



# Μεταβατική Ρύθμιση για την αγορά ηλεκτρισμού της Κύπρου

# Περιεχόμενα

- **Ιστορικό**
- **Κύριες πρόνοιες ΡΑ 03/2017**
- **Κύρια χαρακτηριστικά Μεταβατικής Ρύθμισης**
- **Πως προχωρούμε;**

# Ιστορικό

- **Ανησυχία ΡΑΕΚ και Πολιτείας για πιθανή καθυστέρηση για την πλήρη εμπορική λειτουργία του νέου Μοντέλου Αγοράς Ηλεκτρισμού**
  - **Ρυθμιστική Απόφαση 01/2017 (ΚΔΠ 34/2017) «περί Εφαρμογής Δεσμευτικού Χρονοδιαγράμματος για την Πλήρη Εμπορική Λειτουργία του Νέου Μοντέλου Αγοράς Ηλεκτρισμού»**
  - **Ρυθμιστική Απόφαση 02/2017 (ΚΔΠ 35/2017) «Οδηγίες προς τον Ιδιοκτήτη Συστήματος Μεταφοράς για Παραχώρηση Πόρων στον Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου»**










# Ιστορικό (συνέχεια)

- Διερεύνηση εφαρμογής Μεταβατικής Ρύθμισης στην Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας Κύπρου
  - Ετοιμασία Ρυθμιστικών Κριτηρίων (Οκτώβριος 2016)
  - Διαβούλευση με ενδιαφερόμενα μέρη στις 11 Νοεμβρίου 2016
  - Τροποποίηση Νομοθεσίας
  - Δημοσίευση στις 17 Μαρτίου 2017 στην Επίσημη Εφημερίδα του **Προσχέδιου Ρυθμιστικής Απόφασης 03/2017** περί εφαρμογής Μεταβατικής Ρύθμισης στην Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας Κύπρου
  - Δημόσια διαβούλευση για το περιεχόμενο του Προσχεδίου Ρυθμιστικής Απόφασης 03/2017 για 30 ημέρες
  - Δημοσίευση των αποτελεσμάτων της δημόσιας διαβούλευσης στις 20 Απριλίου 2017
  - Δημοσίευση της ανάλυσης των αποτελεσμάτων της δημόσιας διαβούλευσης στις 15 Μαΐου 2017

# Κύριες πρόνοιες ΡΑ 03/2017

- Εφαρμογή Μεταβατικής Ρύθμισης στην Αγορά Ηλεκτρισμού με **Διμερή Συμβόλαια μεταξύ Παραγωγών και Προμηθευτών**
- Περιγραφή κύριων χαρακτηριστικών Μεταβατικής Ρύθμισης
- Συγγραφή Κανονισμών Μεταβατικής Ρύθμισης
- Έναρξη λειτουργίας της Μεταβατικής Ρύθμισης την 1η Σεπτεμβρίου 2017
- Ισχύς Μεταβατικής Ρύθμισης μέχρι την πλήρη εφαρμογή του Νέου Μοντέλου Αγοράς Ηλεκτρισμού (1 Ιουλίου 2019)

# Ρυθμιστικά κριτήρια

A/A	Ρυθμιστικά κριτήρια ΡΑΕΚ	Μεταβατική Ρύθμιση	
1α	Διεπιδοτήσεις μεταξύ αγορών		Δεν προβλέπονται
1β	Διεπιδοτήσεις μεταξύ δραστηριοτήτων		Υπάρχει δυνατότητα τέτοιων διεπιδοτήσεων από νέους συμμετέχοντες
2	Κοστοστρέφεια		Διμερή συμβόλαια-> μη έλεγχος κοστοστρέφειας, περίοδος εκκαθάρισης ενός ημερολογιακού μήνα -> μη-κοστοστρέφεια
3	Παροχή επικουρικών υπηρεσιών		Δεν προβλέπεται διαφορετική διαδικασία από ότι συμβαίνει ήδη σήμερα
4	Κόστος τελικού καταναλωτή		Υπάρχει δυνατότητα για μείωση του κόστους του τελικού καταναλωτή
5	Λογισμικό μεταβατικής ρύθμισης		Δεν απαιτείται ειδικό λογισμικό αγοράς
6	Να προάγει την αποδοτική παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας		Με νέες πιο αποδοτικές μονάδες παραγωγής προάγεται η αποδοτική παραγωγή ηλ. ενέργειας
7	Συμμετοχή των μονάδων ΑΠΕ		Όχι απαραίτητα εγκατάσταση νέων μονάδων ΑΠΕ, αλλά υπάρχει τέτοια δυνατότητα
8	Εφαρμογή σε σύντομο χρονικό διάστημα		Δεν απαιτείται ειδικό λογισμικό αγοράς, άμεση εφαρμογή με τη λήψη μίας Ρυθμιστικής Απόφασης και συγγραφή των “μεταβατικών ΚΑΗ”

