

Παρουσίαση δραστηριοτήτων / θέσεων του ΤΕΕ/τΔΜ στον  
τομέα της ηλεκτροπαραγωγής

Δημήτρης Μαυροματίδης  
Πρόεδρος Διοικούσας Επιτροπής ΤΕΕ/τμ. Δυτικής Μακεδονίας

# Κύριοι θεματικοί άξονες στον τομέα της ενέργειας

- Το ΤΕΕ/τΔΜ στοχεύει με τις θέσεις και τις παρεμβάσεις του να συμβάλει στην βέλτιστη αξιοποίηση των εγχώριων πηγών ενέργειας, την περιβαλλοντική προστασία και την ανάπτυξη της περιοχής
- Επιδιώκει μέσω των δράσεων και συνεργασιών του την διαμόρφωση «κρίσιμης μάζας» θέσεων, απόψεων και προτάσεων για την τεκμηριωμένη διαμόρφωση της μελλοντικής ανάπτυξης στην Δυτική Μακεδονία
- Στηρίζει τον ενεργειακό χαρακτήρα της περιοχής και την ομαλή μετάβαση στην «μεταλιγνιτική εποχή»

# Κύριοι θεματικοί άξονες στον τομέα της ηλεκτροπαραγωγής

## Ο Ρόλος και οι προοπτικές της Δυτικής Μακεδονίας στην παραγωγή ενέργειας

- Υφιστάμενη κατάσταση από την χρήση λιγνίτη – Ποιοτική αποτίμηση του εξωτερικών οικονομικών επιπτώσεων “externalities” καυσίμων/τεχνολογιών ηλεκτροπαραγωγής εξωτερικό κόστος – Αποτύπωση υποχρεώσεων από λιγνιτική παραγωγή
- Διαθεσιμότητα λιγνίτη
- Βέλτιστες τεχνολογίες αξιοποίησης
- Επίδραση και προοπτικές για το διασυνδεδεμένο σύστημα ηλεκτρισμού

## Δυνατότητες χρήσης και προοπτικές ενεργειακών πόρων στην Δυτική Μακεδονία

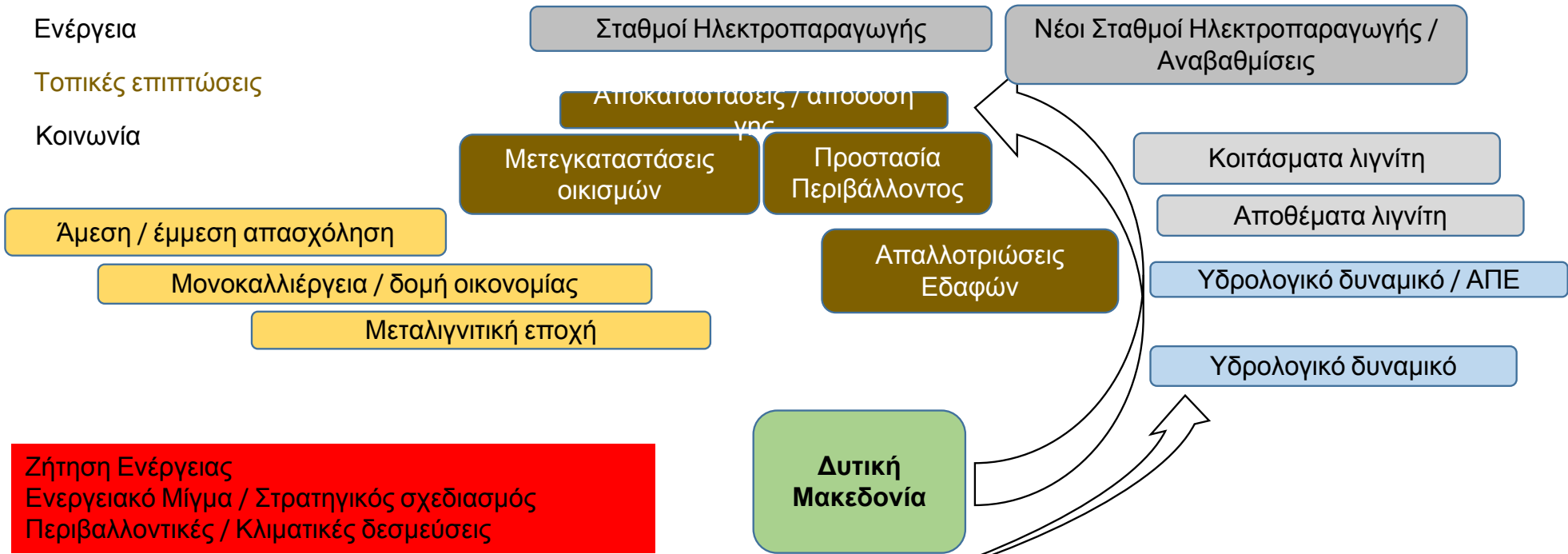
- Ορυκτά καύσιμα (Λιγνίτης, Πετρέλαιο, Φυσικό Αέριο)
- Βιομάζα
- ΑΠΕ και υδροηλεκτρικά

