποθήκευσης (Αντλιοσταμείωση)

Οι προσαρμογές αφορούν:

- την Αγορά ηλεκτρισμού – και διεθνών διασυνδέσεων
- τον τρόπο Διαχείρισης του Συστήματος
- τα προγράμματα συναλλαγών με άλλες χώρες
- τα συστήματα ελέγχου, ανάπτυξης μεθόδων πρόβλεψης (παραγωγής ΑΠΕ και φορτίου)
- την ανάπτυξη νέων μεθόδων διαχείρισης («έξυπνα» δίκτυα)

Ο στόχος: «Διείσδυση ΑΠΕ 40% το 2020»

– από τους υψηλότερους στην Ευρώπη

ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΙΣΜΟΣ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΕΩΝ ΝΗΣΙΩΝ

- **ΦΑΣΗ Α': Γενικός Σχεδιασμός**

Σχεδιασμός ενός ολοκληρωμένου δικτύου Μεταφοράς, με τον οποίο θα δίδεται η δυνατότητα οργανωμένης σταδιακής διασύνδεσης όλων των νησιών του Αιγαίου, λαμβάνοντας υπόψη:

(α) τις δυνατότητες διακίνησης ισχύος στο ηπειρωτικό Σύστημα

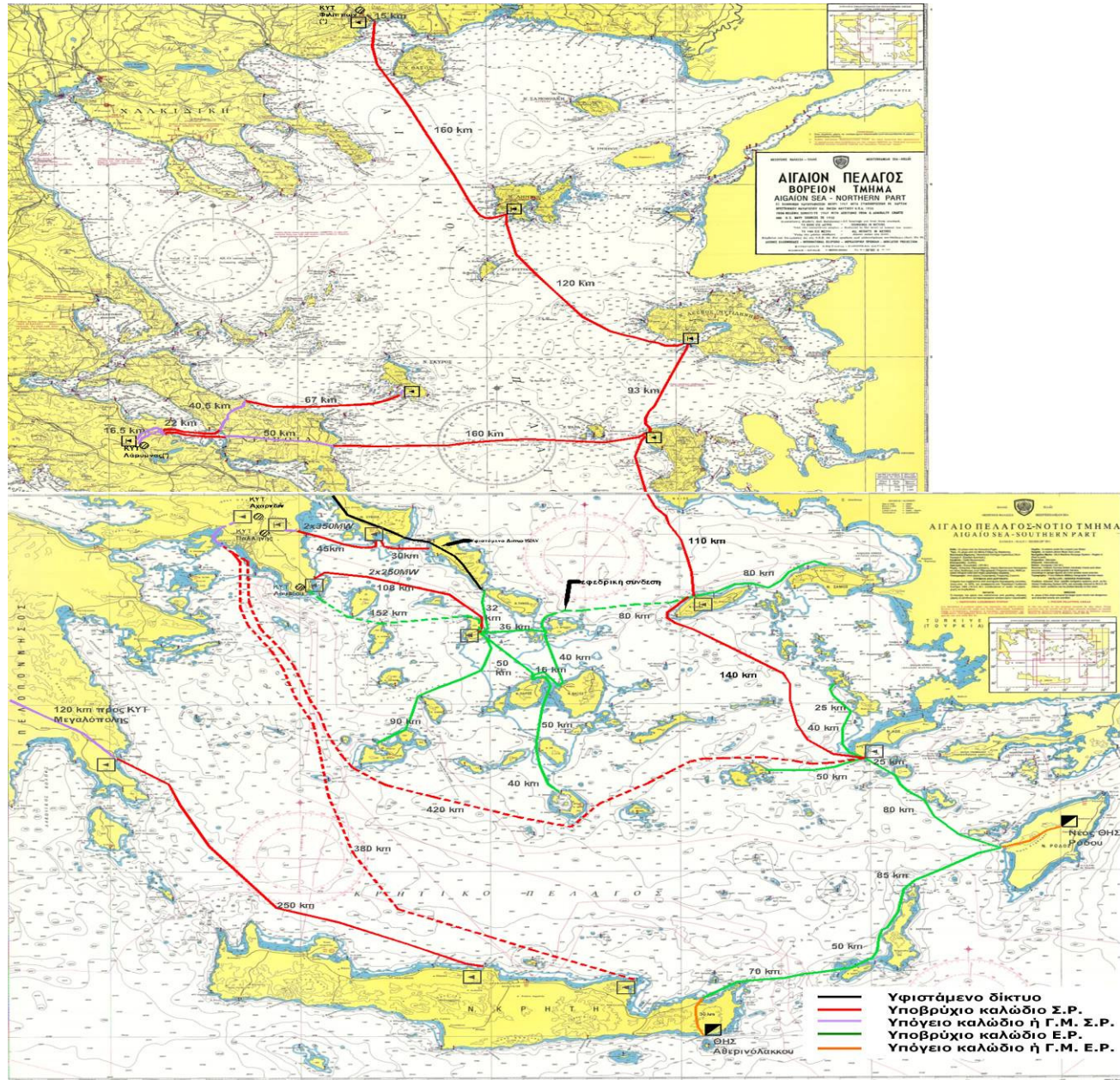
(β) τις προοπτικές αξιοποίησης του αιολικού δυναμικού (ΑΠΕ) των νησιών

ΦΑΣΗ Β': Οριστική Μελέτη

- Πραγματοποιείται ανά Διασύνδεση (συχνά αφορά ομάδα νησιών), μετά τον ακριβή καθορισμό της αιολικής ισχύος που μπορεί να εγκατασταθεί.
- Καθορίζει όλες τις βασικές κατασκευαστικές παραμέτρους

- **ΦΑΣΗ Γ': Καθορισμός τρόπου υλοποίησης- χρηματοδότησης του έργου ανά διασύνδεση**

Από επενδυτές ΑΠΕ ή και άλλους πόρους



Διασυνδέσεις όλων των νησιών του Αιγαίου -ΦΑΣΗ Α'

ΤΕΛΙΚΑ ΣΥΜΠΕΡΑΣΜΑΤΑ - ΣΤΟΧΟΙ

- Η μεγάλη διείσδυση των ΑΠΕ επιβάλλει ριζικές αλλαγές στα Συστήματα Η. Ε.
- Ο ΔΕΣΜΗΕ έχει ήδη προσαρμόσει την ανάπτυξη του Δικτύου Μεταφοράς στον «στόχο 2020» και εξετάζει τις προϋποθέσεις – «Όρια διείσδυσης των ΑΠΕ»
- Οι Διασυνδέσεις των νησιών του Αιγαίου αποτελούν επέκταση του Ηπειρωτικού Συστήματος:
Μείωση χρήσης πετρελαίου και ανάπτυξη των ΑΠΕ, με την συμβολή επενδυτών.