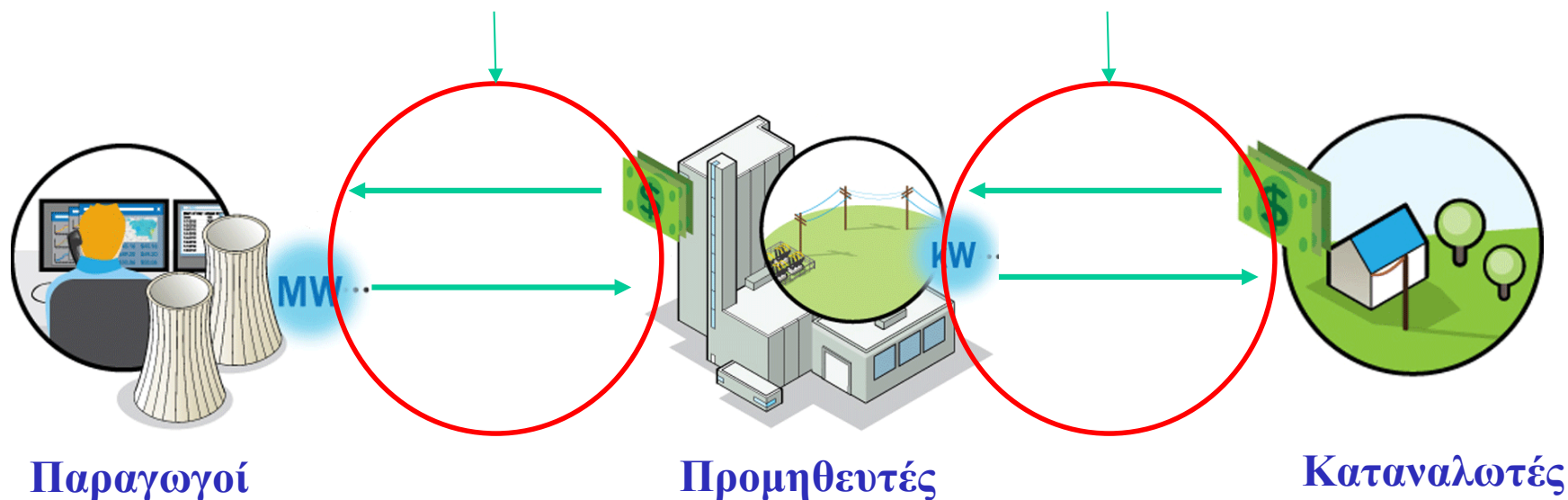
# Κάλυψη διαδικασιών αγορών ηλεκτρισμού

A/A	Πυλώνες αγοράς	Μεταβατική Ρύθμιση	
1	Προθεσμιακή Αγορά – διμερή συμβόλαια		Καλύπτεται πλήρως
2	Κεντρικά Οργανωμένη Προθεσμιακή Αγορά		Δεν καλύπτεται
3	Ημερήσια Αγορά		Δεν καλύπτεται
4	Ενδοημερήσια Αγορά		Δεν καλύπτεται
5	Αγορά Εξισορρόπησης Ισχύος		Δεν καλύπτεται
6	Μηχανισμός Εξισορρόπησης Ισχύος		Δεν καλύπτεται
7	Αγορά Επικουρικών Υπηρεσιών		Δεν καλύπτεται
8	Διαχείριση μετρήσεων		Καλύπτεται μερικώς (μόνο για μετρητές τύπου STOD)
9	Συμβιβασμός εκκαθάρισης		Καλύπτεται
10	Εγγυοδοσία		Καλύπτεται
11	Διαχείριση μονάδων ΑΠΕ		Καλύπτεται
12	Πληροφοριακή υποδομή		Δεν απαιτείται ειδικό λογισμικό αγοράς
13	Χρόνος υλοποίησης πληροφοριακής υποδομής		Δεν απαιτείται ειδικό λογισμικό αγοράς

# Κύρια χαρακτηριστικά Μεταβατικής Ρύθμισης

Διμερή Εξωχρηματιστηριακά Συμβόλαια  
για αγοραπωλησία ηλεκτρικής ενέργειας  
σε μηνιαία βάση