## Ενεργειακές τεχνολογίες ηλεκτροπαραγωγής

- Τεχνολογίες αξιοποίησης ορυκτών καυσίμων
- Συμπαραγωγή ηλεκτρισμού και θερμότητας
- Δέσμευση και αποθήκευση άνθρακα
- Αποθήκευση ενέργειας
- Υβριδικά συστήματα ΑΠΕ

# Αλληλεπιδράσεις

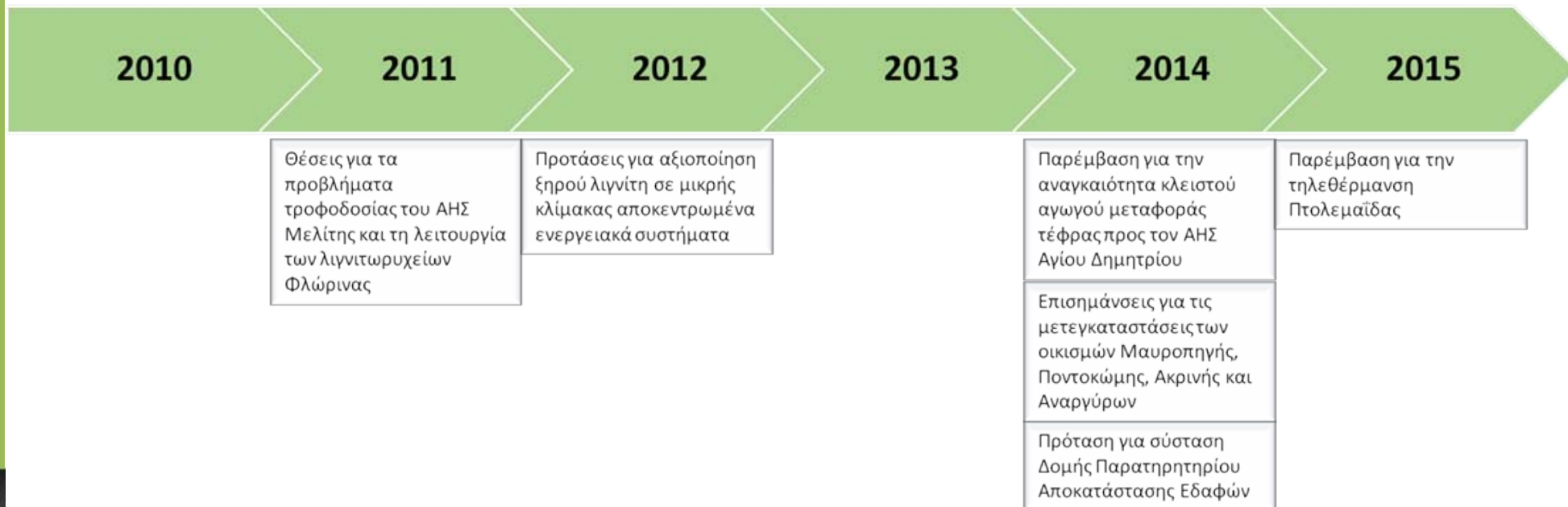
Τα θέματα της ενέργειας είναι πολυδιάστατα με αλληλεπίδραση μεταξύ του κεντρικού σχεδιασμού και των τοπικών δυνατοτήτων και επιδράσεων



# Θέσεις / Παρεμβάσεις στρατηγικού χαρακτήρα

2010	2011	2012	2013	2014	2015
<p>Ο Ρόλος και η προοπτική της Δυτικής Μακεδονίας στην ηλεκτροπαραγωγή της χώρας, στα πλαίσια του μακροχρόνιου ενεργειακού σχεδιασμού</p>	<p>Θέσεις για τα σενάρια απελευθέρωσης της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και την επίπτωση αυτών στη Δυτ. Μακεδονία</p>	<p>Προσδιορισμός και Οριοθέτηση της Μεταλιγνιτικής Εποχής, για το Ενεργειακό Κέντρο της Δυτικής Μακεδονίας</p>	<p>Αποτύπωση και αξιολόγηση των παραγωγικών και οικονομικών κλάδων της Δυτικής Μακεδονίας αναφορικά με την εξέλιξη της λιγνιτικής παραγωγής</p>	<p>Ενδεικτική αποτύπωση δεσμεύσεων – υποχρεώσεων της ΔΕΗ Α.Ε. έναντι της κοινωνίας της Δυτικής Μακεδονίας, ως απόρροια των δραστηριοτήτων της στο μεγαλύτερο ενεργειακό κέντρο της Χώρας</p>	<p>Παρέμβαση αναφορικά με την κατασκευή της νέας λιγνιτικής μονάδας Πτολεμαΐδα V</p>
	<p>Προτάσεις για το Τέλος ΑΠΕ, λιγνιτικών σταθμών και μεγάλων υδροηλεκτρικών έργων</p>	<p>Εκτίμηση του κόστους μετάβασης της Δυτικής Μακεδονίας σε καθεστώς χαμηλής λιγνιτικής παραγωγής</p>			<p>Παρέμβαση στη Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΕ επί της τροποποίησης του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και του Εγχειριδίου αυτού</p>
	<p>Προτάσεις για το Πράσινο Ταμείο και την πρόβλεψη ύπαρξης αποκεντρωμένων δομών περιβαλλοντικού ελέγχου</p>	<p>Καταγραφή βιομηχανικής κληρονομιάς ΔΕΗ – ΑΕΒΑΛ με την υποστήριξη της ΔΕΗ</p>			

# Θέσεις / Παρεμβάσεις τεχνικού χαρακτήρα

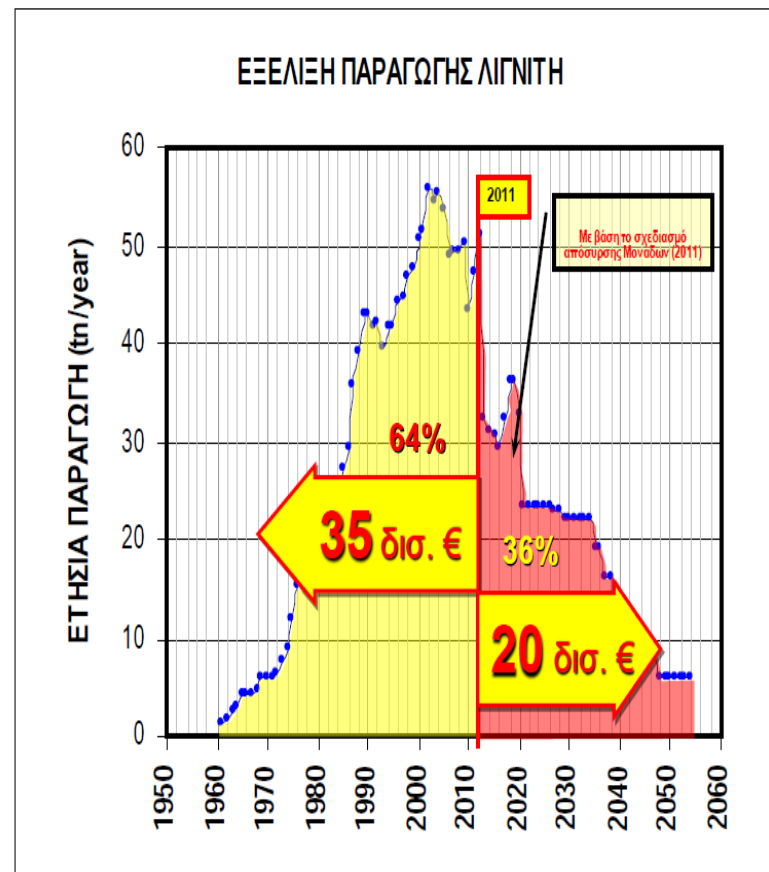


# Η επίδραση της ηλεκτροπαραγωγικής δραστηριότητας στην τοπική κοινωνία

- Η αξιοποίηση των λιγνιτών της περιοχής αποτέλεσε κεντρική πολιτική επιλογή και εθνική ενεργειακή στρατηγική, η οποία στηρίχθηκε διαχρονικά από το σύνολο των κυβερνήσεων.
- Η Δυτική Μακεδονία ανέλαβε την ευθύνη και το τίμημα να τροφοδοτεί τη χώρα με ασφαλή εφοδιαστικά και ανταγωνιστική οικονομικά ηλεκτρική ενέργεια, σε μια κοινή πορεία με μια μεγάλη και αξιόπιστη Επιχείρηση, με ξεκάθαρα Δημόσιο Χαρακτήρα.
- Η εμπέδωση σχέσης εμπιστοσύνης μεταξύ της κοινωνίας της Δυτικής Μακεδονίας και της Δημόσιας ΔΕΗ, στήριξε το σημαντικότερο εκβιομηχανιστικό εγχείρημα της Ελλάδας και τη δημιουργία του μεγαλύτερου λιγνιτικού κέντρου της Ν.Α. Ευρώπης. Η σχέση εμπιστοσύνης άμβλυσε το υψηλό περιφερειακό ρίσκο που ανέλαβε η Δυτική Μακεδονία, συνεισφέροντας παράλληλα στη διαχείριση των πολλαπλών επιπτώσεων της λιγνιτικής δραστηριότητας στο αστικό και φυσικό περιβάλλον.