Σύναψη Συμβάσεων για την  
προμήθεια ηλεκτρικής  
ενέργειας





# Κύρια χαρακτηριστικά ΜΡ (συνέχεια)

- Οι Παραγωγοί και οι Προμηθευτές συνάπτουν διμερή συμβόλαια για προμήθεια ορισμένης ποσότητας ηλεκτρισμού σε μηνιαία βάση
- Οι Παραγωγοί και οι Προμηθευτές υποχρεούνται να δηλώνουν την ποσότητα των συμβολαίων τους στον ΔΣΜΚ
- Οι Παραγωγοί υποχρεούνται (εντός κάποιου ποσοστού ανοχής) να εγχέουν ενέργεια στο σύστημα σε μηνιαία βάση, με βάση την ποσότητα του συνόλου των διμερών συμβολαίων που έχουν συνάψει με Προμηθευτές
- Οι Παραγωγοί με συμβατικές μονάδες παραγωγής προγραμματίζουν την ωριαία παραγωγή τους (self-schedule) για την επόμενη ημέρα
- Οι Συμμετέχοντες (Παραγωγοί και Προμηθευτές) εκτίθενται σε χρεοπιστώσεις ανισοζυγίων στη βάση περιόδου εκκαθάρισης ενός ημερολογιακού μήνα