# Η επίδραση της ηλεκτροπαραγωγικής δραστηριότητας στην τοπική κοινωνία

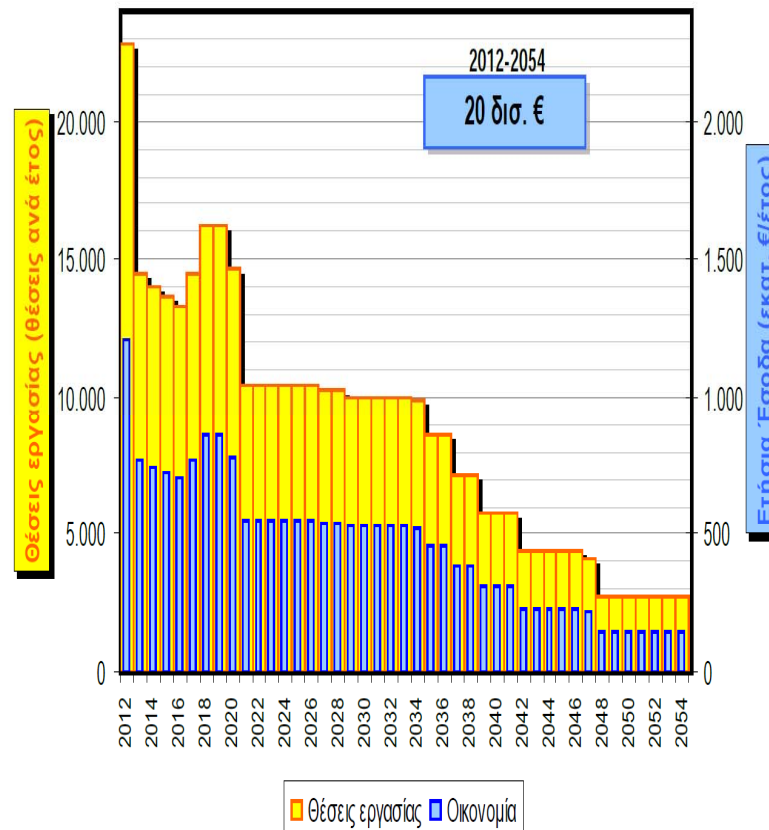
- Περισσότεροι από 9,000 εργαζόμενοι απασχολούνται άμεσα ή έμμεσα, με μόνιμη ή έκτακτη σχέση εργασίας, στον παραγωγικό κύκλο της λιγνιτικής βιομηχανίας
- Το περιφερειακό ΑΕΠ διαμορφώνεται σε ποσοστό 25% από τις δραστηριότητες της ΔΕΗ ΑΕ
- Η επίπτωση της λιγνιτικής παραγωγής στη συνολική τοπική οικονομία, μεταφράζεται συσσωρευτικά για την περίοδο 1960 - 2011, στη τάξη των 35 δις €.
- Η αξιοποίηση των λιγνιτικών αποθεμάτων που απομένουν εκτιμάται ότι θα προσφέρουν μέχρι το 2054, οπότε και σχεδιάζεται η απόσυρση και της τελευταίας λιγνιτικής μονάδας της περιοχής, 20 δις €.
- Το έτος 2001 αποτέλεσε σημείο καμπής στην αξιοποίηση των εγχώριων κοιτασμάτων και την εισόδο της περιοχής σε καθεστώς χαμηλής λιγνιτικής παραγωγής.
- Σε επίπεδο εθνικής οικονομίας, το σύνολο των λιγνιτών που εξορύχτηκαν από το 1960 μέχρι το 2009 στην περιοχή, μετατράπηκε σε ηλεκτρική ενέργεια ίση με 562 TWh, απέτρεψε την εισαγωγή 154 εκατ. τόνων ισοδύναμου πετρελαίου και πρόσφερε στην εθνική οικονομία εξοικονόμηση συναλλάγματος 49.7 δις δολαρίων





# Η επίδραση της ηλεκτροπαραγωγικής δραστηριότητας στην τοπική κοινωνία

- Λαμβάνοντας υπόψη και τα επαγωγικά οφέλη στον τομέα της εργασίας, το όφελος στην απασχόληση από τους ΑΗΣ προσδιορίζεται σε 1.3, ενώ από τα ορυχεία σε 4.19, δίδοντας ένα συνολικό συντελεστή απασχόλησης της τάξης του 3.28
- Ο πολλαπλασιαστής εισοδήματος ανέρχεται σε 3.09 όπως αυτός προκύπτει από τους επιμέρους συντελεστές 1.3 για του ΑΗΣ και 4.19 από τα ορυχεία
- Επί συνόλου 6,882 μόνιμων και εκτάκτων υπαλλήλων της ΔΕΗ ΑΕ στην περιοχή, συντηρούνται συνολικά 22,573 θέσεις εργασίας στη Δυτική Μακεδονία.
- Τα 387 εκατ. € που αποτελούν το καθαρό ετήσιο διαθέσιμο εισόδημα των εργαζομένων στη ΔΕΗ ΑΕ αλλά και των κάθε είδους εργολαβιών και υπηρεσιών προς τα ορυχεία και τους σταθμούς παραγωγής, δημιουργούν πλούτο 1.2 δις € για το σύνολο της τοπικής οικονομίας.
- Η απόσυρση 300 MW λιγνιτικής ισχύος της περιοχή, θα στερήσει από την τοπική οικονομία 83 εκατ. € ετησίως και θα προκαλέσει απώλεια 1,600 θέσεων εργασίας και μάλιστα, κυρίως εκτός ΔΕΗ.



Σύμφωνα με στοιχεία του 2012

## Εξόρυξη λιγνίτη-ορυχεία

- Λαμβάνοντας υπόψη ότι τα υφιστάμενα κοιτάσματα ανέρχονται σε 0.9 δις τόνους, ενώ η εκτίμηση συνολικών κοιτασμάτων είναι περί τους 1.8 δις τόνους **θα πρέπει να τεθεί σε επίπεδο εθνικού ενεργειακού στρατηγικού σχεδιασμού η βέλτιστη αξιοποίηση των εγχώριων ενεργειακών πόρων** σε σχέση με τις εθνικές και Ευρωπαϊκές δεσμεύσεις, καθορίζοντας το χρονικό ορίζοντα και τις χρήσεις γης στην περιοχή.
- Αναθεώρηση των υφιστάμενων αποφάσεων ως προς την αλλαγή χρήσης των δεσμευμένων εκτάσεων μετά το πέρας των εξορυκτικών δραστηριοτήτων και την επαναπόδοση των εκτάσεων στο Δημόσιο χωρίς αντάλλαγμα (Τροπολογία του 2001 (άρθρο 9 Ν.2941/2001) με κατάργηση Αρθ. 1 του Ν.1280/1982).
- Παρά την σημαντικότητα της εξορυκτικής δραστηριότητας, δεν υπάρχει αντίστοιχη αναγνώριση / υποστήριξη από τις κρατικές δομές, με την λειτουργία τοπικής υπηρεσίας Επιθεώρησης Μεταλλείων, ένα κενό που θεωρείται ότι θα πρέπει να καλυφθεί άμεσα. Επίσης δεν υπάρχει Ειδικός Τομέας της Ειδικής Υπηρεσίας Επιθεωρητών Περιβάλλοντος (ΕΥΕΠ) για τη Δυτική Μακεδονία.

## Χρήση γης - αποκατάσταση - μετεγκαταστάσεις

- Αναφορικά με τις **μετεγκαταστάσεις** βασική παραδοχή για το ΤΕΕ/Τμήμα Δυτικής Μακεδονίας είναι, ότι με τις αποζημιώσεις των πολιτών που οι ιδιοκτησίες τους αναγκαστικά απαλλοτριώνονται, πρέπει να έχουν κατασκευαστεί ή να είναι υπό κατασκευή, τα δημόσια έργα των νέων οικισμών, όπως επίσης οι νέες ιδιοκτησίες τους στον χώρο υποδοχής να είναι σαφώς προσδιορισμένες. Σε διαφορετική περίπτωση δεν θα υπάρξουν οι ουσιαστικές προϋποθέσεις οργανωμένης δόμησης, επιθυμητής για την κατασκευή – μετεγκατάσταση ενός νέου οικισμού, δεδομένου ότι οι κάτοικοι που μετεγκαθίστανται θα καλύψουν τις στεγαστικές τους ανάγκες με όποιο πρόσφορο τρόπο μπορούν. Επίσης είναι απαραίτητη η Μετατόπιση των Πυλώνων Υψηλής Τάσης Νέας Ποντοκώμης. Επισημαίνεται ότι ο ΑΔΜΗΕ (ως συνέχεια της πρώην ενιαίας ΔΕΗ Α.Ε.) ανέλαβε τη μεταφορά των πυλώνων Υψηλής Τάσης που διασχίζουν τη νέα Ποντοκώμη, όπως επιβεβαιώθηκε και απ’ τη ΔΕΗ Α.Ε.. Η έγκριση της ΜΠΕ για την μετατόπιση των πυλώνων υψηλής τάσης και το χρονοδιάγραμμα υλοποίησης του έργου, είναι ένα θέμα που έχει τεθεί και εγγράφως από το Δήμο Κοζάνης επανειλημμένα. Ο ΑΔΜΗΕ σύμφωνα με το Προκαταρκτικό Σχέδιο Δεκαετούς Πλάνου Ανάπτυξης (2014-2023), προσδιορίζει την έναρξή της μετατόπισής τους, τέλη του 2017 και ολοκλήρωση τέλη 2019. Ωστόσο το έργο είναι της τάξης των 21 εκ ευρώ από τα οποία 0,5 εκ ευρώ αφορούν τις αναγκαστικές απαλλοτριώσεις.
- Οι απαλλοτριωμένες εκτάσεις το 2006 ήταν περίπου 160 χιλ. στρέμματα και αναμένεται να ανέλθουν συνολικά σε περίπου 200 χιλ., ενώ το 2012 είχε υλοποιηθεί αποκατάσταση εδαφών σε 50 χιλ. στρέμματα. Το συνολικό προβλεπόμενο κόστος αποκαταστάσεων εκτιμάται σε 108 εκατ. € για τα επόμενα σαράντα χρόνια από τις εμπλεκόμενες εταιρίες. Σύμφωνα με πρόταση του ΤΕΕ/τΔΜ πραγματοποιήθηκε η σύσταση Παρατηρητηρίου Αποκατάστασης Εδαφών, σύμφωνα με τις εγκεκριμένες Μελέτες Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (Μ.Π.Ε.) και τους εγκεκριμένους περιβαλλοντικούς όρους.