# Γενικές διατάξεις ΜΡ



# Γενικές διατάξεις ΜΡ (συνέχεια)

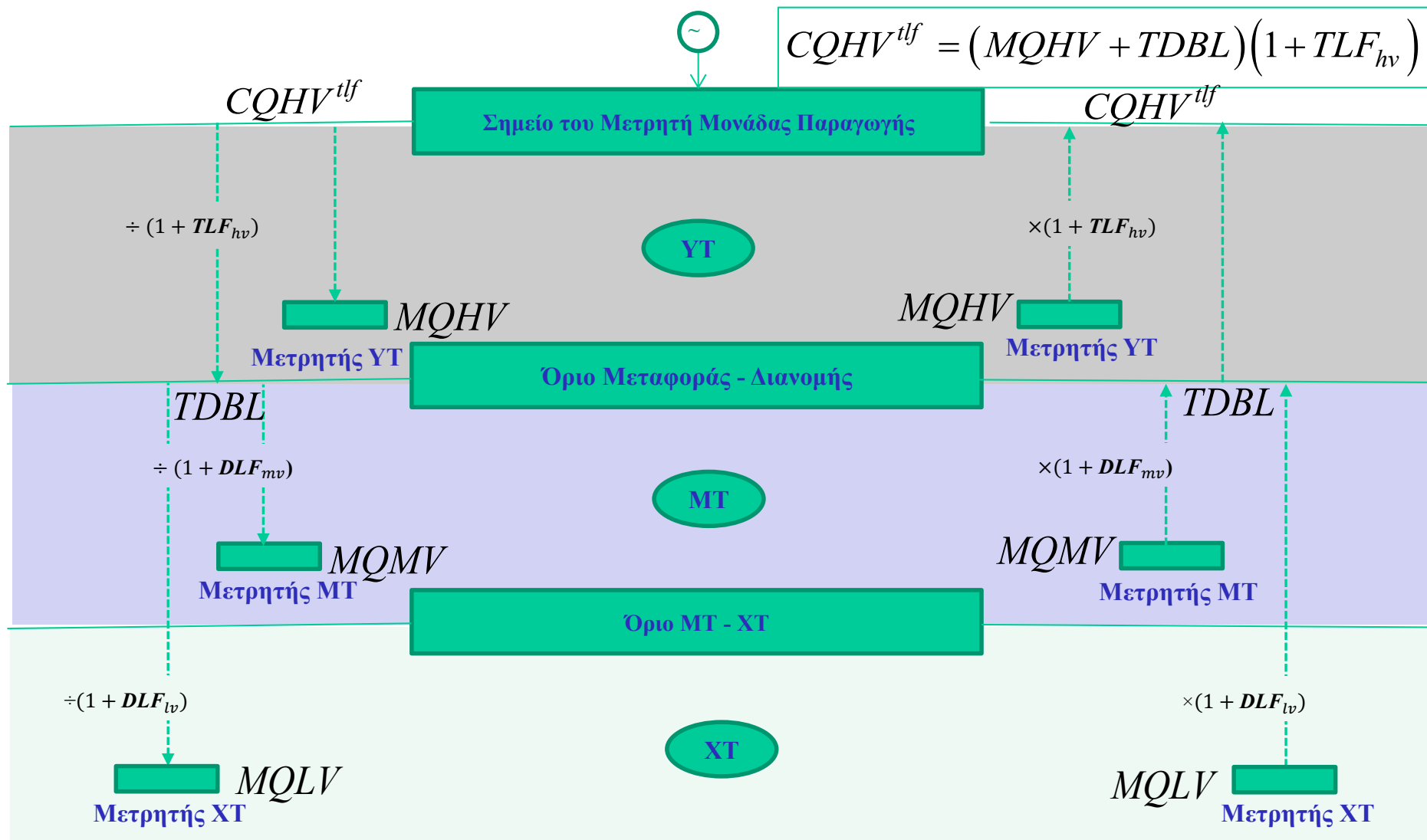
## Διαδικασία ένταξης στη ΜΡ



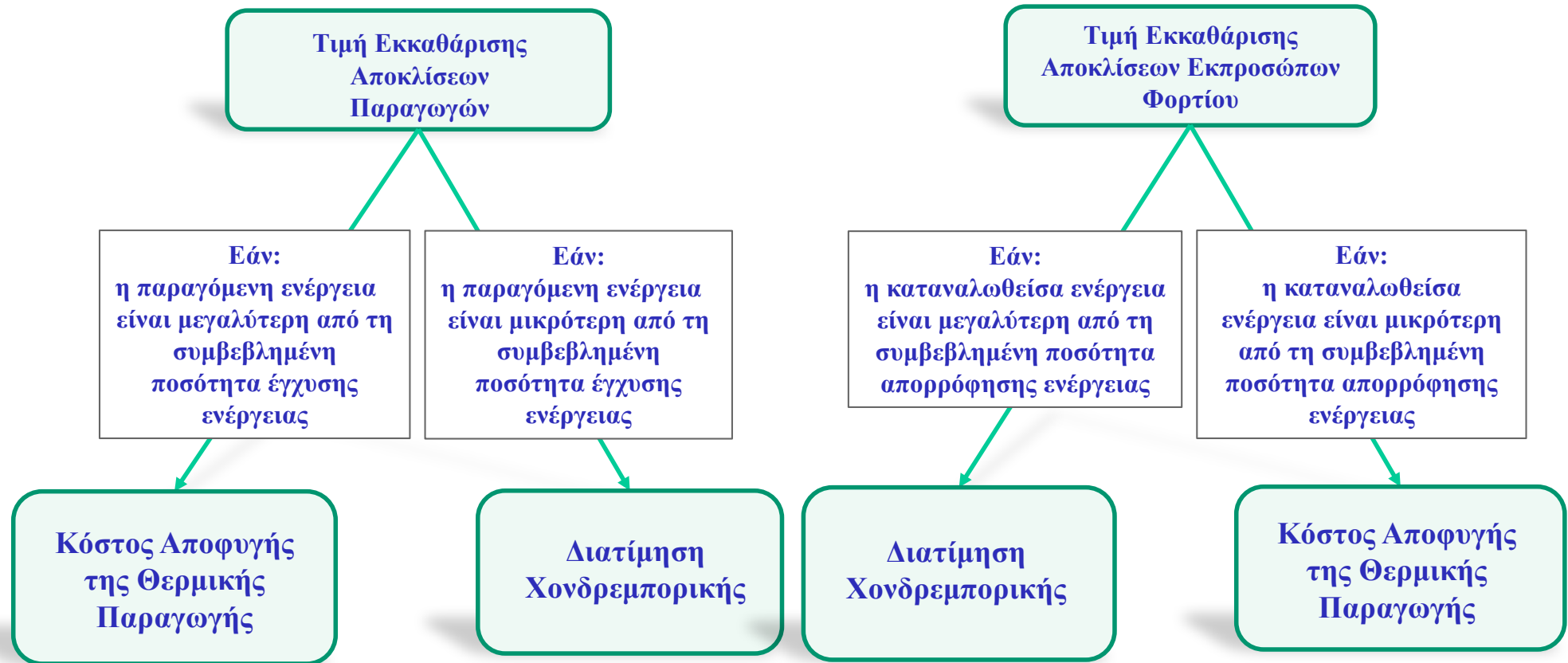
## Διαδικασία αποχώρησης από τη ΜΡ



# Αναγωγή ποσοτήτων ενέργειας στο Σημείο Παράδοσης



# Χρεοπιστώσεις αποκλίσεων



# Πως προχωρούμε;

- Σχέδια στήριξης ΑΠΕ από Υπουργείο Ενέργειας (Υπουργείο Ενέργειας)
- Τροχοδρόμηση της ανεξαρτησίας του ΔΣΜΚ από την καθετοποιημένη ΔΗΚ (Υπουργείο Ενέργειας)
- Ετοιμασία λεπτομερών Κανονισμών Μεταβατικής Ρύθμισης (ΡΑΕΚ)
- Απόφαση ΡΑΕΚ για κατώφλι παραγωγού και κατώφλι προμηθευτή (ΡΑΕΚ)