## Χρήση γης - αποκατάσταση - μετεγκαταστάσεις

- Μετά το πέρας της λειτουργίας των λιγνιτικών μονάδων, προβλέπονται διαδικασίες απόσυρσης, απορρύπανσης του εδάφους και δημιουργία συνθηκών σύμφωνα με την πρότερη κατάσταση της περιοχής. Το κόστος αυτό ανέρχεται σε 30 χιλ. ευρώ ανά εγκατεστημένο MW , δηλαδή περίπου 130 εκ. ευρώ για το σύνολο του δυναμικού της περιοχής. Θα μπορούσε εναλλακτικά να παραμείνουν κάποιοι πεπαλαιωμένοι σταθμοί ως ειδικά διαμορφωμένοι χώροι για εναλλακτικές χρήσεις βιομηχανικού, αθλητικού ή εκπαιδευτικού τουρισμού, ή μνημεία Βιομηχανικής Κληρονομιάς.

Στο πλαίσιο της συνεργασίας της ΔΕΗ με την τοπική κοινωνία αλλά και με την συμμετοχή όλων των εμπλεκόμενων φορέων και λαμβάνοντας υπόψη τις απαιτήσεις της μετάβασης στην «μεταλιγνιτική εποχή» προτείνεται η συμφωνία σε ένα αναλυτικότερο χρονοδιάγραμμα αποκατάστασης, βάσει ενός τεκμηριωμένου βέλτιστου ρυθμού αποκατάστασης, που θα περιλαμβάνει και τον σχεδιασμό τελικών χρήσεων γης και τις χρηματοροές επίτευξής του.

# Μελλοντική αξιοποίηση λιγνίτη και υδάτινου δυναμικού

- Σύμφωνα με το πλέον πρόσφατο κείμενο του ΥΠΕΚΑ που αφορά στη διαβούλευση για τον εθνικό ενεργειακό σχεδιασμό για το 2050, έχουν εξετασθεί σενάρια μέτρων μεγιστοποίησης ΑΠΕ (ΜΕΑΠ) και περιβαλλοντικών μέτρων ελαχίστου κόστους (ΠΕΚ). Και στα δύο εξετάσθηκε η μείωση αερίων του θερμοκηπίου κατά 60% – 70% καθώς και αυτά των αυξημένων φθηνών εισαγωγών με αποφυγή επενδύσεων (ΜΕΑΠ-α) και της χρήσης τεχνολογίας δέσμευσης και αποθήκευσης άνθρακα για υποστήριξη των εγχώριων καυσίμων (ΠΕΚ-α).
- Σύμφωνα με τα σενάρια αυτά το 2020 η παραγωγή από στερεά καύσιμα θα ανέρθει σε 16 TWh, από τις 23.5 TWh σήμερα (μέσος όρος 5τίας) ενώ το 2030 από 10 TWh (σενάριο χαμηλού κόστους / μείωση ΑτΘ κατά 60%) έως 7 TWh για τα άλλα σενάρια.
- Κατά τα έτη 2040 και 2050 τα στερεά καύσιμα θα αποτελούν ασήμαντη έως μηδενική πηγή κάλυψης της ζήτησης για την περίπτωση του σεναρίου χαμηλού κόστους εκτός από την περίπτωση εφαρμογής τεχνολογίας δέσμευσης και αποθήκευσης διοξειδίου του άνθρακα όπου διατηρεί για το 2040 μερίδιο της τάξης των 11-12 TWh και 6 TWh για το 2050. Αντίστοιχα, βάσει του σεναρίου μεγιστοποίησης των ΑΠΕ το 2040, η παραγωγή από στερεά καύσιμα μειώνεται σε 4 TWh για να μηδενισθεί το 2050.
- Λαμβάνοντας υπόψη μόνο την λειτουργία της νέας μονάδας Πτολεμαΐδα V ισχύος 660 MW για 7,000 ώρες ετησίως, θα αναμενόταν ηλεκτροπαραγωγή από στερεά καύσιμα της τάξης των 4.6 TWh για χρονική περίοδο πέραν του 2050.

**Απαιτείται ένας εθνικός σχεδιασμός που θα περιλαμβάνει την βέλτιστη ένταξη του εγχώριου καυσίμου (λιγνίτη) στο ενεργειακό μίγμα, καλύπτοντας τις περιβαλλοντικές δεσμεύσεις ενώ παράλληλα θα εξασφαλίζει την ασφάλεια εφοδιασμού της χώρας και την πρόσβαση σε φθηνούς ενεργειακούς πόρους.**

# Άλλες κοινωνικό-οικονομικές επιπτώσεις

## Απαιτήσεις στην παροχή Τηλεθέρμανσης

• Από την λειτουργία των τηλεθερμάνσεων Κοζάνης, Πτολεμαΐδας και Αμυνταίου, έχει πραγματοποιηθεί εξοικονόμηση εισαγωγών 780 χιλ. ΤΙΠ (Τόνων Ισοδυνάμου Πετρελαίου) αξίας 410 εκατ. € (έναρξη λειτουργίας μέχρι το 2013). Η μελλοντική εξοικονόμηση υπολογίζεται σε 55 χιλ. ΤΙΠ ετησίως ή περίπου 34 εκατ. € και που πιστώνονται στην τοπική και εθνική οικονομία. Από την τηλεθέρμανση Φλώρινας που βρίσκεται σε φάση κατασκευής, υπολογίζεται εξοικονόμηση πετρελαίου 19 χιλ. ΤΙΠ ετησίως, που αποτιμώνται σε 12 εκατ. €.

• Η τηλεθέρμανση Αμυνταίου στηρίζεται αποκλειστικά στην παροχή θερμότητας από τον αντίστοιχο ΑΗΣ. Η ένταξη των μονάδων αυτών σε καθεστώς περιορισμένης λειτουργίας οδηγεί στην αδυναμία πλήρους εξυπηρέτησης της τηλεθέρμανσης.

• Επίσης οι μονάδες του ΑΗΣ Καρδιάς έχουν ενταχθεί στο πρόγραμμα περιορισμού των 17,500 ωρών λειτουργίας έως το 2023. Αποτελεί σημαντική απαίτηση για την εύρυθμη λειτουργία της πόλης της Πτολεμαΐδας η ένταξη του νέου ΑΗΣ Πτολεμαΐδα V το έτος 2020, ειδικά δε στην περίπτωση απόσυρσης των μονάδων της Καρδιάς κατά το 2020. Η απόσυρση μονάδων θα οδηγήσει σε χρηματοοικονομική επιβάρυνση μη αποσβεσμένων επενδύσεων που έχουν πραγματοποιηθεί ενώ εγείρουν νέες απαιτήσεις επενδύσεων για την συνέχιση της λειτουργίας της τηλεθέρμανσης.

**Προτείνεται η άμεση εκπόνηση στρατηγικού σχεδιασμού με βάθος 20ετίας που θα προκύψει από την συνεργασία των εμπλεκόμενων φορέων (ΔΕΗ ΑΕ, τηλεθερμάνσεις) με καταγραφή των απαιτήσεων και των βιώσιμων βραχυπρόθεσμων και μακροπρόθεσμων λύσεων, που θα εξασφαλίζουν την απρόσκοπτη λειτουργία της τηλεθέρμανσης στην περιοχή, την αποτίμηση του απαιτούμενου κόστους, τις δυνατότητες χρηματοδότησης και τις αντίστοιχες απαιτήσεις σε χρηματοροές καθώς και την απόσβεση των επενδύσεων που πραγματοποιούνται.**

# Παραγωγή ενέργειας-αξιοποίηση λιγνίτη και υδάτινου δυναμικού

- Αποτελεί πάγιο αίτημα η θέσπιση ανταποδοτικού τέλους για την λειτουργία μεγάλων υδροηλεκτρικών σταθμών (>15MW), ως ποσοστό επί της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγει. Στους μικρούς υδροηλεκτρικούς σταθμούς, που θεωρείται σταθμός ΑΠΕ αποδίδεται σχετικό τέλος της τάξης του 3%, ενώ είναι μηδενική η ανταπόδοση από την λειτουργία μεγάλων σταθμών με κατά πολύ μεγαλύτερες επιπτώσεις.
- Σύμφωνα με τον Ν.2446/1996 και την ΥΑ Δ55-ΗΛ/Β/Φ.5.179/οικ7042 (2014) έχει θεσπιστεί που ανέρχεται σε 0.5% επί του κύκλου εργασιών της ΔΕΗ. Η ΔΕΗ κατέβαλε συνολικά την περίοδο 1997-2009 στις περιφέρειες των περιοχών που αναπτύσσεται λιγνιτική δραστηριότητα, το ποσό των 202 εκατ. € περίπου (εκ των οποίων περίπου τα 138 εκατ. € κατεβλήθησαν στον Νομό Κοζάνης).
- Αναπροσαρμογή του ανταποδοτικού τέλους λόγω της λιγνιτικής παραγωγής και θέσπιση στα πλαίσια της ισότιμης μεταχείρισης των κατοίκων των περιοχών με ηλεκτροπαραγωγική δραστηριότητα ειδικού τέλους λιγνίτη, στα πρότυπα του τέλους ΑΠΕ (Ν.3468/2006) όπου το 3% της τιμής πώλησης της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας διανέμεται στους τοπικούς ΟΤΑ και στους οικιακούς καταναλωτές, ως ανταπόδοση στις τοπικές κοινωνίες για την εκμετάλλευση των ανανεώσιμων φυσικών πόρων καθώς και τις περιβαλλοντικές οχλήσεις.



# Σχεδιασμός αξιοποίησης στην μεταλιγνιτική εποχή

- Η Περιφέρεια έχει αναθέσει την εκπόνηση Επιχειρησιακού Σχεδίου Ανάπτυξης για τη μεταλιγνιτική περίοδο. Κεντρικός του στόχος είναι η ομαλή μετάβαση της περιοχής του ενεργειακού άξονα «Κοζάνη – Πτολεμαΐδα – Αμύνταιο – Φλώρινα» στη μεταλιγνιτική περίοδο με όρους βιώσιμης ανάπτυξης και η διατήρησή της ως ενεργειακού κέντρου της χώρας
- Το Επιχειρησιακό Σχέδιο στηρίζεται πάνω σε 3 βασικούς άξονες προτεραιότητας οι οποίοι αφορούν:
  - Στην ενίσχυση της επιχειρηματικής δραστηριότητας και τον εμπλουτισμό της παραγωγικής βάσης της περιοχής με καινοτόμες και ανταγωνιστικές δραστηριότητες.
  - Στην ανάπτυξη των ικανοτήτων και δεξιοτήτων του ανθρώπινου δυναμικού σε τομείς που συνδέονται άμεσα με το εν δυνάμει παραγωγικό περιβάλλον της περιοχής.
  - Στην προστασία, ανάδειξη και αξιοποίηση του φυσικού και ανθρωπογενούς περιβάλλοντος και τη διαμόρφωση ευνοϊκών συνθηκών διαβίωσης.
- Κατά συνέπεια, η αντιμετώπιση των κοινωνικοοικονομικών επιπτώσεων από τη μετάβαση της περιοχής στη μεταλιγνιτική εποχή, προϋποθέτει την πλήρη και ορθολογική αξιοποίηση όλων των διαθέσιμων πόρων με στόχο την εξασφάλιση επαρκούς περιφερειακού εισοδήματος και θέσεων εργασίας, μεταφέροντας και προσαρμόζοντας τοπικά τη διεθνή εμπειρία.
- Οφείλει η Πολιτεία, παρακολουθώντας την μείωση της εργασίας να παρέχει κονδύλια ανάλογα μέσω αντίστοιχου μηχανισμού όπως στο ΣΕΣ (Σύμφωνο Εταιρικής Σχέσης) βάσει δεικτών απασχόλησης



# Προκλήσεις / Απαιτήσεις σε εθνικό και τοπικό επίπεδο

- Διαμόρφωση εθνικής ενεργειακής στρατηγικής
- Βέλτιστη αξιοποίηση εθνικών ενεργειακών πόρων σύμφωνα με τις εθνικές δεσμεύσεις και τις σύγχρονες τεχνολογικές επιλογές
- Υποστήριξη του ενεργειακού χαρακτήρα της Δυτικής Μακεδονίας και αξιοποίηση της τεχνογνωσίας / δυνατοτήτων της
- Υποστήριξη της συνεργασίας της ΔΕΗ ΑΕ με την τοπική κοινωνία
- Υποστήριξη της λειτουργίας των τηλεθερμάνσεων
- Διαμόρφωση της «μεταλιγνιτικής εποχής»

# Δυνατότητες συνεργασίας ΤΕΕ/τΔΜ ΔΕΗ

Το ΤΕΕ/τΔΜ και με δυνατότητα περαιτέρω συνεργασιών όπου απαιτείται προτείνει την από κοινού συνεργασία σε θέματα :

- Συστήματα διαχείρισης περιβαλλοντικών κρίσεων
- Αναβάθμιση πεπαλαιωμένων μονάδων με χρήση βιομάζας
- Δυνατότητες ένταξης του φυσικού αερίου στο μίγμα ηλεκτροπαραγωγής στη Δυτική Μακεδονία
- Αποξήλωση μονάδων
- Επιδημιολογική μελέτη - «Εξωτερικότητες» ηλεκτροπαραγωγής